



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. - III. ČTVRTLETÍ 2013

NEAUDITOVANÉ KONSOLIDOVANÉ VÝSLEDKY
V SOULADU S MEZINÁRODNÍMI STANDARDY ÚČETNÍHO VÝKAZNICTVÍ (IFRS)

(ČTVRTLETNÍ ZPRÁVA PODLE PAR. 119A, ODS. 4, ZÁKONA O PODNIKÁNÍ NA KAPITÁLOVÉM TRHU)

Praha, 12. listopadu 2013



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2013 Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření
Martin Novák, ředitel divize finance

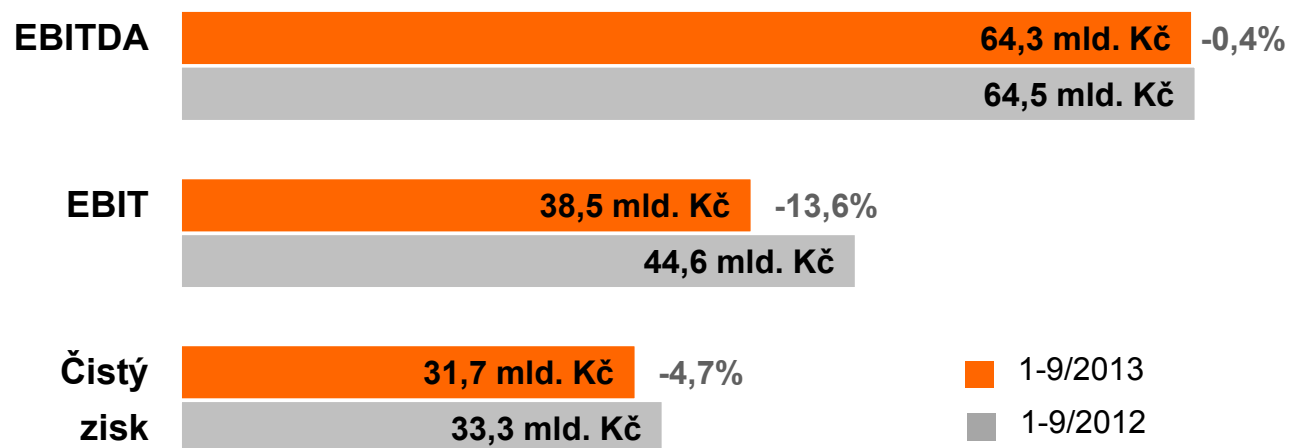
Obchodní pozice Skupiny ČEZ
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

HLAVNÍ VÝSLEDKY ZA I. - III. ČTVRTLETÍ 2013



- provozní zisk před odpisy (EBITDA) **64,3 mld. Kč**
- provozní výsledek hospodaření (EBIT) **38,5 mld. Kč**
- čistý zisk **31,7 mld. Kč**

Srovnání výsledků 1-9/2013 s 1-9/2012

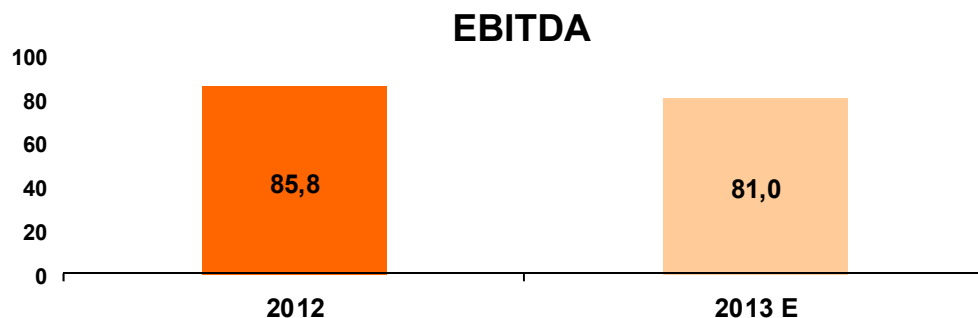


OČEKÁVÁNÉ VÝSLEDKY ZA ROK 2013

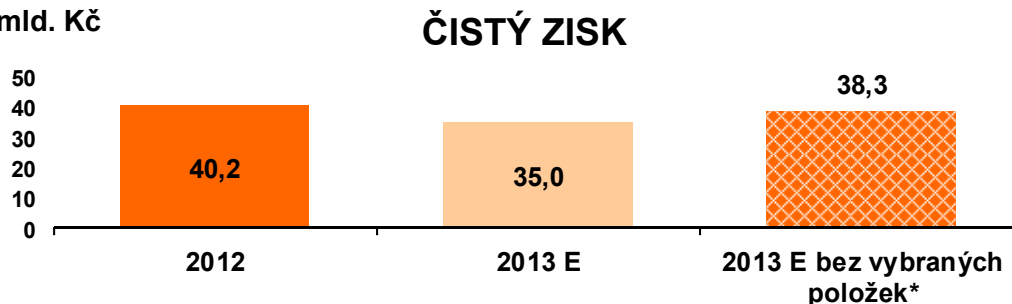
EBITDA 81 MLD. KČ A ČISTÝ ZISK 35 MLD. KČ



mld. Kč



mld. Kč



Vybrané meziroční negativní vlivy:

- trend klesajících cen elektřiny
- nižší přiděl emisních povolenek pro výrobu
- zhoršení národních regulačních podmínek v jihovýchodní Evropě
- opravné položky k dlouhodobým aktivům v důsledku klesajících cen elektřiny, vývoje ekonomiky a regulace energetiky v Evropě

Vybrané meziroční pozitivní vlivy:

- ukončení působení v Albánii
- převzetí správy výkupu OZE státní společností OTE a korekční faktory na distribuci v České republice
- obchodování s povolenkami (CER brána)
- prodej Elektrárny Chvaletice

Vybraná rizika predikce:

- vyšší opravné položky k dlouhodobým aktivům zejména v jihovýchodní Evropě

*Vybrané jednorázové položky (-3,3 mld. Kč): opravné položky k dlouhodobým aktivům (-8 mld. Kč), prodej Elektrárny Chvaletice (+2,9 mld. Kč) a vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidace (+1,8 mld. Kč).

ČEZ SE PŘIPOJIL KE SPOLEČNÉ INICIATIVĚ NEJVÝZNAMNĚJŠÍCH EVROPSKÝCH ENERGETIK



ČEZ, ENEL, ENI, E.ON, Gas Natural Fenosa, GDF Suez, GasTerra, Iberdrola, RWE a Vattenfall

Cílem je rozpoutat diskusi mezi výrobci, investory a politickými představiteli jednotlivých států a EU o řešení současné krize energetiky, která je způsobena zejména následujícími faktory:

- masivní podpora dotovaných obnovitelných zdrojů
- nefunkčnost systému emisních povolenek
- vývoj těžby břidličného plynu a přebytek černého uhlí na světových trzích
- ekonomická stagnace a vývoj dluhové krize v Evropě
- často se měnící pravidla a netržní mechanismy (kapacitní platby, regionální dotace, EU směrnice o energetické účinnosti, BREF apod.) a jejich uplatnění v jednotlivých zemích



CÍLEM SPOLEČNÉ INICIATIVY JE STABILITA A JASNÁ PRAVIDLA PRO VŠECHNY



ENEL, ENI, E.ON, Gas Natural Fenosa, GDF Suez, GasTerra, Iberdrola, RWE, Vattenfall a ČEZ společně definovaly hlavní cíle iniciativy:

- zajistit spolehlivé a nepřerušované dodávky elektřiny a plynu
- účty za elektřinu by neměly podporovat politické cíle, ale reflektovat skutečné náklady na výrobu, přenos a distribuci
- energetika by měla být založená na volné soutěži, ne na podpoře výstavby určitého typu zdroje
- evropská energetika by měla sledovat pouze jeden cíl – snižování emisí CO₂ a skleníkových plynů
- spíše než produkci z OZE je třeba podporovat vývoj a budoucí uplatnění nových technologií
- je nutné přijmout 3. liberalizační balíček vedoucí ke sjednocení pravidel ve všech členských státech EU

ČEZ nabízí vlastní řešení trvalého snižování emisí

- řešením je flexibilní cap-and-trade systém (tzv. F-CAT systém), kde nabídka emisních povolenek bude průběžně přizpůsobována poptávce po CO₂ na základě aktuální ekonomické situace a předem nastavené intenzity emisí, která by se postupně snižovala
- to by vedlo ke stále většímu využívání nízkoemisních a vysoce účinných zdrojů

ČEZ ÚSPĚŠNĚ PROŠEL JADERNOU PROVĚRKOU MEZINÁRODNÍ AGENTURY PRO ATOMOVOU ENERGII



Mise OSART corporate: historicky první prověrka centrálních útvarů „jaderné“ firmy ze strany MAAE. Zaměření nejen na technologii, ale např. i na management, lidské zdroje nebo komunikaci.
Cíl: kontrola, ocenění a posílení procesů zaměřených na jadernou bezpečnost, jako na prioritu společnosti

MAAE: 9 jaderných expertů ze 6 zemí
ČEZ: více než 100 zaměstnanců

- desítky tisíc stran protokolů, postupů a zápisů
- přes 350 hodin pohovorů

Prověřované oblasti:

- řízení firmy (systém řízení a management)
- nákup
- technická podpora
- komunikace
- personalistika
- firemní nezávislý dohled
- údržba

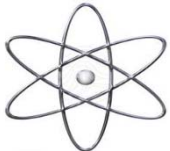









Výsledek:

- ČEZ plně **dodržuje všechny legislativní podmínky** pro provoz jaderných elektráren
- experti našli **deset „dobrých praxí“** tzn. ČEZ vzorem pro všechny světové provozovatele (např. systém nábory talentů nebo jaderná komunikace prostřednictvím sociálních sítí)
- experti předložili **šest návrhů na zlepšení a tři doporučení**

V KONTEXTU VÝVOJE NA ENERGETICKÝCH TRŽÍCH AKTUALIZUJEME A KONKRETIZUJEME SVOU STRATEGII

VÝVOJ DOSAVADNÍCH STRATEGICKÝCH PROGRAMŮ



Program	Status / Plnění cílů
 JADERNÉ ZDROJE 	<ul style="list-style-type: none"> ETE: rozhodnutí o podpisu EPC kontraktu odloženo o 12 – 18 měsíců; pokračuje vyjednávání podmínek ekonomické proveditelnosti ETE 3, 4 EDU: pokračuje projekt Dlouhodobý provoz EDU
 ZAJIŠTĚNÍ PALIV 	<ul style="list-style-type: none"> hlavní cíle splněny (uhlí pro Elektrárnu Počerady zajištěno) naplněny podmínky pro definitivní ukončení šetření EK pokračuje optimalizace mimopánevnických zdrojů
 VÝKONNOST 	<ul style="list-style-type: none"> realizovány úspory podpůrných služeb v ČR investice přizpůsobeny finančním možnostem důraz na vnitřní efektivitu trvá
 REGIONÁLNÍ ENERGETIKA 	<ul style="list-style-type: none"> aktivity původně rozvíjené v rámci Regionální energetiky včleňujeme částečně do běžné provozní činnosti a částečně do nového strategického programu Nová energetika
 OBNOVITELNÉ ZDROJE 	<ul style="list-style-type: none"> zužujeme krátkodobý cíl na rozvoj portfolia a optimalizaci prodejem vybraných aktiv/podílů z portfolia

AKTUÁLNÍ STRATEGIE SKUPINY ČEZ JE TVOŘENA SEDMI STRATEGICKÝMI PROGRAMY:



Strategický program	Cíle programu
1 Nové jaderné zdroje	<ul style="list-style-type: none">▪ Zajistit podmínky ekonomické proveditelnosti a financovatelnosti ETE 3, 4
2 Dlouhodobý provoz EDU	<ul style="list-style-type: none">▪ Prodloužit životnost Jaderné elektrárny Dukovany minimálně do roku 2025 při zajištění požadované návratnosti
3 Konsolidace zahraničí	<ul style="list-style-type: none">▪ Maximalizovat cash flow do ČEZ, a. s.▪ Snížit expozice na neperspektivních trzích a zvětšit zaměření na země s vyšší politickou a ekonomickou stabilitou
4 Obnovitelné zdroje	<ul style="list-style-type: none">▪ Rozvíjet, stavět a provozovat portfolio OZE s atraktivním IRR▪ Optimalizovat stávající portfolio prodejem vybraných projektů nebo podílů
5 Orientace na zákazníka	<ul style="list-style-type: none">▪ Zlepšit zákaznickou zkušenost napříč Skupinou ČEZ▪ Využít nové produkty pro zhodnocení stávající zákaznické báze▪ Zlepšit vnímání značky
6 Nová energetika	<ul style="list-style-type: none">▪ Budovat nové podnikání zejména v oblasti distribuované a „malé“ energetiky zaměřené na koncového zákazníka
7 Výkonnost a podnikavost	<ul style="list-style-type: none">▪ Posilovat podnikavost a finanční řízení při dosahování dodatečných úspor▪ Definovat program rozvoje zaměstnanců pro zvyšování výkonnosti a hodnoty Skupiny ČEZ

STRATEGICKÝ PROGRAM „ORIENTACE NA ZÁKAZNÍKA“ JIŽ AKTIVNĚ A ÚSPĚŠNĚ REALIZUJEME ...



