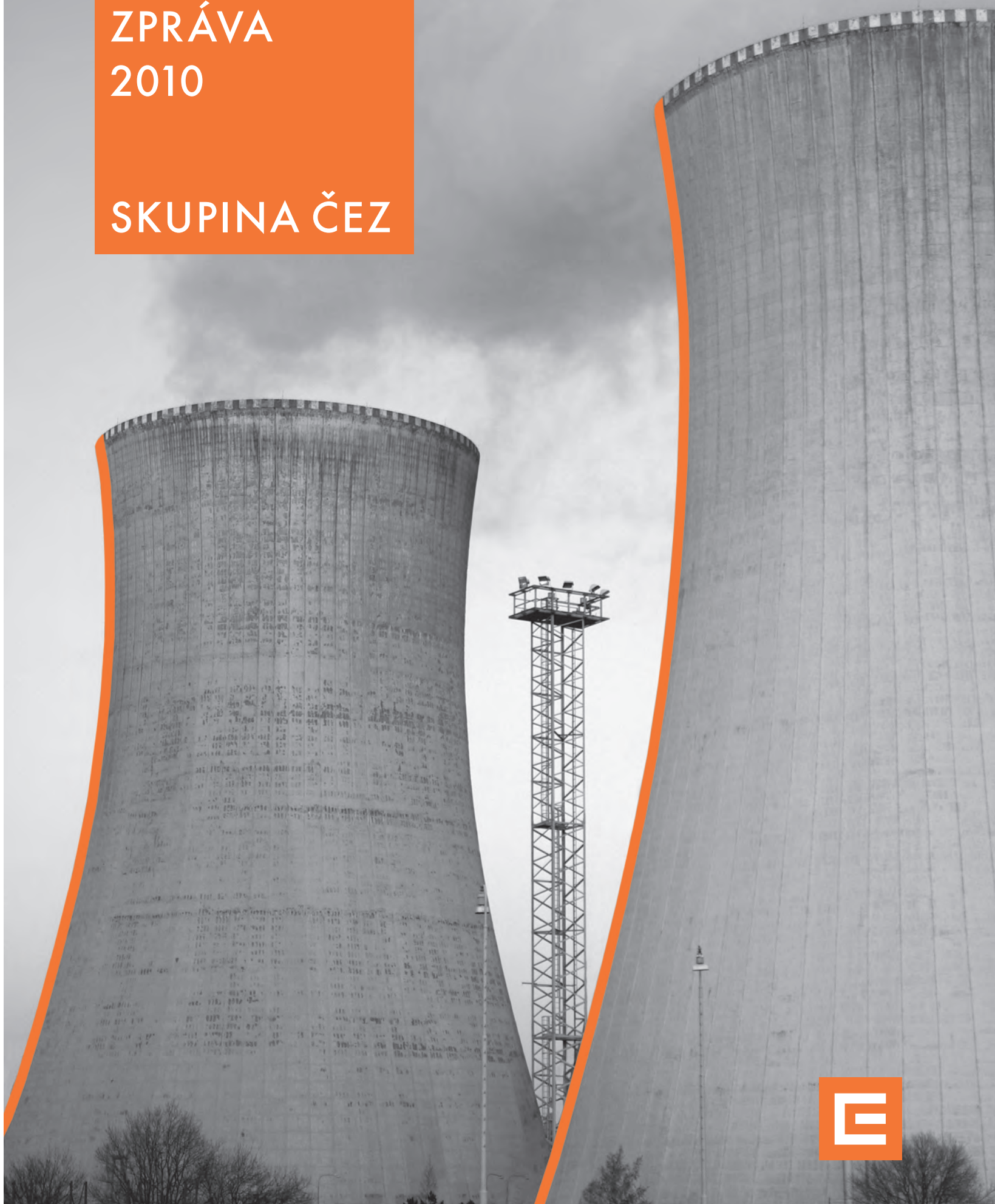


# POLOLETNÍ ZPRÁVA 2010

## SKUPINA ČEZ



SKUPINA ČEZ

## Úvod

Skupina ČEZ je etablovaným integrovaným energetickým koncernem působícím v řadě zemí střední a jihovýchodní Evropy a Turecku s ústředím v České republice. Hlavní předmět podnikání koncernu tvoří výroba, obchod a distribuce v oblasti elektrické i tepelné energie, těžba uhlí a prodej zemního plynu. Akcie mateřské společnosti ČEZ, a. s., se obchodují na pražské a varšavské burze cenných papírů, kde jsou i významnou součástí burzovních indexů. Nejvýznamnějším akcionářem společnosti ke dni 22. 6. 2010 zůstává Česká republika s podílem na základním kapitálu téměř 70 %. Akcie přidružené společnosti Akenerji Elektrik Üretim A.S. se obchodují na istanbulske burze cenných papírů.

Významnou součástí poslání Skupiny ČEZ je maximalizovat návratnost vložených prostředků a zajistit dlouhodobý růst hodnoty pro své akcionáře. Skupina ČEZ proto směřuje své úsilí k naplnění vize stát se jedničkou na trhu s elektřinou ve střední a jihovýchodní Evropě. Současně se však Skupina ČEZ hlásí k principům trvale udržitelného rozvoje, podporuje energetickou úspornost, aktivně rozvíjí nové technologie směřující k ochraně životního prostředí a podporuje rozvoj vzdělávání v technických oborech.

Dosažení vize Skupiny ČEZ je založeno na čtyřech strategických pilířích. První z nich představuje růst efektivity, v jehož rámci byl v březnu 2007 vyhlášen nový program zvyšování efektivity navazující na probíhající integraci. Cílem programu je zvýšit výkonnost, zlepšit nákladovou efektivitu klíčových procesů, a zařadit tak Skupinu ČEZ do roku 2012 mezi nejefektivnější koncerny v evropské energetice.

Druhým strategickým pilířem je rozvoj aktivit ve vybraných cílových zemích mimo území České republiky. Skupina ČEZ se zaměřuje zejména na trhy ve střední a jihovýchodní Evropě, kde může uplatnit své jedinečné zkušenosti s řízením energetického koncernu v období přechodu na liberalizovaný trh s elektrickou energií a zvyšováním efektivity. V České republice společnosti Skupiny ČEZ vyrábějí a distribuují elektrickou energii a teplo, zabývají se obchodem s elektřinou, těžbou uhlí a dodávají zemní plyn. Aktivní společnosti Skupiny ČEZ sídlí – mimo Českou republiku – v Polsku, Bulharsku, Rumunsku, Nizozemsku, Irsku, Německu, Maďarsku, Albánii, Turecku a na Slovensku.

V Bulharsku zajišťuje Skupina ČEZ distribuci a prodej elektřiny v západní části země a výrobu ve vlastní uhelné elektrárně nedaleko černomořského přístavu Varna. V Rumunsku působí společnosti zajišťující výrobu, distribuci a prodej elektřiny. V červnu 2010 byl zahájen provoz parku větrných elektráren Fântânele v jihovýchodním Rumunsku a jeho jednotlivé části jsou postupně připojovány k síti. V Polsku patří do Skupiny ČEZ dvě černouhelné elektrárny poblíž státní hranice s Českou republikou. V Německu spolu se svým partnerem vlastní těžažskou hnědouhelnou společnost, zahrnující také 3 elektrárny. V Turecku provozuje Skupina ČEZ spolu se svým místním partnerem distribuční společnost, vyrábí elektrickou energii a připravuje výstavbu nových elektráren. V Albánii provozuje Skupina ČEZ jedinou distribuční společnost v zemi. Na Slovensku připravuje Skupina ČEZ spolu se slovenským partnerem výstavbu nové jaderné elektrárny v lokalitě Jaslovské Bohunice. V ostatních zemích se jedná o společnosti podporující velkoobchod s elektřinou, společnosti sledující vývoj v příslušné zemi za účelem nalezení nabízejících se výhodných akvizičních příležitostí a též o společnosti, které zprostředkovávají vlastnictví nebo finanční činnost (Nizozemsko, Irsko).

K zajištění kontinuity úspěšného působení Skupiny ČEZ je směřován třetí pilíř – obnova výrobního portfolia. Skupina ČEZ významně investuje a nadále hodlá investovat do modernizace starších českých hnědouhelných elektráren i výstavby nových efektivních zdrojů. Investice se týkají také obnovitelných zdrojů. Modernizace stávajících zdrojů a výstavbu nových připravuje Skupina ČEZ ve spolupráci se svým partnerem MOL také v Maďarsku a na Slovensku. Plánuje se rozšíření Jaderné elektrárny Temelín o další dva bloky, jejichž dodavatel by měl vzejít z právě probíhajícího výběrového řízení.

Čtvrtý pilíř – inovace – reflektuje zájem Skupiny ČEZ o nové, úsporné technologie. Zahrnuje činnosti výzkumu a vývoje, investice do ochrany životního prostředí, energetické úspory a inteligentní distribuční sítě. V současné době Skupina ČEZ buduje chytré území (oblast pokrytou inteligentní distribuční sítí) v severovýchodních Čechách. Vede také jednání o dodávkách elektrických vozidel a připravuje výstavbu dobíjecích stanic potřebných pro jejich provoz.

## Obsah

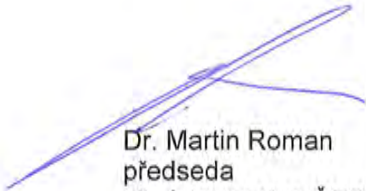
Odpovědnost za pololetní zprávu Skupiny ČEZ.....	3
Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ .....	4
Hlavní události .....	5
Hospodaření Skupiny ČEZ.....	7
Investice Skupiny ČEZ .....	20
Očekávaná hospodářská a finanční situace.....	21
Bilance opatřené a dodané elektrické energie Skupiny ČEZ.....	22
Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ .....	23
Působení Skupiny ČEZ v České republice.....	24
Těžba uhlí .....	24
Výroba elektrické energie .....	25
Distribuce a prodej elektrické energie.....	29
Zemní plyn .....	30
Ostatní obory.....	31
Legislativní prostředí .....	31
Projekt Futuremotion aneb energie zítřka.....	31
Působení Skupiny ČEZ v zahraničí.....	32
Polská republika.....	32
Bulharská republika.....	33
Rumunsko .....	35
Republika Albánie .....	37
Turecká republika.....	38
Spolková republika Německo .....	40
Bosna a Hercegovina.....	40
Republika Kosovo .....	40
Cenné papíry, akcionáři a valná hromada ČEZ, a. s. ....	41
Změny v orgánech společnosti ČEZ, a. s.....	46
Soudní spory .....	48
Kontakty.....	50
Výklad pojmů a zkratek .....	51
Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka .....	53
Identifikace akciové společnosti ČEZ.....	72

## Odpovědnost za pololetní zprávu Skupiny ČEZ

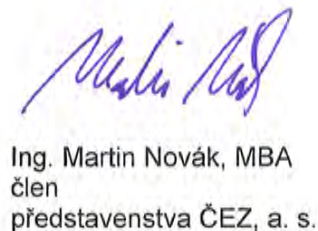
### **Čestné prohlášení:**

Při vynaložení veškeré přiměřené péče podává konsolidovaná pololetní zpráva podle našeho nejlepšího vědomí věrný a poctivý obraz o finanční situaci, podnikatelské činnosti a výsledcích hospodaření emitenta a jeho konsolidačního celku za uplynulé pololetí a o vyhlídkách budoucího vývoje finanční situace, podnikatelské činnosti a výsledků hospodaření emitenta a jeho konsolidačního celku a nebyly v ní zamlčeny žádné skutečnosti, které by mohly změnit význam této zprávy.

V Praze dne 31. srpna 2010



Dr. Martin Roman  
předseda  
představenstva ČEZ, a. s.



Ing. Martin Novák, MBA  
člen  
představenstva ČEZ, a. s.

**Tato zpráva nebyla ověřena auditorem.**

## Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ

### Přehled vybraných ukazatelů Skupiny ČEZ (finanční údaje v souladu s IFRS)

	Jednotka	I. pololetí 2009 <sup>5)</sup>	I. pololetí 2010	Index 2010/2009 %
Instalovaný výkon	MW	14 363	14 542	101,2
Výroba elektřiny (brutto)	GWh	33 163	34 034	102,6
Prodej elektřiny <sup>1)</sup>	GWh	36 467 <sup>2)</sup>	39 233	107,6
Prodej tepla	TJ	7 724	8 854	114,6
Provozní výnosy	mil. Kč	97 061	98 683	101,7
Provozní náklady (bez odpisů)	mil. Kč	-45 235	-51 496	113,8
EBITDA	mil. Kč	51 826	47 187	91,0
Odpisy	mil. Kč	-10 982	-11 431	104,1
EBIT	mil. Kč	40 844	35 756	87,5
Zisk po zdanění	mil. Kč	35 215	28 709	81,5
Čistý zisk na akcii - základní	Kč / akcie	65,4	53,7	82,1
Čistý zisk na akcii - zředěný	Kč / akcie	65,4	53,7	82,1
Dividenda na akcii ČEZ, a. s. (hrubá) <sup>3)</sup>	Kč / akcie	50,00	53,00	106,0
Investiční výdaje (CAPEX)	mil. Kč	-20 600	-23 022	111,8
Rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá <sup>4)</sup>	%	30,3	23,8	78,5
Čistý dluh / EBITDA <sup>4)</sup>	1	0,8	1,3	162,5
Celkový dluh / Celkový kapitál	%	39,1	46,2	118,2
Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6.	osob	27 132	32 601	120,2

1) Prodej konečným zákazníkům + prodej na ztráty v sítích + saldo velkoobchodu.

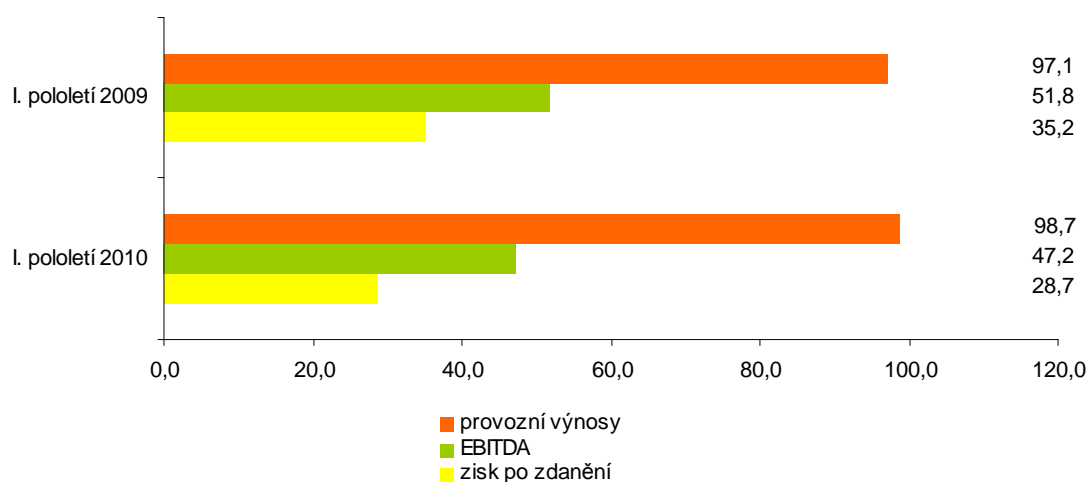
2) Zpřesněný údaj oproti původně zveřejněnému. Sníženo o 248 GWh v důsledku úpravy skupinových eliminací.

3) Schválená v daném roce.

4) Klouzavě za posledních 12 měsíců.

5) Výkazy přepočteny v souladu se standardy IFRS. Údaje za I. pololetí 2009 byly přepočteny, poněvadž původně zveřejněné údaje byly postaveny na předběžném ocenění některých akvizic. Finální ocenění vlastních kapitálů reálnou hodnotou k datu akvizice bylo realizováno následně. Přepočtené údaje vycházejí z tohoto finálního ocenění.

### Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ (v mld. Kč)



## Hlavní události

### Hlavní události v I. pololetí roku 2010

<b>Leden</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>□ zahájení dodávek zemního plynu Skupinou ČEZ v České republice v objemu 1,7 TWh pro více než 90 odběratelů s více než 200 odběrnými místy, většina zákazníků je z řad velkoodběratelů zemního plynu.</li></ul>
<b>Únor</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>□ založení nové společnosti za účelem vyčlenění organizační jednotky elektrárna Chvaletice.</li><li>□ oznámení, že všichni dodavatelé, kteří ve lhůtě podali žádost o účast v zadávacím řízení veřejné zakázky „Dostavba Jaderné elektrárny Temelín“, splnili kvalifikační předpoklady.</li></ul>
<b>Březen</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>□ odstoupení z konsorcia, které usilovalo o výstavbu nového zdroje, opravu stávajícího zdroje a rozšíření těžby uhlí v Kosovu.</li></ul>
<b>Duben</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>□ oznámení veřejné zakázky na poskytování služeb datových center v období 1. 6. 2011 – 31. 5. 2021.</li><li>□ odstoupení Ing. Vlastimila Jiříka ze zdravotních důvodů z dozorčí rady ČEZ, a. s.</li><li>□ zahájení projektu Chytré území (Smart Region) podpisem příslušné dohody mezi ČEZ, a. s., a městem Vrchlabí v severovýchodních Čechách.</li></ul>
<b>Květen</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>□ zavedení nové politiky bezpečnosti a ochrany životního prostředí ve Skupině ČEZ s cílem zefektivnit řízení bezpečnosti a posílit systémový přístup v této oblasti.</li><li>□ založení druhého Lesa Zelené energie, v němž za každého zákazníka tarifu Zelená energie daruje Skupina ČEZ jeden strom. Les se nachází v Přimdě v západních Čechách.</li><li>□ ocenění ČEZ, a. s., Ministerstvem financí ČR jako největšího přispěvatele na daních do státního rozpočtu v roce 2009.</li><li>□ převzetí provozování zdrojů a sítí společnosti LENOXA, jež vstoupila do insolvenčního řízení, členem Skupiny ČEZ – společností ČEZ Teplárenská. Zařízení se nacházejí mj. v Brně, Kuřimi (jižní Morava), Doksech (severní Čechy) a Krajkové (severozápadní Čechy).</li></ul>
<b>Červen</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>□ zahájení prodeje zemního plynu zákazníkům z řad domácností v České republice.</li><li>□ spuštění první turbíny v nově postaveném parku větrných elektráren Skupiny ČEZ v lokalitě Fântânele v Rumunsku.</li><li>□ rozhodnutí představenstva ČEZ, a. s., při výkonu působnosti valné hromady jediného akcionáře zanikajících společností ČEZ Distribuce, a. s., a ČEZ Distribuční zařízení, a.s., o fúzi splynutím těchto společností s právními účinky 1. 10. 2010.</li><li>□ konání řádné valné hromady ČEZ, a. s.</li></ul>

## Hlavní události v červenci 2010

- Červenec**
- zahájení výstavby první bioplynové stanice Skupiny ČEZ v obci Číčov v Plzeňském kraji s plánovaným instalovaným výkonem 526 kW<sub>e</sub>.
  - získání rozestavěné sluneční elektrárny Vranovská Ves v Jihomoravském kraji.
  - vydání zprávy o dodržování Kodexu GPW za rok 2009.
-

## Hospodaření Skupiny ČEZ

K 30. 6. 2010 zahrnovala Skupina ČEZ včetně mateřské společnosti ČEZ, a. s., 130 podnikatelských subjektů, z nichž 64 mělo sídlo v České republice, 31 v ostatních zemích západní a střední Evropy a 35 v zemích jihovýchodní Evropy a Turecku. Meziroční zvýšení o 20 společností bylo vyvoláno převážně získáním malých elektrárenských společností zabývajících se výrobou z obnovitelných zdrojů v České republice.

Konsolidační celek Skupina ČEZ\*\* tvořilo k 30. 6. 2010 celkem 106 společností včetně mateřské společnosti ČEZ, a. s. Z toho 87 dceřiných společností bylo konsolidováno plnou metodou a 19 přidružených společností a společných podniků ekvivalenční metodou.

### Členění společností podle segmentů

Společnosti konsolidačního celku\*\* se člení do sedmi provozních segmentů:

#### Výroba a obchod Střední Evropa

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.  
TEPLEX s.r.o.

#### Výroba a obchod Jihovýchodní Evropa

CEZ Elektroproduktstvo 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>



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>

#### **Distribuce a prodej Střední Evropa**

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

#### **Distribuce a prodej Jihovýchodní Evropa**

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

#### **Těžba Střední Evropa**

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>

#### **Ostatní Střední Evropa**

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.strojírenská, a.s.  
SD – Autodoprava, a.s.  
SD – Kolejová doprava, a.s.  
SD – KOMES, a.s.  
SD – Rekultivace, a.s.  
STE – obchodní služby, spol. s r.o. v likvidaci  
ŠKODA PRAHA a.s.  
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.  
Ústav jaderného výzkumu Řež a.s.

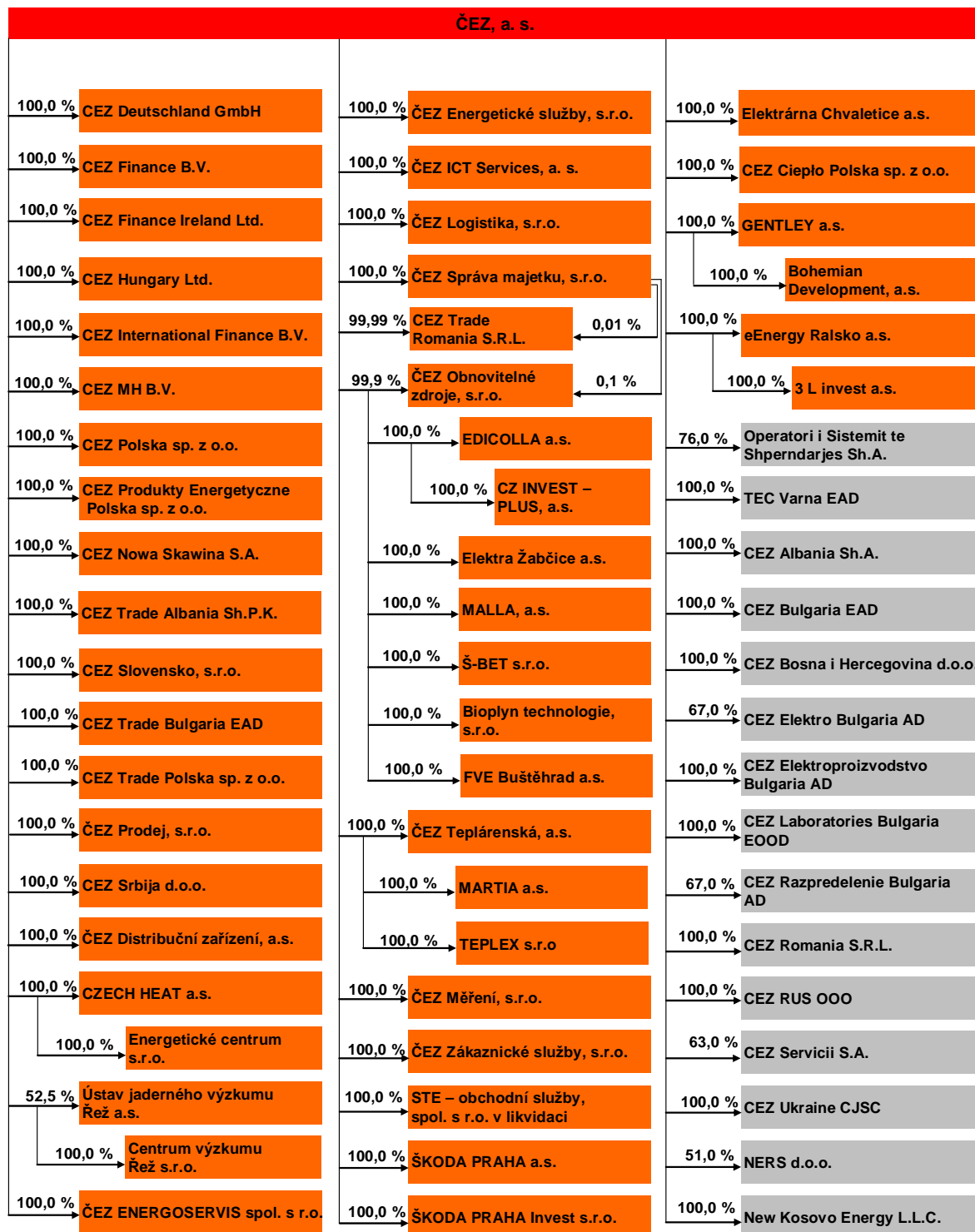
#### **Ostatní Jihovýchodní Evropa**

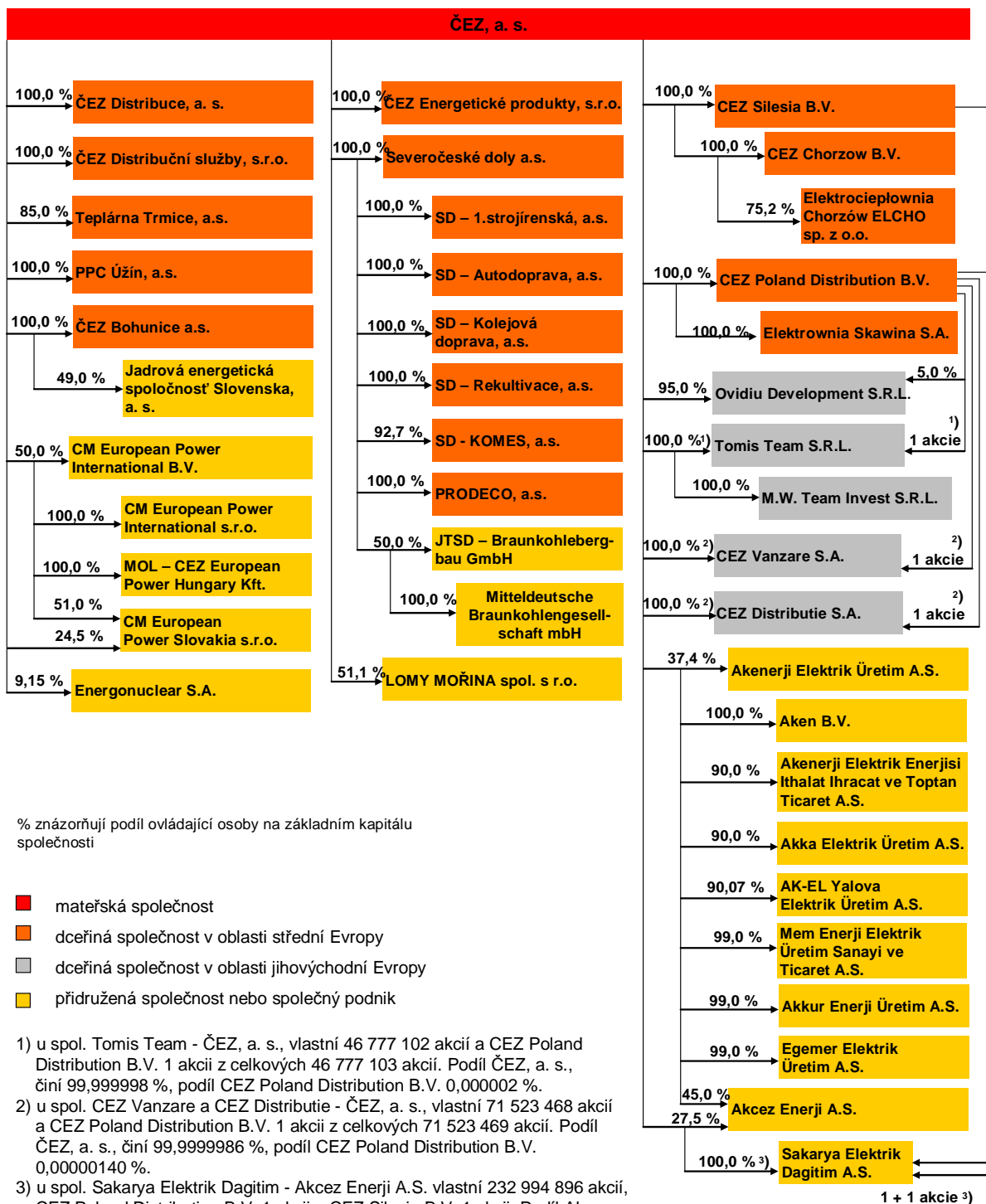
CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.  
CEZ Bulgaria EAD  
CEZ Laboratories Bulgaria EOOD  
CEZ Romania S.R.L.  
CEZ RUS OOO  
CEZ Servicii S.A.  
CEZ Ukraine CJSC  
New Kosovo Energy L.L.C.

