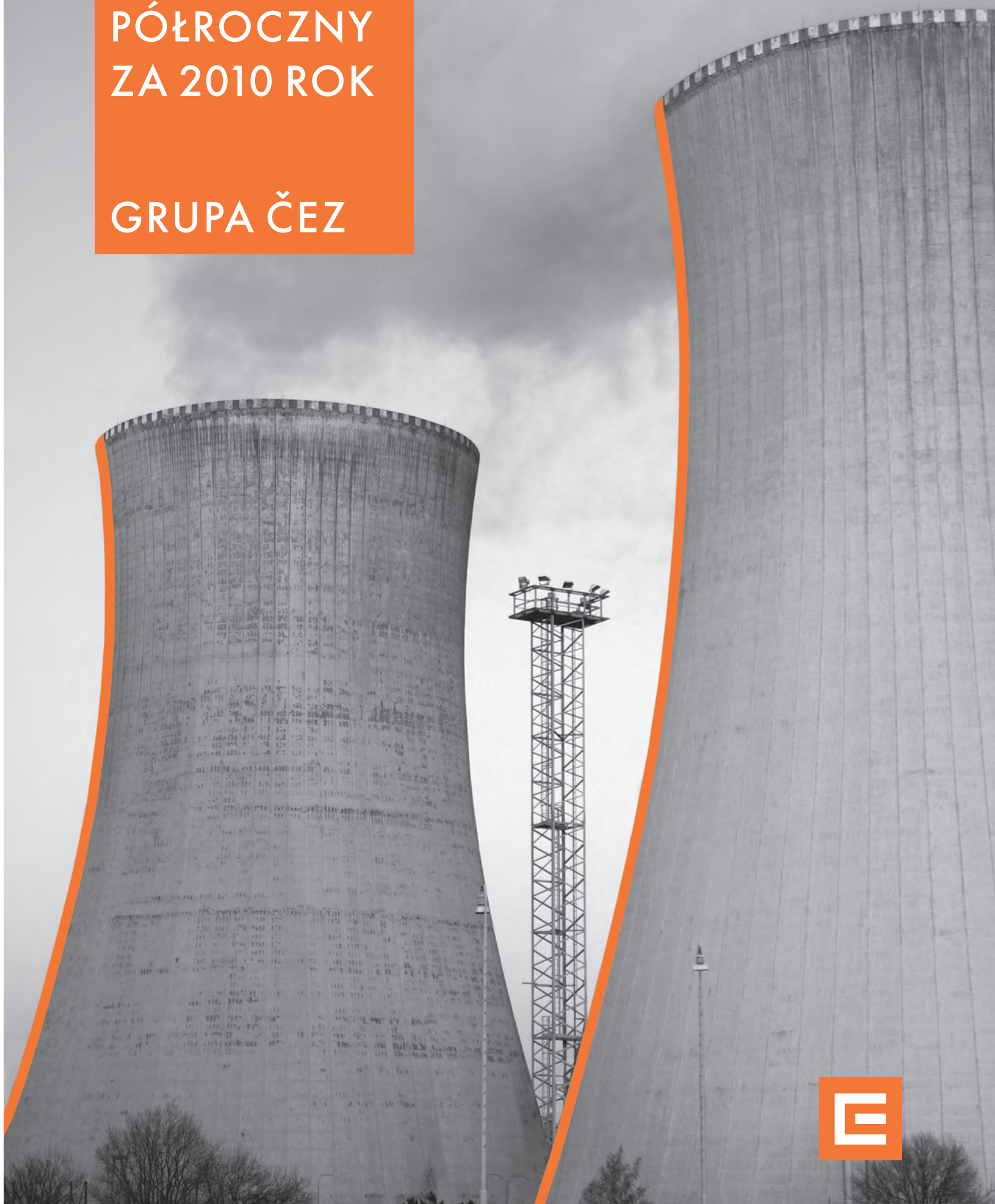


# RAPORT PÓŁROCZNY ZA 2010 ROK

## GRUPA ČEZ



GRUPA ČEZ

## Wstęp

Grupa ČEZ to zintegrowany koncern energetyczny o ustabilizowanej pozycji, działający w szeregu krajów Europy Środkowej i Południowo-Wschodniej oraz w Turcji posiadający centralę w Republice Czeskiej. Główny przedmiot działalności gospodarczej koncernu stanowi produkcja, handel i dystrybucja w dziedzinie energii elektrycznej i ciepłej, wydobycie węgla oraz sprzedaż gazu ziemnego. Akcje spółki dominującej ČEZ, a. s. są w obrocie na praskiej i warszawskiej giełdzie papierów wartościowych, stanowiąc znaczącą składową indeksów giełdowych. Najważniejszym akcjonariuszem Spółki na dzień 22.6.2010 r. jest nadal Skarb Państwa Republiki Czeskiej, posiadający udział w kapitale zakładowym w wysokości niemalże 70 %. Akcje spółki stowarzyszonej Akenerji Elektrik Üretim A.S. są w obrocie na giełdzie papierów wartościowych w Stambule.

Znaczącym elementem misji Grupy ČEZ jest maksymalizacja rentowności zainwestowanych środków i zapewnienie długookresowego wzrostu wartości akcji posiadanych przez akcjonariuszy. Dlatego Grupa ČEZ ukierunkowuje swe dążenia na realizację wizji, aby stać się firmą numer jeden na rynku energii elektrycznej w Europie Środkowej i Południowo-Wschodniej. Równocześnie jednak Grupa ČEZ opowiada się za zasadami zrównoważonego rozwoju, wspiera oszczędności energii, aktywnie rozwija nowe technologie sprzyjające ochronie środowiska naturalnego i wspomaga rozwój kształcenia na kierunkach technicznych.

Realizacja wizji Grupy ČEZ opiera się na czterech strategicznych filarach. Pierwszym z nich jest wzrost efektywności – w ramach tego filaru w marcu 2007 r. ogłoszono nowy program podnoszenia efektywności nawiązujący do przebiegającej integracji. Celem programu jest zwiększenie wydajności, poprawa efektywności kosztowej kluczowych procesów, tak aby Grupa ČEZ do 2012 r. mogła stać się jednym z najbardziej efektywnych koncernów w europejskiej energetyce.

Drugim strategicznym filarem wizji Grupy ČEZ jest rozwój działalności w wybranych krajach poza Republiką Czeską. Grupa ČEZ koncentruje się w szczególności na rynkach w Europie Środkowej i Południowo-Wschodniej, gdzie może wykorzystać unikalne doświadczenie w zakresie zarządzania koncernem energetycznym w okresie transformacji rynku energii elektrycznej na zliberalizowany oraz podnoszenia efektywności. W Republice Czeskiej spółki Grupy ČEZ produkują i dystrybuują energię elektryczną i ciepło, zajmują się obrotem energią elektryczną, wydobyciem węgla oraz realizują dostawy gazu ziemnego. Aktywne spółki Grupy ČEZ mają swoje siedziby – poza Republiką Czeską – w Polsce, Bułgarii, Rumunii, Holandii, Irlandii, Niemczech, na Węgrzech, w Albanii, Turcji i na Słowacji.

W Bułgarii Grupa ČEZ zapewnia dystrybucję i sprzedaż energii elektrycznej w zachodniej części kraju i jest właścicielem elektrowni zasilanej węglem, usytuowanej niedaleko czarnomorskiego portu Warna. W Rumunii działają spółki prowadzące produkcję, dystrybucję i sprzedaż energii elektrycznej. W czerwcu 2010 r. rozpoczęto eksploatację parku elektrowni wiatrowych Fântânele w południowo-wschodniej Rumunii, jego poszczególne elementy są stopniowo podłączane do sieci. W Polsce do Grupy ČEZ należą dwie elektrownie zasilane węglem kamiennym, znajdujące się w pobliżu granicy państwowej z Republiką Czeską. W Niemczech wspólnie z partnerem Grupa posiada spółkę prowadzącą wydobycie węgla kamiennego, do której ponadto należą 3 elektrownie. W Turcji Grupa ČEZ prowadzi wraz z miejscowym partnerem spółkę dystrybucyjną, produkuje energię elektryczną i realizuje przygotowania do budowy nowych elektrowni. W Albanii Grupa ČEZ posiada jedną spółkę dystrybucyjną w kraju. Na Słowacji Grupa ČEZ przygotowuje razem ze słowackim partnerem budowę nowej elektrowni jądrowej na terenie Jaslovskich Bohunic. Spółki działające w pozostałych krajach wspomagają handel hurtowy energią elektryczną, zajmują się monitoringiem rozwoju w poszczególnych krajach w celu znalezienia korzystnych okazji do akwizycji oraz pośredniczą w zakresie własności a także prowadzą działalność finansową (Holandia, Irlandia).

Zapewnieniu ciągłości sukcesów odnoszonych Grupy ČEZ w swej działalności służy trzeci filar – modernizacja portfela produkcyjnego. Grupa ČEZ znacząco inwestuje i w przyszłości zamierza inwestować w modernizację starszych czeskich elektrowni zasilanych węglem brunatnym oraz w budowę nowych efektywnych źródeł. Inwestycje dotyczą także źródeł odnawialnych. Unowocześnienie istniejących źródeł oraz budowę nowych Grupa ČEZ przygotowuje wspólnie ze swoim partnerem MOL także na Węgrzech i na Słowacji. Zaplanowano rozbudowę elektrowni jądrowej Temelín o kolejne dwa bloki, których wykonawca powinien zostać wyłoniony w ramach postępowania przetargowego, przebiegającego w chwili obecnej.

Czwarty filar – innowacje – odzwierciedla zainteresowanie Grupy ČEZ nowymi, oszczędnymi technologiami. Obejmuje działalność w zakresie badań i rozwoju, inwestycje w ochronę środowiska, oszczędności energii oraz inteligentne sieci dystrybucyjne. Obecnie Grupa ČEZ tworzy "inteligentny obszar" (region pokryty inteligentną siecią dystrybucyjną) w Czechach północno-wschodnich. Prowadzi także rozmowy w sprawie dostaw pojazdów elektrycznych oraz przygotowuje budowę stacji doładowywania potrzebnych do ich eksploatacji.

## **Spis treści**

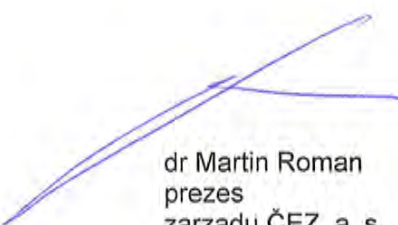
Odpowiedzialność za Raport półroczny Grupy ČEZ .....	3
Zestawienie wybranych wskaźników Grupy ČEZ.....	4
Najważniejsze wydarzenia .....	5
Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ .....	7
Inwestycje Grupy ČEZ.....	20
Oczekiwania dotyczące sytuacji gospodarczej i finansowej .....	21
Bilans energii elektrycznej pozyskanej i dostarczonej przez Grupę ČEZ .....	22
Zmiany w zakresie udziałów majątkowych Grupy ČEZ.....	23
Działalność Grupy ČEZ w Republice Czeskiej.....	24
Wydobycie węgla .....	24
Produkcja energii elektrycznej .....	25
Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej.....	29
Gaz ziemny .....	30
Pozostałe dziedziny .....	31
Ustawodawstwo .....	31
Projekt Futuremotion czyli Energia dla jutra .....	31
Działalność Grupy ČEZ za granicą .....	32
Rzeczpospolita Polska.....	32
Republika Bułgarska .....	33
Rumunia.....	35
Republika Albanii .....	37
Republika Turcji .....	38
Republika Federalna Niemiec.....	40
Bośnia i Hercegowina .....	40
Republika Kosowo .....	40
Papiery wartościowe, akcjonariusze oraz walne zgromadzenie ČEZ, a. s. ....	41
Zmiany dotyczące organów spółki ČEZ, a. s. ....	46
Spory sądowe.....	48
Kontakty.....	50
Wyjaśnienia pojęć i skrótów .....	51
Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy ČEZ.....	54
Dane identyfikacyjne spółki akcyjnej ČEZ.....	74

## Odpowiedzialność za Raport półroczny Grupy ČEZ


### **Oświadczenie honorowe:**

Dokładając należytej staranności, według naszej najlepszej woli i wiedzy stwierdzamy, iż skonsolidowany Raport półroczny przedstawia rzetelny i zgodny z rzeczywistością obraz sytuacji finansowej, działalności gospodarczej oraz wyników gospodarczych emitenta oraz jego grupy konsolidacyjnej za ubiegłe półrocze a także informacje dotyczące perspektyw przyszłego rozwoju sytuacji finansowej, działalności gospodarczej i wyników gospodarczych emitenta oraz jego grupy konsolidacyjnej, i oświadczamy, iż w Raporcie nie pominięto żadnych istotnych faktów, które mogłyby zmienić jego znaczenie.

Praga, w dniu 31 sierpnia 2010 r.



dr Martin Roman  
prezes  
zarządu ČEZ, a. s.



mgr inż. Martin Novák, MBA  
członek  
zarządu ČEZ, a. s.

**Niniejszy raport nie został zbadany przez biegłego rewidenta.**

## Zestawienie wybranych wskaźników Grupy ČEZ

### Zestawienie wybranych wskaźników Grupy ČEZ (dane finansowe opracowane zgodnie z MSSF)

	Jednostka	I półrocze 2009 r. <sup>5)</sup>	I półrocze 2010 r.	Indeks 2010/2009 %
Moc zainstalowana	MW	14 363	14 542	101,2
Produkcja energii elektrycznej (brutto)	GWh	33 163	34 034	102,6
Sprzedaż energii elektrycznej <sup>1)</sup>	GWh	36 467 <sup>2)</sup>	39 233	107,6
Sprzedaż ciepła	TJ	7 724	8 854	114,6
Przychody operacyjne	mln CZK	97 061	98 683	101,7
Koszty operacyjne (bez amortyzacji)	mln CZK	-45 235	-51 496	113,8
EBITDA	mln CZK	51 826	47 187	91,0
Odpisy amortyzacyjne	mln CZK	-10 982	-11 431	104,1
EBIT	mln CZK	40 844	35 756	87,5
Zysk po opodatkowaniu	mln CZK	35 215	28 709	81,5
Zysk netto na akcję - podstawowy	CZK na akcję	65,4	53,7	82,1
Zysk netto na akcję - rozwodniony	CZK na akcję	65,4	53,7	82,1
Dywidenda na akcję (brutto) <sup>3)</sup>	CZK na akcję	50,00	53,00	106,0
Koszty inwestycyjne (CAPEX)	mln CZK	-20 600	-23 022	111,8
Rentowność kapitału własnego (ROE) netto <sup>4)</sup>	%	30,3	23,8	78,5
Zadłużenie netto / EBITDA <sup>4)</sup>	1	0,8	1,3	162,5
Zadłużenie ogólne / Kapitał razem	%	39,1	46,2	118,2
Rzeczywista liczba pracowników na	osób	27 132	32 601	120,2

1) Sprzedaż klientom końcowym + sprzedaż na pokrycie strat w sieci + saldo handlu hurtowego.

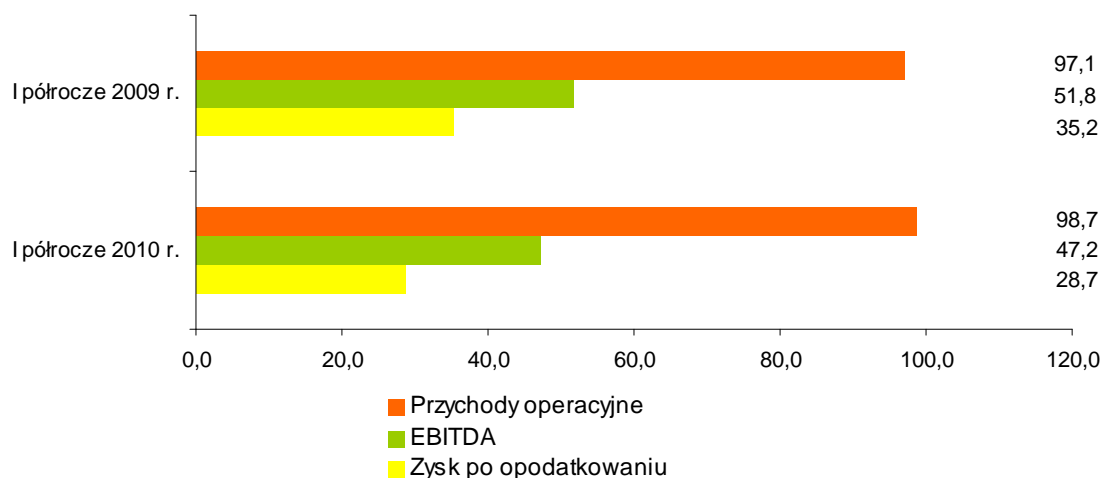
2) Sprecyzowane dane w stosunku do pierwotnie opublikowanych. Zmniejszenie o 248 GWh w wyniku korekty eliminacji grupowych.

3) Uchwalona w danym roku.

4) Za ostatnie 12 miesięcy.

5) Wykazy przeliczono zgodnie ze standardami MSSF. Dane z I półrocza 2009 r. zostały przeliczone, ponieważ pierwotnie opublikowane dane bazowały na wstępnej wycenie niektórych akwizycji. Właściwa wycena kapitałów własnych do wartości godziwej na dzień akwizycji odbyła się później. Przeliczone dane opierają się na tej ostatecznej wycenie.

### Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ (mld CZK)



## Najważniejsze wydarzenia

### Najważniejsze wydarzenia w I półroczu 2010 r.

<b>Styczeń</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>□ Rozpoczęcie dostaw gazu ziemnego realizowanych przez Grupę ČEZ w Republice Czeskiej, ponad 90 odbiorcom z ponad 200 punktami odbiorczymi dostarczono 1,7 TWh energii, większość tych klientów należy do dużych odbiorców gazu ziemnego.</li></ul>
<b>Luty</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>□ Założenie nowej spółki w celu wydzielenia jednostki organizacyjnej Elektrownia Chvaletice.</li><li>□ Opublikowanie informacji, iż wszyscy dostawcy, którzy wyrazili w wyznaczonym terminie zainteresowanie udziałem w postępowaniu przetargowym dotyczącym zamówienia publicznego „Rozbudowa elektrowni jądrowej Temelín“, spełnili wymogi kwalifikacyjne.</li></ul>
<b>Marzec</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>□ Wycofanie się z konsorcjum, które usiłowało o budowę nowego źródła, remont istniejącego źródła oraz poszerzenie wydobywania węgla w Kosowie.</li></ul>
<b>Kwiecień</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>□ Ogłoszenie o przetargu publicznym na świadczenie usług centrów danowych w okresie 1.6.2011 r. – 31.5.2021 r.</li><li>□ Rezygnacja mgr inż. Vlastimila Jiříka z funkcji członka rady nadzorczej ČEZ, a. s. z przyczyn zdrowotnych.</li><li>□ Start projektu Inteligentny Region (Smart Region) poprzez podpisanie odpowiedniego porozumienia pomiędzy ČEZ, a. s. a władzami miasta Vrchlabí w Czechach Północno-Wschodnich.</li></ul>
<b>Maj</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>□ Wdrożenie nowej polityki w zakresie bezpieczeństwa i ochrony środowiska w Grupie ČEZ w celu zwiększenia efektywności zarządzania bezpieczeństwem i umocnienia systemowego podejścia do zagadnień z tej dziedziny.</li><li>□ Założenie drugiego Lasu Zielonej Energii, w którym za każdego klienta korzystającego z taryfy Zielona Energia Grupa ČEZ funduje jedno drzewo. Las znajduje się w miejscowości Přimda w Czechach zachodnich.</li><li>□ Spółka ČEZ, a. s. otrzymała nagrodę Ministerstwa Finansów Republiki Czeska jako podmiot wnoszący najwięcej środków w formie podatków do budżetu państwowego w 2009 r.</li><li>□ Przejęcie eksploatacji źródeł i sieci spółki LENOX, wobec której wszczęto postępowanie upadłościowe, przez członka Grupy ČEZ – spółkę ČEZ Teplárenská. Odpowiednie instalacje techniczne znajdują się między innymi w Brnie, Kuřimi (Morawy południowe), Doksach (Czechy północne) oraz Krajkovej (Czechy północno-zachodnie).</li></ul>
<b>Czerwiec</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>□ Rozpoczęcie sprzedaży gazu ziemnego klientom będącym gospodarstwami domowymi w Republice Czeskiej.</li><li>□ Uruchomienie pierwszej turbiny w nowo zbudowanym parku elektrowni wiatrowych Grupy ČEZ w miejscowości Fântânele w Rumunii.</li><li>□ Decyzja zarządu ČEZ, a. s., wykonującego wszystkie uprawnienia jedyne akcjonariusza na walnym zgromadzeniu rozwiązywanych spółek ČEZ Distribuce, a. s. oraz ČEZ Distribuční zařízení, a.s. o fuzji tych spółek poprzez zawiązanie nowej spółki ze skutkiem prawnym na dzień 1.10.2010 r.</li><li>□ Odbyło się walne zgromadzenie ČEZ, a. s.</li></ul>

## Najważniejsze wydarzenia w lipcu 2010 r.

### Lipiec

- Rozpoczęcie budowy pierwszej stacji biogazowej Grupy ČEZ w gminie Číčov w województwie pilźnieńskim o planowanej mocy zainstalowanej 526 kW<sub>e</sub>.
  - Pozyskanie elektrowni słonecznej Vranovská Ves w województwie południowomorawskim, znajdującej się na etapie budowy.
  - Opublikowanie raportu o przestrzeganiu Kodeksu GPW za 2009 r.
-

## **Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ**

Na dzień 30.6.2010 r. Grupa ČEZ obejmowała, włącznie ze spółką dominującą ČEZ, a. s., 130 podmiotów gospodarczych, spośród których 64 miało siedziby w Republice Czeskiej, 31 w pozostałych krajach Europy Zachodniej i Środkowej, natomiast 35 w krajach Europy Południowo-Wschodniej i w Turcji. Zwiększenie liczby spółek w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 20 wynika głównie z pozyskania małych spółek prowadzących elektrownie produkujące energię z zasobów odnawialnych w Republice Czeskiej.

Konsolidacją w ramach Grupy ČEZ\*\* na dzień 30.6.2010 r. objęte było ogółem 106 podmiotów, włącznie ze spółką dominującą ČEZ, a. s. W tym 87 spółek zależnych objęte było konsolidacją w pełnym zakresie, natomiast 19 jednostek stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięć konsolidowano metodą praw własności.

### **Podział spółek według przypisania do segmentów**

Spółki objęte konsolidacją\*\* podzielono na siedem segmentów operacyjnych:

#### **Produkcja i Handel – Europa Środkowa**

ČEZ, a. s.  
3 L invest a.s.  
Bioplyn technologie s.r.o.  
Bohemian Development, a.s.  
CEZ Ciepło Polska sp. z o.o.  
CEZ Deutschland GmbH  
CEZ Finance B.V.  
CEZ Hungary Ltd.  
CEZ Chorzow B.V.  
CEZ MH B.V.  
CEZ Nowa Skawina S.A.  
CEZ Poland Distribution B.V.  
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.  
CEZ Silesia B.V.  
CEZ Slovensko, s.r.o.  
CEZ Srbija d.o.o.  
CEZ Trade Albania Sh.P.K.  
CEZ Trade Bulgaria EAD  
CEZ Trade Polska sp. z o.o.  
CEZ Trade Romania S.R.L.  
CZECH HEAT a.s.  
CZ INVEST – PLUS, a.s.  
ČEZ Bohunice a.s.  
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.  
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.  
ČEZ Teplárenská, a.s.  
EDICOLLA a.s.  
eEnergy Ralsko a.s.  
Elektra Žabčice a.s.  
Elektrárna Chvaletice a.s.  
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.  
Elektrownia Skawina S.A.  
Energetické centrum s.r.o.  
FVE Buštěhrad a.s.  
GENTLEY a.s.  
MALLA, a.s.  
MARTIA a.s.  
PPC Úžín, a.s.  
Š-BET s.r.o.  
Teplárna Trmice, a.s.

#### **Produkcja i Handel – Europa Południowo-Wschodnia**

CEZ Elektroproizvodstvo Bulgaria AD  
M.W. Team Invest S.R.L.  
NERS d.o.o.  
Ovidiu Development S.R.L.  
TEC Varna EAD  
Tomis Team S.R.L.  
Aken B.V.<sup>1)</sup>  
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.<sup>1)</sup>  
Akenerji Elektrik Üretim A.S.<sup>1)</sup>  
Akka Elektrik Üretim A.S.<sup>1)</sup>  
Akkur Enerji Üretim A.S.<sup>1)</sup>  
AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.<sup>1)</sup>  
Egemer Elektrik Üretim A.S.<sup>1)</sup>  
Energonuclear S.A.<sup>1)</sup>  
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.<sup>1)</sup>



TEPLEX s.r.o.  
CM European Power International B.V.<sup>\*)</sup>  
CM European Power International s. r. o.<sup>\*)</sup>  
CM European Power Slovakia s. r. o.<sup>\*)</sup>  
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.<sup>\*)</sup>  
MOL – CEZ European Power Hungary Kft.<sup>\*)</sup>

#### Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Środkowa

ČEZ Distribuce, a. s.  
ČEZ Distribuční zařízení, a.s.  
ČEZ Prodej, s.r.o.

#### Dystrybucja i Sprzedaż – Europa Południowo-Wschodnia

CEZ Albania Sh.A.  
CEZ Distributie S.A.  
CEZ Elektro Bulgaria AD  
CEZ Razpredelenie Bulgaria AD  
CEZ Vanzare S.A.  
Operatori i Sistemit te Spherndarjes Sh.A.  
Akcez Enerji A.S.<sup>\*)</sup>  
Sakarya Elektrik Dagitim A.S.<sup>\*)</sup>

#### Wydobycie – Europa Środkowa

CEZ Finance Ireland Ltd.  
CEZ International Finance B.V.  
Severočeské doly a.s.  
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH<sup>\*)</sup>  
LOMY MOŘINA spol. s r.o.<sup>\*)</sup>  
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH<sup>\*)</sup>

#### Inne – Europa Środkowa

Centrum výzkumu Řež s.r.o.  
CEZ Polska sp. z o.o.  
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.  
ČEZ Energetické služby, s.r.o.  
ČEZ ENERGOSEKVIS spol. s r.o.  
ČEZ ICT Services, a. s.  
ČEZ Logistika, s.r.o.  
ČEZ Měření, s.r.o.  
ČEZ Správa majetku, s.r.o.  
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.  
PRODECO, a.s.  
SD – 1.strojirenská, a.s.  
SD – Autodoprava, a.s.  
SD – Kolejová doprava, a.s.  
SD – KOMES, a.s.  
SD – Rekultivace, a.s.  
ŠTE – obchodní služby, spol. s r.o. w likwidacji  
ŠKODA PRAHA a.s.  
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.  
Ústav jaderného výzkumu Řež a.s.

