



# TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2014

Neauditované konsolidované výsledky  
v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS)  
(čtvrtletní zpráva dle § 119a, odst. 4, zákona o podnikání na kapitálovém trhu)

**Praha, 12. srpna 2014**



## **Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2014**

Daniel Beneš, generální ředitel

### **Výsledky hospodaření**

Martin Novák, ředitel divize finance

### **Obchodní pozice Skupiny ČEZ**

Pavel Cyrani, ředitel divize obchod a strategie

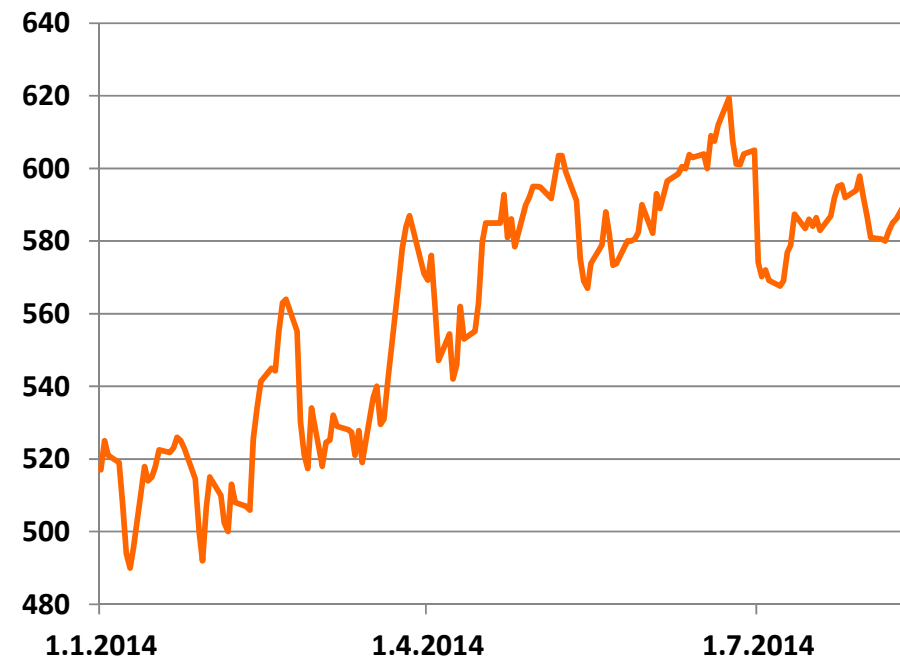
# HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. POLOLETÍ 2014



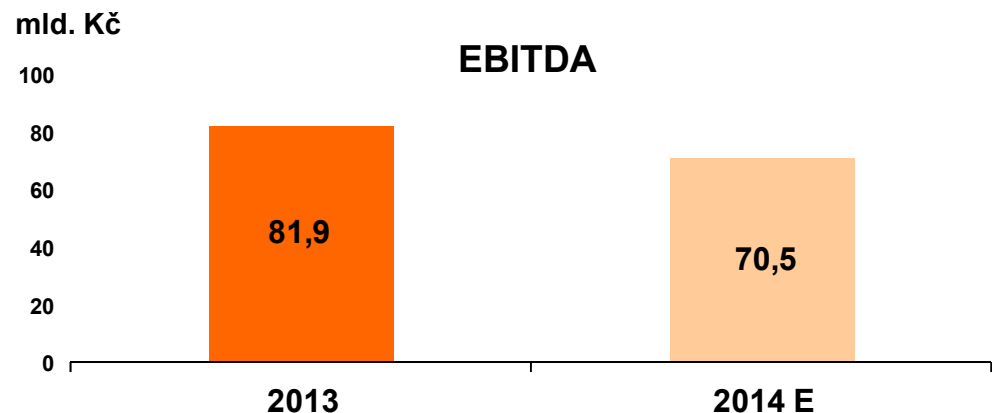
- Provozní zisk před odpisy (EBITDA) **39,9 mld. Kč**
- Provozní cash flow **36,4 mld. Kč**
- Čistý zisk **17,2 mld. Kč**

- Cena akcií ČEZ, a. s., vzrostla od začátku roku o více než **13 %** a ke dni 8. 8. 2014 činila **586 Kč**.

Vývoj ceny akcií ČEZ, a. s., od začátku roku (Kč)

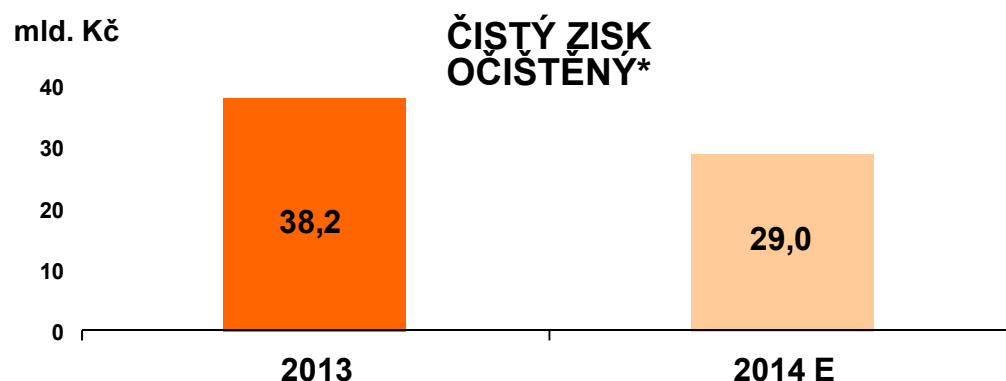


# OČEKÁVÁME EBITDA VE VÝŠI 70,5 MLD. KČ A ČISTÝ ZISK OČIŠTĚNÝ VE VÝŠI 29,0 MLD. KČ



#### Vybrané meziroční negativní vlivy:

- trend klesajících cen elektřiny
- zhoršení národních regulačních podmínek v jihovýchodní Evropě
- mimořádně teplá a suchá zima v roce 2014
- mimořádný výnos z obchodování s emisními povolenkami v roce 2013 (CER brána)



#### Vybrané meziroční pozitivní vlivy:

- úspory stálých provozních nákladů

#### Vybraná rizika predikce:

- vývoj regulačních a legislativních podmínek energetiky v jihovýchodní Evropě
- podpora obnovitelných zdrojů a zavádění systému kapacitních plateb v západní Evropě

\* Hodnoty čistého zisku očištěného neobsahují mimořádné vlivy, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením daného roku (jedná se např. o opravné položky k dlouhodobým aktivům a odpisy goodwillů či mimořádné zisky/ztráty z prodeje majetku nebo dceřiných podniků či jiné mimořádné vlivy). Dosažený účetní čistý zisk za rok 2013 ve výši 35,2 mld. Kč je očištěn o vliv opravných položek k dlouhodobým aktivům, dopad prodeje Elektrárny Chvaletice a efekt vyřazení albánské společnosti CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku.

# PRACUJEME NA KOMPLEXNÍM SNÍŽENÍ NÁKLADŮ V LETECH 2015 A 2016 HODLÁME USPOŘIT 16 % CELKOVÝCH STÁLÝCH PROVOZNÍCH NÁKLADŮ



**Proti rozpočtu na rok 2014 šetříme náklady a eliminujeme tak negativní vliv externích faktorů na celoroční výhled EBITDA.**

**Stanovili jsme si ambiciózní cíle úspor na další období, a to ve výši 16 % oproti podnikatelskému plánu na roky 2015 a 2016**

- úspory jsou adresně alokovány na jednotlivé segmenty podnikání a divize centrály a jsou zadány na úrovni celkových stálých provozních nákladů
- cílové hodnoty úspor se pohybují **v rozmezí 14 % až 27 %** v závislosti na struktuře nákladů jednotlivých celků
- přínosy opatření napříč Skupinou ČEZ budou známy po sestavení 1. verze podnikatelského plánu a rozpočtu na rok 2015

**Podmínkou všech úsporných opatření zůstává dodržení veškerých bezpečnostních, legislativních a regulatorních požadavků.**

# BEZPEČNOST JADERNÝCH ZDROJŮ

## NAŠE HLAVNÍ A TRVALÁ PRIORITY



### Mezinárodní agentura MAAE potvrdila úspěšnou realizaci doporučených opatření v Temelíně

Mise MAAE OSART „Follow-up“ hodnotila v květnu efektivitu opatření přijatých v organizaci a řízení, provozu, údržbě, technické podpoře, zpětné vazbě, chemii, radiační ochraně a řízení havarijních stavů na základě doporučení z roku 2012.

„Výsledky Temelína jsou velmi dobré a jsou nad průměrem, který dosahují v jiných elektrárnách. Z 11 doporučení z roku 2012 je 7 zcela vyřešených. V některých případech šla elektrárna dokonce nad rámec našich požadavků“, prezentoval hlavní závěry mise její vedoucí Pierre Gest z Francie.

### Dukovany úspěšně spolupracují s bezpečnostními složkami ČR

V červnu úspěšně proběhlo cvičení **SAFEGUARD Dukovany 2014** zaměřené na praktické procvičení součinnosti Armády ČR, Policie ČR a společnosti ČEZ při zajištění vnější bezpečnosti elektrárny.

Jadernou elektrárnu také navštívilo 6 expertů z předních japonských jaderných firem a organizací za účelem **sdílení dobré praxe v oblasti skladování vysoce radioaktivních odpadů.**

# ČESKÁ REPUBLIKA: VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



## **Maximalizujeme využití výrobních kapacit portfolia ČEZ: pro Vršanskou uhelnou budeme z uhlí vyrábět elektřinu**

Očekávaný výnos z této smlouvy je v řádu stovek milionů Kč ročně, smlouva je uzavřena primárně na rok 2015 s možností pokračovat v plnění za obdobných podmínek až do roku 2020.

## **ČEZ úspěšně modernizuje vodní elektrárny**

Při největší modernizační akci v historii české hydroenergetiky byl zvýšen výkon a zlepšena účinnost téměř dvaceti vodních elektráren. Dvout miliardová investice zajistí elektřinu pro další tisíce domácností a představuje nejen úsporu desítek tisíc litrů maziv, ale také menší zátěž pro životní prostředí a celkově spolehlivější a bezpečnější provoz.

## **Elektrárna Dětmarovice prochází další ekologizací**

Od května probíhá instalace technologie pro snížení emisí oxidů dusíku. Investice za přibližně 400 milionů korun splní potřebné limity oxidu dusíku dané evropskou legislativou již o rok dříve a podpoří tak možnost prodloužení provozu elektrárny za horizont roku 2020. Limity pro vypouštění pevných látek a oxidů síry platné od roku 2016 splňuje elektrárna již nyní.

## **Ekologizaci podstupují i Počerady**

V návaznosti na investiční akci za přibližně 520 milionů korun realizovanou na čtyřech výrobních blocích poklesnou emise oxidů dusíku až o 60 %. Práce si vyžádaly odstavení výrobních bloků na více než 50 dní.

## ZAHRANIČÍ

# PODEPSÁNA DOHODA O NAROVNÁNÍ V ALBÁNII



**Za účasti mediátora z Energy Community Secretariat byla 23. 6. 2014 ve Vídni podepsána Dohoda o narovnání s albánským státem.**

**Celková výše narovnání mezi stranami je 100 mil. EUR ve prospěch Skupiny ČEZ**

Za úhradu pohledávek a převod podílu v CEZ Shpërndarje získá Skupina ČEZ kompenzaci 95,5 milionu EUR (dalších 4,5 milionu EUR již Skupina ČEZ obdržela). Částka bude vyplácena v ročních splátkách až do roku 2018.

**Účinnost dohody je podmíněna splněním odkládacích podmínek nejpozději do října 2014:**

- vystavení bankovní garance za albánskou stranu ✓
- schválení dohody albánskou vládou a následná ratifikace albánským parlamentem ✓
- schválení dohody dozorčí radou společnosti ČEZ
- uhrazení první splátky albánskou stranou

**V případě, že tyto odkládací podmínky nebudou splněny, dohoda se ruší a zaniká.** Z tohoto důvodu bude arbitrážní řízení ukončeno až k účinnosti dohody, tedy až po řádném splnění všech odkládacích podmínek.