JSME ELEKTRINA



JSME PLYN



JSME MOBIL



JSME LIDÉ



SKUPINA ČEZ

JSME S VÁMI

Svým zákazníkům jsme nabídli historicky nejvyšší pokles cen elektřiny (o 15 %, resp. 20 %)

- od 1. ledna 2014 ČEZ Prodej o 15 % snižuje cenu silové elektřiny (u nejrozšířenější produktové řady Comfort)
- navíc od září 2013 nabízíme snížení ceny silové elektřiny o 20 % při aktivaci produktové řady ČEZ FIX, tj. se zafixováním této ceny do roku 2015

Od 15. října poskytujeme také mobilní služby

- ČEZ jako virtuální operátor vstoupil na trh s atraktivním produktem Mobil od ČEZ
- ČEZ Prodej získal již více než 13 tis. zákazníků



Prodej Elektrárny Chvaletice řádně vypořádán dne 2. 9. 2013

- 2. září byly převedeny akcie společnosti Elektrárna Chvaletice a.s. společnosti Severní energetická a.s. (původně Litvínovská uhelná, a.s.), která se tak stala jejím 100% vlastníkem
- kontrakt podepsaný v březnu byl přezkoumán a odsouhlasen Úřadem pro ochranu hospodářské soutěže ČR
- Severní energetická a.s. byla uznána vhodným kupujícím také ze strany Evropské komise



Zvýšení dosažitelného výkonu obou bloků Jaderné elektrárny Temelín (ETE 1, 2)

Bylo dosaženo výkonu 2 110 MW, tzn. navýšení výkonu o 84 MW a ročního výrobního potenciálu o cca 600 tisíc MWh.

ZAHRANIČÍ

VYBRANÉ UDÁLOSTI ZA UPLYNULÉ ČTVRTLETÍ



Polsko

- podepsána smlouva na 10 let o spolupráci mezi Elektrárnou ELCHO a společností TAURON Ciepło garantující zvýšení vyvedení tepelného výkonu z 320 na 490 MW
- dohoda znamená pro Skupinu ČEZ nejen rozšíření trhu s teplem a nárůst podílu na trhu v Horním Slezsku na 25 %, ale také maximální využití výkonu elektrárny



Bulharsko

- řízení o odebrání licence distribuční společnosti, zahájené 19. 2. 2013, není ukončeno
- dosud nebyly shledány závažnější nedostatky, které by k odebrání licence mohly zavdat důvod

Rumunsko

- rumunská společnost Electrica S. A. rozšířila žalovaný nárok vůči naší rumunské distribuční společnosti z 18 na 82 milionů EUR z důvodu údajného porušení privatizační smlouvy (zejména porušení informačních povinností). V září 2013 soud rozšíření žalovaného nároku povolil.
- ČEZ žalobou uplatněný nárok odmítl jako neopodstatněný a navrhl, aby soud žalobu zamítl a uložil žalobci nahradit společnosti ČEZ náklady řízení
- soud ve věci zatím nerozhodl



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2013
Daniel Beneš, generální ředitel



Výsledky hospodaření
Martin Novák, ředitel divize finance

Obchodní pozice Skupiny ČEZ
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ

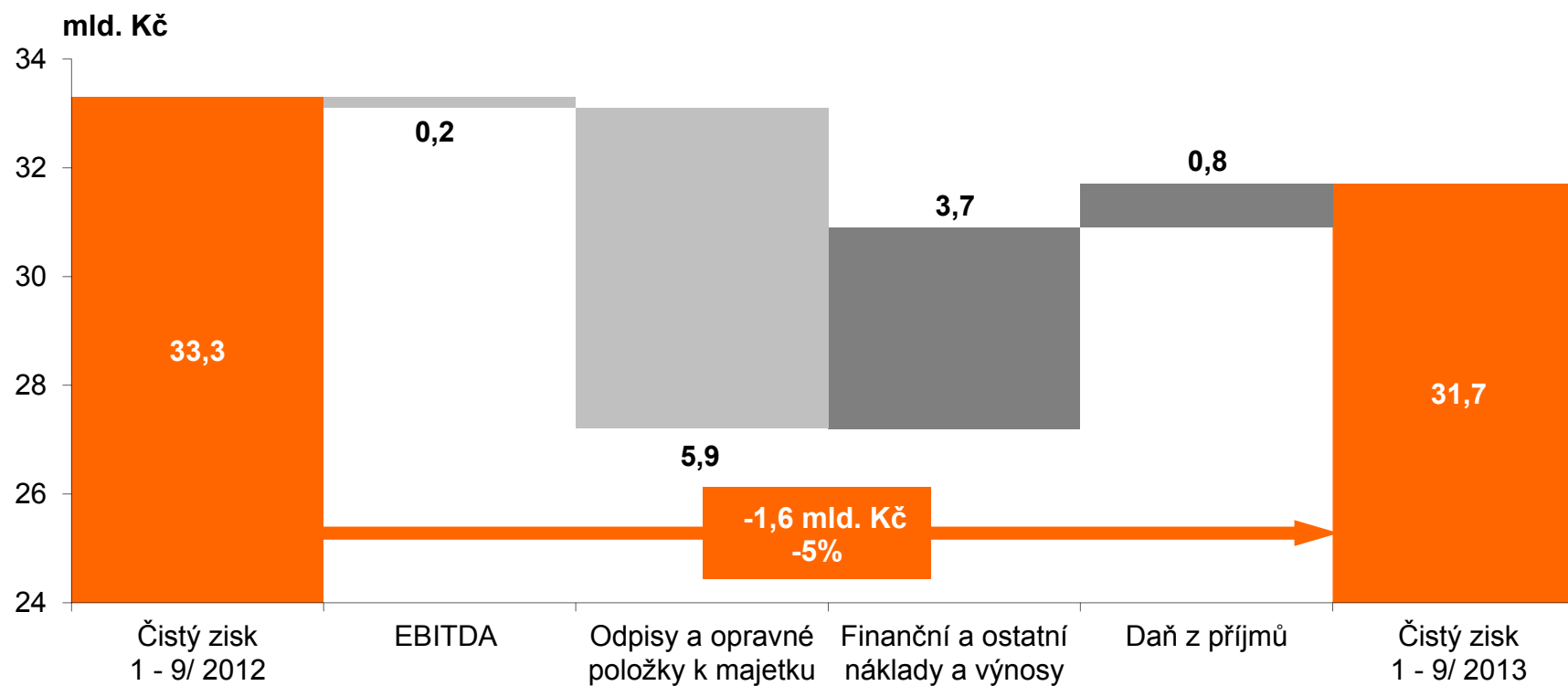


(mld. Kč)	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Provozní výnosy	162,5	161,9	-0,6	-0%
EBITDA	64,5	64,3	-0,2	-0%
Čistý zisk	33,3	31,7	-1,6	-5%
Provozní CF	43,0	53,4	+10,4	+24%
CAPEX	35,8	28,3	-7,5	-21%
Čistý dluh *	160,5	155,7	-4,8	-3%

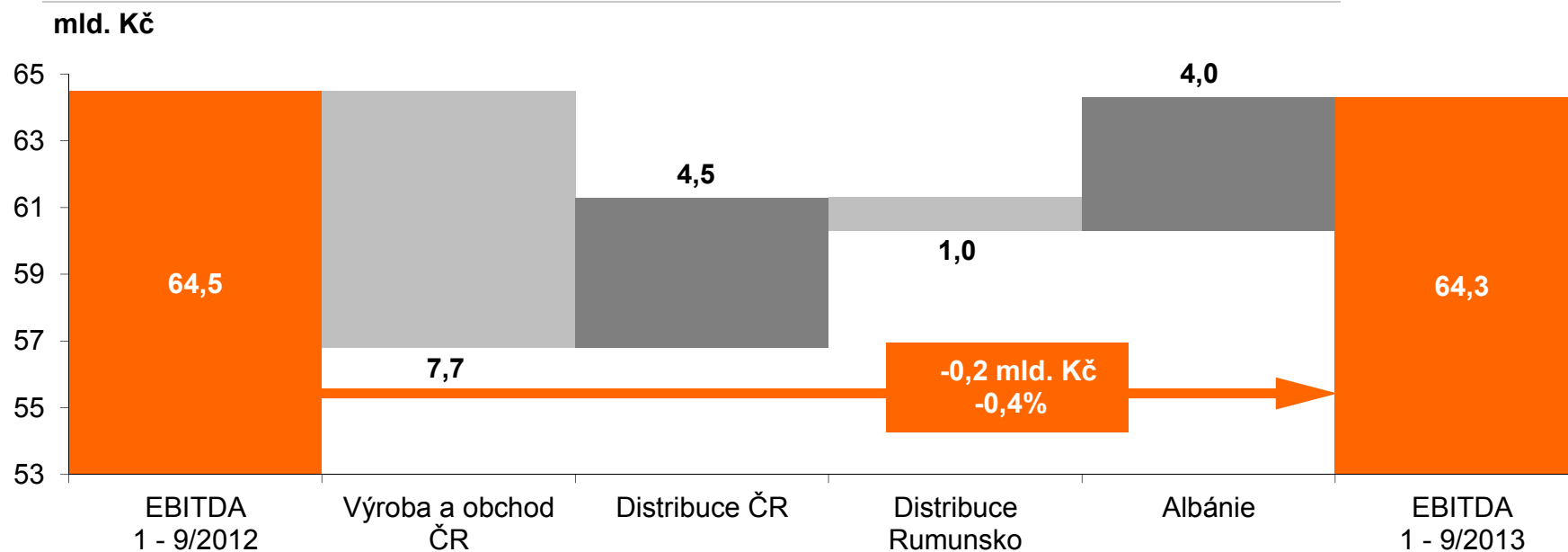
		1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Instalovaný výkon *	GW	15,7	15,0	-0,7	-5%
Výroba elektřiny	TWh	51,3	49,4	-1,9	-4%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	38,8	35,6	-3,2	-8%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	30,6	27,0	-3,6	-12%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	3,7	3,9	+0,2	+7%
Prodej tepla	tis. TJ	10,6	17,1	+6,5	+60%
Fyzický počet zaměstnanců *	tis. osob	31,5	26,7	-4,8	-15%

Finanční hodnoty za rok 2012 uvedené v celé prezentaci reflektují běžná přepočtení minulých období v souladu s IFRS a metodickou změnu vykazování Prodeje a opravných položek k dlouhodobému majetku a goodwillu a Finančních a ostatních nákladů a výnosů.

VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU ČISTÉHO ZISKU



HLAVNÍ VLIVY NA MEZIROČNÍ ZMĚNU EBITDA



Výroba a obchod ČR (-7,7 mld. Kč)

- vliv poklesu realizační ceny elektřiny (-4,3 mld. Kč)
- snížení výroby (-2,0 mld. Kč) zejména vlivem komplexní obnovy Elektrárny Pruněřov

Distribuce ČR (+4,6 mld. Kč)

- vliv převzetí správy výkupu OZE a KVET státní společností OTE (+3,7 mld. Kč)
- vyšší tržby za rezervovanou kapacitu (+0,6 mld. Kč)

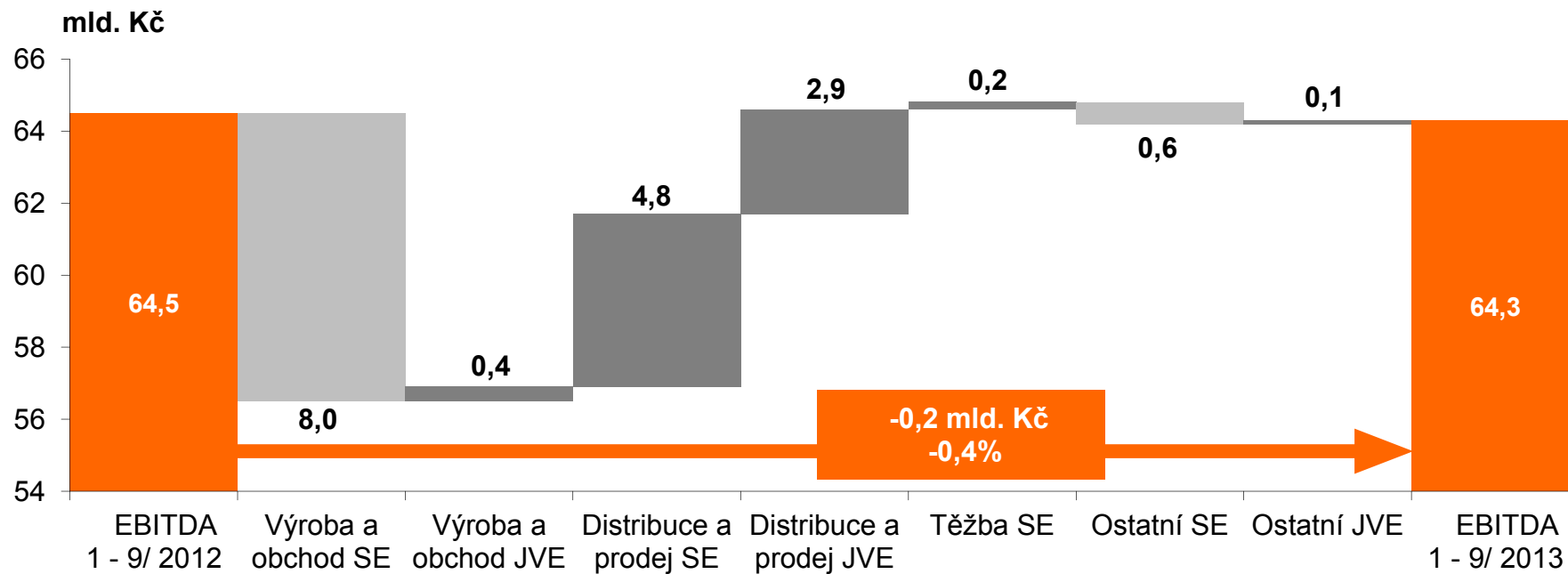
Distribuce Rumunsko (-1,0 mld. Kč)

- mimořádný zisk v I. pololetí 2012 související s úhradou pohledávek rumunskými státními drahami (-1,2 mld. Kč)
- vyšší marže z prodeje elektřiny (+0,2 mld. Kč)

Albánie (+4,0 mld. Kč)

- ukončení účtování o hospodářských výsledcích CEZ Shpërndarje v důsledku ztráty kontroly ČEZ, a. s., v lednu 2013

MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ



EBITDA SEGMENTU:

VÝROBA A OBCHOD STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Česká republika	43,2	35,5	-7,7	-19%
Polsko	0,9	0,6	-0,3	-28%
Celkem EBITDA	44,1	36,1	-8,0	-18%

Česká republika (-7,7 mld. Kč)

- meziroční snížení realizační ceny elektřiny (-4,3 mld. Kč)
- nižší výroba elektřiny (-2,0 mld. Kč) zejména v uhelných elektrárnách ČEZ*, kde hlavním vlivem je odstavení Elektrárny Pruněřov II do komplexní obnovy
- pokles tržeb z podpůrných služeb a regulační energie, přecenění komoditních derivátů (-1,8 mld. Kč)
- vliv začlenění společnosti Energotrans do Skupiny ČEZ (+1,0 mld. Kč)
- náklady související s komplexní obnovou Elektrárny Pruněřov II (-0,3 mld. Kč)
- ostatní (-0,3 mld. Kč)

Polsko (-0,3 mld. Kč)

- nižší výnosy z barevných certifikátů vlivem poklesu jejich tržních cen

EBITDA SEGMENTU:

VÝROBA A OBCHOD JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Bulharsko	0,0	0,1	+0,1	-
Rumunsko	1,7	2,0	+0,3	+14%
Celkem EBITDA	1,7	2,1	+0,4	+19%

Bulharsko (+0,1 mld. Kč)

- vyšší tržby z dostupnosti z důvodu meziročně nižší aktivace studené rezervy
- mírné zvýšení regulovaných prodejních cen od 1. 7. 2012

Rumunsko (+0,3 mld. Kč)

- vyšší výroba (+0,3 TWh) z důvodu meziročního růstu instalovaného výkonu větrných elektráren Fântânele a Cogeaalac
- přínosy zahájení přidělování druhého zeleného certifikátu na výrobu v Cogeaalac ve IV. čtvrtletí 2012 byly částečně eliminovány odkladem přidělení jednoho z certifikátů na obou větrných farmách od 1. 7. 2013 a dále také nižší tržní cenou zelených certifikátů v roce 2013

EBITDA SEGMENTU:

DISTRIBUCE A PRODEJ STŘEDNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Distribuce	7,4	11,9	+4,5	+61%
Prodej	3,0	3,3	+0,3	+9%
Celkem EBITDA	10,4	15,2	+4,8	+46%

Distribuce (+4,5 mld. Kč)

- vliv korekčních faktorů OZE z předchozích let (+3,7 mld. Kč) v důsledku převzetí správy výkupu OZE a KVET státní společností OTE od 1. 1. 2013 (v návaznosti na změnu legislativy)
- vliv vyšších tržeb za rezervovanou kapacitu (+0,6 mld. Kč)
- úspora provozních nákladů (+0,2 mld. Kč)

Prodej (+0,3 mld. Kč)

- vyšší hrubá marže z prodeje plynu z důvodu růstu počtu zákazníků a objemu dodávek pro hromadně obsluhované zákazníky (+0,4 mld. Kč)

EBITDA SEGMENTU:

DISTRIBUCE A PRODEJ JIHOVÝCHODNÍ EVROPA



mld. Kč	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Rumunsko	2,2	1,2	-1,0	-44%
Bulharsko	1,0	0,9	-0,1	-11%
Albánie	-3,8	0,2	+4,0	-
Celkem EBITDA	-0,6	2,3	+2,9	-

Rumunsko (-1,0 mld. Kč)

- mimořádný zisk v I. pololetí 2012 související s úhradou pohledávek rumunskými státními drahami (-1,2 mld. Kč)
- vyšší marže z prodeje elektřiny (+0,2 mld. Kč)

Bulharsko (-0,1 mld. Kč)

- vyšší náklady na výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů, které nebyly v I. pololetí 2013 kompenzovány v cenách konečným spotřebitelům (-0,1 mld. Kč)

Albánie (+4,0 mld. Kč)

- ukončení účtování o hospodářských výsledcích CEZ Shpërndarje v důsledku ztráty kontroly ČEZ, a. s., v lednu 2013

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



EBITDA (mld. Kč)	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Těžba SE	4,0	4,2	+0,2	+6%
Ostatní SE	4,8	4,2	-0,6	-14%
Ostatní JVE	0,1	0,2	+0,1	+21%

Těžba střední Evropa (+0,2 mld. Kč)

- vliv vyšších dodávek uhlí pro externí trh a společnost Energotrans částečně eliminován snížením dodávek pro ČEZ, a. s., a náklady na technologickou přepravu

Ostatní SE (-0,6 mld. Kč)

- Škoda Praha Invest (-0,3 mld. Kč), ostatní (-0,3 mld. Kč)

OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



(mld. Kč)	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	Rozdíl	%
EBITDA	64,5	64,3	-0,2	-0%
Odpisy a opravné položky k majetku	-19,9	-25,8	-5,9	-29%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	-3,5	0,2	+3,7	-
Úrokové náklady a výnosy	-1,9	-2,4	-0,5	-26%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-1,5	-1,3	+0,2	+12%
Výnosy a náklady z majetkových podílů	1,2	4,9	+3,7	>200%
Ostatní náklady a výnosy	-1,3	-1,0	+0,3	+27%
Daň z příjmů	-7,8	-7,0	+0,8	+10%
Čistý zisk	33,3	31,7	-1,6	-5%

Odpisy a opravné položky k majetku (-5,9 mld. Kč)

- opravné položky k dlouhodobému majetku v Rumunsku a Bulharsku a odpisy goodwillů v roce 2013 (-4,8 mld. Kč)
- nárůst odpisů (-0,9 mld. Kč) v důsledku uvedení investic do dlouhodobého majetku, zejména v ČR

Úrokové náklady a výnosy (-0,5 mld. Kč)

- nárůst nákladových úroků zejména v souvislosti s emitovanými dluhopisy a oslabením kurzu CZK/EUR

Výnosy a náklady z majetkových podílů (+3,7 mld. Kč)

- vypořádání prodeje Elektrárny Chvaletice (+2,9 mld. Kč)
- mimořádný jednorázový dopad vyřazení CEZ Shpërndarje z konsolidačního celku (+1,8 mld. Kč)
- pokles hosp. výsledku tureckých spol. především vlivem kurzových rozdílů z USD úvěrů (-1,1 mld. Kč), ostatní (+0,1 mld. Kč)

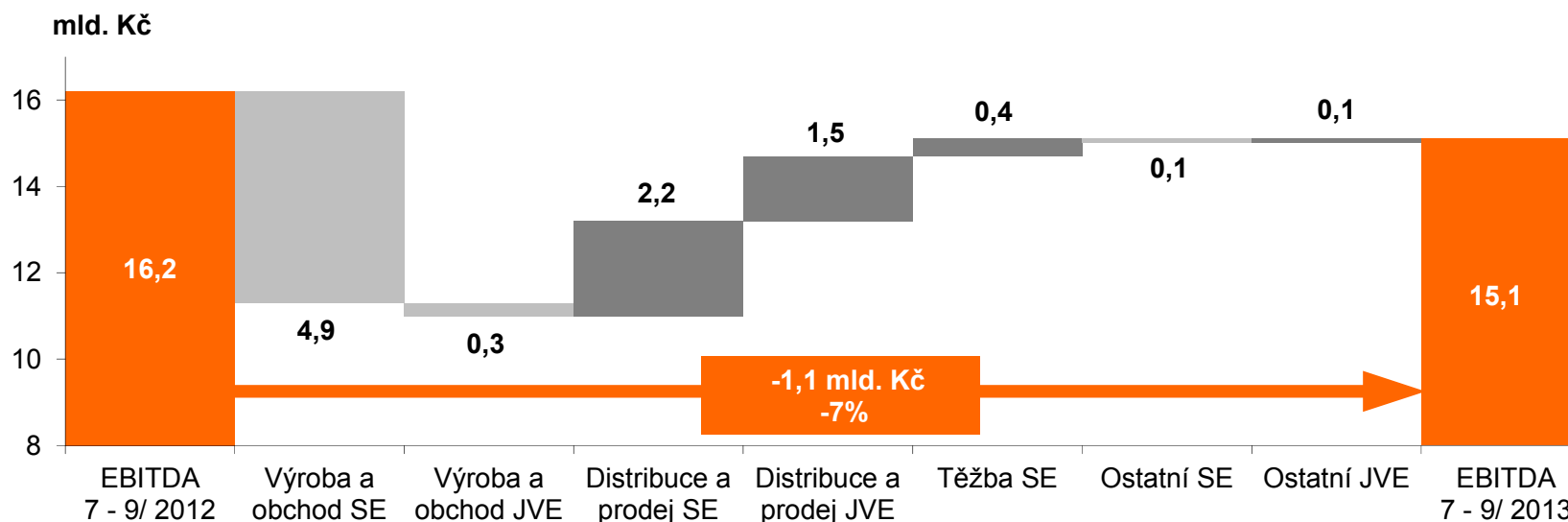
Ostatní náklady a výnosy (+0,3 mld. Kč)