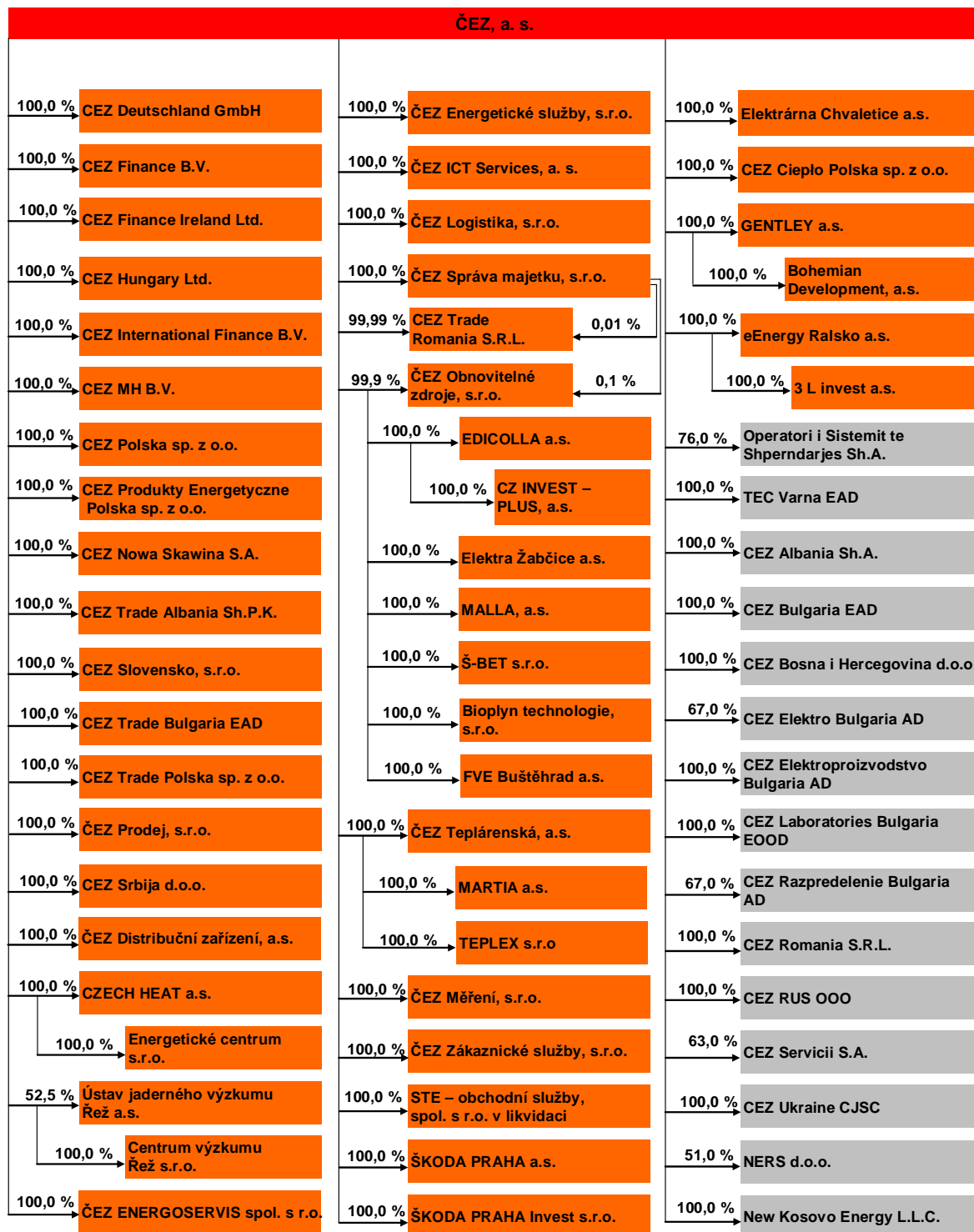
#### Inne – Europa Południowo-Wschodnia

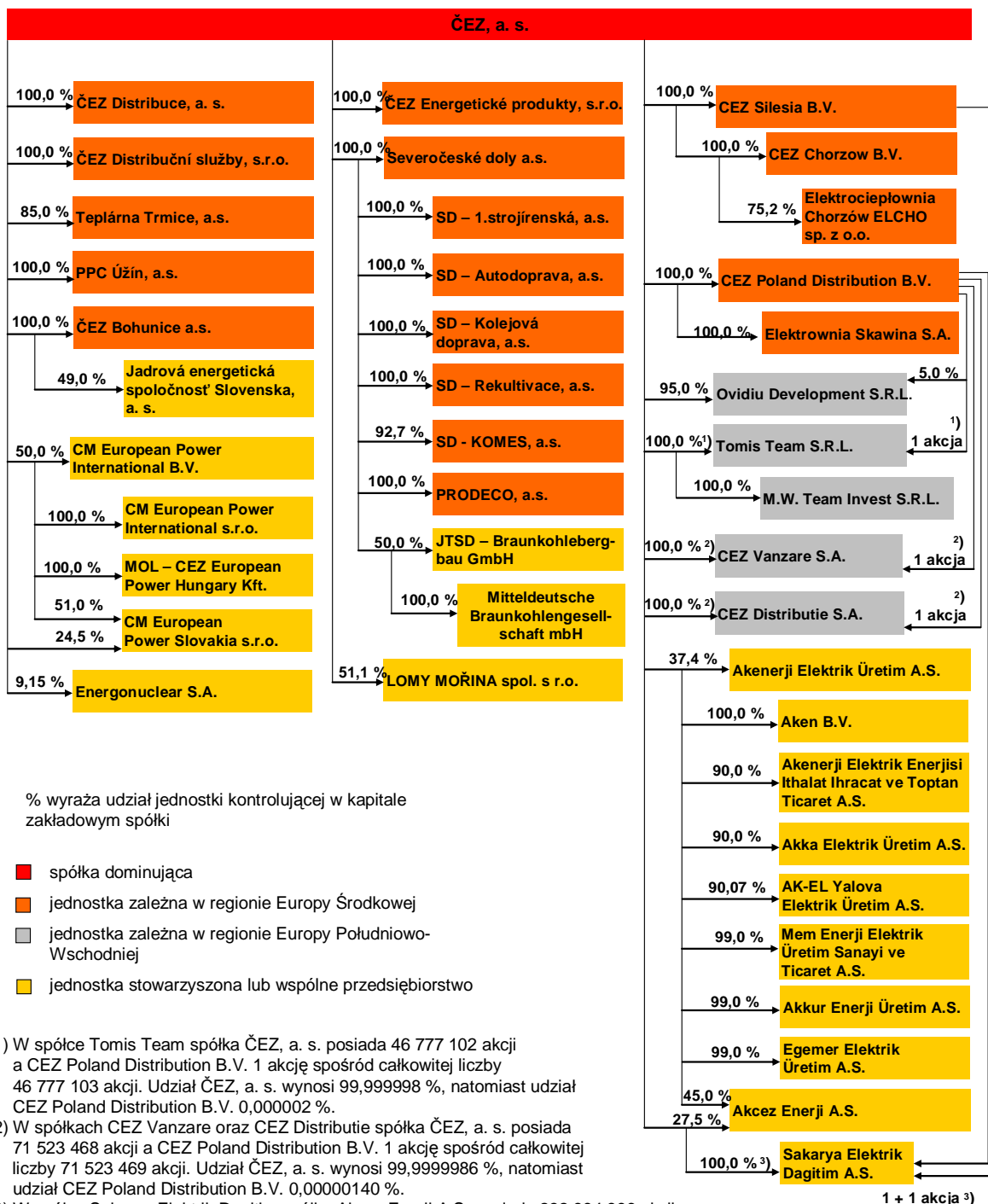
CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.  
CEZ Bulgaria EAD  
CEZ Laboratories Bulgaria EOOD  
CEZ Romania S.R.L.  
CEZ RUS OOO  
CEZ Servicii S.A.  
CEZ Ukraine CJSC  
New Kosovo Energy L.L.C.

*\*) jednostka stowarzyszona lub wspólne przedsiębiorstwo*

*\*\*\*) do celów księgowości. W zakresie jednostek technicznych i liczby pracowników konsolidacja została zawężona do mniejszej liczby spółek.*

Spółki Grupy ČEZ objęte konsolidacją na dzień 30.6.2010 r.

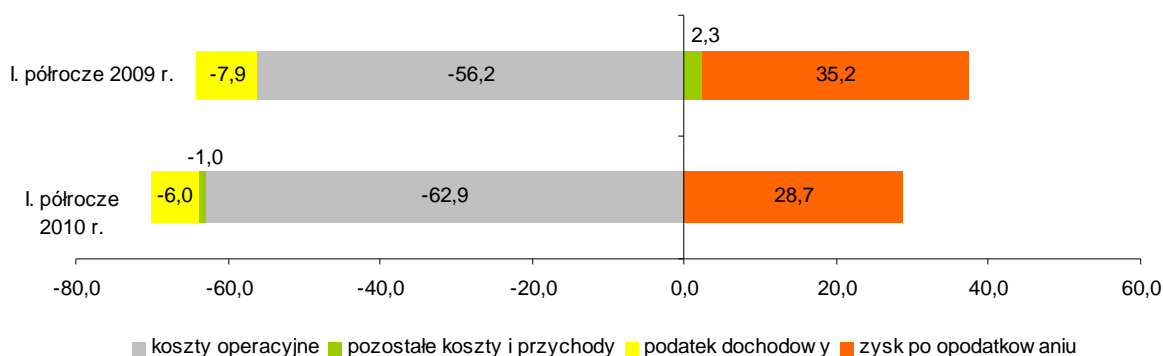




## Wyniki gospodarcze Grupy ČEZ

Zysk netto zmniejszył się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 6,5 miliarda CZK do 28,7 miliarda CZK. Zysk operacyjny przed amortyzacją (EBITDA) w porównaniu z I półroczem 2009 r. zmniejszył się o 4,6 miliarda CZK do wartości 47,2 miliarda CZK.

### Kształtowanie się zysku (mld CZK)

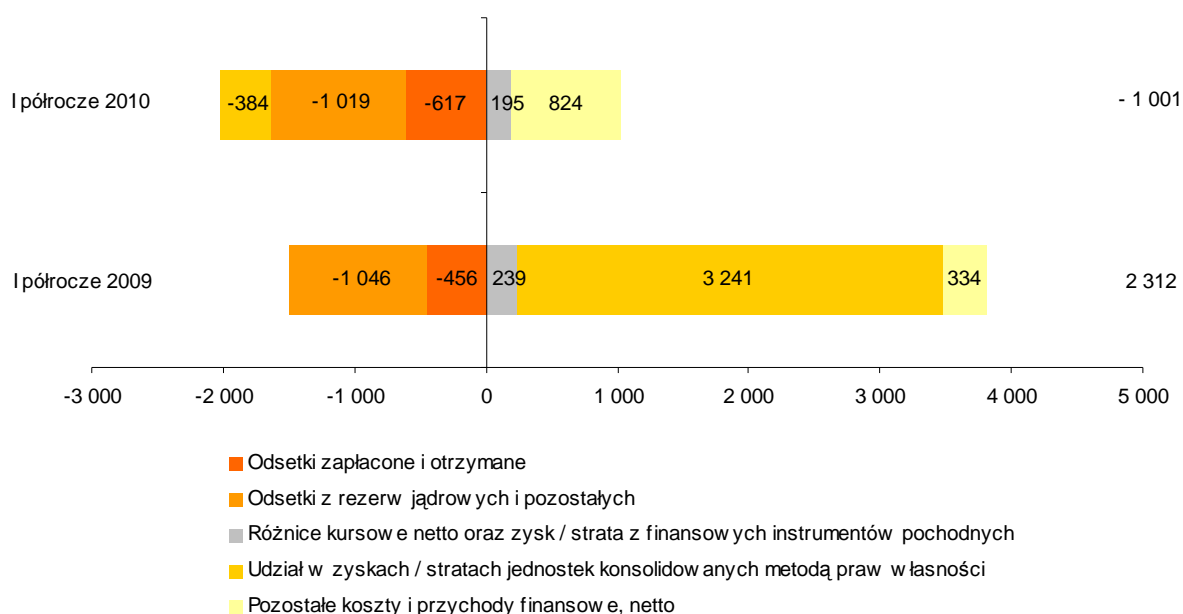


Głównym czynnikiem powodującym spadek zysku było zmniejszenie cen realizacji energii elektrycznej i z tego wynikające niższe przychody ze sprzedaży energii elektrycznej. Ceny hurtowe gwałtownie spadły już w 2009 r., ale ze względu na udane zapewnienie sprzedaży energii elektrycznej z wyprzedzeniem od jednego do trzech lat spadek cen realizacji wpłynął na wyniki Grupy w mniejszym zakresie i z pewnym opóźnieniem dopiero w 2010 r. Pozytywny wpływ na zysk w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku wywarło w szczególności objęcie konsolidacją albańskiej spółki OSSh oraz wzrost taryf dystrybucyjnych. Kolejnym korzystnym czynnikiem była ekspansja w branży ciepłowniczej.

Na koszty operacyjne i amortyzację przekrojowo wpływa przyłączenie do Grupy ČEZ nowych spółek, z których największe znaczenie ma albańska spółka OSSh.

Podatek dochodowy był w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku niższy o 1,9 miliarda CZK głównie z powodu spadku zysku, kolejnym czynnikiem oddziałującym na wysokość podatku było obniżenie efektywnej stawki podatku o 1 punkt procentowy, co wynikało ze zmian w zakresie wydatków nie stanowiących kosztu uzyskania przychodów oraz przychodów niepodlegających opodatkowaniu w stosunku do ubiegłego roku.

## Pozostałe koszty i przychody (mln CZK)



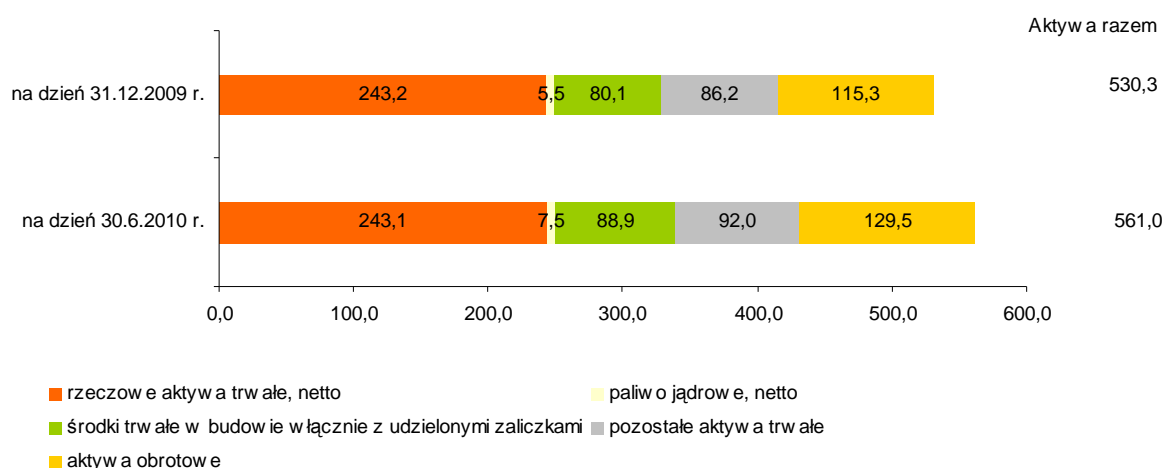
Wpływ pozostałych koszty i przychody netto na spadek zysku w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wynosi 3,3 miliarda CZK.

Odsetki zapłacone były w porównaniu z I półroczem 2009 r. o 0,2 miliarda CZK wyższe, co jest związane z większymi potrzebami w zakresie finansowania w 2010 r.

Pozycja „Udział w zyskach / stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności” powoduje zmniejszenie zysku w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 3,6 miliarda CZK. Pozycja ta obejmuje udział Grupy ČEZ w zysku netto ze wspólnych przedsiębiorstw ČEZ i MOL, kopalni MIBRAG oraz wyniki tureckich akwizycji Sakarya Elektrik Dagitim oraz Akenerji. W 2009 r. dokonano odpisu ujemnej wartości firmy z akwizycji MIBRAG w przychodach, co miało pozytywny wpływ na przychody z papierów wartościowych wycenianych metodą praw własności, powodując ich wzrost o 3,1 miliarda CZK. Wyniki w 2010 r. są ujemne, obciąża je finansowanie akwizycji MIBRAG oraz finansowanie akwizycji w Turcji.

Pozostałe koszty i przychody finansowe, netto przyczyniły się do wzrostu zysku w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku 0,5 miliarda CZK. W 2010 r. nastąpiło zmniejszenie pozostałych kosztów finansowych o 0,2 miliarda CZK, co wynika głównie z optymalizacji finansowania w ramach Grupy. Na wynik 2010 r. pozytywnie wpływają przychody w wysokości 0,3 miliarda CZK z posiadanych papierów wartościowych spółki Dalkia Česká republika.

## Struktura aktywów (mld CZK)

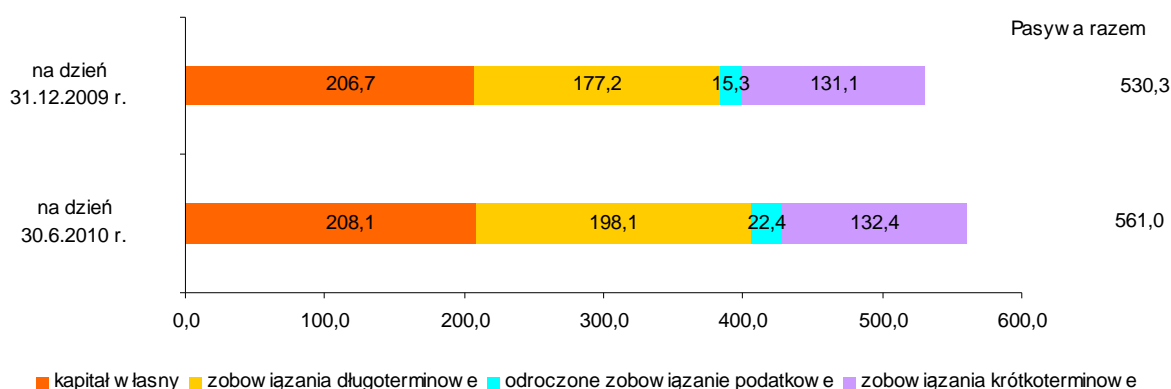


Wartość skonsolidowanych aktywów Grupy ČEZ zwiększyła się w porównaniu z końcem 2009 r. o 30,7 miliarda CZK do 561,0 miliarda CZK.

Aktywa trwałe zwiększyły się o 16,5 miliarda CZK do wartości 431,4 miliarda CZK, przy czym wartość aktywów trwałych, paliwa jądrowego i środków trwałych w budowie wraz z udzielonymi zaliczkami wzrosła o 10,7 miliarda CZK. Wyższe inwestycje finansowe wpłynęły na pozycję "Pozostałe aktywa trwałe", której wartość wzrosła o 5,8 miliarda CZK do wysokości 92,0 miliarda CZK. Było to spowodowane przede wszystkim nabyciem papierów wartościowych spółki Dalkia Česká republika o wartości 3,1 miliarda CZK oraz wzrostem należności długoterminowych z operacji instrumentami pochodnymi o 1,9 miliarda CZK, który jednak był częściowo skompensowany po stronie zobowiązań długoterminowych z instrumentów pochodnych kwotą 0,7 miliarda CZK.

Aktywa obrotowe za I półrocze 2010 r. zwiększyły się o 14,2 miliarda CZK do 129,5 miliarda CZK, co wynikało głównie ze wzrostu w zakresie pieniędzy i innych aktywów pieniężnych o 22,5 miliarda CZK oraz zwiększenia wartości krótkoterminowych papierów wartościowych o 10,2 miliarda CZK w związku z oczekiwanym wzrostem wydatków na wypłatę dywidendy w następujących miesiącach. Z drugiej strony częściowo spłacono pożyczkę związaną z akwizycją MIBRAG w wysokości 4,1 miliarda CZK, pozostałe należności krótkoterminowe zmniejszyły się o 4,3 miliarda CZK a należności z instrumentów pochodnych zmniejszyły się o 10,1 miliarda CZK, co zostało skompensowane przez zmniejszenie zobowiązań z instrumentów pochodnych po stronie pasywów.

## Struktura pasywów (mld CZK)



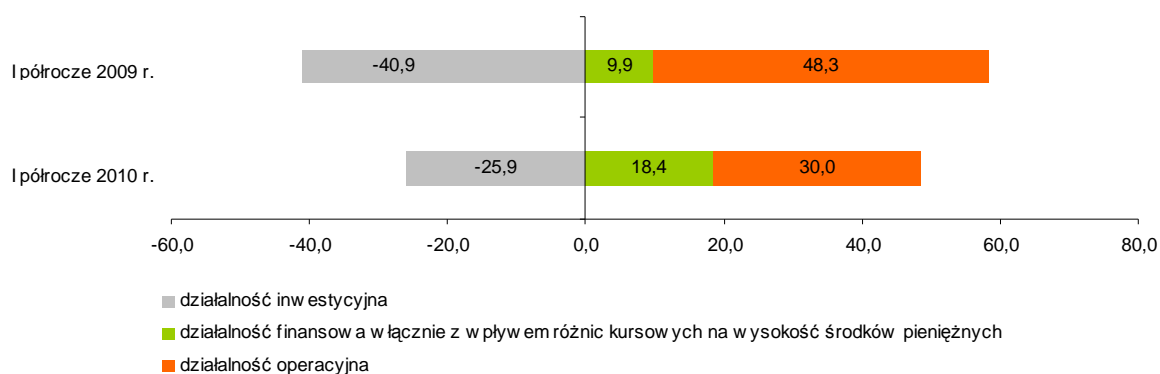
W 2010 r. kapitał własny włącznie z udziałami niekontrolującymi zwiększył się o 1,4 miliarda CZK do wartości 208,1 miliarda CZK. Zasadniczą pozycję stanowiły różnice z wyceny, które były wyższe o 0,9 miliarda CZK. Pewną rolę odgrywa tutaj także zysk netto wypracowany w 2010 r. Doprowadził wprawdzie do wzrostu kapitału własnego o 28,7 miliarda CZK, wzrost ten jednak obniża przyznana dywidenda w wysokości 28,5 miliarda CZK.

Zobowiązania długoterminowe wzrosły o 20,9 miliarda CZK do wartości 198,1 miliarda CZK głównie z powodu nowych emisji obligacji oraz wzrostu w zakresie długoterminowych kredytów bankowych.

Odroczone zobowiązania podatkowe w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrosły o 7,1 miliarda CZK do wartości 22,4 miliarda CZK. Było to wynikiem odmiennego sposobu księgowania podatku w ciągu roku i na końcu roku – w ciągu roku nie dzieli się podatku wynikającego z operacji zrealizowanych przed dniem sprawozdawczym na bieżący i odroczone, ale całość wykazywana jest w ramach pozycji "Odroczone zobowiązania podatkowe".

Zobowiązania krótkoterminowe wzrosły za sprawą kilku czynników działających w przeciwnych kierunkach o 1,3 miliarda CZK do wartości 132,4 miliarda CZK. W I półroczu 2010 r. część krótkoterminowa emitowanych obligacji wzrosła o 16,0 miliarda CZK, rosły także zobowiązania z tytułu przyznanej dywidendy o 28,3 miliarda CZK. Z drugiej strony kredyty krótkoterminowe zmniejszyły się o 19,4 miliarda CZK. W 2010 r. zmniejszyły się pozostałe zobowiązania krótkoterminowe, przede wszystkim zobowiązania handlowe o 9,5 miliarda CZK – oraz zobowiązania z instrumentów pochodnych o 10,0 miliarda CZK, w przypadku tej pozycji jednak zmniejszenie skompensowane było spadkiem należności z instrumentów pochodnych po stronie aktywów.

## Przepływy pieniężne (mld CZK)



Przepływy środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej za I półrocze w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyły się o 18,3 miliarda CZK. Przyczyną był spadek

zysku przed opodatkowaniem po skorygowaniu o operacje niepieniężne o 4,5 miliarda CZK oraz zwiększenie kapitału operacyjnego o 15,0 miliarda CZK. Do najważniejszych czynników wpływających na wzrost kapitału operacyjnego w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku należały płatności oraz inkasowanie zaliczek na obrót kontraktami forwardowymi na energię elektryczną (4,5 miliarda CZK), które w I półroczu 2009 r. przy spadku cen były źródłem gotówki, podczas gdy w I półroczu 2010 r. było odwrotnie. Kolejnymi oddziaływaniami były w szczególności wzrost wartości krótkoterminowych papierów wartościowych o 3,5 miliarda CZK oraz spadek w zakresie zobowiązań wykonawczych o 5,5 miliarda CZK. Zapłacone zaliczki na podatek dochodowy w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyły się o 1,6 miliarda CZK.

Środki pieniężne poświęcone na inwestycje były mniejsze o 15,0 miliarda CZK niż w I półroczu 2009 r., przede wszystkim z powodu mniejszej wartości nabywanych jednostek zależnych i stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw o 7,0 miliarda CZK oraz z powodu zmniejszenia udzielonych pożyczek o 9,8 miliarda CZK. W I półroczu 2010 r. zwiększyła się spłata udzielonych pożyczek o 4,9 miliarda CZK, przede wszystkim chodzi o spłatę pożyczki związanej z akwizycją MIBRAG. Z drugiej strony wyższa wartość nabywanych aktywów trwałych o 5,1 miliarda CZK oraz wyższy stan środków na rachunkach o ograniczonej możliwości dysponowania o 1,3 miliarda CZK przyczyniały się do wzrostu przepływów pieniężnych wykorzystanych na inwestycje.

Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zwiększyły się o 7,3 miliarda CZK. Głównym powodem było to, iż w większym zakresie aniżeli w I półroczu 2009 r. korzystano z kredytów, pożyczek i zaciągano pozostałe zobowiązania długoterminowe, ich wartość w roku bieżącym jest większa o 7,0 miliarda CZK.

Wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych doprowadził do wzrostu przepływów pieniężnych o 1,2 miliarda CZK.

### **Całkowite dochody**

Całkowite dochody po opodatkowaniu w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyły się o 4,3 miliarda CZK do 28,9 miliarda CZK, w tym zysk po opodatkowaniu w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszył się o 6,5 miliarda CZK do 28,7 miliarda CZK. Z drugiej strony zmiany w zakresie kapitału własnego spowodowały wzrost całkowitych dochodów w porównaniu z I półroczem 2009 r. o 2,2 miliarda CZK. Do tego wzrostu w największym stopniu przyczyniło się zwiększenie wartości godziwych papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży o 1,3 miliarda CZK. Zmiana kursów korony czeskiej wobec walut lokalnych jednostek zależnych w Grupie ČEZ wniosła do całkowitych dochodów kwotę 2,6 miliarda CZK, po odliczeniu powiązanej straty z zabezpieczeń kwota ta wynosi 1,0 miliarda CZK.

### **Obrót środków finansowych - zestawienie**

W I półroczu 2010 r. Grupa ČEZ pozyskała w wyniku prowadzonej działalności operacyjnej 30 miliardów CZK, wolumen wyemitowanych obligacji zwiększył się w pierwszej połowie 2010 r. o 34,5 miliarda CZK a wolumen kredytów długoterminowych łącznie z częścią o terminie zapadalności w ciągu jednego roku o 1,5 miliarda CZK. Z tych środków w całkowitej wysokości 66 miliardów CZK 26 miliardów CZK zostało wykorzystane do finansowania inwestycji w aktywa trwałe a 5 miliardów CZK na akwizycje. Pozostałe środki finansowe zostaną przeznaczone na wypłatę na dywidendy (28 mld CZK) oraz spłatę obligacji (7 mld CZK).



## Analiza segmentów

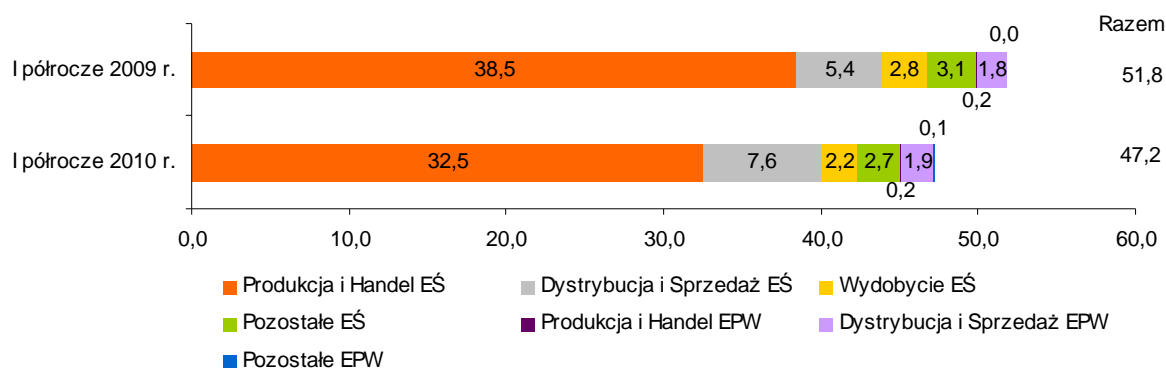
Segment	Sprzedaz inna niż sprzedaz pomiedzy segmentami	Sprzedaz pomiedzy segmentami	Przychody razem	EBITDA	Odpisy amortyzacyjne	EBIT	Podatek dochodowy	Zysk netto	Aktywa segmentu *	CAPEX **	Rzeczywista liczba pracownikow na dzien 30.6.
	mln CZK	mln CZK	mln CZK	mln CZK	mln CZK	mln CZK	mln CZK	mln CZK	mln CZK	mln CZK	osob
<b>Wydobycie EŚ</b>											
I półrocze 2009 r.	2 241	3 548	5 789	2 848	-675	2 173	-458	4 912	17 197	-1 008	3 497
I półrocze 2010 r.	2 314	2 822	5 136	2 202	-784	1 418	-283	1 298	19 163	-1 280	3 469
<b>Produkcja i Handel EŚ</b>											
I półrocze 2009 r.	36 774	26 382	63 156	38 465	-6 727	31 738	-5 702	24 482	188 321	-10 493	6 950
I półrocze 2010 r.	30 429	25 767	56 196	32 519	-6 758	25 761	-4 173	21 262	214 609	-14 173	7 477
<b>Dystrybucja i Sprzedaz EŚ</b>											
I półrocze 2009 r.	41 441	1 875	43 316	5 420	-1 500	3 920	-798	3 213	51 242	-4 156	1 439
I półrocze 2010 r.	45 787	2 619	48 406	7 576	-1 584	5 992	-1 075	4 786	58 103	-4 400	1 485
<b>Pozostale EŚ</b>											
I półrocze 2009 r.	1 556	14 852	16 408	3 054	-997	2 057	-384	1 749	15 781	-8 772	8 500
I półrocze 2010 r.	1 569	18 132	19 701	2 717	-967	1 750	-292	1 563	17 025	-11 513	8 403
<b>Produkcja i Handel EPW</b>											
I półrocze 2009 r.	1 561	249	1 810	152	-189	-37	-12	-17	20 065	-3 575	590
I półrocze 2010 r.	1 262	2	1 264	171	-175	-4	52	-406	27 751	-1 186	548
<b>Dystrybucja i Sprzedaz EPW</b>											
I półrocze 2009 r.	13 487	43	13 530	1 846	-863	983	-585	875	30 455	-1 098	4 685
I półrocze 2010 r.	17 311	37	17 348	1 915	-1 131	784	-267	204	29 737	-1 245	9 812
<b>Pozostale EPW</b>											
I półrocze 2009 r.	1	1 242	1 243	41	-31	10	-2	1	137	-426	1 471
I półrocze 2010 r.	11	1 068	1 079	49	-32	17	-8	2	114	-440	1 407
<b>Eliminacja</b>											
I półrocze 2009 r.	0	-48 191	-48 191	0	0	0	0	0	-9 093	8 928	0
I półrocze 2010 r.	0	-50 447	-50 447	38	0	38	0	0	-9 627	11 215	0
<b>Skonsolidowano</b>											
I półrocze 2009 r.	97 061	0	97 061	51 826	-10 982	40 844	-7 941	35 215	314 105	-20 600	27 132
I półrocze 2010 r.	98 683	0	98 683	47 187	-11 431	35 756	-6 046	28 709	356 875	-23 022	32 601

\*) aktywa mozliwe do zidentyfikowania + papiry wartoosciowe wyceniane metoda praw wlasnosci, nie obejmujaj nieprzypisanych aktywow

\*\*) jako kosz inwestycyjny segmentu Pozostale EŚ od 2010 r. traktowana jest takze przebiegajaca budowa elektrowni realizowana przez spolkę ŠKODA PRAHA Invest, takze przed przekazaniem gotowego dziela zleceniodawcy, którym jest ČEZ, a. s.