# ZAHRANIČÍ

## TURECKO



### Výroba

- úspěšné zprovoznění všech turbín (dvě plynové a jedna parní) paroplynové elektrárny Egemer o celkovém instalovaném výkonu 904 MW
- na základě akceptačního protokolu ministerské komise probíhají komerční dodávky a prodej elektřiny již během testovací fáze elektrárny



### Distribuce

- otevřeno nové dispečinkové centrum distribuční společnosti Sedaş
- dosaženo druhé nejnižší míry ztrát v sítích ze všech tureckých distribučních společností
- získání nových zákazníků z kategorie středních a velkých podniků mimo region distribuční společnosti. Počet těchto zákazníků dosáhl 555 (oproti stavu 126 ke konci roku 2013).

## ZAHRANIČÍ

# VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



### RUMUNSKO

- generální ředitel ČEZ se setkal s rumunským premiérem a ministrem pro energetiku na téma omezení podpory obnovitelných zdrojů v zemi. Jednání směřují k dohodě, na základě které by přidělování certifikátů v překlenovacím období do získání notifikace Evropské komise probíhalo na základě vyhlášky rumunské vlády.
- od 1. 6. 2014 rumunské státní dráhy (CFR) již nejsou zákazníkem CEZ Vanzare. Po splnění podmínky splacení všech pohledávek po splatnosti využily statusu oprávněného zákazníka a přešly k jinému dodavateli. Vzhledem k platební morálce této společnosti v minulosti vnímáme tuto změnu pozitivně.
- v červenci byly vyplaceny dividendy ve výši 0,5 mld. Kč

### BULHARSKO

- od 1. 7. 2014 je v účinnosti nové cenové rozhodnutí regulátora DKEVR pro distribuci a prodej. V důsledku toho klesne marže distribuční společnosti o cca 4 % a marže prodejní společnosti o cca 33 %. Negativní dopady do výsledků společností maximálně zmírňujeme hledáním úspor na straně nákladů.
- v červnu podepsán dodatek k investičnímu memorandu s bulharským státem (závazek Elektrárny Varna investovat 40 mil. EUR do projektů OZE), který rozšiřuje původní rámec investování o:
  - projekty, které zvyšují energetickou efektivitu
  - projekty přispívající ke zlepšení životního prostředí a k omezení dopadu energetiky na životní prostředí
- v červnu bylo rozhodnuto o výplatě dividend ve výši 0,5 mld. Kč

### POLSKO

- na modernizaci turbíny TG6 v Elektrárně Skawina podepsány smlouvy s dodavateli všech částí. Ukončení modernizace je plánováno téměř o dva měsíce dříve, tzn. v květnu 2015.
- v červenci byly vyplaceny dividendy ve výši 0,8 mld. Kč



**Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2014**  
Daniel Beneš, generální ředitel



**Výsledky hospodaření**  
Martin Novák, ředitel divize finance

**Obchodní pozice Skupiny ČEZ**  
Pavel Cyrani, ředitel divize obchod a strategie

# HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ

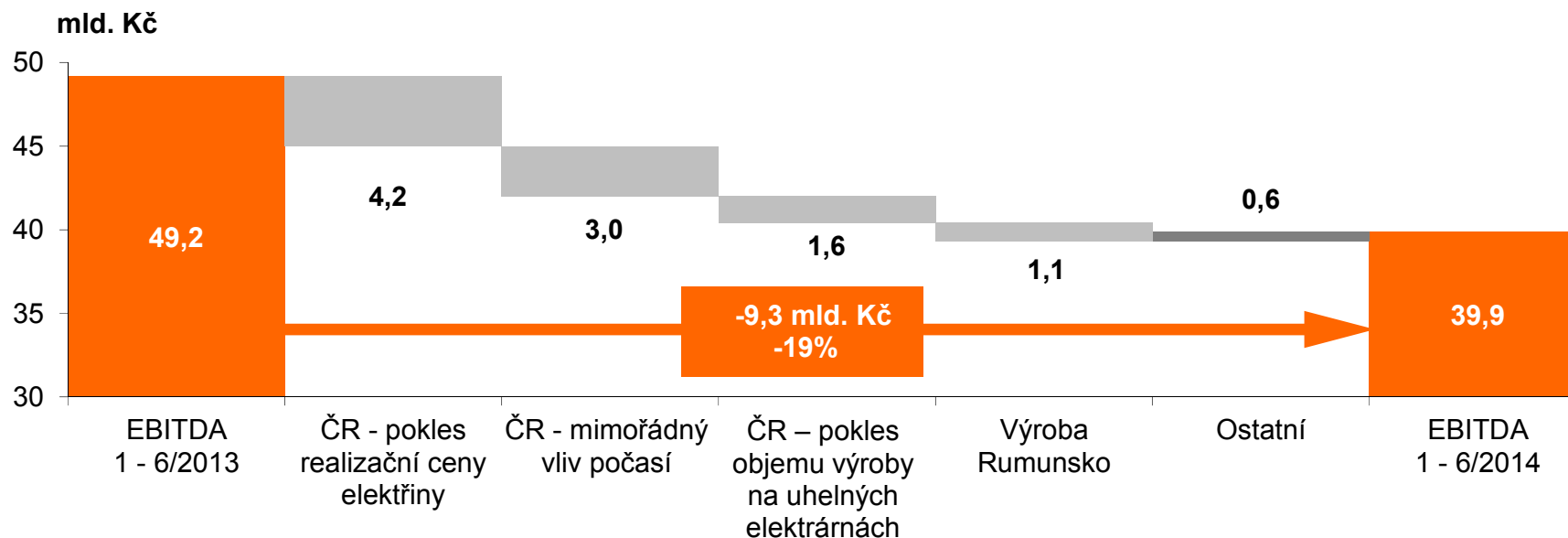


(mld. Kč)		1- 6/ 2013	1- 6/ 2014	Rozdíl	%
Provozní výnosy		112,9	101,7	-11,2	-10%
EBITDA		49,2	39,9	-9,3	-19%
EBIT		35,1	24,1	-11,0	-31%
Čistý zisk		28,6	17,2	-11,3	-40%
Čistý zisk - očištěný **		26,8	19,3	-7,5	-28%
Provozní CF		29,4	36,4	+7,1	+24%
CAPEX		18,8	13,9	-4,9	-26%
Čistý dluh *		149,5	135,9	-13,6	-9%
		<b>1- 6/ 2013</b>	<b>1- 6/ 2014</b>	<b>Rozdíl</b>	<b>%</b>
Instalovaný výkon *	GW	15,8	15,2	-0,6	-4%
Výroba elektřiny	TWh	34,3	31,9	-2,4	-7%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	24,6	24,2	-0,4	-2%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	18,9	17,8	-1,1	-6%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	3,3	3,0	-0,3	-9%
Prodej tepla	tis. TJ	14,6	12,0	-2,6	-18%
Fyzický počet zaměstnanců *	tis. osob	27,0	26,4	-0,6	-2%

\* k poslednímu dni období

\*\* hodnoty čistého zisku očištěného neobsahují mimořádné vlivy, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením daného období (jedná se např. o opravné položky k dlouhodobým aktivům a odpisy goodwillů či mimořádné zisky/ztráty z prodeje majetku nebo dceřiných podniků či jiné mimořádné vlivy). Dosažený účetní čistý zisk za I. pololetí 2013 je očištěn o pozitivní efekt vyřazení albánské společnosti CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku, dosažený účetní čistý zisk za I. pololetí 2014 je očištěn o vliv opravných položek k dlouhodobým aktivům.

# HLAVNÍ VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU EBITDA



## ČR - mimořádný vliv počasí (-3,0 mld. Kč)

- nižší objem distribuované elektřiny a nižší objem dodávané elektřiny a plynu z důvodu teplotně nadprůměrného začátku roku 2014 (-1,3 mld. Kč)
- propad poptávky po uhlí Severočeských dolů a pokles objemu dodávaného tepla (-1,0 mld. Kč)
- pokles výroby na vodních elektrárnách z důvodu mimořádně suchého I. pololetí (-0,7 mld. Kč)

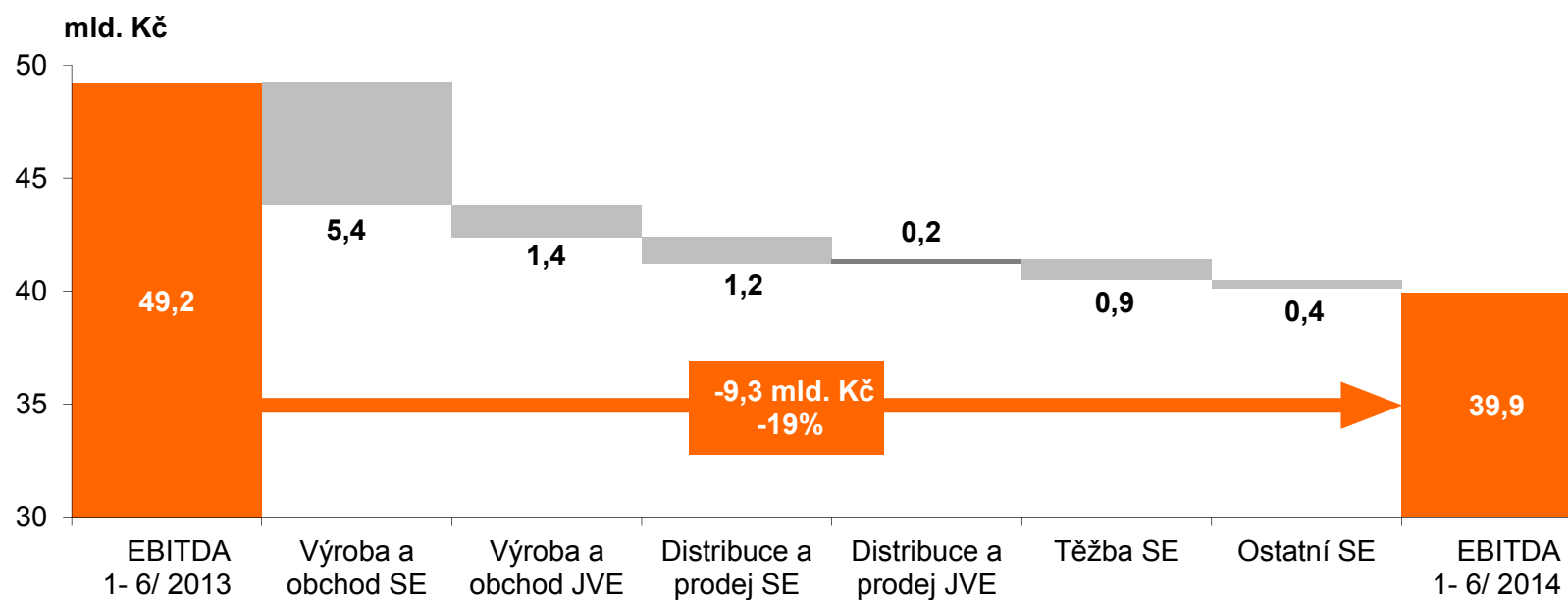
## ČR – pokles objemu výroby na uhelných elektrárnách (-1,6 mld. Kč)

- způsobený zejména prodejem Elektrárny Chvaletice v roce 2013

## Výroba Rumunsko (-1,1 mld. Kč)

- zejména vliv pozastavení přidělu zelených certifikátů pro Fântânele Vest a nižší tržní ceny zelených certifikátů

# MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ



## EBITDA SEGMENTU:

### VÝROBA A OBCHOD STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1- 6/ 2013	1- 6/ 2014	Rozdíl	%
Česká republika	28,8	23,1	-5,7	-20%
Polsko	0,5	0,7	0,3	+60%
<b>EBITDA segmentu</b>	<b>29,3</b>	<b>23,8</b>	<b>-5,4</b>	<b>-19%</b>

#### Česká republika (-5,7 mld. Kč)

- meziroční snížení realizační ceny vyrobené elektřiny (-4,2 mld. Kč)
- nižší objem výroby (-2,3 mld. Kč) způsobený zejména prodejem Elektrárny Chvaletice v roce 2013 a nižší výrobou ve vodních elektrárnách vlivem nižších průtoků v roce 2014
- vyšší výnos z obchodů s komoditami zejména vlivem ukončení dlouhodobého obchodu s CA-CIB (+1,1 mld. Kč)

