



TISKOVÁ KONFERENCE K VÝSLEDKŮM HOSPODAŘENÍ SKUPINY ČEZ ZA I. POLOLETÍ 2016

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

Praha, 9. srpna 2016



Hlavní výsledky a vybrané události

Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

Tržní pozice

Luděk Horn, ředitel útvaru trading

HLAVNÍ VÝSLEDKY – I. POLOLETÍ 2016



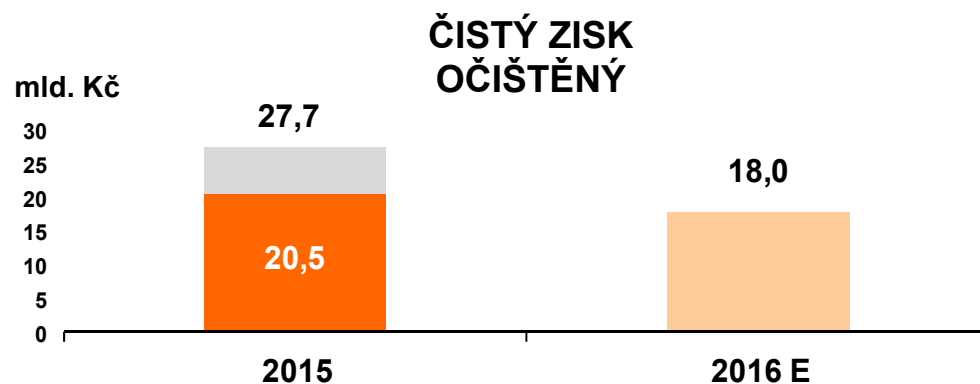
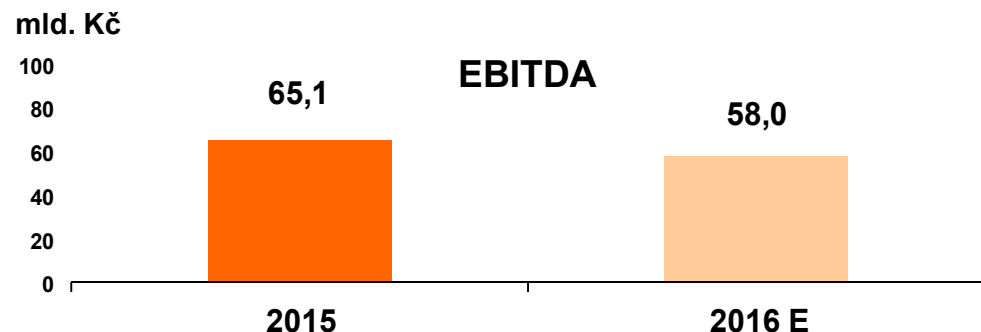
II. ČTVRTLETÍ 2016

- **Provozní zisk před odpisy (EBITDA) 13,1 mld. Kč**
- **Provozní výsledek hospodaření (EBIT) 5,0 mld. Kč**
- **Čistý zisk 3,8 mld. Kč**
- **Čistý zisk očištěný* 4,8 mld. Kč**

I. POLOLETÍ 2016

- **Provozní zisk před odpisy (EBITDA) 33,1 mld. Kč**
- **Provozní výsledek hospodaření (EBIT) 18,0 mld. Kč**
- **Čistý zisk 13,8 mld. Kč**
- **Čistý zisk očištěný* 14,8 mld. Kč**

OČEKÁVANÝ ČISTÝ ZISK OČIŠTĚNÝ 18 MLD. KČ DRŽÍME, OČEKÁVANOU EBITDA UPŘESŇUJEME NA 58 MLD. KČ



■ Očištění čistého zisku 2015
■ Čistý zisk 2015

Vybrané meziroční negativní vlivy:

- nižší realizační ceny elektřiny
- plnění závazků SŽDC z roku 2010
- nižší narovnání objemu nevyfakturované elektřiny v ČR

Vybrané meziroční pozitivní vlivy:

- vyšší objem výroby elektřiny
- obnovení přidělu zelených certifikátů pro Fântânele Vest a Cogeaalac
- vyšší zisk z obchodování s komoditami
- vyšší vnitřní efektivita

Důvody upřesnění predikce EBITDA:

- prodloužení odstávek jaderných zdrojů
- posun rozhodnutí soudu ohledně plnění závazku SŽDC z roku 2011
- nižší stálé provozní náklady

BEZPEČNOST JADERNÝCH ZDROJŮ JE PRIORITOU

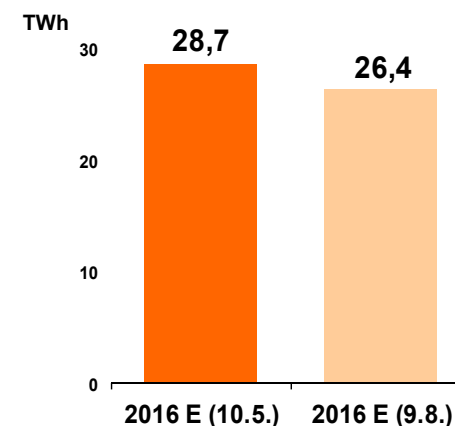
SEGMENT VÝROBA – TRADIČNÍ ENERGETIKA



V důsledku rozšířených kontrol svarů EDU i ETE a činností nezbytných pro získání licence pro další provoz EDU byla snížena predikce výroby 2016 z jádra o 2,3 TWh

- Práce na 1. bloku EDU jsou součástí kontinuálního zlepšování bezpečnosti provozu v rámci opatření Akčního plánu LTO EDU 1.
- Práce na 2. a 3. bloku EDU souvisí s prodloužením provozní licence a odráží provedení potřebných předepsaných dalších kontrol svarů (cca 3 200 na blok) a činností k získání provozní licence po 30 letech pro další bloky. ČEZ proto nyní požádal SÚJB o prodloužení stávajícího povolení pro provoz 2. bloku do 10. 7. 2017.
- Prodloužení odstávek ETE zejména z důvodu kontrol svarů je částečně kompenzováno bezporuchovým provozem jaderných bloků.

Predikce výroby z jádra na rok 2016



NOVÝ JADERNÝ ZDROJ DUKOVANY - ČEZ požádal MŽP ČR o posouzení vlivů případné výstavby nových jaderných bloků v Dukovanech na životní prostředí

- V souladu s aktualizovanou státní energetickou koncepcí je ČEZ připraven k zahájení procesu komplexního posouzení vlivů plánované výstavby nových bloků Jaderné elektrárny Dukovany na životní prostředí a za tímto účelem předal MŽP dne 20. 7. 2016 dokumenty potřebné pro spuštění procesu EIA.
- Společnost ČEZ tak začala naplňovat Národní akční plán rozvoje jaderné energetiky pro dlouhodobé zajištění energetické soběstačnosti České republiky.

ELEKTRÁRNA PRUNÉŘOV KOMPLEXNĚ OBNOVENA

SEGMENT VÝROBA – TRADIČNÍ ENERGETIKA



V termínech 10. 6., 30. 6. a 15. 7. byly tři výrobní bloky převzaty do užívání

- protokoly o předběžném převzetí bloků (PAC) byly podepsány na základě úspěšného komplexního vyzkoušení, certifikace zdrojů a úspěšné komplexní zkoušky všech tří výrobních bloků
- konečné převzetí bloků po skončení zkušební provozu (a tím definitivní ukončení projektu komplexní obnovy) předpokládáme v červnu 2018



Hlavními důvody dílčího zpoždění komplexní obnovy, zahájené dne 1. 9. 2012, byly:

- legislativní důvody (zejména získání pravomocného rozhodnutí na integrované a stavební povolení)
- změna způsobu založení turbostolice z důvodu jiného podloží, než které předpokládala výchozí dokumentace
- změna technického řešení rámu rozvaděčů v důsledku pohybu nosných konstrukcí v hlavním výrobním bloku
- optimalizace průběžné doby čistících operací a optimalizace prototypu kotle i turbíny

Obnova tří výrobních bloků přináší:

- u každého ze 3 bloků navýšení instalovaného výkonu z původních 210 na 250 MW_e
- nárůst účinnosti v kombinaci s výrobou tepla nad 40 %
- zlepšení veškerých emisních parametrů v průměru o 60 %

VYBRANÉ UDÁLOSTI

SEGMENT: VÝROBA – NOVÁ ENERGETIKA



Rumunsko

- Začátkem června byla dokončena procedura formální notifikace větrných farem Fântânele Vest a Cogeașlac. Evropská Komise (DG Competition Council) svým rozhodnutím schválila individuální notifikace pro parky větrných elektráren.
- Na základě tohoto rozhodnutí jsou větrné parky ČEZ nadále oprávněny účastnit se schématu podpory OZE v Rumunsku dle platné legislativy a získávat zelené certifikáty na produkci elektrické energie.
- Pro rok 2016 to znamená podporu ve výši dvou zelených certifikátů (1 přidělovaný a 1 odložený).

Polsko

- Dne 16. 7. nabyl účinnosti investiční zákon o obnovitelných zdrojích, který vymezuje dodatečné požadavky na výstavbu větrných parků, včetně jejich větší vzdálenosti od lidských sídel a celkově indikuje vůli polské vlády omezit či změnit podporu pro větrné a obnovitelné zdroje.
- Efektivně tím došlo k odložení prvních předpokládaných aukcí a zároveň tento zákon ohrožuje realizaci projektů větrných parků v celém Polsku včetně projektů Skupiny ČEZ rozvíjených v rámci společnosti Eco-Wind.

VYBRANÉ UDÁLOSTI

SEGMENT: DISTRIBUCE



Strategický program Redesign segmentu Distribuce ČR pokračuje dle harmonogramu

- K 1. 7. 2016 bylo převedeno 836 zaměstnanců vykonávajících činnosti měření ze společnosti ČEZ Distribuční služby do ČEZ Distribuce. K převodu zbývajících cca 1 700 zaměstnanců dojde k 1. 1. 2018.
- Realizace programu přinese cca 200 mil. Kč ročně z titulu zefektivnění vykonávaných činností a synergických efektů. Současně tento strategický program zabezpečí plnění legislativních a regulačních požadavků.

Dne 25. 7. byla řádně uhrazena další splátka Albánského státu (21,1 mil. EUR)

- V rámci Dohody o narovnání s Albánským státem bylo z celkové částky ve výši 95 mil. EUR uhrazeno již 52,8 mil. EUR. Další úhrady jsou plánované v ročních splátkách do roku 2018.