- nižší dopad darovacích daně z emisních povolenek (+0,7 mld. Kč), meziroční rozdíl přecenění opce MOL (-1,7 mld. Kč)
- ostatní (+1,3 mld. Kč) zejména kurzové zisky/ztráty a ostatní finanční deriváty

Daň z příjmů (+0,8 mld. Kč)

- vliv daňově neuznatelných nákladů a výnosů (zejména vliv vyřazení CEZ Shpërndarje, prodeje Elektrárny Chvaletice a tvorby opravných položek k majetku)

VÝVOJ VE III. ČTVRTLETÍ



EBITDA Skupina ČEZ (-1,1 mld. Kč):

Výroba a obchod SE (-4,9 mld. Kč): zejména pokles realizační ceny elektřiny (-1,9 mld. Kč), snížení objemu výroby (-0,6 mld. Kč), tvorba rezervy na pořízení emisních povolenek (-0,8 mld. Kč), pokles tržeb z podpurných služeb a regulační energie, přecenění komoditních derivátů (-1,2 mld. Kč)

Výroba a obchod JVE (-0,3 mld. Kč): vliv odkladu přidělení jednoho zeleného certifikátu a nižší tržní ceny certifikátů

Distribuce a prodej SE (+2,2 mld. Kč): vyšší hrubá marže distribuce zejména v oblasti OZE vlivem korekčních faktorů z předchozích let v důsledku převzetí správy výkupu OZE a KVET státní společností OTE

Distribuce a prodej JVE (+1,5 mld. Kč): Albánie (+1,5 mld. Kč) ukončení účtování o hospodářských výsledcích CEZ Shpërndarje v důsledku ztráty kontroly ČEZ, a. s., v lednu 2013; Rumunsko (-0,1 mld. Kč) nižší marže z prodeje elektřiny; Bulharsko (+0,1 mld. Kč) vyšší náklady na výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů ve III. čtvrtletí 2012

Těžba SE (+0,4 mld. Kč): vyšší dodávky uhlí pro externí trh a společnost Energotrans

VÝVOJ VE III. ČTVRTLETÍ - POKRAČOVÁNÍ



(mld. Kč)	7 - 9/ 2012	7 - 9/ 2013	Rozdíl	%
Provozní výnosy	49,4	48,8	-0,6	-1%
Provozní náklady bez odpisů	-33,2	-33,8	-0,6	-2%
EBITDA	16,2	15,0	-1,2	-7%
Odpisy a opravné položky k majetku	-7,0	-11,6	-4,6	-66%
Finanční a ostatní náklady a výnosy	-1,5	0,8	+2,3	-
Daň z příjmů	-1,6	-1,1	+0,5	+34%
Čistý zisk	6,1	3,1	-3,0	-49%

Odpisy a opravné položky k majetku (-4,6 mld. Kč)

- opravné položky k dlouh. majetku v Rumunsku a Bulharsku a odpisy goodwillů v roce 2013 (-4,8 mld. Kč) kompenzovány nižšími odpisy v důsledku vyřazení a prodeje majetku

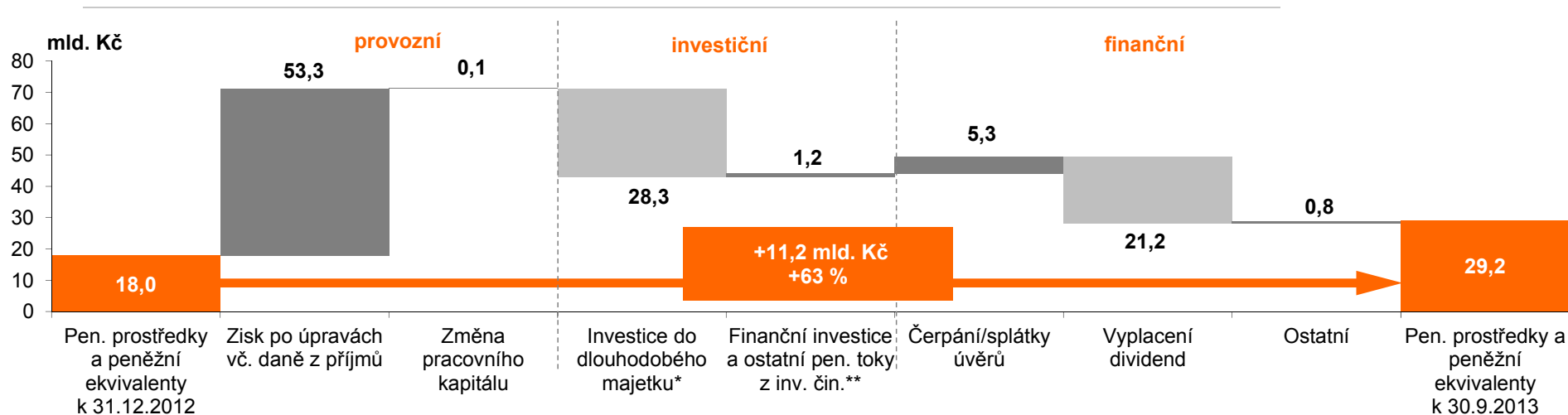
Finanční a ostatní náklady a výnosy (+2,3 mld. Kč)

- vypořádání prodeje Elektrárny Chvaletice (+2,9 mld. Kč)
- nižší hospodářský výsledek společností v Turecku (-0,4 mld. Kč) ovlivněn především kurzovými ztrátami z přecenění USD úvěrů
- nižší dopad darovací daně z emisních povolenek (+0,3 mld. Kč)
- rozdíl přecenění opce MOL (-1,3 mld. Kč)
- ostatní (+0,8 mld. Kč) zejména kurzové zisky/ztráty a obchodování s cennými papíry

Daň z příjmů (+0,5 mld. Kč)

- pokles odložené daně zejména vlivem poklesu účetní hodnoty majetku (opravné položky k dlouhodobému majetku, prodej Elektrárny Chvaletice, vyřazení CEZ Shpërndarje)

CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+53,4 mld. Kč)

- zisk po úpravách (+53,3 mld. Kč): zisk před zdaněním (+38,7 mld. Kč), odpisy a amortizace jaderného paliva (+23,5 mld. Kč), zaplacená daň z příjmů (-7,3 mld. Kč), saldo úroků (-2,1 mld. Kč), vyřazení CEZ Shpěrndarje z kons. celku (-1,8 mld. Kč), ostatní (+2,3 mld. Kč)
- změna pracovního kapitálu (+0,1 mld. Kč): nárůst salda závazků a pohledávek včetně záloh a časového rozlišení nevyfakturované elektřiny (-2,1 mld. Kč), nárůst likvidních cenných papírů (-1,0 mld. Kč), pokles emisních povolenek a stavu zásob fosilních paliv a materiálu (+3,3 mld. Kč), ostatní oběžná aktiva (-0,1 mld. Kč)

Peněžní toky vynaložené na investice (-27,1 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku - CAPEX (-28,3 mld. Kč) – viz detail v příloze
- prodej Elektrárny Chvaletice (+4,1 mld. Kč), navýšení dlouhodobého finančního majetku (-1,9 mld. Kč) a finanční investice (-1,0 mld. Kč) především do Areálu Třeboradice a do podílu v Akcez

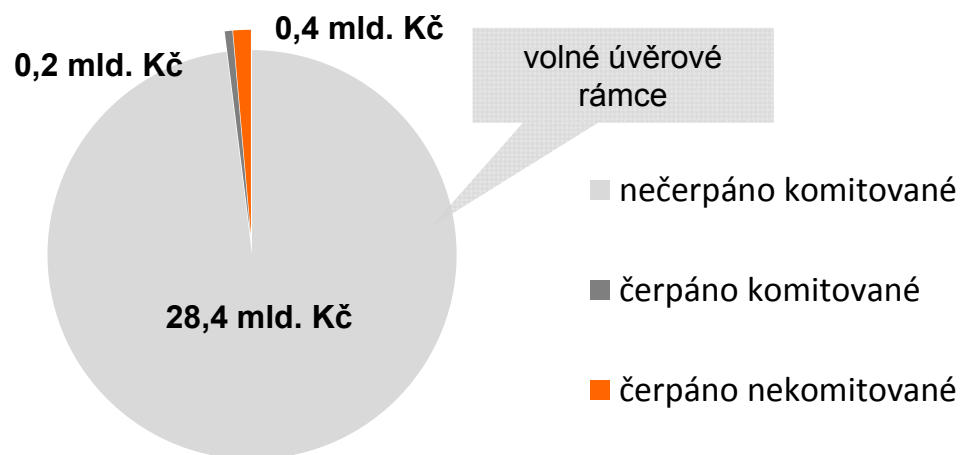
Peněžní toky z finanční činnosti včetně kurzových rozdílů (-15,1 mld. Kč)

- dividendy vyplacené akcionářům společnosti (-21,2 mld. Kč) a saldo čerpání/splátek úvěrů a půjček (+5,3 mld. Kč)
- nárůst ostatních dlouhodobých závazků (+1,3 mld. Kč) - přijatá kauce na dodávku uhlí od Vršanské uhelné; ostatní (-0,5 mld. Kč)

SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

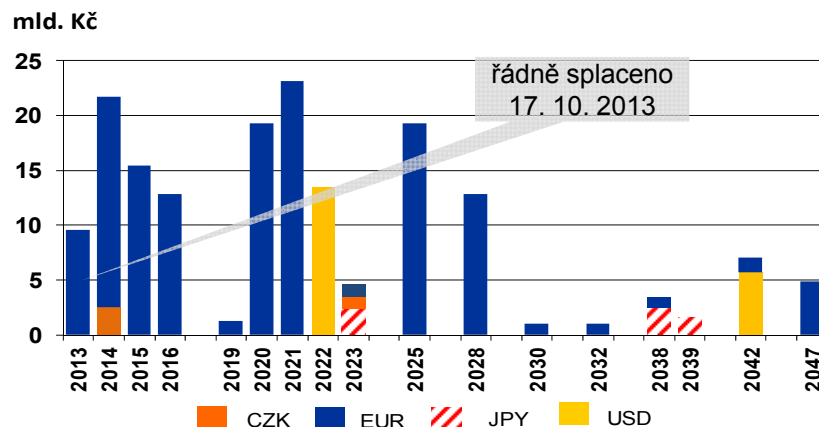


Čerpání krátkodobých linek (k 30. 9. 2013)



- 43,2 mld. Kč hotovosti a vysoce likvidních aktiv k 30. 9. 2013
- Skupina ČEZ má přístup k 28,6 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž k 30. 9. 2013 bylo čerpáno pouze 0,2 mld. Kč
- 1. srpna 2013 byla zahájena výplata dividend za rok 2012

Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 9. 2013)



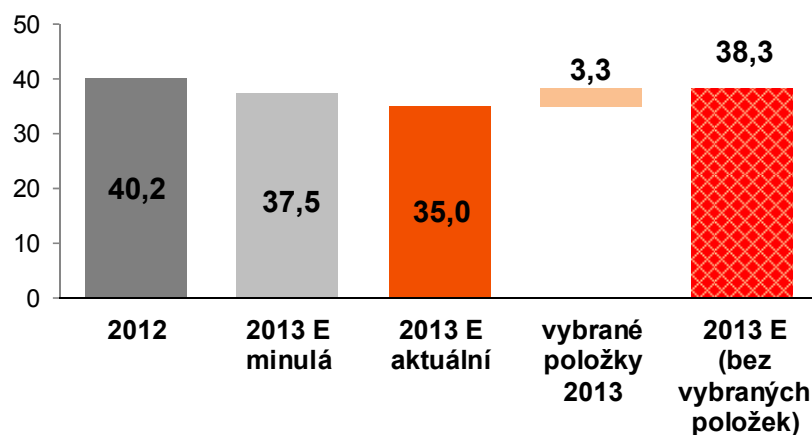
Poznámka: Primárně jsou čerpány nekomitované úvěrové rámce. Komitované rámce jsou drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných potřeb.