*\*) přidružená společnost nebo společný podnik*

*\*\*\*) pro účely účetnictví. Pro konsolidaci technických jednotek a počtu zaměstnanců se používá užší konsolidační celek.*

# Konsolidační celek Skupina ČEZ k 30. 6. 2010

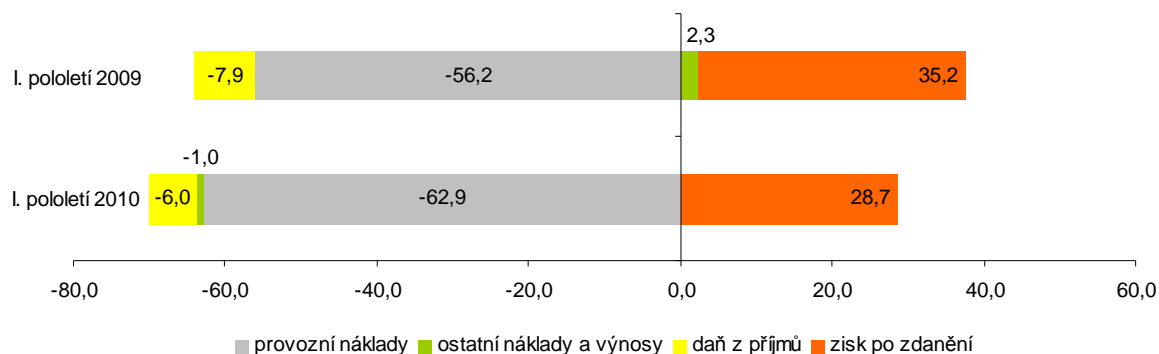




## Výsledky hospodaření Skupiny ČEZ

Čistý zisk meziročně poklesl o 6,5 mld. Kč na 28,7 mld. Kč. Provozní zisk před odpisy (EBITDA) meziročně poklesl o 4,6 mld. Kč na hodnotu 47,2 mld. Kč.

### Tvorba zisku (mld. Kč)

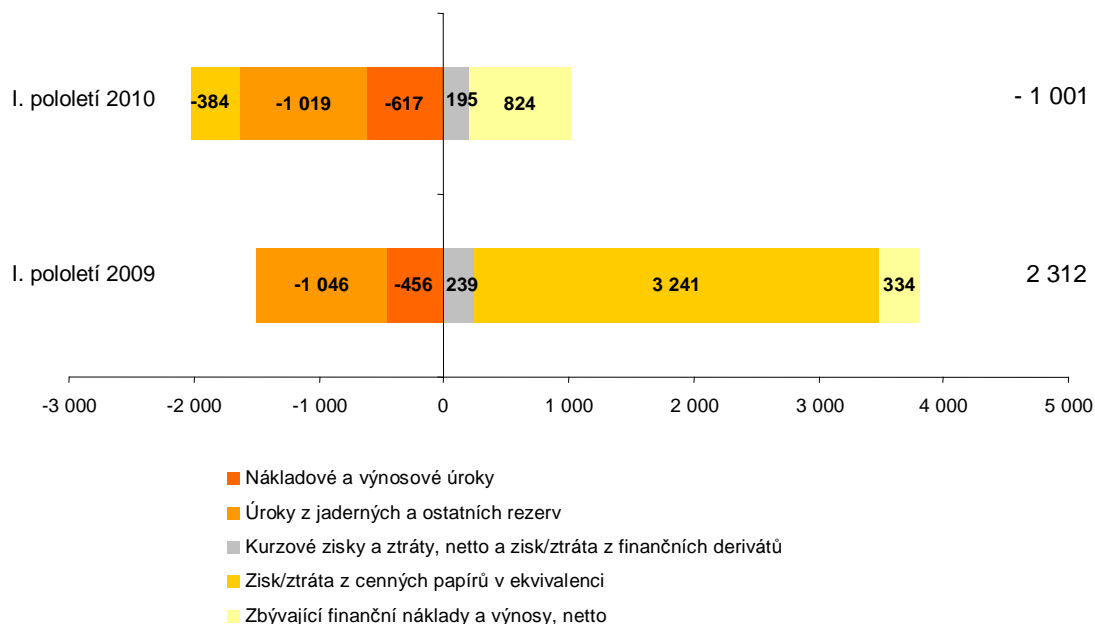


Hlavní vliv poklesu zisku představovaly nižší realizované ceny elektřiny a z toho plynoucí nižší tržby za prodanou elektřinu. Velkoobchodní ceny sice prudce poklesly již v roce 2009, ale vzhledem k úspěšnému zajištění prodeje elektřiny v ročním až tříletém předstihu se pokles v realizovaných cenách projevil v menší míře a se zpožděním až v roce 2010. Pozitivně se v zisku meziročně projevilo zejména zařazení albánské společnosti OSSh a vyšší distribuční tarify. Kladně se projevila i expanze v teplárenství.

Provozní náklady i odpisy jsou průřezově ovlivněny začleněním nových společností do Skupiny ČEZ, nejvýznamnější byla albánská společnost OSSh.

Daň z příjmů byla meziročně nižší o 1,9 mld. Kč hlavně z důvodu poklesu zisku, další vliv pramenil z meziročního snížení efektivní daňové sazby o 1 procentní bod, což bylo ovlivněno meziročním pohybem daňově neuznatelných nákladů a nezdanitelných výnosů.

## Ostatní náklady a výnosy (mil. Kč)



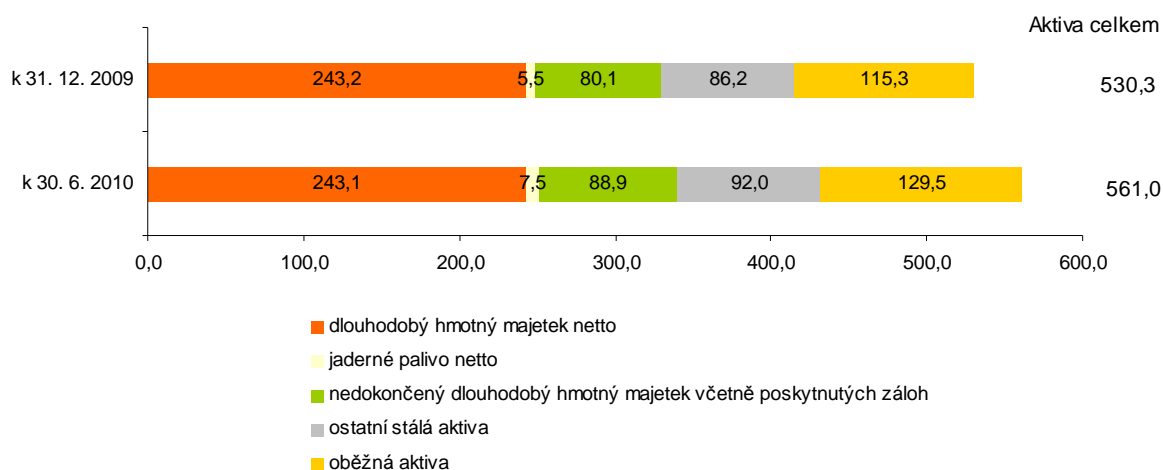
Ostatní náklady a výnosy netto přispěly k meziročnímu snížení zisku částkou 3,3 mld. Kč.

Nákladové úroky byly v meziročním srovnání o 0,2 mld. Kč vyšší, což souvisí s vyšší potřebou financování v roce 2010.

Položka Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci se do meziroční změny zisku promítá snížením o 3,6 mld. Kč. Tato položka zahrnuje podíly čistého zisku pro Skupinu ČEZ ze společných podniků ČEZ a MOL, dolů MIBRAG a výsledky tureckých akvizic Sakarya Elektrik Dagitim a Akenerji. V roce 2009 došlo k odpisu negativního goodwillu z akvizice v MIBRAG do výnosů, což pozitivně ovlivnilo výnos z cenných papírů v ekvivalenci o 3,1 mld. Kč. Výsledky v roce 2010 jsou záporné a jsou zatíženy financováním akvizice MIBRAG a financováním akvizice v Turecku.

Zbývající finanční náklady a výnosy, netto se podílely na meziročním zvýšení zisku o 0,5 mld. Kč. V roce 2010 došlo ke snížení ostatních finančních nákladů o 0,2 mld. Kč, což je především výsledkem optimalizace financování v rámci skupiny. Rok 2010 je pozitivně ovlivněn výnosem 0,3 mld. Kč z držení cenných papírů v Dalkia Česká republika.

## Struktura aktiv (mld. Kč)

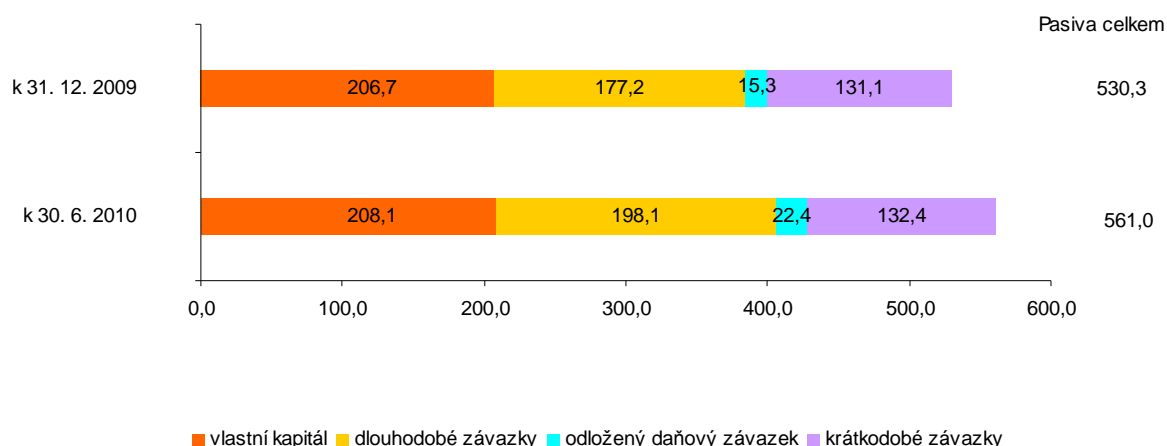


Konsolidovaná aktiva Skupiny ČEZ vzrostla v porovnání s koncem roku 2009 o 30,7 mld. Kč na 561,0 mld. Kč.

Stálá aktiva vzrostla o 16,5 mld. Kč na hodnotu 431,4 mld. Kč, přičemž hodnota dlouhodobého majetku, jaderného paliva a nedokončených hmotných investic vzrostla o 10,7 mld. Kč. Vyšší finanční investice se promítly do Ostatních stálých aktiv, jejichž výše vzrostla o 5,8 mld. Kč na hodnotu 92,0 mld. Kč. Toto bylo způsobeno především pořízením cenných papírů společnosti Dalkia Česká republika ve výši 3,1 mld. Kč a růstem dlouhodobé pohledávky z derivátových operací o 1,9 mld. Kč, jež však došla částečné kompenzace na straně dlouhodobých závazků z derivátů ve výši 0,7 mld. Kč.

Oběžná aktiva se za I. pololetí 2010 zvýšila o 14,2 mld. Kč na 129,5 mld. Kč, což bylo především způsobeno růstem peněz a peněžních ekvivalentů o 22,5 mld. Kč a vyšším objemem krátkodobých cenných papírů o 10,2 mld. Kč v souvislosti s očekávaným nárůstem výdajů v následujících měsících na výplatu dividend. Naproti tomu došlo k částečnému splacení poskytnuté půjčky v souvislosti s akvizicí MIBRAG ve výši 4,1 mld. Kč, poklesly ostatní krátkodobé pohledávky o 4,3 mld. Kč a pohledávky z derivátů o 10,1 mld. Kč, což bylo kompenzováno poklesem závazků z derivátů na straně pasiv.

## Struktura pasiv (mld. Kč)



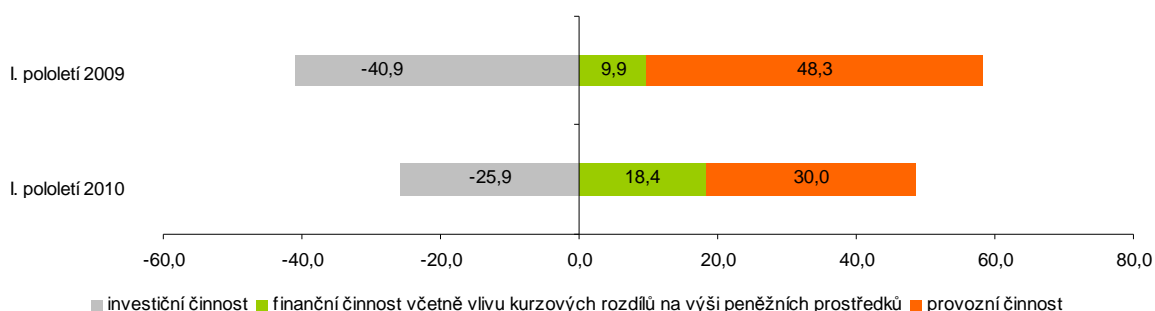
V roce 2010 vlastní kapitál včetně nekontrolních podílů rostl o 1,4 mld. Kč na hodnotu 208,1 mld. Kč. Rozhodující položku tvořily oceňovací rozdíly vyšší o 0,9 mld. Kč. Svou roli sehrál i čistý zisk vytvořený v roce 2010. Vedl sice ke zvýšení vlastního kapitálu o 28,7 mld. Kč, tento nárůst byl ovšem snížen o přiznanou dividendu 28,5 mld. Kč.

Dlouhodobé závazky rostly o 20,9 mld. Kč na hodnotu 198,1 mld. Kč především z důvodu nových emisí dluhopisů a růstu dlouhodobých bankovních úvěrů.

Odložený daňový závazek meziročně rostl o 7,1 mld. Kč na hodnotu 22,4 mld. Kč. To plynulo z rozdílného způsobu účtování daní v průběhu roku a na konci roku, kdy během roku není rozdělována daň vyplývající z operací v již uběhlé části roku na splatnou a odloženou, nýbrž je vše vykazováno jako součást odloženého daňového závazku.

Krátkodobé závazky vzrostly jako výsledek několika protichůdných vlivů o 1,3 mld. Kč na hodnotu 132,4 mld. Kč. V 1. pololetí 2010 rostla krátkodobá část emitovaných dluhopisů o 16,0 mld. Kč a rostly závazky z přiznaných dividend o 28,3 mld. Kč. Naopak krátkodobé úvěry klesly o 19,4 mld. Kč. V roce 2010 se snížily ostatní krátkodobé závazky, především obchodní závazky o 9,5 mld. Kč a závazky z derivátů o 10,0 mld. Kč, které byly kompenzovány poklesem pohledávek z derivátů na straně aktiv.

## Peněžní toky (mld. Kč)



Čistý peněžní tok z provozní činnosti za I. pololetí meziročně poklesl o 18,3 mld. Kč. Bylo to způsobeno poklesem zisku před zdaněním po úpravách o nepeněžní operace o 4,5 mld. Kč a zvýšením pracovního kapitálu o 15,0 mld. Kč. Mezi hlavní faktory meziročního nárůstu pracovního kapitálu patřily úhrady a inkasa záloh na obchodování s forwardovými kontrakty na elektřinu (4,5 mld. Kč), které v I. pololetí 2009 při poklesu cen byly zdrojem hotovosti, zatímco v I. pololetí 2010 tomu bylo naopak. Dalšími vlivy byly zejména nárůst krátkodobých cenných papírů o 3,5 mld. Kč a pokles dodavatelských závazků o 5,5 mld. Kč. Zaplacené zálohy na daň z příjmů se v meziročním srovnání snížily o 1,6 mld. Kč.

Peněžní prostředky vynaložené na investice se meziročně snížily o 15,0 mld. Kč především z důvodu nižšího pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků o 7,0 mld. Kč a z důvodu snížení poskytnutých půjček o 9,8 mld. Kč. V I. pololetí 2010 se zvýšily splátky poskytnutých půjček o 4,9 mld. Kč, především pak splátky půjčky související s akvizicí MIBRAG. Naopak vyšší nabytí stálých aktiv o 5,1 mld. Kč a vyšší stav prostředků na vázaných účtech o 1,3 mld. Kč peněžní toky vynaložené na investice zvýšily.

Čistý peněžní tok z finanční činnosti se meziročně zvýšil o 7,3 mld. Kč. Hlavním důvodem bylo meziroční zvýšení čerpání úvěrů, půjček a ostatních dlouhodobých závazků v netto hodnotě o 7,0 mld. Kč.

Vliv kursových rozdílů na výši peněžních prostředků zvýšil peněžní toky o 1,2 mld. Kč.

### **Úplný výsledek**

Úplný výsledek po zdanění se meziročně snížil o 4,3 mld. Kč na 28,9 mld. Kč, z toho zisk po zdanění se meziročně snížil o 6,5 mld. Kč na 28,7 mld. Kč. Naopak změny ve vlastním kapitálu zvýšily úplný výsledek v meziročním porovnání o 2,2 mld. Kč. Na tomto nárůstu se nejvíce podílelo zvýšení reálných hodnot realizovatelných cenných papírů o 1,3 mld. Kč. Změna kurzů české koruny vůči lokálním měnám dceřiných společností ve Skupině ČEZ přinesla do úplného výsledku 2,6 mld. Kč, po odečtení související ztráty ze zajištění to bylo 1,0 mld. Kč.

### **Oběh finančních prostředků - přehled**

V I. pololetí 2010 získala Skupina ČEZ svou provozní činností 30 mld. Kč, objem vydaných dluhopisů se zvýšil za první půlrok 2010 o 34,5 mld. Kč a objem dlouhodobých úvěrů včetně části splatné do jednoho roku o 1,5 mld. Kč. Tyto zdroje v souhrnné výši 66 mld. Kč byly použity na financování investic do stálých aktiv 26 mld. Kč a akvizic 5 mld. Kč. Zbývající finanční prostředky budou využity na výplatu dividendy (28 mld. Kč) a splacení dluhopisů (7 mld. Kč).



## Segmentová analýza

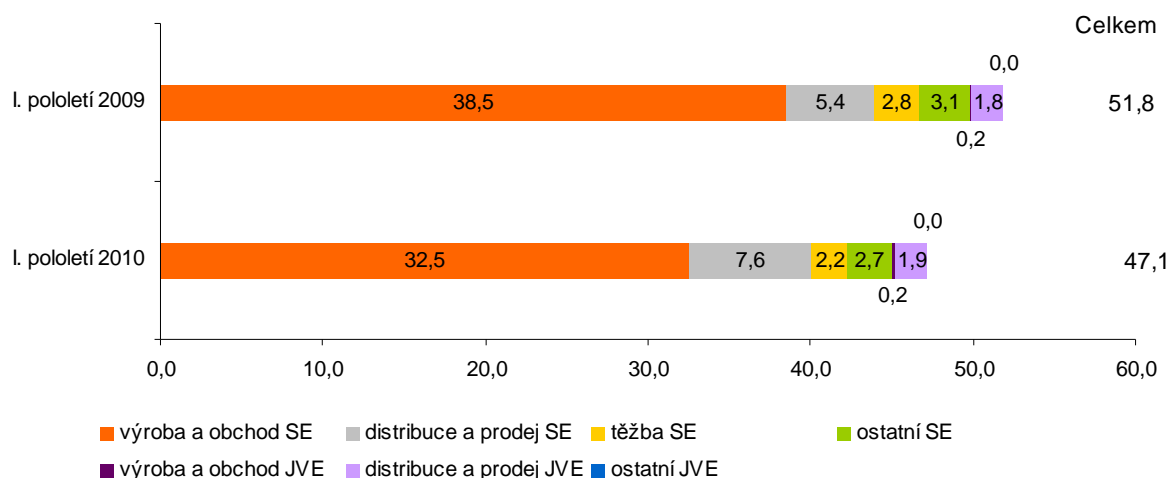
Segment	Tržby kromě tržeb mezi segmenty	Tržby mezi segmenty	Výnosy celkem	EBITDA	Odpisy	EBIT	Daň z příjmů	Čistý zisk	Aktiva segmentu *	CAPEX **	Fyzický počet zaměstnanců k 30. 6.
	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	mil. Kč	osob
<b>Těžba SE</b>											
i. pololetí 2009	2 241	3 548	5 789	2 848	-675	2 173	-458	4 912	17 197	-1 008	3 497
i. pololetí 2010	2 314	2 822	5 136	2 202	-784	1 418	-283	1 298	19 163	-1 280	3 469
<b>Výroba a obchod SE</b>											
i. pololetí 2009	36 774	26 382	63 156	38 465	-6 727	31 738	-5 702	24 482	188 321	-10 493	6 950
i. pololetí 2010	30 429	25 767	56 196	32 519	-6 758	25 761	-4 173	21 262	214 609	-14 173	7 477
<b>Distribuce a prodej SE</b>											
i. pololetí 2009	41 441	1 875	43 316	5 420	-1 500	3 920	-798	3 213	51 242	-4 156	1 439
i. pololetí 2010	45 787	2 619	48 406	7 576	-1 584	5 992	-1 075	4 786	58 103	-4 400	1 485
<b>Ostatní SE</b>											
i. pololetí 2009	1 556	14 852	16 408	3 054	-997	2 057	-384	1 749	15 781	-8 772	8 500
i. pololetí 2010	1 569	18 132	19 701	2 717	-967	1 750	-292	1 563	17 025	-11 513	8 403
<b>Výroba a obchod JVE</b>											
i. pololetí 2009	1 561	249	1 810	152	-189	-37	-12	-17	20 065	-3 575	590
i. pololetí 2010	1 262	2	1 264	171	-175	-4	52	-406	27 751	-1 186	548
<b>Distribuce a prodej JVE</b>											
i. pololetí 2009	13 487	43	13 530	1 846	-863	983	-585	875	30 455	-1 098	4 685
i. pololetí 2010	17 311	37	17 348	1 915	-1 131	784	-267	204	29 737	-1 245	9 812
<b>Ostatní JVE</b>											
i. pololetí 2009	1	1 242	1 243	41	-31	10	-2	1	137	-426	1 471
i. pololetí 2010	11	1 068	1 079	49	-32	17	-8	2	114	-440	1 407
<b>Eliminace</b>											
i. pololetí 2009	0	-48 191	-48 191	0	0	0	0	0	-9 093	8 928	0
i. pololetí 2010	0	-50 447	-50 447	38	0	38	0	0	-9 627	11 215	0
<b>Konsolidováno</b>											
i. pololetí 2009	97 061	0	97 061	51 826	-10 982	40 844	-7 941	35 215	314 105	-20 600	27 132
i. pololetí 2010	98 683	0	98 683	47 187	-11 431	35 756	-6 046	28 709	356 875	-23 022	32 601

\*) identifikovatelná aktiva + cenné papíry v ekvivalenci, neobsahují nealokovaná aktiva

\*\*) za součást investičních výdajů segmentu Ostatní SE se od roku 2010 považuje i probíhající výstavba elektrárnen prováděná společností ŠKODA PRAHA Invest ještě před odevzdáním hotového díla odběrateli ČEZ, a. s.