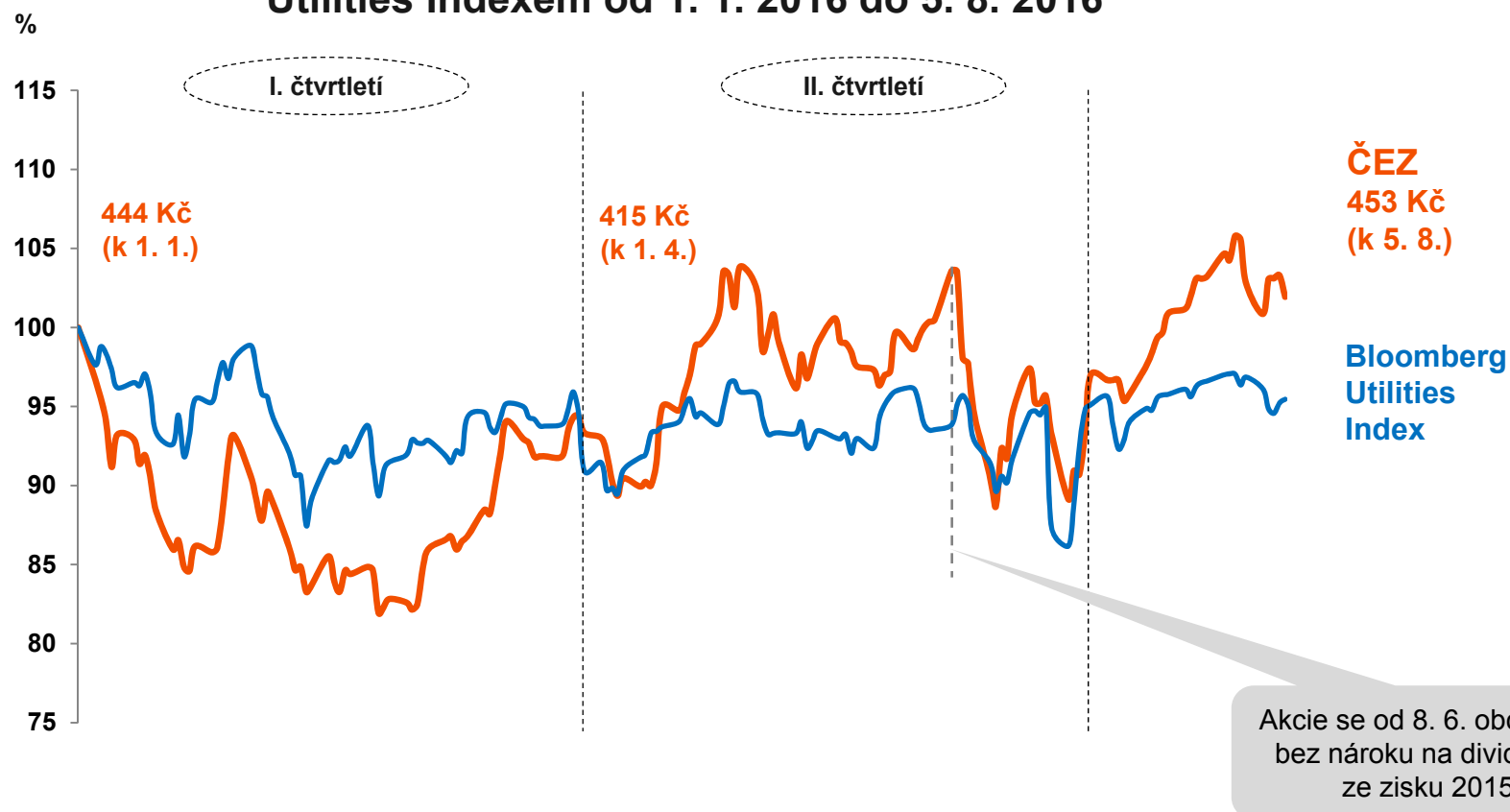
Zahájili jsme mezinárodní arbitráž na ochranu naší investice v Bulharsku

- Dne 12. 7. 2016 Skupina ČEZ formálně podala u Mezinárodního střediska pro řešení sporů z investic (ICSID) rozhodčí žalobu proti Bulharské republice, čímž oficiálně zahájila mezinárodní investiční arbitráž dle smlouvy o Energetické chartě z důvodů neochránění investice.

TRŽNÍ KAPITALIZACE ČEZ VZROSTLA OD ZAČÁTKU II. ČTVRTLETÍ O VÍCE NEŽ 20 MLD. KČ



Srovnání vývoje ceny akcií ČEZ s Bloomberg Utilities Indexem od 1. 1. 2016 do 5. 8. 2016





Hlavní výsledky a vybrané události

Daniel Beneš, generální ředitel



Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance

Tržní pozice

Luděk Horn, ředitel útvaru trading

HOSPODÁŘSKÉ VÝSLEDKY SKUPINY ČEZ



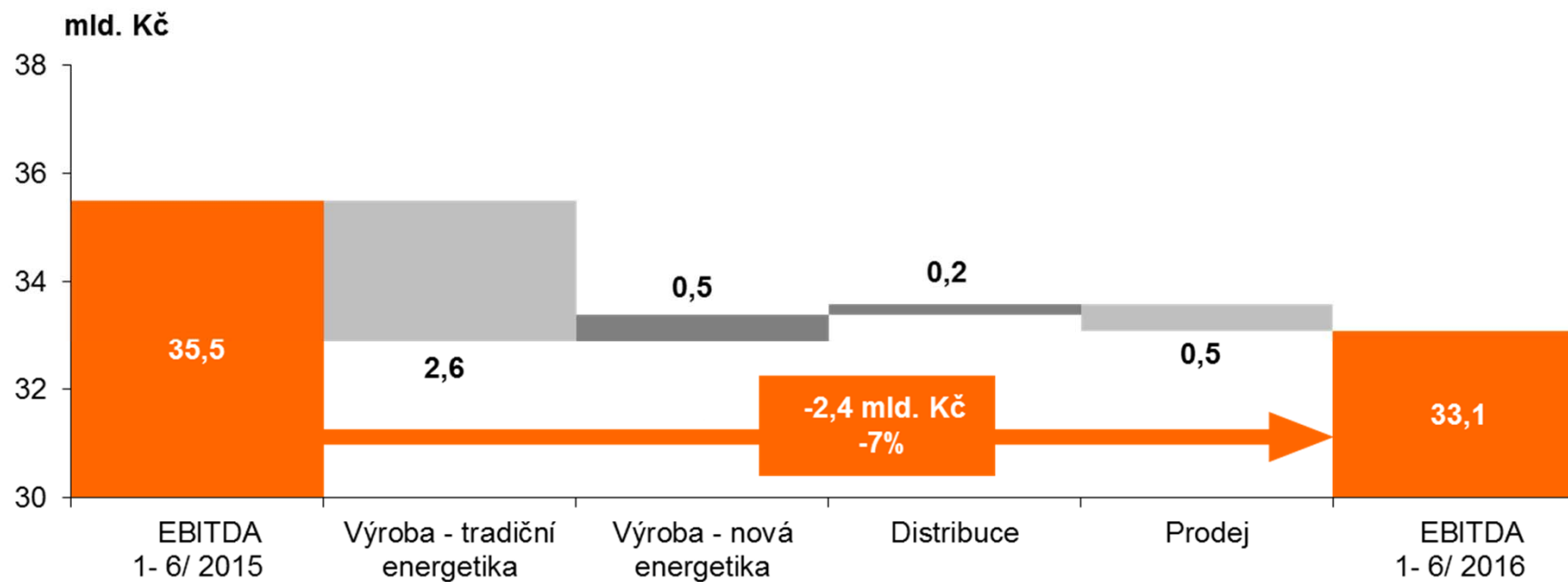
(mld. Kč)		1- 6/ 2015	1- 6/ 2016	Rozdíl	%
Provozní výnosy		104,5	98,9	-5,6	-5%
EBITDA		35,5	33,1	-2,4	-7%
EBIT		21,3	18,0	-3,3	-16%
Čistý zisk		15,4	13,8	-1,6	-10%
Čistý zisk - očištěný *		15,4	14,8	-0,7	-4%
Provozní CF		28,7	25,9	-2,8	-10%
CAPEX		13,4	13,3	-0,1	-1%
Čistý dluh **		131,1	124,4	-6,7	-5%

		1- 6/ 2015	1- 6/ 2016	Rozdíl	%
Instalovaný výkon **	GW	15,9	15,9	0,0	0%
Výroba elektřiny	TWh	32,2	31,8	-0,4	-1%
Distribuce elektřiny konc. zákazníkům	TWh	24,9	25,5	+0,6	+2%
Prodej elektřiny konc. zákazníkům	TWh	19,2	18,6	-0,6	-3%
Prodej plynu koncovým zákazníkům	TWh	3,8	4,2	+0,4	+9%
Prodej tepla	tis. TJ	13,1	13,4	+0,4	+3%
Fyzický počet zaměstnanců **	tis. osob	25,8	26,1	+0,3	+1%

* Čistý zisk očištěný = Čistý zisk upravený o vybrané vlivy, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením daného roku, zejména opravné položky k dlouhodobým aktivům. V rámci standardizace ukazatelů došlo k upřesnění definice ukazatele Čistý zisk očištěný (viz Příloha), a tím i k přepočtu vykázané hodnoty za minulé období.

** k poslednímu dni období; definice a způsob výpočtu ukazatele Čistý dluh je uveden v příloze

MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA DLE SEGMENTŮ



SEGMENT: VÝROBA – TRADIČNÍ ENERGETIKA



EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2015	1- 6/ 2016	Rozdíl	%
Česká republika	16,6	14,1	-2,5	-15%
Polsko	0,8	0,7	-0,1	-14%
Rumunsko	0,0	0,0	0,0	+109%
Bulharsko	0,0	0,0	0,0	-15%
Ostatní země	0,0	0,0	0,0	>200%
Výroba - tradiční energetika	17,4	14,8	-2,6	-15%

Česká republika (-2,5 mld. Kč)

- nižší realizační ceny vyrobené elektřiny a vliv cen na přecenění komoditních derivátů (-3,2 mld. Kč)
- vliv změny objemu a struktury výroby (-0,3 mld. Kč)
- nižší tržby za podpůrné služby (-0,2 mld. Kč)
- vyšší zisk z propriety tradingu (+0,8 mld. Kč)
- vliv kurzu USD/EUR na zajištění oil-linked kontraktu (+0,4 mld. Kč)

Polsko (-0,1 mld. Kč)

- zejména pokles cen zelených certifikátů

SEGMENT: VÝROBA – NOVÁ ENERGETIKA



EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2015	1- 6/ 2016	Rozdíl	%
Česká republika	1,0	1,0	0,0	-4%
Polsko	0,0	-0,1	0,0	-114%
Rumunsko	0,4	0,9	+0,6	+160%
Bulharsko	0,0	0,0	0,0	-47%
Výroba - nová energetika	1,4	1,9	+0,5	+35%

Rumunsko (+0,6 mld. Kč)

- obnovení přidělu certifikátů pro větrné farmy Fântânele Vest a Cogeaalac od září 2015 (+0,7 mld. Kč)
- pokles výroby vlivem horších povětrnostních podmínek a omezování výroby ze strany polostátního provozovatele přenosové soustavy za účelem regulace přenosové sítě (-0,1 mld. Kč)

SEGMENT: DISTRIBUCE



EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2015	1- 6/ 2016	Rozdíl	%
Česká republika	8,1	8,5	+0,4	+5%
Rumunsko	1,3	0,9	-0,4	-28%
Bulharsko	0,5	0,6	+0,1	+18%
Distribuce	9,8	10,0	+0,2	+2%

Česká republika (+0,4 mld. Kč)

- vyšší objem distribuované elektřiny o 250 GWh, jak nárůstem na hladině vysokého napětí v souvislosti s větší spotřebou firemních zákazníků, tak na hladině nízkého napětí vlivem většího využívání elektřiny na topení

Rumunsko (-0,4 mld. Kč)

- nižší marže z distribuované elektřiny, zejména nižší cena a mírně nižší objem (-0,3 mld. Kč)
- vyšší tvorba opravných položek k pohledávkám (-0,1 mld. Kč)

SEGMENT: PRODEJ



EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2015	1- 6/ 2016	Rozdíl	%
Česká republika	3,4	2,7	-0,8	-22%
Polsko	0,0	0,0	0,0	-92%
Rumunsko	0,1	0,2	+0,1	+81%
Bulharsko	0,0	0,2	+0,1	>200%
Ostatní země	0,1	0,2	+0,1	+77%
Prodej	3,7	3,2	-0,5	-13%

Česká republika (-0,8 mld. Kč)