#### Polsko (+0,3 mld. Kč)

- vyšší výnosy z barevných certifikátů vlivem jejich vyšších tržních cen

## EBITDA SEGMENTU:

### VÝROBA A OBCHOD JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1- 6/ 2013	1- 6/ 2014	Rozdíl	%
Bulharsko	0,1	-0,2	-0,3	-
Rumunsko	1,9	0,8	-1,1	-58%
<b>EBITDA segmentu</b>	<b>2,0</b>	<b>0,6</b>	<b>-1,4</b>	<b>-68%</b>

#### **Bulharsko (-0,3 mld. Kč)**

- snížení regulované výkupní ceny z výroby na kvótu a nižší prodaná disponibilita studené rezervy

#### **Rumunsko (-1,1 mld. Kč)**

- vliv pozastavení přidělu 1. certifikátu pro Fântânele Vest od listopadu 2013 z důvodu zpoždění notifikace na straně Evropské komise a nižší tržní cena zelených certifikátů (-0,9 mld. Kč)
- nižší objem výroby vlivem povětrnostních podmínek (-0,2 mld. Kč)



## EBITDA SEGMENTU:

### DISTRIBUCE A PRODEJ STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1- 6/ 2013	1- 6/ 2014	Rozdíl	%
Distribuce	8,1	7,7	-0,4	-5%
Prodej	2,6	1,8	-0,8	-31%
<b>EBITDA segmentu</b>	<b>10,7</b>	<b>9,4</b>	<b>-1,2</b>	<b>-11%</b>

#### Distribuce ČR (-0,4 mld. Kč)

- nižší distribuovaný objem na hladině nízkého napětí (-1,1 mld. Kč)
- vliv korekčních faktorů OZE (+0,3 mld. Kč)
- snížení nákladů zejména v rámci projektu vytvoření střediska sdílených služeb (+0,3 mld. Kč)
- nižší náklady na opravy (+0,2 mld. Kč)

#### Prodej (-0,8 mld. Kč)

- nižší objem dodávky elektřiny v důsledku teplotně nadprůměrného začátku roku 2014 a migrace zákazníků (-0,2 mld. Kč)
- nižší tržby z titulu dodávek elektřiny na pokrytí ztrát v distribuční síti (-0,2 mld. Kč)
- časový nesoulad výběru a výplaty podpory obnovitelných zdrojů (-0,2 mld. Kč)
- snížení ceníkové ceny plynu o 10 % od 1. 5. 2013 a vliv teplé zimy (-0,2 mld. Kč)

## EBITDA SEGMENTU:

### DISTRIBUCE A PRODEJ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1- 6/ 2013	1- 6/ 2014	Rozdíl	%
Bulharsko	0,4	0,3	-0,1	-16%
Rumunsko	0,9	1,3	+0,4	+50%
Albánie	0,2	0,0	-0,2	-
<b>EBITDA segmentu</b>	<b>1,5</b>	<b>1,6</b>	<b>+0,2</b>	<b>+12%</b>

#### **Bulharsko (-0,1 mld. Kč)**

- nižší marže z distribuované elektřiny z důvodu negativního cenového rozhodnutí z 30. 12. 2013 (-0,1 mld. Kč)

#### **Rumunsko (+0,4 mld. Kč)**

- mimořádný zisk v roce 2014 související s úhradou pohledávek rumunskými státními drahami (+0,3 mld. Kč)
- nižší náklady na ztráty (+0,2 mld. Kč)
- dodatečné náklady související s nově zavedenou výstavbovou daní (-0,1 mld. Kč)

# EBITDA SEGMENTŮ: TĚŽBA STŘEDNÍ EVROPA, OSTATNÍ STŘEDNÍ EVROPA A OSTATNÍ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



<b>EBITDA (mld. Kč)</b>	<b>1- 6/ 2013</b>	<b>1- 6/ 2014</b>	<b>Rozdíl</b>	<b>%</b>
Těžba SE	<b>2,8</b>	<b>1,9</b>	<b>-0,9</b>	<b>-31%</b>
Ostatní SE	<b>2,8</b>	<b>2,4</b>	<b>-0,4</b>	<b>-15%</b>
Ostatní JVE	<b>0,1</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>-2%</b>

## **Těžba střední Evropa (-0,9 mld. Kč)**

- nižší tržby v souvislosti s nižším odbytem uhlí vlivem teplotně nadprůměrného počasí

## **Ostatní SE (-0,4 mld. Kč)**

- zejména společnost ČEZ Distribuční služby (-0,3 mld. Kč)

## OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



(mld. Kč)	1- 6/ 2013	1- 6/ 2014	Rozdíl	%
Provozní výnosy	112,9	101,7	-11,2	-10%
Provozní náklady bez odpisů	-63,7	-63,8	-0,1	-0%
<b>EBITDA</b>	<b>49,2</b>	<b>39,9</b>	<b>-9,3</b>	<b>-19%</b>
<b>Odpisy a opravné položky k majetku</b>	<b>-14,1</b>	<b>-15,8</b>	<b>-1,8</b>	<b>-13%</b>
<b>Finanční a ostatní náklady a výnosy</b>	<b>-0,6</b>	<b>-2,6</b>	<b>-2,0</b>	<b>&gt;200%</b>
Úrokové náklady a výnosy	-1,5	-1,6	-0,1	-8%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-0,9	-0,9	0,0	-1%
Výnosy a náklady z majetkových podílů	2,1	0,8	-1,3	-63%
Ostatní náklady a výnosy	-0,3	-0,8	-0,6	>200%
<b>Daň z příjmů</b>	<b>-5,9</b>	<b>-4,3</b>	<b>+1,7</b>	<b>+28%</b>
<b>Čistý zisk</b>	<b>28,6</b>	<b>17,2</b>	<b>-11,3</b>	<b>-40%</b>
<i>Čistý zisk - očištěný</i>	26,8	19,3	-7,5	-28%

### Odpisy a opravné položky k majetku\* (-1,8 mld. Kč)

- tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku v Rumunsku (-2,1 mld. Kč)

### Výnosy a náklady z majetkových podílů (-1,3 mld. Kč)

- mimořádný pozitivní dopad vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku v lednu 2013 (-1,8 mld. Kč)
- vyšší přijaté dividendy od společnosti MOL (+0,4 mld. Kč)

### Ostatní náklady a výnosy (-0,6 mld. Kč)

- vyšší náklady související s předčasným odkupem dluhopisů (-0,5 mld. Kč)

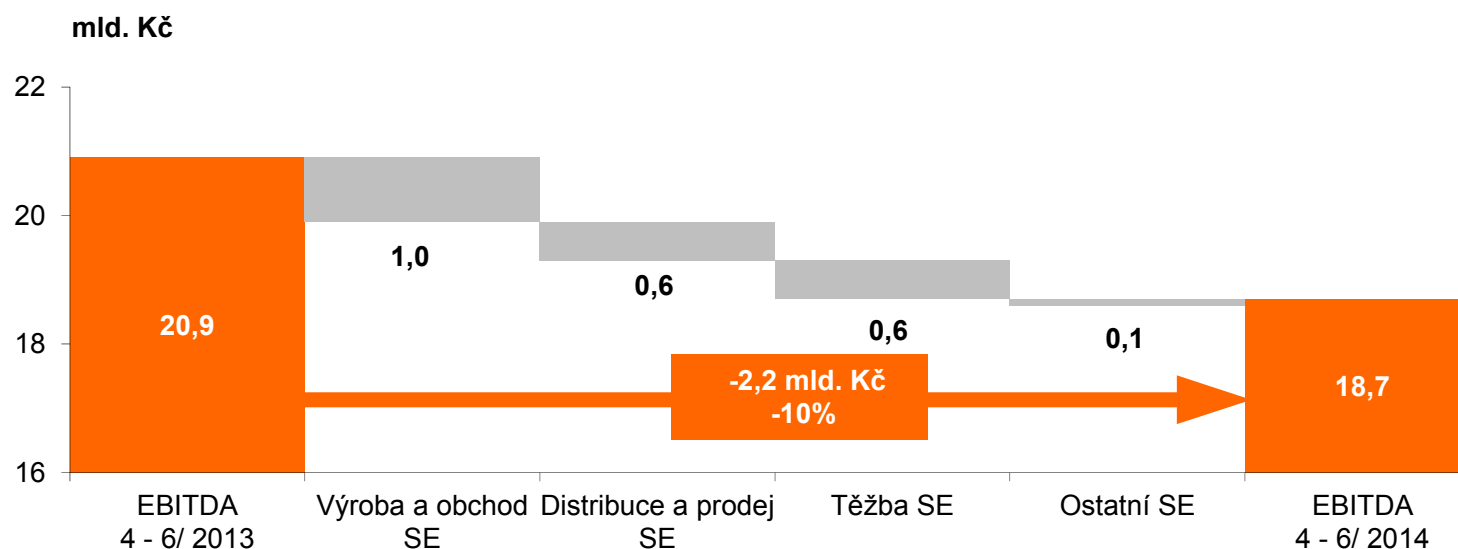
### Daň z příjmů (+1,7 mld. Kč)

- nižší daň reflektující pokles zisku a vliv divestice Elektrárny Chvaletice v roce 2013

### Úprava čistého zisku

- v I. pololetí 2013 ponížení o mimořádný vliv vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidace
- v I. pololetí 2014 navýšení o mimořádný vliv opravných položek k dlouhodobému majetku

# VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ



## EBITDA Skupina ČEZ (-2,2 mld. Kč):

- **Výroba a obchod SE (-1,0 mld. Kč):** pokles realizační ceny elektřiny (-2,6 mld. Kč), snížení objemu výroby (-1,2 mld. Kč), vyšší výnosy z obchodů s komoditami - zejména ukončení dlouhodobého obchodu s CA-CIB (+1,6 mld. Kč), nižší tvorba rezervy na emisní povolenky oproti roku 2013 (+0,7 mld. Kč), ostatní zejména nižší cena hnědého uhlí (+0,3 mld. Kč)
- **Distribuce a prodej SE (-0,6 mld. Kč):** zejména vliv Prodeje SE: nižší tržby z titulu dodávek elektřiny na pokrytí ztrát v distribuční síti (-0,1 mld. Kč), pokles dodaného objemu elektřiny a časový nesoulad výběru a výplaty podpory obnovitelných zdrojů (-0,1 mld. Kč), pokles objemu dodávky zemního plynu a růst nákladů na nákup komodity (-0,1 mld. Kč), konsolidační úpravy v souvislosti s převodem tradingových aktivit ze společnosti ČEZ Slovensko na ČEZ, a. s. (-0,1 mld. Kč)
- **Těžba SE (-0,6 mld. Kč):** nižší tržby z prodeje uhlí vlivem nižší poptávky po energetickém uhlí a propadu poptávky po tříděném uhlí z důvodu nadměrných skladových zásob v souvislosti s teplou zimou

## VÝVOJ VE II. ČTVRTLETÍ - POKRAČOVÁNÍ



(mld. Kč)	4 - 6/ 2013	4 - 6/ 2014	Rozdíl	%
Provozní výnosy	53,1	48,5	-4,5	-9%
Provozní náklady bez odpisů	-32,2	-29,8	+2,3	+7%
<b>EBITDA</b>	<b>20,9</b>	<b>18,7</b>	<b>-2,2</b>	<b>-10%</b>
Odpisy a opravné položky k majetku	-7,1	-9,0	-1,9	-27%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	-0,9	-0,6	+0,2	+27%
Daň z příjmů	-2,2	-1,8	+0,5	+21%
<b>Čistý zisk</b>	<b>10,7</b>	<b>7,3</b>	<b>-3,4</b>	<b>-32%</b>
<i>Čistý zisk - očištěný</i>	<i>10,7</i>	<i>9,4</i>	<i>-1,3</i>	<i>-12%</i>

### Odpisy a opravné položky k majetku\* (-1,9 mld. Kč):

- tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku v Rumunsku (-2,1 mld. Kč)

### Finanční a ostatní náklady a výnosy (+0,2 mld. Kč):

- lepší hospodářský výsledek přidružených společností (+0,6 mld. Kč) - především pozitivní vývoj kurzu turecké liry
- vyšší přijaté dividendy od společnosti MOL (+0,4 mld. Kč)
- přecenění opce k akciím MOL (-0,4 mld. Kč)
- vyšší finanční náklady související s odkupem dluhopisů (-0,3 mld. Kč)