## Wyniki gospodarcze według segmentów

### EBITDA poszczególnych segmentów (mld CZK)



EBITDA w segmencie **Produkcja i Handel - Europa Środkowa** zmniejszył się o 6,0 miliarda CZK do wartości 32,5 miliarda CZK. Główną przyczyną był gwałtowny spadek cen rynkowych energii elektrycznej, co zostało częściowo skompensowane przez sprzedaż energii elektrycznej w poprzednich latach w ramach transakcji typu forward. Zysk z uprawnień emisyjnych był w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 0,8 miliarda CZK wyższy w wyniku przeszacowania wartości instrumentów pochodnych uprawnień emisyjnych do wartości godziwej przy wzroście ceny rynkowej uprawnień.

Produkcja energii elektrycznej w Europie Środkowej w I półroczu 2010 r. zwiększyła się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 1,2 TWh (o 3,8 %). Elektrownie jądrowe Temelín i Dukovany w 2010 r. w okresie od stycznia do czerwca wyprodukowały o 0,9 TWh (o 6,9 %) więcej niż w poprzednim monitorowanym okresie. Na porównanie ma wpływ harmonogram planu długich przerw eksploatacyjnych, które w 2009 r. odbyły się w I. półroczu, natomiast w 2010 r. zaplanowano je na II półrocze. Wzrost miał miejsce również w zakresie produkcji ze źródeł odnawialnych – ogółem zwiększyła się ona o 0,2 TWh (o 24 %), przyczyną były większe przepływy w elektrowniach wodnych. Kolejnym pozytywnie oddziałującym czynnikiem było wprowadzenie do eksploatacji nowych źródeł wiatrowych i fotowoltaicznych. Produkcja w elektrowniach zasilanych węglem była na tym samym poziomie, co w I półroczu ubiegłego roku, wynosiła ona 17,2 TWh.

EBITDA w segmencie **Dystrybucja i Sprzedaż - Europa Środkowa** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrósł o 2,2 miliarda CZK do wartości 7,6 miliarda CZK, w szczególności w wyniku wzrostu przychodów za zarezerwowane moce. Wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej wyniósł pierwszej połowie 2010 r. 16,7 TWh, co stanowi wzrost o 0,6 TWh (o 3,4 %). Główną przyczyną było ożywianie się gospodarki i wzrost ilości energii elektrycznej zużywanej przez dużych odbiorców. Spółka ČEZ Prodej sprzedawała klientom końcowym poza Grupą ČEZ 12,4 TWh energii elektrycznej, co mniej więcej odpowiada wynikowi osiągniętemu w 2009 r.

EBITDA segmentu **Wydobycie - Europa Środkowa** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszył się o 0,6 miliarda CZK do wartości 2,2 miliarda CZK, co jest spowodowane spadkiem popytu na węgiel ze strony ČEZ, a. s. Klientom zewnętrznym spółka Severočeské doły a.s. dostarczyła o 173 tysięcy ton węgla więcej, pomimo zmniejszania się popytu rynkowego na węgiel sortowany (sektor gospodarstw domowych i sfera komunalna przestawiają się na czyste źródła ciepła).

EBITDA segmentu **Pozostałe - Europa Środkowa** w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszył się o 0,3 miliarda CZK do wartości 2,7 miliarda CZK, co miało związek ze wzrostem kosztów ogólnego zarządu u dostawców usług w zakresie techniki obliczeniowej w Grupie ČEZ, którym jest spółka ČEZ ICT Services, a. s.

EBITDA w segmencie **Produkcja i Handel - Europa Południowo-Wschodnia** w stosunku do 2009 r. pozostał na niezmiennym poziomie, osiągając wartość 0,2 miliarda CZK. Produkcja w bułgarskiej elektrowni Varna zmniejszyła się w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku, jednak w Rumunii trwa budowa i stopniowe uruchamianie parku wiatrowego w Fântânele, który w dotychczas skończonej części produkował energię elektryczną już od czerwca 2010 r.

EBITDA segmentu **Dystrybucja i Sprzedaż - Europa Południowo-Wschodnia** zwiększył się o 0,1 miliarda CZK do wartości 1,9 miliarda CZK. Spółki w Bułgarii, Rumunii i Albanii dystrybuowały ogółem 10,2 TWh energii elektrycznej klientom końcowym, w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku stanowi to wzrost o 25,9 %, którego przyczyną jest głównie wpływ nowej akwizycji w Albanii, która w porównywalnym okresie ubiegłego roku należała do Grupy ČEZ dopiero od maja 2009 r. Sprzedaż i dystrybucja w Bułgarii i Rumunii pozostały na niemalże tym samym poziomie, co w I półroczu ubiegłego roku.

## Przegląd relacji z jednostkami powiązаныmi

(mln CZK)

Jednostki zależne, stowarzyszone i wspólne przedsiębiorstwa:	Należności		Zobowiązania	
	na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.	na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.
Akcez Enerji A.S.	114	118	92	85
Akenerji Elektrik Üretim A. S.	106	652		
CM European Power International s.r.o.		49		
ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o. <sup>1)</sup>		2		52
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH	13	6 502		
LACOMED, spol. s r.o.	17	12		
LOMY MOŘINA spol. s r.o.			9	10
OSC, a.s.	15		3	42
Pozostałe	5	10	10	51
<b>Jednostki zależne, stowarzyszone i wspólne przedsiębiorstwa razem</b>	<b>270</b>	<b>7 345</b>	<b>114</b>	<b>240</b>

Podmioty będące pod kontrolą właściciela większościowego spółki:	Należności		Zobowiązania	
	na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.	na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.
ČD Cargo, a.s.			191	210
ČEPRO, a.s.		10	47	32
ČEPS, a.s.	29	234	42	60
Česká pošta s.p.	3	1	63	69
České dráhy, a.s.	133	1		3
Správa železniční dopravní cesty, státní organizace	81	691	54	60
Pozostałe	8	2		
<b>Podmioty będące pod kontrolą właściciela większościowego spółki razem</b>	<b>254</b>	<b>939</b>	<b>397</b>	<b>434</b>
<b>Razem</b>	<b>524</b>	<b>8 284</b>	<b>511</b>	<b>674</b>

<sup>1)</sup> Jednostki objęte konsolidacją w ramach Grupy ČEZ od 1/2010 r.

(mln CZK)

Jednostki zależne, stowarzyszone i wspólne przedsiębiorstwa:	Sprzedaż stronom powiązanym		Zakupy od stronom powiązanych	
	1-6/2010 r.	1-6/2009 r.	1-6/2010 r.	1-6/2009 r.
Centrum výzkumu Řež s.r.o. <sup>1)</sup>		22		3
ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o. <sup>1)</sup>		4		100
EGP INVEST, spol. s.r.o.			17	7
LACOMED, spol. s r.o.	26	9	3	2
LOMY MOŘINA spol. s r.o.			74	72
OSC, a.s.			19	9
SD-Vrtné a trhací práce, a.s.	2	2	11	12
SINIT, a.s.	1	1	19	16
Výzkumný ústav pro hnědé uhlí a.s.		1	10	13
Pozostałe	15	3	12	3
<b>Jednostki zależne, stowarzyszone i wspólne przedsiębiorstwa razem</b>	<b>44</b>	<b>42</b>	<b>165</b>	<b>237</b>

Podmioty będące pod kontrolą właściciela większościowego spółki:	Sprzedaż stronom powiązanym		Zakupy od stronom powiązanych	
	1-6/2010 r.	1-6/2009 r.	1-6/2010 r.	1-6/2009 r.
ČD Cargo, a.s.			657	753
ČEPRO, a.s.	1	2	144	
ČEPS, a.s.	2 781	3 104	4 404	4 589
Česká pošta s.p.	54	63	1	6
České dráhy, a.s.	793			1
DIAMO, státní podnik				566
Správa železniční dopravní cesty, státní organizace	279	1 363	7	6
<b>Podmioty będące pod kontrolą właściciela większościowego spółki razem</b>	<b>3 908</b>	<b>4 532</b>	<b>5 213</b>	<b>5 921</b>
<b>Razem</b>	<b>3 952</b>	<b>4 574</b>	<b>5 378</b>	<b>6 158</b>

<sup>1)</sup> Jednostki objęte konsolidacją w ramach Grupy ČEZ od 1/2010 r.

## Inwestycje Grupy ČEZ

W pierwszej połowie 2010 r. spółki Grupy ČEZ wyasygnowały na budownictwo inwestycyjne ogółem 23,0 miliarda CZK, co stanowi wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 2,4 miliarda CZK.

Budownictwo inwestycyjne według obszarów (mln CZK)

Dziedzina	Europa Środkowa		Europa Południowo-Wschodnia		Razem	
	I półrocze 2009 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2009 r.	I półrocze 2010 r.	I półrocze 2009 r.	I półrocze 2010 r.
Energetyka jądrowa	4 105	3 866	0	0	4 105	3 866
Źródła zasilane węglem i parogazowe	6 181	8 771	26	10	6 207	8 781
<i>w tym: remonty</i>	1 627	3 775	0	0	1 627	3 775
<i>  budowa nowych mocy produkcyjnych</i>	4 280	4 539	17	10	4 297	4 549
<i>  inne</i>	274	457	9	0	283	457
Źródła odnawialne	212	1 075	3 638	1 044	3 850	2 119
Dystrybucja energii elektrycznej	4 154	4 806	743	1 353	4 897	6 159
Produkcja i dystrybucja ciepła	167	57	0	0	167	57
Wydobycie surowców	1 081	1 323	0	0	1 081	1 323
Ekologia	11	0	0	0	11	0
Systemy informacyjne	239	270	20	54	259	324
Zagospodarowanie odpadów	0	0	0	0	0	0
Inne	411	384	260	9	671	393
Eliminacja wewnątrz Grupy ČEZ	-648	0	0	0	-648	0
<b>Razem</b>	<b>15 913</b>	<b>20 552</b>	<b>4 687</b>	<b>2 470</b>	<b>20 600</b>	<b>23 022</b>

Nabycie aktywów trwałych (mln CZK)

	I półrocze 2009 r.	I półrocze 2010 r.
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	20 404	21 900
<i>w tym: nabycie paliwa jądrowego</i>	2 045	2 287
Nabycie wartości niematerialnych i prawnych	196	1 122
Nabycie długoterminowych aktywów finansowych	553	3 058
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu nabycia aktywów trwałych	-21	142
<b>Razem</b>	<b>21 132</b>	<b>26 222</b>

## Oczekiwania dotyczące sytuacji gospodarczej i finansowej

W pierwszym półroczu 2010 r. Grupa ČEZ borykała się ze skutkami kryzysu finansowego i gospodarczego w sektorze energetyki. Spadek cen rynkowych energii elektrycznej, pomimo częściowej kompensacji strat sprzedając energię elektryczną w transakcjach forward w poprzednich latach po wyższych cenach, jest głównym powodem spadku wyniku gospodarczego. Niezawodność eksploatacyjna elektrowni jądrowych, zwiększenie produkcji ze źródeł odnawialnych oraz wzrost ilości dystrybuowanej energii elektrycznej wpłynęły miały natomiast pozytywny wpływ na wyniki gospodarcze Grupy ČEZ.

Oczekujemy, że w drugim półroczu 2010 r. czynniki te będą nadal oddziaływały. Wobec tego na koniec 2010 r., między innymi w związku z nierównomiernym rozkładem kształtowania rocznego wyniku gospodarczego, oczekujemy zysku operacyjnego przed amortyzacją na poziomie 88,7 miliarda CZK, co stanowiłoby spadek w stosunku do ubiegłego roku o 2,4 miliarda CZK. Na poziomie zysku netto oczekujemy wyniku w wysokości 46,7 miliarda CZK, spadek w stosunku do ubiegłego roku wynosiłby w takim przypadku 5,2 miliarda CZK. Te oczekiwania dotyczące wyników gospodarczych uwzględniają wpływ produkcji w elektrowniach słonecznych, która ujęta jest w taryfach za dystrybucję energii elektrycznej na 2010 r. o wolumenie 180 GWh. Ze względu na wyraźny wzrost produkcji w elektrowniach fotowoltaicznych o kolejne 175 GWh istnieje ryzyko negatywnego wpływu na oczekiwane wyniki w wysokości 1 – 2 miliardów CZK. Z tego wynikające straty w następujących latach zostaną zniwelowane dzięki schematowi kompensacyjnemu Grupy ČEZ.

Czynnikiem stabilizującym gospodarkę Grupy ČEZ są w dalszym ciągu projekty oszczędności w ramach programu pt. "Efektywność", których celem jest wprowadzenie najlepszej praktyki branżowej we wszystkich głównych segmentach działalności gospodarczej. Na 2010 r. przewidywane są oszczędności w wysokości ponad 13 miliardów CZK w stosunku do porównywalnej bazy w 2006 r.

W drugim półroczu przejawia się także wpływ zagranicznych akwizycji, który będzie w znaczący sposób powiązany z wynikami negocjacji warunków regulacji w poszczególnych krajach. Kolejnym czynnikiem wpływającym na wyniki będzie produkcja w farmie wiatrowej w Fântânele w Rumunii, której budowa znajduje się na etapie finalizacji, oraz pomyślna kontynuacja rozpoczętych działań transformacyjnych w Albanii.

W ramach modernizacji źródeł w pierwszych dwóch blokach kompleksowo modernizowanej elektrowni Tušimice II (bloki nr 23 i 24) przeprowadzono badania certyfikacyjne i testy gwarancyjne.

Trwa budowa nowej elektrowni w Ledvicach o mocy zainstalowanej 660 MW oraz przygotowania i zawieranie kontraktów do dalszych projektów modernizacji źródeł. Dla elektrowni Prunéřov II zasilanej węglem Ministerstwo Ochrony Środowiska Republiki Czeskiej wydało pozytywną opinię EIA, sfinalizowano projekt koncepcyjny elektrowni parogazowej Počerady. W ramach projektu rozbudowy elektrowni jądrowej Temelín złożono dokumentację EIA w Ministerstwie Ochrony Środowiska Republiki Czeskiej.

Na program modernizacji źródeł w 2010 r. Grupa ČEZ w Republice Czeskiej wyasygnowała 21,9 miliarda CZK.

Budownictwo inwestycyjne oraz modernizacja realizowane są także we wszystkich spółkach dystrybucyjnych.

Całkowite koszty inwestycji Grupy ČEZ w środki rzeczowe i wartości niematerialne na 2010 r. zaplanowano w wysokości 92,5 miliarda CZK, w tym w I półroczu na inwestycje wydano 23,0 miliarda CZK.

## Bilans energii elektrycznej pozyskanej i dostarczonej przez Grupę ČEZ

### Ogólny bilans energii elektrycznej pozyskanej i dostarczonej przez Grupę ČEZ (GWh)

	I. półrocze 2009 r.	I. półrocze 2010 r.	Indeks 2010/2009 (%)
<b>Pozyskana energia elektryczna</b>			
Produkcja energii elektrycznej (brutto)	33 163	34 034	102,6
Zużycie własne i inne włącznie z przepompowywaniem w elektrowniach wodnych	-3 035	-3 168	104,4
Dostawy energii elektrycznej	30 128	30 866	102,4
Straty w sieciach dystrybucyjnych	-2 893	-3 912	135,2
Zakupy do celów dystrybucji i sprzedaży	9 232	12 269	132,9
<b>Pozyskana energia elektryczna razem</b>	<b>36 467</b>	<b>39 223</b>	<b>107,6</b>
<b>Wykorzystana energia elektryczna</b>			
Sprzedaż klientom końcowym	20 067	22 280	111,0
w tym: sprzedaż klientom końcowym w Grupie ČEZ wraz z energią na pokrycie strat	1 116	1 134	101,6
Sprzedaż na rynku hurtowym (netto)	16 400	16 943	103,3
w tym: sprzedaż poza Grupą ČEZ	62 519	77 671	124,2
zakupy poza Grupą ČEZ	-46 119	-60 728	131,7
<b>Wykorzystana energia elektryczna razem</b>	<b>36 467</b>	<b>39 223</b>	<b>107,6</b>

## Zmiany w zakresie udziałów majątkowych Grupy ČEZ

### **Republika Czeska**

- 1.2.2010 r. powstała spółka zależna Elektrárna Chvaletice a.s. Została ona założona w celu wydzielenia jednostki organizacyjnej elektrownia Chvaletice z ČEZ, a. s., które jednak do dnia zamknięcia niniejszego raportu półrocznego nie zostało sfinalizowane.
- 6.4.2010 r. pozyskano 100 % udziałów w spółce FVE Buřtřhrad a.s.
- 5.5.2010 r. pozyskano 100 % udziałów w spółce Bioplyn technologie s.r.o.
- 7.5.2010 r. spółka ČEZ, a. s. zakupiła udziały w wysokości 85 % w spółce Teplárna Trmice, a.s.
- 7.5.2010 r. Grupa ČEZ poprzez zakup spółki Teplárna Trmice, a.s. pozyskała udziały w wysokości 19,6 % w spółce Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.
- 10.5.2010 r. pozyskano 65 % udziałów w spółce ULITEP, spol. s r.o., dostarczającej urządzenia do pomiaru ciepła i ilości ciepłej wody.
- 10.6.2010 r. spółka ČEZ, a. s. stała się właścicielem 100 % udziałów w spółce eEnergy Ralsko a.s. Głównym przedmiotem jej działalności jest projekt budowy elektrowni słonecznej o mocy zainstalowanej 25 MW na terenie byłego ośrodka szkolenia poligonowego Ralsko.
- 10.6.2010 r. do Grupy ČEZ dołączyła spółka 3 L invest a.s., w której 100 % udziałów należy do spółki eEnergy Ralsko a.s.

#### po zamknięciu I półrocza:

- 8.7.2010 r. zakupiono akcje spółki FVE Vranovská Ves a.s., która za pośrednictwem spółki w 100 % zależnej DOMICA FPI s.r.o. buduje elektrownię słoneczną.

### **Królestwo Niderlandów**

- 26.1.2010 r. przestała istnieć spółka Mibrag B.V. w drodze fuzji ze spółką dominującą, niemiecką JTSD - Braunkohlebergbau GmbH.

### **Republika Federalna Niemiec**

- 19.2.2010 r. – zarejestrowano spółkę MIBRAG Neue Energia GmbH, opis działania zamieszczono w rozdziale "Działalność Grupy ČEZ za granicą".

### **Republika Turcji**

- 20.5.2010 r. – zarejestrowano spółkę Ickale Enerji Elektrik Őretim ve Ticaret A.S., opis jej działalności zamieszczono w rozdziale "Działalność Grupy ČEZ za granicą".

### **Rumunia**

- 30.6.2010 r. – do spółki CEZ Poland Distribution B.V. przeniesiono udziały w wysokości 0,00000139 % w spółce CEZ Distributie S.A. oraz CEZ Vanzare S.A. W przypadku obydwu tych spółek chodziło o 1 akcję.

#### po zamknięciu I półrocza:

- 28.7.2010 r. – pozyskanie 37 % udziałów w spółce CEZ Servicii S.A. od akcjonariusza mniejszościowego Electrica S.A. Spółka ČEZ w ten sposób stała się 100% właścicielem spółki CEZ Servicii S.A.



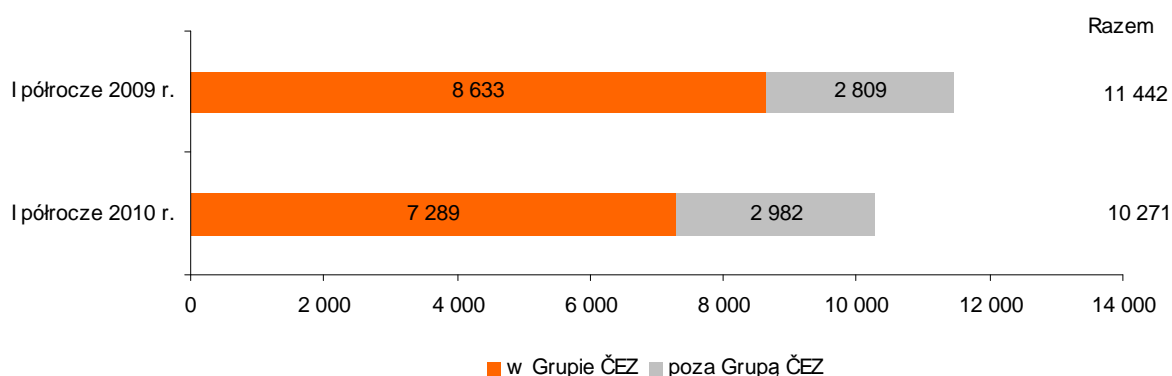
## Działalność Grupy ČEZ w Republice Czeskiej

### Wydobycie węgla

Wydobycie węgla brunatnego w Grupie ČEZ zapewnia w Republice Czeskiej spółka Severočeské doly a.s. w kopalniach Doly Nástup Tušimice i Bílina.

W I półroczu 2010 r. spółka ta sprzedała ogółem 10,3 miliona ton węgla, co stanowi o 1,2 miliona ton mniej niż za analogiczny okres 2009 r. Aktywna polityka handlowa zaowocowała zwiększeniem zbytu węgla sortowanego poza Grupą ČEZ o 173 tysięcy ton (o 6,2 %). Zmniejszenie wolumenu węgla sprzedawanego spółce ČEZ było wynikiem trwającej modernizacji elektrowni Ledvice i Tušimice oraz niższego zużycia paliwa w elektrowni Chvaletice.

### Zbyt węgla (tys. ton)



### Inwestycje

W wydobywaniu surowców spółka Severočeské doly w I półroczu 2010 r. zainwestowała ogółem 1 307 milionów CZK. Inwestycje dotyczyły nabywania nowych technicznych urządzeń wydobywczych, zapewnienia modernizacji koparek odkrywkowych oraz transportu taśmociągowego na większe odległości, budowie środków zabezpieczających w Tušimicach i Bílinie i, co niemniej ważne, na skup gruntów w celu zapewnienia kontynuacji wydobywania.

### Kontynuacja wydobywania w kopalni Bílina

W dniu 29.7.2010 r. Ministerstwo Ochrony Środowiska Republiki Czeskiej wydało zgodę na zachowanie i kontynuację wydobywania węgla brunatnego w kopalni Bílina prowadzonego przez spółkę Severočeské doly na okres 5 lat. Zgoda uwarunkowana jest spełnieniem niektórych warunków zarówno na etapie przygotowawczym wydobywania, jak i później w trakcie jego realizacji. Chodzi przeważnie o działania proekologiczne, takie jak na przykład zachowanie gleby ornej i jej szybkie wykorzystanie przy rekultywacji, ograniczanie i monitoring hałasu, środki zabezpieczające przed pyleniem oraz transfer roślin i organizmów wodnych do innych zbiorników.

Zadecydowano także o ochronie uzdrowiska Bílina – w formie obowiązku przestrzegania rozporządzenia Północnoczeskiej Wojewódzkiej Rady Narodowej w Ústí nad Labem określającego strefy ochronne naturalnych źródeł leczniczych miejscowości uzdrowiskowej Bílina oraz przestrzegania wymogów Czeskiej Inspekcji Uzdrawisk i Wód Termalnych dotyczących nieingerowania w skały krystalinikum podłoża przy wydobywaniu.

Do 2011 r. spółka Severočeské doly a.s. powinna dopracować łączny plan sanacji i rekultywacji kopalni Bílina, w wyniku którego powstanie dostateczna liczba różnorodnych powierzchni umożliwiających w przyszłości stałe występowanie i życie kolejnych roślin i organizmów.

## Produkcja energii elektrycznej

### Moc zainstalowana

Na dzień 30.6.2010 r. spółki Grupy ČEZ w Republice Czeskiej miały w posiadaniu źródła produkcyjne o mocy zainstalowanej 12 552 MW (w tym elektrownie jądrowe 3 830 MW, elektrownie zasilane węglem 6 758 MW, elektrownie wodne 1 935 MW, elektrownie wiatrowe, słoneczne i zasilane biomasą 29 MW).

Zmiana w zakresie mocy zainstalowanej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku:

• <b>elektrownie i ciepłownie zasilane węglem, gazowe i parogazowe</b>	<b>+149,00 MW</b>
• ciepłownia Trmice	+158,00 MW
• turbina na mazut Jindřichův Hradec	+2,50 MW
• korekta danych dotyczących turbiny na biomasę	+0,50 MW
• ciepłownia Dvůr Králové nad Labem (odstawienie turbiny)	-12,00 MW
• <b>elektrownie wodne</b>	<b>+2,20 MW</b>
• elektrownia Spytihněv (po remoncie)	+1,40 MW
• elektrownia Mělník	+0,60 MW
• elektrownia Předměřice nad Labem (po remoncie)	+0,50 MW
• Veselí nad Moravou (sprzedaż)	-0,30 MW
• <b>elektrownie wiatrowe i słoneczne</b>	<b>+27,02 MW</b>
• elektrownia słoneczna Žabčice	+5,60 MW
• elektrownia słoneczna Čekanice u Tábora	+4,50 MW
• elektrownia wiatrowa Věžnice	+4,10 MW
• elektrownia wiatrowa Janov	+4,00 MW
• elektrownia słoneczna Hrušovany n. Jev.	+3,80 MW
• elektrownia słoneczna Bežerovice	+3,00 MW
• elektrownia słoneczna Chýnov u Tábora	+2,00 MW
• elektrownia słoneczna Přelouč	+0,02 MW

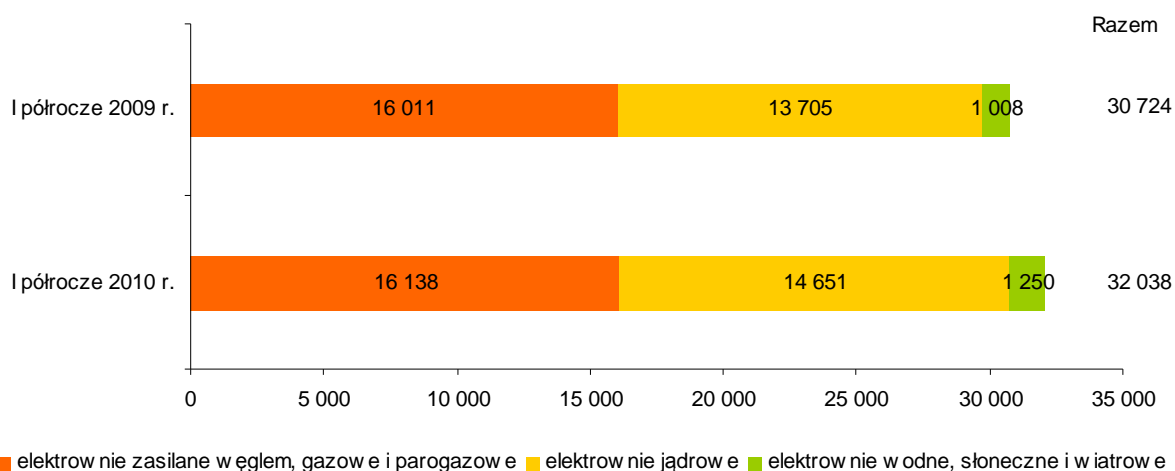
### Produkcja energii elektrycznej

W elektrowniach Grupy ČEZ w Republice Czeskiej w I półroczu 2010 r. wyprodukowano 32 038 GWh energii elektrycznej, co stanowi wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 1 314 GWh (o 4,3 %).