## Výsledky hospodaření podle segmentů

### EBITDA jednotlivých segmentů (mld. Kč)



EBITDA segmentu **výroba a obchod střední Evropa** klesl o 6,0 mld. Kč na hodnotu 32,5 mld. Kč. Hlavním důvodem je propad tržních cen elektřiny, což bylo částečně kompenzováno forwardovými prodeji elektřiny v minulých letech. Zisk z emisních povolenek byl meziročně o 0,8 mld. Kč vyšší vlivem přecenění derivátů povolenek na reálnou hodnotu při růstu tržní ceny povolenek.

Výroba elektřiny ve střední Evropě zaznamenala v I. pololetí 2010 meziročně nárůst o 1,2 TWh (o 3,8 %). Jaderné elektrárny Temelín a Dukovany vyrobily v roce 2010 od ledna do června o 0,9 TWh (o 6,9 %) více než v předchozím sledovaném období. Srovnání je ovlivněno harmonogramem plánu dlouhodobých odstávek, které v roce 2009 proběhly v I. pololetí, zatímco v roce 2010 jsou plánovány na II. pololetí. Nárůst vykazovala rovněž výroba z obnovitelných zdrojů - celkem o 0,2 TWh (o 24 %) – vlivem vyšších průtoků na vodních elektrárnách. Dále příznivě působilo zařazení nových větrných a fotovoltaických zdrojů do provozu. Výroba v uhelných elektrárnách byla stejně jako v I. pololetí minulého roku na úrovni 17,2 TWh.

EBITDA segmentu **distribuce a prodej ve střední Evropě** meziročně vzrostl o 2,2 mld. Kč na hodnotu 7,6 mld. Kč zejména z důvodu růstu tržeb za rezervovanou kapacitu. Distribuovaný objem elektrické energie byl v I. polovině 2010 ve výši 16,7 TWh, což představuje nárůst o 0,6 TWh (o 3,4 %). Hlavním důvodem bylo ožívání ekonomiky a růst množství elektřiny odebírané velkoodběrateli. Společnost ČEZ Prodej prodala konečným zákazníkům mimo Skupinu ČEZ 12,4 TWh elektřiny, což přibližně odpovídá úrovni roku 2009.

EBITDA segmentu **těžba střední Evropa** meziročně poklesl o 0,6 mld. Kč na hodnotu 2,2 mld. Kč, což je způsobeno nižší poptávkou uhlí ze strany ČEZ, a. s. Externím zákazníkům dodaly Severočeské doly a. s. o 173 tis. tun uhlí více, a to i přes klesající tržní poptávku po tříděném uhlí (sektor domácností i komunální sféra přecházejí na čistější zdroje vytápění).

EBITDA segmentu **ostatní střední Evropa** meziročně poklesl o 0,3 mld. Kč na hodnotu 2,7 mld. Kč, což souviselo s vyššími režijními náklady poskytovatele služeb výpočetní techniky ve Skupině ČEZ, společností ČEZ ICT Services, a. s.

EBITDA segmentu **výroba a obchod jihovýchodní Evropa** se oproti roku 2009 nezměnil a dosahuje hodnoty 0,2 mld. Kč. Výroba v bulharské elektrárně Varna se meziročně snížila, zatímco v Rumunsku pokračuje výstavba a postupné spouštění větrného parku ve Fântânele, který v dosud dostavěné části vyráběl elektřinu již v červnu 2010.

EBITDA segmentu **distribuce a prodej jihovýchodní Evropa** rostl o 0,1 mld. Kč na hodnotu 1,9 mld. Kč. Společnosti v Bulharsku, Rumunsku a Albánii distribuovaly celkem 10,2 TWh elektrické energie konečným zákazníkům, meziročně o 25,9 % více, a to zejména působením nové akvizice v Albánii, která byla ve srovnatelném období minulého roku součástí Skupiny ČEZ až od května 2009. Prodej a distribuce v Bulharsku a Rumunsku se meziročně téměř nezměnily.

## Přehled vztahů se spřízněnými osobami

(mil. Kč)

Dceřiné, přidružené a společné podniky:	Pohledávky		Závazky	
	k 30.6.2010	k 31.12.2009	k 30.6.2010	k 31.12.2009
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
Ostatní	5	10	10	51
<b>Dceřiné, přidružené a společné podniky celkem</b>	<b>270</b>	<b>7 345</b>	<b>114</b>	<b>240</b>

Subjekty pod kontrolou majoritního vlastníka společnosti:	Pohledávky		Závazky	
	k 30.6.2010	k 31.12.2009	k 30.6.2010	k 31.12.2009
CD 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
Ostatní	8	2		
<b>Subjekty pod kontrolou majoritního vlastníka společnosti celkem</b>	<b>254</b>	<b>939</b>	<b>397</b>	<b>434</b>
<b>Celkem</b>	<b>524</b>	<b>8 284</b>	<b>511</b>	<b>674</b>

<sup>1)</sup> Součástí konsolidačního celku Skupina ČEZ od 1/2010

(mil. Kč)

Dceřiné, přidružené a společné podniky:	Prodeje spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	1-6/2010	1-6/2009	1-6/2010	1-6/2009
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
Ostatní	15	3	12	3
<b>Dceřiné, přidružené a společné podniky celkem</b>	<b>44</b>	<b>42</b>	<b>165</b>	<b>237</b>

Subjekty pod kontrolou majoritního vlastníka společnosti:	Prodeje spřízněným osobám		Nákupy od spřízněných osob	
	1-6/2010	1-6/2009	1-6/2010	1-6/2009
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>Subjekty pod kontrolou majoritního vlastníka společnosti celkem</b>	<b>3 908</b>	<b>4 532</b>	<b>5 213</b>	<b>5 921</b>
<b>Celkem</b>	<b>3 952</b>	<b>4 574</b>	<b>5 378</b>	<b>6 158</b>

<sup>1)</sup> Součástí konsolidačního celku Skupina ČEZ od 1/2010

## Investice Skupiny ČEZ

V první polovině roku 2010 vynaložily společnosti Skupiny ČEZ na investiční výstavbu celkem 23,0 mld. Kč, což značí meziroční nárůst o 2,4 mld. Kč.

Investiční výstavba podle oblastí (mil. Kč)

Oblast	Střední Evropa		Jihovýchodní Evropa		Celkem	
	I. pololetí 2009	I. pololetí 2010	I. pololetí 2009	I. pololetí 2010	I. pololetí 2009	I. pololetí 2010
Jaderná energetika	4 105	3 866	0	0	4 105	3 866
Zdroje uhelné a paroplynové	6 181	8 771	26	10	6 207	8 781
<i>v tom: rekonstrukce</i>	<i>1 627</i>	<i>3 775</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1 627</i>	<i>3 775</i>
<i>výstavba nových kapacit</i>	<i>4 280</i>	<i>4 539</i>	<i>17</i>	<i>10</i>	<i>4 297</i>	<i>4 549</i>
<i>ostatní</i>	<i>274</i>	<i>457</i>	<i>9</i>	<i>0</i>	<i>283</i>	<i>457</i>
Obnovitelné zdroje	212	1 075	3 638	1 044	3 850	2 119
Distribuce elektrické energie	4 154	4 806	743	1 353	4 897	6 159
Výroba a distribuce tepla	167	57	0	0	167	57
Těžba surovin	1 081	1 323	0	0	1 081	1 323
Ekologie	11	0	0	0	11	0
Informační systémy	239	270	20	54	259	324
Nakládání s odpady	0	0	0	0	0	0
Ostatní	411	384	260	9	671	393
Eliminace uvnitř Skupiny ČEZ	-648	0	0	0	-648	0
<b>Celkem</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>

Nabytí stálých aktiv (mil. Kč)

	I. pololetí 2009	I. pololetí 2010
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku	20 404	21 900
z toho nabytí jaderného paliva	2 045	2 287
Nabytí dlouhodobého nehmotného majetku	196	1 122
Nabytí dlouhodobého finančního majetku	553	3 058
Změna stavu závazků z titulu stálých aktiv	-21	142
<b>Celkem</b>	<b>21 132</b>	<b>26 222</b>

## Očekávaná hospodářská a finanční situace

V prvním pololetí roku 2010 čelila Skupina ČEZ dopadům finanční a hospodářské krize v sektoru energetiky. Propad tržních cen elektřiny, i přes částečnou kompenzaci ztrát forwardovými prodeji elektřiny z minulých let za vyšší ceny, je hlavním důvodem poklesu hospodářského výsledku. Spolehlivý provoz jaderných elektráren, vyšší výroba z obnovitelných zdrojů a nárůst distribuovaného objemu elektrické energie měly pozitivní dopad na výsledky hospodaření Skupiny ČEZ.

Očekáváme, že i ve druhém pololetí 2010 budou působit obdobné vlivy. V závěru roku 2010 tak, i v důsledku nerovnoměrného rozložení tvorby ročního hospodářského výsledku, očekáváme provozní zisk před odpisy na úrovni 88,7 mld. Kč, což by znamenalo meziroční pokles o 2,4 mld. Kč. Čistý zisk očekáváme ve výši 46,7 mld. Kč a jeho meziroční pokles by v takovém případě činil 5,2 mld. Kč. Očekávané výsledky hospodaření odpovídají výrobě ze slunečních elektráren, která je zahrnuta v tarifech za distribuci elektřiny na rok 2010 v objemu 180 GWh. Avšak vzhledem k výraznému nárůstu výroby z fotovoltaických elektráren až o dalších 175 GWh existuje riziko negativního dopadu do očekávaných výsledků ve výši 1 – 2 mld. Kč. Tento dopad pak bude v následujících letech díky kompenzačnímu schématu Skupině ČEZ navrácen.

Stabilizačním prvkem hospodaření Skupiny ČEZ jsou i nadále úsporné projekty programu Efektivita, které si kladou za cíl dosáhnout nejlepší praxe odvětví ve všech hlavních segmentech podnikání. Přínosy v roce 2010 jsou očekávány ve výši přes 13 mld. Kč proti srovnatelné základně roku 2006.

Ve druhém pololetí se rovněž projeví vliv zahraničních akvizic, který bude významně souviset s výsledky vyjednávání regulačních podmínek v jednotlivých zemích. Další vliv bude mít výroba z dokončované větrné farmy ve Fântânele v Rumunsku a úspěšná pokračování v započatých transformačních krocích v Albánii.

V rámci obnovy zdrojů byly u prvních dvou bloků komplexně obnovované elektrárny Tušimice II (bloky 23 a 24) provedeny certifikační zkoušky a garanční testy.

Pokračuje výstavba nové elektrárny v Ledvicích o instalovaném výkonu 660 MW a rovněž příprava a kontraktační práce na dalších projektech obnovy zdrojů. Pro uhelnou elektrárnu Pruněřov II vydalo Ministerstvo životního prostředí kladné stanovisko EIA, byl dokončen koncepční projekt paroplynové elektrárny Počerady. U projektu dostavby Jaderné elektrárny Temelín byla předána dokumentace EIA na Ministerstvo životního prostředí ČR.

Na program obnovy zdrojů vynaloží v roce 2010 Skupina ČEZ v České republice 21,9 mld. Kč.

Investiční výstavba a obnova probíhá i ve všech distribučních společnostech.

Celkové investiční výdaje Skupiny ČEZ do hmotného a nehmotného majetku jsou pro rok 2010 plánovány ve výši 92,5 mld. Kč, z toho v I. pololetí bylo zatím proinvestováno 23,0 mld. Kč.

## Bilance opatřené a dodané elektrické energie Skupiny ČEZ

### Celková bilance opatřené a dodané elektrické energie Skupinou ČEZ (GWh)

	I. pololetí 2009	I. pololetí 2010	Index 2010/2009 (%)
<b>Opatřená elektřina</b>			
Výroba elektřiny (brutto)	33 163	34 034	102,6
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpání	-3 035	-3 168	104,4
Dodávka elektřiny	30 128	30 866	102,4
Ztráty v distribučních sítích	-2 893	-3 912	135,2
Nákup pro distribuci a prodej	9 232	12 269	132,9
<b>Celkem opatřená elektřina</b>	<b>36 467</b>	<b>39 223</b>	<b>107,6</b>
<b>Užitá elektřina</b>			
Prodej koncovým zákazníkům	20 067	22 280	111,0
z toho: prodej koncovým zákazníkům ve Skupině ČEZ včetně prodeje na ztráty	1 116	1 134	101,6
Prodej na velkoobchodním trhu (netto)	16 400	16 943	103,3
z toho: prodej mimo Skupinu ČEZ	62 519	77 671	124,2
nákup mimo Skupinu ČEZ	-46 119	-60 728	131,7
<b>Celkem užitá elektřina</b>	<b>36 467</b>	<b>39 223</b>	<b>107,6</b>

## Změny v majetkových účastech Skupiny ČEZ

### **Česká republika**

- 1. 2. 2010 vznikla dceřiná společnost Elektrárna Chvaletice a.s. Byla založena za účelem vyčlenění organizační jednotky elektrárna Chvaletice z ČEZ, a. s., které do data uzávěrky této pololetní zprávy neproběhlo.
- 6. 4. 2010 byl získán 100% podíl ve společnosti FVE Buštěhrad a.s.
- 5. 5. 2010 byl získán 100% podíl ve společnosti Bioplyn technologie s.r.o.
- 7. 5. 2010 koupil ČEZ, a. s., podíl ve výši 85 % ve společnosti Teplárna Trmice, a.s.
- 7. 5. 2010 získala Skupina ČEZ nákupem společnosti Teplárna Trmice, a.s. podíl ve výši 19,6 % ve společnosti Tepelné hospodářství města Ústí nad Labem s.r.o.
- 10. 5. 2010 byl získán 65% podíl ve společnosti ULITEP, spol. s r.o., dodávající měřidla tepla a teplé vody.
- 10. 6. 2010 se stal ČEZ, a. s., 100% majitelem společnosti eEnergy Ralsko a.s. Její hlavní činností je projekt výstavby sluneční elektrárny s instalovaným výkonem 25 MW v areálu bývalého vojenského výcvikového prostoru Ralsko.
- 10. 6. 2010 přešla do Skupiny ČEZ společnost 3 L invest a.s., jež je 100% vlastněna společností eEnergy Ralsko a.s.

#### po skončení I. pololetí:

- 8. 7. 2010 byly nakoupeny akcie společnosti FVE Vranovská Ves a.s., která prostřednictvím své 100% dceřiné společnosti DOMICA FPI s.r.o. staví sluneční elektrárnu.

### **Nizozemské království**

- 26. 1. 2010 zanikla společnost Mibrag B.V. fúzí se svou mateřskou společností, německou JTSD - Braunkohlebergbau GmbH.

### **Spolková republika Německo**

- 19. 2. 2010 – byla zapsána společnost MIBRAG Neue Energie GmbH, popis činnosti viz kapitolu Působení Skupiny ČEZ v zahraničí.

### **Republika Turecko**

- 20. 5. 2010 – byla zapsána společnost İckale Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret A.S., popis činnosti viz kapitolu Působení Skupiny ČEZ v zahraničí.

### **Rumunsko**

- 30. 6. 2010 – do společnosti CEZ Poland Distribution B.V. byly převedeny podíly ve výši představující 0,00000139% podíl ve společnostech CEZ Distributie S.A. a CEZ Vanzare S.A. V případě obou společností se jednalo o 1 akcii.

#### po skončení I. pololetí:

- 28. 7. 2010 – získání 37% podílu ve společnosti CEZ Servicii S.A. od menšinového akcionáře Electrica S.A. Společnost ČEZ se tímto stala 100% majitelem společnosti CEZ Servicii S.A.



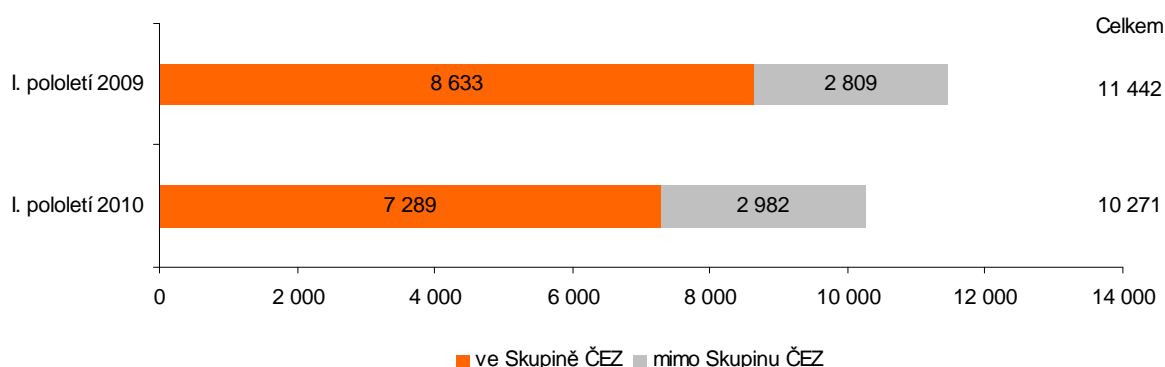
## Působení Skupiny ČEZ v České republice

### Těžba uhlí

Těžbu hnědého uhlí ve Skupině ČEZ zajišťuje v České republice společnost Severočeské doly a.s. v Dolech Nástup Tušimice a Bílina.

V I. pololetí 2010 společnost prodala celkem 10,3 mil. tun uhlí, což je o 1,2 mil. tun uhlí méně než za stejné období roku 2009. Aktivní obchodní politika přinesla zvýšení odbytu tříděného uhlí mimo Skupinu ČEZ o 173 tis. tun (o 6,2 %). Pokles prodeje uhlí společností ČEZ pramenil z probíhající obnovy elektráren Ledvice a Tušimice a nižší spotřeby v Elektrárně Chvaletice.

#### Odbyt uhlí (tis. tun)



### Investice

Do těžby surovin investovala společnost Severočeské doly v I. pololetí 2010 celkem 1 307 mil. Kč. Investice směřovaly do pořízení nové těžební techniky, na zajištění modernizace velkostrojů a dálkové pásové dopravy, na výstavbu ochranných opatření v lokalitách Tušimice a Bílina a v neposlední řadě na výkupy pozemků pro zajištění dalšího postupu těžební činnosti.

#### Pokračování těžby v Dole Bílina

Dne 29. 7. 2010 vydalo Ministerstvo životního prostředí ČR souhlasné stanovisko se zachováním a pokračováním těžby hnědého uhlí v Dole Bílina společnosti Severočeské doly na dobu 5 let. Souhlas je podmíněn dodržením některých podmínek jak ve fázi přípravy těžby, tak následně ve fázi jejího průběhu. Jedná se převážně o ekologická opatření, jako např. zachování ornice a její rychlé využití při rekultivacích, omezování a monitoring hluku, protiprašná opatření a transfer vodních rostlin a živočichů do náhradních vodních ploch.

Stanovena byla rovněž ochrana lázní Bílina - formou povinnosti dodržovat vyhlášku Severočeského krajského národního výboru v Ústí nad Labem stanovující ochranná pásma přírodních léčivých zdrojů lázeňského místa Bílina, a respektování požadavku Českého inspektorátu lázní a vřidel na nezasahování do hornin podložního krystalinika při těžbě.

Do roku 2011 musejí Severočeské doly a.s. dopracovat souhrnný plán sanací a rekultivací Dolů Bílina vytvářející dostatečný počet a různorodost ploch pro pozdější stálý výskyt a život dalších rostlin a živočichů.

## Výroba elektrické energie

### Instalovaný výkon

K 30. 6. 2010 vlastnily společnosti Skupiny ČEZ v České republice výrobní zdroje s instalovaným výkonem 12 552 MW (z toho jaderné elektrárny 3 830 MW, uhelné elektrárny 6 758 MW, vodní elektrárny 1 935 MW, větrné, sluneční a biomasové elektrárny 29 MW).

Meziroční změna výše instalovaného výkonu:

<b>• uhléné, plynové a paroplynové elektrárny a teplárny</b>	<b>+149,00 MW</b>
• Teplárna Trmice	+158,00 MW
• mazutová turbína Jindřichův Hradec	+2,50 MW
• oprava údaje biomasové turbíny	+0,50 MW
• Teplárna Dvůr Králové nad Labem (odstavení turbíny)	-12,00 MW
<b>• vodní elektrárny</b>	<b>+2,20 MW</b>
• elektrárna Spytihněv (po rekonstrukci)	+1,40 MW
• elektrárna Mělník	+0,60 MW
• elektrárna Předměřice nad Labem (po rekonstrukci)	+0,50 MW
• Veselí nad Moravou (prodej)	-0,30 MW
<b>• větrné a sluneční elektrárny</b>	<b>+27,02 MW</b>
• sluneční elektrárna Žabčice	+5,60 MW
• sluneční elektrárna Čekanice u Tábora	+4,50 MW
• větrná elektrárna Věžnice	+4,10 MW
• větrná elektrárna Janov	+4,00 MW
• sluneční elektrárna Hrušovany n. Jev.	+3,80 MW
• sluneční elektrárna Bežerovice	+3,00 MW
• sluneční elektrárna Chýnov u Tábora	+2,00 MW
• sluneční elektrárna Přelouč	+0,02 MW

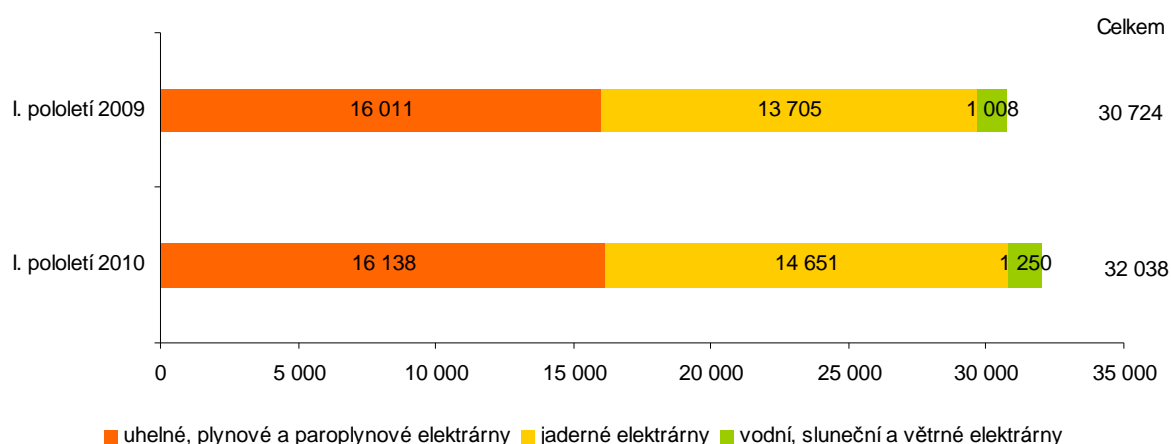
### Výroba elektrické energie

V elektrárnách Skupiny ČEZ bylo v České republice v I. pololetí roku 2010 vyrobeno 32 038 GWh elektrické energie, což představuje meziroční nárůst o 1 314 GWh (o 4,3 %).

Na vyšší výrobě se podílely především Jaderné elektrárny Dukovany a Temelín, jejichž výroba meziročně vzrostla o 945 GWh. Významný nárůst výroby vykázaly také obnovitelné zdroje, kde vyšší průtoky na vodních elektrárnách a nové akvizice vedly k meziročnímu nárůstu výroby o 242 GWh. Nový člen Skupiny ČEZ Teplárna Trmice přispěl výrobou 28 GWh.

Podíl elektrické energie vyrobené v jaderných elektrárnách se na celkovém objemu výroby Skupiny ČEZ v České republice meziročně zvýšil ze 44,6 % na 45,7 %.

## Výroba elektrické energie Skupinou ČEZ v České republice, brutto (GWh)



### Výroba elektrické energie z obnovitelných zdrojů

Výrobou elektrické energie z obnovitelných zdrojů se v České republice zabývají ČEZ, a. s., ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o. a Energetické centrum s.r.o.

### Výroba elektrické energie z obnovitelných zdrojů v České republice (MWh)

	I. pololetí 2009	I. pololetí 2010	Index 2010/2009 (%)
<b>Skupina ČEZ v České republice celkem</b>	<b>972</b>	<b>1 135</b>	<b>116,8</b>
ČEZ, a. s.	853	964	113,0
Ostatní členové Skupiny ČEZ v České republice	119	171	143,8
<b>Vodní elektrárny celkem (bez přečerpávacích)</b>	<b>802</b>	<b>968</b>	<b>120,8</b>
ČEZ, a. s.	687	823	119,8
Ostatní členové Skupiny ČEZ v České republice	115	145	126,7
z toho:			
<b>Elektrárny s instalovaným výkonem do 10 MW</b>	<b>97</b>	<b>123</b>	<b>126,7</b>
ČEZ, a. s.	28	34	121,4
Ostatní členové Skupiny ČEZ v České republice	69	89	128,9
<b>Sluneční elektrárny celkem</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>187 600,0</b>
ČEZ, a. s.	0	0	100,0
Ostatní členové Skupiny ČEZ v České republice	0	8	x
<b>Větrné elektrárny celkem</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>x</b>
ČEZ, a. s.	0	0	x
Ostatní členové Skupiny ČEZ v České republice	0	4	x
<b>Spalování biomasy celkem</b>	<b>170</b>	<b>155</b>	<b>91,1</b>
ČEZ, a. s.	166	141	85,0
Ostatní členové Skupiny ČEZ v České republice	4	14	334,1

### Investice

#### Jaderná energetika

Investiční výdaje do jaderné energetiky (včetně nákupu jaderného paliva) činily za I. pololetí 2010 celkem 3 820 mil. Kč.