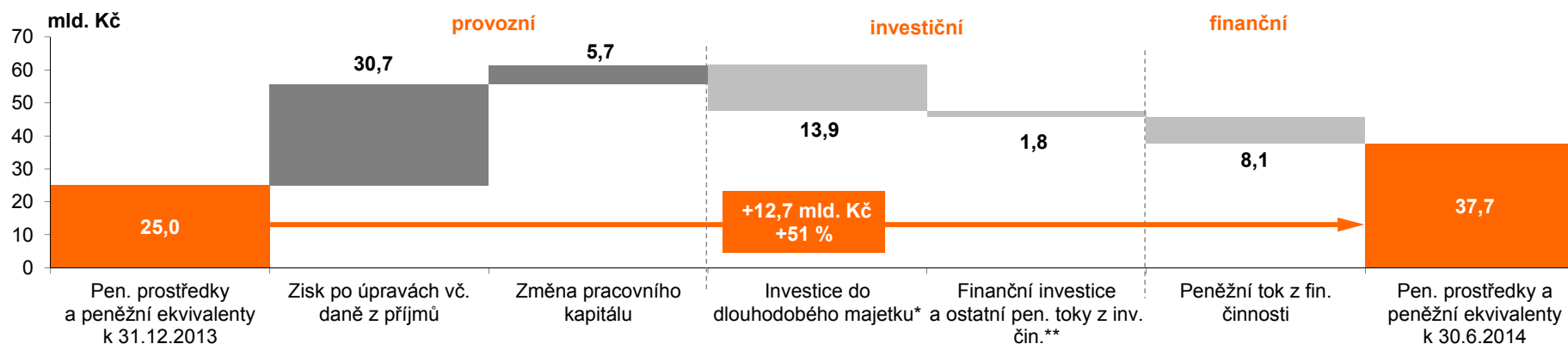
### Daň z příjmů (+0,5 mld. Kč)

- nižší daň reflektující poklesu zisku

### Úprava čistého zisku

- ve II. čtvrtletí 2014 navýšení o mimořádný vliv opravných položek k dlouhodobému majetku

# CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



## Peněžní toky z provozní činnosti (+36,4 mld. Kč)

- zisk po úpravách (+30,7 mld. Kč): zisk před zdaněním (+21,5 mld. Kč); odpisy a amortizace jaderného paliva (+15,5 mld. Kč); opravné položky (-2,1 mld. Kč); zaplacená daň z příjmů (-3,4 mld. Kč); saldo placených a přijatých úroků bez kapitalizací (-2,0 mld. Kč); přijaté dividendy (+0,7 mld. Kč); ostatní (+0,5 mld. Kč)
- změna pracovního kapitálu (+5,7 mld. Kč): pokles stavu zásob fosilních paliv, materiálu a emisních povolenek (+3,8 mld. Kč); pokles salda pohledávek a závazků z derivátů (+3,2 mld. Kč); nárůst likvidních cenných papírů (-0,7 mld. Kč); ostatní (-0,6 mld. Kč)

## Peněžní toky vynaložené na investice (-15,7 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku – CAPEX (-13,9 mld. Kč) – viz detail v příloze
- závazky z pořízení stálých aktiv – předinvestice (-2,2 mld. Kč)
- ostatní (+0,4 mld. Kč)

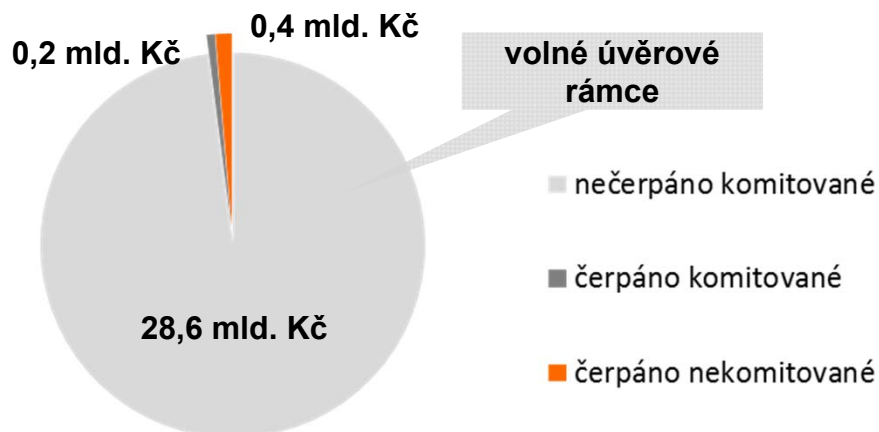
## Peněžní toky z finanční činnosti (-8,1 mld. Kč)

- saldo splátek/čerpání úvěrů a půjček (-8,0 mld. Kč), ostatní zejména vliv kurzových rozdílů (-0,1 mld. Kč)

# SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

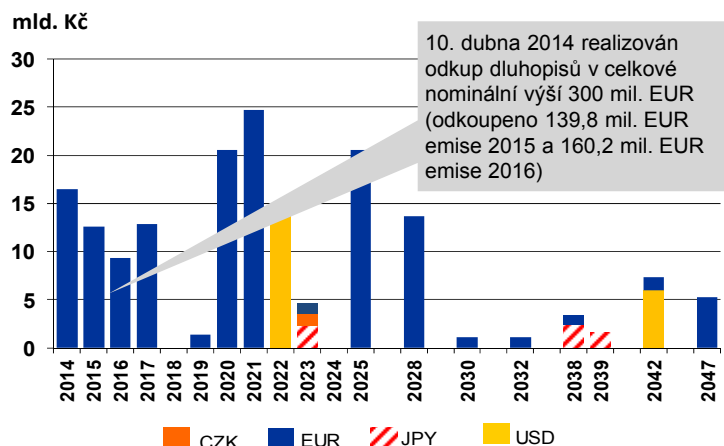


## Čerpání krátkodobých linek (k 30. 6. 2014)



- Skupina ČEZ má přístup k 28,8 mld. Kč kmitovaných úvěrových rámců, z nichž k 30. 6. 2014 bylo čerpáno pouze 0,2 mld. Kč.
- Primárně jsou čerpány nekomitované úvěrové rámce. Kmitované rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných potřeb.

## Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 6. 2014)



- 1. srpna 2014 byla zahájena výplata dividend za rok 2013 ve výši 21,4 mld. Kč.
- Podepsána v pořadí již pátá úvěrová smlouva s EIB až do výše 200 mil. EUR na financování investic do modernizace distribuční sítě v ČR.
- 18. července 2014 byla řádně splacena 6. emise dluhopisů ve výši 600 mil. EUR.





**Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. pololetí 2014**  
Daniel Beneš, generální ředitel

**Výsledky hospodaření**  
Martin Novák, ředitel divize finance



**Obchodní pozice Skupiny ČEZ**  
Pavel Cyrani, ředitel divize obchod a strategie

# VÝROBA ELEKTŘINY A VELKOOBCHODNÍ TRH

## REFLEKTUJÍ VÝVOJ REGULACE ENERGETIKY V EVROPĚ



### VELKOOBCHODNÍ TRH

- velkoobchodní ceny elektrické energie na evropském trhu v posledním čtvrtletí stagnovaly; aktuálně se cena elektřiny na burze (EEX) pohybuje okolo 35 EUR/MWh (CAL15 – roční pásmo na rok 2015)
- cena povolenek EUA na trhu se pohybuje okolo 6 EUR/t

### SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČR

- dle předběžných údajů klesla spotřeba elektřiny v ČR za I. pololetí 2014 meziročně o cca 1 % zejména vlivem teplé zimy; po klimatickém přepočtu indikuje reálná spotřeba elektřiny mírný růst

### VÝROBA V ČR

- výrobu jaderných elektráren očekáváme opět přes 30 TWh; výrobu českých uhelných elektráren očekáváme navzdory divestici Elektrárny Chvaletice jen mírně pod úrovni roku 2013 (ve výši 27,6 TWh)
- na vodních elektrárnách dojde k výraznému poklesu výroby vlivem letošních podprůměrných srážek ve srovnání s loňskými nadprůměrnými; naopak přečerpávací elektrárny Dalešice, Dlouhé Stráně I a Štěchovice II vyrobily v I. pololetí již 58 % loňské rekordní produkce z důvodu poptávky na stabilizaci soustavy

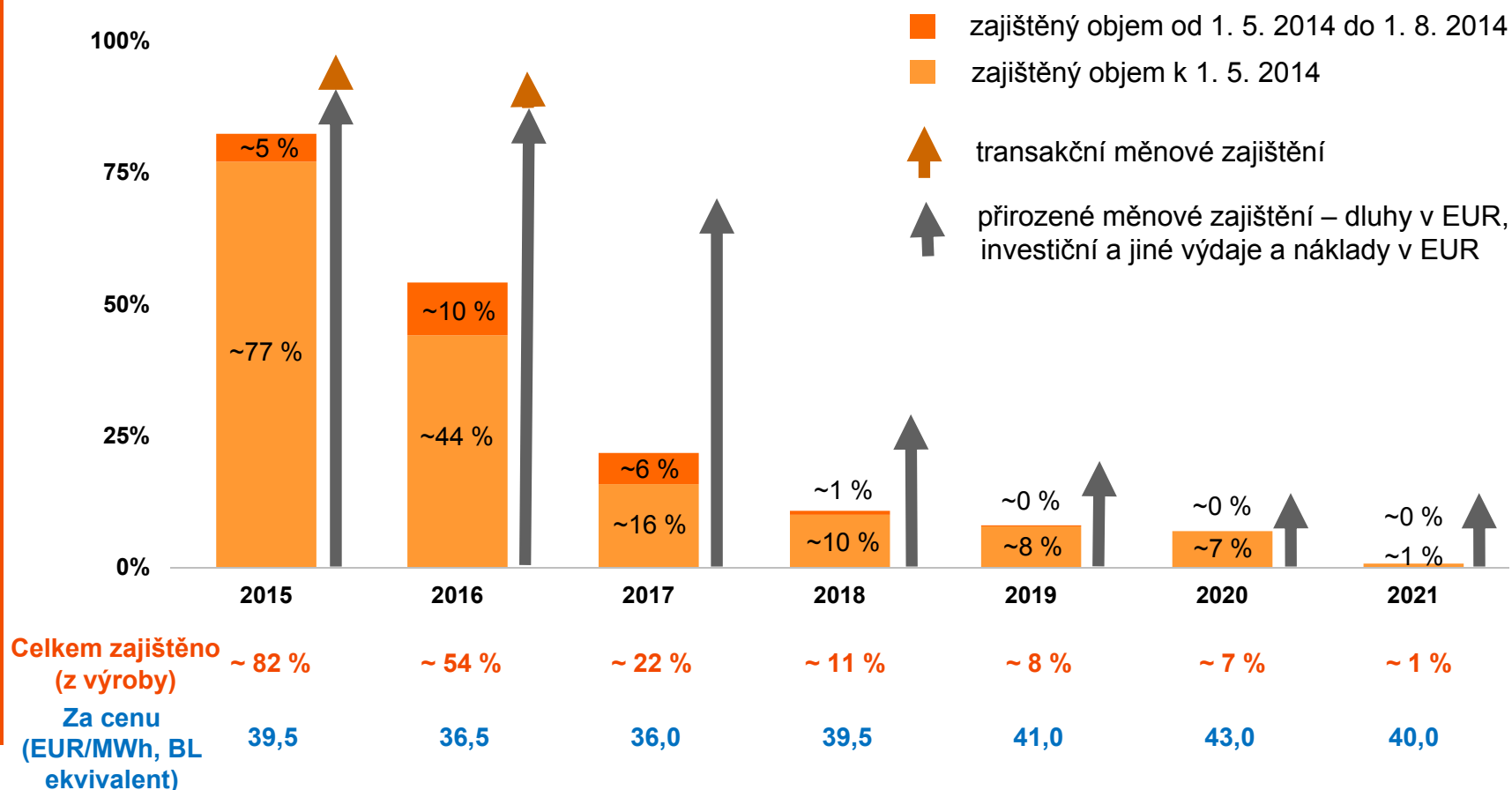
### VÝROBA V ZAHRANIČÍ

- cena zelených certifikátů v Rumunsku zůstává na zákonném minimu 130 RON; propad z úrovně cca 200 RON v I. čtvrtletí byl způsoben rozhodnutím rumunské vlády o snížení kvóty na nákup certifikátů pro dodavatele elektřiny konečným spotřebitelům, které vedlo k převisu nabídky certifikátů na trhu
- mírný nárůst výroby bulharské uhelné elektrárny Varna zejména vlivem vyšší poptávky po dodávkách na regulovaný trh

# ČEZ STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU



Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ\* k 1. 8. 2014  
(100 % odpovídá 57 – 59 TWh)



# PŘIPRAVOVANÁ REFORMA EU ETS BY MOHLA STABILIZOVAT ENERGETICKÉ PROSTŘEDÍ A DLOUHODOBĚ VÉST K NÁRŮSTU CENY ELEKTŘINY



Evropská rada odsunula rozhodnutí o cílech pro klima a energetiku na rok 2030 až na své říjnové zasedání. Rozhodovat bude nově i o cíli v oblasti energetické účinnosti. Legislativní návrhy lze očekávat až v roce 2015. K MSR byl v novém Evropském parlamentu jmenován zpravodaj, takže přijetí lze očekávat do poloviny roku 2015.