Do zwiększenia produkcji przyczyniły się głównie elektrownie jądrowe Dukovany i Temelín, w których produkcja wzrosła w porównaniu z I półroczem 2009 r. o 945 GWh. Znaczący wzrost produkcji odnotowano także w źródłach odnawialnych – tutaj większe przepływy w elektrowniach wodnych oraz nowe akwizycje doprowadziły do wzrostu ilości wytworzonej energii o 242 GWh w porównaniu z analogicznym okresem ubiegłego roku. Nowy członek Grupy ČEZ, Teplárna Trmice, wnosi do wyniku 28 GWh wyprodukowanej energii.

Udział energii elektrycznej wytwarzanej w elektrowniach jądrowych w całkowitym wolumenie produkcji Grupy ČEZ w Republice Czeskiej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zwiększył się z 44,6 % do 45,7 %.

## Energia elektryczna wyprodukowana przez Grupę ČEZ w Republice Czeskiej, brutto (GWh)



### Produkcja energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych

Produkcję energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w Republice Czeskiej prowadzą spółki ČEZ, a. s., ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. oraz Energetické centrum s.r.o.

### Produkcja energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w Republice Czeskiej (MWh)

	I półrocze 2009 r.	I półrocze 2010 r.	Indeks 2010/2009 (%)
<b>Grupa ČEZ w Republice Czeskiej razem</b>	<b>972</b>	<b>1 135</b>	<b>116,8</b>
ČEZ, a. s.	853	964	113,0
Pozostali członkowie Grupy ČEZ w Republice Czeskiej	119	171	143,8
<b>Elektrownie wodne razem (bez szczytowo-pompowych)</b>	<b>802</b>	<b>968</b>	<b>120,8</b>
ČEZ, a. s.	687	823	119,8
Pozostali członkowie Grupy ČEZ w Republice Czeskiej	115	145	126,7
w tym:			
<b>Elektrownie o mocy zainstalowanej do 10 MW</b>	<b>97</b>	<b>123</b>	<b>126,7</b>
ČEZ, a. s.	28	34	121,4
Pozostali członkowie Grupy ČEZ w Republice Czeskiej	69	89	128,9
<b>Elektrownie słoneczne razem</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>187 600,0</b>
ČEZ, a. s.	0	0	100,0
Pozostali członkowie Grupy ČEZ w Republice Czeskiej	0	8	x
<b>Elektrownie wiatrowe razem</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>x</b>
ČEZ, a. s.	0	0	x
Pozostali członkowie Grupy ČEZ w Republice Czeskiej	0	4	x
<b>Spalanie biomasy razem</b>	<b>170</b>	<b>155</b>	<b>91,1</b>
ČEZ, a. s.	166	141	85,0
Pozostali członkowie Grupy ČEZ w Republice Czeskiej	4	14	334,1

### Inwestycje

#### Energetyka jądrowa

Koszty inwestycji w dziedzinie energetyki jądrowej (włącznie z zakupem paliwa jądrowego) wynosiły w I półroczu 2010 r. ogółem 3 820 milionów CZK.

W elektrowni jądrowej Dukovany przeprowadzono zaplanowane odstawienie II bloku w celu częściowej wymiany paliwa, w ramach którego zrealizowano także kilka przedsięwzięć inwestycyjnych o mniejszym zakresie służących unowocześnieniu urządzeń bloku. Przebiegają prace przygotowawcze do kolejnego etapu projektu wykorzystania rezerw projektowych bloków, który w IV bloku elektrowni jądrowej Dukovany ma być realizowany w IV kwartale 2010 r. Przerwy eksploatacyjne o niezbyt długim czasie trwania przewidziano także w I i III bloku.

W elektrowni jądrowej Temelín trwa przerwa eksploatacyjna w celu wymiany paliwa w II bloku. Do najważniejszych zaplanowanych czynności należą testy systemów opakowaniowych CASTOR. Na podstawie kontroli łopatek elementów niskociśnieniowych turbin w trakcie odstawienia zdecydowano

o przewiezieniu wszystkich elementów niskociśnieniowych do zakładu produkcyjnego w celu ich naprawy i wyrównoważenia.

Budowa magazynu wypalonego paliwa w Temelínie jest praktycznie sfinalizowana i trwają tam kontrole końcowe. Wszystkie potrzebne wnioski o pozwolenia zostały złożone. Uzyskano pozwolenie na postępowanie z materiałem jądrowym w magazynie wypalonego paliwa.

#### Rozbudowa elektrowni jądrowej Temelín

W dniu 31.5.2010 r. w Ministerstwie Ochrony Środowiska Republiki Czeskiej złożono dokumentację dotyczącą oddziaływania projektu "Nowe źródło jądrowe na terenie Temelína włącznie z wyprowadzeniem mocy do rozdzielni Kočín" na środowisko naturalne. Jest to kolejny krok w procesie oceny wpływu na środowisko naturalne (EIA), który nawiązuje do procedury ustalania obowiązku dokonania oceny, która przebiegała od 8.7.2008 r., kiedy to opublikowano zamierzenie, i do wyników tej procedury uzyskanych w lutym 2009 r. W trakcie opracowywania dokumentacji nie stwierdzono żadnych okoliczności, które mogłyby ze względu na wpływ na środowisko naturalne stać się przeszkodą dla kontynuacji przygotowań nowych bloków. Możliwe oddziaływania na zdrowie publiczne i środowisko naturalne, także przy uwzględnieniu równoczesnej eksploatacji istniejącej elektrowni, nie przekraczają odpowiednich ustawowo określonych limitów.

Ministerstwo Ochrony Środowiska Republiki Czeskiej opublikowało tę dokumentację w dniu 29.6.2010 r. w systemie informacyjnym jak również wysłała ją do gmin, których dotyczy budowa, do władz województwa południowomorawskiego, urzędów administracyjnych a także do Austrii i Niemiec. Na zakończenie procesu EIA Ministerstwo Ochrony Środowiska Republiki Czeskiej wydaje swoje stanowisko. Stanowi ono niezbędną merytoryczną bazę, na podstawie której odpowiednie urzędy administracyjne wydają powiązane decyzje.

W dniu 29.6.2010 r. Państwowy Urząd ds. Bezpieczeństwa Jądrowego w postępowaniu administracyjnym pt. Program zapewnienia jakości do celów funkcjonowania i umiejscowienia urządzeń jądrowych „3. i 4. blok” na terenie elektrowni jądrowej Temelín.

#### Zamówienie publiczne na rozbudowę elektrowni jądrowej Temelín

W I półroczu 2010 r. kontynuowano postępowanie przetargowe dotyczące zamówienia (nr ewidencyjny zamówienia publicznego 60034603) „Rozbudowa elektrowni jądrowej Temelín“, w którym zleceniodawcą jest ČEZ, a. s. i które oficjalnie rozpoczęło się w momencie jego opublikowania w systemie informacyjnym poświęconym zamówieniom publicznym w dniu 3.8.2009 r. Przewiduje się, iż zakres zamówienia obejmował będzie design (rozwiązanie projektowe), dokumentację, inżynierię, produkcję urządzeń, dostawę, budowę, montaż, testy i wdrożenie do eksploatacji III i IV kompletnego bloku elektrowni jądrowej w formie dostawy pod klucz realizowanej przez jedyne wykonawcę, włącznie z blokami paliwowymi. Obydwa bloki będą wykonane zostaną według analogicznych projektów wykorzystujących koncepcję reaktora ciśnieniowo-wodnego (PWR) a moc elektryczna netto każdego z nich będzie wynosiła będzie ponad 1 000 MW<sub>e</sub>. Wniosek o udział w przetargu złożyła spółka **Westinghouse Electric Corporation** (wspólnie z Westinghouse Electric Company Czech Republic), następnie **AREVA NP** oraz konsorcjum **Škoda JS wspólnie z Atomstrojexport** oraz **JSC OKB Gidropress**. Wszyscy zainteresowani, którzy w wyznaczonym terminie złożyli wniosek o udział w przetargu na zamówienie publiczne „Rozbudowa elektrowni jądrowej Temelín“, spełnili wymogi kwalifikacyjne, do których należało między innymi udowodnienie zdolności zrealizowania reaktora najnowszej generacji (generacja III ewentualnie III+) o większej niezawodności, z udoskonalonymi systemami bezpieczeństwa, wysokim poziomem bezpieczeństwa pasywnego oraz nowoczesnymi osłonami ochronnymi (kontejnmenty). Etap kwalifikacyjny oficjalnie zakończył się opublikowaniem informacji o wynikach postępowania kwalifikacyjnego w dniu 17.2.2010 r.

Wszyscy zainteresowani zakwalifikowani do przetargu wzięli udział w spotkaniu informacyjnym (Information Meeting) w dniu 10.3.2010 r., które rozpoczęło kolejny etap postępowania przetargowego. W dniach 20. - 21.4.2010 r. bezpośrednio w elektrowni jądrowej Temelín odbyło się zwiedzanie (Site Visit), w którym wzięło udział zawsze po trzech przedstawicieli zainteresowanych podmiotów zakwalifikowanych do przetargu. Ze względu na stopień skomplikowania i znaczny zakres zamówienia w miesiącach maju i czerwcu 2010 r., jeszcze przed wysłaniem wezwania do składania ofert, przebiegały rozmowy z zakwalifikowanymi podmiotami (Consulting Meetings) w celu jak najlepszego określenia zakresu, granic i warunków dostawy. W momencie zamknięcia Raportu półrocznego trwały dopracowywanie i precyzowanie specyfikacji istotnych warunków zamówienia bazujące właśnie na tych na spotkaniach.

## Źródła zasilane węglem i parogazowe

Za I półrocze 2010 r. w ČEZ, a. s. na modernizację źródeł i budowę nowych mocy produkcyjnych poświęcono ogółem 8 171 milionów CZK włącznie ze skapitalizowanymi odsetkami.

W elektrowni Tušimice II (4 x 200 MW) w ramach finalizacji 1. etapu projektu przeprowadzono próby certyfikacyjne oraz test gwarancyjny w blokach nr 23 i 24. W ramach realizacji 2. etapu zakończono w pełnym zakresie demontaż starych technologii - ok. 90 % urządzeń (kotły, turbiny, generatory) – i rozpoczęto montaż – podniesiono generatory nr 21 i 22 na ich miejsce i przebiega osadzanie korpusów turbin w bloku nr 22.

W elektrowni Prunéřov II (3 x 250 MW) kontynuowane jest zawieranie umów dotyczących następných pakietów handlowych. Opracowano skoordynowany basic design (dokumentacja ogólna rozwiązania).

W dniu 29.4.2010 r. Ministerstwo Ochrony Środowiska Republiki Czeskiej wydało pozytywną opinię EIA, w której między innymi zaostrzono wyjściowe wartości emisyjne stężeń pyłów (cząstek stałych), SO<sub>2</sub> i CO. Równocześnie wprowadzono bardziej rygorystyczny pułap emisyjny dla Prunéřova. Na podstawie stanowiska EIA dopracowano dokumentację do celów postępowania administracyjnego dotyczącego zagospodarowania przestrzennego i przekazano ją odpowiednim organom administracji państwowej oraz operatorowi sieci w celu otrzymania ich opinii. Wniosek o rozpoczęcie postępowania administracyjnego dotyczącego zagospodarowania przestrzennego złożono w dniu 30.7.2010 r.

W ramach budowy nowego źródła w Ledvicach (660 MW) sfinalizowano część budowlaną obłożenia budowli oraz wieże przesypowe nawęglania nad maszynownią pośrednią. Główną konstrukcję nośną kotła zbudowano do wysokości czwartego piętra (90 m z całkowitych 132 m). Na ostatnim etapie finalizacji znajduje się rurociąg wody chłodniczej dla kondensatorów turbiny oraz instalacja obłożenia chłodni kominowej.

Do celów budowy PPC (obiegu parogazowego) w elektrowni Počerady w dniu 16.6.2010 r. pozyskano przychylnie stanowisko Urzędu Wojewódzkiego Województwa Usteckiego a 30.6.2010 r. wznowiono postępowanie administracyjne dotyczące zagospodarowania przestrzennego, które wstrzymano w styczniu 2010 r. Zakończono projekt koncepcyjny i przygotowano czystopis dokumentacji do celów zintegrowanego pozwolenia IPPC.

## Źródła odnawialne

Spółka ČEZ, a. s. zainwestowała 21 milionów CZK w elektrownie wodne, w tym największy projekt stanowił remont turbogenerators elektrowni Slapy.

Spółka ČEZ Obnovitelné zdroje zainwestowała w elektrownie wodne 18,9 miliona CZK, natomiast w finalizację budowy elektrowni wiatrowej Věžnice 11,0 miliona CZK.

W budowę elektrowni słonecznych Buštěhrad i Ševětín zainwestowano 988,9 miliona CZK. Całkowite inwestycje w źródła odnawialne wynosiły 1 062,7 miliona CZK.

## Energia ciepła

### Sprzedż energii cieplnej (TJ)

	I półrocze 2009 r.	I półrocze 2010 r.	Indeks 2010/2009 (%)
ČEZ, a. s.	1 657	1 730	104,4
ČEZ Teplárenská, a.s.	3 280	3 512	107,1
ČEZ Energetické služby	81	61	75,4
Energetické centrum s.r.o.	16	73	456,8
Teplárna Trmice a.s.	0	205	x
<b>Razem</b>	<b>5 034</b>	<b>5 581</b>	<b>110,9</b>

Zwiększenie dostaw ciepła zrealizowanych przez ČEZ, a. s. oraz ČEZ Teplárenská, a.s. wynika głównie ze wzrostu zużycia w I kwartale 2010 r. związanego z przedłużającą się zimą. Spółka Energetické centrum s.r.o. była uwzględniona w wynikach I półrocza 2009 r. dopiero od kwietnia. Nowym podmiotem wnoszącym swe wyniki do skonsolidowanych wykazów ciepła jest Teplárna Trmice, a.s. zaopatrująca w ciepło głównie miasto Ústí nad Labem.

## Inwestycje

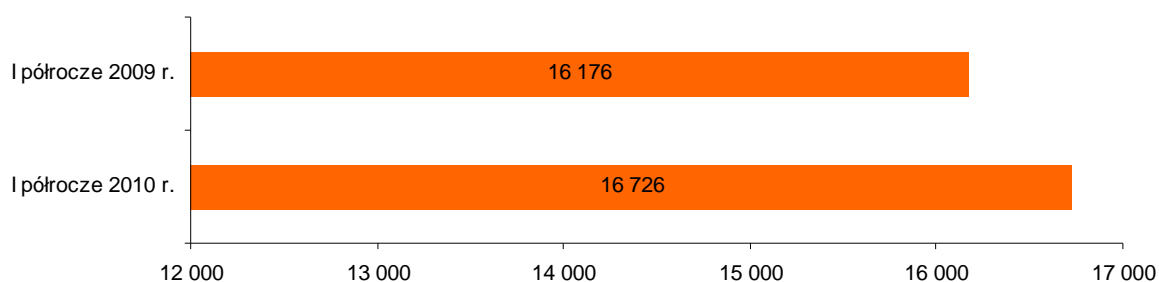
Inwestycje w dziedzinie produkcji i dystrybucji ciepła wynosiły w I półroczu 56,0 miliona CZK. Wyprowadzenie mocy ciepłej z elektrowni Dětmarovice do Bogumina, które obecnie znajduje się na etapie końcowym, pochłonęło 30 milionów CZK, ponadto przeprowadzono wymianę izolacji na całym rurociągu doprowadzającym ciepłą wodę z elektrowni Hodonín do gminy Holíč w Republice Słowackiej.

## Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej

### Dystrybucja energii elektrycznej

Dystrybucję w Republice Czeskiej zapewnia spółka ČEZ Distribuce, a. s., która w I półroczu 2010 r. pośredniczyła w dostawach energii elektrycznej dla klientów końcowych o wolumenie 16,7 TWh. Główną przyczyną wzrostu o 3,4 % w porównaniu z I półroczem 2009 r. było ożywianie się gospodarki i wzrost ilości energii elektrycznej zużywanej przez dużych odbiorców.

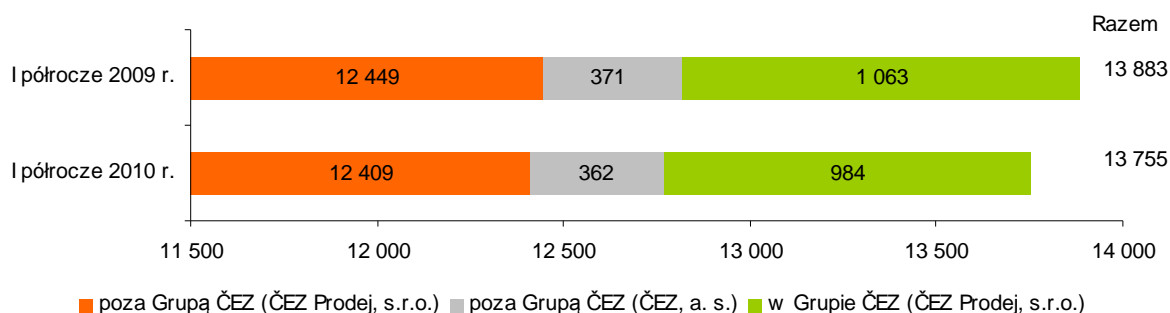
### Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych w Republice Czeskiej (GWh)



### Sprzedaż energii elektrycznej

Grupa ČEZ prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w Republice Czeskiej głównie za pośrednictwem Spółki ČEZ Prodej, s.r.o., która w I półroczu 2010 r. sprzedała klientom końcowym poza Grupą ČEZ ogółem 12,4 TWh, co stanowi wartość podobną jak w 2009 r. Zmniejszył się natomiast wolumen sprzedaży zrealizowanej przez Grupę, ze względu na niższą sprzedaż energii elektrycznej do celów pokrycia strat technicznych spółki ČEZ Distribuce, która zmuszona jest do pokrywania swoich potrzeb w coraz większym zakresie z obowiązkowego skupu energii elektrycznej wyprodukowanej ze źródeł odnawialnych.

### Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w Republice Czeskiej (GWh)



## Inwestycje

Inwestycje Grupy ČEZ w dziedzinie dystrybucji i sprzedaży w Republice Czeskiej osiągnęły w pierwszym półroczu 2010 r. 4,7 miliarda CZK, co stanowi wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 4 %. Inwestycje skierowane były przede wszystkim na budowę transformatorowni i stacji dystrybucyjnych. Inwestycje zrealizowane na żądanie klientów osiągnęły całkowitą wysokość 1,6 miliarda CZK.

## Gaz ziemny

W dniu 3.6.2010 r. Grupa ČEZ (spółka ČEZ Prodej) przedstawiła ofertę gazu ziemnego dla klientów należących do kategorii gospodarstw domowych w Republice Czeskiej. Na dzień 30.6.2010 r. liczba umów z klientami zabezpieczonymi wynosiła 13 352. Fizyczne dostawy gazu ziemnego rozpoczną się później, w 2010 lub 2011 r. Klientom, którzy ze spółką ČEZ Prodej zawarli umowę o połączonych dostawach gazu, aż do końca 2011 r. zagwarantowano cenę niższą o co najmniej 5 % od oferowanej przez dominującego dostawcę gazu ziemnego na ograniczonym obszarze dystrybucyjnym. Ci spośród klientów, którzy zdążyli zawrzeć odpowiednią umowę do 31.7.2010 r., zostaną nagrodzeni premią w wysokości 500 CZK za każdy punkt odbiorczy wypłacaną przy rozpoczęciu dostaw.



Dyrektor generalny i prezes zarządu ČEZ, a. s., dr Martin Roman, podpisuje umowę o dostawach gazu ziemnego realizowanych przez Grupę ČEZ dla swojego gospodarstwa domowego.

## **Pozostałe dziedziny**

### **Inwestycje**

Inwestycje w wysokości 265,8 miliona CZK wyasygnowano na systemy informacyjne, przede wszystkim chodzi o rozwój ekonomicznego systemu informacyjnego spółki SAP AG. Na unowocześnienie parku samochodowego poświęcono ogółem 74,0 miliona CZK, w tym na transport ciężarowy i specjalny (np. maszyny robocze, piaskarki, cysterny, wywrotki, dźwigi) przeznaczono 71,9 miliona CZK.

### **Ustawodawstwo**

Po zamknięciu raportu rocznego za 2009 r. przyjęto znaczącą nowelizację ustawy nr 167/2006 Dz. U. R. Cz. o zamówieniach publicznych. Zmiany wprowadzone na mocy ustawy nr 179/2010 Dz. U. R. Cz. wchodzi w życie w dniu 15.9.2010 r., za wyjątkiem jedyne postanowienia, które weszło w życie już 15.6.2010 r. Chodzi o nowelizację wdrażającą dyrektywę 2007/66/WE z dnia 11.12.2007 r. Głównym celem nowelizacji jest usunięcie braków aplikacyjnych ustawy i złagodzenie formalistycznego podejścia, ponadto zwiększenie przejrzystości postępowań przetargowych i uproszczenie działań poszczególnych zaangażowanych podmiotów.

Ustawa nr 513/1991 Dz. U. R. Cz., Kodeks handlowy, została znowelizowana na mocy ustawy nr 152/2010 Dz. U. R. Cz. ze skutkiem od 1.9.2010 r. Nowelizacja koncentruje się na przepisach dotyczących nieuczciwej konkurencji, poszerzając zakres osób chronionych przed praktykami nieuczciwej konkurencji o podmioty niebędące przedsiębiorcami, które ustawa określa jako klientów.

Nowelizacji ustawy nr 180/2005 Dz. U. R. Cz. o wspieraniu produkcji energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii dokonano na mocy ustawy nr 137/2010 Dz. U. R. Cz., która weszła w życie w dniu 20.5.2010 r., jest to związane z nowym sposobem uregulowania systemu wspierania produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych.

### **Projekt Futuremotion czyli Energia dla jutra**

W dniu 29.4.2010 r. podpisano porozumienie pomiędzy ČEZ, a. s. i władzami miasta Vrchlabí w Czechach północno-wschodnich, rozpoczynając realizację projektu Inteligentny region (Smart Region) polegającego na pokryciu wybranego obszaru inteligentną siecią dystrybucyjną.

W Dalešicach zbudowano sieć stacji doładowywania rowerów elektrycznych a ČEZ, a. s. stał się partnerem tej inicjatywy, opłacając koszty wybudowania 8 stacji doładowywania w okolicach i zakupu elektrycznych rowerów. Jedna ze stacji doładowywania znajduje się bezpośrednio przed centrum informacyjnym elektrowni jądrowej Dukovany.



## Działalność Grupy ČEZ za granicą

### Rzeczpospolita Polska

#### Produkcja energii elektrycznej

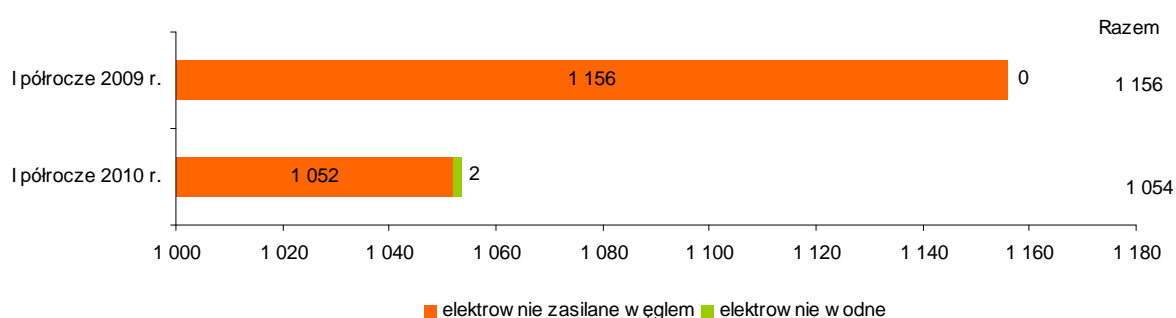
##### Moc zainstalowana

W Rzeczpospolitej Polskiej Grupa ČEZ posiadała na dzień 30.6.2010 r. elektrownie o całkowitej mocy zainstalowanej 730 MW, w tym elektrownie zasilane węglem kamiennym stanowiły 728 MW a elektrownie wodne 2 MW.

##### Produkcja energii elektrycznej

W elektrowniach Grupy ČEZ w Polsce w I półroczu 2010 r. wyprodukowano 1 054 GWh energii elektrycznej, co stanowi o 102 GWh mniej niż w analogicznym okresie 2009 r., powodem ograniczenia produkcji były niższe ceny energii elektrycznej.

##### Produkcja energii elektrycznej w Polsce, brutto (GWh)



##### Produkcja energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii

W pierwszym półroczu 2010 r. wyprodukowano 1,6 GWh energii elektrycznej w małej elektrowni wodnej Skawinka, podczas gdy w analogicznym okresie 2009 r. elektrownia wodna nie była w eksploatacji z powodu remontu generalnego.

##### Produkcja energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w Polsce (MWh)

	I półrocze 2009 r.	I półrocze 2010 r.	Indeks 2010/2009 (%)
Elektrownia o mocy zainstalowanej do 10 MW	0	1 599	x
Spalanie biomasy	70 866	80 394	113,4
<b>Razem</b>	<b>70 866</b>	<b>81 993</b>	<b>115,7</b>

Zwiększenie efektywności procesów spalania biomasy pozwoliło na zwiększenie produkcji z biomasy w polskich elektrowniach o 9,5 GWh (o 13,4 %) w stosunku do porównywalnego okresu 2009 r.

##### Inwestycje

Największa część kosztów inwestycji zrealizowanych w Polsce związana była ze zwiększaniem proporcji spalanej biomasy, konkretnie z instalacją urządzeń umożliwiających spalanie pyłu drzewnego w elektrowni Skawina.

##### Energia ciepła

W I półroczu 2010 r. polskie elektrownie dostarczyły 3 268 TJ ciepła, co stanowi o 583 TJ (o 22 %) więcej niż w tym samym okresie 2009 r. Jednym z głównych powodów były niższe temperatury na początku 2010 r. w porównaniu z 2009 r.

##### Zmiany w zakresie udziałów majątkowych w Polsce

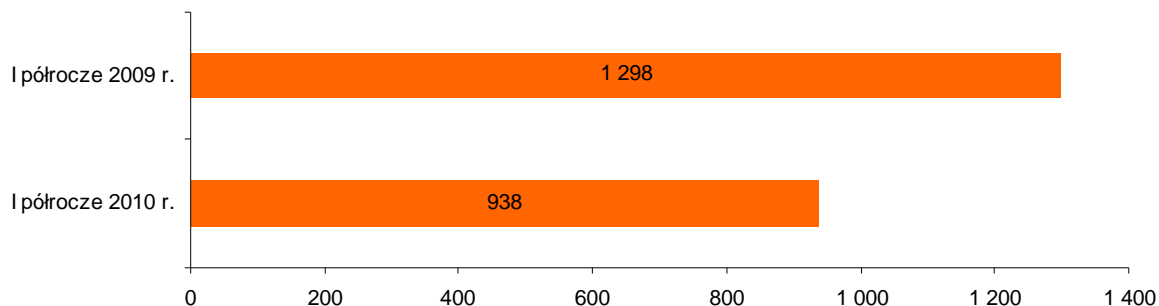
W lutym 2010 r. zarejestrowano zmianę kapitału zakładowego w spółce **CEZ Polska sp. z o.o.** Kapitał zakładowy został podwyższony z pierwotnej wysokości 6 900 000 PLN do 9 389 000 PLN.

## Republika Bułgarska

### Produkcja energii elektrycznej

W bułgarskiej elektrowni Varna zasilanej węglem kamiennym (moc zainstalowana 1 260 MW) w I półroczu 2010 r. wyprodukowano 938 GWh energii elektrycznej, czyli o 360 GWh mniej niż w tym samym okresie 2009 r. Głównym powodem spadku było ograniczanie produkcji ze względu na niskie ceny energii elektrycznej na wolnym rynku.

#### Produkcja energii elektrycznej w Bułgarii, brutto (GWh)

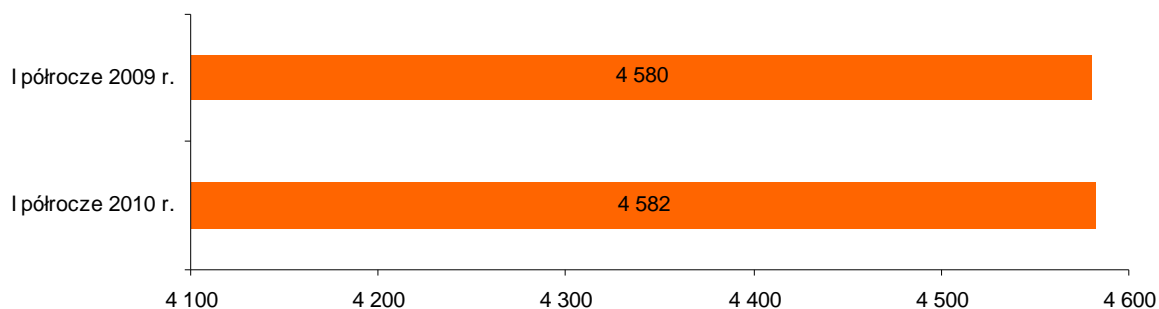


### Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej

#### Dystrybucja energii elektrycznej

Wolumen energii elektrycznej dystrybuowanej w Bułgarii przez spółkę CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, należąca do Grupy ČEZ, pozostał w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku na tym samym poziomie. Kryzys nadal był odczuwalny w przypadku firm odbierających energię elektryczną na poziomie wysokiego i niskiego napięcia, których zużycie w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszyło się o 3 %, co było skompensowane wzrostem zużycia w gospodarstwach domowych wynikającym z podłączania nowych punktów odbiorczych do sieci dystrybucyjnej.