V Jaderné elektrárně Dukovany byla provedena plánovaná odstávka 2. bloku pro částečnou výměnu paliva, v jejímž průběhu byly provedeny menší investiční akce pro modernizaci zařízení bloku. Probíhají přípravné práce na další etapě využití projektových rezerv bloků, která je na 4. bloku Jaderné elektrárny Dukovany plánována na IV. čtvrtletí 2010. Kratších odstávek se dočkají také 1. a 3. blok.

V Jaderné elektrárně Temelín probíhala odstávka na výměnu paliva na 2. bloku. Mezi nejdůležitější plánované akce patřily zkoušky obalových systémů CASTOR. Na základě kontrol lopatek nízkotlakých dílů turbín bylo v průběhu odstávky rozhodnuto o odvezení všech nízkotlakých dílů do výrobního závodu na opravu a vyvážení.

Výstavba skladu vyhořelého paliva Temelín je fakticky dokončena a probíhají závěrečné kontroly. Všechny potřebné žádosti o povolení byly podány. Získáno bylo povolení k nakládání s jadernými materiály ve skladu vyhořelého paliva.

#### Dostavba Jaderné elektrárny Temelín

Dne 31. 5. 2010 byla na Ministerstvo životního prostředí předána dokumentace vlivů záměru "Nový jaderný zdroj v lokalitě Temelín včetně vyvedení výkonu do rozvodny Kočín" na životní prostředí. Jedná se o další krok v procesu posuzování vlivů na životní prostředí (EIA), který navazuje na zjišťovací řízení, zahájené 8. 7. 2008 zveřejněním záměru a na jeho závěry z února 2009. V průběhu zpracování dokumentace nebyly zjištěny žádné skutečnosti, které by z pohledu vlivu na životní prostředí bránily další přípravě nových bloků. Možné vlivy na veřejné zdraví a životní prostředí, a to i s uvažováním spolupůsobícího účinku provozu stávající elektrárny, nepřekračují příslušné zákonné limity.

Ministerstvo životního prostředí České republiky zveřejnilo tuto dokumentaci dne 29. 6. 2010 v informačním systému a dále ji rozesílá na dotčené obce, Jihočeský kraj, správní úřady i do Rakouska a Německa. Na závěr procesu EIA vydá Ministerstvo životního prostředí stanovisko. To je nezbytným odborným podkladem pro vydání navazujících rozhodnutí příslušných správních úřadů.

Dne 29. 6. 2010 schválil Státní úřad pro jadernou bezpečnost ve správním řízení Program zabezpečování jakosti pro činnost umístění jaderného zařízení „3. a 4. blok“ v lokalitě Jaderné elektrárny Temelín.

#### Veřejná zakázka na dostavbu Jaderné elektrárny Temelín

V I. pololetí 2010 pokračovalo zadávací řízení zakázky (ev. č. veřejné zakázky 60034603) „Dostavba Jaderné elektrárny Temelín“ zadavatele ČEZ, a. s., které bylo oficiálně zahájeno uveřejněním v informačním systému o veřejných zakázkách dne 3. 8. 2009. Pro rozsah zakázky se předpokládá design (projektové řešení), dokumentace, inženýring, výroba zařízení, dodávka, výstavba, montáž, zkoušky a uvedení do provozu třetího a čtvrtého kompletního bloku jaderné elektrárny formou dodávky na klíč od jediného dodavatele, včetně palivových souborů. Oba bloky budou shodného designu s koncepcí tlakovodního reaktoru (PWR) a každý z nich bude mít čistý elektrický výkon vyšší než 1 000 MW<sub>e</sub>. Žádost o účast podala společnost **Westinghouse Electric Corporation** (společně s Westinghouse Electric Company Czech Republic), dále **AREVA NP** a konsorcium **Škoda JS společně s Atomstrojexport a JSC OKB Hidropress**. Všichni zájemci, kteří ve lhůtě podali žádost o účast v zadávacím řízení veřejné zakázky „Dostavba Jaderné elektrárny Temelín“, splnili kvalifikační předpoklady, v nichž bylo mimo jiné i prokázání schopnosti realizovat nejnovější generaci reaktorů (generace III popř. III+) s vyšší spolehlivostí, zdokonalenými bezpečnostními systémy, vysokou pasivní bezpečností a moderními ochrannými obálkami (kontejnmenty). Etapa kvalifikace byla oficiálně ukončena oznámením výsledků kvalifikace dne 17. 2. 2010.

Všichni kvalifikovaní zájemci se zúčastnili informačního setkání (Information Meeting) dne 10. 3. 2010, jímž byla zahájena další etapa výběrového řízení. Ve dnech 20. - 21. 4. 2010 proběhla přímo v Jaderné elektrárně Temelín návštěva (Site Visit) vždy tří zástupců kvalifikovaných zájemců. Vzhledem ke složitosti a značnému rozsahu zakázky proběhla v měsících květnu a červnu 2010, ještě před odesláním výzvy k podání nabídek, jednání s kvalifikovanými zájemci (Consulting Meetings) za účelem co nejlepšího vymezení rozsahu, rozhraní a podmínek dodávky. V době uzávěrky Pololetní zprávy probíhalo dopracování a upřesnění zadávací dokumentace právě na základě těchto jednání.

#### **Zdroje uhelné a paroplynové**

Za I. pololetí 2010 bylo v ČEZ, a. s. na obnovu zdrojů a výstavbu nových kapacit vynaloženo celkem 8 171 mil. Kč vč. kapitalizovaných úroků.

V Elektrárně Tušimice II (4 x 200 MW) byly v rámci dokončení 1. etapy provedeny certifikační zkoušky a garanční test na blocích 23 a 24. V rámci realizace 2. etapy byly ukončeny všechny demontáže staré technologie - cca 90 % zařízení (kotle, turbíny, generátory) - a byla zahájena montáž - proběhl zdvih generátorů 21 a 22 na pozici a probíhá usazování těles turbíny na bloku 22.

V Elektrárně Prunéřov II (3 x 250 MW) pokračuje uzavírání smluv u dalších obchodních balíčků. Je zpracováván koordinovaný basic design (dokumentace souborného řešení).

Dne 29. 4. 2010 vydalo Ministerstvo životního prostředí kladné stanovisko EIA, ve kterém byly, mimo jiné, zpřísněny výstupní emisní hodnoty koncentrací TZL (tuhých znečišťujících látek), SO<sub>2</sub> a CO. Současně byl zpřísněn roční strop emisí pro lokalitu Prunéřov. Na základě stanoviska EIA byla dopracována Dokumentace pro územní řízení a předána na dotčené orgány státní správy a správce sítí k vyjádření. Žádost o územní řízení byla podána dne 30. 7. 2010.

Na výstavbě nového zdroje v Ledvicích (660 MW), byla dokončena stavební část opláštění a přesypové věže zauhlování nad mezistrojovnou. Hlavní nosná konstrukce kotle je postavena do výšky čtvrtého patra (90 m z celkových 132 m). Před dokončením je potrubí chladicí vody pro kondenzátory turbíny a tažení pláště chladicí věže.

Pro stavbu PPC (paroplynový cyklus) v Elektrárně Počerady bylo dne 16. 6. 2010 získáno souhlasné stanovisko Krajského úřadu Ústeckého kraje a 30. 6. 2010 bylo obnoveno, v lednu 2010 přerušené, územní řízení. Byl dokončen koncepční projekt a připraven čistopis dokumentace pro integrované povolení IPPC.

### Obnovitelné zdroje

ČEZ, a. s., investoval 21 mil. Kč do vodních elektráren, kde největší projekt představovala generální oprava turbogenerátoru v Elektrárně Slapy.

Společnost ČEZ Obnovitelné zdroje investovala do vodních elektráren 18,9 mil. Kč a do dokončení větrné elektrárny Věžnice 11,0 mil. Kč.

Na výstavbu slunečních elektráren Buštěhrad a Ševětín bylo investováno 988,9 mil. Kč. Celkové investice do obnovitelných zdrojů činily 1 062,7 mil. Kč.

### Tepelná energie

#### Prodej tepelné energie (TJ)

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

Vyšší dodávky tepla od ČEZ, a. s., a ČEZ Teplárenská, a.s. jsou dány především vyšší spotřebou v průběhu I. čtvrtletí 2010 v důsledku dlouhé zimy. Společnost Energetické centrum s.r.o. byla do výsledků I. pololetí 2009 započtena až od dubna. Nově je v konsolidovaném výkazu tepla zahrnuta také Teplárna Trmice, a.s. zásobující teplem převážně město Ústí nad Labem.

### Investice

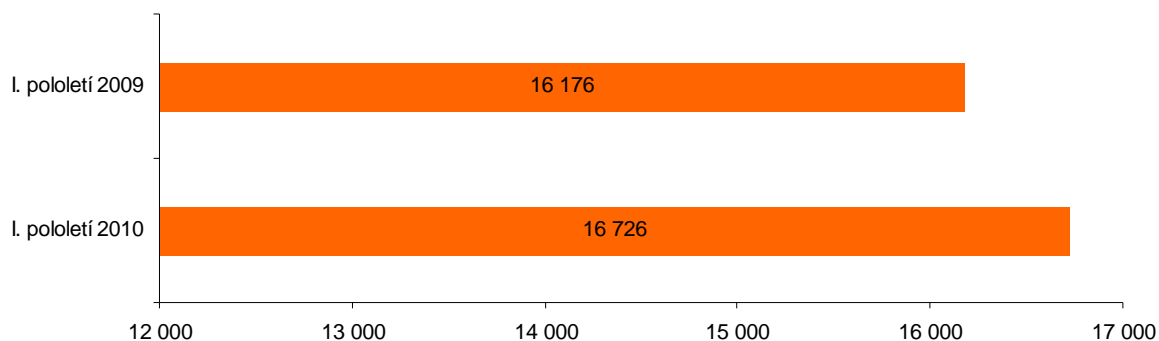
Investice v oblasti výroby a distribuce tepla činily v I. pololetí 56,0 mil. Kč. Vyvedení tepelného výkonu z Elektrárny Dětmárovice do Bohumína, nacházející se již v konečné etapě, si vyžádalo 30 mil. Kč, proběhla rovněž výměna izolace na celém tepelném napáječi z Elektrárny Hodonín do obce Holíč ve Slovenské republice.

## Distribuce a prodej elektrické energie

### Distribuce elektrické energie

Distribuci v České republice zajišťuje společnost ČEZ Distribuce, a. s., která v I. pololetí 2010 zprostředkovala dodávku elektrické energie koncovým zákazníkům v objemu 16,7 TWh. Hlavním důvodem meziročního růstu o 3,4 % je ožívání ekonomiky a růst množství elektřiny odebírané velkoodběrateli.

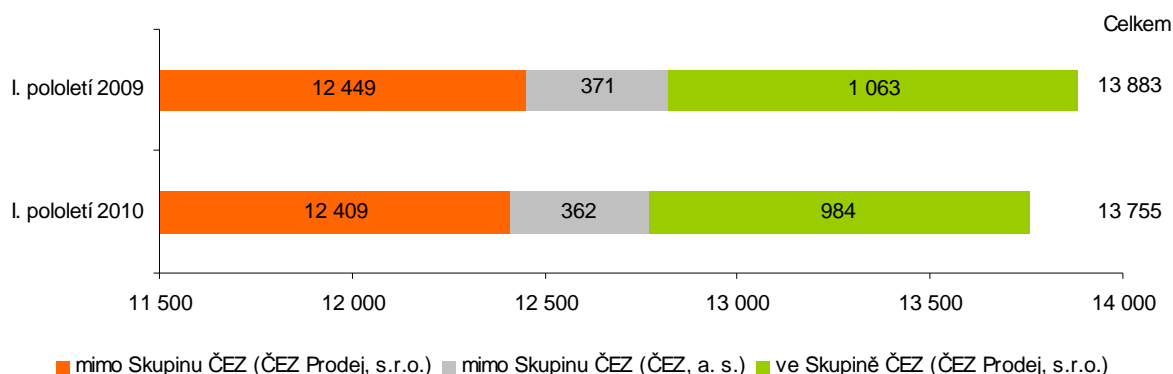
### Distribuovaná elektrická energie koncovým zákazníkům v České republice (GWh)



### Prodej elektrické energie

Skupina ČEZ realizuje prodej elektrické energie v České republice zejména prostřednictvím společnosti ČEZ Prodej, s.r.o., která v I. pololetí roku 2010 prodala celkem 12,4 TWh koncovým zákazníkům mimo Skupinu ČEZ, tedy objem na stejné úrovni jako v roce 2009. Poklesl objem prodaný ve Skupině z důvodu nižšího prodeje elektrické energie na ztráty společnosti ČEZ Distribuce, jež je nucena svou potřebu stále více pokrývat z povinného výkupu elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů.

### Prodej elektrické energie koncovým zákazníkům v České republice (GWh)



### Investice

Investice Skupiny ČEZ v oblasti distribuce a prodeje v České republice dosáhly za první pololetí roku 2010 výše 4,7 mld. Kč, což představuje meziroční nárůst o 4 %. Investice směřovaly především do výstavby transformoven a distribučních stanic. Investice do staveb, které se uskutečnily na základě požadavků zákazníků, dosáhly celkové výše 1,6 mld. Kč.

## Zemní plyn

Dne 3. 6. 2010 představila Skupina ČEZ (společnost ČEZ Prodej) nabídku zemního plynu pro zákazníky v kategorii domácností v České republice. K 30. 6. 2010 dosáhl počet smluvně zajištěných zákazníků 13 352. Fyzická dodávka zemního plynu bude zahájena později v roce 2010 nebo 2011. Zákazníkům, kteří se společností ČEZ Prodej uzavřeli smlouvu o sdružených dodávkách plynu, byla až do konce roku 2011 zaručena cena nejméně o 5 % nižší, než nabídne dominantní dodavatel zemního plynu na daném distribučním území. Ti ze zákazníků, kteří stihli uzavřít příslušnou smlouvu do 31. 7. 2010, budou odměněni premií 500 Kč za každé odběrné místo splatnou při zahájení dodávky.



Generální ředitel a předseda představenstva ČEZ, a. s., Dr. Martin Roman podepisuje smlouvu o dodávce zemního plynu pro svou domácnost od Skupiny ČEZ.

## **Ostatní obory**

### **Investice**

Investiční výdaje ve výši 265,8 mil. Kč směřovaly do oblasti informačních systémů, především do rozvoje ekonomického informačního systému společnosti SAP AG. Na obnovu vozového parku bylo vynaloženo celkem 74,0 mil. Kč, z toho na nákladní dopravu a speciální dopravu (např. pracovní stroje, sypače, cisterny, sklápěče, jeřáby) bylo určeno 71,9 mil. Kč.

### **Legislativní prostředí**

Od uzávěrky výroční zprávy za rok 2009 byla přijata významná novela zákona č. 167/2006 Sb., o veřejných zakázkách. Změny přijaté zákonem č. 179/2010 Sb. nabývají účinnosti dne 15. 9. 2010, s výjimkou jediného ustanovení, které nabylo účinnosti již dnem 15. 6. 2010. Jedná se o novelu implementující směrnici 2007/66/ES ze dne 11. 12. 2007. Hlavním cílem novely je odstranit aplikační nedostatky zákona a zmírnit jeho formalistický přístup, dále pak zvýšit transparentnost zadávacích řízení a zjednodušit postup jednotlivých dotčených subjektů.

Zákon č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, byl novelizován zákonem č. 152/2010 Sb., s účinností od 1. 9. 2010. Novela se zaměřuje na právo nekalé soutěže, když nově rozšiřuje okruh osob chráněných proti nekalosoutěžním praktikám o subjekty, které nejsou podnikateli a zákon je označuje jako zákazníky.

Novelou zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, provedenou zákonem č. 137/2010 Sb., který nabylo účinnosti dne 20. 5. 2010, byl nově upraven systém podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů.

### **Projekt Futuremotion aneb energie zítřka**

Dne 29. 4. 2010 byl podpisem dohody mezi ČEZ, a. s., a městem Vrchlabí v severovýchodních Čechách zahájen projekt Chytré území (Smart Region) spočívající v pokrytí vybraného území inteligentní distribuční sítí.

V Dalešicích byla vybudována síť dobíjecích stanic pro elektrokola a ČEZ, a. s., se stal partnerem této iniciativy úhradou nákladů vybudování 8 dobíjecích stanic v okolí a nákupu elektrických kol. Jedna z dobíjecích stanic se nachází přímo před infocentrem Jaderné elektrárny Dukovany.



## Působení Skupiny ČEZ v zahraničí

### **Polská republika**

#### **Výroba elektrické energie**

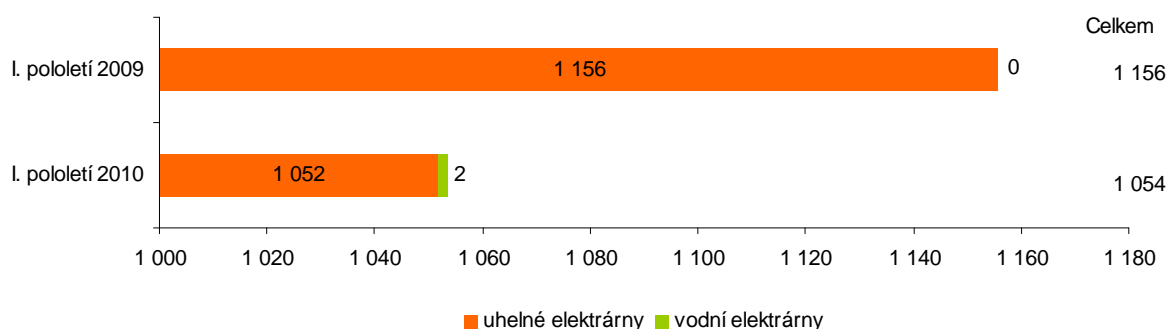
##### **Instalovaný výkon**

V Polské republice vlastnila Skupina ČEZ k 30. 6. 2010 elektrárny s celkovým instalovaným výkonem 730 MW, z čehož na černouhelné elektrárny připadlo 728 MW a vodní elektrárny 2 MW.

##### **Výroba elektrické energie**

V elektrárnách Skupiny ČEZ v Polské republice bylo v I. pololetí 2010 vyrobeno 1 054 GWh elektrické energie, tj. o 102 GWh méně než za stejné období roku 2009 z důvodu nižších cen elektřiny.

##### **Výroba elektrické energie v Polsku, brutto (GWh)**



##### **Výroba elektrické energie z obnovitelných zdrojů**

V prvním pololetí 2010 bylo vyrobeno 1,6 GWh v malé vodní elektrárně Skawinka, zatímco ve stejném období 2009 byla vodní elektrárna mimo provoz z důvodu generální opravy.

##### **Výroba elektrické energie z obnovitelných zdrojů v Polsku (MWh)**

	I. pololetí 2009	I. pololetí 2010	Index 2010/2009 (%)
Elektrárna s instalovaným výkonem do 10 MW	0	1 599	x
Spalování biomasy	70 866	80 394	113,4
<b>Celkem</b>	<b>70 866</b>	<b>81 993</b>	<b>115,7</b>

Zefektivněním procesů spalování biomasy navýšily polské elektrárny výrobu z biomasy o 9,5 GWh (o 13,4 %) oproti srovnatelnému období roku 2009.

##### **Investice**

Největší část investičních výdajů v Polsku byla vynaložena v souvislosti se zvyšováním podílu spalované biomasy, konkrétně do instalace zařízení na spalování dřevěného prachu v elektrárně Skawina.

##### **Tepelná energie**

V I. pololetí 2010 dodaly polské elektrárny 3 268 TJ tepla, tedy o 583 TJ (o 22 %) více než ve stejném období roku 2009. Mezi hlavní důvody patřilo chladnější počasí na začátku roku 2010 oproti roku 2009.

##### **Změny v majetkových účastech v Polsku**

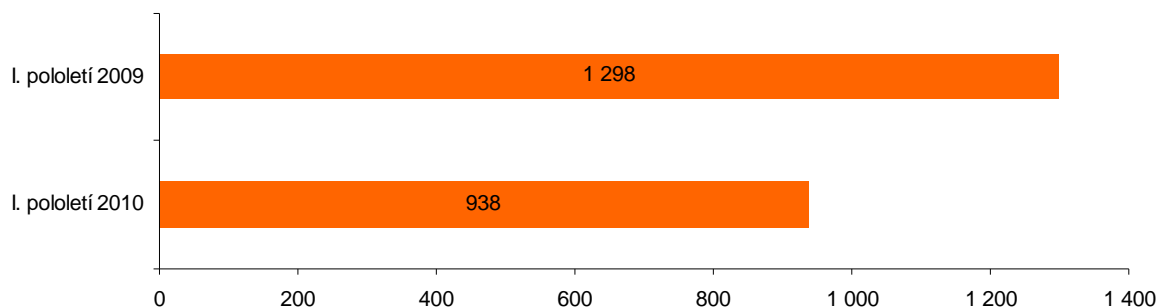
V únoru 2010 byla zaregistrována změna základního kapitálu ve společnosti **CEZ Polska sp. z o.o.** Základní kapitál byl navýšen z původní výše 6 900 000 PLN na 9 389 000 PLN.

## Bulharská republika

### Výroba elektrické energie

V bulharské černouhelné elektrárně Varna (instalovaný výkon 1 260 MW) bylo v I. pololetí 2010 vyrobeno 938 GWh elektrické energie, tj. o 360 GWh méně než za stejné období roku 2009. Hlavním důvodem poklesu bylo snižování výroby z důvodu nízkých cen elektřiny na volném trhu.

#### Výroba elektrické energie v Bulharsku, brutto (GWh)

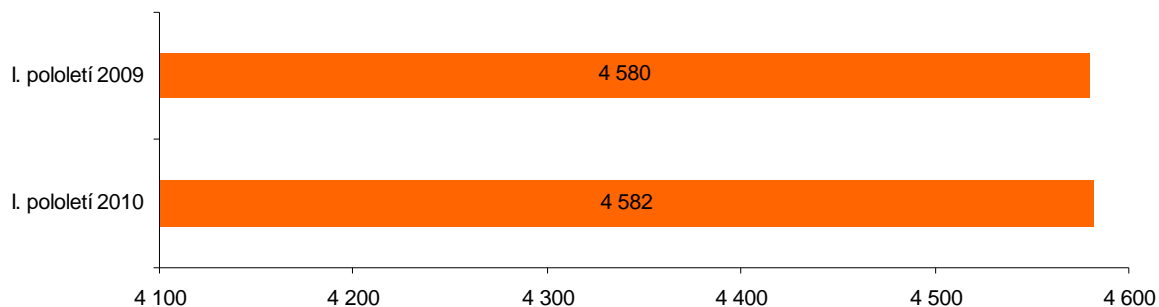


### Distribuce a prodej elektrické energie

#### Distribuce elektrické energie

Objem elektřiny distribuované v Bulharsku společností CEZ Razpredelenie Bulgaria AD, členem Skupiny ČEZ, zůstal meziročně ve stejné výši. Krize se nadále projevovala u firem odebírajících elektřinu na vysokém a nízkém napětí, kde spotřeba meziročně poklesla o 3 %, což bylo kompenzováno vyšší spotřebou domácností vyplývající z připojování nových odběrných míst k distribuční síti.

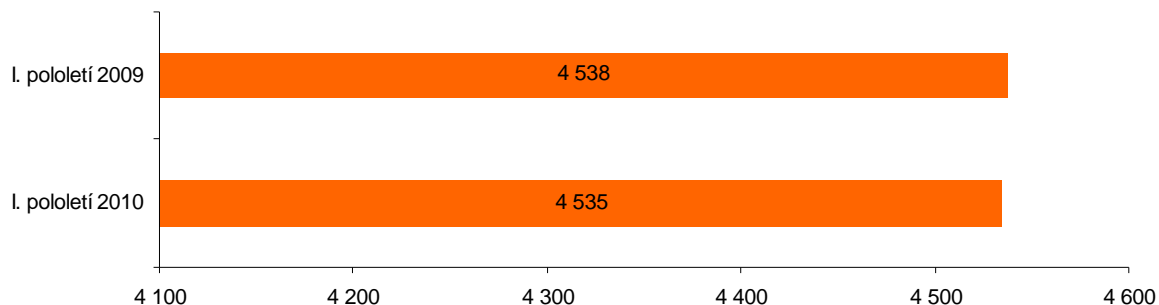
#### Distribuovaná elektrická energie koncovým zákazníkům v Bulharsku (GWh)



## Prodej elektrické energie

Prodejem elektrické energie v Bulharsku se zabývá společnost CEZ Elektro Bulgaria AD. Rovněž prodej, stejně jako distribuce, zůstal na úrovni I. pololetí 2009.

### Prodej elektrické energie koncovým zákazníkům v Bulharsku (GWh)



## Investice

V Bulharsku bylo vynaloženo na investiční výstavbu celkem 413 mil. Kč. Investiční náklady směřovaly zejména do stavby vn a nn sítí, zahuštění sítě novými transformátory, nových připojení a do výměny elektroměrů spojené s jejich přemístěním na přístupnější místa.

### Změny v majetkových účastech v Bulharsku

V meziročním porovnání nedošlo k žádné významné změně.