- plnění závazků SŽDC z roku 2010 vůči ČEZ Prodej na základě rozhodnutí soudu v roce 2015 (-1,1 mld. Kč)
- vyšší hrubá marže ČEZ Prodej vlivem poklesu nákladů na nákup plynu a elektřiny a vlivem vyššího objemu dodávek plynu v souvislosti s pokračující akvizicí nových zákazníků (+0,5 mld. Kč)
- vyšší stálé provozní náklady (-0,1 mld. Kč)

SEGMENTY BEZ MEZIROČNÍ ZMĚNY



SEGMENT: TĚŽBA

EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2015	1- 6/ 2016	Rozdíl	%
Česká republika	2,0	2,0	0,0	0%
Těžba	2,0	2,0	0,0	0%

SEGMENT: OSTATNÍ

EBITDA (mld. Kč)	1- 6/ 2015	1- 6/ 2016	Rozdíl	%
Česká republika	1,2	1,2	0,0	+0%
Polsko	0,0	0,0	0,0	+44%
Rumunsko	0,0	0,0	0,0	+9%
Bulharsko	0,0	0,1	+0,1	+133%
Ostatní země	-0,1	-0,1	-0,1	-119%
Ostatní	1,2	1,2	0,0	0%

OSTATNÍ NÁKLADY A VÝNOSY



(mld. Kč)	1- 6/ 2015	1- 6/ 2016	Rozdíl	%
EBITDA	35,5	33,1	-2,4	-7%
Odpisy a opravné položky k majetku*	-14,2	-15,1	-0,9	-6%
Ostatní náklady a výnosy	-2,1	-0,9	+1,2	+58%
Úrokové náklady a výnosy	-1,4	-0,9	+0,4	+32%
Úroky z jaderných a ostatních rezerv	-0,8	-0,7	+0,1	+12%
Výnosy a náklady z majetkových podílů a CP	0,1	0,7	+0,6	>200%
Ostatní	0,0	0,1	+0,1	-
Daň z příjmů	-3,8	-3,3	+0,5	+12%
Čistý zisk	15,4	13,8	-1,6	-10%
Čistý zisk - očištěný	15,4	14,8	-0,7	-4%

Ostatní náklady a výnosy (+1,2 mld. Kč)

- zejména pozitivní vliv kurzu USD/TRY na výsledky hospodaření společností v Turecku (+1,0 mld. Kč)
- pozitivní vliv snížení objemu dluhu na úrokové náklady (+0,4 mld. Kč)

Odpisy a opravné položky k majetku* (-0,9 mld. Kč)

- tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku v Rumunsku

Úprava čistého zisku **

- čistý zisk v I. pololetí 2016 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku (+1,0 mld. Kč)

* včetně zisku/ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku

** v rámci standardizace ukazatelů došlo k upřesnění definice ukazatele Čistý zisk očištěný (viz Příloha), a tím i k přepočtu vykázané hodnoty za minulé období

HROMADNÁ REVIZE S&P RATINGŮ EVROPSKÝCH ENERGETIK POTVRDILA FINANČNÍ ZDRAVÍ ČEZ



ČEZ UDRŽEL TOP RATING A- SE STABILNÍM VÝHLEDEM

Společnost	S&P rating (PŘED revizí)	S&P rating (PO revizí)	Výhled
EDF	A+	A	negativní
ČEZ	A-	A-	stabilní
ENGIE	A	A-	negativní
EnBW	A-	A-	negativní
Fortum	BBB+	BBB+	stabilní
e-on	BBB+	BBB+	negativní
VATTENFALL	BBB+	BBB+	negativní
Enel	BBB	BBB	stabilní
Verbund	BBB+	BBB	negativní
RWE	BBB	BBB-	negativní

- S&P v červnu ukončila revizi ratingů energetického sektoru, kterou inicioval výrazný pokles cen elektřiny na počátku roku 2016.
- Výsledkem této revize je snížení ratingů či zhoršení výhledu velké části energetik.
- **Rating ČEZ byl potvrzen na úrovni A- , lepší rating než ČEZ má již pouze EDF.**



Hlavní výsledky a vybrané události

Daniel Beneš, generální ředitel

Výsledky hospodaření

Martin Novák, ředitel divize finance



Tržní pozice

Luděk Horn, ředitel útvaru trading

VELKOOBCHODNÍ TRH A VÝVOJ SPOTŘEBY V ČR



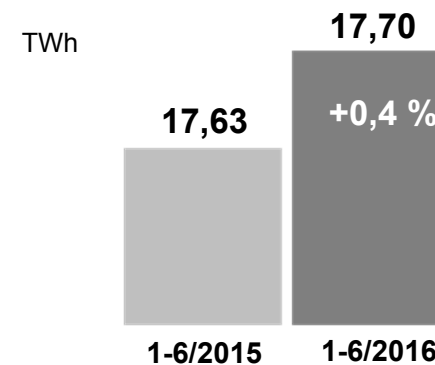
VELKOOBCHODNÍ TRH

- velkoobchodní cena elektřiny na německém trhu (CAL 17 – roční pásmo na rok 2017 - EEX) se pohybuje okolo 27,30 EUR/MWh, cena na českém trhu (PXE) je o cca 0,7 EUR/MWh vyšší
- cena emisních povolenek se pohybuje okolo 4,7 EUR/t EUA

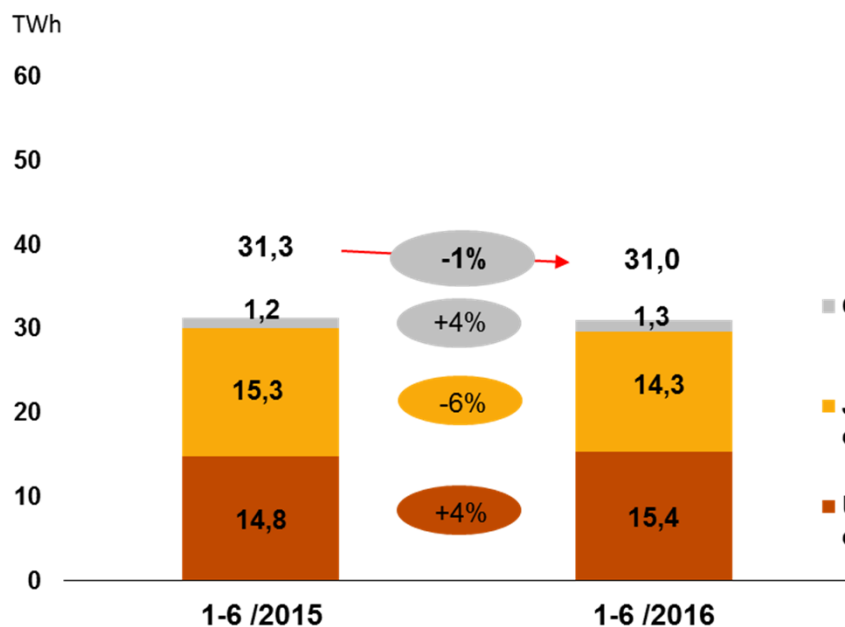
SPOTŘEBA ELEKTŘINY V ČR VZROSTLA *

- spotřeba elektřiny v ČR vzrostla o 1,4 %
- po klimatickém a kalendářním přepočtu roste spotřeba o 0,4 %

Spotřeba na distribučním území společnosti ČEZ Distribuce (klimaticky a kalendářně přepočtena)**



VÝROBA – TRADIČNÍ ENERGETIKA

**Jaderné elektrárny (-6 %)**

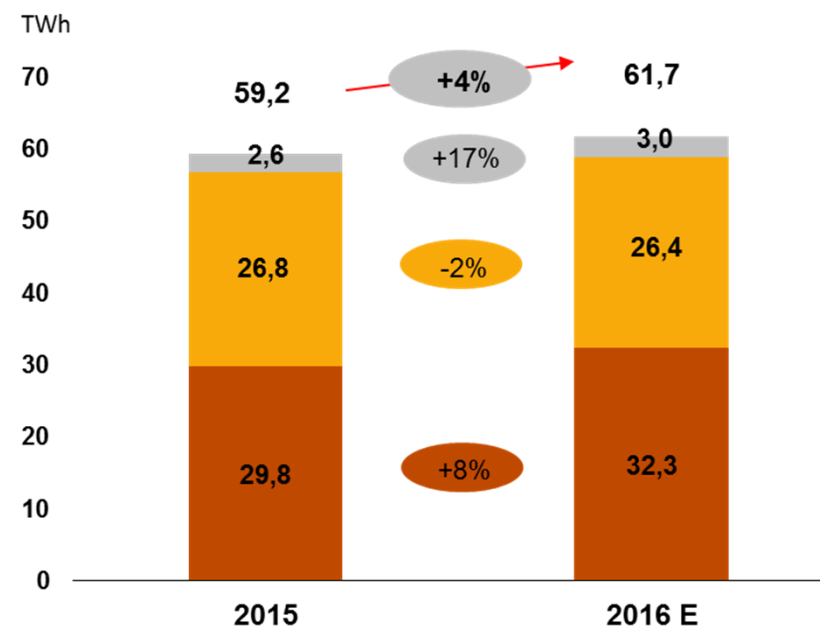
- prodloužení odstávek JE Dukovany v důsledku kontrol svarů

ČR - uhelné elektrárny (+5 %)

+ provoz Elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj) v rámci výstavby
+ provoz Elektrárny Prunéřov 2 v rámci komplexní obnovy

Polsko - uhelné elektrárny (0 %)**Ostatní (+4 %)**

+ zejména nárůst výroby v paroplynové elektrárně Počerady

**Jaderné elektrárny (-2 %)**

- zejména prodloužení odstávek JE Dukovany v důsledku kontrol svarů

ČR - uhelné elektrárny (+9 %)

+ provoz Elektrárny Prunéřov 2 po komplexní obnově
+ provoz Elektrárny Ledvice 4 (nový zdroj)

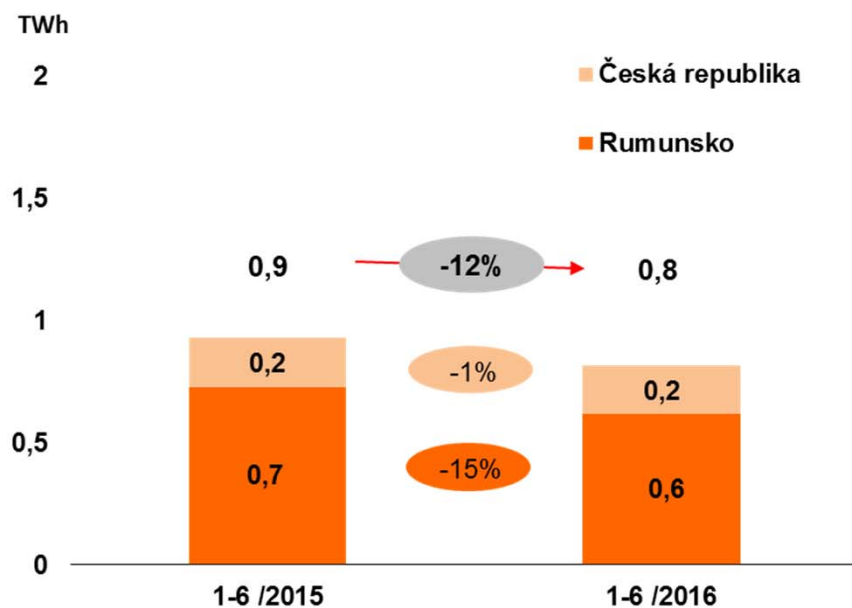
Polsko - uhelné elektrárny (+3 %)

+ vyšší objem spalovaného uhlí v obou polských elektrárnách a navýšení účinnosti od června 2015 v důsledku modernizace Elektrárny Skawina

Ostatní (+17 %)