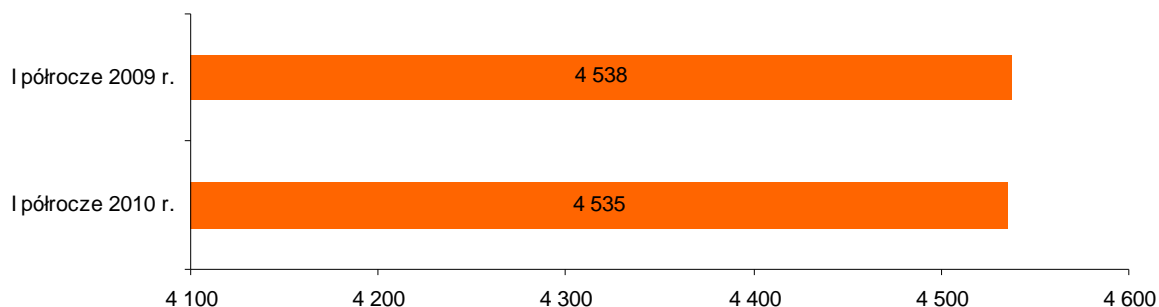
#### Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych w Bułgarii (GWh)



### Sprzedż energii elektrycznej

Sprzedż energii elektrycznej w Bułgarii realizowana jest przez spółkę CEZ Elektro Bulgaria AD. Także sprzedaż, podobnie jak dystrybucja, pozostaje na tym samym poziomie, co w I półroczu 2009 r.

#### Sprzedż energii elektrycznej klientom końcowym w Bułgarii (GWh)



### Inwestycje

W Bułgarii na budownictwo inwestycyjne wyasygnowano ogółem 413 milionów CZK. Wydatki inwestycyjne związane były w szczególności z rozbudową sieci wysokiego i niskiego napięcia, zagęszczaniem sieci poprzez budowę nowych transformowni, podłączaniem nowych punktów oraz wymianą liczników energii elektrycznej związaną z ich przemieszczeniem na bardziej dostępne miejsca.

### Zmiany w zakresie udziałów majątkowych w Bułgarii

W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku nie doszło do żadnych znaczących zmian.

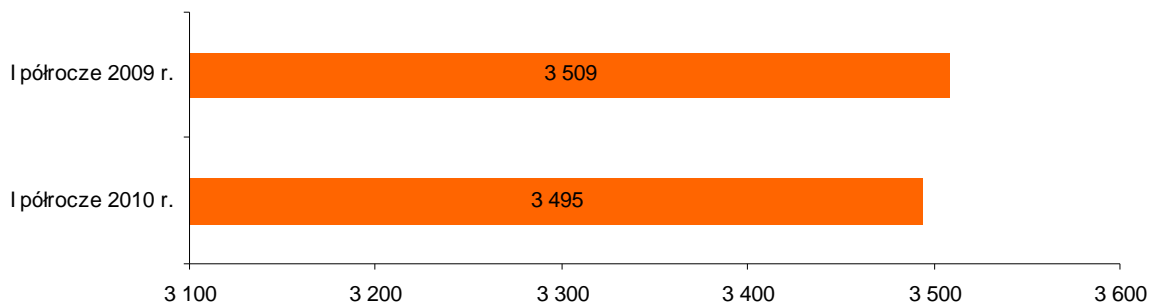
## Rumunia

### Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej

#### Dystrybucja energii elektrycznej

Dystrybucję energii elektrycznej w Rumunii prowadzi spółka CEZ Distributie S.A. Wolumen dystrybuowanej energii elektrycznej w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku zmniejszył się o 14 GWh, osiągając 3 495 GWh.

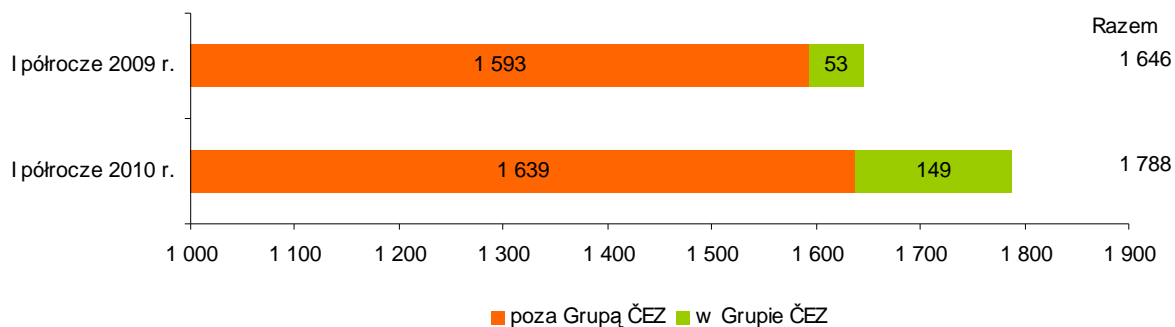
#### Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych w Rumunii (GWh)



#### Sprzedaż energii elektrycznej

Grupa ČEZ prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w Rumunii za pośrednictwem spółki CEZ Vanzare S.A., która w I półroczu 2010 r. sprzedała klientom końcowym ogółem 1 788 GWh, co stanowi wzrost w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku o 142 GWh.

#### Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w Rumunii (GWh)



#### Produkcja energii elektrycznej

Grupa ČEZ realizuje budowę parków elektrowni wiatrowych Fântânele i Cogeałac w Rumunii w komitacie Constanța, całkowita wysokość tej inwestycji wynosi 1,1 miliarda EUR (ok. 28 mld CZK). Park Fântânele będzie obejmował 139 elektrowni wiatrowych o całkowitej mocy zainstalowanej 347,5 MW. W ramach parku Cogeałac stanie 101 elektrowni wiatrowych o całkowitej mocy zainstalowanej 252,5 MW a jego uruchomienie zaplanowano na 2011 r. W chwili obecnej chodzi o największy lądowy kompleks elektrowni wiatrowych w Europie a jego zaplanowana moc zainstalowana jest 1,86-krotnie wyższa, niż w przypadku dotychczas największej podobnej farmy wiatrowej Whitelee w Szkocji.

W dniu 27.5.2010 r. operator sieci przesyłowej Transelectrica podłączył do sieci elektrycznej główną rozdzielnię 110/400 kV w Tariverde. Następnie w dniu 1.6.2010 r. wdrożono do eksploatacji pierwszą turbinę parku wiatrowego Fântânele. Na dzień 30.6.2010 r. na tym terenie wzniesione było 114 wiatraków, z których 47 było podłączone do sieci. Wolumen energii elektrycznej wyprodukowanej w I półroczu osiągnął 3 473 MWh.

## Inwestycje

W Rumunii na budownictwo inwestycyjne wyasygnowano ogółem 1 497 milionów CZK. Koszty inwestycyjne poświęcone były w szczególności na budowę parków elektrowni wiatrowych Fântânele i Cogeaalac (896 mln CZK), aktywa dystrybucyjne oraz nowe liczniki energii elektrycznej (569 mln CZK).

W dniu 13.7.2010 r. Grupa ČEZ poinformowała, na podstawie zapytania uprzednio otrzymanego od rumuńskich urzędów, że wycofuje się z projektu budowy elektrowni parogazowej o mocy zainstalowanej 400 MW na terenie CET Galați. Przeprowadzone wstępne studium wykonalności bowiem wykazało, że projekt jest niemożliwy do zrealizowania ze względu na wysokie koszty związane z budową gazociągu i koniecznością rozbiórki niektórych budowli będących w posiadaniu tamtejszej spółki CET Galați prowadzącej elektrownię.



## Zmiany w zakresie udziałów majątkowych w Rumunii

Spółki **Tomis Team S.R.L.**, **Ovidiu Development S.R.L.** oraz **MW Team Invest S.R.L.** realizujące budowę i eksploatację parku wiatrowego Fântânele i Cogeaalac w marcu 2010 r. zmieniły siedzibę, przenosząc się z Constanța do Bukaresztu.

W kwietniu 2010 r. podwyższono kapitał zakładowy spółki **Energonuclear S.A.** z pierwotnej wysokości 19 694 500 RON do 80 926 000 RON. ČEZ, a. s. posiada w tej spółce udziały w wysokości 9,15 %.

Zgodnie z wymogami rumuńskiego ustawodawstwa, umożliwiającą skoncentrowanie udziałów akcyjnych w ręku jednego akcjonariusza tylko na przejściowy okres dziewięciu miesięcy, na holenderską spółkę **CEZ Poland Distributie B.V.** przeniesiono udziały w wysokości stanowiącej 0,00000139% udział w spółkach **CEZ Distributie S.A.** oraz **CEZ Vanzare S.A.** Obecnie ČEZ, a. s. posiada w obydwu tych spółkach udziały w tej samej wysokości - 99,99999861 %. Zmiana ta nastąpiła z dniem 30.6.2010 r.

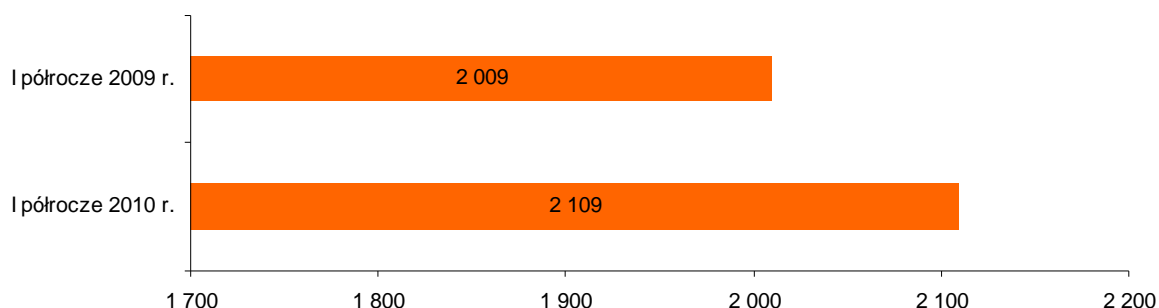
## Republika Albanii

### Dystrybucja i sprzedaż

#### Dystrybucja energii elektrycznej

Spółka **Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A.** jest jedyną spółką dystrybucyjną w Albanii. W pierwszej połowie 2010 r. dystrybuowała do swoich klientów ogółem 2 109 GWh energii elektrycznej, co stanowiło ilość o 100 GWh większą niż w tym samym okresie 2009 r. Pięcioprocentowy wzrost ilości dystrybuowanej energii elektrycznej odzwierciedla trend ostatnich lat i jest związany z przebiegającymi zmianami strukturalnymi w albańskiej gospodarce. Dzięki temu okazuje się, że w zakresie zużycia energii elektrycznej, które w Albanii dotychczas mieściło się w granicach wyraźnie niższych od poziomu charakterystycznego dla państw europejskich, potencjał długotrwałego wzrostu jest obiecujący.

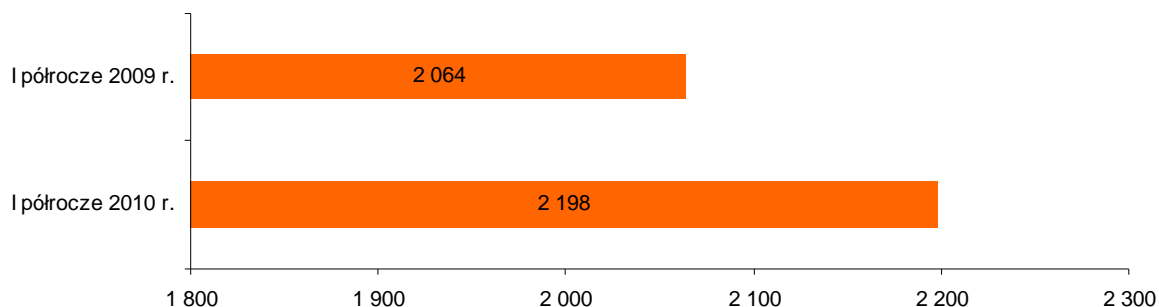
#### Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych w Albanii (GWh)



#### Sprzedaż energii elektrycznej

Spółka Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A. sprzedała w pierwszym półroczu 2010 r. klientom końcowym energię elektryczną o wolumenie 2 198 GWh, co stanowi w stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku wzrost o 134 GWh, czyli o 6,5 %.

#### Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w Albanii (GWh)



#### Inwestycje

Koszty inwestycyjne za pierwsze sześć miesięcy 2010 r. przekroczyły 200 milionów CZK, z czego 110 milionów CZK zostało wykorzystane na modernizację i odnowę sieci dystrybucyjnej. Znaczącą pozycją była także instalacja liczników energii elektrycznej (60 mln CZK). Kolejne inwestycje przeznaczono na poprawę infrastruktury IT oraz logistyki.

#### Zmiany w zakresie udziałów majątkowych w Albanii

W stosunku do analogicznego okresu ubiegłego roku nie doszło do żadnych zmian.

## Republika Turcji

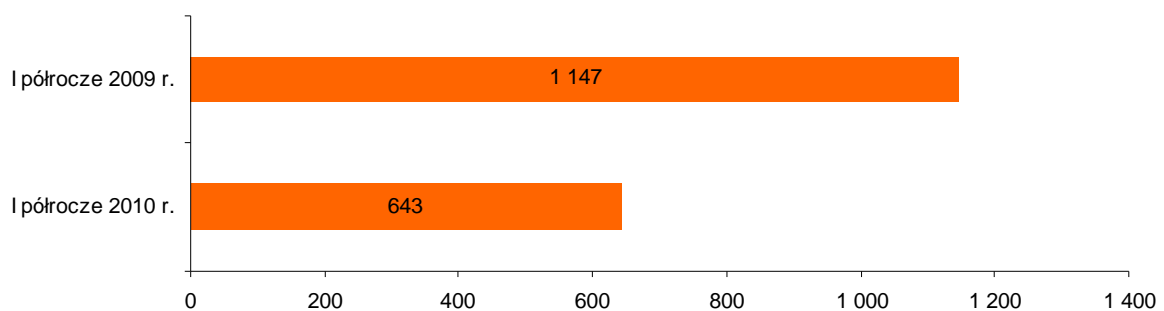
### Produkcja i sprzedaż energii elektrycznej

Turecki rynek energii elektrycznej jest częściowo zliberalizowany, w obrocie na rynku nieregulowanym znajduje się tylko niewielka część produkcji. Większość produkcji energii elektrycznej w kraju realizują przedsiębiorstwa należące do państwa lub firmy posiadające długookresowe umowy odbiorcze z państwową spółką handlu hurtowego TETAŞ (Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.), po cenach regulowanych kosztowo. W grudniu 2009 r. nastąpiło oddzielenie rynku dziennego i rynku bilansującego z odchyleniami. Zmiana ta wyraźnie poprawiła efektywność i przejrzystość określania cen. Z powodu przejścia na Day-Ahead-Market (rynek dzienny) na przełomie 2009 i 2010 r. wyraźnie wzrosły wolumeny aktywności tradingowej Grupy Akenerji. Zmiana ta pozytywnie wpływa na wyniki gospodarcze spółki i częściowo kompensuje zmniejszenie przychodów spowodowane gwałtownym spadkiem cen.

Produkcja energii elektrycznej jest realizowana przez spółkę Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. i jej spółki zależne. Na produkcję w istniejących elektrowniach gazowych Çerkozköy, Bozüyük oraz İzmir-Kemalpaşa negatywnie wpłynął niższy popyt oraz niższe ceny związane z powstaniem rynku dziennego, bo od tego momentu produkcja w tych elektrowniach poza godzinami szczytu nie była opłacalna. Oczekujemy, że energia elektryczna z nowo budowanych elektrowni wodnych powinna być konkurencyjna pod względem ceny nawet przy aktualnym poziomie cen na rynku dziennym. W przypadku wzrostu ceny energii elektrycznej można by przywrócić produkcję w istniejących elektrowniach gazowych także poza godzinami szczytu.

Produkcja zrealizowana przez Akenerji w I półroczu 2010 r. wynosiła ogółem 643 GWh energii elektrycznej. Moc zainstalowana na dzień 30.6.2010 r. wynosiła 372,6 MW (bez elektrowni Akocak).

#### Produkcja energii elektrycznej w Turcji, brutto (GWh)



Gaz dla elektrowni eksploatowanej przez spółkę Akenerji był kupowany od spółek Boru Hatları ile Petrol Taşima A.Ş. (BOTAŞ) oraz Bosphorus Gaz Corporation A. Ş.

Turcja obecnie nie jest włączona w obrót na europejskim rynku uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>. Elektrownie gazowe eksploatowane przez spółkę Akenerji wobec tego nie podlegają obowiązkowi ich zakupu ani płacenia innych specjalnych podatków od emisji dwutlenku węgla.

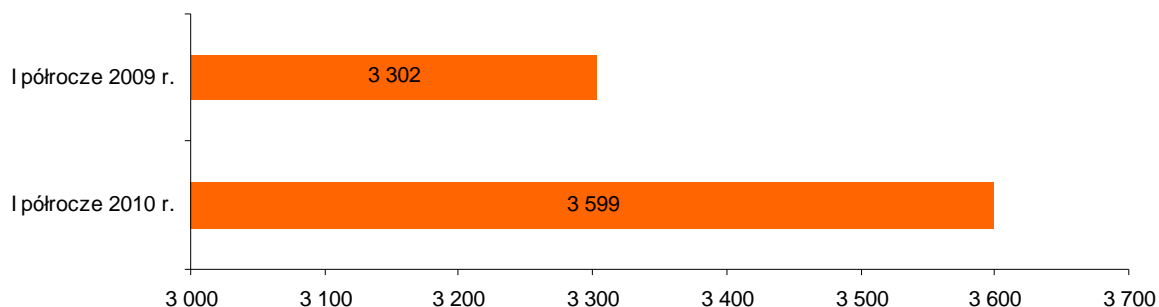
Elektrownie Çerkozköy i Bozüyük produkują ciepło w ramach działalności uzupełniającej. Chodzi o parę technologiczną dla podłączonych klientów przemysłowych, nie o klasyczne zdalaczynne ogrzewanie gospodarstw domowych.

### Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej

Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w Turcji realizowana jest przez regionalne spółki dystrybucyjne podlegające regulacji. Jedną z nich jest Sakarya Elektrik Dagitim A.Ş., spółka pośrednio kontrolowana przez ČEZ i AKKÖK (akwizycja została sfinalizowana 11.2.2009 r., efektywny udział ČEZ w Sakarya Elektrik Dagitim A.Ş. wynosi ok. 44,3 %). Sprzedaż i dystrybucja energii elektrycznej w Turcji nie są w pełni oddzielone, obecnie stosuje się separację księgową, natomiast organizacyjne oddzielenie tych rodzajów działalności wymagane jest od 2013 r. 2010 r. jest ostatnim rokiem aktualnego okresu regulacyjnego, który może zostać przedłużony. Taryfy sprzedażowe i dystrybucyjne są regulowane ogólnopaństwowo w formie renty bilansującej pomiędzy

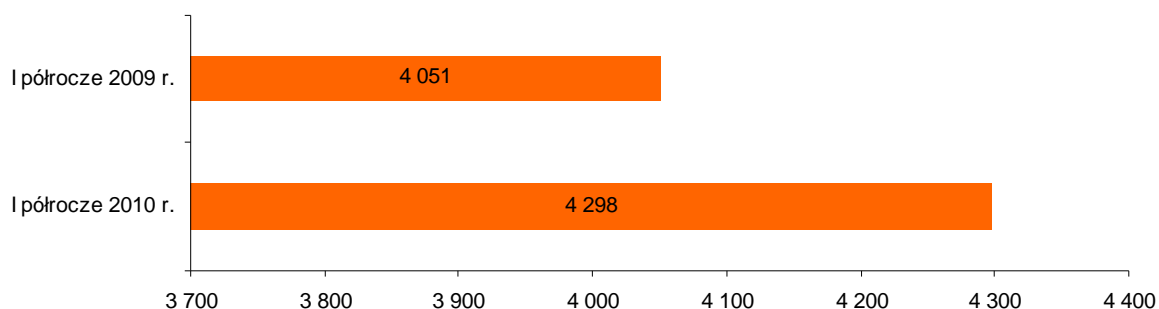
regionami. Parametry dotyczące nowego okresu regulacyjnego powinny być znane w październiku 2010 r.

### Energia elektryczna dystrybuowana do klientów końcowych w Turcji (GWh)



Spółka Sakarya Elektrik Dagitim A.Ş. sprzedaje energię elektryczną dla klientów końcowych podłączonych do sieci dystrybucyjnej i przesyłowej na obszarze dystrybucyjnym Sakarya Elektrik Dagitim A.Ş. W maju 2010 r. sfinalizowano główne zmiany w ramach transformacji, z których ostatnią była reorganizacja w dziedzinie usług dystrybucyjnych i opieki nad klientem. Ilość dystrybuowanej energii elektrycznej za I półrocze 2010 r. wynosiła 3 599 GWh, natomiast sprzedaż za ten 4298 GWh energii elektrycznej.

### Sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym w Turcji (GWh)



### Inwestycje

W dziedzinie budownictwa inwestycyjnego przebiega realizacja budowy elektrowni wodnych Akocak (81 MW), Uluabat (100 MW), Bulam (7,1 MW), Burcbendi (27,3 MW), Feke I (29,4 MW) oraz Feke II (70 MW). Zakończenie budowy i uruchomienie podanych elektrowni za wyjątkiem Feke I zaplanowano na 2010 r. W przypadku tych elektrowni z większej części sfinalizowano część budowlaną i odbywał się montaż części technologicznej włącznie z nawiązującym do niego wyprowadzeniem mocy. W czerwcu 2010 r. zakończono budowę elektrowni Akocak na wybrzeżu Morza Czarnego (koszty inwestycyjne 124 milionów USD (ok. 2,6 mld CZK)) oraz rozpoczęto jej wdrażanie do eksploatacji, po którym rozpoczęła się eksploatacja komercyjna I bloku w dniu 29 czerwca. II blok tej elektrowni uruchomiono 29 lipca. W marcu rozpoczęto roboty budowlane na budowie kolejnych dwóch elektrowni wodnych, Himmetli (27 MW) oraz Gokkaya (28 MW).

### Zmiany w zakresie udziałów majątkowych w Turcji

W maju 2010 r. w Turcji zarejestrowano nową spółkę **Ickale Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret A. Ş.** Jest to spółka w 99,99 % zależna od Akenerji Elektrik Üretim A. Ş., w której ČEZ, a. s. posiada 37,3614 % udziałów. Spółka ta realizuje projekt budowy elektrowni Kemah.

*Uwaga: produkcja, dystrybucja i moc zainstalowana tureckich spółek nie są uwzględnione w skonsolidowanych wartościach tych wskaźników dla Grupy ČEZ, ponieważ spółki te należą do kategorii jednostek stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstw.*



## Republika Federalna Niemiec

Za I półrocze 2010 r. spółka MIBRAG mbH wydobyla 9,5 miliona ton węgla brunatnego, co stanowi w stosunku do analogicznego okresu 2009 r. wzrost o 0,3 miliona ton. Trzy elektrownie będące w posiadaniu MIBRAG wyprodukowały 588 GWh energii elektrycznej. Za I półrocze sprzedano 589 TJ ciepła.

### Zmiany w zakresie udziałów majątkowych w Niemczech

W styczniu 2010 r. odbyła się fuzja holenderskiej spółki Mibrag B.V. ze spółką JTSD Braunkohlebergbau GmbH. Sukcesorem prawnym jest spółka JTSD - Braunkohlebergbau GmbH. W ten sposób spółka JTSD – Braunkohlebergbau GmbH stała się bezpośrednim 100% właścicielem niemieckiej spółki Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH.

W lutym 2010 r. w Niemczech zarejestrowano spółkę Mibrag Neue Energie GmbH. Chodzi o jednostkę w 100 % zależną od MIBRAG z kapitałem zakładowym 25 000 EUR, której działalność polega na budowie i eksploatacji pilotażowego parku wiatrowego na terenie Schleenhein Süd. Na dzień zamknięcia Raportu półrocznego przebiegały prace ziemne, przygotowanie dróg i czekano na zakończenie postępowania administracyjnego w sprawie udzielenia zezwolenia.

W lipcu 2009 r. spółka ČEZ, a. s. uzgodniła z Grupą J & T, która jest współwłaścicielem MIBRAG, że uzyska odpłatnie wyłączne prawo realizacji projektu budowy nowej elektrowni zasilanej węglem na terenie Profen o oczekiwanej mocy zainstalowanej ok. 600 MW. Obecnie przygotowywane jest wstępne studium wykonalności.

*Uwaga: Produkcja, dystrybucja i moc zainstalowana niemieckich spółek nie są uwzględnione w skonsolidowanych wartościach tych wskaźników dla Grupy ČEZ, ponieważ spółki te należą do kategorii jednostek stowarzyszonych i wspólnych przedsiębiorstw.*

## Bośnia i Hercegowina

Ze względu na złamanie umowy wdrożeniowej dotyczącej projektu Gacko i nieprzyjęcie opcji put ze strony MH ERS prowadzone jest postępowanie arbitrażowe w stosunku do rządu Republiki Serbskiej w Bośni i Hercegowinie, MH ERS i RiTE Gacko. Wyznaczono trybunał arbitrażowy i przebiega pierwszy etap – postępowanie dowodowe.

## Republika Kosowo

Grupa ČEZ skreśliła Republikę Kosowo z listy krajów docelowych na terenie Europy Południowo-Wschodniej. W marcu poinformowała, że konsorcjum składające się z Grupy ČEZ i amerykańskiej spółki AES uczestniczące od 30.11.2006 r. w przetargu na budowę nowego źródła produkcyjnego i modernizację istniejącej elektrowni włącznie z rozwojem przyległej kopalni węgla Sibovc ze względu na istotne opóźnienia przetargu i zmiany parametrów projektu podjęło decyzję o wycofaniu się z przetargu i niekontynuowaniu udziału w nim. Współpraca w ramach konsorcjum została rozwiązana.

## Papiery wartościowe, akcjonariusze oraz walne zgromadzenie ČEZ, a. s.

Na dzień 30.6.2010 r. całkowity kapitał zakładowy ČEZ, a. s. wpisany w rejestrze podmiotów gospodarczych wynosił 53 798 975 900 CZK.

Na dzień 22.6.2010 r. spółka ČEZ, a. s. miała 125 916 akcjonariuszy.

### Struktura akcjonariuszy (%)

	Udział w kapitale zakładowym	Udział w prawach głosu	Udział w kapitale zakładowym	Udział w prawach głosu
	na dzień 7.5.2009 r. <sup>1)</sup>		na dzień 22. 6. 2010 r. <sup>2)</sup>	
<b>Osoby prawne razem</b>	<b>94,79</b>	<b>94,75</b>	<b>94,37</b>	<b>94,33</b>
Republika Czeska	69,78	70,41	69,78	70,32
Pozostałe osoby prawne	4,04	3,18	4,42	3,68
w tym: krajowe	2,21	1,33	2,64	1,89
w tym: ČEZ, a. s.	0,89		0,76	
osoby trzecie	1,32	1,33	1,88	1,89
zagraniczne	1,83	1,85	1,78	1,79
Administratorzy	20,97	21,16	20,17	20,33
<b>Osoby fizyczne razem</b>	<b>5,21</b>	<b>5,25</b>	<b>5,63</b>	<b>5,67</b>
w tym: krajowe	5,08	5,12	5,47	5,51
zagraniczne	0,13	0,13	0,16	0,16

1) dzień ustalenia praw do udziału w XVII Zwyczajnym Walnym Zgromadzeniu

2) dzień ustalenia praw do udziału w XVIII Zwyczajnym Walnym Zgromadzeniu

### Podmioty mające w posiadaniu ponad 3 % akcji ČEZ, a. s. na dzień 22.6.2010 r.

1. Skarb Państwa Republiki Czeskiej - 69,78 %
2. członkowie grupy finansowej UniCredit Bank – razem 10,16 %
3. Citibank Europe plc (administrator) dysponował 5,19 %.
4. ČSOB + ČSOB-zvláštní účty + inni członkowie grupy finansowej KBC – razem 3,40 %

Powyżej podane udziały w punktach 2-4 stanowią sumę liczby akcji będących w posiadaniu odpowiednich podmiotów oraz akcji, w przypadku których pełnią oni rolę administratora. Tożsamości rzeczywistych akcjonariuszy w przypadku akcji znajdujących się pod zarządem administratorów ČEZ, a. s. nie jest w stanie ustalić.