AKTUÁLNÍ GUIDANCE ROČNÍHO ZISKU (35 MLD. KČ) REFLEKTUJE PŘEDBĚŽNÉ TESTY AKTIV, INDIKUJÍCÍ OPRAVNÉ POLOŽKY VE VÝŠI CCA 8 MLD. KČ



Čistý zisk Skupiny ČEZ 2013 – po očištění o jednorázové vlivy očekáváme cca 38,3 mld. Kč

mld. Kč



Vybrané jednorázové položky (-3,3 mld. Kč):

- opravné položky k dlouhodobým aktivům (-8 mld. Kč)
- efekt prodeje Elektrárny Chvaletice (+2,9 mld. Kč)
- vyřazení CEZ Shpërndarje (+1,8 mld. Kč)

Opravné položky k dlouhodobému majetku vyjadřují dočasné účetní snížení hodnoty majetku bez vlivu na cash flow.

Aktuální očekávané snížení hodnoty je v tomto případě způsobeno zhoršenými výhledy budoucích peněžních toků. Při zlepšení tržních podmínek v budoucnu dojde k jejich zúčtování s pozitivním dopadem do čistého zisku.

Kumulované opravné položky k majetku a odpisy GW (od roku 2010 do 30. 6. 2013)

	mld. EUR	mld. Kč	% stálých aktiv
Vattenfall	6,8	177,0	15 %
Verbund	0,9	23,6	9 %
E.ON	7,7	200,0	8 %
RWE	3,5	90,9	6 %
Enel	4,3	111,9	3 %
ČEZ	0,2	4,5	1 %

Ve II. pololetí 2013 očekáváme opravné položky k majetku **celkem cca 8 mld. Kč** (z toho 4,8 mld. Kč zaúčtováno ve III. čtvrtletí 2013), což by **v kumulaci od roku 2010** znamenalo celkem **cca 2,5 % stálých aktiv.**



Hlavní výsledky a události Skupiny ČEZ za I. - III. čtvrtletí 2013
Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření
Martin Novák, ředitel divize finance



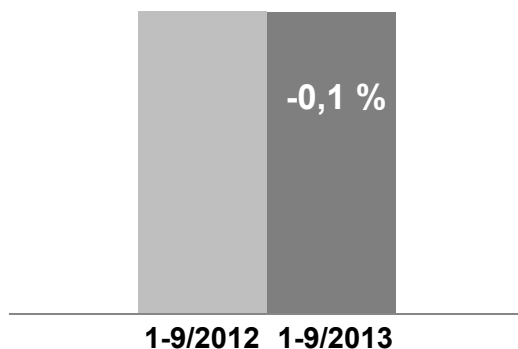
Obchodní pozice Skupiny ČEZ
Alan Svoboda, ředitel divize obchod

SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČR MEZIROČNĚ KLESÁ



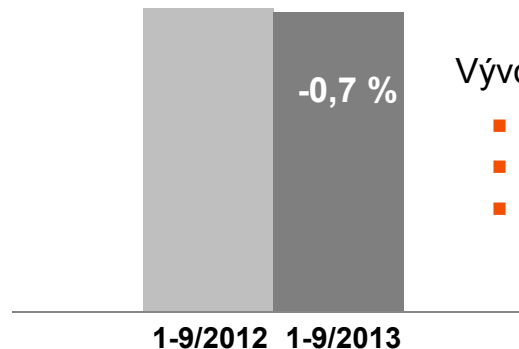
Spotřeba v ČR*

TWh 43,26 43,23



Spotřeba v ČR (klimaticky přepočtena)**

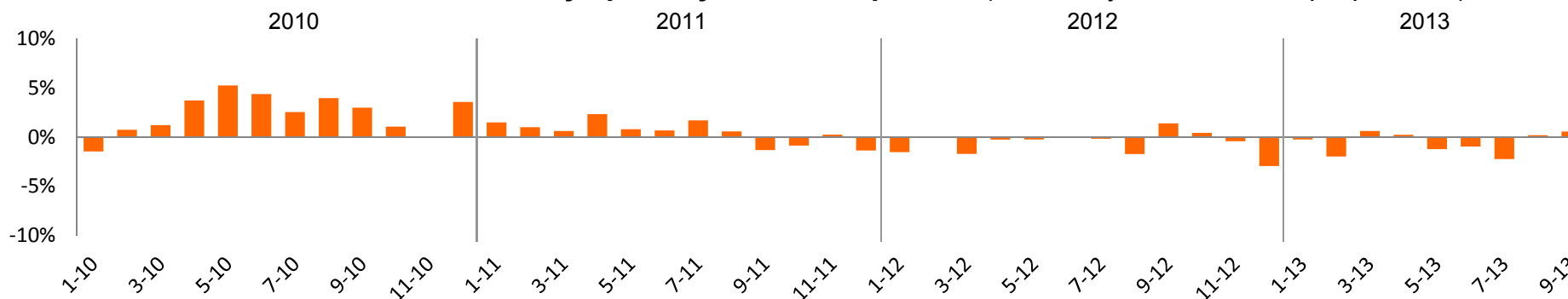
TWh 43,07 42,78



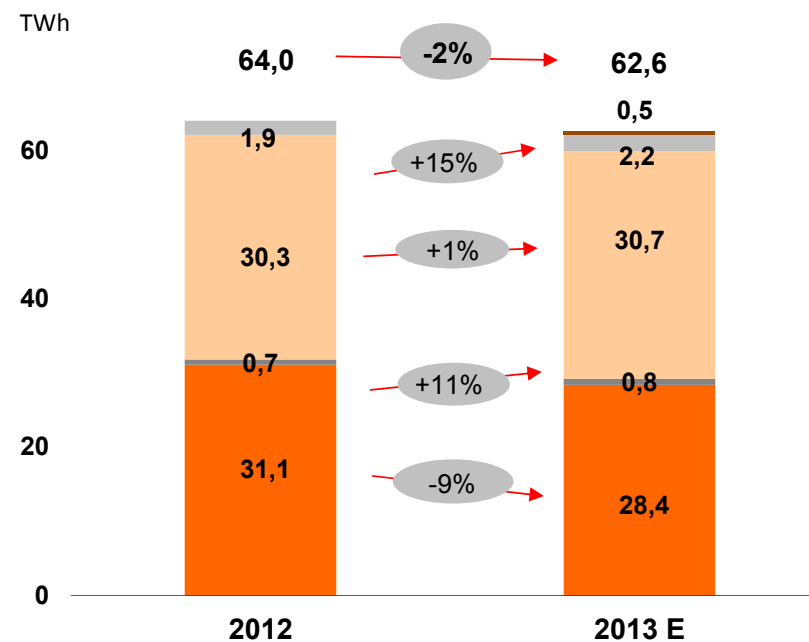
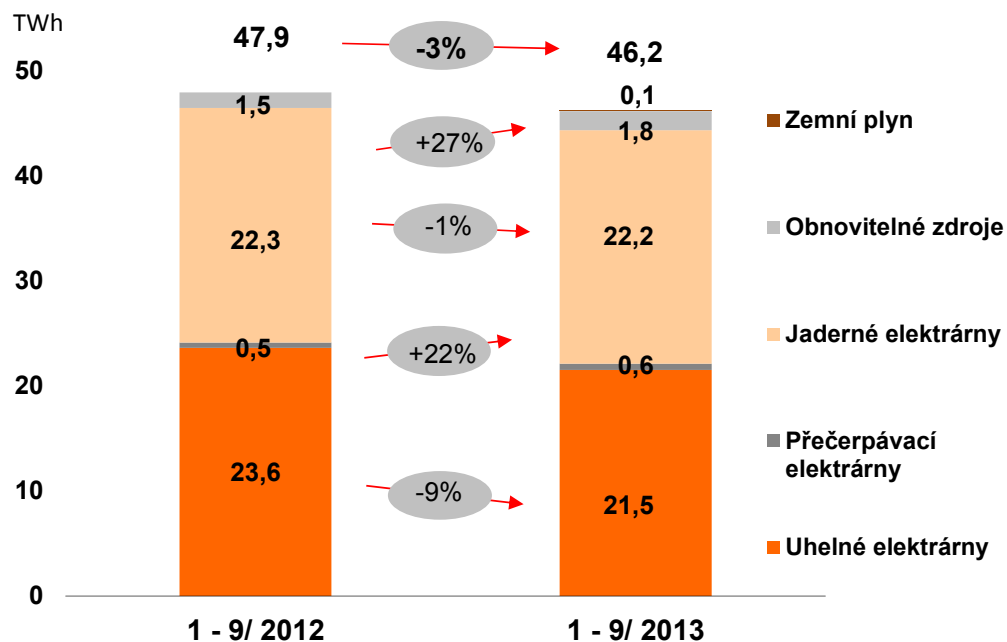
Vývoj spotřeby dle jednotlivých segmentů:*

- -2,1 % velkoodběratelé
- +2,8 % domácnosti
- +1,9 % podnikatelé (MOP)

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



ČR – MEZIROČNÍ POKLES VÝROBY REFLEKTUJE OBNOVU 3 BLOKŮ PRUNĚŘOVA A PRODEJ CHVALETIC



Jaderné elektrárny (-1 %)

- delší odstávky Jaderné elektrárny Temelín
- + kratší odstávky a navýšení dosažitelného výkonu Jaderné elektrárny Dukovany

Uhelné elektrárny (-9 %)

- zahájení komplexní obnovy tří bloků Elektrárny Pruněřov II od 1. 9. 2012
- omezené dodávky paliva

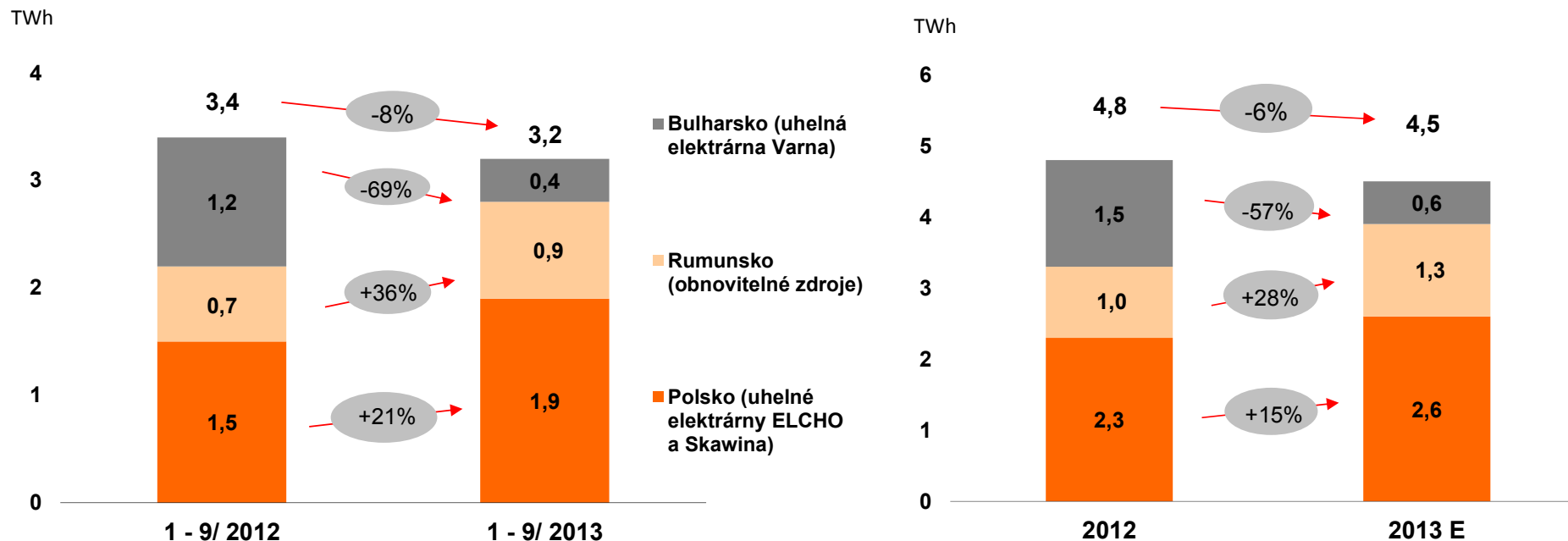
Jaderné elektrárny (+1 %)