+ zejména nárůst výroby v paroplynové elektrárně Počerady

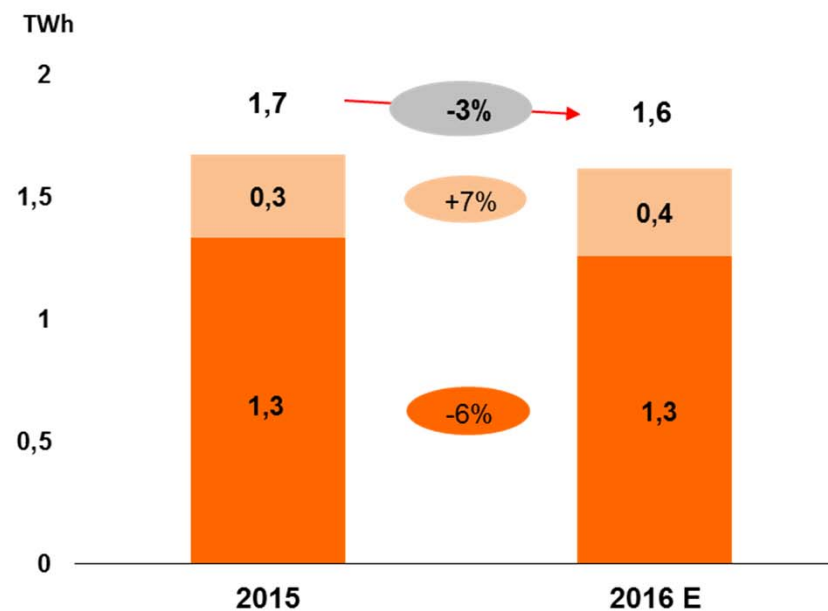
VÝROBA – NOVÁ ENERGETIKA



Česká republika (-1 %)

Rumunsko (-15 %)

- nižší výroba vlivem horších povětrnostních podmínek a omezování výroby ze strany polostátního provozovatele přenosové soustavy za účelem regulace přenosové sítě



Česká republika (+7 %)

+ podprůměrné meteorologické podmínky ve II. pololetí roku 2015 s vlivem na vodní i fotovoltaické elektrárny

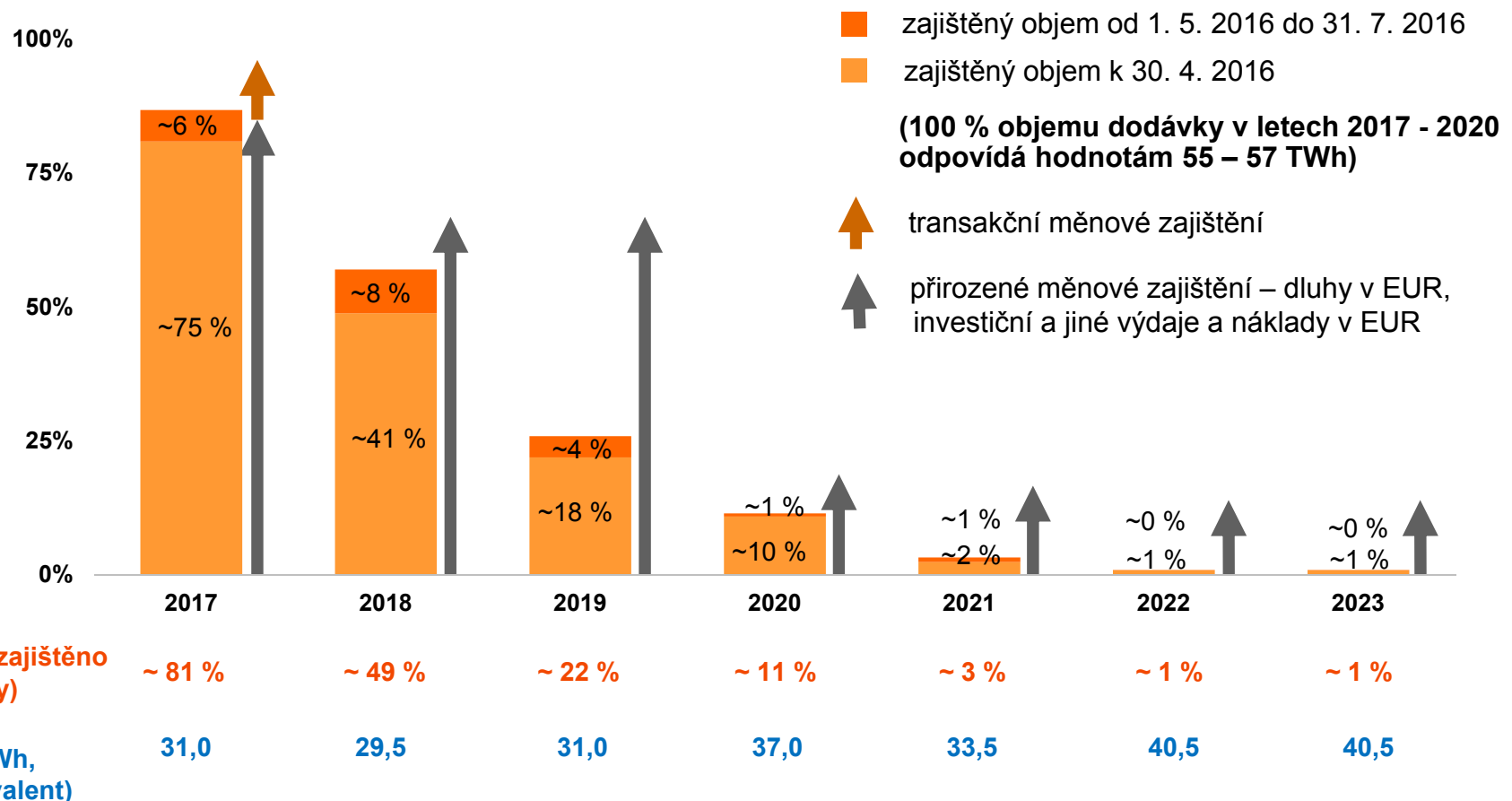
Rumunsko (-6 %)

- horší povětrnostní podmínky a omezování výroby ze strany polostátního provozovatele přenosové soustavy za účelem regulace přenosové sítě

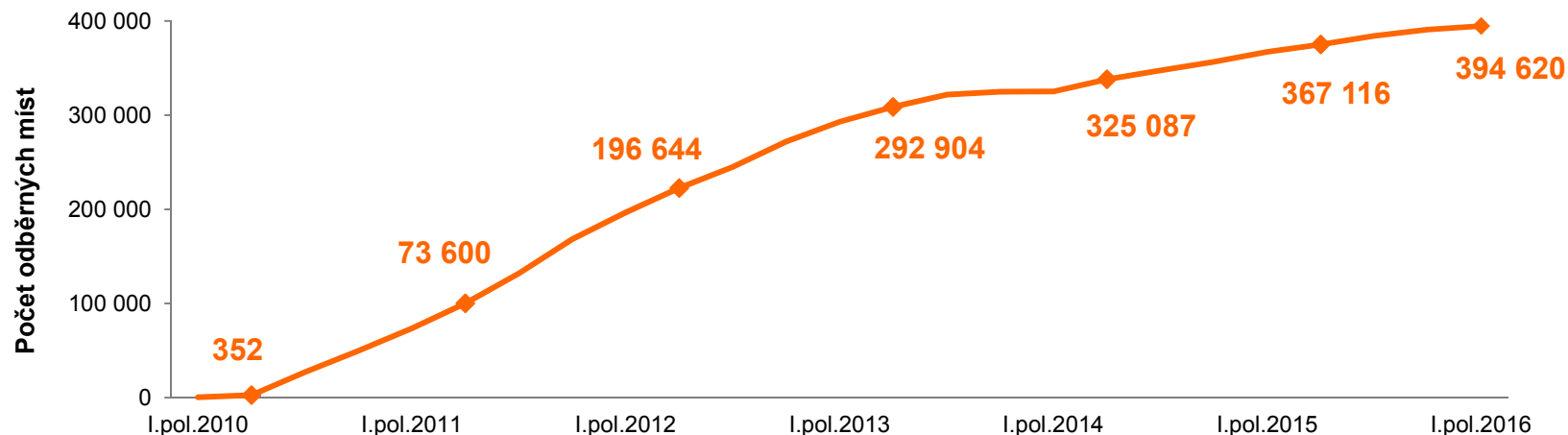
ČEZ STANDARDNĚ POKRAČUJE V ZAJIŠŤOVÁNÍ TRŽEB Z VÝROBY VE STŘEDNĚDOBÉM HORIZONTU



Podíl zajištěné dodávky ze zdrojů ČEZ*
k 31. 7. 2016



ČEZ PRODEJ ZÍSKÁVÁ DALŠÍ ZÁKAZNÍKY V KOMODITĚ PLYN, POČET ODBĚRNÝCH MÍST ČINÍ TĚMĚŘ 400 TISÍC



Zdroj: OTE

Nabídka ČEZ je pro zákazníky zajímavá nejen kvalitou, ale i cenou. V reakci na vývoj tržních cen jsme v I. polovině roku 2016 snížili ceny produktů:

ČEZ S ODMĚNOU

- 3 letá fixace ceny, změna ceny od 8. 4. 2016
- cena o 10 % na MWh nižší oproti konkurenci*
- platí pro nové zákazníky

ČEZ SE ZÁRUKOU

- 2 letá fixace ceny, změna ceny od 8. 4. 2016
- cena o 6 % na MWh nižší oproti konkurenci*
- platí pro nové zákazníky

COMFORT a PRAKTIK

- změna ceny od 1. 5. 2016
- nová cena platí i pro stávající zákazníky

STŘEŠNÍ FOTOVOLTAIKA OD ČEZ



- Zákazníci mají velký zájem o instalaci fotovoltaických elektráren na střechy svých domů
- Společnost ČEZ Solární z **ČEZ ESCO** zpracovala nabídku pro **1 200 zákazníků** z řad **domácností i firem**

- **už 50** střešních fotovoltaických elektráren od ČEZ **vyrábí proud**
- dalších **100** bude instalováno **do konce roku 2016**
- ČEZ zároveň zapojil v ČR první **bateriový systém sonnen**
- fotovoltaické elektrárny včetně bateriových systémů **dodávány na klíč** od projektové dokumentace až po monitoring a revize
- realizace je zahájena do **21 dní** od podpisu smlouvy a trvá obvykle **2-3 dny**
- pomoc se zajištěním financování nebo dotací