W dniu 25.5.2010 r. spółka ČEZ, a. s. została poinformowana przez przedstawiciela prawnego spółki inwestycyjnej Capital Research and Management Company z siedzibą w Stanach Zjednoczonych, iż ta spółka miała w posiadaniu na dzień 19.5.2010 r. akcje spółki ČEZ, a. s. w wysokości 3,0345 %. Na podstawie listy akcjonariuszy sporządzonej na dzień 22.6.2010 r. jednak spółka ČEZ, a. s. stwierdziła, iż Capital Research and Management Company nie należała do akcjonariuszy spółki ČEZ. Możliwe, iż ta spółka inwestycyjna pozyskała swój udział lub jego część za pośrednictwem jednego lub kilku spośród administratorów lub za pośrednictwem innych akcjonariuszy działających w porozumieniu lub w inny sposób przewidziany przez ustawę w zakresie określania wysokości udziału w prawach głosu emitenta. W żadnym z tych przypadków ČEZ, a. s. nie ma możliwości ustalenia struktury, przy pomocy której podana spółka inwestycyjna wykonuje swoje prawa akcjonariusza.

### Ocena ratingowa

Agencja ratingowa Standard & Poor's w styczniu 2010 r. potwierdziła długookresową ocenę ratingową na poziomie A- z perspektywą stabilną. Agencja ratingowa Moody's w grudniu 2009 r. potwierdziła długookresową ocenę ratingową na poziomie A2, także z perspektywą stabilną.

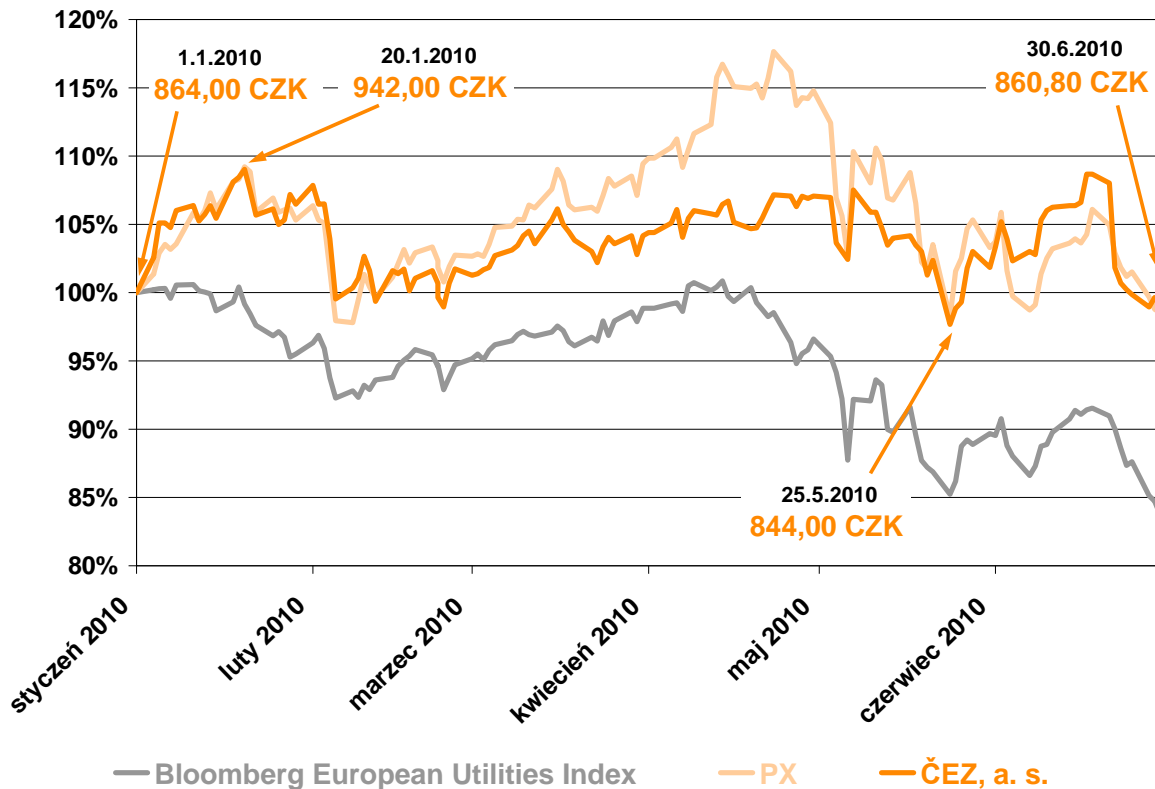
### Wypłata dywidendy akcjonariuszom

Wypłata dywidendy zatwierdzonej przez walne zgromadzenie w dniu 29.6.2010 r. w wysokości 53 CZK/akcję brutto przebiega w okresie 2.8.2010 r. – 2.8.2014 r. za pośrednictwem banków, którym zlecono to zadanie.

Dniem ustalenia praw do dywidendy był 29.6.2010 r. Ex-dividend date przy zakupie akcji na praskiej giełdzie papierów wartościowych na rynku głównym przypada na dzień 23.6.2010 r. Ze

standardowego czasu rozliczania transakcji na tej giełdzie, wynoszącego 3 dni, wynikałby termin ex-dividend date przypadający na 25.6., jednak w okresie 28.6. – 2.7.2010 r. Ośrodek Papierów Wartościowych, zapewniający ewidencję akcjonariuszy akcji zdematerializowanych ČEZ, a. s. wstrzymuje rozliczenia transakcji papierami wartościowymi ze względu na konieczność przekazania ewidencji nowemu podmiotowi – spółce akcyjnej Centrální depozitár cenných papírů, a. s. (Centralny Depozyt Papierów Wartościowych).

#### Kształtowanie się ceny akcji w I półroczu 2010 r.



#### Walne zgromadzenie

W dniu 29 czerwca 2010 r. odbyło się XVIII Zwyczajne Walne Zgromadzenie ČEZ, a. s., które między innymi

- wysłuchało raportu zarządu o działalności gospodarczej Spółki oraz o stanie jej majątku za rok 2009 r. oraz raportu zbiorczego zawierającego wyjaśnienia na podstawie § 118, ust. 8 ustawy o działalności gospodarczej na rynku kapitałowym;
- wysłuchało raportu rady nadzorczej o wynikach działalności kontrolnej;
- wysłuchało sprawozdania komitetu ds. audytów o rezultatach jego pracy;
- zatwierdziło sprawozdanie finansowe ČEZ, a. s. za 2009 r. oraz skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy ČEZ za 2009 r.,
- podjęło uchwałę o podziale zysku za 2009 r. w następujący sposób:
  - dywidenda w wysokości 53 CZK na akcję przed opodatkowaniem obliczona na podstawie całkowitej liczby wyemitowanych akcji na 28 513 457 tys. CZK;
  - tantiemy dla członków zarządu i rady nadzorczej w wysokości 25 500 tys. CZK;
  - niepodzielony zysk z lat ubiegłych w wysokości 16 887 679 tys. CZK.

Dywidenda przypadająca na akcje własne będące w posiadaniu spółki na dzień ustalenia praw do dywidendy nie zostanie wypłacona, ale przeniesiona na konto niepodzielonego zysku z lat ubiegłych. Terminem wypłaty dywidendy jest 2.8.2010 r.

Walne zgromadzenie ČEZ, a. s. zatwierdziło równomierny podział tantiem pomiędzy członków zarządu i rady nadzorczej. Udział każdego członka organu statutowego lub nadzorczego zostanie

określony na podstawie czasu, przez który dana osoba pracowała w ramach danego organu w ciągu 2009 r. Tantiema nie przysługuje członkom rady nadzorczej, którzy zostali wydelegowani do rady nadzorczej przez organy administracji państwowej i byli ich pracownikami w okresie, kiedy istniała ta przeszkoda wypłacenia tantiemy.

- zatwierdziło projekt zarządu dotyczący zmian statutu spółki ČEZ, a. s. (szczegóły podano w podrozdziale pt. Zmiany dotyczące organów spółki ČEZ). Brzmienie statutu obowiązujące od 29.6.2010 r. można znaleźć w języku czeskim, angielskim i polskim języku na stronie internetowej [www.cez.cz/cs/pro-investory/informacni-povinnost/1334.html](http://www.cez.cz/cs/pro-investory/informacni-povinnost/1334.html).
- zgodnie z postanowieniem § 67a ustawy nr 513/1991 Dz. U. R. Cz., Kodeks Handlowy, w aktualnym brzmieniu wyraziło zgodę na zawarcie umowy o wniesieniu części przedsiębiorstwa, która ma zostać zawarta między spółką ČEZ, a. s., jako wnoszącym, spółką Elektrárna Chvaletice a. s. jako podmiotem przyjmującym aport, której przedmiotem jest aport części przedsiębiorstwa ČEZ, a. s. (który stanowi część przedsiębiorstwa – jednostka organizacyjna Elektrownia Chvaletice) na poczet kapitału zakładowego spółki Elektrárna Chvaletice a. s.
- zatwierdziło wolumen środków finansowych przeznaczonych na darowizny w wysokości 262 milionów CZK na 2011 r. Z tej kwoty 50 milionów CZK otrzyma Fundacja ČEZ a 212 milionów CZK zostanie podzielone w związku z modernizacją źródeł produkcyjnych między wybrane podmioty w regionach, w których działa Grupa.
- potwierdziło powołanie na członka rady nadzorczej ČEZ, a. s. doc. mgra inż. Zdeňka Trojana, CSc., który został dokooptowany przez radę nadzorczą w dniu 28.1.2010 r.;
- zatwierdziło umowy pełnienia funkcji członków rady nadzorczej zawarte pomiędzy ČEZ, a. s.
  - i mgr inż. Vlastimilem Jiříkiem, zawartą w dniu 27.7.2009 r.;
  - oraz mgr inż. Milošem Kebrdle, zawartą w dniu 19.8.2009 r.;
  - oraz Doc. mgr inż. Zdeňkiem Trojanem, CSc., zawartą w dniu 22.4.2010 r.;
- zatwierdziło umowy pełnienia funkcji członków komitetu ds. audytów zawarte pomiędzy ČEZ, a. s.
  - i mgr inż. Ivanem Fuksą, data zawarcia 23.10.2009 r.;
  - oraz mgr inż. Zdeňkiem Hrubým, CSc., data zawarcia 14.9.2009 r.;
  - oraz panem Lubomírem Klosíkiem, data zawarcia 14.9.2009 r.;
  - oraz mgr inż. Martinem Kočourkiem, data zawarcia 14.9.2009 r.;
  - oraz panem Drahoslavem Šimkiem, data zawarcia 14.9.2009 r.

Papier wartościowy	Emitent	ISIN	Data emisji	Wolumen	Oprocentowanie	Termin płatności	Postać	Wartość nominalna	Menedżer	Administrator	Rynek	W obrocie od
7. emisja obligacji euroobligacji	ČEZ, a. s.	CZ0003501058	26.1.1999 r.	2,5 mld. CZK	9,22 % <sup>1)</sup>	2014 r.	zdematerializowan a na okaziciela	1 000 000 CZK	ING Barings Capital Markets	Citibank, a.s.	BCPP oficjalny wolny rynek RM-System Luxembourg	26.1.1999 r. 5.12.2001 r.
3. emisja euroobligacji	CEZ Finance B.V.	XS0193834156	8.6.2004 r.	400 mil. EUR	4,625 %	2011 r.	zdematerializowan a na okaziciela	1 000 EUR 10 000 EUR 100 000 EUR	BNP Paribas, Merrill Lynch	The Bank of New York	Bourse de Luxembourg	8.6.2004 r.
4. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0271020850	17.10.2006 r.	500 mil. EUR	4,125 %	2013 r.	zdematerializowan a na okaziciela	50 000 EUR	Société Générale Corporate & Investment Banking	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	17.10.2006 r.
10. emisja obligacji	ČEZ, a. s.	CZ0003501520	27.8.2007 r.	7 mld. CZK <sup>2)</sup>	4,3 %	2010 r.	zdematerializowan a na okaziciela	10 000 CZK	Česká spořitelna, a.s. Komerční banka, a.s.	Komerční banka, a.s.	BCPP rynek główny	27.8.2007 r.
5. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0324693968	12.10.2007 r.	500 mil. EUR	5,125 %	2012 r.	zdematerializowan a na okaziciela	50 000 EUR	BNP Paribas, Citi	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	12.10.2007 r.
6. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0376701206	18.7.2008 r.	600 mil. EUR	6,00 %	2014 r.	zdematerializowan a na okaziciela	50 000 EUR	BNP Paribas, Deutsche Bank AG, ING Bank N.V., Erste Bank	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	18.7.2008 r.
7. emisja obligacji w JPY	ČEZ, a. s.	XS0384970652	17.9.2008 r.	12 000 mil. JPY <sup>3)</sup>	3,005 %	2038 r.	zdematerializowan a na okaziciela	1 000 000 000 JPY	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	17.9.2008 r.
8. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0387052706	22.9.2008 r.	6 mil. EUR	kupon zerowy <sup>4)</sup>	2038 r.	zdematerializowan a na okaziciela	100 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	22.9.2008 r.
9. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0425475224	6.5.2009 r.	1,4 mld. CZK	kupon zerowy <sup>5)</sup>	2011 r.	zdematerializowan a na okaziciela	1 500 000 CZK 2 000 000 CZK 2 500 000 CZK	Société Générale	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	6.5.2009 r.
10. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0427893481	19.5.2009 r.	1,59975 mld. CZK	kupon zerowy <sup>6)</sup>	2011 r.	zdematerializowan a na okaziciela	1 350 000 CZK	Československá obchodní banka, a. s.	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	19.5.2009 r.
11. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0430082932	26.5.2009 r.	600 mil. EUR	5,75 %	2015 r.	zdematerializowan a na okaziciela	50 000 EUR	Banca IMI S.p.A., Citigroup Global Markets Limited, HSBC Bank plc, ING Bank N.V., Erste Group Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	26.5.2009 r.
12. emisja obligacji w JPY	ČEZ, a. s.	XS0447067843	8.9.2009 r.	8 mld. JPY <sup>3)</sup>	2,845 %	2039 r.	zdematerializowan a na okaziciela	1 000 000 000 JPY	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	8.9.2009 r.
13. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0458257796	19.10.2009 r.	750 mil. EUR <sup>7)</sup>	5,00 %	2021 r.	zdematerializowan a na okaziciela	50 000 EUR	BNP Paribas, Société Générale, The Royal Bank of Scotland plc, Erste Group Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	19.10.2009 r.
14. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0462797605	4.11.2009 r.	50 mil. EUR	6M Euribor + 1,25	2019 r.	zdematerializowan a na okaziciela	50 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	4.11.2009 r.
15. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0467790373	8.12.2009 r.	110 mil. EUR	3M Euribor + 0,45	2011 r.	zdematerializowan a na okaziciela	50 000 EUR	Société Générale	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	8.12.2009 r.

Papier wartościowy	Emitent	ISIN	Data emisji	Wolumen	Oprocentowanie	Termin płatności	Postać	Wartość nominalna	Menedżer	Administrator	Rynek	W obrocie od
16. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0470983197	9.12.2009 r.	100 mil. USD	3M USD Libor + 0,7	2012 r. zdematerializowan a na okaziciela	75 000 USD	HSBC Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg		9.12.2009 r.
17. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0472795003	16.12.2009 r.	100 mil. EUR	3M Euribor + 0,5	2011 r. zdematerializowan a na okaziciela	50 000 EUR	Barclays Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg		16.12.2009 r.
18. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0473872306	21.12.2009 r.	3 mld. CZK	6M Príbor + 0,62	2012 r. zdematerializowan a na okaziciela	1 500 000 CZK	Česká spořitelna, a.s., Československá obchodní banka, a.s.	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg		21.12.2009 r.
19. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0502286908	16.4.2010 r.	750 mil. EUR	4,875 %	2025 r. zdematerializowan a na okaziciela	50 000 EUR	Bayerische Landesbank, Erste Group Bank AG, HSBC Bank plc, Société Générale, UniCredit Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg		16.4.2010 r.
20. emisja euroobligacji	ČEZ, a. s.	XS0521158500	28.6.2010 r.	500 mil. EUR	4,50 %	2020 r. zdematerializowan a na okaziciela	50 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, Deutsche Bank AG, London Branch, Erste Group Bank AG, The Royal Bank of Scotland plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg		28.6.2010 r.

1) Od 2006 r. ruchoma stopa procentowa obligacji wynosi CPI + 4,2 %.

2) W kwietniu 2009 r. odkupiono i umorzono 100 000 szt. obligacji. Wolumen emisji zmniejszył się do 6 miliardów CZK.

3) Przychody z emisji w ramach japońskich swopowano do euro za pośrednictwem Credit Linked Swapu.

4) Zysk odpowiada różnicy pomiędzy wartością emisyjną (1 071 696 EUR) a nominalną (6 000 000 EUR) obligacji.

5) Zysk odpowiada różnicy pomiędzy wartością emisyjną (1 287 720 000 CZK) a nominalną (1 400 000 000 CZK) obligacji.

6) Zysk odpowiada różnicy pomiędzy wartością emisyjną (1 464 953 465,25 CZK) a nominalną (1 599 750 000 CZK) obligacji.

7) Pierwotnie 600 milionów EUR; w lutym 2010 r. podwyższono do 660 milionów EUR a następnie jeszcze raz do 750 milionów EUR.

Spółka Severočeské doly a.s. na dzień 30.6.2010 r. posiadała część dziesiętej emisji (150 mln CZK) o wartości nominalnej 330 mln CZK, zadłużenie długoterminowe wykazywane przez Grupę ČEZ zostało więc pomniejszone o tę kwotę.

Spółka ČEZ, a. s. nie wyemitowała żadnych obligacji zamiennych na akcje, zgodnie z warunkami emisji obligacje nie są objęte gwarancją ze strony państwa ani żadnego banku.

Żadna ze spółek Grupy ČEZ, za wyjątkiem ČEZ, a. s., nie wyemitowała obligacji, które na dzień 30.6.2010 r. nie byłyby spłacone.

Od września 2008 r. wszystkie emisje zostały wydane w ramach programu euroobligacji.

W związku z finansowaniem parku elektrowni wiatrowych Fântânele w Rumunii zaciągnięto kredyt w Europejskim Banku Inwestycyjnym w wysokości 200 milionów EUR (ok. 5,0 mld CZK) o terminie zapadalności w 2027 r.

## Zmiany dotyczące organów spółki ČEZ, a. s.

### **1) RADA NADZORCZA**

#### **Zmiany w składzie rady nadzorczej ČEZ, a. s. w I półroczu 2010 r.**

##### **Członkowie rady nadzorczej, którzy przestali być jej członkami w I półroczu 2010 r.:**

mgr inż. Vlastimil Jiřík (\* 1968) członek rady nadzorczej od 13.5.2009 r. do 22.4.2010 r.

Na zwolnione miejsce członka rady nadzorczej na walnym zgromadzeniu w dniu 29.6.2010 r. nie wybrano żadnej innej osoby.

#### **Zmiany w składzie rady nadzorczej ČEZ, a. s. po zakończeniu I półrocza 2010 r.**

##### **Członkowie rady nadzorczej, którzy przestali być jej członkami po zakończeniu I półrocza 2010 r.:**

mgr inż. Martin Kocourek (\* 1966) członek rady nadzorczej od 22.9.2006 r. do 12.8.2010 r.

mgr inż. Ivan Fuksa (\* 1963) członek rady nadzorczej od 23.4.2007 r. do 12.8.2010 r.

Członkowie rady nadzorczej mgr inż. Kocourek oraz mgr inż. Fuksa złożyli rezygnację z członkostwa w radzie nadzorczej ČEZ, a. s. w związku z tym, iż zostali powołani na stanowiska ministrów rządu Republiki Czeskiej. Rezygnacja ta została omówiona przez radę nadzorczą na jej posiedzeniu 12.8.2010 r. Mgr inż. Kocourek został mianowany ministrem przemysłu i handlu, natomiast mgr inż. Fuksa ministrem rolnictwa.

##### **Członkowie rady nadzorczej, którzy stali się jej członkami po zakończeniu I półrocza 2010 r.:**

mgr inż. Martin Říman (\* 1961) członek rady nadzorczej od 13.8.2010 r.

mgr inż. Eduard Janota (\* 1952) członek rady nadzorczej od 13.8.2010 r.

Rada nadzorcza ČEZ na swoim regularnym posiedzeniu w dniu 12.8.2010 r. dokooptowała na członków rady nadzorczej do chwili najbliższego walnego zgromadzenia mgr inż. Římana oraz mgr inż. Janotę.

#### **Zmiana statutu dotycząca rady nadzorczej**

Walne zgromadzenie, które odbyło się w dniu 29.6.2010 r., zatwierdziło zmianę statutu ČEZ, a. s., poszerzającą zakres uprawnień rady nadzorczej w zakresie procesu zatwierdzania specyfikacji istotnych warunków zamówienia w przypadku zamówień publicznych, których oczekiwana wartość przewyższa jedną trzecią kapitału własnego określonego na podstawie ostatniego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, a także w zakresie procesu zatwierdzania zawierania umów menedżerskich i wynagradzania pracowników na stanowiskach kierowniczych, którzy są równocześnie członkami zarządu, oraz dyrektorów pionów Spółki – obecnie te decyzje zarządu wymagają uzyskania uprzedni zgody lub opinii rady nadzorczej.

### **2) ZARZĄD**

#### **Zmiany w zakresie życiorysów zawodowych członków zarządu ČEZ, a. s. w I półroczu 2010 r.**

W dniu 29.4.2010 r. dr Martin Roman, prezes zarządu ČEZ, a. s., stał się członkiem zarządu węgierskiej spółki MOL Nyrt. Nie będzie jednak w tej spółce pełnił żadnej funkcji wykonawczej.

W dniu 26.6.2010 r. akcjonariusze austriackiej ubezpieczalni VIENNA INSURANCE GROUP Wiener Städtische Versicherung AG na walnym zgromadzeniu w Wiedniu wybrali na członka rady nadzorczej dr Martina Romana.

#### **Zmiany w zakresie funkcji pełnionych w zarządzie ČEZ, a. s. w I półroczu 2010 r.**

##### **Członkowie zarządu, którzy utracili funkcje w zarządzie w I półroczu 2010 r.:**

mgr inż. Daniel Beneš, MBA (\* 1970) I wiceprezes zarządu od 21.5.2008 r. do 29.6.2010 r.

mgr inż. Tomáš Pleskač, MBA (\* 1966) II wiceprezes zarządu od 21.5.2008 r. do 29.6.2010 r.

##### **Członkowie zarządu, którzy otrzymali funkcje w zarządzie w I półroczu 2010 r.:**

mgr inż. Daniel Beneš, MBA (\* 1970) wiceprezes zarządu od 29.6.2010 r.

### **Zmiany statutu dotyczące zarządu**

Walne zgromadzenie ČEZ, a. s., które odbyło się w dniu 29.6.2010 r., zatwierdziło zmianę statutu ČEZ, a. s. zwiększającą liczbę członków zarządu z 6 do 7 osób. Równocześnie zlikwidowano funkcję II wiceprezesa, zarząd od tego momentu ma tylko jednego wiceprezesa. Następnie zarząd ČEZ, a. s. wybrał na swego wiceprezesa mgr inż. Daniela Beneša, MBA, który dotychczas pełnił funkcję I wiceprezesa zarządu. Na nowe miejsce członka zarządu rada nadzorcza do dnia zamknięcia Raportu półrocznego nie wybrała żadnej osoby.

Sposób podejmowania decyzji przez zarząd od 29.6.2010 r. zmodyfikowany został tak, aby do przyjęcia uchwały potrzebna była większość kwalifikowana głosów wszystkich członków. Przed zmianą statutu do przyjęcia uchwały wystarczająca była większość kwalifikowana głosów obecnych członków, wymagano jednak co najmniej trzech głosów.

W związku z poszerzeniem zakresu uprawnień rady nadzorczej w odpowiednim zakresie ograniczono zakres uprawnień zarządu. Ograniczenie polega na tym, iż do podjęcia powyższych decyzji zarządu wymagana jest uprzednia zgoda lub stanowisko rady nadzorczej.

W wyniku zmiany statutu doszło także do modyfikacji sposobu reprezentacji spółki. W imieniu spółki występuje i składa podpisy zarząd, mianowicie dwóch członków zarządu działających wspólnie. Statut wyklucza pierwotnie obowiązującą zasadę, zgodnie z którą do występowania w imieniu spółki uprawnieni byli także wszyscy członkowie zarządu wspólnie.

### **3) KOMITET DS. AUDYTÓW**

#### **Zmiany w składzie komitetu ds. audytów ČEZ, a. s. po zakończeniu I półrocza 2010 r.**

mgr inż. Martin Kocourek	(* 1966)	członek komitetu ds. audytów od 13.5.2009 r. do 12.8.2010 r.
mgr inż. Ivan Fuksa	(* 1963)	członek komitetu ds. audytów od 13.5.2009 r. do 12.8.2010 r.

Członkowie komitetu ds. audytów, mgr inż. Kocourek oraz mgr inż. Fuksa, złożyli rezygnację z członkostwa w Komitecie ds. audytów ČEZ, a. s. w związku z tym, iż zostali powołani na stanowiska ministrów rządu Republiki Czeskiej. Rezygnacja ta została omówiona przez komitet ds. audytów na jego posiedzeniu 12.8.2010 r.

#### **Zmiana statutu dotycząca komitetu ds. audytów**

Zgodnie z postanowieniem § 66, ust. 2 oraz § 567, ust. 1 Kodeksu handlowego w statucie zmodyfikowano obowiązek członka komitetu ds. audytów do postępowania przy pełnieniu funkcji z należytą starannością zawodową. Ponadto uszczegółowiono regulację sposobu składania rezygnacji z funkcji członka komitetu ds. audytów - obecnie rezygnację omawia komitet ds. audytów.

### **4) WALNE ZGROMADZENIE**

Zgodnie z wprowadzoną zmianą statutu zatwierdzoną przez walne zgromadzenie 29.6.2010 r. między innymi zawiadomienie o zwołaniu walnego zgromadzenia nie będzie obowiązkowo publikowane w dzienniku Hospodářské noviny, ogłoszenie natomiast pojawi się na stronie internetowej Spółki ([www.cez.cz](http://www.cez.cz)), w siedzibie Spółki oraz zostanie opublikowane w sposób przewidziany ustawowo.

Ponadto zmodyfikowano możliwość udzielania wyjaśnień akcjonariusz w formie łącznej odpowiedzi na kilka pytań o podobnej treści.

Zgodnie ze znowelizowaną ustawą o działalności gospodarczej na rynku kapitałowym do tekstu statutu wprowadzono uzupełniające postanowienie dotyczące reprezentacji akcjonariuszy na walnym zgromadzeniu włącznie z obowiązkiem publikowania na stronie internetowej formularza pełnomocnictwa oraz prawa akcjonariusz do wysyłania informacji o udzieleniu lub odwołaniu pełnomocnictwa w formie elektronicznej.



## Spory sądowe

Żaden z podmiotów należących do Grupy ČEZ nie prowadził w I półroczu 2010 r. sporów sądowych mogących znacząco wpłynąć na wyniki gospodarcze danej spółki lub całej Grupy ČEZ.

1. W sporach sądowych prowadzonych przez sądy austriackie na podstawie pozwów złożonych przez podmioty austriackie (pozwy o zaprzestanie rzekomych emisji promieniowania jonizującego z elektrowni jądrowej Temelín) na wniosek drugiej strony Sąd Kraju Związkowego w Linzu wezwał ČEZ, a. s. do przedstawienia decyzji o odbiorze budowlanym elektrowni jądrowej Temelín. Uwierzytelnione kopie odpowiednich decyzji o odbiorze budowlanym wraz z ich tłumaczeniem na język niemiecki wykonanym przez tłumacza przysięgłego zostały przedstawione temu sądowi w maju 2010 r.
2. Spółka ČEZ ewiduje pozwy złożone w związku z realizacją oferty przejęcia udziałowych papierów wartościowych oraz prawa wykupu udziałowych papierów wartościowych od akcjonariuszy mniejszościowych (tzw. squeeze-out) w byłych regionalnych spółkach dystrybucyjnych oraz w spółkach Severočeské doly a.s. i ČEZ Teplárenská, a.s. W przypadku tych sporów nie nastąpiły żadne znaczące zmiany w stosunku do sytuacji opisanej w Raporcie rocznym za 2009 r.
3. W postępowaniach upadłościowych spółek Grupy PORCELA (razem 8 spółek) spółka ČEZ Prodej, s.r.o. zgłosiła swoje wierzytelności w całkowitej wysokości ponad 285 milionów CZK. W sprawie wszystkich zgłoszonych wierzytelności odbyło się postępowanie wyjaśniające, przy czym wszystkie roszczenia ČEZ Prodej, s.r.o. zostały uznane za uzasadnione. Absolutna większość masy upadłościowej wszystkich dłużników w ciągu 2009 r. i w pierwszej połowie 2010 r. została upłynniona, zaspokojenie wierzytelności odbędzie się jednak ze względu na wysokość należności pracowników i wierzycieli zabezpieczonych w minimalnym tylko zakresie.
4. W postępowaniu upadłościowym prowadzonym wobec spółki MORAVIA ENERGO, a.s. spółka ČEZ, a. s. zgłosiła wierzytelność w wysokości ponad 1 506 milionów CZK. Osobne postępowanie wyjaśniające odbyło się 3.9.2009 r., przy czym zgłoszona wierzytelność została uznana w pełnej wysokości. Obecnie nadal trwa upłynnianie masy upadłościowej dłużnika.
5. W postępowaniu upadłościowym prowadzonym wobec spółki Lignit Hodonín, s.r.o., spółka ČEZ, a. s. zgłosiła wierzytelność w wysokości ponad 115 milionów CZK, przy czym 23 miliony CZK stanowi strata powstała w wyniku niedokonania zapłaty za dostarczoną energię elektryczną. Pozostała część zgłoszonej wierzytelności to roszczenia z tytułu sankcji wynikających z zawartych umów. Specjalne postępowanie wyjaśniające odbyło się w dniu 31.5.2010 r., przy czym zgłoszona wierzytelność została uznana w pełnym zakresie. Na dzień zamknięcia Raportu półrocznego trwało upłynnianie masy upadłościowej dłużnika.
6. W dniu 24.11.2009 r. Spółce doręczono decyzję Komisji Wspólnot Europejskich z dnia 16.11.2009 r. zawierającą wezwanie do poddania się wraz ze swymi jednostkami zależnymi i pozostałym przedsiębiorstwami kontrolowanymi badaniu na podstawie art. 20, ust. 4 Rozporządzenia Rady (WE) nr 1/2003 w sprawie wprowadzenia w życie reguł konkurencji ustanowionych w art. 81 i 82 Traktatu WE. Podobną kontrolę przeprowadzono także w spółce Severočeské doly, a.s. Obecnie badanie Komisji jest na etapie oceny zgromadzonego materiału, przy czym Spółka ČEZ otrzymała w sierpniu 2010 r. od Komisji pisemne żądanie informacji (RFI). Decyzji o rozpoczęciu postępowania na podstawie tytułu III rozporządzenia dotychczas nie wydano. Spółka ČEZ w ramach prowadzonego badania w dalszym ciągu udziela wszelkiego potrzebnego współdziałania.