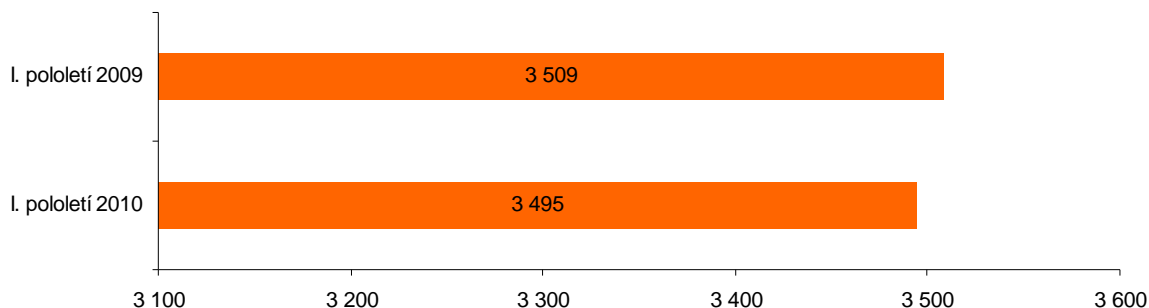
## Rumunsko

### Distribuce a prodej elektrické energie

#### Distribuce elektrické energie

Distribucí elektrické energie v Rumunsku se zabývá společnost CEZ Distributie S.A. Objem distribuované elektrické energie se meziročně snížil o 14 GWh a dosáhl 3 495 GWh.

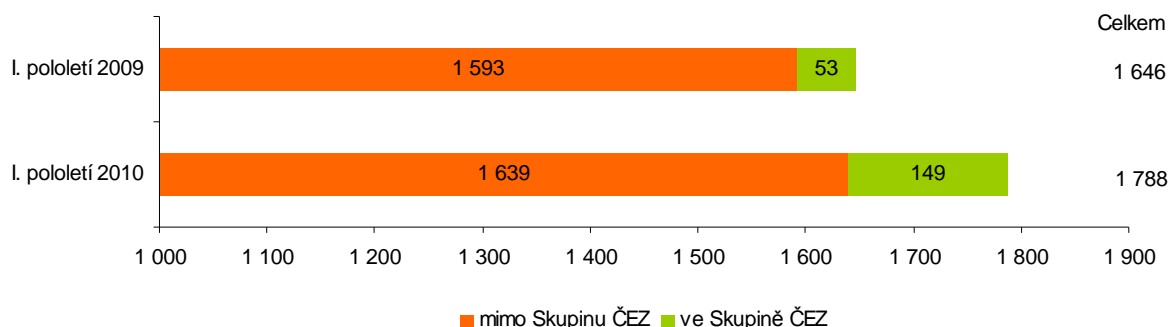
#### Distribuovaná elektrická energie koncovým zákazníkům v Rumunsku (GWh)



#### Prodej elektrické energie

Skupina ČEZ realizuje prodej elektrické energie v Rumunsku prostřednictvím společnosti CEZ Vanzare S.A., která v I. pololetí roku 2010 prodala celkem 1 788 GWh koncovým zákazníkům, což značí meziroční nárůst o 142 GWh.

#### Prodej elektrické energie koncovým zákazníkům v Rumunsku (GWh)



#### Výroba elektrické energie

Skupina ČEZ provádí výstavbu parků větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac v rumunské župě Constanța s celkovou výší investice 1,1 mld. EUR (cca 28 mld. Kč). Park Fântânele bude tvořit 139 větrných elektráren s celkovým instalovaným výkonem 347,5 MW. Park Cogeaalac má disponovat 101 větrnými elektrárnami s celkovým instalovaným výkonem 252,5 MW a jeho spuštění je naplánováno na rok 2011. V současnosti se jedná o největší vnitrozemský park větrných elektráren v Evropě a jeho plánovaný instalovaný výkon je 1,86krát vyšší, než má dosud největší obdobná větrná farma Whitelee ve Skotsku.

Dne 27. 5. 2010 připojil operátor přenosové soustavy Transelectrica do elektrizační soustavy hlavní rozvodny 110/400 kV v Tariverde. Následně byla dne 1. 6. 2010 uvedena do provozu první turbína větrného parku Fântânele. K 30. 6. 2010 bylo v této lokalitě vztyčeno 114 větrníků, z nichž 47 bylo připojeno k síti. Objem vyrobené elektrické energie za I. pololetí dosáhl 3 473 MWh.

#### Investice

V Rumunsku bylo vynaloženo na investiční výstavbu celkem 1 497 mil. Kč. Investiční náklady směřovaly zejména do výstavby parků větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac (896 mil. Kč), distribučního majetku a do nových elektroměrů (569 mil. Kč).

Dne 13. 7. 2010 oznámila Skupina ČEZ na základě předchozího dotazu rumunských úřadů, že odstupuje od projektu výstavby paroplynové elektrárny s instalovaným výkonem 400 MW v lokalitě CET Galați. Provedená předběžná studie proveditelnosti totiž ukázala, že projekt je vzhledem k vysokým nákladům spojeným s budováním plynovodu a nutností demolice některých staveb v majetku tamější elektrárenské společnosti CET Galați neuskutečnitelný.



### Změny v majetkových účastech v Rumunsku

Společnosti **Tomis Team S.R.L.**, **Ovidiu Development S.R.L.** a **MW Team Invest S.R.L.** zabývající se výstavbou a provozováním větrného parku Fântânele a Cogeaalac v březnu 2010 přesídlily z Constanța do Bukurešti.

V dubnu 2010 byl navýšen základní kapitál společnosti **Energonuclear S.A.** z původní výše 19 694 500 RON na 80 926 000 RON. ČEZ, a. s., v této společnosti vlastní podíl ve výši 9,15 %.

V souladu s ustanovením rumunské legislativy, umožňující soustředit akciové podíly v rukou jediného akcionáře pouze po přechodné období devíti měsíců, byly do nizozemské společnosti CEZ Poland Distribution B.V. převedeny podíly ve výši představující 0,00000139% podíl ve společnostech **CEZ Distributie S.A.** a **CEZ Vanzare S.A.** V obou společnostech nyní ČEZ, a. s., vlastní shodný podíl ve výši 99,99999861 %. Tato změna nastala k 30. 6. 2010.

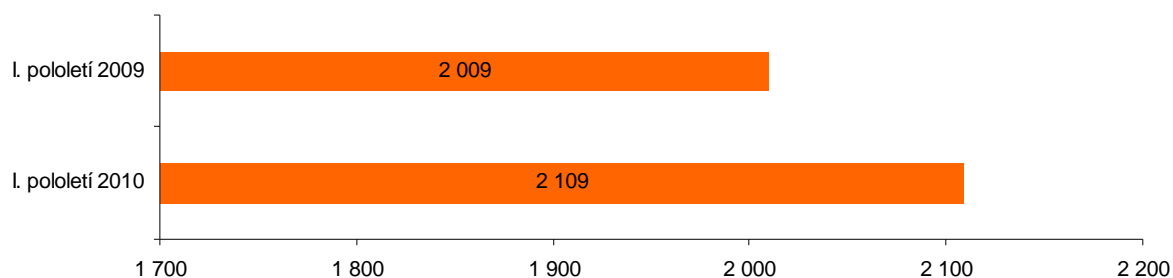
## Republika Albánie

### Distribuce a prodej

#### Distribuce elektrické energie

Společnost **Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A.** je jedinou distribuční společností v Albánii. V první polovině roku 2010 svým zákazníkům distribuovala celkem 2 109 GWh elektrické energie, což bylo o 100 GWh více než ve stejném období roku 2009. Pětiprocentní nárůst množství distribuované elektřiny reflektuje trend posledních let a souvisí s probíhajícími strukturálními změnami v albánské ekonomice. Spotřeba elektrické energie, která se v Albánii dosud pohybovala výrazně pod běžnou evropskou úrovní, tak potvrzuje svůj slibný potenciál pro dlouhodobý růst.

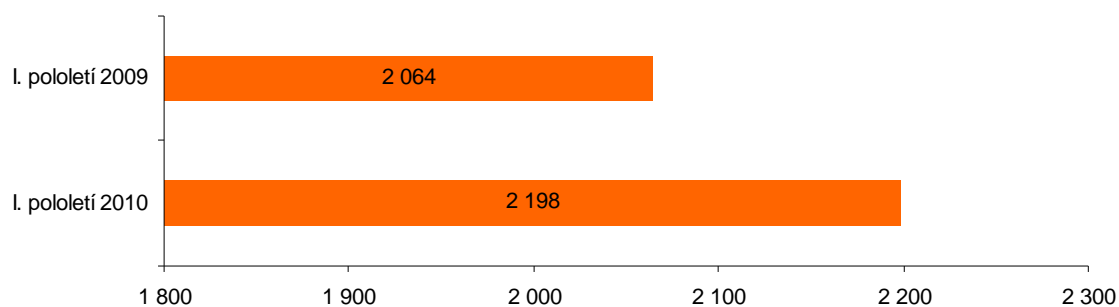
#### Distribuovaná elektrická energie koncovým zákazníkům v Albánii (GWh)



#### Prodej elektrické energie

Společnost **Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A.** prodala za první pololetí 2010 konečným zákazníkům elektrickou energii v objemu 2 198 GWh, což představuje meziroční nárůst o 134 GWh, tedy o 6,5 %.

#### Prodej elektrické energie koncovým zákazníkům v Albánii (GWh)



#### Investice

Investiční náklady za prvních šest měsíců roku 2010 přesáhly 200 mil. Kč, z toho 110 mil. Kč bylo využito na obnovu a renovaci distribuční sítě. Významnou položkou byla také instalace elektroměrů (60 mil. Kč). Další investice byly použity na zlepšení IT infrastruktury a logistiky.

#### Změny v majetkových účastech v Albánii

V meziročním porovnání nedošlo k žádné změně.

## Turecká republika

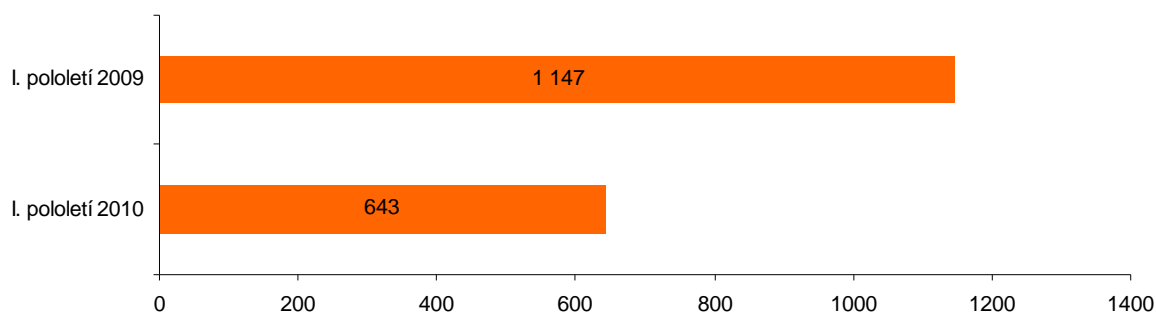
### Výroba a prodej elektrické energie

Turecký trh s elektřinou je částečně liberalizován, prostřednictvím neregulovaného trhu se však obchoduje jen malá část produkce. Většina výroby elektřiny v zemi je zajišťována prostřednictvím státem vlastněných podniků, nebo podniků s uzavřenou dlouhodobou odběratelskou smlouvou se státní velkoobchodní společností TETAŞ (Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.), a to za nákladově regulované ceny. V prosinci roku 2009 došlo k oddělení denního trhu a vyrovnávacího trhu s odchylkami. Tato změna výrazně zvýšila efektivitu a transparentnost tvorby cen. Z důvodu přechodu na Day-Ahead-Market (denní trh) na přelomu roku 2009 a 2010 výrazně vzrostly objemy tradingových aktivit skupiny Akenerji. Tato změna se pozitivně projevuje na hospodaření společnosti a částečně kompenzuje pokles tržeb z důvodu propadu cen.

Výroba elektrické energie je zajišťována společností Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. a jejími dceřinými společnostmi. Výroba ve stávajících plynových elektrárnách Çerkozköy, Bozüyük a İzmir-Kemalpaşa byla negativně ovlivněna nižší poptávkou a nižšími cenami vyvolanými vznikem denního trhu, neboť poté se již výroba v těchto elektrárnách v mimošpičkovém období nevyplácela. Očekáváme, že elektřina z nově budovaných vodních elektráren by měla být cenově konkurenceschopná i při stávajících cenových hladinách denního trhu. V případě růstu ceny elektřiny by bylo možné obnovit výrobu ve stávajících plynových elektrárnách i v mimošpičkovém období.

Celkem bylo v Akenerji v I. pololetí 2010 vyrobeno 643 GWh elektrické energie. Instalovaný výkon k 30. 6. 2010 činil 372,6 MW (bez elektrárny Akocak).

#### Výroba elektrické energie v Turecku, brutto (GWh)



Plyn pro elektrárny provozované společností Akenerji byl nakupován od společností Boru Hatları ile Petrol Taşima A.Ş. (BOTAŞ) a Bosphorus Gaz Corporation A.Ş.

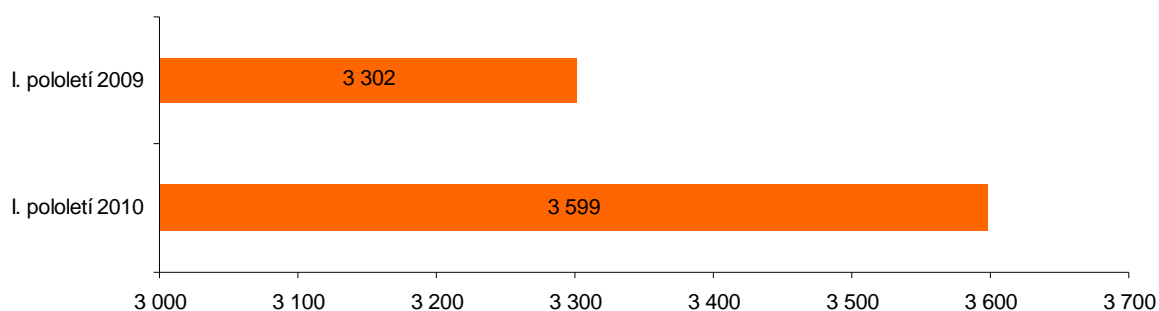
Turecko není v současné době součástí evropského trhu s povolenkami CO<sub>2</sub>. Na plynové elektrárny provozované společností Akenerji se tak nevztahuje ani povinnost jejich nákupu ani jiná speciální uhlíková daň.

Elektrárny Çerkozköy a Bozüyük vyrábějí doplňkové teplo. Jedná se o technologickou páru pro připojené průmyslové zákazníky, nikoliv o klasické dálkové vytápění domácností.

### Distribuce a prodej elektřiny

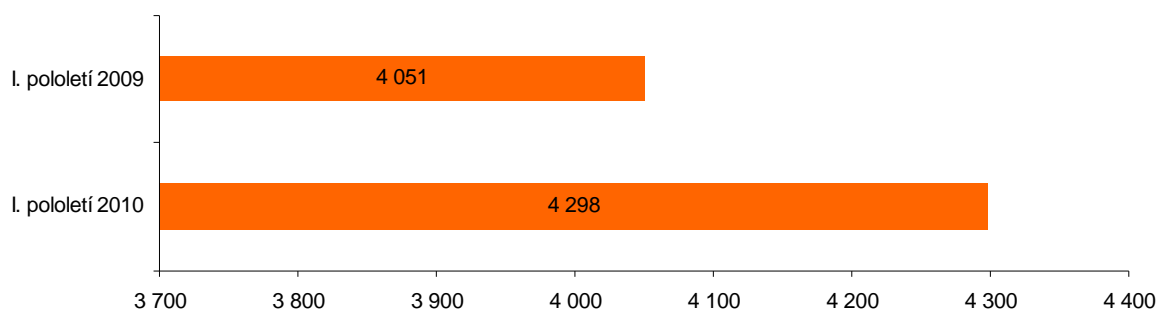
Distribuce a prodej elektřiny koncovým zákazníkům jsou v Turecku zajišťovány regulovanými regionálními distribučními společnostmi. Jednou z nich je Sakarya Elektrik Dagıtım A.Ş., nepřímo ovládaná společností ČEZ a AKKÖK (akvizice byla dokončena 11. 2. 2009, efektivní podíl ČEZ v Sakarya Elektrik Dagıtım A.Ş. činí cca 44,3 %). Prodej a distribuce elektřiny nejsou v Turecku plně odděleny, v současné době je uplatňováno účetní oddělení a organizační oddělení je požadováno od roku 2013. Rokem 2010 končí současná regulační perioda, která může být prodloužena. Prodejní i distribuční tarify jsou celostátně regulovány vyrovnávací rentou mezi regiony. Parametry pro novou regulační periodu očekáváme v říjnu 2010.

## Distribuovaná elektrická energie koncovým zákazníkům v Turecku (GWh)



Prodej elektřiny společností Sakarya Elektrik Dagitim A.Ş. se uskutečňuje pro koncové zákazníky připojené k distribuční a přenosové síti na distribučním území Sakarya Elektrik Dagitim A.Ş. V květnu 2010 byly dokončeny hlavní transformační změny reorganizací v oblasti distribučních služeb a služeb péče o zákazníky. Množství distribuované elektřiny za I. pololetí 2010 činilo 3 599 GWh, prodané elektřiny za stejné období 4 298 GWh.

## Prodej elektrické energie koncovým zákazníkům v Turecku (GWh)



## Investice

V oblasti investiční výstavby probíhala realizace výstavby vodních elektráren Akocak (81 MW), Uluabat (100 MW), Bulam (7,1 MW), Burcbendi (27,3 MW), Feke I (29,4 MW) a Feke II (70 MW). Ukončení výstavby a zprovoznění uvedených elektráren s výjimkou Feke I je plánováno na rok 2010. U těchto elektráren byla z převažující části ukončena výstavba stavebních částí a probíhala montáž technologické části včetně navazujícího vyvedení výkonu. V červnu 2010 byla ukončena výstavba elektrárny Akocak na pobřeží Černého moře (investiční náklady 124 mil. USD (cca 2,6 mld. Kč)) a zahájeno uvádění do provozu zakončené komerčním provozem 1. bloku dne 29. června. 2. blok této elektrárny následoval 29. července. V březnu byly zahájeny stavební práce na výstavbě dalších dvou vodních elektrárnách, Himmetli (27 MW) a Gokkaya (28 MW).

## Změny v majetkových účastech v Turecku

V květnu 2010 byla v Turecku zaregistrována nová společnost **Ickale Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret A. Ş.** Jedná se o 99,99% dceřinou společnost Akenerji Elektrik Üretim A. Ş., ve které má ČEZ, a. s., podíl 37,3614 %. Společnost se zabývá projektem výstavby elektrárny Kemah.

*Upozornění: Výroba, distribuce a instalovaný výkon tureckých společností nejsou započítávány do konsolidovaných hodnot těchto ukazatelů za Skupinu ČEZ, poněvadž tyto společnosti spadají do kategorie přidružených a společných podniků.*



## **Spolková republika Německo**

Za I. pololetí 2010 vytěžila společnost MIBRAG mbH celkem 9,5 mil. tun hnědého uhlí, což znamená oproti stejnému období roku 2009 nárůst o 0,3 mil. tun. Trojice elektráren v majetku MIBRAG vyrobila 588 GWh elektřiny. Za I. pololetí bylo prodáno 589 TJ tepla.

### **Změny v majetkových účastech v Německu**

V lednu 2010 proběhla fúze nizozemské společnosti Mibrag B.V. se společností JTSD Braunkohlebergbau GmbH. Právním nástupcem je společnost JTSD - Braunkohlebergbau GmbH. Tím se společnost JTSD - Braunkohlebergbau GmbH stala přímým 100% vlastníkem německé společnosti Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH.

V únoru 2010 byla v Německu zaregistrována společnost Mibrag Neue Energie GmbH. Jedná se o 100% dceřinou společnost MIBRAG se základním kapitálem 25 000 EUR, která se zabývá výstavbou a provozováním pilotního větrného parku v lokalitě Schleenhein Süd. Ke dni uzávěrky Pololetní zprávy probíhaly zemní práce, příprava cest a bylo očekáváno ukončení povoloovacího řízení.

V červenci 2009 se ČEZ, a. s., dohodl se skupinou J & T, spolumajitelem MIBRAG, že získá za úplatu výlučné právo uskutečnit projekt výstavby nové uhelné elektrárny v lokalitě Profen s předpokládaným instalovaným výkonem cca 600 MW. V současnosti se připravuje předběžná studie proveditelnosti.

*Upozornění: Výroba, distribuce a instalovaný výkon německých společností nejsou započítávány do konsolidovaných hodnot těchto ukazatelů za Skupinu ČEZ, poněvadž tyto společnosti spadají do kategorie přidružených a společných podniků.*

## **Bosna a Hercegovina**

Z důvodu porušení Implementační smlouvy na projekt Gacko a nepřijetí put-opce ze strany MH ERS probíhá vůči vládě Republiky srbské v Bosně a Hercegovině, MH ERS a RiTE Gacko rozhodčí řízení. Byl ustaven rozhodčí tribunál a probíhá první fáze - důkazní řízení.

## **Republika Kosovo**

Skupina ČEZ vyňala Republiku Kosovo ze svého seznamu cílových zemí na území jihovýchodní Evropy. V březnu oznámila, že konsorcium tvořené Skupinou ČEZ a americkou společností AES účastníci se od 30. 11. 2006 tendru na stavbu nové výrobní kapacity a obnovu stávající elektrárny včetně rozvoje přílehlého uhelného dolu Sibovc se s ohledem na podstatné zdržení tendru a změnu parametrů projektu rozhodlo z tendru vystoupit a dále se ho neúčastnit. Spolupráce v rámci konsorcia byla rozvázána.

## Cenné papíry, akcionáři a valná hromada ČEZ, a. s.

K 30. 6. 2010 činila celková výše základního kapitálu ČEZ, a. s., zapsaného do obchodního rejstříku 53 798 975 900 Kč.

Ke dni 22. 6. 2010 měl ČEZ, a. s., 125 916 akcionářů.

### Struktura akcionářů (%)

	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech	Podíl na základním kapitálu	Podíl na hlasovacích právech
	k 7. 5. 2009 <sup>1)</sup>		k 22. 6. 2010 <sup>2)</sup>	
<b>Právníkové osoby celkem</b>	<b>94,79</b>	<b>94,75</b>	<b>94,37</b>	<b>94,33</b>
Česká republika	69,78	70,41	69,78	70,32
Ostatní právníkové osoby	4,04	3,18	4,42	3,68
v tom: tuzemské	2,21	1,33	2,64	1,89
v tom: ČEZ, a. s.	0,89		0,76	
třetí osoby	1,32	1,33	1,88	1,89
zahraniční	1,83	1,85	1,78	1,79
Správci	20,97	21,16	20,17	20,33
<b>Fyzické osoby celkem</b>	<b>5,21</b>	<b>5,25</b>	<b>5,63</b>	<b>5,67</b>
v tom: tuzemské	5,08	5,12	5,47	5,51
zahraniční	0,13	0,13	0,16	0,16

1) rozhodný den pro účast na 17. řádné valné hromadě

2) rozhodný den pro účast na 18. řádné valné hromadě

### Subjekty držící více než 3 % akcií ČEZ, a. s., k 22. 6. 2010

1. Česká republika vlastnila 69,78 %
2. členové finanční skupiny UniCredit Bank – celkem 10,16 %
3. Citibank Europe plc (správce) disponovala 5,19 %.
4. ČSOB + ČSOB-zvláštní účty + další členové finanční skupiny KBC – celkem 3,40 %

Výše uvedené podíly u bodů 2 až 4 jsou součtem počtu akcií vlastněných příslušnými subjekty a akcií, u nichž vystupují jako správci. Skutečné akcionáře u akcií obhospodařovaných správci nemá ČEZ, a. s., možnost zjistit.

Dne 25. 5. 2010 byl ČEZ, a. s. informován právním zástupcem investiční společnosti Capital Research and Management Company se sídlem ve Spojených státech amerických, že uvedená společnost držela k 19. 5. 2010 ve společnosti ČEZ, a. s., akciový podíl ve výši 3,0345 %. Ze seznamu akcionářů získaného k datu 22. 6. 2010 však ČEZ, a. s., zjistil, že Capital Research and Management Company nepatřila mezi akcionáře společnosti ČEZ. Je možné, že tato investiční společnost získala svůj podíl nebo jeho část prostřednictvím jednoho nebo více správců, či přes jiné akcionáře jednající ve shodě, nebo dalším způsobem, který zákon stanoví pro posouzení výše podílu na hlasovacích právech emitenta. Ani v jednom z těchto případů nemá ČEZ, a. s., možnost zjistit strukturu, pomocí níž uvedená investiční společnost vykonává svá akcionářská práva.

### Ratingové hodnocení

Ratingová agentura Standard & Poor's potvrdila v lednu 2010 dlouhodobé ratingové hodnocení na úrovni A- se stabilním výhledem. Ratingová agentura Moody's potvrdila v prosinci 2009 dlouhodobé ratingové hodnocení na úrovni A2 rovněž se stabilním výhledem.