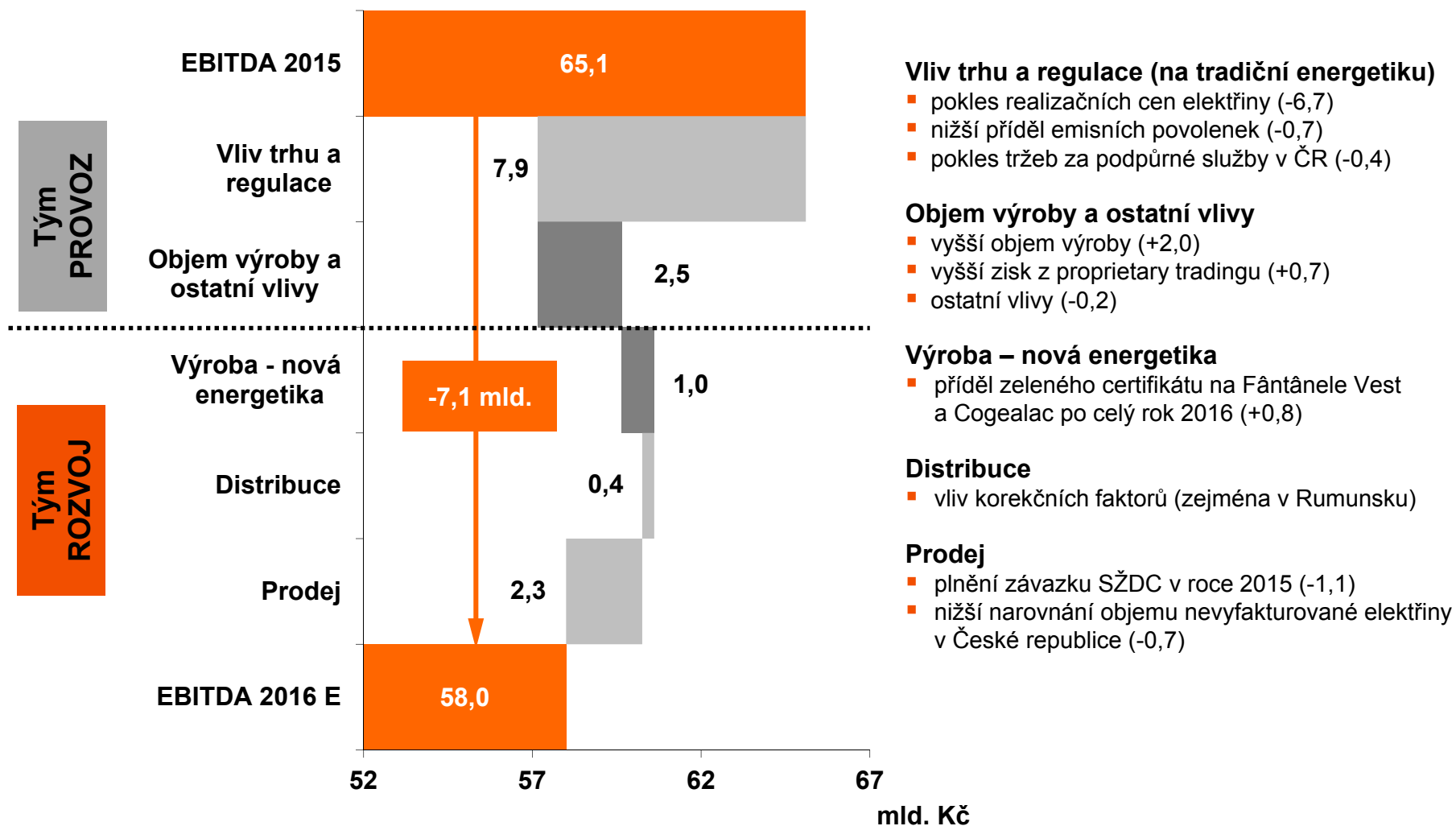




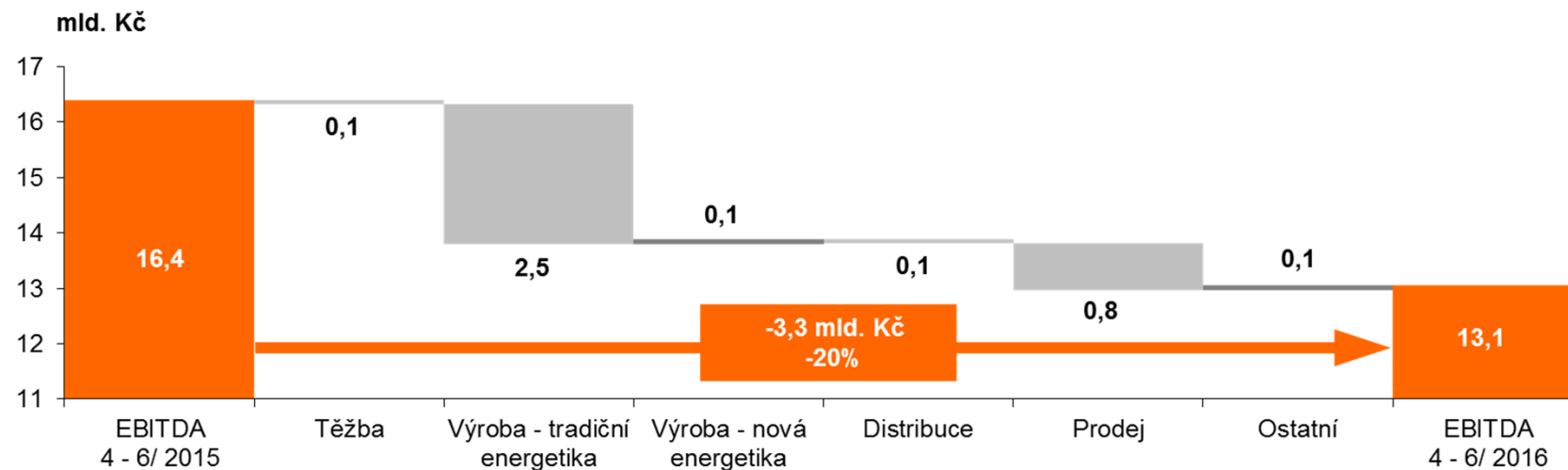
- Srovnání EBITDA 2015 a očekávané EBITDA 2016
- EBITDA – meziroční srovnání II. čtvrtletí
- Čistý zisk – meziroční srovnání II. čtvrtletí
- Cash flow
- Investice do dlouhodobého majetku
- Úvěrové rámce a dluhopisy
- Přehled aktiv a pasiv
- Objem těžby
- Spotřeba elektřiny
- Vybrané události
- Vývoj na trzích
- Metodika výpočtu ukazatelů nespécifikovaných v rámci IFRS (v souladu s pokyny ESMA)
- Bilance elektřiny

OČEKÁVANÁ MEZIROČNÍ ZMĚNA EBITDA

HLAVNÍ PŘÍČINY



EBITDA – MEZIROČNÍ SROVNÁNÍ II. ČTVRTLETÍ



EBITDA Skupina ČEZ (-3,3 mld. Kč):

- **Těžba (-0,1 mld. Kč):** nižší poptávka po energetickém uhlí
- **Výroba – tradiční energetika (-2,5 mld. Kč):** nižší realizační ceny vyrobené elektřiny a vliv cen na přecenění komoditních derivátů (-1,7 mld. Kč), nižší zisk z proprietary tradingu (-0,3 mld. Kč), vyšší stálé provozní náklady, rezervy a opravné položky (-0,3 mld. Kč), vliv kurzu USD/EUR na zajištění oil-linked kontraktu (-0,2 mld. Kč), nižší tržby z podpůrných služeb (-0,2 mld. Kč), změna objemu a struktury výroby (+0,2 mld. Kč)
- **Výroba – nová energetika (+0,1 mld. Kč):** pozitivní vliv obnovení přidělu certifikátů pro rumunské větrné farmy Fântânele Vest a Cogeaalac od září 2015 částečně eliminován nižším objemem výroby
- **Distribuce (-0,1 mld. Kč):** nižší marže z distribuované elektřiny (z důvodu nižší ceny) a vyšší provozní náklady v Rumunsku (-0,3 mld. Kč) částečně kompenzovány vyšší marží z distribuované elektřiny v ČR a vyšším provozním výsledkem v Bulharsku
- **Prodej (-0,8 mld. Kč):** plnění závazků SŽDC z roku 2010 vůči ČEZ Prodej na základě rozhodnutí soudu v roce 2015 (-1,1 mld. Kč), vyšší hrubá marže ČEZ Prodej vlivem poklesu nákladů na nákup plynu a elektřiny a vlivem vyššího objemu dodávek plynu v souvislosti s pokračující akvizicí nových zákazníků (+0,1 mld. Kč), vyšší marže v Rumunsku a Bulharsku (+0,2 mld. Kč)

ČISTÝ ZISK – MEZIROČNÍ SROVNÁNÍ II. ČTVRTLETÍ



(mld. Kč)	4 - 6/ 2015	4 - 6/ 2016	Rozdíl	%
EBITDA	16,4	13,1	-3,3	-20%
Odpisy a opravné položky k majetku*	-7,1	-8,1	-0,9	-13%
Ostatní náklady a výnosy	0,3	-0,1	-0,4	-
Daň z příjmů	-1,7	-1,1	+0,7	+39%
Čistý zisk	7,9	3,8	-4,0	-51%
Čistý zisk - očištěný	7,9	4,8	-3,1	-39%

Odpisy a opravné položky k majetku* (-0,9 mld. Kč):

- tvorba opravných položek k dlouhodobému majetku v Rumunsku

Finanční a ostatní náklady a výnosy (-0,4 mld. Kč):

- nižší výsledek hospodaření přidružených společností v Turecku (-0,3 mld. Kč) způsoben poklesem provozních výsledků částečně kompenzovaným pozitivním vývojem kurzu USD/TRY

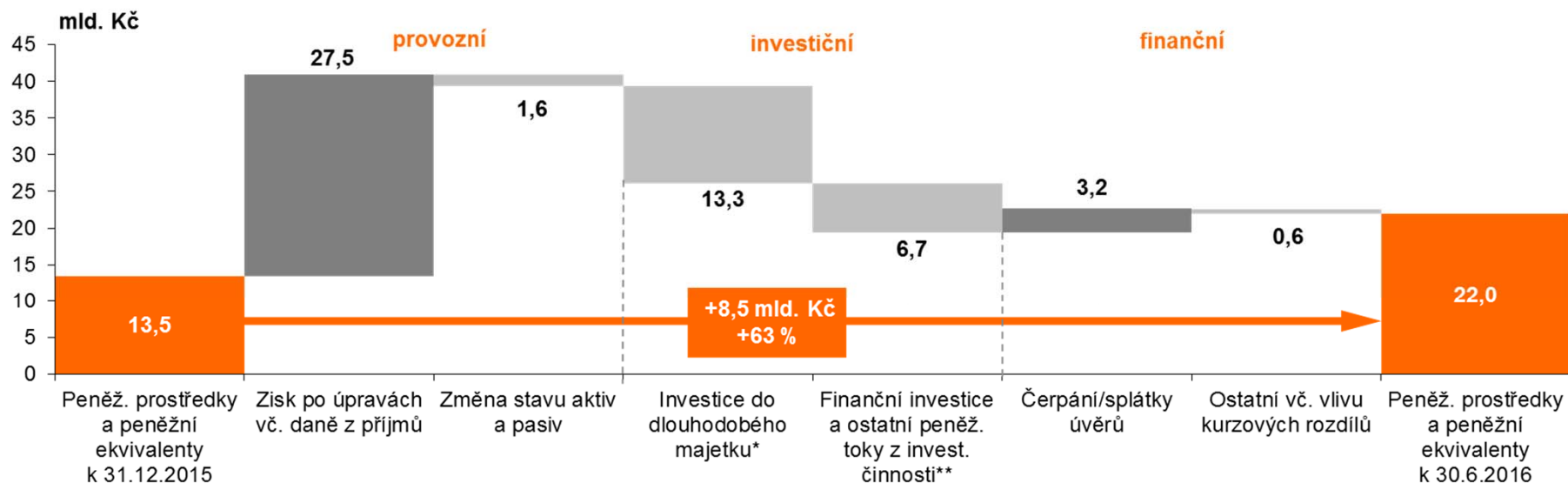
Úprava čistého zisku **

- čistý zisk ve II. čtvrtletí 2016 očištěn o negativní vliv opravných položek k dlouhodobému majetku (+1,0 mld. Kč)

* včetně zisku/ztráty z prodeje dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku

** v rámci standardizace ukazatelů došlo k upřesnění definice ukazatele Čistý zisk očištěný (viz Příloha), a tím i k přepočtu vykázané hodnoty za minulé období

CASH FLOW (PENĚŽNÍ TOKY)



Peněžní toky z provozní činnosti (+25,9 mld. Kč)