W przypadku pozostałych sporów sądowych prowadzonych przeciwko czeskim podmiotom stan opisany w Raporcie rocznym Grupy ČEZ za 2009 r. nie uległ zmianie.

7. W ramach sporu sądowego prowadzonego przez spółki stowarzyszone Mibrag B.V. oraz MIBRAG mbH z Urzędem Federalnym ds. Zadań Specjalnych Związanych ze Zjednoczeniem Niemiec (Bundesanstalt für vereinigungsbedingte Sonderaufgaben) oczekuje się na rozprawę przed Federalnym Trybunałem Sprawiedliwości (Bundesgerichtshof) w Karlsruhe. Roszczenie spółki Mibrag B.V. w wyniku fuzji sędowane zostało na spółkę JTSD - Braunkohlebergbau GmbH.
8. Spółka MIBRAG mbH, która zwróciła się do Sądu Administracyjnego w Berlinie (Verwaltungsgericht Berlin) po niespełnieniu jej żądania dotyczącego przydziału dodatkowych uprawnień emisyjnych, w dniu 1.6.2010 r. wysłała swoje stanowisko Niemieckiemu Urzędowi ds.

Emisji (Deutsche Emissionshandelsstelle). Oczekuje się, iż stanowisko urzędu powinno być dostępne do początku października 2010 r.

9. Do Europejskiego Trybunału Praw Człowieka skierowano pozwy obywateli rumuńskich Cernea i spółka oraz Diaconescu w stosunku do państwa rumuńskiego w sprawie bezprawnego umieszczenia urządzeń elektrycznych na posiadanych przez nich gruntach. Spór właścicieli gruntów mógłby mieć znaczenie dla Grupy ČEZ w Rumunii, gdyby w przypadku rozstrzygnięcia sporu na niekorzyść państwa rumuńskiego wszczęto podobne spory wobec CEZ Distributie S.A. Potencjalnych skutków finansowych na razie nie można dokładnie określić.
10. Spór sądowy prowadzony przez albańską spółkę dystrybucyjną Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A. w sądzie powiatowym w Tiranie przeciwko regulatorowi Enti Rregulator i Energjise w sprawie braku analizy strat lub porozumienia dotyczącego rzeczywistego poziomu całkowitych strat w lipcu 2010 r. został przez sąd oddalony i zakończony. Decyzja sądu jest ostateczna.
11. Sąd Administracyjny Republiki Tureckiej w Ankarze (Türkiye Cumhuriyeti Danıştay Başkanlığı) prawomocnie zakończył na niekorzyść pozywającego – Tureckiej Izby Inżynierów Elektroenergetyków (Elektrik Mühendisleri Odası) – spór sądowy, w którym pozywający żądał cofnięcia licencji na produkcję energii elektrycznej przyznanej spółce Akenerji Elektrik Üretim A.S. Unieważnienie licencji dla elektrowni Uluabat nie stanowi więc już zagrożenia.

## Kontakty

<b>Kontakty</b>			
Rzecznicy prasowi Grupy ČEZ	Ladislav Kříž	ladislav.kriz@cez.cz	+420 211 042 383
	Eva Nováková	eva.novakova@cez.cz	+420 211 042 291
	Martin Pavlíček	martin.pavlicek@cez.cz	+420 211 042 540
Lista kontaktů regionalnych w Republice Czeskiej		<a href="http://www.cez.cz/cs/kontakty/promedia.html">www.cez.cz/cs/kontakty/promedia.html</a>	
Relacje z inwestorami	Barbara Seidlová	barbara.seidlova@cez.cz	+420 211 042 529
	Dana Fantová	dana.fantova@cez.cz	+420 211 042 514
Strona internetowa		<a href="http://www.cez.cz">www.cez.cz</a>	
	Pavel Foršt	pavel.forst@cez.cz	+420 211 043 362
	Martin Schreier	martin.schreier@cez.cz	+420 211 042 612
Fundacja ČEZ		<a href="http://www.nadacecez.cz">www.nadacecez.cz</a>	
	Ondřej Šuch	ondrej.such@cez.cz	+420 211 046 722
Linia obsługi klienta w Republice Czeskiej	ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	adres pocztowy: ČEZ Zákaznické služby, s.r.o. Guldenerova 2577/19 303 28 Plzeň	+420 840 840 840
Linia obsługi klienta w Albanii	Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A.	kujdesi_abonentit@ossh.al	0808 181 (numer wybierany w Albanii)
Linia obsługi klienta w Bułgarii		zaklienta@cez.bg	0700 10 010 (numer wybierany w Bułgarii)
Linia obsługi klienta w Rumunii			0251-929 (numer wybierany w Rumunii)
Wirtualne biuro handlowe		<a href="http://www.cez.cz/cs/prozakazniky/virtualni-obchodni-kancelar.html">www.cez.cz/cs/prozakazniky/virtualni-obchodni-kancelar.html</a>	
Rzecznik praw klienta Grupy ČEZ	Josef Sedlák	adres pocztowy: Ombudsman ČEZ (Rzecznik praw klienta ČEZ) Hvězdova 1716/2b 140 62 Praha 4	

## Wyjaśnienia pojęć i skrótów

### Lista stosowanych pojęć i skrótów

Pojęcie	Komentarz
BCPP	Praska Giełda Papierów Wartościowych
FVE	elektrownia fotowoltaiczna (słoneczna) elektrownia wykorzystująca promieniowanie słoneczne do produkcji energii elektrycznej
EPW	Europa Południowo-Wschodnia
Kodeks GPW	Kodeks zarządzania i administracji spółek ogłoszony przez warszawską giełdę papierów wartościowych Spółka ČEZ, a. s. jest zobowiązana do jego przestrzegania.
MH ERS	Mješoviti Holding Elektroprivreda Republike Srpske Matično preduzeće akcionarsko društvo Trebinje Spółka energetyczna w Republice Serbskiej w Bośni i Hercegowinie.
MIBRAG	Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH Spółka prowadząca wydobywanie węgla brunatnego i produkcję ciepła oraz energii elektrycznej w Niemczech, członek Grupy ČEZ.
OSSh	Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A. Spółka zapewniająca dystrybucję i sprzedaż energii elektrycznej w Albanii, członek Grupy ČEZ.
EŚ	Europa Środkowa

### Lista stosowanych jednostek

Jednostka	Komentarz
Wh	watogodzina; jednostka pracy
V	wolt; jednostka potencjału (napięcia) elektrycznego
W	wat; jednostka mocy
t	tona; jednostka masy
TJ	teradžul; jednostka pracy (energii)
J.kg <sup>-1</sup>	dżul na kilogram; jednostka wartości opałowej

### Waluty zagraniczne

Państwo	Skrót waluty	Nazwa	Uwagi
Republika Albanii	ALL	lek	
Republika Bułgarska	BGN	български лев (lewa)	
Kosowo	EUR	euro	nie należy do Euroobszaru
Irlandia	EUR	euro	
Japonia	JPY	jen	
Królestwo Niderlandów	EUR	euro	
Rzeczpospolita Polska	PLN	złoty	

Państwo	Skrót waluty	Nazwa	Uwagi
Bośnia i Hercegowina	BAM	konwertibilna marka (marka transferowa, marka zamienna)	1 BAM = 0,51129 EUR Kurs jest stały i jego podstawą jest przelicznik marki niemieckiej (DEM) do euro.
Rumunia	RON	leu (lei)	
Federacja Rosyjska	RUB	рубль (rubel)	
Republika Słowacka	EUR	euro	
Stany Zjednoczone	USD	U. S. Dollar	
Republika Federalna Niemiec	EUR	euro	
Serbia	RSD	динар (dinar)	Spółki zagraniczne mogą mieć kapitał zakładowy w EUR.
Republika Turcji	TRY	Türk lirası (lira turecka)	
Ukraina	UAH	гривня (po polsku hrywna)	

#### Metodyka obliczania kluczowych wskaźników Grupy ČEZ

Nazwa wskaźnika	Sposób obliczenia
Zadłużenie całkowite	Zadłużenie długoterminowe + Część krótkoterminowa zadłużenia długoterminowego + Kredyty krótkoterminowe
Kapitał razem	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej + Zadłużenie ogólne
Zadłużenie netto	Zobowiązania długoterminowe bez części do zapłaty w ciągu 1 roku + Kredyty krótkoterminowe + Część krótkoterminowa zadłużenia długoterminowego – (Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne + Aktywa finansowe o bardzo wysokiej płynności)
Zadłużenie netto / EBITDA	Zadłużenie netto / (Zysk przed opodatkowaniem i pozostałymi kosztami i przychodami - Amortyzacja)
Dywidenda na akcję brutto	Dywidenda na akcję przed opodatkowaniem przyznana w roku bieżącym (wyplacona w okresie sprawozdawczym z zysku za poprzedni rok).
EBIT	Zysk przed opodatkowaniem oraz pozostałymi kosztami i przychodami
EBITDA	Zysk przed opodatkowaniem i uwzględnieniem pozostałych kosztów oraz przychodów - Amortyzacja
Rentowność kapitału własnego (ROE) netto	Zysk netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej / Średni kapitał własny akcjonariuszy jednostki dominującej

## Zaplanowane wydarzenia w kalendarzu finansowym

Data	Wydarzenie
9.11.2010 r.	Konferencja prasowa, wykazy księgowe i rozmowa konferencyjna dotycząca wyników gospodarczych (nieaudytowanych) Grupy ČEZ za I–III kwartał 2010 r.
28.2.2011 r.	Konferencja prasowa, sprawozdanie finansowe i rozmowa konferencyjna dotycząca wyników gospodarczych (audytowanych) Grupy ČEZ za 2010 r.

## **GRUPA ČEZ**

ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE SPORZĄDZONE  
ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI  
FINANSOWEJ  
NA DZIEŃ 30.6.2010 r.

**GRUPA ČEZ**  
**SKONSOLIDOWANY BILANS**  
na dzień 30.6.2010 r.

w mln CZK

	na dzień 30.6.2010 r. (dane nieaudytowane)	na dzień 31.12.2009 r. (dane audytowane)
<b>Aktywa</b>		
Rzeczowe aktywa trwałe, paliwo jądrowe oraz środki trwałe w budowie:		
Rzeczowe aktywa trwałe, brutto	517 812	509 618
Skumulowana amortyzacja (umorzenie) oraz odpisy aktualizujące	-274 687	-266 377
Rzeczowe aktywa trwałe, netto	243 125	243 241
Paliwo jądrowe, netto	7 449	5 439
Środki trwałe w budowie	88 877	80 125
Rzeczowe aktywa trwałe, paliwo jądrowe oraz środki trwałe w budowie razem	339 451	328 805
Pozostałe aktywa trwałe:		
Papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności (nota 5)	17 424	17 250
Długoterminowe aktywa finansowe, netto (nota 4)	53 553	49 423
Wartości niematerialne i prawne, netto	20 360	18 653
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	626	824
Pozostałe aktywa trwałe razem	91 963	86 150
Aktywa trwałe razem	431 414	414 955
Aktywa obrotowe:		
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	49 272	26 727
Należności krótkoterminowe, netto	31 835	46 350
Należności z tytułu podatku dochodowego	7 688	997
Zapasy materiałowe, netto	5 553	4 959
Zapasy paliw kopalnianych	1 838	2 944
Uprawnienia emisyjne	1 251	1 212
Pozostałe aktywa finansowe, netto	29 802	29 706
Pozostałe aktywa obrotowe	2 308	2 409
Aktywa obrotowe razem	129 547	115 304
<b>Aktywa razem</b>	<b>560 961</b>	<b>530 259</b>



**GRUPA ČEZ**  
**SKONSOLIDOWANY BILANS**  
na dzień 30.6.2010 r.

cd.

	na dzień 30.6.2010 r. (dane nieaudytowane)	na dzień 31.12.2009 r. (dane audytowane)
<b>Pasywa</b>		
Kapitał własny:		
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej:		
Kapitał zakładowy	53 799	53 799
Akcje własne	-4 619	-5 151
Niepodzielony zysk oraz kapitały zapasowe	152 127	151 713
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej razem (nota 6)	201 307	200 361
Udziały niekontrolujące	6 746	6 314
Kapitał własny razem	208 053	206 675
Zobowiązania długoterminowe:		
Zadłużenie długoterminowe, bez części do zapłaty w ciągu jednego roku (nota 7)	138 632	118 921
Rezerwa na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	37 286	37 152
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	22 139	21 108
Zobowiązania długoterminowe razem	198 057	177 181
Odroczone zobowiązania podatkowe	22 442	15 335
Zobowiązania krótkoterminowe:		
Kredyty krótkoterminowe (nota 8)	11 893	31 257
Część zadłużenia długoterminowego do zapłaty w ciągu jednego roku (nota 7)	22 661	6 632
Zobowiązania handlowe oraz inne	85 165	76 853
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	35	1 359
Pozostałe pasywa	12 655	14 967
Zobowiązania krótkoterminowe razem	132 409	131 068
<b>Pasywa razem</b>	<b>560 961</b>	<b>530 259</b>

**GRUPA ČEZ**  
**SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT**  
na dzień 30.6.2010 r.  
w mln CZK

	1-6/2010 r. (dane nieaudytowa- ne)	1-6/2009 r. *) (dane nieaudytowa- ne)	4-6/2010 r. (dane nieaudytowa- ne)	4-6/2009 r. *) (dane nieaudytowa- ne)
<b>Przychody operacyjne:</b>				
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	84 691	87 492	39 727	38 115
Przychody i koszty z transakcji instrumentami pochodnymi energii elektrycznej, węgla i gazu, netto	5 402	2 076	1 115	1 522
Przychody ze sprzedaży ciepła oraz pozostałe przychody	8 590	7 493	3 955	3 472
Przychody razem	98 683	97 061	44 797	43 109
<b>Koszty operacyjne:</b>				
Koszty zużycia paliwa	-7 943	-8 005	-3 344	-3 110
Koszty zakupu energii i usług z nim związanych	-26 879	-22 411	-12 934	-10 104
Remonty i konserwacja	-2 079	-2 211	-1 273	-1 394
Odpisy amortyzacyjne	-11 431	-10 982	-5 791	-5 552
Koszty osobowe	-8 534	-7 748	-4 468	-4 055
Materiały	-2 264	-2 173	-1 078	-1 129
Uprawnienia emisyjne, netto	2 013	1 239	1 092	289
Pozostałe koszty operacyjne	-5 810	-3 926	-2 936	-2 007
Koszty razem	-62 927	-56 217	-30 732	-27 062
<b>Zysk przed pozostałymi kosztami i przychodami oraz opodatkowaniem</b>	35 756	40 844	14 065	16 047
<b>Pozostałe koszty i przychody:</b>				
Odsetki kosztowe od zobowiązań finansowych	-1 719	-1 536	-812	-715
Odsetki od rezerw jądrowych oraz innych rezerw	-1 019	-1 046	-509	-522
Odsetki otrzymane	1 102	1 080	399	535
Różnice kursowe, netto	-1 825	-339	-1 344	731
Zysk / strata ze sprzedaży udziałów w spółkach zależnych i stowarzyszonych	-	-6	-	-6
Pozostałe koszty i przychody finansowe, netto	2 844	918	1 928	-171
Udział w zyskach / stratach netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-384	3 241	-435	3 277
Pozostałe koszty i przychody razem	-1 001	2 312	-773	3 129
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	34 755	43 156	13 292	19 176
Podatek dochodowy	-6 046	-7 941	-2 045	-3 346
<b>Zysk netto</b>	28 709	35 215	11 247	15 830
<b>Zysk netto przypisany:</b>				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	28 659	34 857	11 204	15 766
Do udziałów niekontrolujących	50	358	43	64
<b>Zysk netto na akcję przypadający na udziały akcjonariuszy jednostki dominującej (CZK/szt.)</b>				
Podstawowy	53,7	65,4	21,0	29,6
Rozwodniony	53,7	65,4	21,0	29,6
<b>Średnia liczba akcji wyemitowanych (w tys. szt.)</b>				
Podstawowa	533 718	533 123	533 875	533 206
Rozwodniona	533 791	533 386	533 909	533 466

\*) Dane za okres 1-6/2009 r. oraz 4-6/2009 r. przeliczono w związku z późniejszą finalizacją wyceny kapitałów własnych w niektórych udziałach majątkowych nabytych do 30.6.2009 r. do wartości godziwej na dzień ich akwizycji.

**GRUPA ČEZ**

**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW**

na dzień 30.6.2010 r.

w mln CZK

	1-6/2010 r. (dane nieaudytowa ne)	1-6/2009 r. *) (dane nieaudytowa ne)	4-6/2010 r. (dane nieaudytowa ne)	4-6/2009 r. *) (dane nieaudytowa ne)
<b>Zysk netto</b>	28 709	35 215	11 247	15 830
<b>Pozostałe całkowite dochody:</b>				
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne księgowana w korespondencji z kapitałem własnym	4 190	5 020	-1 164	7 982
Wyksięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego	-1 235	-444	-828	317
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym	230	-1 095	83	-551
Wyksięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży z kapitału własnego	2	16	1	15
Różnice z przeliczeń kursowych	-2 211	-4 839	-753	-2 991
Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw	-13	96	-9	110
Podatek odroczony w odniesieniu do pozostałych dochodów całkowitych (nota 10)	-723	-748	221	-1 480
Pozostałe operacje	-	-	-	-16
<b>Pozostałe całkowite dochody po opodatkowaniu</b>	<b>240</b>	<b>-1 994</b>	<b>-2 449</b>	<b>3 386</b>
<b>Całkowite dochody po opodatkowaniu razem</b>	<b>28 949</b>	<b>33 221</b>	<b>8 798</b>	<b>19 216</b>
<b>Całkowite dochody przypisane:</b>				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	29 074	33 702	8 743	19 796
Do udziałów niekontrolujących	-125	-481	55	-580

\*) Dane za okres 1-6/2009 r. oraz 4-6/2009 r. przeliczono w związku z późniejszą finalizacją wyceny kapitałów własnych w niektórych udziałach majątkowych nabytych do 30.6.2009 r. do wartości godziwej na dzień ich akwizycji.

**GRUPA ČEZ**  
**SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM**  
na dzień 30.6.2010 r.

w mln CZK

	Udział przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej							Kapitał własny razem	
	Kapitał zakładowy	Akcje własne	Różnice z przeliczeń kursowych	Zabezpieczenia w pieniądzu	Papier wartościowe dostępne do sprzedaży i inne rezerwy	Niepodzielony zysk	Razem		Udziały niekontrolujące
Stan na dzień 31.12.2008 r.	59 221	-66 910	-5 025	-5 631	503	191 094	173 252	12 158	185 410
Zysk netto	-	-	-	-	-	34 857	34 857	358	35 215
Pozostałe całkowite dochody	-	-	-4 049	3 636	-932	190	-1 155	-839	-1 994
Całkowite dochody razem	-	-	-4 049	3 636	-932	35 047	33 702	-481	33 221
Dwidendy	-	-	-	-	-	-26 659	-26 659	-3	-26 662
Obniżenie kapitału zakładowego	-5 422	61 313	-	-	-	-55 891	-	-	-
Sprzedaż akcji własnych	-	226	-	-	-	-157	69	-	69
Prawa opcji na zakup akcji	-	-	-	-	53	-	53	-	53
Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego	-	-	-	-	-34	34	-	-	-
Zmiana udziałów niekontrolujących w związku z akwizycjami	-	-	-	-	-	-	-	846	846
Stan na dzień 30.6.2009 r. (dane nieaudytowane)	53 799	-5 371	-9 074	-1 995	-410	143 468	180 417	12 520	192 937

**GRUPA ČEZ**  
**SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM**  
**na dzień 30.6.2010 r.**

cd.

	Udział przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej									
	Kapitał zakładowy	Akcje własne	Różnice z przeliczeń kursowych	Zabezpiec zenia w pieniężnym rezerwy	Papiery wartościow e dostępne do sprzedaży i inne rezerwy	Niepodzie lony zysk	Razem	Udziały niekontroluj ące	Kapitał własny razem	
Stan na dzień 31.12.2009 r., pierwotnie opublikowany	53 799	-5 151	-6 649	-2 168	609	159 921	200 361	6 314	206 675	
Wpływ zmiany metody księgowania (nota 2.2)	-	-	-	-	-	-218	-218	-	-218	
Zmodyfikowany stan na dzień 1.1.2010 r.	53 799	-5 151	-6 649	-2 168	609	159 703	200 143	6 314	206 457	
Zysk netto	-	-	-	-	-	28 659	28 659	50	28 709	
Pozostałe całkowite dochody	-	-	-2 035	2 391	196	-137	415	-175	240	
Całkowite dochody razem	-	-	-2 035	2 391	196	28 522	29 074	-125	28 949	
Dywidendy (nota 6)	-	-	-	-	-	-28 297	-28 297	-7	-28 304	
Sprzedaż akcji własnych	-	532	-	-	-	-194	338	-	338	
Prawa opcji na zakup akcji	-	-	-	-	49	-	49	-	49	
Transfer wykorzystanych oraz wygasłych praw opcji w ramach kapitału własnego	-	-	-	-	-97	97	-	-	-	
Zmiana udziałów niekontrolujących w związku z akwizycjami	-	-	-	-	-	-	-	564	564	
Stan na dzień 30.6.2010 r. (dane nieaudytowane)	53 799	-4 619	-8 684	223	757	159 831	201 307	6 746	208 053	

**GRUPA ČEZ**  
**SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH**  
na dzień 30.6.2010 r.

w mln CZK

	1-6/2010 r. (dane nieaudytowane)	1-6/2009 r. *) (dane nieaudytowane)
<b>Działalność operacyjna:</b>		
Zysk przed opodatkowaniem	34 755	43 156
Korekty - operacje niepieniężne:		
Odpisy amortyzacyjne	11 446	10 993
Amortyzacja paliwa jądrowego	1 808	1 291
Zysk / strata ze sprzedaży aktywów trwałych, netto	-37	-61
Różnice kursowe, netto	1 825	339
Odsetki zapłacone oraz otrzymane, otrzymane dywidendy	239	415
Zmiana stanu rezerw na wycofanie z użytkowania urządzeń jądrowych oraz na składowanie zużytego paliwa jądrowego	-2	82
Odpisy aktualizujące aktywa, pozostałe rezerwy oraz pozostałe koszty oraz przychody niepieniężne	-567	1 402
Udział w zyskach i stratach netto jednostek konsolidowanych metodą praw własności	384	-3 241
Zmiana stanu aktywów oraz pasywów:		
Należności	7 631	9 511
Zapasy materiałowe	-528	-485
Zapasy paliw kopalnianych	1 085	141
Pozostałe aktywa obrotowe	-1 047	5 205
Zobowiązania handlowe oraz inne	-16 799	-11 298
Pozostałe pasywa	-2 237	3
Środki pieniężne z działalności operacyjnej	37 956	57 453
Zapłacony podatek dochodowy	-7 952	-9 507
Zapłacone odsetki z wyjątkiem odsetek skapitalizowanych	-783	-333
Otrzymane odsetki	794	723
Otrzymane dywidendy	1	2
Przepływy środków pieniężnych netto z działalności operacyjnej	30 016	48 338
<b>Działalność inwestycyjna:</b>		
Nabycie jednostek zależnych i stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw, bez zakupionych środków pieniężnych (nota 4)	-4 752	-11 778
Przychody ze sprzedaży jednostek zależnych i stowarzyszonych, bez sprzedanych środków pieniężnych	-	1 270
Nabycie aktywów trwałych	-26 222	-21 132
Przychody ze sprzedaży aktywów trwałych	1 196	192
Udzielone pożyczki	-81	-9 862
Spłaty udzielonych pożyczek	5 249	339
Zmiana stanu aktywów finansowych o ograniczonej możliwości dysponowania	-1 261	65
Środki pieniężne wykorzystane na działalność inwestycyjną	-25 871	-40 906

**GRUPA ČEZ**  
**SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPIŁYWÓW PIENIĘŻNYCH**  
na dzień 30.6.2010 r.

cd.

	1-6/2010 r. (dane nieaudytowane)	1-6/2009 r. *) (dane nieaudytowane)
<b>Działalność finansowa:</b>		
Wpływy z kredytów i pożyczek	137 660	130 670
Splaty kredytów i pożyczek	-119 378	-119 386
Wzrost pozostałych zobowiązań długoterminowych	19	39
Splaty pozostałych zobowiązań długoterminowych	-129	-203
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej	-35	-17
Zapłacone dywidendy / otrzymane wkłady kapitałowe – udziały niekontrolujące, netto	-7	-3
Zakup / sprzedaż akcji własnych, netto	337	70
	<u>18 467</u>	<u>11 170</u>
Przepływy środków pieniężnych netto z działalności finansowej		
	<u>-67</u>	<u>-1 316</u>
Wpływ różnic kursowych na wysokość środków pieniężnych		
	<u>22 545</u>	<u>17 286</u>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych oraz innych aktywów pieniężnych, netto</b>		
	<u>26 727</u>	<u>17 303</u>
<b>Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na początku okresu</b>		
	<u>49 272</u>	<u>34 589</u>

**Informacje dodatkowe do rachunku przepłyów pieniężnych**

Zapłacone odsetki - razem	1 853	1 173
---------------------------	-------	-------

\*) Dane za okres 1-6/2009 r. oraz 4-6/2009 r. przeliczono w związku z późniejszą finalizacją wyceny kapitałów własnych w niektórych udziałach majątkowych nabytych do 30.6.2009 r. do wartości godziwej na dzień ich akwizycji.

**GRUPA ČEZ**  
**INFORMACJA DODATKOWA DO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA**  
**FINANSOWEGO**  
**na dzień 30.6.2010 r.**

**1. Informacje o spółce**

ČEZ, a. s. (dalej także „ČEZ” lub „Spółka”) jest czeską spółką akcyjną, w której na dzień 30.6.2010 r. 69,8 % udziałów w kapitale zakładowym (70,3 % praw głosu) było w posiadaniu Skarbu Państwa Republiki Czeskiej reprezentowanego przez Ministerstwo Finansów Republiki Czeskiej. Pozostałe akcje należą do osób prawnych i fizycznych. Spółka ma siedzibę pod adresem: Duhová 2/1444, 140 53 Praga 4, Republika Czeska.

Spółka jest jednostką dominującą Grupy ČEZ (dalej także „Grupa”), prowadzącej działalność przede wszystkim w zakresie produkcji, dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej.

**2. Podsumowanie istotnych zasad rachunkowości**

**2.1. Sprawozdanie finansowe**

Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone na dzień 30.6.2010 r. zgodnie z międzynarodowym standardem MSR 34. Śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie zawiera wszystkich informacji, które wymagane są w rocznych sprawozdaniach finansowych, i powinno być traktowane jako ściśle powiązane ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym sporządzonym na dzień 31.12.2009 r.

**2.2. Najważniejsze zasady rachunkowości**

Śródroczne sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem tych samych zasad rachunkowości, którymi kierowano się przy opracowaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego na dzień 31.12.2009 r., za wyjątkiem zastosowania następujących nowych standardów MSSF oraz interpretacji KIMSF od 1.1.2010 r.:

MSSF 3 Połączenie jednostek gospodarczych (zmieniony) oraz MSR 27 Skonsolidowane i jednostkowe sprawozdania finansowe (znowelizowany).