- + kratší odstávky Jaderné elektrárny Dukovany
- + navýšení dosažitelného výkonu Jaderné elektrárny Temelín

Uhelné elektrárny (-9 %)

- nižší dodávky paliva
- celoroční komplexní obnova tří bloků Elektrárny Pruněřov II
- prodej Elektrárny Chvaletice

ZAHRANIČÍ – OMEZENOU VÝROBU V BULHARSKU ČÁSTEČNĚ KOMPENZUJE RŮST V POLSKU A RUMUNSKU



Bulharsko – uhelná Elektrárna Varna (-69 %)

- nižší poptávka po dodávkách na regulovaný trh, především nižší aktivace studené rezervy a nižší výroba na kvótu

Rumunsko OZE (+36 %)

+ výroba ze všech 240 větrných turbín ve Fântânele a Cogeaalac

Polsko – uhelné elektrárny ELCHO a Skawina (+21 %)

+ vyšší výroba v Elektrárně Skawina z důvodu výhodnějšího kontraktu na uhlí oproti roku 2012

Bulharsko – uhelná Elektrárna Varna (-57 %)

- nižší poptávka po dodávkách na regulovaný trh, především nižší aktivace studené rezervy a nižší výroba na kvótu

Rumunsko OZE (+28 %)

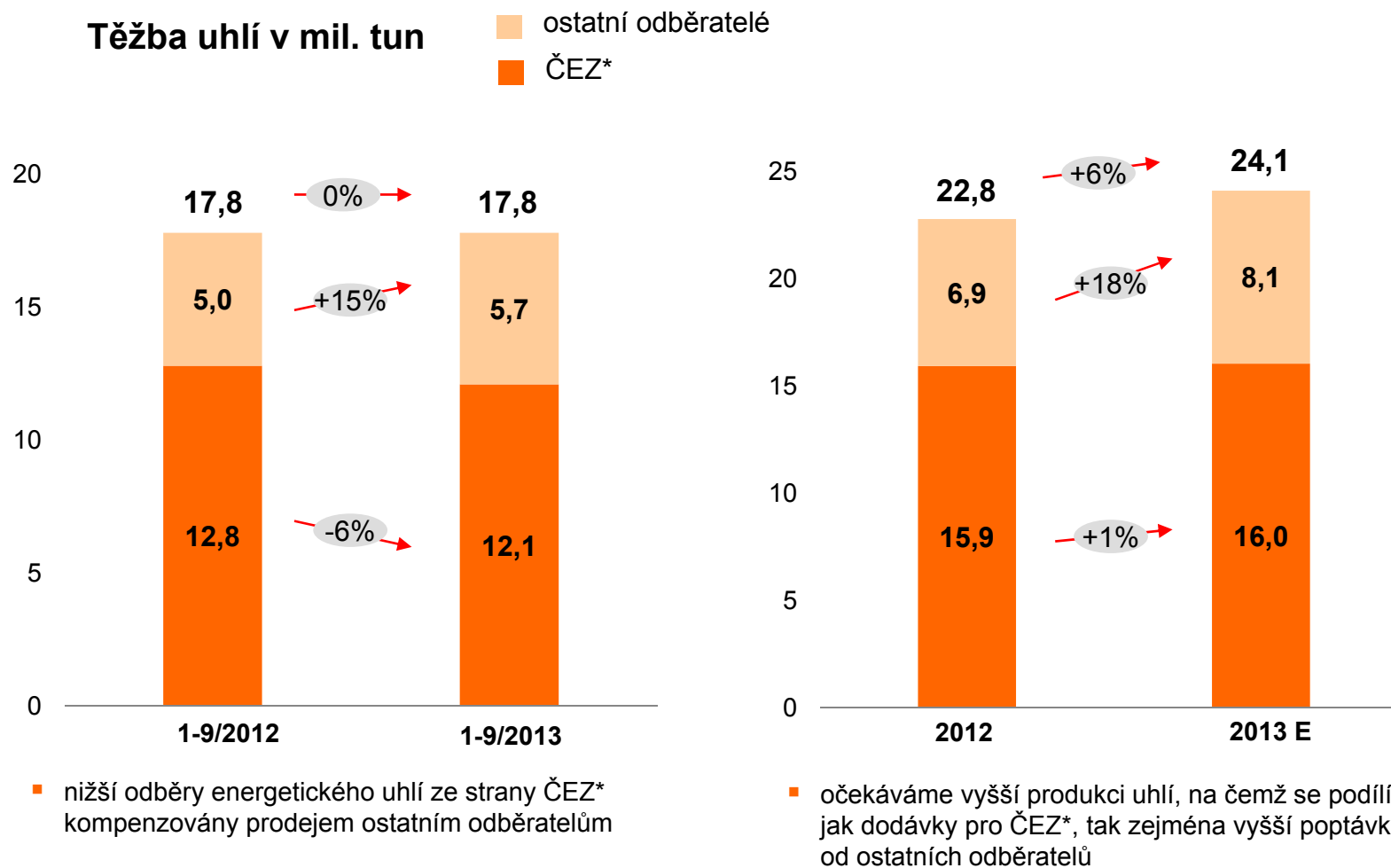
+ výroba ze všech 240 větrných turbín ve Fântânele a Cogeaalac

Polsko – uhelné elektrárny ELCHO a Skawina (+15 %)

+ vyšší výroba v Elektrárně Skawina z důvodu výhodnějšího kontraktu na uhlí oproti roku 2012
+ výroba v Elektrárně ELCHO v roce 2012 ovlivněna plánovanými opravami kotlů
+ uvedení do provozu malé vodní elektrárny Borek v květnu 2013

SEVEROČESKÉ DOLY

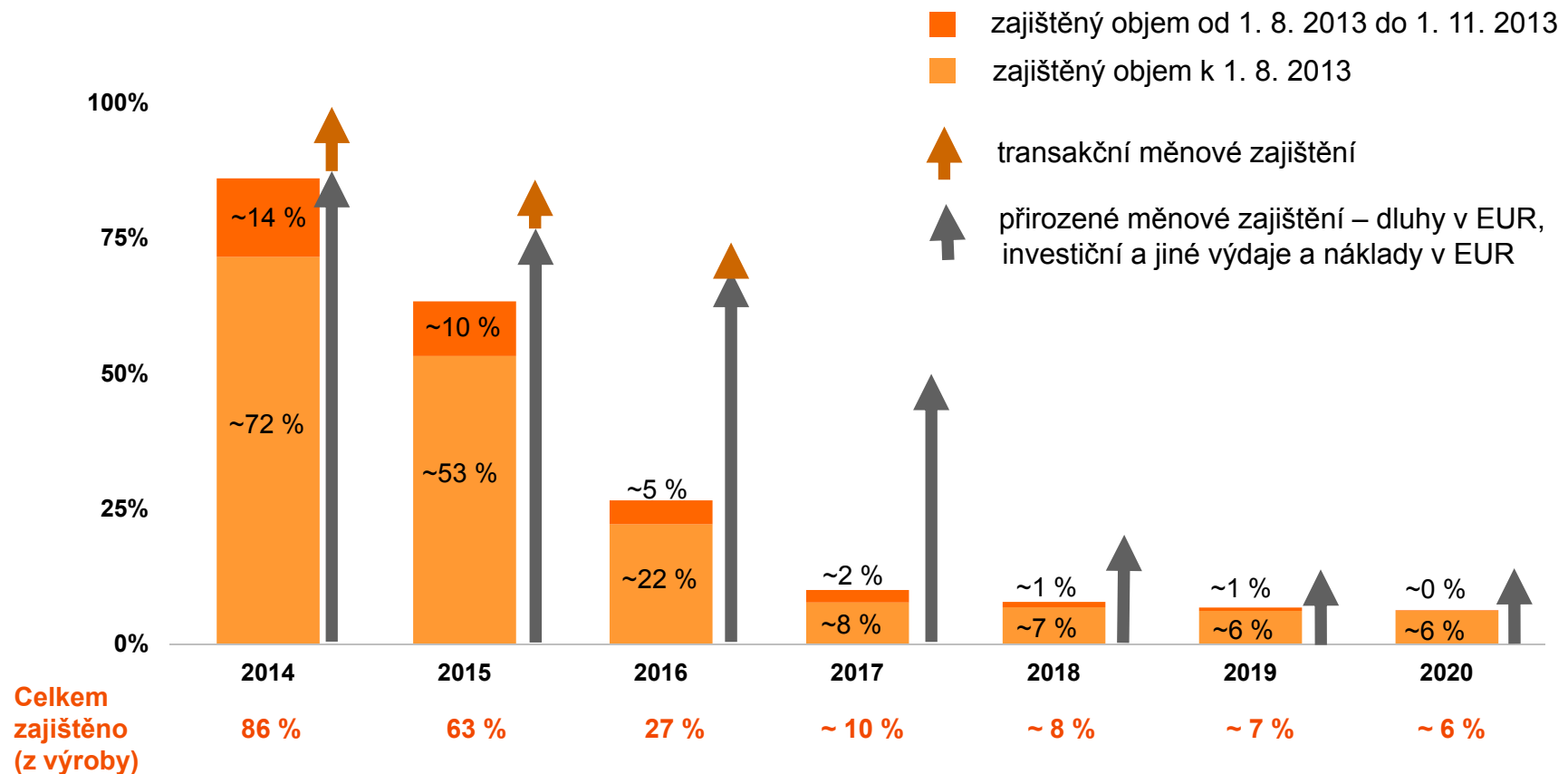
V ROCE 2013 OČEKÁVÁME VYŠŠÍ TĚŽBU UHLÍ



ČEZ STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU



Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ*
 (k 1. 11. 2013, 100 % odpovídá 55 – 58 TWh)

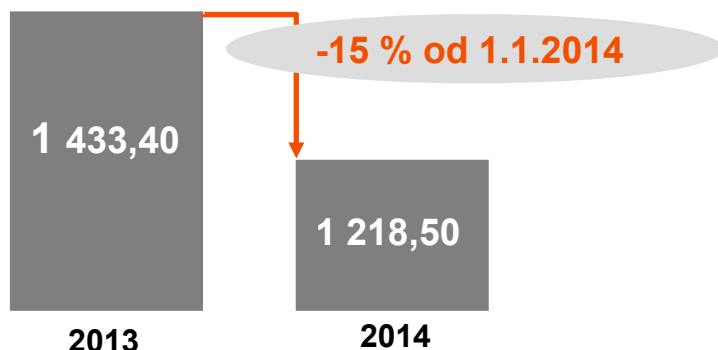


O 20 % LEVNĚJŠÍ SILOVOU ELEKTŘINU S PRODUKTOVOU ŘADOU ČEZ FIX JE VELKÝ ZÁJEM

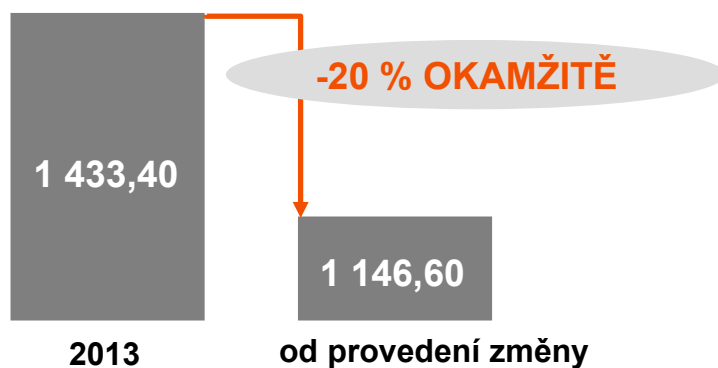


Průměrné ceny silové elektřiny
(Kč/MWh bez DPH)