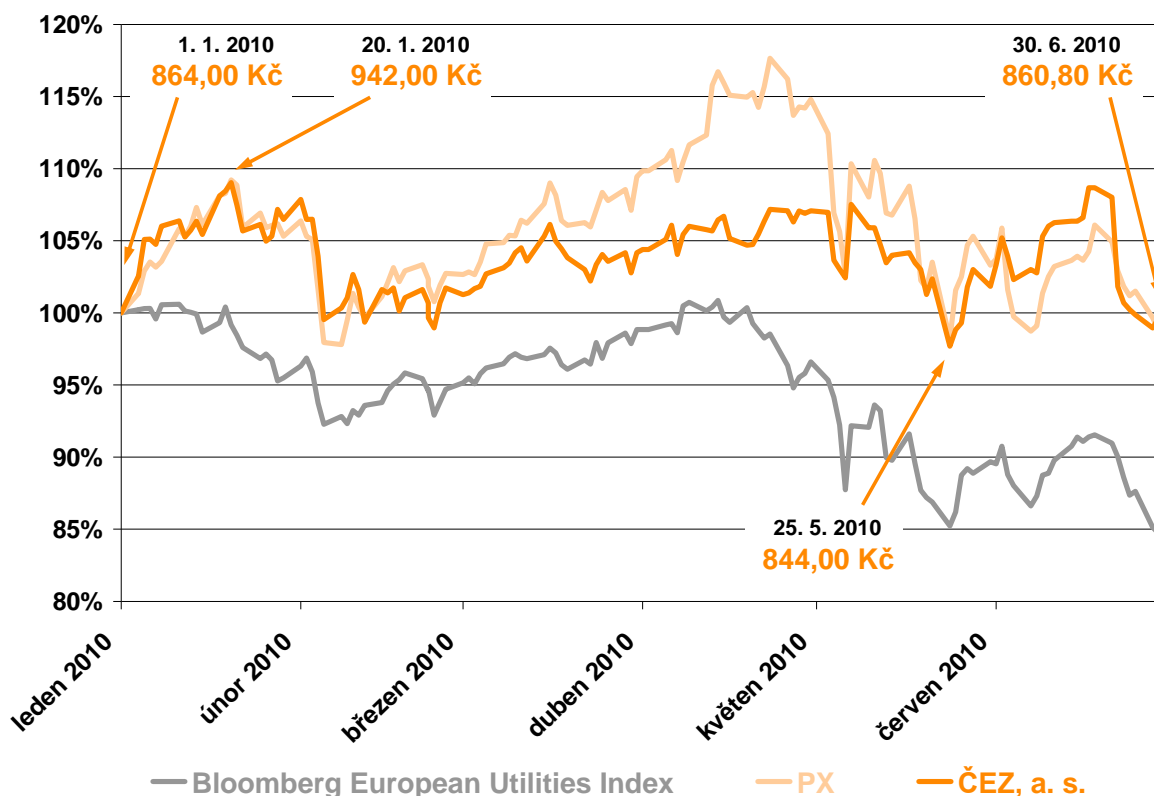
### Výplata dividend akcionářům

Výplata dividendy schválené valnou hromadou dne 29. 6. 2010 ve výši 53 Kč/akcie brutto probíhá v období 2. 8. 2010 – 2. 8. 2014 prostřednictvím pověřených bank.

Rozhodný den pro výplatu dividendy byl 29. 6. 2010. Ex-dividend date při nákupu akcií na Burze cenných papírů Praha na hlavním trhu připadl na den 23. 6. 2010. Ze standardní doby vypořádání obchodů na této burze v délce 3 dny by plynul termín ex-dividend date 25. 6., avšak v období 28. 6. – 2. 7. 2010 pozastavilo Středisko cenných papírů, zajišťující evidenci akcionářů zaknihovaných akcií

ČEZ, a. s., vypořádání obchodů s cennými papíry kvůli přechodu evidence na nový subjekt - Centrální depozitář cenných papírů, a.s.

### Vývoj ceny akcií v I. pololetí 2010



### Valná hromada

Dne 29. června 2010 se konala 18. řádná valná hromada ČEZ, a. s., která mj.

- vyslechla Zprávu představenstva o podnikatelské činnosti společnosti a o stavu jejího majetku za rok 2009 a Souhrnnou vysvětlující zprávu dle § 118, odst. 8, zákona o podnikání na kapitálovém trhu.
- vyslechla Zprávu dozorčí rady o výsledcích kontrolní činnosti.
- vyslechla Zprávu výboru pro audit o výsledcích činnosti.
- schválila účetní závěrku ČEZ, a. s., za rok 2009 a konsolidovanou účetní závěrku Skupiny ČEZ za rok 2009.
- schválila rozdělení zisku roku 2009 takto:
  - dividendy ve výši 53 Kč na akcii před zdaněním vypočtené z celkového počtu vydaných akcií 28 513 457 tis. Kč;
  - tantiémy členů představenstva a dozorčí rady 25 500 tis. Kč;
  - nerozdělený zisk minulých let 16 887 679 tis. Kč.

Dividenda připadající na vlastní akcie držené společností k rozhodnému dni nebude vyplacena, ale převedena na účet nerozděleného zisku minulých let. Dividendy jsou splatné dne 2. 8. 2010.

Valná hromada ČEZ, a. s., schválila rozdělení tantiém mezi členy představenstva a dozorčí rady rovnoměrně. Podíl každého člena statutárního nebo dozorčího orgánu bude stanoven dle doby, po kterou funkci v příslušném orgánu v průběhu roku 2009 vykonával. Tantiéma nenáleží členům dozorčí rady, kteří byli vysláni do dozorčí rady orgánem státní správy a byli jeho zaměstnanci, za období, po které tato překážka existovala.

- schválila návrh představenstva na změnu stanov společnosti ČEZ, a. s. (podrobnosti viz kapitulu Změny v orgánech společnosti ČEZ). Znění stanov platné od 29. 6. 2010 lze najít v českém,

anglickém a polském jazyce na internetové stránce [www.cez.cz/cs/pro-investory/informacni-povinnost/1334.html](http://www.cez.cz/cs/pro-investory/informacni-povinnost/1334.html).

- v souladu s ustanovením § 67a zákona č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník, ve znění pozdějších předpisů udělila souhlas k uzavření smlouvy o vkladu části podniku, jež má být uzavřena mezi společnostmi ČEZ, a. s., jako vkladatelem a společností Elektrárna Chvaletice a.s. jako příjemcem vkladu, a jejímž předmětem je vklad části podniku ČEZ, a. s., (představovaný částí podniku – organizační jednotka Elektrárna Chvaletice) do základního kapitálu společnosti Elektrárna Chvaletice a.s.
- schválila finanční prostředky pro poskytování darů ve výši 262 mil. Kč pro rok 2011. Z toho 50 mil. Kč bude darováno Nadaci ČEZ a 212 mil. Kč bude rozděleno v souvislosti s obnovou výrobních zdrojů vybraným subjektům v dotčených regionech.
- potvrdila jako člena dozorčí rady ČEZ, a. s., Doc. Ing. Zdeňka Trojan, CSc., který byl do dozorčí rady kooptován dne 28. 1. 2010.
- schválila smlouvy o výkonu funkce členů dozorčí rady uzavřené mezi ČEZ, a. s.
  - a Ing. Vlastimilem Jiříkem, která byla uzavřena dne 27. 7. 2009;
  - a Ing. Milošem Kebrdlem, která byla uzavřena dne 19. 8. 2009;
  - a Doc. Ing. Zdeňkem Trojanem, CSc., která byla uzavřena dne 22. 4. 2010.
- schválila smlouvy o výkonu funkce členů výboru pro audit uzavřené mezi ČEZ, a. s.
  - a Ing. Ivanem Fuksou, která byla uzavřena dne 23. 10. 2009;
  - a Ing. Zdeňkem Hrubým, CSc., která byla uzavřena dne 14. 9. 2009;
  - a panem Lubomírem Klosíkem, která byla uzavřena dne 14. 9. 2009;
  - a Ing. Martinem Kocourkem, která byla uzavřena dne 14. 9. 2009;
  - a panem Drahoslavem Šimkem, která byla uzavřena dne 14. 9. 2009.

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od
7. emise dluhopisů	ČEZ, a. s.	CZ0003501058	26. 1. 1999	2,5 mld. Kč	9,22 % <sup>1)</sup>	2014	zaknihovaná na majitele	1 000 000 Kč	ING Barings Capital Markets	Citibank, a. s.	BCPP oficiální volný trh RM-Systém	26. 1. 1999 5. 12. 2001
3. emise euroobligací	CEZ Finance B.V.	XS0193834156	8. 6. 2004	400 mil. EUR	4,625 %	2011	zaknihovaná na majitele	1 000 EUR 10 000 EUR 100 000 EUR	BNP Paribas, Merrill Lynch	The Bank of New York	Bourse de Luxembourg	8. 6. 2004
4. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0271020850	17. 10. 2006	500 mil. EUR	4,125 %	2013	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Société Générale Corporate & Investment Banking	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	17. 10. 2006
10. emise dluhopisů	ČEZ, a. s.	CZ0003501520	27. 8. 2007	7 mld. Kč <sup>2)</sup>	4,3 %	2010	zaknihovaná na majitele	10 000 Kč	Česká spořitelna, a. s. Komerční banka, a. s.	Komerční banka, a. s.	BCPP hlavní trh	27. 8. 2007
5. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0324693968	12. 10. 2007	500 mil. EUR	5,125 %	2012	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	BNP Paribas, Citi	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	12. 10. 2007
6. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0376701206	18. 7. 2008	600 mil. EUR	6,00 %	2014	zaknihovaná na majitele	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
7. emise dluhopisů v JPY	ČEZ, a. s.	XS0384970652	17. 9. 2008	12 000 mil. JPY <sup>3)</sup>	3,005 %	2038	zaknihovaná na majitele	1 000 000 000 JPY	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	17. 9. 2008
8. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0387052706	22. 9. 2008	6 mil. EUR	nulový kupon <sup>4)</sup>	2038	zaknihovaná na majitele	100 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	22. 9. 2008
9. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0425475224	6. 5. 2009	1,4 mld. Kč	nulový kupon <sup>5)</sup>	2011	zaknihovaná na majitele	1 500 000 Kč 2 000 000 Kč 2 500 000 Kč	Société Générale	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	6. 5. 2009
10. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0427893481	19. 5. 2009	1,59975 mld. Kč	nulový kupon <sup>6)</sup>	2011	zaknihovaná na majitele	1 350 000 Kč	Československá obchodní banka, a. s.	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	19. 5. 2009
11. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0430082992	26. 5. 2009	600 mil. EUR	5,75 %	2015	zaknihovaná na majitele	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
12. emise dluhopisů v JPY	ČEZ, a. s.	XS0447067843	8. 9. 2009	8 mld. JPY <sup>3)</sup>	2,845 %	2039	zaknihovaná na majitele	1 000 000 000 JPY	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	8. 9. 2009
13. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0458257796	19. 10. 2009	750 mil. EUR <sup>7)</sup>	5,00 %	2021	zaknihovaná na majitele	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
14. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0462797605	4. 11. 2009	50 mil. EUR	6M Euribor + 1,25	2019	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	4. 11. 2009
15. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0467790373	8. 12. 2009	110 mil. EUR	3M Euribor + 0,45	2011	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Société Générale	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	8. 12. 2009

Cenný papír	Emitent	ISIN	Datum emise	Objem	Úrok	Splatnost	Podoba	Jmenovitá hodnota	Manažer	Administrátor	Trh	Obchodován od
16. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0470983197	9. 12. 2009	100 mil. USD	3M USD Libor + 0,7	2012	zaknihovaná na majitele	75 000 USD	HSBC Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	9. 12. 2009
17. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0472795003	16. 12. 2009	100 mil. EUR	3M Euribor + 0,5	2011	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Barclays Bank plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	16. 12. 2009
18. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0473872306	21. 12. 2009	3 mld. CZK	6M Pribor + 0,62	2012	zaknihovaná na majitele	1 500 000 Kč	Česká spořitelna, a.s., Československá obchodní banka, a.s.	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	21. 12. 2009
19. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0502286908	16. 4. 2010	750 mil. EUR	4,875 %	2025	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Bayerische Landesbank, Erste Group Bank AG, HSBC Bank plc, Sociétés Générale, UniCredit Bank AG	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	16. 4. 2010
20. emise euroobligací	ČEZ, a. s.	XS0521158500	28. 6. 2010	500 mil. EUR	4,50 %	2020	zaknihovaná na majitele	50 000 EUR	Citigroup Global Markets Limited, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank, Deutsche Bank AG, Erste Group Bank AG, The Royal Bank of Scotland plc	Deutsche Bank Luxembourg S.A.	Bourse de Luxembourg	28. 6. 2010

- 1) Od roku 2006 dluhopisy úročeny pohyblivou sazbou ve výši CPI + 4,2 %.
- 2) V dubnu 2009 došlo k odkupu a zrušení 100 000 ks dluhopisů. Objem emise se snížil na 6 mld. Kč.
- 3) Vyřezek emise v japonských jenech byl swapován do eura prostřednictvím Credit Linked Swapu.
- 4) Výnos je určen rozdílem mezi emisí (1 071 696 EUR) a nominální (6 000 000 EUR) hodnotou dluhopisu.
- 5) Výnos je určen rozdílem mezi emisí (1 287 720 000 Kč) a nominální (1 400 000 000 Kč) hodnotou dluhopisu.
- 6) Výnos je určen rozdílem mezi emisí (1 464 953 465,25 Kč) a nominální (1 599 750 000 Kč) hodnotou dluhopisu.
- 7) Původně 600 mil. EUR, v únoru 2010 navýšeno na 660 mil. EUR a následně ještě na 750 mil. EUR.

Společnost Severočeské doly vlastní k 30. 6. 2010 část 10. emise dluhopisů (150 mil. Kč) v nominální hodnotě 330 mil. Kč, takže dlouhodobý dluh vykazovaný Skupinou ČEZ je o tuto částku nižší. Společnost ČEZ nevydala žádné dluhopisy s právem výměny za akcie, podle emisních podmínek nejsou dluhopisy ručeny ani státem ani žádnou bankou. Žádná společnost Skupiny ČEZ vyjma ČEZ, a. s., nevydala dluhopisy, které by k 30. 6. 2010 nesplatila. Od září 2008 byly všechny emise vydány v rámci eurobondového programu.

V souvislosti s financováním parku větrných elektráren Fântânele v Rumunsku byl přijat úvěr od Evropské investiční banky ve výši 200 mil. EUR (cca 5,0 mld. Kč) splatný v roce 2027.

## Změny v orgánech společnosti ČEZ, a. s.

### 1) DOZORČÍ RADA

#### Změny členství v dozorčí radě ČEZ, a. s., v I. pololetí 2010

##### **Členové dozorčí rady, kterým zaniklo členství v dozorčí radě v I. pololetí 2010:**

Ing. Vlastimil Jiřík (\* 1968) člen dozorčí rady od 13. 5. 2009 do 22. 4. 2010

Na uvolněné místo člena dozorčí rady nebyla na valné hromadě dne 29. 6. 2010 zvolena žádná jiná osoba.

#### Změny členství v dozorčí radě ČEZ, a. s., po skončení I. pololetí 2010

##### **Členové dozorčí rady, kterým zaniklo členství v dozorčí radě po skončení I. pololetí 2010:**

Ing. Martin Kocourek (\* 1966) člen dozorčí rady od 22. 9. 2006 do 12. 8. 2010

Ing. Ivan Fuksa (\* 1963) člen dozorčí rady od 23. 4. 2007 do 12. 8. 2010

Členové dozorčí rady Ing. Kocourek a Ing. Fuksa podali rezignaci na členství v dozorčí radě ČEZ, a. s., v souvislosti s jejich jmenováním ministry vlády České republiky. Rezignace projednala dozorčí rada na svém zasedání 12. 8. 2010. Ing. Kocourek byl jmenován ministrem průmyslu a obchodu a Ing. Fuksa ministrem zemědělství.

##### **Členové dozorčí rady, kterým vzniklo členství v dozorčí radě po skončení I. pololetí 2010:**

Ing. Martin Říman (\* 1961) člen dozorčí rady od 13. 8. 2010

Ing. Eduard Janota (\* 1952) člen dozorčí rady od 13. 8. 2010

Dozorčí rada ČEZ na svém pravidelném zasedání dne 12. 8. 2010 koptovala za členy dozorčí rady do konání nejbližší valné hromady Ing. Římana a Ing. Janotu.

#### Změna stanov týkající se dozorčí rady

Valná hromada konaná dne 29. 6. 2010 schválila změnu stanov ČEZ, a. s., kterou došlo k rozšíření působnosti dozorčí rady týkající se procesu schvalování zadávací dokumentace u veřejných zakázek s předpokládanou hodnotou vyšší než jedna třetina vlastního kapitálu vyplývajícího z poslední konsolidované účetní závěrky, a dále v souvislosti s procesem schvalování uzavírání manažerských smluv a odměňování vedoucích zaměstnanců, kteří jsou současně členy představenstva, a ředitelů divizí společnosti, tak, že k těmto rozhodnutím představenstva je vyžadován předchozí souhlas, resp. stanovisko dozorčí rady.

### 2) PŘEDSTAVENSTVO

#### Změny v profesních životopisech členů představenstva ČEZ, a. s., v I. pololetí 2010

Dne 29. 4. 2010 se Dr. Martin Roman, předseda představenstva ČEZ, a. s., stal členem představenstva maďarské společnosti MOL Nyrt. Nebude však v této společnosti zastávat žádnou výkonnou pozici.

Dne 26. 6. 2010 zvolili akcionáři rakouské pojišťovací společnosti VIENNA INSURANCE GROUP Wiener Städtische Versicherung AG na valné hromadě ve Vídni členem dozorčí rady Dr. Martina Romana.

#### Změny funkcí v představenstvu ČEZ, a. s., v I. pololetí 2010

##### **Členové představenstva, kteří pozbyli funkce v rámci představenstva v I. pololetí 2010:**

Ing. Daniel Beneš, MBA (\* 1970) 1. místopředseda představenstva od 21. 5. 2008 do 29. 6. 2010

Ing. Tomáš Pleskač, MBA (\* 1966) 2. místopředseda představenstva od 21. 5. 2008 do 29. 6. 2010

##### **Členové představenstva, kteří nabyli funkce v rámci představenstva v I. pololetí 2010:**

Ing. Daniel Beneš, MBA (\* 1970) místopředseda představenstva od 29. 6. 2010

### **Změna stanov týkající se představenstva**

Valná hromada ČEZ, a. s., konaná dne 29. 6. 2010 schválila změnu stanov ČEZ, a. s., čímž se počet členů představenstva zvýšil ze 6 na 7 osob. Současně byla zrušena funkce 2. místopředsedy a nadále zůstává pouze funkce jednoho místopředsedy. Následně zvolilo představenstvo ČEZ, a. s., svým místopředsedou Ing. Daniela Beneše, MBA, dosavadního 1. místopředsedu představenstva. Na nové místo člena představenstva nezvolila dozorčí rada do dne uzávěrky Pololetní zprávy žádnou osobu.

Způsob rozhodování představenstva je od 29. 6. 2010 upraven tak, že pro přijetí usnesení je zapotřebí nadpoloviční většiny hlasů všech členů. Před změnou stanov pro přijetí usnesení postačovala nadpoloviční většina hlasů přítomných členů, nejméně však bylo třeba třech hlasů.

V souvislosti s rozšířením působnosti dozorčí rady byla v odpovídajícím rozsahu omezena působnost představenstva. Omezení spočívá v tom, že k výše uvedeným rozhodnutím představenstva je vyžadován předchozí souhlas, resp. stanovisko dozorčí rady.

Změnou stanov došlo také k úpravě jednání za společnost. Jménem společnosti jedná a podepisuje představenstvo, a to společně dva členové představenstva. Stanovy vyloučily původní úpravu, podle které jménem společnosti byli oprávněni jednat také společně všichni členové představenstva.

### **3) VÝBOR PRO AUDIT**

#### **Změny členství ve výboru pro audit ČEZ, a. s., po skončení I. pololetí 2010**

Ing. Martin Kocourek (\* 1966) člen výboru pro audit od 13. 5. 2009 do 12. 8. 2010

Ing. Ivan Fuksa (\* 1963) člen výboru pro audit od 13. 5. 2009 do 12. 8. 2010

Členové výboru pro audit Ing. Kocourek a Ing. Fuksa podali rezignaci na členství ve výboru pro audit ČEZ, a. s., v souvislosti s jejich jmenováním ministry vlády České republiky. Rezignace projednal výbor pro audit na svém zasedání 12. 8. 2010.

### **Změna stanov týkající se výboru pro audit**

V souladu s ustanoveními § 66 odst. 2 a § 567 odst. 1 obchodního zákoníku byla ve stanovách upravena povinnost člena výboru pro audit postupovat při výkonu funkce s odbornou péčí. Dále byla upřesněna úprava způsobu odstoupení z funkce člena výboru pro audit tak, že odstoupení projednává výbor pro audit.

### **4) VALNÁ HROMADA**

Podle změny stanov schválené valnou hromadou 29. 6. 2010 mj. nebude oznámení o konání valné hromady povinně uveřejňováno v deníku Hospodářské noviny, ale bude se tak dít na internetových stránkách společnosti (www.cez.cz), v sídle společnosti a dalšími zákonem stanovenými způsoby.

Dále byla upravena možnost poskytnout vysvětlení akcionářům formou souhrnné odpovědi na více otázek obdobného obsahu.

V souladu s novelou zákona o podnikání na kapitálovém trhu bylo do textu stanov doplněno ustanovení týkající se zastupování akcionáře na valné hromadě včetně povinnosti uveřejnit na internetových stránkách společnosti formulář plné moci a práva akcionáře zasílat oznámení o udělení nebo odvolání plné moci elektronickou formou.



## Soudní spory

Žádný člen Skupiny ČEZ nevedl v I. pololetí 2010 takové soudní spory, které by mohly podstatným způsobem ovlivnit hospodaření jeho nebo celé Skupiny ČEZ.

1. V soudních sporech probíhajících u rakouských soudů na základě žalob podaných rakouskými osobami (žaloby o zdržení se údajných imisí ionizujícího záření z Jaderné elektrárny Temelín) na základě návrhu protistrany vyzval Zemský soud v Linci ČEZ, a. s., k předložení kolaudačních rozhodnutí Jaderné elektrárny Temelín. Ověřené kopie relevantních kolaudačních rozhodnutí včetně jejich soudního překladu do němčiny byly uvedenému soudu předloženy v květnu 2010.
2. Společnost ČEZ eviduje žaloby související s realizací nabídky převzetí účastnických cenných papírů, resp. práva výkupu účastnických cenných papírů od minoritních akcionářů (tzv. squeeze-out) v bývalých regionálních distribučních společnostech, a u společností Severočeské doly a.s. a ČEZ Teplárenská, a.s. V těchto případech nenastala oproti údajům zveřejněným ve výroční zprávě 2009 žádná významná změna.
3. V insolvenčních řízeních vedených vůči společností skupiny PORCELA (celkem 8 společností) přihlásila společnost ČEZ Prodej, s.r.o., své pohledávky v celkové výši přes 285 mil. Kč. O všech přihlášených pohledávkách již proběhlo přezkumné jednání, přičemž ČEZ Prodej, s.r.o., ve všech případech dosáhl jejich zjištění. Naprostá většina majetkové podstaty všech dlužníků byla v průběhu roku 2009 a v první polovině roku 2010 zpeněžena, uspokojení pohledávek však bude vzhledem k výši pohledávek zaměstnanců a zajištěných věřitelů jen minimální.
4. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti MORAVIA ENERGO, a.s., byla společností ČEZ, a. s., přihlášena pohledávka přesahující 1 506 mil. Kč. Zvláštní přezkumné jednání proběhlo 3. 9. 2009, přičemž přihlášená pohledávka byla zjištěna v plné výši. V současné době stále probíhá zpeněžování majetkové podstaty dlužníka.
5. V insolvenčním řízení vedeném vůči společnosti Lignit Hodonín, s.r.o., byla společností ČEZ, a. s., přihlášena pohledávka přesahující 115 mil. Kč s tím, že 23 mil. Kč je ztráta vzniklá nezaplacením dodané elektrické energie. Zbýlá část přihlášené pohledávky představuje sankční nároky vyplývající ze sjednaných smluv. Zvláštní přezkumné jednání proběhlo dne 31. 5. 2010, přičemž přihlášená pohledávka byla zjištěna v plné výši. Ke dni uzávěrky Pololetní zprávy stále probíhalo zpeněžování majetkové podstaty dlužníka.
6. Dne 24. 11. 2009 bylo společnosti doručeno rozhodnutí Komise Evropských společenství ze dne 16. 11. 2009, kterým jí bylo uloženo, aby se podívala se svými dceřinými společnostmi a ostatními ovládanými podniky kontrolám podle čl. 20 odst. 4 nařízení Rady (ES) č. 1/2003 o provádění pravidel hospodářské soutěže stanovených v člancích 81 a 82 Smlouvy o ES. Obdobná kontrola byla uskutečněna také ve společnosti Severočeské doly a.s. V současné době se kontrola Komise nachází ve fázi vyhodnocování shromážděných podkladů, přičemž Společnost ČEZ obdržela v srpnu 2010 od Komise písemnou žádost o informace (RFI). Rozhodnutí o zahájení řízení podle hlavy III nařízení dosud nebylo vydáno. Společnost ČEZ v rámci kontroly nadále poskytuje veškerou potřebnou součinnost.

V případě ostatních soudních sporů vedených proti českým subjektům se stav uvedený ve výroční zprávě Skupiny ČEZ za rok 2009 nezměnil.