Grupa wprowadziła standardy znowelizowane na dzień 1.1.2010 r. Znowelizowane brzmienie MSSF 3 wprowadza znaczące zmiany dotyczące księgowania połączeń jednostek gospodarczych zrealizowanych na tę datę lub później. Zmiany te wpływają na wycenę udziałów niekontrolujących, księgowanie kosztów transakcji, ujęcie początkowe a następnie przeszacowanie wartości świadczących warunkowych (zwrotnych) oraz na połączenia jednostek gospodarczych realizowane etapami. Zmiany te wpływają na sposób obliczania wartości firmy, wysokości wykazanych wyników za okres, w którym miała miejsce akwizycja przedsiębiorstwa, a także na przyszłe wykazywane wyniki. Zgodnie z nowelizacją MSR 27 zmiany w zakresie wysokości udziałów majątkowych w spółce zależnej (bez utraty kontroli) powinny być księgowane jako transakcje z właścicielami, ze względu na pozycję właścicieli. W wyniku tych zmian nie powstaje już wartość firmy a transakcje takie nie mają już wpływu na wynik gospodarczy. Na podstawie zmiany standardu zmienia się także sposób ujmowania strat powstałych w spółkach zależnych oraz wykazywanie utraty kontroli nad spółką zależną.

W wyniku wprowadzenia znowelizowanych standardów Grupa zaksięgowała koszty transakcji przebiegających akwizycji powstałe do 31.12.2009 r. bezpośrednio w niepodzielonym zysku na dzień 1.1.2010 r.

KIMSF 12 Umowy na usługi koncesjonowane

Interpretacja KIMSF 12 została wydana w listopadzie 2006 r. Jej brzmienie zostało zatwierdzone przez UE w marcu 2009 r. i obowiązuje dla okresów księgowych rozpoczynających się od 1 stycznia 2010 r. Interpretacja ta dotyczy posiadaczy koncesji na świadczenie usług i opisuje sposoby



księgowania zobowiązań i praw wynikających z umów na usługi koncesjonowane. Interpretacja ta nie ma żadnego wpływu na sytuację finansową Grupy ani na dane publikowane w informacji dodatkowej do sprawozdania finansowego.

Żaden z pozostałych standardów i interpretacji, których wprowadzenie jest obowiązkowe począwszy od okresu księgowego rozpoczynającego się 1 stycznia 2010 r., nie wpływa znacząco na śródroczne sprawozdanie finansowe Grupy.

### 3. Sezonowość

Sezonowość w segmentach Produkcji i Handlu oraz Dystrybucji i Sprzedaży zazwyczaj przejawia się tak, że przychody i zyski operacyjne w tych segmentach za I i IV kwartał roku kalendarzowego są nieco wyższe od przychodów i zysków operacyjnych uzyskanych w pozostałych okresach.

### 4. Zmiany w zakresie struktury Grupy

#### Akwizycje jednostek zależnych w I półroczu 2010 r.

W maju 2010 r. Grupa nabyła 85 % udziałów w spółce Teplárna Trmice, a.s., która prowadzi działalność w zakresie produkcji i sprzedaży ciepła oraz energii elektrycznej. W ramach transakcji nabyto także 15 % udziałów w spółce Dalkia Česká republika, a.s., co zostało ujęte jako nabycie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży.

Na podstawie prowizorycznego zaksięgowania akwizycji spółki Teplárna Trmice, a.s. bazującego na wartościach bilansowych stanowiących najlepsze oszacowanie wartości godziwych na dzień sporządzenia sprawozdania finansowego wartości nabytych aktywów i zobowiązań, które można zidentyfikować, na dzień akwizycji przedstawiają się następująco (w mln CZK):

	<u>Teplárna Trmice</u>
Udziały zakupione w 2010 r.	85 %
Rzeczowe aktywa trwałe	3 959
Pozostałe aktywa trwałe	47
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	239
Należności krótkoterminowe, netto	207
Zapasy materiałowe, netto	38
Zapasy paliw kopalnianych	26
Pozostałe aktywa obrotowe	67
Odroczone zobowiązania podatkowe	-513
Zobowiązania handlowe oraz inne	-72
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	-35
Pozostałe pasywa	-202
Aktywa netto razem	<u>3 761</u>
Udział nabytych aktywów netto	3 197
Wartość firmy	<u>1 648</u>
Całkowity koszt nabycia udziałów	4 845
Minus:	
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne w zakupionej jednostce zależnej	<u>-239</u>
Środki pieniężne wydatkowane w związku z akwizycją	<u><u>4 606</u></u>

Od daty akwizycji 31.5.2010 r. spółka Teplárna Trmice, a.s. wniosła do skonsolidowanego rachunku zysków i strat na dzień 30.6.2010 r. następujące wartości (w mln CZK):

	<u>Teplárna Trmice</u>
Przychody operacyjne	87
Strata przed opodatkowaniem oraz pozostałymi kosztami i przychodami	-7
Strata po opodatkowaniu	-7

Gdyby akwizycja ta miała miejsce na początku 2010 r., zysk Grupy ČEZ na dzień 30.6.2010 r. wynosiłby 28 841 mln CZK, natomiast przychody z kontynuowanych operacji 99 275 mln CZK. Wartość firmy ujęta na podstawie prowizorycznego zaksięgowania połączenia jednostek gospodarczych składa się z wartości godziwej synergii wynikających z akwizycji.

W następującej tabeli pokazano całkowite przepływy pieniężne wykorzystane na akwizycje w I półroczu 2010 r. (w mln CZK):

Środki pieniężne wykorzystane na nabycie jednostki zależnej	4 845
Wkład pieniężny w spółkę zależną	35
Zmiana zobowiązań z akwizycji	111
Minus środki pieniężne nabyte w ramach akwizycji	-239
	<hr/>
Środki pieniężne wykorzystane na akwizycje w 1-6/2010 r. razem	<u>4 752</u>

## 5. Inwestycje w jednostki zależne i stowarzyszone oraz we wspólne przedsiębiorstwa

Śródroczne skonsolidowane wykazy finansowe Grupy ČEZ obejmują dane finansowe dotyczące spółki ČEZ, a. s., jej jednostek zależnych i stowarzyszonych oraz a wspólnych przedsiębiorstw, które wymieniono w następującej tabeli:

Jednostki zależne	Siedziba	% praw własności		% praw głosu	
		na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.	na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.
3 L invest a.s.	Republika Czeska	100,00 %	-	100,00 %	-
Bioplyn technologie s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	-	100,00 %	-
Bohemian Development, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Centrum výzkumu Řež s.r.o.	Republika Czeska	52,46 %	-	52,46 %	-
CEZ Albania Sh.A.	Albania	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
	Bośnia i				
CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.	Hercegowina	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Bulgaria EAD	Bułgaria	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Ciepło Polska sp. z o.o.	Polska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Deutschland GmbH	Niemcy	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Distributie S.A.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Elektro Bulgaria AD	Bułgaria	67,00 %	67,00 %	67,00 %	67,00 %
CEZ Elektroproizvodstvo Bulgaria AD	Bułgaria	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ FINANCE B.V.	Holandia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Finance Ireland Ltd.	Irlandia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Hungary Ltd.	Węgry	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Chorzow B.V.	Holandia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ International Finance B.V.	Holandia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Laboratories Bulgaria EOOD	Bułgaria	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ MH B.V.	Holandia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Nowa Skawina S.A.	Polska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Poland Distribution B.V.	Holandia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Polska sp. z o.o.	Polska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %

Jednostki zależne	Siedziba	% praw własności		% praw głosu	
		na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.	na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.	Polska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Razpredelenie Bulgaria AD	Bułgaria	67,00 %	67,00 %	67,00 %	67,00 %
CEZ Romania S.R.L.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ RUS OOO	Rosja	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Servicii S.A.	Rumunia	63,00 %	63,00 %	63,00 %	63,00 %
CEZ Silesia B.V.	Holandia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Slovensko, s.r.o.	Słowacja	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Srbija d.o.o.	Serbia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Albania Sh.P.K.	Albania	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Bulgaria EAD	Bułgaria	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Polska sp. z o.o.	Polska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Romania S.R.L.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Ukraine CJSC	Ukraina	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Vanzare S.A.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CZECH HEAT a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CZ INVEST – PLUS, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Bohunice a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Distribuce, a. s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Distribuční zařízení, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ ENERGOSERVIS spol. s r.o.	Republika Czeska	100,00 %	-	100,00 %	-
ČEZ ICT Services, a. s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Logistika, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Měření, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Prodej, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Správa majetku, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Teplárenská, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
EDICOLLA a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
eEnergy Ralsko a.s.	Republika Czeska	100,00 %	-	100,00 %	-
Elektra Žabčice a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrárna Chvaletice a.s.	Republika Czeska	100,00 %	-	100,00 %	-
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.	Polska	88,82 %	88,82 %	75,20 %	75,20 %
Elektrownia Skawina S.A.	Polska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Energetické centrum s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
FVE Buštěhrad a.s.	Republika Czeska	100,00 %	-	100,00 %	-
GENTLEY a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
MALLA, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
MARTIA a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
M.W. Team Invest S.R.L.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
NERS d.o.o.	Bośnia i Hercegowina	51,00 %	51,00 %	51,00 %	51,00 %
New Kosovo Energy L.L.C.	Kosowo	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A.	Albania	76,00 %	76,00 %	76,00 %	76,00 %
Ovidiu Development S.R.L.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
PPC Úžín, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
PRODECO, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - 1.strojirenská, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - Autodoprava, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - Kolejová doprava, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - KOMES, a.s.	Republika Czeska	92,65 %	92,65 %	92,65 %	92,65 %
SD - Rekultivace, a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %

Jednostki zależne	Siedziba	% praw własności		% praw głosu	
		na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.	na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.
Severočeské doly a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
STE - obchodní služby spol. s r.o. v likvidaci	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ŠKODA PRAHA a.s.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Š-BET s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
TEC Varna EAD	Bułgaria	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Teplárna Trmice, a.s.	Republika Czeska	85,00 %	-	85,00 %	-
TEPLEX s.r.o.	Republika Czeska	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Tomis Team S.R.L.	Rumunia	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Ústav jaderného výzkumu Řež a.s.	Republika Czeska	52,46 %	52,46 %	52,46 %	52,46 %

Jednostki stowarzyszone i wspólne przedsiębiorstwa	Siedziba	% praw własności		% praw głosu	
		na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.	na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.
Akcez Enerji A.S.	Turcja	44,31 %	44,31 %	44,31 %	44,31 %
Aken B.V.	Holandia	37,36 %	37,36 %	37,36 %	37,36 %
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	Turcja	33,63 %	33,63 %	33,63 %	33,63 %
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	Turcja	37,36 %	37,36 %	37,36 %	37,36 %
Akka Elektrik Üretim A.S.	Turcja	33,63 %	33,63 %	33,63 %	33,63 %
Akkur Enerji Üretim A.S.	Turcja	36,99 %	36,99 %	36,99 %	36,99 %
AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.	Turcja	33,65 %	33,65 %	33,65 %	33,65 %
CM European Power International B.V.	Holandia	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power International s.r.o.	Słowacja	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power Slovakia s.r.o.	Słowacja	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Egemer Elektrik Üretim A.S.	Turcja	36,99 %	36,99 %	36,99 %	36,99 %
Energonuclear S.A. <sup>1)</sup>	Rumunia	9,15 %	9,15 %	9,15 %	9,15 %
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	Słowacja	49,00 %	49,00 %	50,00 %	50,00 %
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH	Niemcy Republika Czeska	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	Czeska	51,05 %	51,05 %	50,00 %	50,00 %
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.	Turcja	36,99 %	36,99 %	36,99 %	36,99 %
Mibrag B.V. <sup>2)</sup>	Holandia	-	50,00 %	-	50,00 %
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH	Niemcy	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
MOL - CEZ European Power Hungary Ltd.	Węgry	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Sakarya Elektrik Dagitim A.S.	Turcja	44,31 %	44,31 %	50,00 %	50,00 %

Prawa własności stanowią efektywny udział Grupy w kapitale zakładowym.

<sup>1)</sup> Grupa posiada istotny wpływ na spółkę, dlatego spółka jest sklasyfikowana jako jednostka stowarzyszona.

<sup>2)</sup> Spółka Mibrag B.V. w dniu 26.1.2010 r. została połączona w drodze fuzji ze spółką przejmującą JTSD - Braunkohlebergbau GmbH.

## 6. Kapitał własny

Walne zgromadzenie, które odbyło się 29 czerwca 2010 r., zatwierdziło dywidendę w wysokości 53,0 CZK na akcję. Całkowita uchwalona kwota przeznaczona na dywidendy wynosi 28 297 mln CZK.

## 7. Zadłużenie długoterminowe

Zadłużenie długoterminowe na dzień 30.6.2010 r. oraz 31.12.2009 r. (w mln CZK):

	na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.
4,625% euroobligacje o terminie zapadalności w 2011 r. (400 mln EUR)	10 267	10 569
4,125% euroobligacje o terminie zapadalności w 2013 r. (500 mln EUR)	12 780	13 153
5,125% euroobligacje o terminie zapadalności w 2012 r. (500 mln EUR)	12 821	13 199
6,000% euroobligacje o terminie zapadalności w 2014 r. (600 mln EUR)	15 321	15 768
3,005% euroobligacje o terminie zapadalności w 2038 r. (12 000 mln JPY)	2 837	2 383
5,825% euroobligacje zerokuponowe o terminie zapadalności w 2038 r. (6 mln EUR)	30	30
4,270% euroobligacje zerokuponowe o terminie zapadalności w 2011 r. (1 400 mln CZK)	1 351	1 322
4,450% euroobligacje zerokuponowe o terminie zapadalności w 2011 r. (1 600 mln CZK)	1 538	1 504
5,750% euroobligacje o terminie zapadalności w 2015 r. (600 mln EUR)	15 353	15 807
2,845% euroobligacje o terminie zapadalności w 2039 r. (8 000 mln JPY)	1 893	1 590
5,000% euroobligacje o terminie zapadalności w 2021 r. (750 mln EUR) <sup>1)</sup>	19 205	15 666
6M Euribor + 1,25% euroobligacje o terminie zapadalności w 2019 r. (50 mln EUR)	1 278	1 316
3M Euribor + 0,45% euroobligacje o terminie zapadalności w 2011 r. (110 mln EUR)	2 825	2 909
3M Libor + 0,70% euroobligacje o terminie zapadalności w 2012 r. (100 mln USD)	2 089	1 831
3M Euribor + 0,50% euroobligacje o terminie zapadalności w 2011 r. (100 mln EUR)	2 568	2 644
6M Pribor + 0,62% euroobligacje o terminie zapadalności w 2012 r. (3 000 mln CZK)	2 997	2 996
4,875% euroobligacje o terminie zapadalności w 2025 r. (750 mln EUR)	19 148	-
4,500% euroobligacje o terminie zapadalności w 2020 r. (500 mln EUR)	12 694	-
9,220% obligacje o terminie zapadalności w 2014 r. (2 500 mln CZK) <sup>2)</sup>	2 498	2 497
4,300% obligacje o terminie zapadalności w 2010 r. (6 000 mln CZK)	5 849	5 847
Obligacje razem	145 342	111 031
Część do zapłaty w ciągu jednego roku	-21 830	-5 847
Obligacje bez części do zapłaty w ciągu jednego roku	123 512	105 184
Długoterminowe kredyty bankowe i inne:		
Długoterminowe kredyty bankowe i inne razem	15 951	14 522
Część do zapłaty w ciągu jednego roku	-831	-785
Kredyty długoterminowe bankowe i inne bez części do zapłaty w ciągu jednego roku	15 120	13 737
Zadłużenie długoterminowe razem	161 293	125 553
Część do zapłaty w ciągu jednego roku	-22 661	-6 632
Zadłużenie długoterminowe bez części do zapłaty w ciągu jednego roku	138 632	118 921

<sup>1)</sup> Na dzień 31.12.2009 r. wartość nominalna tej emisji wynosiła 600 mln EUR. W ciągu lutego 2010 r. doszło do wzrostu o 150 mln EUR.

<sup>2)</sup> Od 2006 r. stopa procentowa określana jest na podstawie wskaźnika cen konsumpcyjnych w Republice Czeskiej plus 4,20 %.

## 8. Kredyty krótkoterminowe

Kredyty krótkoterminowe na dzień 30.6.2010 r. oraz 31.12.2009 r. (w mln CZK):

	na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.
Krótkoterminowe kredyty bankowe	9 507	25 310
Kredyty w rachunku bieżącym	2 386	1 336
Inne pożyczki krótkoterminowe	-	4 611
Razem	11 893	31 257

## 9. Koszty osobowe

Na dzień 30.6.2010 r. i 31.12.2009 r. członkom zarządu i wybranym menedżerom przyznano prawa opcji na zakup odpowiednio 2 185 tys. i 2 325 tys. sztuk akcji Spółki. Na podstawie uchwały walnego zgromadzenia akcjonariuszy podjętej w czerwcu 2005 r. nie ma już możliwości przyznawania opcji członkom rady nadzorczej.

Członkom zarządu i wybranym menedżerom przysługuje prawo uzyskania opcji na zakup akcji zwykłych Spółki na warunkach określonych w umowie. Zgodnie z zasadami przyznawania praw opcji zatwierdzonymi przez walne zgromadzenie w maju 2008 r. członkowie zarządu i wybrani menedżerowie w okresie pełnienia funkcji co roku otrzymują opcje na zakup pewnej liczby akcji Spółki. Cena nabywania akcji w ramach programu opcji równa się średniej ważonej cen osiągniętych w obrocie na rynku regulowanym w Republice Czeskiej za okres jednego miesiąca przed dniem przyznania przydziału rocznego opcji. Beneficjent może wezwać Spółkę do cesji akcji odpowiednio do liczby przyznanych opcji, zawsze najwcześniej po upływie dwóch lat a najpóźniej do połowy czwartego roku od przyznania każdego przydziału opcji. Prawa opcji podlegają następującemu ograniczeniu: wartość akcji Spółki może być większa maksymalnie o 100 % w stosunku do ich ceny kupna, przy czym beneficjent zobowiązany jest do utrzymania na swoim koncie udziałowym aż do zakończenia programu opcji takiej liczby akcji nabytych na podstawie wezwania do cesji, która odpowiada 20 % zysku osiągniętego w dniu wezwania.

W okresie 1-6/2010 r. i 2009 r. Spółka wykazała koszty osobowe związane z przyznanymi opcjami w wysokości odpowiednio 49 mln CZK i 53 mln CZK. Wszelkie wykorzystane opcje Spółka rozliczyła z akcji własnych. Zysk lub strata ze sprzedaży akcji własnych zostały wykazane bezpośrednio w kapitale własnym.

W następującej tabeli podano zmiany w zakresie liczby przyznanych opcji, które miały miejsce w I półroczu 2010 r., oraz średnie ważone cen akcji zrealizowanych w ramach programu opcji:

	Liczba opcji			Średnia cena CZK za akcję
	Zarząd tys. szt.	Wybrani menedżerowie tys. szt.	Razem tys. szt.	
Liczba opcji na dzień 31.12.2009 r.	1 770	555	2 325	1 028,03
Przyznane opcje	130	210	340	909,41
Wykorzystane opcje <sup>1)</sup>	-425	-45	-470	716,47
Opcje wygasłe	-	-10	-10	833,32
Liczba opcji na dzień 30.6.2010 r.	1 475	710	2 185	1 077,48

<sup>1)</sup> W okresie 1-6/2010 r. średnia cena rynkowa akcji na dzień wykorzystania opcji wynosiła 905,73 CZK za akcję.

W następującym zestawieniu podano liczby przyznaných opcji na zakup akcji (w tys. szt.) na dzień 30.6.2010 r. oraz 31.12.2009 r. według zakresu cen:

	na dzień 30.6.2010 r.	na dzień 31.12.2009 r.
500 – 900 CZK za akcję	465	935
900 – 1 400 CZK za akcję	1 720	1 390
Razem	2 185	2 325

## 10. Podatek dochodowy

Wpływ na poszczególne pozycje sprawozdania z całkowitych dochodów pod względem podatkowym (w mln CZK):

	1-6/2010 r.			1-6/2009 r.		
	Kwota przed opodatkowaniem	Wpływ na podatek	Kwota po opodatkowaniu	Kwota przed opodatkowaniem	Wpływ na podatek	Kwota po opodatkowaniu
Zmiana wartości godziwej instrumentów finansowych zabezpieczających przepływy pieniężne księgowana w korespondencji z kapitałem własnym	4 190	-796	3 394	5 020	-1 024	3 996
Wyksięgowanie instrumentów pochodnych zabezpieczających przepływy pieniężne z kapitału własnego	-1 235	235	-1 000	-444	85	-359
Zmiana wartości godziwej papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży ujęta w kapitale własnym	230	-46	184	-1 095	196	-899
Wyksięgowanie papierów wartościowych dostępnych do sprzedaży z kapitału własnego	2	-	2	16	4	20
Różnice z przeliczeń kursowych	-2 211	-117	-2 328	-4 839	9	-4 830
Udział w zmianach kapitałów własnych jednostek stowarzyszonych oraz wspólnych przedsiębiorstw	-13	1	-12	96	-18	78
Razem	963	-723	240	-1 246	-748	-1 994

## 11. Informacje o segmentach

Grupa wykazuje swe wyniki według segmentów operacyjnych, które zostały określone na podstawie lokalizacji geograficznej aktywów oraz podobieństwa środowiska ekonomicznego i charakterystyk ekonomicznych, takich jak wartości długookresowych średnich marży brutto, charakter produkcji i usług oraz środowisko prawne pod względem regulacji.

Na podstawie lokalizacji geograficznej i charakteru produkcji oraz usług Grupa rozróżnia dwa obszary, które stanowią obligatoryjnie wykazywane segmenty: Europę Środkową (ES) oraz Europę Południowo-Wschodnią (EPW). Obszar „Europy Środkowej“ obejmuje Republikę Czeską, Holandię, Polskę, Niemcy, Węgry i Słowację, za wyjątkiem holenderskiej spółki Aken B.V., którą przypisano do regionu „Europy Południowo-Wschodniej“. Obszar „Europy Południowo-Wschodniej“ natomiast obejmuje Bułgarię, Rumunię, Turcję, Albanię, Serbię, Kosowo, Bośnię i Hercegowinę, Rosję i Ukrainę, za wyjątkiem operacji tradingowych, które realizowane są przez centralę Grupy i wobec tego wykazywane w segmencie Europy Środkowej.

Grupa ponadto dzieli produkty i usługi według ich charakteru na cztery następujące kategorie:

- (1) produkcja i handel – obejmuje produkcję energii elektrycznej i ciepła oraz ich zakup i sprzedaż,
- (2) dystrybucja i sprzedaż – obejmuje sprzedaż energii elektrycznej klientom końcowym za pośrednictwem sieci dystrybucyjnej oraz świadczenie usług w zakresie dystrybucji energii elektrycznej,
- (3) wydobywanie – obejmuje produkcję węgla oraz wapienia, które zużywane są przez segment Produkcji i Handlu lub sprzedawane stronom trzecim,
- (4) inna działalność gospodarcza.

W wyniku połączenia lokalizacji geograficznej oraz charakteru produkcji i usług Grupa określiła siedem segmentów, według których obowiązkowo wykazuje wyniki:

- Produkcja i Handel / Europa Środkowa
- Produkcja i Handel / Europa Południowo-Wschodnia
- Dystrybucja i Sprzedaż / Europa Środkowa
- Dystrybucja i Sprzedaż / Europa Południowo-Wschodnia
- Wydobywanie / Europa Środkowa
- Inne / Europa Środkowa
- Inne / Europa Południowo-Wschodnia

Grupa księguje przychody i transakcje pomiędzy segmentami w taki sposób, jak gdyby chodziło o przychody od stron trzecich lub transakcje ze stronami trzecimi, co oznacza stosowanie cen rynkowych lub regulowanych w przypadku regionu z obowiązującymi regulacjami. Grupa ocenia wyniki poszczególnych segmentów na podstawie wskaźnika EBITDA (zysk przed pozostałymi kosztami i przychodami oraz opodatkowaniem zwiększony o amortyzację).



W następującej tabeli podsumowano informacje dotyczące segmentów operacyjnych na dzień 30.6.2010 r. i 30.6.2009 r. (w mln CZK):

Na dzień 30.6.2010 r.:	Produkcja i Handel ES	Produkcja i Handel EPW	Dystrybucja i Sprzedaż ES	Dystrybucja i Sprzedaż EPW	Wydobywanie ES	Pozostałe ES	Pozostałe EPW	Suma wyników segmentów	Eliminacja	Dane skonsolidowane
Sprzedaż inna niż sprzedaż pomiędzy segmentami	30 429	1 262	45 787	17 311	2 314	1 569	11	98 683	-	98 683
Sprzedaż pomiędzy segmentami	25 767	2	2 619	37	2 822	18 132	1 068	50 447	-50 447	-
Przychody razem	56 196	1 264	48 406	17 348	5 136	19 701	1 079	149 130	-50 447	98 683
EBITDA	32 519	171	7 576	1 915	2 202	2 717	49	47 149	38	47 187
Odpisy amortyzacyjne	-6 758	-175	-1 584	-1 131	-784	-967	-32	-11 431	-	-11 431
EBIT	25 761	-4	5 992	784	1 418	1 750	17	35 718	38	35 756
Odsetki kosztowe od zobowiązań finansowych i rezerw	-2 776	8	-147	-70	-151	-59	-6	-3 201	463	-2 738
Odsetki otrzymane	1 106	28	27	123	248	30	3	1 565	-463	1 102
Udział w zyskach / stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności	57	-115	-	-219	-107	-	-	-384	-	-384
Podatek dochodowy	-4 173	52	-1 075	-267	-283	-292	-8	-6 046	-	-6 046
Zysk netto	21 262	-406	4 786	204	1 298	1 563	2	28 709	-	28 709
Aktywa możliwe do zidentyfikowania	210 322	20 485	58 103	27 129	15 900	17 025	114	349 078	-9 627	339 451
Papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności	4 287	7 266	-	2 608	3 263	-	-	17 424	-	17 424
Aktywa nieprzypisane										204 086
Aktywa razem										560 961
Nabycie aktywów trwałych	14 173	1 186	4 400	1 245	1 280	11 513	440	34 237	-11 215	23 022

Na dzień 30.6.2009 r.:	Produkcja i Handel ES	Produkcja i Handel EPW	Dystrybucja i Sprzedaż ES	Dystrybucja i Sprzedaż EPW	Wydobywanie ES	Pozostałe ES	Pozostałe EPW	Suma wyników segmentów	Eliminacja	Dane skonsolidowane
Sprzedaż inna niż sprzedaż pomiędzy segmentami	36 774	1 561	41 441	13 487	2 241	1 556	1	97 061	-	97 061
Sprzedaż pomiędzy segmentami	26 382	249	1 875	43	3 548	14 852	1 242	48 191	-48 191	-
Przychody razem	63 156	1 810	43 316	13 530	5 789	16 408	1 243	145 252	-48 191	97 061
EBITDA	38 465	152	5 420	1 846	2 848	3 054	41	51 826	-	51 826
Odpisy amortyzacyjne	-6 727	-189	-1 500	-863	-675	-997	-31	-10 982	-	-10 982
EBIT	31 738	-37	3 920	983	2 173	2 057	10	40 844	-	40 844
Odsetki kosztowe od zobowiązań finansowych i rezerw	-2 458	-23	-9	-4	-165	-12	-13	-2 684	102	-2 582
Odsetki otrzymane	627	43	25	361	75	45	6	1 182	-102	1 080
Udział w zyskach / stratach jednostek konsolidowanych metodą praw własności	-16	27	-	96	3 133	-	1	3 241	-	3 241
Podatek dochodowy	-5 702	-12	-798	-585	-458	-384	-2	-7 941	-	-7 941
Zysk netto	24 482	-17	3 213	875	4 912	1 749	1	35 215	-	35 215
Aktywa możliwe do zidentyfikowania	187 973	15 124	51 242	27 607	13 681	15 781	137	311 545	-9 093	302 452
Papiery wartościowe wyceniane metodą praw własności	348	4 941	-	2 848	3 516	-	-	11 653	-	11 653
Aktywa nieprzypisane										195 085
Aktywa razem										509 190
Nabycie aktywów trwałych	10 493	3 575	4 156	1 098	1 008	8 772	426	29 528	-8 928	20 600

## Dane identyfikacyjne spółki akcyjnej ČEZ

ČEZ, a. s.  
Duhová 2/1444  
140 53 Praha 4  
Republika Czeska

Rejestracja w rejestrze podmiotów gospodarczych prowadzonym przez:  
Sąd Miejski w Pradze (Městský soud v Praze), sekcja B, pozycja 1581

Rok założenia:	1992
Forma prawna:	spółka akcyjna
Nr identyfikacyjny (REGON):	452 74 649
NIP:	CZ45274649
Konto bankowe:	KB Praha 1, nr konta: 71504011/0100
Telefon:	+420 211 041 111
Faks:	+420 211 042 001
Internet:	<a href="http://www.cez.cz">www.cez.cz</a>
E-mail:	<a href="mailto:cez@cez.cz">cez@cez.cz</a>

Zamknięcie Raportu półrocznego za 2010 r.: 20.8.2010 r.