**V lednu 2014 Evropská komise navrhla zavedení tržní stabilizační rezervy (MSR) od roku 2021**

- cílem bylo stabilizovat EU ETS v dlouhodobém horizontu a eliminovat současný přebytek povolenek po roce 2020

**Zavedení tržní stabilizační rezervy (MSR) je nutné již od roku 2017 s tím, že:**

- odvrátí možný kolaps systému spojený s přílivem backloadovaných povolenek v letech 2019 - 2022
- střednědobě zajistí cenovou stabilitu nutnou ke stimulaci investic
- je podporováno silnými státy (DE, UK, FR), což dává dobré šance na včasné přijetí
- není odmítáno ani Evropskou komisí, což je nezbytný předpoklad pro její legislativní proveditelnost

## ČEZ PRODEJ: V SEGMENTU FIREMNÍCH ZÁKAZNÍKŮ MÁME NA PŘÍŠTÍ ROK PRODÁNO JIŽ PŘES 84 % OBJEMU DODÁVEK ELEKTŘINY ROKU 2014

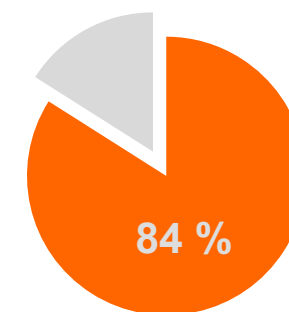


I přes pokračující konkurenční boj v segmentu firemních zákazníků se ČEZ Prodej podařilo stabilizovat tržní podíl, a to především díky:

- doplnění základní nabídky produktů o energetické poradenství (konzultativní způsob prodeje)
- inovativní produktové nabídky energetických produktů, které reagují na aktuální potřeby našich zákazníků jako například:
  - postupný nákup + SPOT denní / hodinové vyhodnocení
  - postupný nákup + GARANCE ceny

**Průběh prodejní kampaně na rok 2015 splňuje naše očekávání:**

- na rok 2015 máme smluvně zajištěno již **84 %** objemu dodávek roku 2014
- ve veřejné zakázce na dodávku cca 1,2 TWh elektřiny pro společnost České dráhy jsme obhájili pozici dodavatele pro roky 2015 a 2016



# ČEZ ENERGO, ČEZ ENERGETICKÉ SLUŽBY: FIREMNÍM ZÁKAZNÍKŮM DODÁVÁME KOMPLETNÍ SLUŽBY SPOJENÉ S ENERGETICKÝM HOSPODÁŘSTVÍM

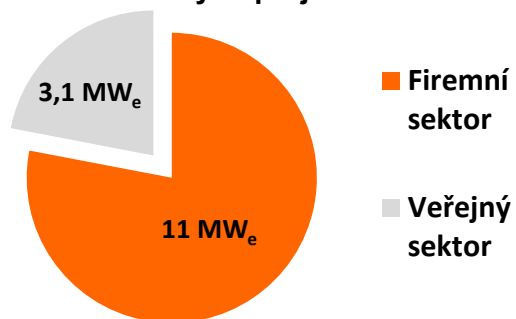


## ČEZ Energo

### Výstavba a provozování KGJ k 30. 6. 2014:

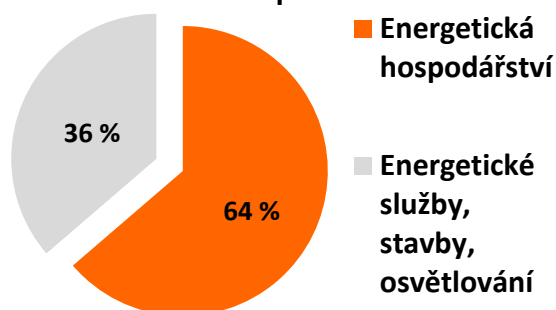
- v provozu 39 lokalit, 82 KGJ, 46,2 MW<sub>e</sub>
- ve výstavbě dalších 16 lokalit, 19 KGJ, 22,5 MW<sub>e</sub>

V roce 2014 zaslavněno již přes 14,1 MWe nových projektů



## ČEZ Energetické služby

Rozdělení obrátu za I. pol. 2014



Vybrané příklady aktuálních realizací ČEZ Energo pro průmyslový sektor:

### Projekt pro nadnárodní koncern Groupe Soufflet

Na přelomu roku očekáváme spuštění kogeneračních jednotek pro areál Sladoven Nymburk.



Instal. výkon KGJ: 2x 2 MW<sub>e</sub>, 2x 2,08 MW<sub>t</sub>

### Projekt pro Teplárnu Vítkovice

Instalací moderních kogeneračních jednotek došlo k podstatnému snížení emisí v lokalitě.

**Dodavatelem stavby ČEZ Energetické služby**



Instal. výkon KGJ: 2x 1,56 MW<sub>e</sub>, 2x 1,75 MW<sub>t</sub>

# ČEZ PRODEJ: POKRAČUJEME V POSILOVÁNÍ POZICE NEJSILNĚJŠÍHO ALTERNATIVNÍHO DODAVATELE ZEMNÍHO PLYNU V ČESKÉ REPUBLICE



Alternativní dodavatelé*	Počet odběr. míst k 30. 6. 2014	Změna počtu odběr. míst za II. čtvrtletí	Změna počtu odběr. míst od začátku roku
<b>ČEZ Prodej, s.r.o.</b>	<b>329 112</b>	<b>4 408</b>	<b>7 394</b>
BOHEMIA ENERGY entity s.r.o.	191 913	-3 769	-3 855
CENTROPOL ENERGY, a.s.	64 154	1 360	4 430
LAMA energy a.s.	29 944	-108	-518
X Energie, s.r.o.	23 816	679	1 800
COMFORT ENERGY s.r.o.	17 082	1 473	4 669
Europe Easy Energy a.s.	15 641	981	2 594
ARMEX ENERGY, a.s.	15 615	809	1 878
VEMEX Energie a.s.	14 351	2 318	5 967
RIGHT POWER ENERGY, s.r.o.	10 806	-606	-1 226

\* dodavatelé s více jak 10 tis. odběrnými místy k 30. 6. 2014 a zároveň bez hlavních dodavatelů RWE, E.ON a Pražská plynárenská

## ČEZ PRODEJ: NADÁLE ROZVÍJÍME I PRODUKTOVÉ PORTFOLIO MOBILU OD ČEZ



- Mobil od ČEZ již eviduje přes 74 tisíc zákazníků. Většina našich zákazníků přechází k Mobilu od ČEZ s vlastním telefonním číslem (cca 55 %).
- Od 1. 7. 2014 byla rozšířena atraktivní nabídka Mobil od ČEZ:
  - zavedeny zvýhodněné balíčky SMS
  - sníženy ceny roamingu
  - rozšířeny možnosti pro sledování útraty v rámci služby Infolimit a ČEZ Online
- V počtu zákazníků se Mobil od ČEZ řadí mezi 4 největší virtuální operátory v České republice a zároveň je jedničkou z hlediska nabídky fakturovaných služeb.

**MOBIL** 

NEJPRŮHLEDNĚJŠÍ VOLÁNÍ



# ČEZ PRODEJ: ZÁKAZNÍKŮM NOVĚ NABÍZÍME POJIŠTĚNÍ SCHOPNOSTI HRADIT FINANČNÍ ZÁVAZKY



## ČEZ Bez starostí aneb **Neztrácejte energii v nečekaných situacích!**

Doplňková služba pro zákazníky ČEZ Prodej na principu pojištění schopnosti hradit finanční závazky.

- Jistota až **30 000 Kč** v případě ztráty zaměstnání, nemoci nebo hospitalizace v nemocnici.
- Pojistné **plnění dostává** přímo **zákazník na svůj účet**, aby mohl včas a řádně hradit své výdaje.
- **Zákazník rozhoduje**, na co peníze použije.
- Poplatek za pojištění **jen 139 Kč měsíčně** je hrazen v pravidelných měsíčních zálohách za energie, jak jsou zákazníci zvyklí.

S ČEZ Bez starostí zákazník eliminuje negativní finanční dopady na fungování své domácnosti. V případě dlouhodobé **pracovní neschopnosti** nebo **ztráty zaměstnání** získává od pojišťovny **5 000 Kč měsíčně**, v případě **hospitalizace** pak **500 Kč za každý den** v nemocnici.

ČEZ Bez starostí je v nabídce ČEZ Prodej od července 2014 a to pro zákazníky odebírající elektřinu nebo plyn.

Více na [www.cez.cz/cezbezstarosti](http://www.cez.cz/cezbezstarosti)

# ORIENTACE NA ZÁKAZNÍKA: ZJEDNODUŠUJEME KOMUNIKACI



**Nasadili jsme zjednodušenou verzi hlasové provolby na Zákaznické a Poruchové lince. Dosáhli jsme:**

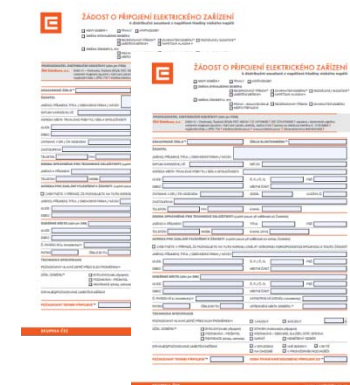
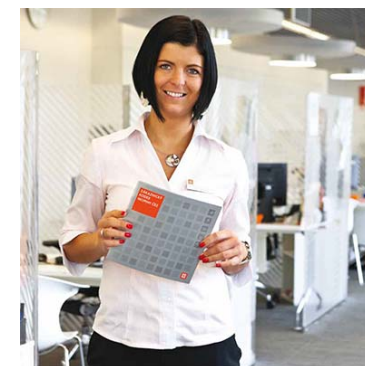
- snížení počtu propadlých hovorů o polovinu
- zkrácení času zákazníka stráveného výběrem požadavku o více než 60 %

**Zlepšujeme zákaznickou zkušenost s připojením k síti, při reklamacích a poruchách v síti**

- rozšířili jsme sekci s informacemi pro zákazníky a zavedli interaktivní formuláře dostupné na [www.cezdistribuce.cz](http://www.cezdistribuce.cz)
- zpřehlednili jsme zasílané dopisy a materiály a úroveň informací poskytovaných operátorem při volání na Poruchovou linku

**Zavedli jsme specializovaný tým pro poskytování splátkových kalendářů s osobním přístupem k zákazníkovi**

- motivovaný interní tým aktivně komunikuje s dlužícím zákazníkem a v mnoha případech je schopen nabídnout mu flexibilnější individuální přístup s cílem uzdravení vztahu





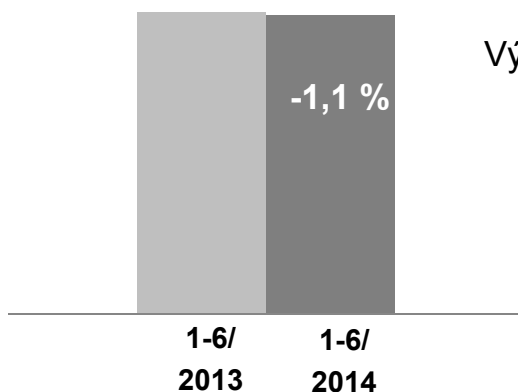
- Spotřeba elektřiny v ČR
- Výroba v ČR
- Výroba v zahraničí
- Těžba uhlí
- Vývoj na trzích
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- Bilance elektřiny

# SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČR MEZIROČNĚ KLESLA V DŮSLEDKU NADPRŮMĚRNĚ TEPLÉ ZIMY V ROCE 2014



## Spotřeba v ČR

TWh **30,07\*** **29,75\*\***

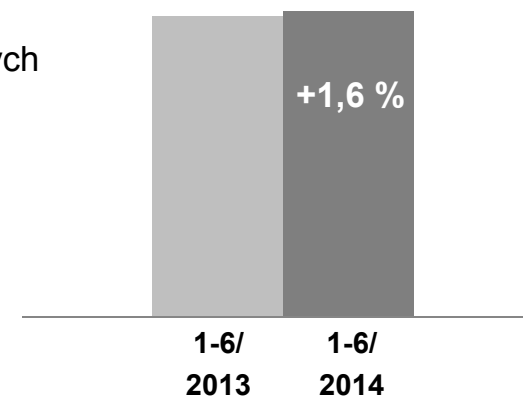


Vývoj spotřeby (-1,1 %) dle jednotlivých segmentů:\*\*

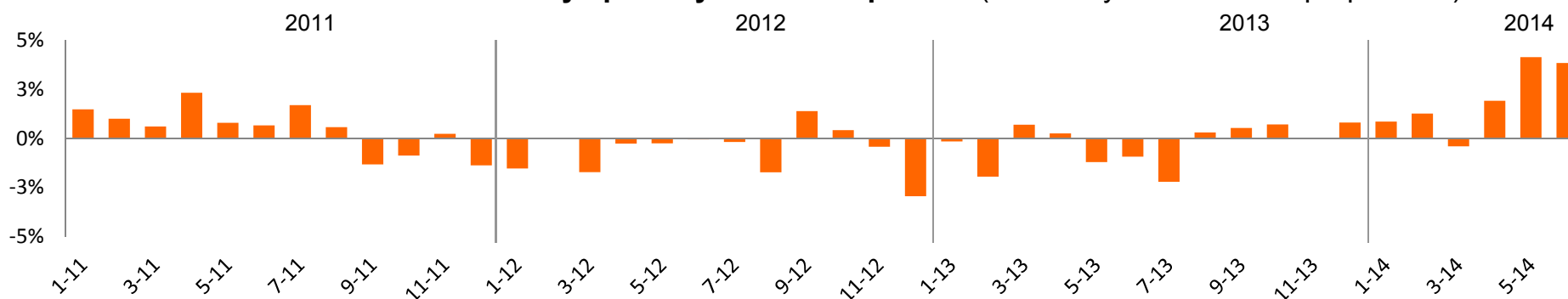
- +8,6 % velkoobdávatelé
- -7,2 % domácnosti
- -8,9 % podnikatelé (MOP)

## Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)\*\*

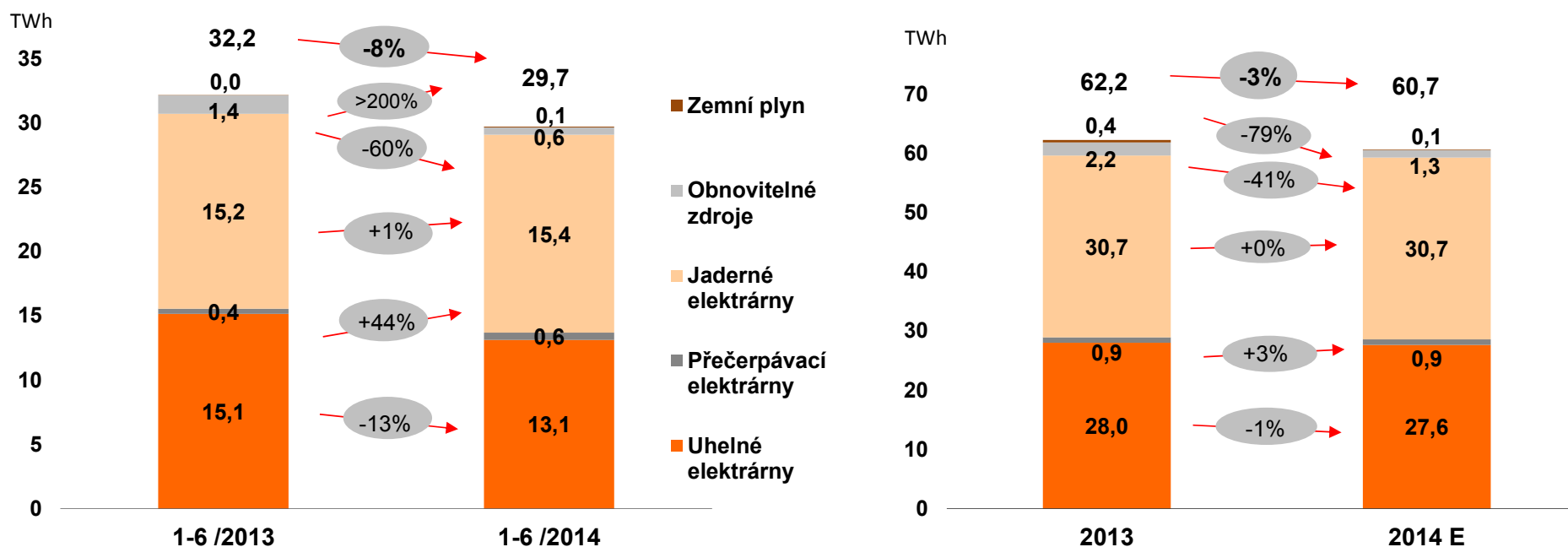
TWh **29,70** **30,18**



## Měsíční meziroční absolutní indexy spotřeby v České republice (klimaticky a kalendářně přepočtené)\*\*



# ČR - MEZIROČNÍ POKLES VÝROBY REFLEKTUJE PRODEJ ELEKTRÁRNY CHVALETICE



### Jaderné elektrárny (+1 %)

- + kratší odstávky a navýšení výkonu JE Dukovany
- delší odstávky JE Temelín

### Uhelné elektrárny (-13 %)

- prodej Elektrárny Chvaletice v září 2013

### Obnovitelné zdroje (-60 %)

- nižší průtoky ve vodních elektrárnách vlivem hydrometeorologických podmínek

### Jaderné elektrárny (0 %)

- + kratší odstávky JE Dukovany a navýšení výkonu JE Temelín
- delší plánované odstávky JE Temelín

### Uhelné elektrárny (-1 %)

- ukončení provozu 2 bloků Elektrárny Ledvice 2 a prodej Elektrárny Chvaletice
- plánované odstávky na Elektrárně Počerady z důvodu ekologizace
- + zprovoznění Elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj)

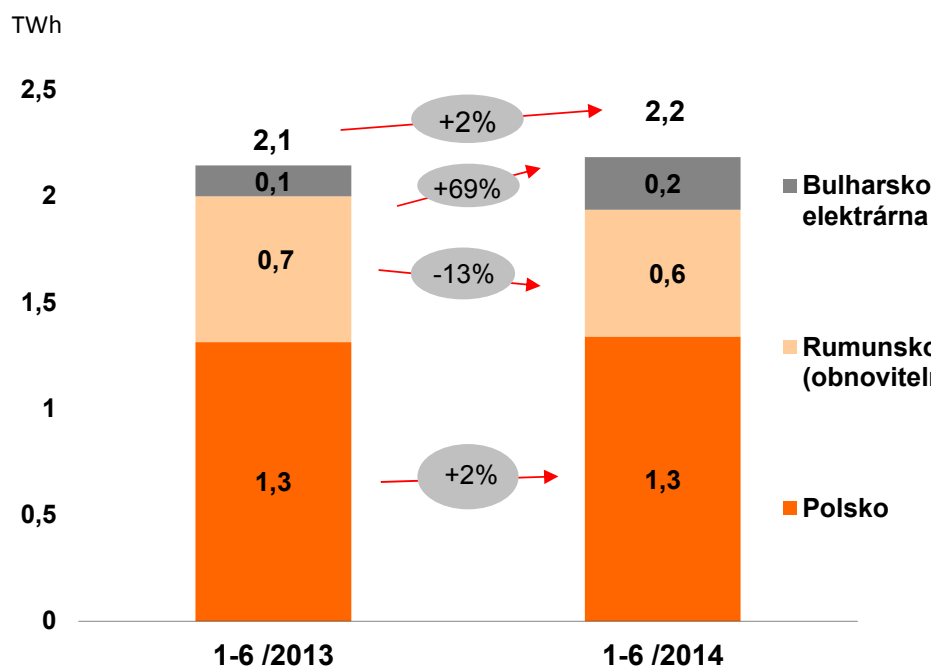
### Obnovitelné zdroje (-41 %)

- nižší průtoky na vodních elektrárnách (vliv hydrometeorologických podmínek)

### Zemní plyn (-79 %)

- nižší výroba v PPC Počerady

# ZAHRANIČÍ – OČEKÁVÁME MÍRNÝ RŮST VÝROBY



## Bulharsko – uhelná Elektrárna Varna (+69 %)

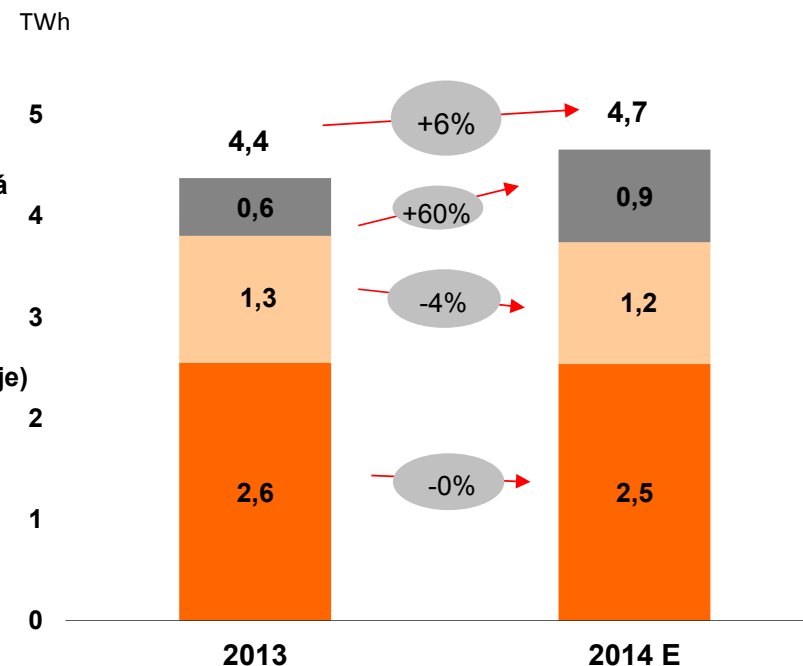
+ vyšší poptávka po dodávkách na regulovaný trh, vyšší výroba na kvótu

## Rumunsko OZE (-13 %)

- nižší výroba větrné farmy z důvodu horších povětrnostních podmínek v lednu a únoru 2014

## Polsko (+2 %)

+ navýšení výroby elektřiny v Elektrárně Skawina



## Bulharsko – uhelná Elektrárna Varna (+60 %)

+ výroba pro volný trh (půlroční kontrakt pro CEZ Trade Bulgaria)

## Rumunsko OZE (-4 %)

- nižší výroba větrné farmy z důvodu horších povětrnostních podmínek zejména v lednu a únoru 2014