- zisk po úpravách (+27,5 mld. Kč): zisk před zdaněním (+17,1 mld. Kč), odpisy a amortizace jaderného paliva (+16,0 mld. Kč), opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku (+1,0 mld. Kč), zaplacená daň z příjmů (-3,9 mld. Kč), změna stavu rezerv (-2,7 mld. Kč), zejména na emisní povolenky

Peněžní toky vynaložené na investice (-19,9 mld. Kč)

- investice do dlouhodobého majetku – CAPEX (-13,3 mld. Kč) – viz detail v příloze
- investice do dlouhodobého finančního majetku (-5,1 mld. Kč), z toho: nákup dluhopisů (-4,7 mld. Kč), nové investice INVEN CAPITAL (-0,5 mld. Kč)
- změna závazků z pořízení stálých aktiv (-1,1 mld. Kč)

Peněžní toky z finanční činnosti (+2,6 mld. Kč)

- saldo splátek/čerpání úvěrů a půjček (+3,2 mld. Kč), změna ostatních dlouhodobých závazků (-0,6 mld. Kč)

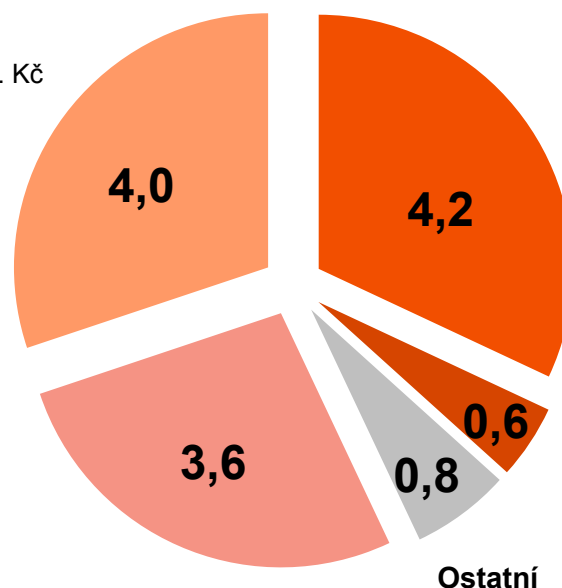
INVESTICE DO DLOUHODOBÉHO MAJETKU



Celkem 13,3 mld. Kč (I. pololetí 2016)

Distribuce elektřiny:

- Česká republika: 3,3 mld. Kč
- zahraničí: 0,7 mld. Kč



Klasické a ostatní výrobní zdroje:

- výstavba nového nadkritického zdroje v Ledvicích
- komplexní obnova Elektrárny Prunéřov
- ostatní investice

Těžba – projekty reagující na postup těžby na obou dolech (dodávky, rekonstrukce a modernizace těžební techniky, úpravárenských a drtírenských provozů, výstavba stabilizačních opatření a vodohospodářských děl)

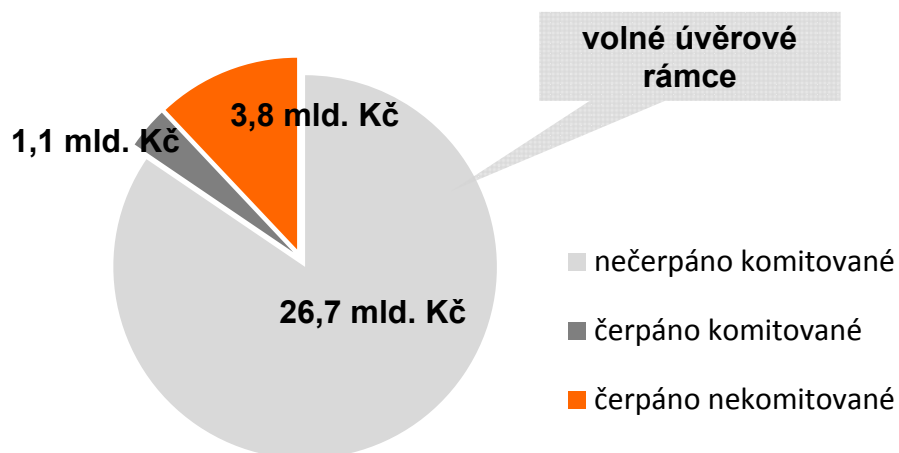
Jaderné zdroje:

- stávající zdroje ETE, EDU – pokračovala realizace akcí naplňujících požadavky dle Národního akčního plánu zvyšování jaderné bezpečnosti, který vznikl po událostech v japonské jaderné elektrárně Fukušima
- nové zdroje ETE, EDU – dle schváleného Národního akčního plánu jaderné energetiky pokračuje příprava projektů na výstavbu dvou bloků v lokalitě Temelín i Dukovany. Probíhá příprava vyčlenění projektů NJZ ETE a EDU do dceřiných společností ETE II a EDU II.

SKUPINA ČEZ SI UDRŽUJE SILNOU LIKVIDNÍ POZICI

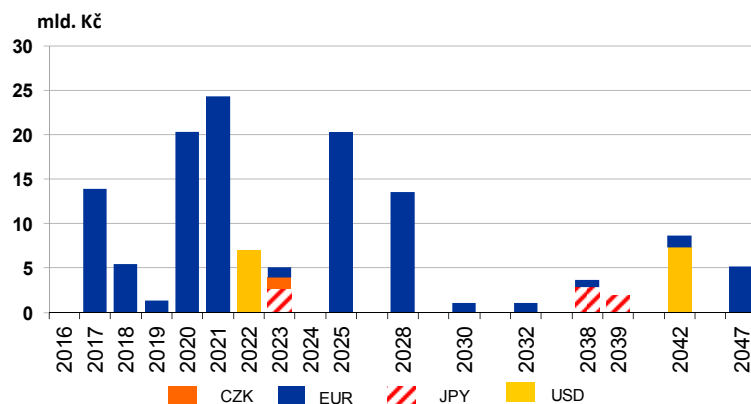


Čerpání krátkodobých linek (k 30. 6. 2016)



- Skupina ČEZ má přístup k 27,8 mld. Kč komitovaných úvěrových rámců, z nichž bylo k 30. 6. 2016 čerpáno pouze 1,1 mld. Kč.
- 1. srpna 2016 byla zahájena výplata dividend za rok 2015 (21,4 mld. Kč).
- Komitované rámce drženy jako rezerva na pokrytí neočekávaných potřeb.

Profil splatnosti dluhopisů (k 30. 6. 2016)



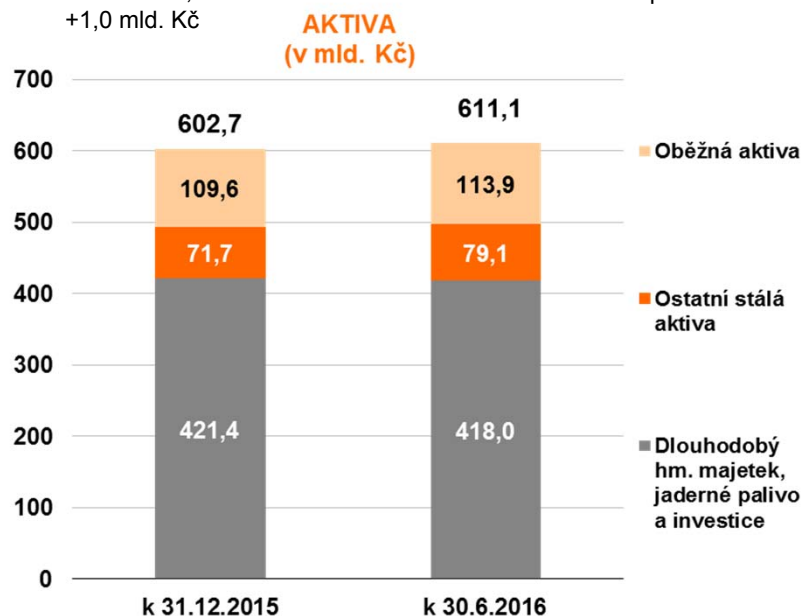
- 27. května 2016 byla řádně splacena 23. emise eurodluhopisů (339,8 mil. EUR).
- V červenci byla v rámci tuzemského dluhopisového programu vydána druhá emise dluhopisů v objemu 130 mil. EUR se splatností v říjnu 2016.

PŘEHLED AKTIV A PASIV



Stálá aktiva

- pokles dl. hmotného majetku -3,4 mld. Kč vlivem odpisů a opravných položek, částečně kompenzovaných investicemi do obnovy a výstavby zdrojů a distribučních sítí a nárůstem stavu jader. paliva
- nárůst ostatních stálých aktiv +7,5 mld. Kč zejména nákupem dluhopisů +4,7 mld. Kč, přeceněním akcií MOL Nyrt. na reálnou hodnotu +1,4 mld. Kč a nárůstem aktiv s omezenou disponibilitou +1,0 mld. Kč

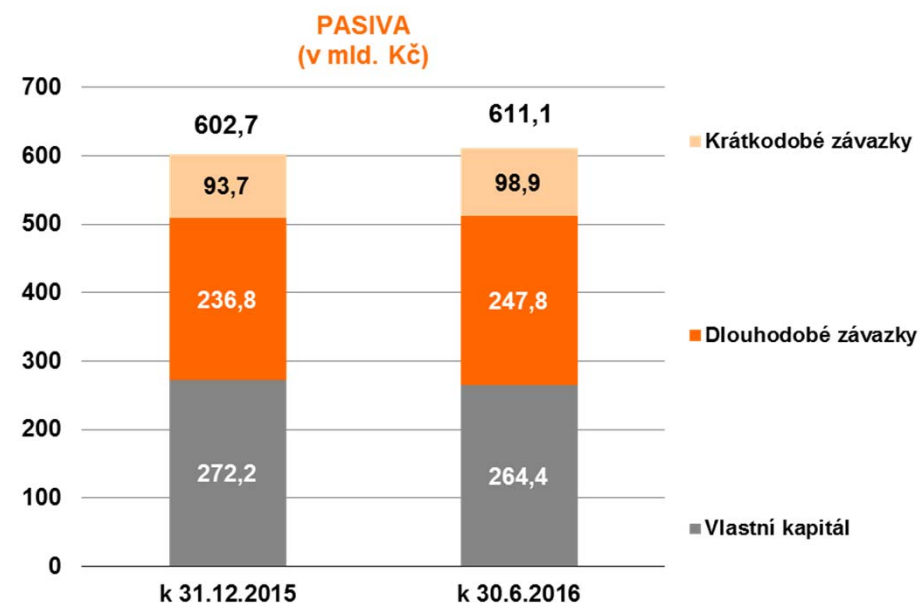


Oběžná aktiva

- nárůst peněz a peněžních ekvivalentů +8,5 mld. Kč, nárůst pohledávek z titulu daně z příjmů +2,3 mld. Kč
- pokles stavu emisních povolenek, zásob fosilních paliv a materiálu -2,2 mld. Kč
- pokles pohledávek z derivátů vč. opcí -1,6 mld. Kč
- pokles likvidních cenných papírů a krátkodobých termínovaných vkladů -1,4 mld. Kč
- pokles pohledávek netto -1,2 mld. Kč

Vlastní kapitál a dlouhodobé závazky

- pokles vlastního kapitálu -7,7 mld. Kč: vyplacené dividendy -21,4 mld. Kč, přírůstek čistého zisku +13,8 mld. Kč, ostatní úplný výsledek -0,2 mld. Kč
- nárůst dlouhodobých závazků zejména nárůstem emitovaných dluhopisů +6,7 mld. Kč a nárůstem dlouhodobých bankovních úvěrů +1,9 mld. Kč