7. V soudním sporu přidružených společností Mibrag B.V. a MIBRAG mbH se Spolkovým úřadem pro zvláštní úkoly podmíněné sjednocením Německa (Bundesanstalt für vereinigungsbedingte Sonderaufgaben) se čeká na jednání před Spolkovým soudním dvorem (Bundesgerichtshof) v Karlsruhe. Nárok společnosti Mibrag B.V. přešel fúzí na společnost JTSD - Braunkohlebergbau GmbH.
8. Společnost MIBRAG mbH, která se obrátila na Správní soud v Berlíně (Verwaltungsgericht Berlin) po nevyslyšení jejího požadavku na přidělení dodatečných emisních povolenek, zaslala své vyjádření dne 1. 6. 2010 Německému úřadu pro emise (Deutsche Emissionshandelsstelle). Vyjádření úřadu se očekává do začátku října 2010.
9. U Evropského soudu pro lidská práva byly podány žaloby rumunských občanů Cernea a spol. a Diaconescu proti Rumunskému státu ve věci neoprávněného umístění elektrických zařízení na jimi vlastněných pozemcích. Spor vlastníků pozemků by se mohl stát významným pro Skupinu ČEZ v Rumunsku, pokud by v případě prohry Rumunského státu byly podobné spory vedeny s CEZ Distributie S.A. Finanční dopad zatím nelze přesně určit.

10. Soudní spor albánské distribuční společnosti Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A. vedený u okresního soudu v Tiraně s regulátorem Enti Rregulator i Energjise ve věci neexistence Studie ztrát nebo dohody o reálné úrovni celkových ztrát byl v červenci 2010 soudem zamítnut a ukončen. Jeho rozhodnutí je definitivní.
11. Nejvyšší správní soud Turecké republiky (Türkiye Cumhuriyeti Danıştay Başkanlığı) pravomocně ukončil v neprospěch žalobce - Turecké komory elektroenergetických inženýrů (Elektrik Mühendisleri Odası) – soudní spor, v němž se žalobce domáhal zrušení nové licence na výrobu elektřiny pro společnost Akenerji Elektrik Üretim A.S. Zpochybnění licence pro elektrárnu Uluabat tedy již nehrozí.

## Kontakty

<b>Kontakty</b>			
Tiskoví mluvčí Skupiny ČEZ	Ing. Ladislav Kříž	ladislav.kriz@cez.cz	+420 211 042 383
	Ing. Eva Nováková	eva.novakova@cez.cz	+420 211 042 291
	Martin Pavlíček, M.A.	martin.pavlicek@cez.cz	+420 211 042 540
Přehled oblastních kontaktů v České republice		<a href="http://www.cez.cz/cs/kontakty/promedia.html">www.cez.cz/cs/kontakty/promedia.html</a>	
Vztahy s investory	Ing. Barbara Seidlová	barbara.seidlova@cez.cz	+420 211 042 529
	Ing. Dana Fantová	dana.fantova@cez.cz	+420 211 042 514
Internetové stránky		<a href="http://www.cez.cz">www.cez.cz</a>	
	Ing. Pavel Foršt	pavel.forst@cez.cz	+420 211 043 362
	Ing. Martin Schreier	martin.schreier@cez.cz	+420 211 042 612
Nadace ČEZ		<a href="http://www.nadacecez.cz">www.nadacecez.cz</a>	
	Mgr. Ondřej Šuch	ondrej.such@cez.cz	+420 211 046 722
Zákaznická linka v České republice	ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	poštou na adrese: ČEZ Zákaznické služby, s.r.o. Guldenerova 2577/19 303 28 Plzeň	+420 840 840 840
Zákaznická linka v Albánii	Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A.	kujdesi_abonentit@ossh.al	0808 181 (při volání z Albánie)
Zákaznická linka v Bulharsku		zaklienta@cez.bg	0700 10 010 (při volání z Bulharska)
Zákaznická linka v Rumunsku			0251-929 (při volání z Rumunska)
Virtuální obchodní kancelář		<a href="http://www.cez.cz/cs/prozakazniky/virtualni-obchodni-kancelar.html">www.cez.cz/cs/prozakazniky/virtualni-obchodni-kancelar.html</a>	
Ombudsman Skupiny ČEZ	Ing. Josef Sedlák	poštou na adrese: Ombudsman ČEZ Hvězdova 1716/2b 140 62 Praha 4	

## Výklad pojmů a zkratk

### Přehled používaných pojmů a zkratk

Pojem	Komentář
BCPP	Burza cenných papírů Praha
FVE	fotovoltaická (sluneční) elektrárna elektrárna využívající slunečních paprsků k výrobě elektřiny
JVE	Jihovýchodní Evropa
Kodex GPW	Kodex řízení a správy společností vyhlášený varšavskou burzou cenných papírů. Pro ČEZ, a. s., je jeho dodržování povinné.
MH ERS	Mješoviti Holding Elektroprivreda Republike Srpske Matično preduzeće akcionarsko društvo Trebinje Energetická společnost v Republice Srbské v Bosně a Hercegovině.
MIBRAG	Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH Společnost provádějící těžbu hnědého uhlí a výrobu tepla a elektřiny v Německu, člen Skupiny ČEZ.
OSSh	Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A. Společnost zajišťující distribuci a prodej elektřiny v Albánii, člen Skupiny ČEZ.
SE	Střední Evropa

### Přehled používaných jednotek

Jednotka	Komentář
Wh	watthodina, jednotka práce
V	volt; jednotka elektrického potenciálu (napětí)
W	watt; jednotka výkonu
t	tuna; jednotka hmotnosti
TJ	terajoul; jednotka práce (energie)
J.kg <sup>-1</sup>	joul na kilogram; jednotka výhřevnosti

### Zahraniční měny

Země	Zkratka měny	Název	Poznámka
Republika Albánie	ALL	leku	
Bulharská republika	BGN	български лев (lev)	
Kosovo	EUR	euro	není členem Eurozóny
Irsko	EUR	euro	
Japonsko	JPY	jen	
Nizozemské království	EUR	euro	
Polská republika	PLN	złoty	

Země	Zkratka měny	Název	Poznámka
Republika Bosna a Hercegovina	BAM	konvertibilna marka	1 BAM = 0,51129 EUR Kurs je fixní a vychází z přepočítacího poměru německé marky (DEM) a eura
Rumunsko	RON	leu	
Ruská federace	RUB	рубль (česky rubl)	
Slovenská republika	EUR	euro	
Spojené státy americké	USD	U. S. Dollar	
Spolková republika Německo	EUR	euro	
Srbsko	RSD	динар (dinar)	Zahraniční společnosti mohou mít základní kapitál v EUR
Republika Turecko	TRY	Türk lirası (turecká lira)	
Ukrajina	UAH	гривня (česky hřivna)	

#### Metodika výpočtu klíčových ukazatelů Skupiny ČEZ

Název ukazatele	Výpočet
Celkový dluh	Dlouhodobé dluhy + Krátkodobá část dlouhodobého dluhu + Krátkodobé úvěry
Celkový kapitál	Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku + Celkový dluh
Čistý dluh	Dlouhodobé závazky bez části splatné během 1 roku + Krátkodobé úvěry + Krátkodobá část dlouhodobého dluhu – (Peníze a peněžní ekvivalenty + vysoce likvidní finanční aktiva)
Čistý dluh / EBITDA	Čistý dluh / (Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy - Odpisy)
Dividenda na akcii hrubá	V aktuálním roce přiznaná dividenda před zdaněním na akcie v oběhu (vyplacená v reportovaném roce ze zisku předchozího roku)
EBIT	Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy
EBITDA	Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy - Odpisy
Rentabilita vlastního kapitálu (ROE) čistá	Čistý zisk připadající na akcionáře mateřského podniku / Průměrný vlastní kapitál akcionářů mateřského podniku

#### Následující události finančního kalendáře

Datum	Událost
9. 11. 2010	Tisková konference, účetní výkazy a konferenční hovor k výsledkům hospodaření (neauditovaným) Skupiny ČEZ za 1. až 3. čtvrtletí 2010.
28. 2. 2011	Tisková konference, účetní závěrka a konferenční hovor k výsledkům hospodaření (auditovaným) Skupiny ČEZ za rok 2010.

## **SKUPINA ČEZ**

MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÁ ÚČETNÍ ZÁVĚRKA  
ZPRACOVANÁ V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI  
STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ  
K 30. 6. 2010

**SKUPINA ČEZ**  
**KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA**  
**K 30. 6. 2010**

V mil. Kč

	K 30.6.2010 (neauditováno)	K 31.12.2009 (auditováno)
<b>Aktiva</b>		
Dlouhodobý hmotný majetek:		
Dlouhodobý hmotný majetek, brutto	517 812	509 618
Oprávký a opravné položky	-274 687	-266 377
Dlouhodobý hmotný majetek, netto	243 125	243 241
Jaderné palivo, netto	7 449	5 439
Nedokončené hmotné investice	88 877	80 125
Dlouhodobý hmotný majetek, jaderné palivo a investice celkem	339 451	328 805
Ostatní stálá aktiva:		
Cenné papíry v ekvivalenci (bod 5)	17 424	17 250
Dlouhodobý finanční majetek, netto (bod 4)	53 553	49 423
Dlouhodobý nehmotný majetek, netto	20 360	18 653
Odložená daňová pohledávka	626	824
Ostatní stálá aktiva celkem	91 963	86 150
Stálá aktiva celkem	431 414	414 955
Oběžná aktiva:		
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	49 272	26 727
Pohledávky, netto	31 835	46 350
Pohledávka z titulu daně z příjmů	7 688	997
Zásoby materiálu, netto	5 553	4 959
Zásoby fosilních paliv	1 838	2 944
Emisní povolenky	1 251	1 212
Ostatní finanční aktiva, netto	29 802	29 706
Ostatní oběžná aktiva	2 308	2 409
Oběžná aktiva celkem	129 547	115 304
<b>Aktiva celkem</b>	<b>560 961</b>	<b>530 259</b>

**SKUPINA ČEZ**  
**KONSOLIDOVANÁ ROZVAHA**  
**K 30. 6. 2010**

**pokračování**

	<u>K 30.6.2010</u> (neauditováno)	<u>K 31.12.2009</u> (auditováno)
<b>Pasiva</b>		
Vlastní kapitál:		
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku:		
Základní kapitál	53 799	53 799
Vlastní akcie	-4 619	-5 151
Nerozdělené zisky a kapitálové fondy	152 127	151 713
Vlastní kapitál přiřaditelný akcionářům mateřského podniku celkem (bod 6)	<u>201 307</u>	<u>200 361</u>
Nekontrolní podíly	<u>6 746</u>	<u>6 314</u>
Vlastní kapitál celkem	208 053	206 675
Dlouhodobé závazky:		
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku (bod 7)	138 632	118 921
Rezerva na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	37 286	37 152
Ostatní dlouhodobé závazky	22 139	21 108
Dlouhodobé závazky celkem	<u>198 057</u>	<u>177 181</u>
Odložený daňový závazek	22 442	15 335
Krátkodobé závazky:		
Krátkodobé úvěry (bod 8)	11 893	31 257
Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku (bod 7)	22 661	6 632
Obchodní a jiné závazky	85 165	76 853
Závazek z titulu daně z příjmů	35	1 359
Ostatní pasiva	12 655	14 967
Krátkodobé závazky celkem	<u>132 409</u>	<u>131 068</u>
<b>Pasiva celkem</b>	<u><u>560 961</u></u>	<u><u>530 259</u></u>



**SKUPINA ČEZ**  
**KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZISKU A ZTRÁTY**  
**K 30. 6. 2010**

V mil. Kč

	1-6/2010 (neauditováno)	1-6/2009 *) (neauditováno)	4-6/2010 (neauditováno)	4-6/2009 *) (neauditováno)
<b>Provozní výnosy:</b>				
Tržby z prodeje elektrické energie	84 691	87 492	39 727	38 115
Výnosy a náklady z derivátových obchodů s elektrickou energií, uhlím a plynem, netto	5 402	2 076	1 115	1 522
Tržby z prodeje tepla a ostatní výnosy	8 590	7 493	3 955	3 472
Výnosy celkem	98 683	97 061	44 797	43 109
<b>Provozní náklady:</b>				
Palivo	-7 943	-8 005	-3 344	-3 110
Nákup energie a související služby	-26 879	-22 411	-12 934	-10 104
Opravy a údržba	-2 079	-2 211	-1 273	-1 394
Odpisy	-11 431	-10 982	-5 791	-5 552
Osobní náklady	-8 534	-7 748	-4 468	-4 055
Materiál	-2 264	-2 173	-1 078	-1 129
Emisní povolenky, netto	2 013	1 239	1 092	289
Ostatní provozní náklady	-5 810	-3 926	-2 936	-2 007
Náklady celkem	-62 927	-56 217	-30 732	-27 062
<b>Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy</b>	<b>35 756</b>	<b>40 844</b>	<b>14 065</b>	<b>16 047</b>
<b>Ostatní náklady a výnosy:</b>				
Nákladové úroky z dluhů	-1 719	-1 536	-812	-715
Nákladové úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1 019	-1 046	-509	-522
Výnosové úroky	1 102	1 080	399	535
Kurzové zisky a ztráty, netto	-1 825	-339	-1 344	731
Zisk/ztráta z prodeje dceřiných a přidružených podniků	-	-6	-	-6
Ostatní finanční náklady a výnosy, netto	2 844	918	1 928	-171
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-384	3 241	-435	3 277
Ostatní náklady a výnosy celkem	-1 001	2 312	-773	3 129
<b>Zisk před zdaněním</b>	<b>34 755</b>	<b>43 156</b>	<b>13 292</b>	<b>19 176</b>
Daň z příjmů	-6 046	-7 941	-2 045	-3 346
<b>Zisk po zdanění</b>	<b>28 709</b>	<b>35 215</b>	<b>11 247</b>	<b>15 830</b>
<b>Zisk po zdanění přiřaditelný na:</b>				
Podíly akcionářů mateřského podniku	28 659	34 857	11 204	15 766
Nekontrolní podíly	50	358	43	64
<b>Čistý zisk na akcii přiřaditelný na podíly akcionářů mateřského podniku (Kč/ks)</b>				
Základní	53,7	65,4	21,0	29,6
Zředený	53,7	65,4	21,0	29,6
<b>Průměrný počet vydaných akcií (v tis. ks)</b>				
Základní	533 718	533 123	533 875	533 206
Zředený	533 791	533 386	533 909	533 466

\*) Údaje za období 1-6/2009, resp. 4-6/2009, byly přepočteny v důsledku následné finalizace ocenění vlastního kapitálu některých majetkových účastí nabytých do 30.6.2009 reálnou hodnotou k datu jejich akvizice.

**SKUPINA ČEZ**  
**KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O ÚPLNÉM VÝSLEDKU**  
**K 30. 6. 2010**

V mil. Kč

	1-6/2010 (neaudito- váno)	1-6/2009 *) (neaudito- váno)	4-6/2010 (neaudito- váno)	4-6/2009 *) (neaudito- váno)
<b>Zisk po zdanění</b>	28 709	35 215	11 247	15 830
<b>Ostatní úplný výsledek:</b>				
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	4 190	5 020	-1 164	7 982
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-1 235	-444	-828	317
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	230	-1 095	83	-551
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	2	16	1	15
Rozdíly z kurzových přepočtů	-2 211	-4 839	-753	-2 991
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	-13	96	-9	110
Odložená daň z příjmů související s ostatním úplným výsledkem (bod 10)	-723	-748	221	-1 480
Ostatní pohyby	-	-	-	-16
<b>Ostatní úplný výsledek po zdanění</b>	240	-1 994	-2 449	3 386
<b>Úplný výsledek po zdanění celkem</b>	28 949	33 221	8 798	19 216
<b>Úplný výsledek celkem přiřaditelný na:</b>				
Podíly akcionářů mateřského podniku	29 074	33 702	8 743	19 796
Nekontrolní podíly	-125	-481	55	-580

\*) Údaje za období 1-6/2009, resp. 4-6/2009, byly přepočteny v důsledku následné finalizace ocenění vlastního kapitálu některých majetkových účastí nabytých do 30.6.2009 reálnou hodnotou k datu jejich akvizice.

**SKUPINA ČEZ**  
**KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU**  
**K 30. 6. 2010**

V mil. Kč

	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku							Vlastní kapitál celkem	
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kursových přepočtů	Zajištění peněžních toků	Realizované telné cenné papíry a ost. rezervy	Nerozdělené zisky	Celkem		Nekontrolní podíly
Stav k 31. 12. 2008	59 221	-66 910	-5 025	-5 631	503	191 094	173 252	12 158	185 410
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	34 857	34 857	358	35 215
Ostatní úplný výsledek	-	-	-4 049	3 636	-932	190	-1 155	-839	-1 994
Úplný výsledek celkem	-	-	-4 049	3 636	-932	35 047	33 702	-481	33 221
Dividendy	-	-	-	-	-	-26 659	-26 659	-3	-26 662
Snížení základního kapitálu	-5 422	61 313	-	-	-	-55 891	-	-	-
Prodej vlastních akcií	-	226	-	-	-	-157	69	-	69
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	53	-	53	-	53
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu	-	-	-	-	-34	34	-	-	-
Změna nekontrolních podílů v souvislosti s akvizicemi	-	-	-	-	-	-	-	846	846
Stav k 30. 6. 2009 (neauditováno)	53 799	-5 371	-9 074	-1 995	-410	143 468	180 417	12 520	192 937

**SKUPINA ČEZ**  
**KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ ZMĚN VLASTNÍHO KAPITÁLU**  
**K 30. 6. 2010**

Pokračování

	Podíl přiřaditelný akcionářům mateřského podniku							Vlastní kapitál celkem	
	Základní kapitál	Vlastní akcie	Rozdíly z kurzových přepočtů	Zajištění peněžních toků	Realizovatelné cenné papíry a ost. rezervy	Nerozdělené zisky	Celkem		Nekontrolní podíly
Stav k 31. 12. 2009, původně zveřejněný Vliv změny účetní metody (bod 2.2)	53 799	-5 151	-6 649	-2 168	609	159 921	200 361	6 314	206 675
Upravený stav k 1. 1. 2010	53 799	-5 151	-6 649	-2 168	609	159 703	200 143	6 314	206 457
Zisk po zdanění	-	-	-	-	-	28 659	28 659	50	28 709
Ostatní úplný výsledek	-	-	-2 035	2 391	196	-137	415	-175	240
Úplný výsledek celkem	-	-	-2 035	2 391	196	28 522	29 074	-125	28 949
Dividendy (bod 6)	-	-	-	-	-	-28 297	-28 297	-7	-28 304
Prodej vlastních akcií	-	532	-	-	-	-194	338	-	338
Opční práva na nákup akcií	-	-	-	-	49	-	49	-	49
Převod uplatněných a zaniklých opčních práv v rámci vlastního kapitálu	-	-	-	-	-97	97	-	-	-
Změna nekontrolních podílů v souvislosti s akvizicemi	-	-	-	-	-	-	-	564	564
Stav k 30. 6. 2010 (neauditováno)	53 799	-4 619	-8 684	223	757	159 831	201 307	6 746	208 053

**SKUPINA ČEZ**  
**KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH**  
**K 30. 6. 2010**

V mil. Kč

	1-6/2010 (neauditováno)	1-6/2009 *) (neauditováno)
<b>Provozní činnost:</b>		
Zisk před zdaněním	34 755	43 156
Úpravy o nepeněžní operace:		
Odpisy	11 446	10 993
Amortizace jaderného paliva	1 808	1 291
Zisk z prodeje stálých aktiv, netto	-37	-61
Kurzové zisky a ztráty, netto	1 825	339
Nákladové a výnosové úroky, přijaté dividendy	239	415
Změna stavu rezervy na vyřazení jaderného zařízení z provozu a uložení použitého jaderného paliva	-2	82
Opravné položky k majetku, ostatní rezervy a ostatní nepeněžní náklady a výnosy	-567	1 402
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	384	-3 241
Změna stavu aktiv a pasiv:		
Pohledávky	7 631	9 511
Zásoby materiálu	-528	-485
Zásoby fosilních paliv	1 085	141
Ostatní oběžná aktiva	-1 047	5 205
Obchodní a jiné závazky	-16 799	-11 298
Ostatní pasiva	-2 237	3
Peněžní prostředky vytvořené provozní činností	37 956	57 453
Zaplacená daň z příjmů	-7 952	-9 507
Placené úroky s výjimkou kapitalizovaných úroků	-783	-333
Přijaté úroky	794	723
Přijaté dividendy	1	2
Čistý peněžní tok z provozní činnosti	<u>30 016</u>	<u>48 338</u>
<b>Investiční činnost:</b>		
Pořízení dceřiných, přidružených a společných podniků, bez nakoupených peněžních prostředků (bod 4)	-4 752	-11 778
Příjmy z prodeje dceřiných a přidružených podniků, bez prodáných peněžních prostředků	-	1 270
Nabytí stálých aktiv	-26 222	-21 132
Příjmy z prodeje stálých aktiv	1 196	192
Poskytnuté půjčky	-81	-9 862
Splátky poskytnutých půjček	5 249	339
Změna stavu finančních aktiv s omezenou disponibilitou	-1 261	65
Peněžní prostředky použité na investiční činnost	<u>-25 871</u>	<u>-40 906</u>

**SKUPINA ČEZ**  
**KONSOLIDOVANÝ VÝKAZ O PENĚŽNÍCH TOCÍCH**  
**K 30. 6. 2010**

**pokračování**

	1-6/2010 (neauditováno)	1-6/2009 *) (neauditováno)
<b>Finanční činnost:</b>		
Čerpání úvěrů a půjček	137 660	130 670
Splátky úvěrů a půjček	-119 378	-119 386
Přírůstky ostatních dlouhodobých závazků	19	39
Úhrady ostatních dlouhodobých závazků	-129	-203
Dividendy zaplacené akcionářům společnosti	-35	-17
Zaplacené dividendy / Přijaté kapitálové vklady - nekontrolní podíly, netto	-7	-3
Nákup a prodej vlastních akcií, netto	337	70
	<hr/>	<hr/>
Čistý peněžní tok z finanční činnosti	18 467	11 170
Vliv kurzových rozdílů na výši peněžních prostředků	-67	-1 316
	<hr/>	<hr/>
<b>Čistý přírůstek peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů</b>	22 545	17 286
<b>Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty na počátku období</b>	26 727	17 303
	<hr/>	<hr/>
<b>Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty ke konci období</b>	<u>49 272</u>	<u>34 589</u>

**Dodatečné informace k výkazu o peněžních tocích**

Celkové zaplacené úroky	1 853	1 173
-------------------------	-------	-------

\*) Údaje za období 1-6/2009, resp. 4-6/2009, byly přepočteny v důsledku následné finalizace ocenění vlastního kapitálu některých majetkových účastí nabytých do 30.6.2009 reálnou hodnotou k datu jejich akvizice.

**SKUPINA ČEZ**  
**PŘÍLOHA MEZITÍMNÍ KONSOLIDOVANÉ ÚČETNÍ ZÁVĚRKY**  
**K 30. 6. 2010**

## **1. Popis společnosti**

ČEZ, a. s. (dále rovněž „ČEZ“ nebo „společnost“) je česká akciová společnost, v níž k 30. 6. 2010 vlastnila Česká republika zastoupená Ministerstvem financí České republiky 69,8 % základního kapitálu (70,3 % podíl na hlasovacích právech). Zbývající akcie jsou ve vlastnictví právnických a fyzických osob. Společnost sídlí na adrese Duhová 2/1444, Praha 4, 140 53, Česká republika.

Společnost je mateřskou společností Skupiny ČEZ (dále rovněž „Skupina“), která má jako základní předmět činnosti výrobu, distribuci a prodej elektrické energie.

## **2. Přehled nejdůležitějších účetních zásad**

### **2.1. Účetní závěrka**

Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka k 30. 6. 2010 byla zpracována v souladu s mezinárodním standardem IAS 34. Mezitímní konsolidovaná účetní závěrka neobsahuje všechny informace požadované v roční účetní závěrce a měla by být čtena v úzké návaznosti na konsolidovanou účetní závěrku k 31. 12. 2009.

### **2.2. Nejdůležitější účetní zásady**

Mezitímní účetní závěrka byla sestavena za použití stejných účetních zásad, které byly uplatněny v konsolidované účetní závěrce k 31. 12. 2009, s výjimkou aplikace následujících nových standardů IFRS a interpretací IFRIC od 1. 1. 2010:

IFRS 3 Podnikové kombinace (revidovaný) a IAS 27 Konsolidovaná a individuální účetní závěrka (novelizovaný)

Skupina přijala standardy novelizované k 1. 1. 2010. Novelizované znění IFRS 3 zavádí významné změny týkající se účtování podnikových kombinací uskutečněných k tomuto datu a později. Změny mají dopad na oceňování nekontrolního podílu, účtování transakčních nákladů, prvotní zaúčtování a následné přecenění podmíněného plnění (protihodnoty) a na postupné podnikové kombinace. Tyto změny mají vliv na výpočet goodwillu, výši vykázaných výsledků za období, v němž došlo k akvizici podniku, jakož i na další budoucí vykazované výsledky. V souladu s novelou IAS 27 se změny ve výši majetkového podílu v dceřiné společnosti (aniž by došlo ke ztrátě kontroly) zaúčtují jako transakce s vlastníky z titulu jejich postavení jako vlastníků. V důsledku uvedených změn tedy již goodwill z těchto transakcí nevzniká, stejně tak jako nedochází k dopadu na výsledek hospodaření. Na základě změny standardu se dále mění účtování ztrát vzniklých dceřiné společnosti a účtování ztráty kontroly v dceřiné společnosti.

V důsledku přijetí novelizovaných standardů Skupina zaúčtovala transakční náklady pokračujících akvizic, vzniklé do 31. 12. 2009, přímo do nerozdělených zisků k 1. 1. 2010.