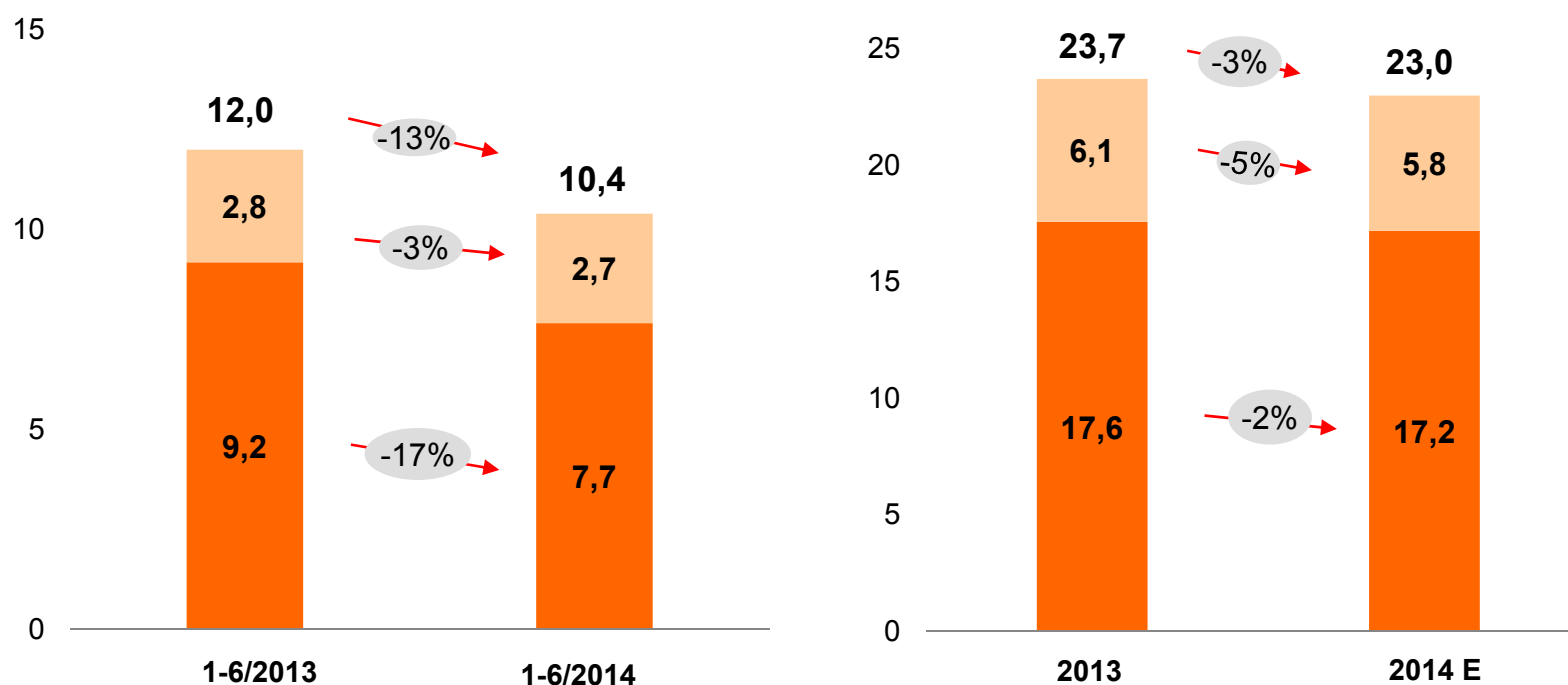
# SEVEROČESKÉ DOLY

## NIŽŠÍ TĚŽBA UHLÍ REFLEKTUJE SNÍŽENÍ POPTÁVKY



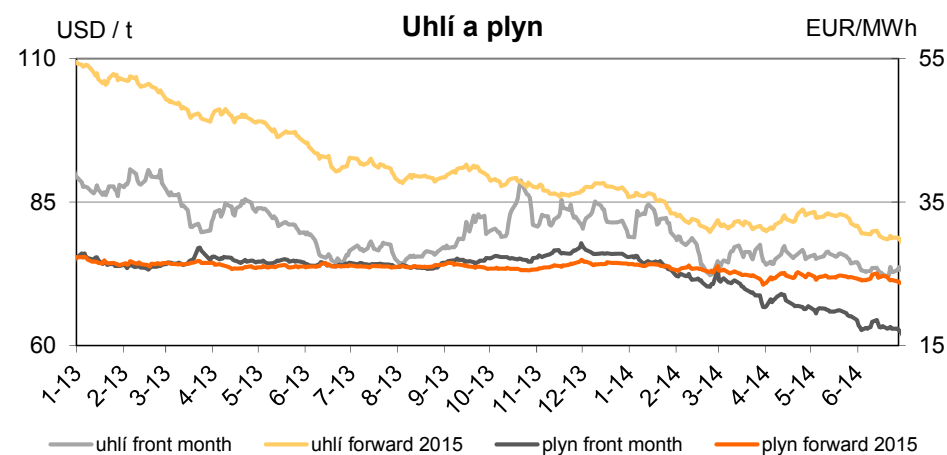
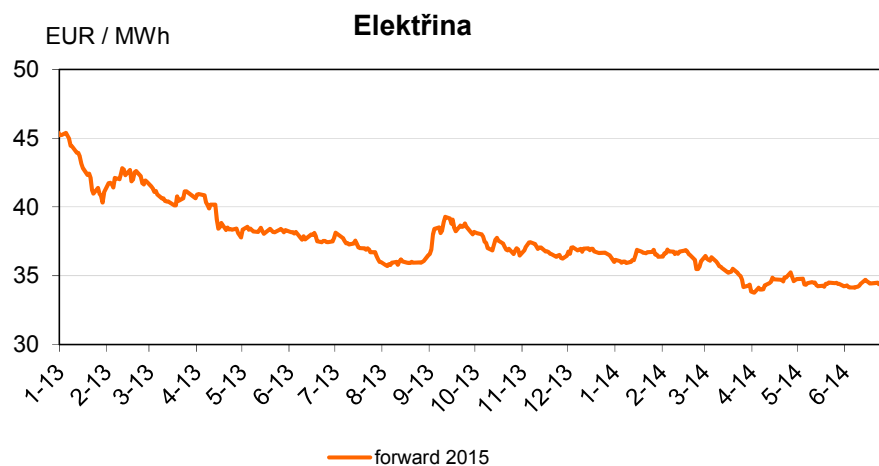
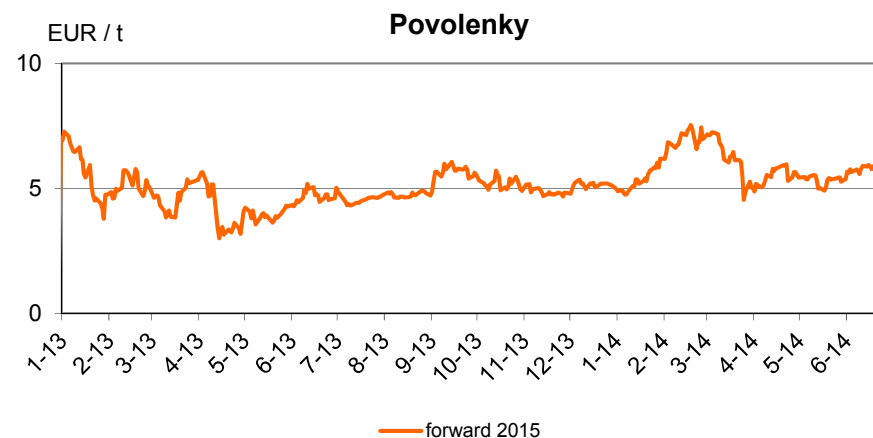
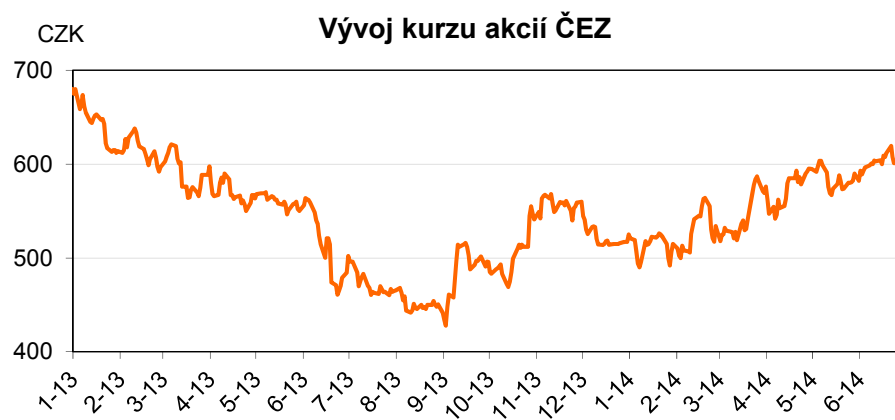
Těžba uhlí v mil. tun

ostatní zákazníci  
ČEZ\*



- propad poptávky po tříděném uhlí vlivem extrémně teplé zimy a nižší poptávka ze strany ČEZ

# VÝVOJ NA TRZÍCH





# INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU (CAPEX)



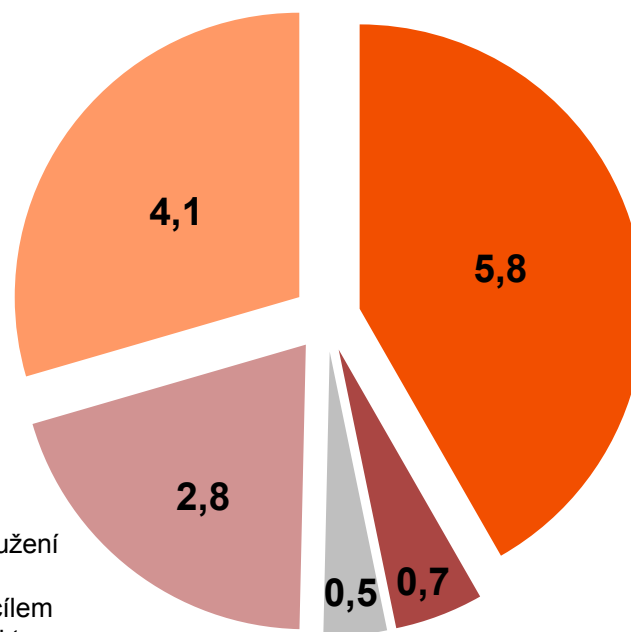
**Celkem 13,9 mld. Kč  
(I.pololetí 2014)**

## Distribuce elektřiny

- Česká republika: 3,1 mld. Kč
- Rumunsko: 0,7 mld. Kč
- Bulharsko: 0,3 mld. Kč

## Jaderné zdroje:

- ETE a EDU - realizace akcí naplňující požadavky dle Národního akčního plánu zvyšování bezpečnosti
- EDU - akce ve vazbě na plánované prodloužení provozu za rok 2015
- NJZ ETE - zpracovávají plány činnosti s cílem uchovat a rozvíjet hodnotu a připravit projekt na alternativní možnosti investorského zajištění a financování
- NJZ EDU - příprava podkladů pro zahájení procesu EIA a příprava zadání pro zpracování technického popisu lokality pro budoucí zadávací dokumentaci výběrového řízení



## Klasické zdroje - především investice do:

- nového zdroje Ledvice
- paroplynové elektrárny Počerady
- komplexní opravy elektrárny Prunéřov

## Ostatní

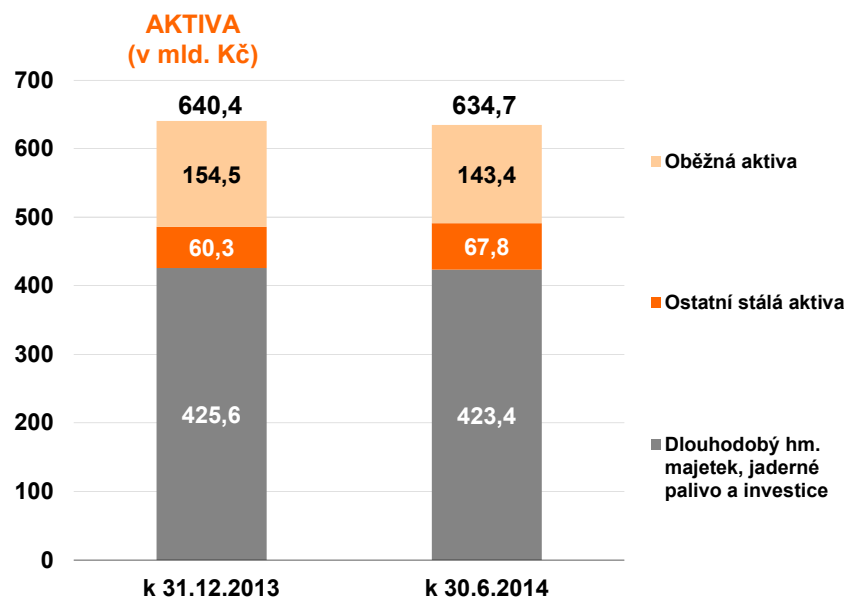
**Těžba** - rekonstrukce a modernizace techniky, úpravárenských a drtírenských provozů