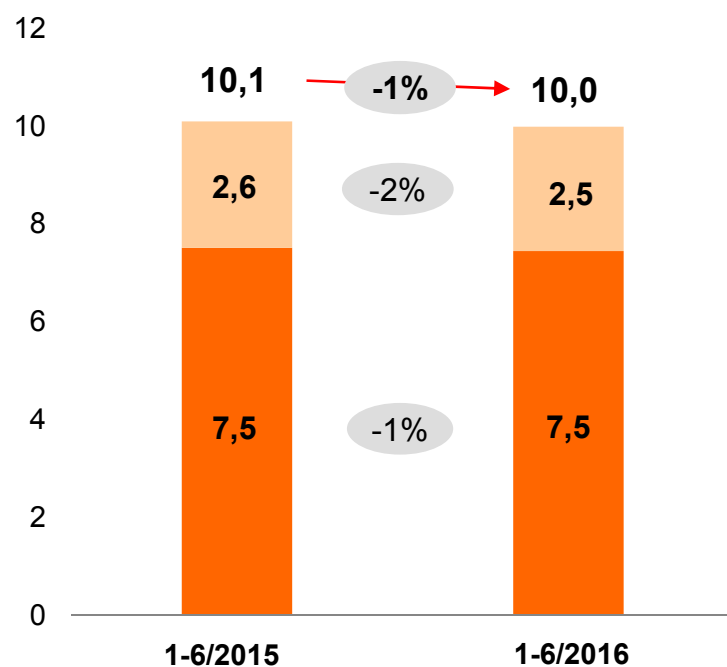


Krátkodobé závazky

- nárůst závazků k akcionářům z titulu výplaty dividend +21,3 mld. Kč
- pokles závazků z obchodního styku včetně záloh -4,6 mld. Kč, pokles krátkodobé části dlouhodobého dluhu vč. krátkodobých bankovních úvěrů -4,1 mld. Kč
- pokles nevyfakturovaných dodávek zboží a služeb -2,5 mld. Kč, pokles rezervy na emisní povolenky -2,2 mld. Kč, pokles závazků z titulu daně z příjmů -1,4 mld. Kč
- pokles jiných závazků -1,2 mld. Kč

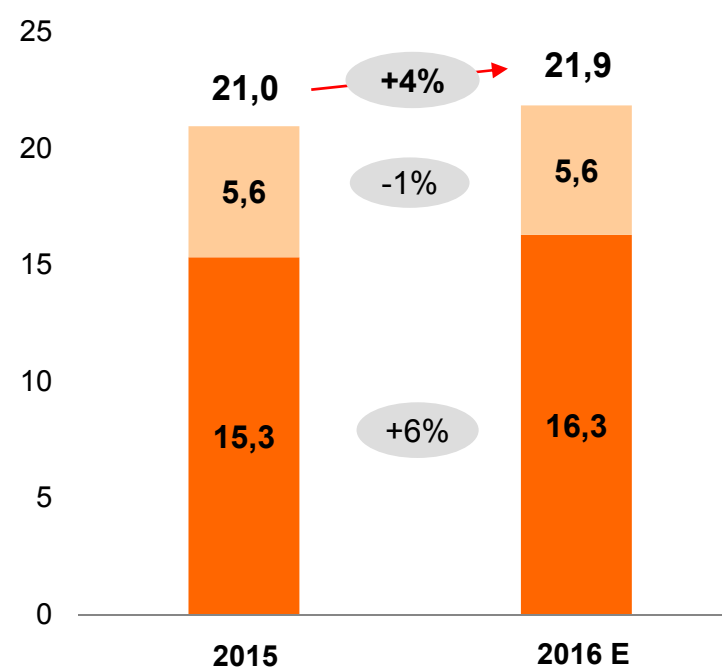


Severočeské doly - těžba uhlí (v mil. tun)



- snížení odbytové těžby o 0,1 mil. tun uhlí zejména vlivem nižší poptávky zákazníků mimo Skupinu ČEZ

ostatní zákazníci
ČEZ*

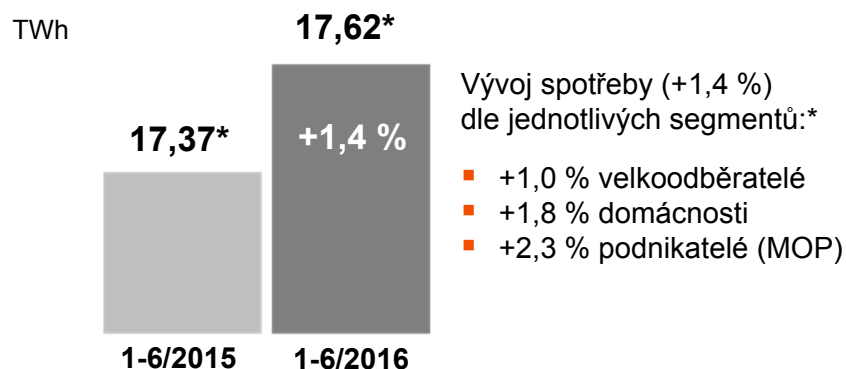


- meziroční nárůst odbytové produkce o 0,9 mil. tun především v souvislosti s očekávanými rostoucími odběry energetického uhlí ze strany ČEZ

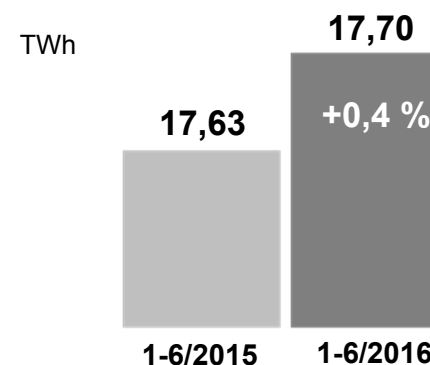
SPOTŘEBA ELEKTŘINY NA DISTRIBUČNÍM ÚZEMÍ SPOLEČNOSTI ČEZ DISTRIBUCE MEZIROČNĚ VZROSTLA



Spotřeba na distribučním území společnosti ČEZ Distribuce



Spotřeba na distribučním území společnosti ČEZ Distribuce (klimaticky a kalendářně přepočtena)**



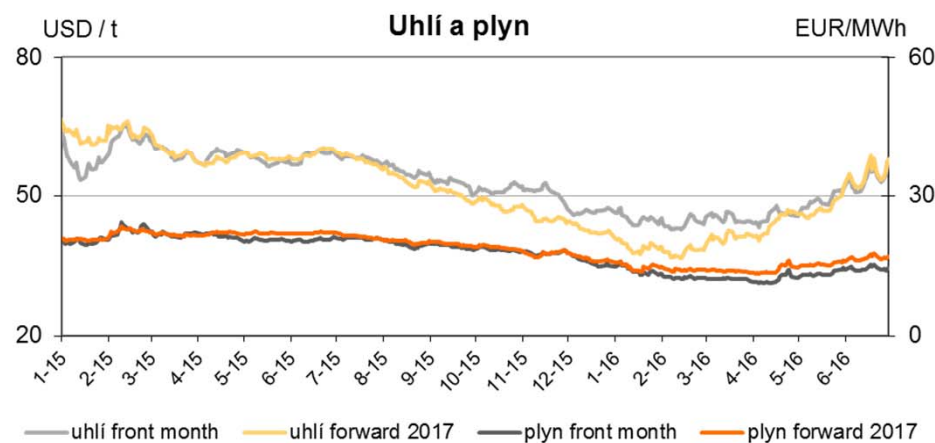
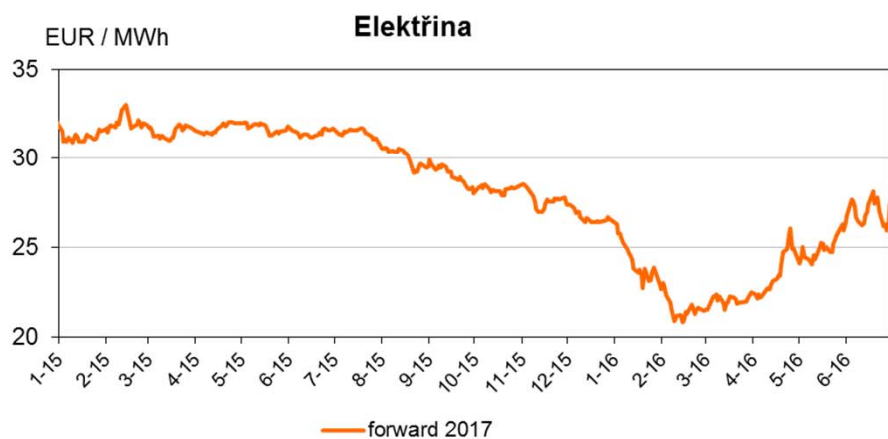
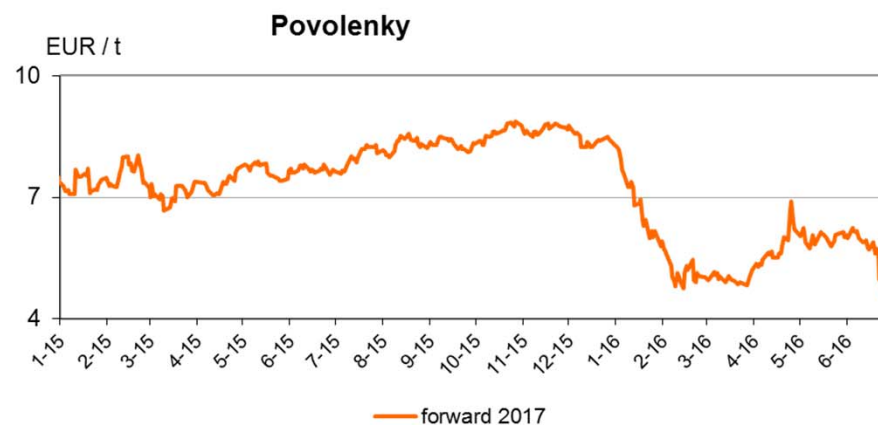
- Analýza vychází z interních dat Skupiny ČEZ.
- Distribuční území Skupiny ČEZ činí cca 5/8 území České republiky, tudíž uvedená data jsou dobrým indikátorem vývoje spotřeby v celé České republice.

VYBRANÉ UDÁLOSTI (NAD RÁMEC UDÁLOSTÍ ZMÍNĚNÝCH VE VLASTNÍ PREZENTACI)



- Prostřednictvím INVEN CAPITAL získala Skupina ČEZ podíl ve fondu ENVIRONMENTAL TECHNOLOGIES FUND, zaměřeném na globální investice do rychle rostoucích firem z oblasti čistých technologií (velikost fondu je 82 mil. GBP, komitovaná investice Skupiny ČEZ je 4,3 mil. GBP). Ze vstupu do fondu Skupina ČEZ očekává zhodnocení investice 20-25 % a přístup k know-how zkušeného fondu a k nové škále příležitostí.
- Roste počet rychlodobíjecích stanic pro elektromobily. K dosavadním 48 normálním a 18 rychlodobíjecím přibylo dalších 8 rychlodobíjecích stanic, které pokryjí hlavní centra a nejdůležitější silniční tahy po celé ČR.
- Společnost ČEZ Energetické služby ze skupiny ČEZ ESCO získala dvě významné zakázky v modernizaci teplárenství (řešení na klíč):
 - pro Pražskou teplárenskou – výstavba moderní plynové horkovodní kotelny pro Prahu 7 za 116 mil. Kč
 - pro ArcelorMittal Ostrava – 8 nových plynových kotelen za 95 mil. Kč
- Asociace poskytovatelů energetických služeb (vč. Enesa z ČEZ ESCO) uzavřela dohodu o spolupráci s Ministerstvem průmyslu a obchodu ČR v oblasti snižování energetické náročnosti a dosahování úspor energie. Ministerstvo se v ní zavazuje k vytváření vhodných legislativních podmínek a k podpoře širšího uplatnění energetických služeb se zaručeným výsledkem (EPC) především ve státním sektoru.