Produktová řada COMFORT



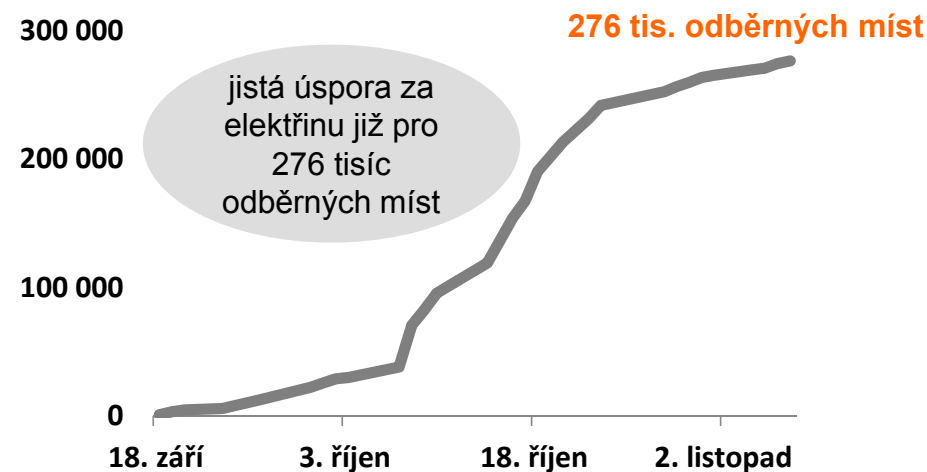
Produktová řada ČEZ FIX*



Šetřit je možné i s produkty ČEZ, není třeba hledat alternativního dodavatele

- kvalita doplňkových služeb a péče zpravidla není u alternativních dodavatelů dostatečná
- změna dodavatele trvá 3 – 6 měsíců
- průzkumy ukazují, že 74 % zákazníků změnou dodavatele vůbec neuspóří

Počet odběrných míst



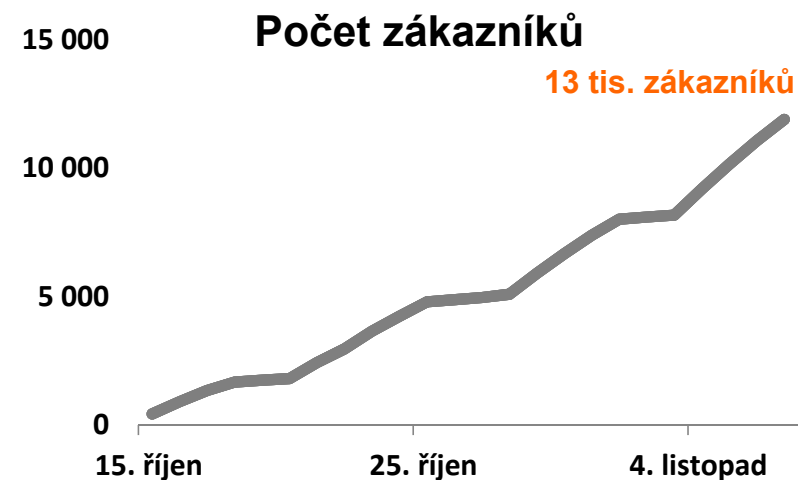
* součástí je asistenční služba ČEZ ASISTENT s krytím škod až do výše 5 000 Kč za jednotlivou událost

MOBIL OD ČEZ OSLOVIL MNOHO ZÁKAZNÍKŮ



10 důvodů, proč využívat Mobil od ČEZ

1. Nabídka je **pro všechny**, nejen zákaznky ČEZ.
2. Služby jsou **bez časových a finančních závazků**.
3. Mobil od ČEZ je **bez skrytých poplatků**.
4. **Neprovolané minuty** z balíčků vám **převédeme** do dalšího období.
5. Aktivace kteréhokoliv balíčku přináší **volání v síti ČEZ zdarma**.
6. Zákazníci ČEZ Prodej automaticky získávají **SMS v síti ČEZ zdarma** i pro tři další příbuzné, kamarády a známé v síti ČEZ.
7. Služba **Infolimit**, která hlídá výdaje za mobilní služby, je zcela **zdarma**.
8. **Změny v nastavení služeb** lze provádět každý měsíc **zdarma**.
9. **Hlasová samoobsluha** Mobilu od ČEZ *84 je **zdarma**, včetně spojení s operátorem.
10. **Široká síť** kontaktních míst.



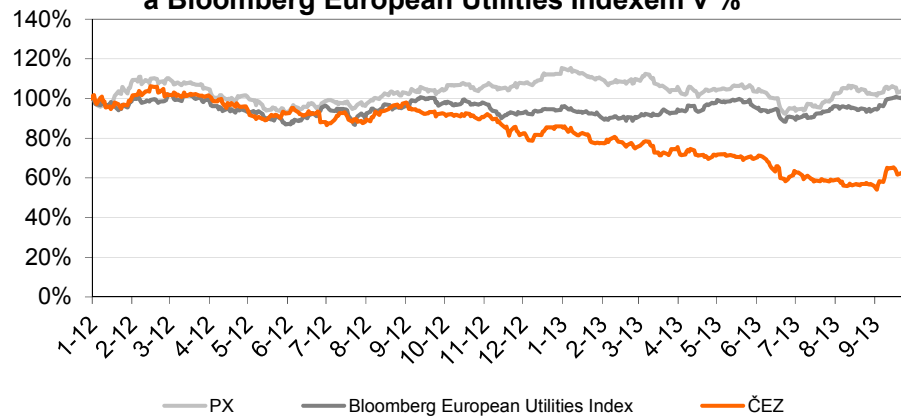


- Vývoj na trzích
- Investice do dlouhodobého majetku
- Přehled aktiv a pasiv
- Bilance elektřiny

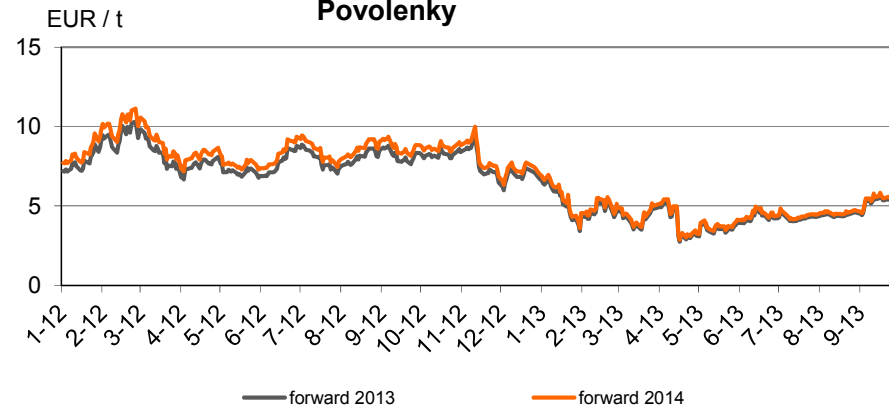
VÝVOJ NA TRZÍCH



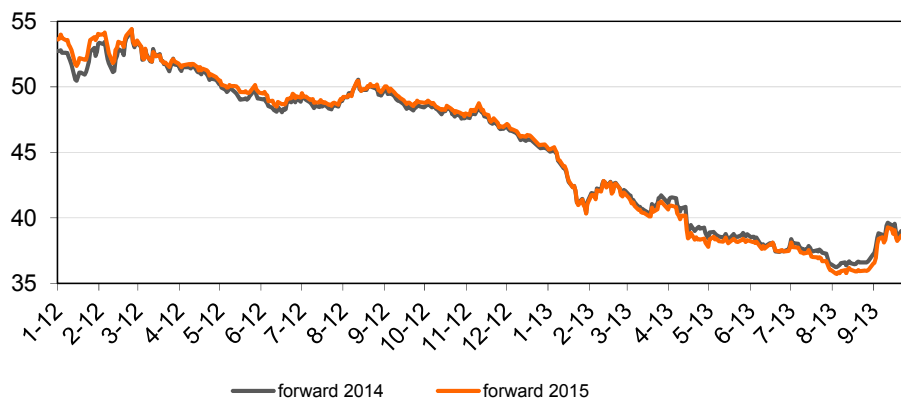
Vývoj kurzu akcií ČEZ v porovnání s indexem PX a Bloomberg European Utilities Indexem v %



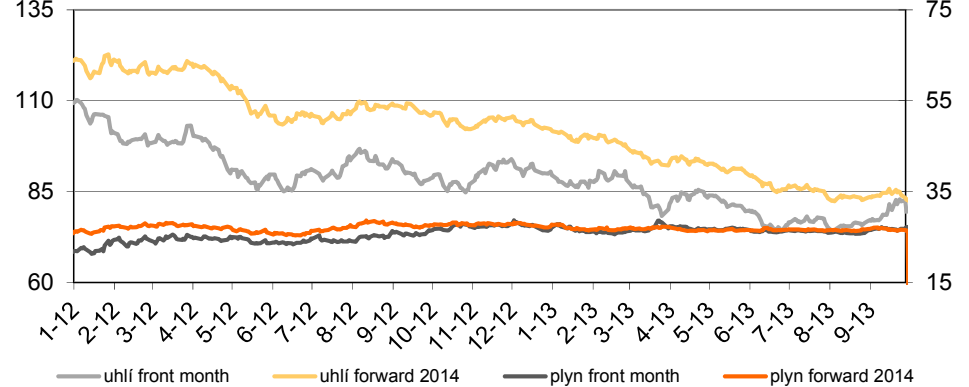
EUR / t Povolenky



EUR / MWh Elektřina



USD / t Uhlí a plyn EUR/MWh



INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU (CAPEX)



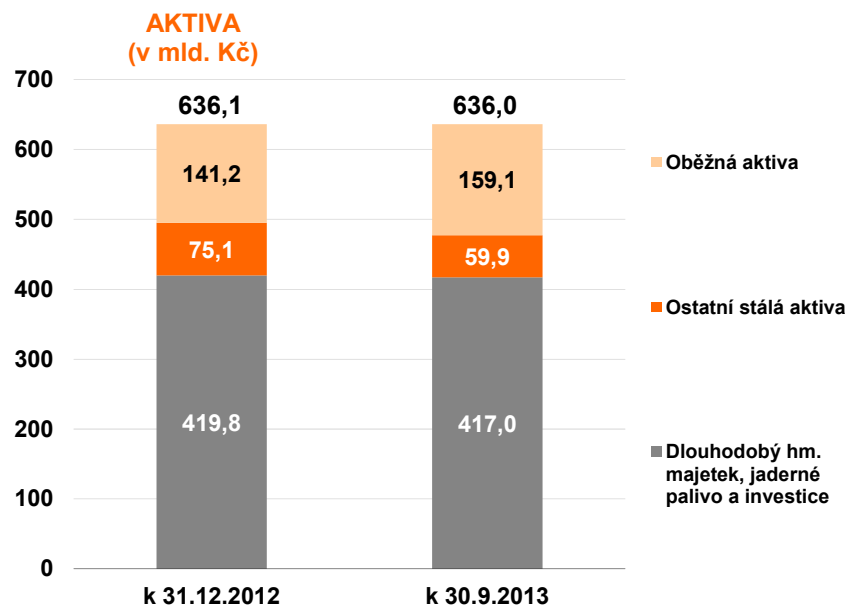
Investice do dlouhodobého majetku 1 - 9/2013:	28,3 mld. Kč
Klasické zdroje	13,3 mld. Kč <u>Počerady paroplynová elektrárna:</u> Probíhá odstraňování drobných vad a nedodělků. Elektrárna připravena na komplexní zkoušku. <u>Ledvice nový zdroj:</u> Montáž a zkouška tlakového systému dokončena. Probíhají práce na vyzdívkách a izolacích, zkoušky a práce na provizoriích pro chemické čištění. <u>Pruněrov II komplexní obnova:</u> Byly osazeny kondenzátory a generátory. Probíhají montáže tlakových celků parogenerátorů, výstavba absorbérů odsíření, rekonstrukce chladicí věže a stavební práce na strojovně.
Jaderné zdroje	5,1 mld. Kč <u>JE Temelín:</u> Ve III. čtvrtletí proběhla odstávka 1. bloku spojená s výměnou paliva. Harmonogram odstávky naplánovaný na 49 dní byl překročen o 11 dní. <u>JE Dukovany:</u> Ve III. čtvrtletí proběhla plánovaná odstávka 1. bloku. Bylo zahájeno několik nových investičních akcí na základě doporučení v souvislosti s výsledky stress testů. Proběhlo zajištění seismické odolnosti podhledů na blokové dozomě. <u>NJZ Temelín:</u> Projekt ve 2. fázi výběrového řízení. Probíhají jednání o nabídkách, aktualizace harmonogramu a revize Podnikatelského záměru v souvislosti s posunem termínu výběru dodavatele, příprava povolovacího a licenčního procesu, příprava a částečně realizace projektů souvisejících a vyvolaných investic. <u>NJZ Dukovany:</u> Probíhá příprava detailních podkladů pro zahájení procesu EIA a příprava podkladů pro tvorbu technické specifikace.
Distribuce elektřiny	7,4 mld. Kč Česká republika: 5,3 mld. Kč Rumunsko: 1,2 mld. Kč Bulharsko: 0,9 mld. Kč
Těžba	1,3 mld. Kč Zajištění potřeb vyplývajících z báňských postupů v lokalitách Tušimice a Bílina (dodávky, rekonstrukce a modernizace těžební techniky a úpravárenských a drtírenských provozů).
Ostatní	1,2 mld. Kč