# PŘEHLED AKTIV A PASIV



## Stálá aktiva

- pokles dlouhodobého hmotného majetku -2,2 mld. Kč vlivem odpisů a tvorby opravných položek, částečně kompenzovaný investicemi do obnovy a výstavby zdrojů
- nárůst ostatních stálých aktiv +7,5 mld. Kč, zejména reklasifikace aktiv v souvislosti s investicí v MOL +8,2 mld. Kč

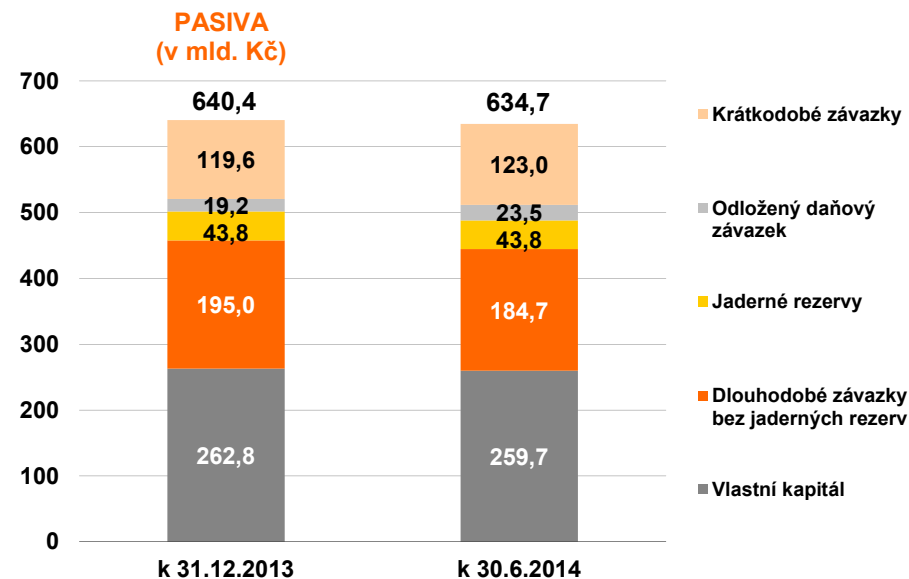


## Oběžná aktiva

- pokles pohledávek, netto -25,2 mld. Kč, zejména reklasifikace aktiv v souvislosti s investicí v MOL a snížení pohledávek z obchodního styku
- zvýšení peněžních prostředků a ekvivalentů +12,7 mld. Kč a vysoce likvidních cenných papírů +0,7 mld. Kč

## Vlastní kapitál a dlouhodobé závazky

- snížení vlastního kapitálu -3,1 mld. Kč: přiznání dividend -21,6 mld. Kč; přírůstek čistého zisku +17,2 mld. Kč; ostatní úplný výsledek +1,3 mld. Kč – zejm. vlivem změny reálné hodnoty finančních nástrojů zajišťujících budoucí peněžní toky
- pokles dlouhodobých závazků -10,4 mld. Kč: zejména splátkami emitovaných dluhopisů -7,8 mld. Kč a dlouhodobých bankovních úvěrů -1,4 mld. Kč



## Krátkodobé závazky

- nárůst závazků vůči akcionářům z titulu přiznaných dividend +21,5 mld. Kč
- nárůst krátkodobé části dlouh. dluhu vč. krátkodobých bankovních úvěrů +1,4 mld. Kč
- pokles závazků z obchodního styku vč. záloh -7,2 mld. Kč a nevyfakturovaných dodávek -5,0 mld. Kč
- pokles krátkodobých rezerv -3,6 mld. Kč, zejména na emisní povolenky
- časové rozlišení úroků -1,1 mld. Kč

**Bilance elektřiny (GWh)**

	I. pololetí 2013	I. pololetí 2014	Index 2014/2013
<b>Dodávka</b>	<b>31 047</b>	<b>28 608</b>	<b>-8%</b>
Výroba	34 306	31 891	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 259	-3 283	+1%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-18 929</b>	<b>-17 820</b>	<b>-6%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-9 481</b>	<b>-8 263</b>	<b>-13%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-90 314	-86 712	-4%
Nákup na velkoobchodním trhu	80 833	78 449	-3%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-2 637</b>	<b>-2 525</b>	<b>-4%</b>

**Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)**

	I. pololetí 2013	I. pololetí 2014	Index 2014/2013
Jádro	15 176	15 397	+1%
Uhlí	16 447	14 531	-12%
Voda	1 641	993	-40%
Biomasa	275	279	+2%
Fotovoltaika	60	74	+24%
Vítr	689	556	-19%
Zemní plyn	17	60	>200%
Bioplyn	1	1	-28%
<b>Celkem</b>	<b>34 306</b>	<b>31 891</b>	<b>-7%</b>

**Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)**

	I. pololetí 2013	I. pololetí 2014	Index 2014/2013
Domácnosti	-7 161	-6 689	-7%
Podnikatelský maloobchěr	-3 344	-3 042	-9%
Velkoobchodní odběratelé	-8 425	-8 089	-4%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-18 929</b>	<b>-17 820</b>	<b>-6%</b>
<b>Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům</b>	<b>-24 650</b>	<b>-24 248</b>	<b>-2%</b>

## Bilance elektřiny (GWh)

I. pololetí 2014	SE - Výroba a obchod		SE - Distrib. a prodej		JVE - Výroba a obchod		JVE - Distrib. a prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
<b>Dodávka</b>	<b>27 790</b>	<b>-8%</b>	<b>0</b>	-	<b>818</b>	<b>-0%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>28 608</b>	<b>-8%</b>
Výroba	31 047	-7%	0	-	844	+2%	0	-	0	-	31 891	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 256	+0%	0	-	-26	+154%	0	-	0	-	-3 283	+1%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-33</b>	<b>-89%</b>	<b>-11 400</b>	<b>-3%</b>	<b>0</b>	-	<b>-6 387</b>	<b>-7%</b>	<b>0</b>	-	<b>-17 820</b>	<b>-6%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-27 757</b>	<b>-7%</b>	<b>12 676</b>	<b>-3%</b>	<b>-818</b>	<b>-0%</b>	<b>7 635</b>	<b>-7%</b>	<b>0</b>	-	<b>-8 263</b>	<b>-13%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-98 876	-4%	-1 770	+21%	-818	-0%	-554	+4%	15 306	-4%	-86 712	-4%
Nákup na velkoobchodním trhu	71 119	-3%	14 446	-1%	0	-	8 190	-6%	-15 306	-4%	78 449	-3%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>0</b>	-	<b>-1 276</b>	<b>-2%</b>	<b>0</b>	-	<b>-1 248</b>	<b>-7%</b>	<b>0</b>	-	<b>-2 525</b>	<b>-4%</b>

## Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. pololetí 2014	SE - Výroba a obchod		SE - Distrib. a prodej		JVE - Výroba a obchod		JVE - Distrib. a prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	15 397	+1%	0	-	0	-	0	-	0	-	15 397	+1%
Uhlí	14 286	-12%	0	-	245	+71%	0	-	0	-	14 531	-12%
Voda	947	-42%	0	-	46	-	0	-	0	-	993	-40%
Biomasa	279	+2%	0	-	0	-	0	-	0	-	279	+2%
Fotovoltaika	71	+26%	0	-	3	-2%	0	-	0	-	74	+24%
Vítr	5	+5%	0	-	552	-19%	0	-	0	-	556	-19%
Zemní plyn	60	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	60	>200%
Bioplyn	1	-28%	0	-	0	-	0	-	0	-	1	-28%
<b>Celkem</b>	<b>31 047</b>	<b>-7%</b>	<b>0</b>	-	<b>844</b>	<b>+2%</b>	<b>0</b>	-	<b>0</b>	-	<b>31 891</b>	<b>-7%</b>

## Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. pololetí 2014	SE - Výroba a obchod		SE - Distrib. a prodej		JVE - Výroba a obchod		JVE - Distrib. a prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	0	-	-3 716	-11%	0	-	-2 973	-0%	0	-	-6 689	-7%
Podnikatelský maloobtěř	-1	+158%	-1 327	-12%	0	-	-1 715	-6%	0	-	-3 042	-9%
Velkoobtěřatelé	-33	-90%	-6 357	+4%	0	-	-1 699	-16%	0	-	-8 089	-4%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-33</b>	<b>-89%</b>	<b>-11 400</b>	<b>-3%</b>	<b>0</b>	-	<b>-6 387</b>	<b>-7%</b>	<b>0</b>	-	<b>-17 820</b>	<b>-6%</b>
<b>Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům</b>	<b>0</b>	-	<b>-16 476</b>	<b>-2%</b>	<b>0</b>	-	<b>-7 773</b>	<b>-1%</b>	<b>0</b>	-	<b>-24 248</b>	<b>-2%</b>

**Bilance elektřiny (GWh)**

I. pololetí 2014	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	<b>Dodávka</b>	<b>26 609</b>	<b>-8%</b>	<b>1 181</b>	<b>+2%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>228</b>	<b>+69%</b>	<b>589</b>	<b>-14%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>28 608</b>
Výroba	29 708	-8%	1 339	+2%	0	-	247	+69%	597	-13%	0	-	31 891	-7%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 098	+0%	-158	-2%	0	-	-19	+81%	-8	-	0	-	-3 283	+1%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-9 890</b>	<b>-8%</b>	<b>-203</b>	<b>+3%</b>	<b>-1 341</b>	<b>+14%</b>	<b>-4 783</b>	<b>-6%</b>	<b>-1 604</b>	<b>-8%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-17 820</b>	<b>-6%</b>
<b>Saldo velkoobchodu</b>	<b>-15 443</b>	<b>-9%</b>	<b>-978</b>	<b>+2%</b>	<b>1 341</b>	<b>+14%</b>	<b>5 189</b>	<b>-7%</b>	<b>1 628</b>	<b>-7%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-8 263</b>	<b>-13%</b>
Prodej na velkoobchodním trhu	-86 592	-5%	-1 214	+2%	-43	-46%	-369	+53%	-800	-28%	2 304	-27%	-86 712	-4%
Nákup na velkoobchodním trhu	71 149	-4%	235	+3%	1 383	+10%	5 558	-5%	2 428	-15%	-2 304	-27%	78 449	-3%
<b>Ztráty v sítích</b>	<b>-1 276</b>	<b>-2%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-635</b>	<b>-3%</b>	<b>-614</b>	<b>-11%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-2 525</b>	<b>-4%</b>

**Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)**

I. pololetí 2014	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	Jádro	15 397	+1%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	15 397
Uhlí	13 112	-13%	1 174	+2%	0	-	245	+71%	0	-	0	-	14 531	-12%
Voda	942	-42%	5	+45%	0	-	0	-	46	-	0	-	993	-40%
Biomasa	120	-1%	160	+4%	0	-	0	-	0	-	0	-	279	+2%
Fotovoltaika	71	+26%	0	-	0	-	3	-2%	0	-	0	-	74	+24%
Vítr	5	+5%	0	-	0	-	0	-	552	-19%	0	-	556	-19%
Zemní plyn	60	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	60	>200%
Bioplyn	1	-28%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	-28%
<b>Celkem</b>	<b>29 708</b>	<b>-8%</b>	<b>1 339</b>	<b>+2%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>247</b>	<b>+69%</b>	<b>597</b>	<b>-13%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>31 891</b>	<b>-7%</b>

**Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)**

I. pololetí 2014	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
	Domácnosti	-3 648	-11%	0	-	-68	+5%	-2 215	-0%	-759	-1%	0	-	-6 689
Podnikatelský malooběr	-1 295	-12%	0	-	-32	-10%	-1 230	-10%	-485	+5%	0	-	-3 042	-9%
Velkooběratelé	-4 947	-4%	-203	+3%	-1 240	+15%	-1 338	-11%	-360	-30%	0	-	-8 089	-4%
<b>Prodej koncovým zákazníkům</b>	<b>-9 890</b>	<b>-8%</b>	<b>-203</b>	<b>+3%</b>	<b>-1 341</b>	<b>+14%</b>	<b>-4 783</b>	<b>-6%</b>	<b>-1 604</b>	<b>-8%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-17 820</b>	<b>-6%</b>
<b>Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům</b>	<b>-16 476</b>	<b>-2%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-4 600</b>	<b>-1%</b>	<b>-3 173</b>	<b>-2%</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-24 248</b>	<b>-2%</b>