VÝVOJ NA TRZÍCH



Metodika výpočtu ukazatelů nespecifikovaných v rámci IFRS

V souladu s pokyny ESMA informuje společnost ČEZ podrobněji o ukazatelích, které standardně nejsou vykazovány v rámci IFRS výkazů či jejichž složky nejsou přímo dostupné ze standardizovaných účetních výkazů (účetní závěrka). Tyto ukazatele představují doplňkovou informaci k účetním údajům, a poskytují tak uživatelům reportů dodatečnou informaci pro jejich posouzení ekonomické situace a výkonnosti Skupiny ČEZ či společnosti ČEZ. Jedná se zpravidla o ukazatele běžně používané i v ostatních obchodních společnostech nejen v rámci oblasti energetiky.

Název ukazatele	
Čistý dluh	<p><u>Účel:</u> Ukazatel vyjadřuje reálný stav finančního dluhu firmy, tj. nominální hodnotu dluhů sníženou o peněžní prostředky, peněžní ekvivalenty a vysoce likvidní finanční aktiva společnosti. Primární využití ukazatele je při posuzování celkové přiměřenosti zadlužení společnosti, tj. např. při porovnání s vybranými ziskovými či bilančními ukazateli firmy.</p> <p><u>Definice:</u> Dlouhodobé dluhy bez části splatné během 1 roku + Část dlouhodobých dluhů splatná během jednoho roku + Krátkodobé úvěry – (Peněžní prostředky a peněžní ekvivalenty + Vysoce likvidní finanční aktiva)</p>
Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	<p><u>Účel:</u> Jedná se o pomocný ukazatel zejména pro investory, věřitele a akcionáře, který umožňuje interpretovat dosažené výsledky hospodaření s vyloučením mimořádných, zpravidla jednorázových, vlivů, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením a tvorbou hodnoty v daném období.</p> <p><u>Definice*):</u> Čistý zisk (Zisk po zdanění) +/- tvorba a zúčtování opravných položek k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu +/- zisky/ztráty z prodeje dceřiných podniků +/- jiné mimořádné vlivy, které obecně nesouvisí s běžným hospodařením daného roku a tvorbou hodnoty za dané období +/- dopady výše uvedených vlivů na odloženou a splatnou daň.</p>
EBITDA (EBIT před odpisy, opravnými položkami a prodejem majetku)	<p><u>Účel:</u> Jedná se o významný ekonomický ukazatel, který vyjadřuje provozní výkonnost firmy, srovnatelnou s jinými společnostmi, protože nesouvisí s politikou účetního odepisování a kapitálovou strukturou dané společnosti a daňovým režimem. Patří k základním ukazatelům, prostřednictvím kterých společnosti stanovují své hlavní finanční a strategické cíle.</p> <p><u>Definice:</u> Zisk před zdaněním a ostatními náklady a výnosy + Odpisy +/- Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu a prodej dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku (včetně odpisů trvale zastavených investic)</p>

*) Definice platná od 1. 1. 2016

Většina složek výpočtů jednotlivých ukazatelů je přímo součástí účetní závěrky. Části výpočtů, které nejsou součástí účetní závěrky, jsou zpravidla přímou součástí účetnictví společnosti a jsou definovány následovně:

Ukazatel Čistý dluh – položka Vysoce likvidní finanční aktiva:

V mld. Kč	k 30. 6. 2015	k 30. 6. 2016
Krátkodobé realizovatelné majetkové cenné papíry	2,1	0
Krátkodobé dluhové cenné papíry držené do splatnosti	6,9	3,6
Krátkodobé termínované vklady	9,4	7,1
Dlouhodobé termínované vklady	0	0
Dlouhodobé realizovatelné cenné papíry	0,7	4,8
Celkem vysoce likvidní finanční aktiva	19,2	15,6

Ukazatel Čistý zisk očištěný – jednotlivé složky:

Čistý zisk očištěný (Zisk po zdanění očištěný)	Jednotka	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016
Zisk po zdanění	mld. Kč	15,4	13,8
Opravné položky k dlouhodobému hmotnému a nehmotnému majetku včetně goodwillu	mld. Kč	0	1,0
Dopad příslušné tvorby či zúčtování opravných položek na splatnou a odloženou daň	mld. Kč	0	0
Zisk a ztráta z prodeje dceřiných a společných podniků	mld. Kč	0	0
Ostatní mimořádné vlivy	mld. Kč	0	0
Zisk po zdanění očištěný	mld. Kč	15,4	14,8

Bilance elektřiny (GWh)

	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	Index 2016/2015
Dodávka	28 844	28 558	-1%
Výroba	32 235	31 804	-1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 391	-3 245	-4%
Prodej koncovým zákazníkům	-19 197	-18 561	-3%
Saldo velkoobchodu	-7 111	-7 704	+8%
Prodej na velkoobchodním trhu	-99 630	-93 860	-6%
Nákup na velkoobchodním trhu	92 519	86 156	-7%
Ztráty v sítích	-2 536	-2 293	-10%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	Index 2016/2015
Jádro	15 294	14 322	-6%
Uhlí	14 439	14 995	+4%
Voda	1 263	1 156	-8%
Biomasa	371	417	+13%
Fotovoltaika	74	70	-5%
Vítr	701	571	-19%
Zemní plyn	92	272	+195%
Bioplyn	1	1	-54%
Celkem	32 235	31 804	-1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

	I. pololetí 2015	I. pololetí 2016	Index 2016/2015
Domácnosti	-6 890	-6 840	-1%
Podnikatelský malooběr	-2 893	-2 581	-11%
Velkooběratelé	-9 414	-9 139	-3%
Prodej koncovým zákazníkům	-19 197	-18 561	-3%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-25 373	-25 479	+0%

Bilance elektřiny (GWh)

I. pololetí 2016	Výroba - tradiční energetika		Výroba - nová energetika		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	27 753	-1%	806	-13%	0	-	0	-	0	-	28 558	-1%
Výroba	30 984	-1%	819	-12%	0	-	0	-	0	-	31 804	-1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 231	-4%	-14	+34%	0	-	0	-	0	-	-3 245	-4%
Prodej koncovým zákazníkům	-119	+2%	0	-	0	-	-19 339	-4%	897	-9%	-18 561	-3%
Saldo velkoobchodu	-27 634	-1%	-806	-13%	2 293	-10%	19 339	-4%	-897	-9%	-7 704	+8%
Prodej na velkoobchodním trhu	-106 555	-6%	-1 255	-7%	0	-	-1 447	-13%	15 396	-7%	-93 860	-6%
Nákup na velkoobchodním trhu	78 921	-8%	449	+6%	2 293	-10%	20 785	-4%	-16 293	-7%	86 156	-7%
Ztráty v sítích	0	-	0	-	-2 293	-10%	0	-	0	-	-2 293	-10%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. pololetí 2016	Výroba - tradiční energetika		Výroba - nová energetika		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	14 322	-6%	0	-	0	-	0	-	0	-	14 322	-6%
Uhlí	14 995	+4%	0	-	0	-	0	-	0	-	14 995	+4%
Voda	978	-12%	178	+14%	0	-	0	-	0	-	1 156	-8%
Biomasa	417	+13%	0	-	0	-	0	-	0	-	417	+13%
Fotovoltaika	0	+100%	70	-5%	0	-	0	-	0	-	70	-5%
Vítr	0	-	571	-19%	0	-	0	-	0	-	571	-19%
Zemní plyn	272	+195%	0	-	0	-	0	-	0	-	272	+195%
Bioplyn	0	-	1	-54%	0	-	0	-	0	-	1	-54%
Celkem	30 984	-1%	819	-12%	0	-	0	-	0	-	31 804	-1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. pololetí 2016	Výroba - tradiční energetika		Výroba - nová energetika		Distribuce		Prodej		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	0	-	0	-	0	-	-6 840	-1%	0	-	-6 840	-1%
Podnikatelský maloobchod	-1	+0%	0	-	0	-	-2 581	-11%	0	-	-2 581	-11%
Velkoobchodní odběratelé	-118	+2%	0	-	0	-	-9 918	-4%	897	-9%	-9 139	-3%
Prodej koncovým zákazníkům	-119	+2%	0	-	0	-	-19 339	-4%	897	-9%	-18 561	-3%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	0	-	0	-	-25 479	+2%	0	-	0	-	-25 479	+0%

Bilance elektřiny (GWh)

I. pololetí 2016	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Dodávka	26 756	-1%	1 194	-1%	605	-16%	3	-5%	0	-	0	-	28 558	-1%
Výroba	29 830	-1%	1 354	-0%	616	-15%	3	-5%	0	-	0	-	31 804	-1%
Vlastní a ostatní spotřeba včetně přečerpávání	-3 075	-5%	-160	+2%	-10	+52%	0	-	0	-	0	-	-3 245	-4%
Prodej koncovým zákazníkům	-9 698	-5%	-918	+8%	-1 645	-3%	-4 813	-2%	-1 487	-4%	0	-	-18 561	-3%
Saldo velkoobchodu	-15 927	+3%	-276	-22%	1 570	+1%	5 442	-2%	1 487	-4%	0	-	-7 704	+8%
Prodej na velkoobchodním trhu	-95 210	-6%	-1 379	-4%	-1 003	-3%	-211	+12%	-52	-68%	3 993	-8%	-93 860	-6%
Nákup na velkoobchodním trhu	79 283	-8%	1 102	+2%	2 573	-0%	5 653	-2%	1 539	-10%	-3 993	-8%	86 156	-7%
Ztráty v sítích	-1 131	-12%	0	-	-530	-7%	-632	-7%	0	-	0	-	-2 293	-10%

Výroba elektřiny podle zdroje energie (GWh)

I. pololetí 2016	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Jádro	14 322	-6%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	14 322	-6%
Uhlí	13 811	+4%	1 184	+3%	0	-	0	-	0	-	0	-	14 995	+4%
Voda	1 102	-10%	6	-5%	49	+61%	0	-	0	-	0	-	1 156	-8%
Biomasa	252	+54%	165	-20%	0	-	0	-	0	-	0	-	417	+13%
Fotovoltaika	67	-5%	0	-	0	-	3	-5%	0	-	0	-	70	-5%
Vítr	4	-21%	0	-	567	-18%	0	-	0	-	0	-	571	-19%
Zemní plyn	272	+195%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	272	+195%
Bioplyn	1	-54%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	-	1	-54%
Celkem	29 830	-1%	1 354	-0%	616	-15%	3	-5%	0	-	0	-	31 804	-1%

Prodej elektřiny koncovým zákazníkům (GWh)

I. pololetí 2016	Česká republika		Polsko		Rumunsko		Bulharsko		Ostatní		Eliminace		Skupina ČEZ	
	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-	GWh	+/-
Domácnosti	-3 732	+0%	0	-	-843	+3%	-2 196	-4%	-69	+3%	0	-	-6 840	-1%
Podnikatelský maloobchod	-1 152	-6%	0	-	-424	-6%	-951	-18%	-55	+22%	0	-	-2 581	-11%
Velkoobchodní	-4 814	-8%	-918	+8%	-379	-13%	-1 666	+15%	-1 363	-5%	0	-	-9 139	-3%
Prodej koncovým zákazníkům	-9 698	-5%	-918	+8%	-1 645	-3%	-4 813	-2%	-1 487	-4%	0	-	-18 561	-3%
Distribuce elektřiny koncovým zákazníkům	-17 625	+1%	0	-	-3 162	-1%	-4 692	-2%	0	-	0	-	-25 479	+0%