PŘEHLED AKTIV A PASIV



Stálá aktiva

- snížení dlouhodobého hmotného majetku -2,8 mld. Kč: ztráta kontroly v CEZ Shpěrndarje a prodej Elektrárny Chvaletice (celkem -7,1 mld. Kč) převýšily vliv obnovy a výstavby zdrojů – zejména v ČR
- pokles ostatních stálých aktiv -15,2 mld. Kč, zejména reklasifikace dlouhodobé pohledávky za MOL do oběžných aktiv -14,7 mld. Kč

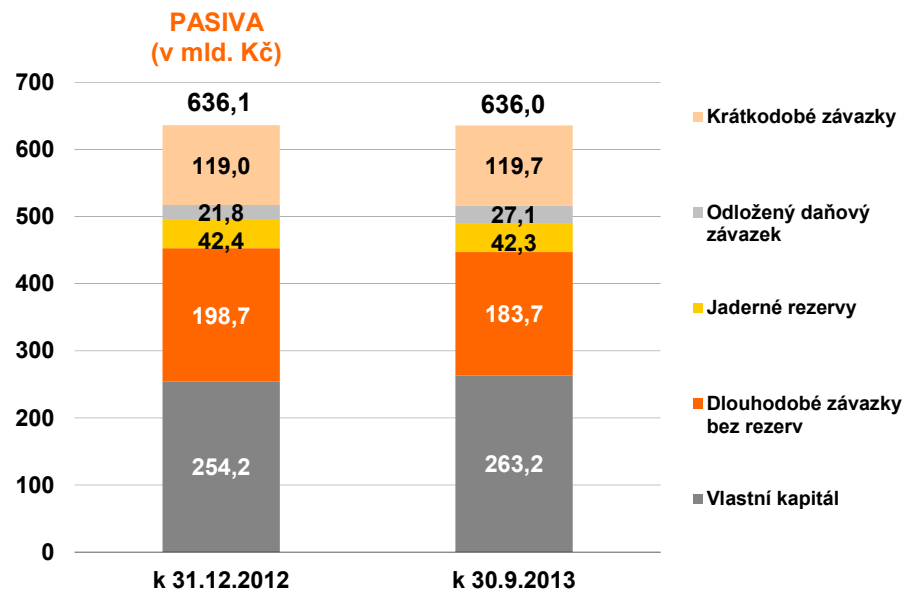


Oběžná aktiva

- zvýšení peněžních prostředků a ekvivalentů +11,2 mld. Kč a vysoce likvidních cenných papírů +1,0 mld. Kč
- nárůst pohledávek, netto +7,5 mld. Kč – reklasifikace dlouhodobé pohledávky za MOL (+14,7 mld. Kč) kompenzovaná poklesem pohledávek vyřazením CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku a nižšími pohledávkami ČEZ, a. s.
- nárůst pohledávek z titulu daně z příjmů +4,6 mld. Kč
- snížení emisních povolenek a zásob fosilních paliv a materiálu -3,3 mld. Kč
- pokles pohledávek z derivátů -3,1 mld. Kč, ostatní +0,1 mld. Kč

Vlastní kapitál a dlouhodobé závazky

- zvýšení vlastního kapitálu +9,0 mld. Kč: čistý zisk +31,7 mld. Kč; schválené dividendy -21,3 mld. Kč; ostatní úplný výsledek -3,0 mld. Kč – zejm. změna reálné hodnoty zajišťovacích derivátů; vliv vyřazení CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku +1,4 mld. Kč; ostatní +0,2 mld. Kč
- pokles dlouhodobých závazků -15,0 mld. Kč: pokles dlouhodobých bankovních úvěrů -8,9 mld. Kč, pokles emitovaných dluhopisů -6,4 mld. Kč, ostatní +0,3 mld. Kč
- nárůst odloženého daňového závazku +5,3 mld. Kč



Krátkodobé závazky

- nárůst krátk. části dluhu vč. krátk. bank. úvěrů +22,6 mld. Kč (emitované dluhopisy)
- pokles závazků z obchodního styku včetně přijatých záloh -15,7 mld. Kč (zejména dopad vyřazení CEZ Shpěrndarje z konsolidačního celku a nižší závazky ČEZ, a. s.)
- pokles nevyfakturovaných dodávek zboží a služeb -4,8 mld. Kč
- pokles závazků z derivátů včetně opcí -1,4 mld. Kč

Bilance elektřiny (GWh)

	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	+/-
Dodávka	46 425	44 618	-4%
Výroba	51 321	49 415	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 896	-4 797	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-30 649	-27 021	-12%
Saldo velkoobchodu	-9 572	-13 970	+46%
Prodej na velkoobchodním trhu	-170 481	-136 008	-20%
Nákup na velkoobchodním trhu	160 909	122 038	-24%
Ztráty v sítích	-6 203	-3 626	-42%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	+/-
Jádro	22 300	22 142	-1%
Uhlí	26 005	23 522	-10%
Voda	1 570	2 121	+35%
Biomasa	632	444	-30%
Slunce	127	110	-13%
Vítr	663	937	+41%
Zemní plyn	25	136	>200%
Bioplyn	1	2	+100%
Celkem	51 323	49 414	-4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	1 - 9/ 2012	1 - 9/ 2013	+/-
Domácnosti	-11 464	-9 754	-15%
Podnikatelský malooběr	-5 643	-4 725	-16%
Velkooběratelé	-13 543	-12 542	-7%
Prodej koncovým zákazníkům	-30 650	-27 021	-12%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-38 760	-35 556	-8%

Bilance elektřiny (GWh)

1 - 9/ 2013	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	+/-
Dodávka	43 330	-3%	0	-	1 288	-29%	0	-	0	-	44 618	-4%
Výroba	48 100	-3%	0	-	1 315	-32%	0	-	0	-	49 415	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 770	-1%	0	-	-27	-73%	0	-	0	-	-4 797	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-492	+38%	-16 855	-4%	0	-	-9 674	-24%	0	-	-27 021	-12%
Saldo velkoobchodu	-42 837	-3%	18 725	-4%	-1 288	-29%	11 430	-33%	0	-	-13 970	+46%
Prodej na velkoobchodním trhu	-154 644	-17%	-2 334	-63%	-1 288	-29%	-889	+6%	23 147	-10%	-136 008	-20%
Nákup na velkoobchodním trhu	111 807	-22%	21 059	-18%	0	-	12 319	-31%	-23 147	-10%	122 038	-24%
Ztráty v sítích	0	-	-1 870	+1%	0	-	-1 756	-60%	0	-	-3 626	-42%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

1 - 9/ 2013	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	22 142	-1%	0	-	0	-	0	-	0	-	22 142	-1%
Uhlí	23 143	-7%	0	-	379	-69%	0	-	0	-	23 522	-10%
Voda	2 121	+38%	0	-	0	-	0	-	0	-	2 121	+35%
Biomasa	444	-30%	0	-	0	-	0	-	0	-	444	-30%
Slunce	105	-14%	0	-	5	+25%	0	-	0	-	110	-13%
Vítr	6	-14%	0	-	931	+42%	0	-	0	-	937	+41%
Zemní plyn	136	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	136	>200%
Bioplyn	2	+100%	0	-	0	-	0	-	0	-	2	+100%
Celkem	48 099	-3%	0	-	1 315	-32%	0	-	0	-	49 414	-4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

1 - 9/ 2013	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	-	-5 647	-1%	0	-	-4 107	-29%	0	-	-9 754	-15%
Podnikatelský maloobchod	0	-	-2 108	-10%	0	-	-2 617	-21%	0	-	-4 725	-16%
Velkoobchodní	-492	+38%	-9 100	-5%	0	-	-2 950	-18%	0	-	-12 542	-7%
Prodej koncovým zákazníkům	-492	+38%	-16 855	-4%	0	-	-9 674	-24%	0	-	-27 021	-12%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	0	-	-24 223	+0%	0	-	-11 333	-22%	0	-	-35 556	-8%

Bilance elektřiny (GWh)

1 - 9/ 2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	41 706	-4%	1 624	+22%	0	-	357	-69%	931	+37%	0	-	0	-	44 618	-4%
Výroba	46 250	-3%	1 850	+21%	0	-	384	-69%	931	+36%	0	-	0	-	49 415	-4%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-4 544	-1%	-226	+15%	0	-	-27	-71%	0	-	0	-	0	-	-4 797	-2%
Prodej koncovým zákazníkům	-15 291	-3%	-286	+67%	-1 770	-15%	-7 170	-4%	-2 504	-5%	0	-	0	-	-27 021	-12%
Saldo velkoobchodu	-24 544	-4%	-1 338	+15%	1 770	-15%	7 660	+6%	2 482	-14%	0	-	0	-	-13 970	+46%
Prodej na velkoobchodním trhu	-136 702	-19%	-1 681	+20%	-137	-96%	-537	-64%	-1 635	+44%	0	-	4 685	-5%	-136 008	-20%
Nákup na velkoobchodním trhu	112 158	-21%	343	+41%	1 907	-64%	8 197	-6%	4 117	+2%	0	-	-4 685	-5%	122 038	-24%
Ztráty v sítích	-1 870	+1%	0	-	0	-	-846	-11%	-910	-3%	0	-	0	-	-3 626	-42%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

1 - 9/ 2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	22 142	-1%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	22 142	-1%
Uhlí	21 528	-9%	1 616	+37%	0	-	379	-69%	0	-	0	-	0	-	23 522	-10%
Voda	2 115	+38%	6	+50%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	2 121	+35%
Biomasa	216	-24%	228	-34%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	444	-30%
Slunce	105	-14%	0	-	0	-	5	+25%	0	-	0	-	0	-	110	-13%
Vítr	6	-14%	0	-	0	-	0	-	931	+42%	0	-	0	-	937	+41%
Zemní plyn	136	>200%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	136	>200%
Bioplyn	2	+100%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	2	+100%
Celkem	46 250	-3%	1 850	+21%	0	-	384	-69%	931	+36%	0	-	0	-	49 414	-4%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

1 - 9/ 2013	Česká republika		Polsko		Ostatní střední Evropa		Bulharsko		Rumunsko		Albánie		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-5 555	-4%	0	-	-93	-	-3 014	-5%	-1 092	-6%	0	-	0	-	-9 754	-15%
Podnikatelský maloobchod	-2 053	-13%	0	-	-55	-	-1 942	-6%	-675	-1%	0	-	0	-	-4 725	-16%
Velkoobchodní	-7 684	+1%	-286	+67%	-1 623	-25%	-2 213	-0%	-736	-7%	0	-	0	-	-12 542	-7%
Prodej koncovým zákazníkům	-15 292	-3%	-286	+67%	-1 771	-15%	-7 169	-4%	-2 503	-5%	0	-	0	-	-27 021	-12%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-24 223	+0%	0	-	0	-	-6 529	-3%	-4 804	-8%	0	-	0	-	-35 556	-8%