IFRIC 12 Dohody o poskytování licenčních služeb

Interpretace IFRIC 12 byla vydána v listopadu 2006. Její znění bylo schváleno EU v březnu 2009 a platí pro účetní období začínající 1. lednem 2010. Tato interpretace se týká provozovatelů licence k poskytování služeb a popisuje způsoby účtování závazků a práv vyplývajících z dohod o poskytování licenčních služeb. Tato interpretace nemá žádný dopad na finanční situaci Skupiny ani na údaje zveřejňované v příloze účetní závěrky.

Všechny ostatní standardy a interpretace, jejichž přijetí je povinné od účetního období začínajícího 1. lednem 2010, nemají významný vliv na mezitímní účetní závěrku Skupiny.

### 3. Sezónnost

Sezónnost v rámci segmentů Výroba a obchod a Distribuce a prodej se obvykle projevuje tak, že výnosy a provozní zisky těchto segmentů za I. a IV. čtvrtletí kalendářního roku jsou mírně vyšší než výnosy a provozní zisky dosažené ve zbývajícím období.

### 4. Změny ve struktuře Skupiny

#### Akvizice dceřiných podniků v I. pololetí roku 2010

V květnu 2010 Skupina nabyla 85% podíl ve společnosti Teplárna Trmice, a.s., která se zabývá výrobou a prodejem tepla a elektrické energie. Součástí transakce bylo také pořízení 15% podílu ve společnosti Dalkia Česká republika, a.s., které je zaúčtováno jako pořízení realizovatelných cenných papírů.

Na základě provizorního zaúčtování akvizice společnosti Teplárna Trmice, a.s., založeného na účetních hodnotách, které představují nejlepší odhad reálných hodnot k datu účetní závěrky, jsou hodnoty nabytých identifikovatelných aktiv a závazků k datu akvizice následující (v mil. Kč):

	<u>Teplárna Trmice</u>
Podíl nakoupený v roce 2010	85 %
Dlouhodobý hmotný majetek	3 959
Ostatní stálá aktiva	47
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty	239
Pohledávky, netto	207
Zásoby materiálu, netto	38
Zásoby fosilních paliv	26
Ostatní oběžná aktiva	67
Odložený daňový závazek	-513
Obchodní a jiné závazky	-72
Závazky z titulu daně z příjmů	-35
Ostatní pasiva	-202
<b>Celkem čistá aktiva</b>	<b>3 761</b>
Podíl nakoupených čistých aktiv	3 197
Goodwill	1 648
<b>Celková pořizovací cena podílu</b>	<b>4 845</b>
Mínus:	
Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty v nakoupeném dceřiném podniku	-239
<b>Peněžní výdej z akvizice</b>	<b>4 606</b>

Od data akvizice 31. 5. 2010 přispěla společnost Teplárna Trmice, a.s., do konsolidovaného výkazu zisku a ztráty k 30. 6. 2010 následovně (v mil. Kč):

	<u>Teplárna Trmice</u>
Provozní výnosy	87
Ztráta před zdaněním a ostatními náklady a výnosy	-7
Ztráta po zdanění	-7



Kdyby k této akvizici došlo na začátku roku 2010, zisk Skupiny ČEZ k 30. 6. 2010 by činil 28 841 mil. Kč a výnosy z pokračujících operací by byly 99 275 mil. Kč. Goodwill uznaný na základě provizorního zaúčtování podnikové kombinace se skládá z reálné hodnoty synergií vyplývajících z akvizice.

Následující tabulka zobrazuje celkové peněžní toky vydané na akvizice během I. pololetí roku 2010 (v mil. Kč):

Peněžní prostředky použité na nákup dceřiného podniku	4 845
Peněžítý vklad do přidružené společnosti	35
Změna závazků z akvizic	111
Mínus nabyté peněžní prostředky při akvizici	-239
<b>Celkem peněžní prostředky použité na akvizice 1-6/2010</b>	<b>4 752</b>

## 5. Investice do dceřiných, přidružených a společných podniků

Mezitímní konsolidované finanční výkazy Skupiny ČEZ zahrnují finanční údaje společnosti ČEZ, a. s., a jejích dceřiných, přidružených a společných podniků, které jsou uvedeny v následující tabulce:

Dceřiné podniky	Sídlo	% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
		30.6.2010	31.12.2009	30.6.2010	31.12.2009
3 L invest a.s.	Česká republika	100,00 %	-	100,00 %	-
Bioplyn technologie s.r.o.	Česká republika	100,00 %	-	100,00 %	-
Bohemian Development, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Centrum výzkumu Řež s.r.o.	Česká republika	52,46 %	-	52,46 %	-
CEZ Albania Sh.A.	Albánie	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
	Bosna a				
CEZ Bosna i Hercegovina d.o.o.	Hercegovina	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Bulgaria EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Ciepło Polska sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Deutschland GmbH	Německo	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Distributie S.A.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Elektro Bulgaria AD	Bulharsko	67,00 %	67,00 %	67,00 %	67,00 %
CEZ Elektroproizvodstvo Bulgaria AD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ FINANCE B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Finance Ireland Ltd.	Irsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Hungary Ltd.	Maďarsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Chorzow B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ International Finance B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Laboratories Bulgaria EOOD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ MH B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Nowa Skawina S.A.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Poland Distribution B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Polska sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Produkty Energetyczne Polska sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Razpredelenie Bulgaria AD	Bulharsko	67,00 %	67,00 %	67,00 %	67,00 %
CEZ Romania S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ RUS OOO	Rusko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Servicii S.A.	Rumunsko	63,00 %	63,00 %	63,00 %	63,00 %
CEZ Silesia B.V.	Nizozemí	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Slovensko, s.r.o.	Slovensko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Srbija d.o.o.	Srbsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Albania Sh.P.K.	Albánie	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Bulgaria EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Polska sp. z o.o.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Trade Romania S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Ukraine CJSC	Ukrajina	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CEZ Vanzare S.A.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
CZECH HEAT a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %

Dceřiné podniky	Sídlo	% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
		30.6.2010	31.12.2009	30.6.2010	31.12.2009
CZ INVEST – PLUS, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Bohunice a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Distribuce, a. s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Distribuční služby, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Distribuční zařízení, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Energetické produkty, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Energetické služby, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ ENERGOSEVIS spol. s r.o.	Česká republika	100,00 %	-	100,00 %	-
ČEZ ICT Services, a. s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Logistika, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Měření, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Obnovitelné zdroje, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Prodej, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Správa majetku, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Teplárenská, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ČEZ Zákaznické služby, s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
EDICOLLA a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
eEnergy Ralsko a.s.	Česká republika	100,00 %	-	100,00 %	-
Elektra Žabčice a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Elektrárna Chvaletice a.s.	Česká republika	100,00 %	-	100,00 %	-
Elektrociepłownia Chorzów ELCHO sp. z o.o.	Polsko	88,82 %	88,82 %	75,20 %	75,20 %
Elektrownia Skawina S.A.	Polsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Energetické centrum s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
FVE Buštěhrad a.s.	Česká republika	100,00 %	-	100,00 %	-
GENTLEY a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
MALLA, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
MARTIA a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
M.W. Team Invest S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
NERS d.o.o.	Bosna a Hercegovina	51,00 %	51,00 %	51,00 %	51,00 %
New Kosovo Energy L.L.C.	Kosovo	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Operatori i Sistemit te Shperndarjes Sh.A.	Albánie	76,00 %	76,00 %	76,00 %	76,00 %
Ovidiu Development S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
PPC Úžín, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
PRODECO, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - 1.strojírenská, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - Autodoprava, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - Kolejová doprava, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
SD - KOMES, a.s.	Česká republika	92,65 %	92,65 %	92,65 %	92,65 %
SD - Rekultivace, a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Severočeské doly a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
STE - obchodní služby spol. s r.o. v likvidaci	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ŠKODA PRAHA a.s.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
ŠKODA PRAHA Invest s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Š-BET s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
TEC Varna EAD	Bulharsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Teplárna Trmice, a.s.	Česká republika	85,00 %	-	85,00 %	-
TEPLEX s.r.o.	Česká republika	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Tomis Team S.R.L.	Rumunsko	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Ústav jaderného výzkumu Řež a.s.	Česká republika	52,46 %	52,46 %	52,46 %	52,46 %

Přidružené a společné podniky	Sídlo	% vlastnických práv		% hlasovacích práv	
		30.6.2010	31.12.2009	30.6.2010	31.12.2009
Akcez Enerji A.S.	Turecko	44,31 %	44,31 %	44,31 %	44,31 %
Aken B.V.	Nizozemí	37,36 %	37,36 %	37,36 %	37,36 %
Akenerji Elektrik Enerjisi Ithalat Ihracat ve Toptan Ticaret A.S.	Turecko	33,63 %	33,63 %	33,63 %	33,63 %
Akenerji Elektrik Üretim A.S.	Turecko	37,36 %	37,36 %	37,36 %	37,36 %
Akka Elektrik Üretim A.S.	Turecko	33,63 %	33,63 %	33,63 %	33,63 %
Akkur Enerji Üretim A.S.	Turecko	36,99 %	36,99 %	36,99 %	36,99 %
AK-EL Yalova Elektrik Üretim A.S.	Turecko	33,65 %	33,65 %	33,65 %	33,65 %
CM European Power International B.V.	Nizozemí	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power International s.r.o.	Slovensko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
CM European Power Slovakia s.r.o.	Slovensko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Egemer Elektrik Üretim A.S.	Turecko	36,99 %	36,99 %	36,99 %	36,99 %
Energonuclear S.A. <sup>1)</sup>	Rumunsko	9,15 %	9,15 %	9,15 %	9,15 %
Jadrová energetická spoločnosť Slovenska, a. s.	Slovensko	49,00 %	49,00 %	50,00 %	50,00 %
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH	Německo	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
LOMY MOŘINA spol. s r.o.	Česká republika	51,05 %	51,05 %	50,00 %	50,00 %
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.S.	Turecko	36,99 %	36,99 %	36,99 %	36,99 %
Mibrag B.V. <sup>2)</sup>	Nizozemí	-	50,00 %	-	50,00 %
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH	Německo	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
MOL - CEZ European Power Hungary Ltd.	Maďarsko	50,00 %	50,00 %	50,00 %	50,00 %
Sakarya Elektrik Dagitim A.S.	Turecko	44,31 %	44,31 %	50,00 %	50,00 %

Vlastnická práva představují efektivní vlastnický podíl Skupiny.

<sup>1)</sup> Skupina uplatňuje podstatný vliv ve společnosti, proto je společnost klasifikována jako přidružená společnost.

<sup>2)</sup> Společnost Mibrag B.V. sfúzovala dne 26. 1. 2010 s nástupnickou společností JTSD - Braunkohlebergbau GmbH.

## 6. Vlastní kapitál

Valná hromada konaná 29. června 2010 schválila dividendu 53,0 Kč na akcii. Celková výše schválených dividend činí 28 297 mil. Kč.

## 7. Dlouhodobé dluhy

Přehled dlouhodobých dluhů k 30. 6. 2010 a k 31. 12. 2009 (v mil. Kč):

	K K 30.6.2010	K 31.12.2009
4,625% euroobligace splatné v roce 2011 (400 mil. EUR)	10 267	10 569
4,125% euroobligace splatné v roce 2013 (500 mil. EUR)	12 780	13 153
5,125% euroobligace splatné v roce 2012 (500 mil. EUR)	12 821	13 199
6,000% euroobligace splatné v roce 2014 (600 mil. EUR)	15 321	15 768
3,005% euroobligace splatné v roce 2038 (12 000 mil. JPY)	2 837	2 383
5,825% euroobligace s nulovým kuponem splatné v roce 2038 (6 mil. EUR)	30	30
4,270% euroobligace s nulovým kuponem splatné v roce 2011 (1 400 mil. Kč)	1 351	1 322
4,450% euroobligace s nulovým kuponem splatné v roce 2011 (1 600 mil. Kč)	1 538	1 504
5,750% euroobligace splatné v roce 2015 (600 mil. EUR)	15 353	15 807
2,845% euroobligace splatné v roce 2039 (8 000 mil. JPY)	1 893	1 590
5,000% euroobligace splatné v roce 2021 (750 mil. EUR) <sup>1)</sup>	19 205	15 666
6M Euribor + 1,25% euroobligace splatné v roce 2019 (50 mil. EUR)	1 278	1 316
3M Euribor + 0,45% euroobligace splatné v roce 2011 (110 mil. EUR)	2 825	2 909
3M Libor + 0,70% euroobligace splatné v roce 2012 (100 mil. USD)	2 089	1 831
3M Euribor + 0,50% euroobligace splatné v roce 2011 (100 mil. EUR)	2 568	2 644
6M Pribor + 0,62% euroobligace splatné v roce 2012 (3 000 mil. Kč)	2 997	2 996
4,875% euroobligace splatné v roce 2025 (750 mil. EUR)	19 148	-
4,500% euroobligace splatné v roce 2020 (500 mil. EUR)	12 694	-
9,220% dluhopisy splatné v roce 2014 (2 500 mil. Kč) <sup>2)</sup>	2 498	2 497
4,300% dluhopisy splatné v roce 2010 (6 000 mil. Kč)	5 849	5 847
Dluhopisy celkem	145 342	111 031
Část splatná během jednoho roku	-21 830	-5 847
Dluhopisy bez části splatné během jednoho roku	123 512	105 184
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry:		
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry celkem	15 951	14 522
Část splatná během jednoho roku	-831	-785
Dlouhodobé bankovní a ostatní úvěry bez části splatné během jednoho roku	15 120	13 737
Dlouhodobé dluhy celkem	161 293	125 553
Část splatná během jednoho roku	-22 661	-6 632
Dlouhodobé dluhy bez části splatné během jednoho roku	138 632	118 921

<sup>1)</sup> 31. 12. 2009 činila nominální hodnota této emise 600 mil. EUR. V průběhu února 2010 došlo k navýšení o 150 mil. EUR.

<sup>2)</sup> Od roku 2006 je úroková sazba stanovena jako index spotřebitelských cen v ČR plus 4,20 %.

## 8. Krátkodobé úvěry

Přehled krátkodobých úvěrů k 30. 6. 2010 a 31. 12. 2009 (v mil. Kč):

	K 30.6.2010	K 31.12.2009
Krátkodobé bankovní úvěry	9 507	25 310
Kontokorentní účty	2 386	1 336
Ostatní krátkodobé půjčky	-	4 611
Celkem	11 893	31 257

## 9. Osobní náklady

K 30. 6. 2010, resp. k 31. 12. 2009, byla členům představenstva a vybraným manažerům přiznána opční práva na nákup 2 185 tis. ks, resp. 2 325 tis. ks, akcií společnosti. Pro členy dozorčí rady byla možnost uzavření opčních smluv na nákup akcií společnosti zrušena rozhodnutím valné hromady akcionářů v červnu 2005.

Členové představenstva a vybraní manažeři mají nárok na získání opčních práv ke kmenovým akciím společnosti za podmínek uvedených v opční smlouvě. Podle pravidel pro poskytování opčních práv, schválených valnou hromadou v květnu 2008, jsou členům představenstva a vybraným manažerům po dobu výkonu funkce každý rok přidělovány opce na určitý počet akcií společnosti. Kupní cena akcie je stanovena jako vážený průměr z cen, za které byly uskutečněny obchody s akciemi společnosti na regulovaném trhu v České republice v době jednoho měsíce před dnem daného ročního přidělu. Beneficiem je oprávněn vyzvat společnost k převodu akcií nejvýše v počtu kusů odpovídajících danému přidělu opcí, a to vždy nejdříve po dvou letech a nejpozději do poloviny čtvrtého roku od každého přidělu opcí. Právo na opce je omezeno tak, že zhodnocení akcií společnosti může činit maximálně 100 % oproti kupní ceně a beneficiem je povinen držet na svém majetkovém účtu takový počet kusů akcií, nabytých na základě výzvy k převodu, který odpovídá hodnotě 20 % zisku dosaženého v den výzvy, a to až do ukončení opčního programu.

V období 1-6/2010, resp. 2009, zaúčtovala společnost osobní náklady související s přiznanými opcemi ve výši 49 mil. Kč, resp. 53 mil. Kč. Veškeré uplatněné opce společnost vypořádala z vlastních akcií. Zisk nebo ztráta z prodeje vlastních akcií byly zaúčtovány přímo do vlastního kapitálu.

V následující tabulce jsou uvedeny změny v počtu přiznaných opcí, k nimž došlo během I. pololetí roku 2010 a vážené průměry opčních cen akcií:

	Počet opcí			Průměrná cena Kč za akcii
	Předsta- venstvo tis. ks	Vybraní manažeři tis. ks	Celkem tis. ks	
Počet opcí k 31. 12. 2009	1 770	555	2 325	1 028,03
Přiznané opce	130	210	340	909,41
Uplatněné opce <sup>1)</sup>	-425	-45	-470	716,47
Opce, na něž nárok zanikl	-	-10	-10	833,32
Počet opcí k 30. 6. 2010	<u>1 475</u>	<u>710</u>	<u>2 185</u>	<u>1 077,48</u>

<sup>1)</sup> V období 1-6/2010 činila průměrná tržní cena akcií k datu uplatnění opcí 905,73 Kč za akcii.

V následujícím přehledu jsou uvedeny počty přiznaných opcí na akcie (v tis. ks) k 30. 6. 2010 a 31. 12. 2009, členěné dle rozmezí opčních cen:

	30.6.2010	31.12.2009
500 – 900 Kč za akcii	465	935
900 – 1 400 Kč za akcii	1 720	1 390
Celkem	<u>2 185</u>	<u>2 325</u>

## 10. Daň z příjmů

Daňový dopad týkající se jednotlivých položek ostatního úplného výsledku (v mil. Kč):

	1-6/2010			1-6/2009		
	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka po zdanění	Částka před zdaněním	Daňový dopad	Částka po zdanění
Změna reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících peněžní toky účtovaná do vlastního kapitálu	4 190	-796	3 394	5 020	-1 024	3 996
Odúčtování zajištění peněžních toků z vlastního kapitálu	-1 235	235	-1 000	-444	85	-359
Změna reálné hodnoty realizovatelných cenných papírů účtovaná do vlastního kapitálu	230	-46	184	-1 095	196	-899
Odúčtování realizovatelných cenných papírů z vlastního kapitálu	2	-	2	16	4	20
Rozdíly z kurzových přepočtů	-2 211	-117	-2 328	-4 839	9	-4 830
Podíl na změnách vlastního kapitálu přidružených a společných podniků	-13	1	-12	96	-18	78
<b>Celkem</b>	<b>963</b>	<b>-723</b>	<b>240</b>	<b>-1 246</b>	<b>-748</b>	<b>-1 994</b>

## 11. Informace o segmentech

Skupina vykazuje své výsledky v členění na provozní segmenty, které jsou vymezeny s ohledem na zeměpisné umístění aktiv a podobnost ekonomického prostředí a ekonomických rysů, např. obdobné hodnoty dlouhodobých průměrných hrubých marží, obdobný charakter výrobků a služeb a regulačního prostředí.

Na základě zeměpisného umístění a charakteru výrobků a služeb Skupina rozlišuje dvě oblasti, které tvoří povinně vykazované segmenty: střední Evropu (SE) a jihovýchodní Evropu (JVE). Oblast „Střední Evropa“ zahrnuje Českou republiku, Nizozemí, Polsko, Německo, Maďarsko a Slovensko, s výjimkou nizozemské společnosti Aken B.V., která je zahrnuta do oblasti „Jihovýchodní Evropa“. Oblast „Jihovýchodní Evropa“ zahrnuje Bulharsko, Rumunsko, Turecko, Albánii, Srbsko, Kosovo, Bosnu a Hercegovinu, Rusko a Ukrajinu, s výjimkou tradingových operací, které jsou prováděny v centrále Skupiny, a tudíž jsou vykázány v oblasti Střední Evropa.

Skupina dělí výrobky a služby podle jejich charakteru do čtyř následujících kategorií:

- (1) Výroba a obchod, která zahrnuje výrobu elektřiny a tepla a jejich nákup a prodej.
- (2) Distribuce a prodej, která zahrnuje prodej elektřiny koncovým zákazníkům prostřednictvím distribuční sítě a poskytování služeb zajišťujících distribuci elektřiny.
- (3) Těžba, která zahrnuje produkci uhlí a vápence spotřebovávaných v kategorii Výroba a obchod a prodáváných třetím stranám.
- (4) Ostatní podnikatelské aktivity.

V důsledku propojení zeměpisného umístění a charakteru výrobků a služeb má Skupina sedm povinně vykazovaných segmentů:

- Výroba a obchod / Střední Evropa
- Výroba a obchod / Jihovýchodní Evropa
- Distribuce a prodej / Střední Evropa
- Distribuce a prodej / Jihovýchodní Evropa
- Těžba / Střední Evropa
- Ostatní / Střední Evropa
- Ostatní / Jihovýchodní Evropa

Skupina účtuje o výnosech a transakcích mezi segmenty, jako by se jednalo o výnosy a transakce se třetími stranami, tj. v tržních nebo regulovaných cenách, pokud se jedná o regulovanou oblast.

Skupina hodnotí výsledky jednotlivých segmentů podle ukazatele EBITDA (zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy zvýšený o odpisy).

Následující tabulky shrnují informace o provozních segmentech k 30. 6. 2010 a 2009 (v mil. Kč):

K 30. 6. 2010:	Výroba a obchod SE		Výroba a obchod JVE		Distribuce a prodej SE		Distribuce a prodej JVE		Těžba SE	Ostatní SE	Ostatní JVE	Součet za segmenty	Eliminace	Konsolidované údaje
	SE	JVE	SE	JVE	SE	JVE	SE	JVE	SE	SE	JVE			
Tržby kromě tržeb mezi segmenty	30 429	1 262	45 787	17 311	2 314	1 569	11	98 683	2 314	1 569	11	98 683	-	98 683
Tržby mezi segmenty	25 767	2	2 619	37	2 822	18 132	1 068	50 447	2 822	18 132	1 068	50 447	-50 447	-
Výnosy celkem	56 196	1 264	48 406	17 348	5 136	19 701	1 079	149 130	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	2 202	2 717	49	47 149	38	47 187
Odpisy	-6 758	-175	-1 584	-1 131	-784	-967	-32	-11 431	-784	-967	-32	-11 431	-	-11 431
EBIT	25 761	-4	5 992	784	1 418	1 750	17	35 718	1 418	1 750	17	35 718	38	35 756
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-2 776	8	-147	-70	-151	-59	-6	-3 201	-151	-59	-6	-3 201	463	-2 738
Výnosové úroky	1 106	28	27	123	248	30	3	1 565	248	30	3	1 565	-463	1 102
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	57	-115	-	-219	-107	-	-	-384	-107	-	-	-384	-	-384
Daň z příjmů	-4 173	52	-1 075	-267	-283	-292	-8	-6 046	-283	-292	-8	-6 046	-	-6 046
Zisk po zdanění	21 262	-406	4 786	204	1 298	1 563	2	28 709	1 298	1 563	2	28 709	-	28 709
Identifikovatelná aktiva	210 322	20 485	58 103	27 129	15 900	17 025	114	349 078	15 900	17 025	114	349 078	-9 627	339 451
Cenné papíry v ekvivalenci	4 287	7 266	-	2 608	3 263	-	-	17 424	3 263	-	-	17 424	-	17 424
Nealokovaná aktiva														204 086
Aktiva celkem	14 173	1 186	4 400	1 245	1 280	11 513	440	34 237	1 280	11 513	440	34 237	-11 215	23 022
Pořízení stálých aktiv														560 961

K 30. 6. 2009:

	Výroba a obchod SE	Výroba a obchod JVE	Distribuce a prodej SE	Distribuce a prodej JVE	Těžba SE	Ostatní SE	Ostatní JVE	Součet za seg- menty	Elimi- nace	Konsoli- dované údaje
Tržby kromě tržeb mezi segmenty	36 774	1 561	41 441	13 487	2 241	1 556	1	97 061	-	97 061
Tržby mezi segmenty	26 382	249	1 875	43	3 548	14 852	1 242	48 191	-48 191	-
Výnosy celkem	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	-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
Nákladové úroky z dluhů a rezerv	-2 458	-23	-9	-4	-165	-12	-13	-2 684	102	-2 582
Výnosové úroky	627	43	25	361	75	45	6	1 182	-102	1 080
Zisk/ztráta z cenných papírů v ekvivalenci	-16	27	-	96	3 133	-	1	3 241	-	3 241
Daň z příjmů	-5 702	-12	-798	-585	-458	-384	-2	-7 941	-	-7 941
Zisk po zdanění	24 482	-17	3 213	875	4 912	1 749	1	35 215	-	35 215
Identifikovatelná aktiva	187 973	15 124	51 242	27 607	13 681	15 781	137	311 545	-9 093	302 452
Cenné papíry v ekvivalenci	348	4 941	-	2 848	3 516	-	-	11 653	-	11 653
Nealokovaná aktiva										195 085
Aktiva celkem										509 190
Pořízení stálých aktiv	10 493	3 575	4 156	1 098	1 008	8 772	426	29 528	-8 928	20 600



## Identifikace akciové společnosti ČEZ

ČEZ, a. s.  
Duhová 2/1444  
140 53 Praha 4  
Česká republika

Zápis v obchodním rejstříku vedeném  
Městským soudem v Praze, oddíl B, vložka 1581

Rok založení:	1992
Právní forma:	akciová společnost
IČ:	452 74 649
DIČ:	CZ45274649
Bankovní spojení:	KB Praha 1, č. ú. 71504011/0100
Telefon:	+420 211 041 111
Fax:	+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>

Uzávěrka obsahu Pololetní zprávy 2010: 20. 8. 2010