

# System podpory bioplynových stanic v roce 2012

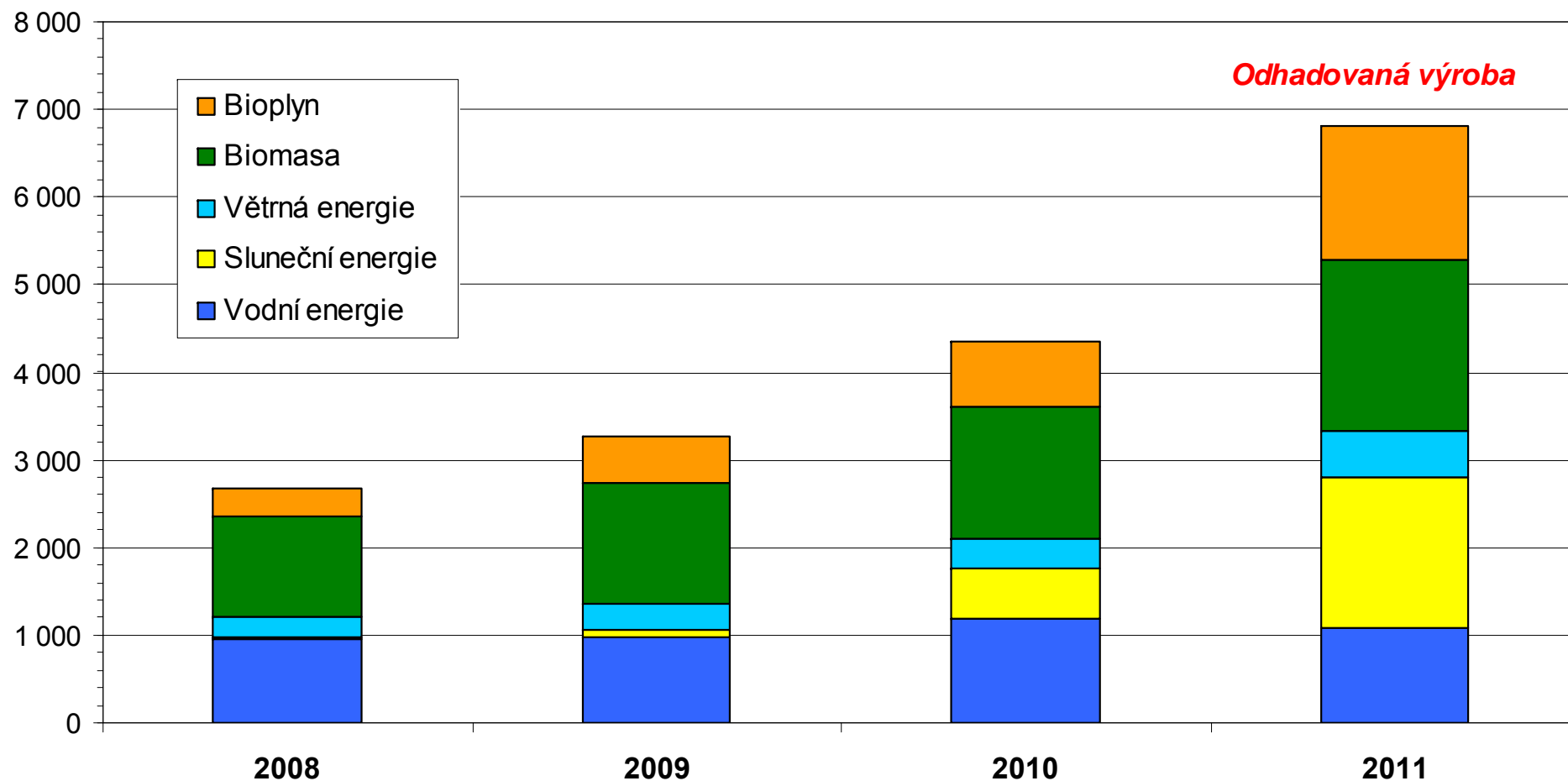
Ing. Jan Malý

# Důvody podpory OZE z pohledu EU (ERÚ):

- Snížení nepříznivých změn klimatu způsobených lidskou činností
- Zvýšení energetické nezávislosti EU
  - zajištění bezpečnosti dodávek energie
- Vyrůstající poptávka po elektřině
  - omezené zásoby fosilních paliv
- **Energetický zákon**
  - **povinnost podporovat**
- **Zákon o podpoře výroby elektřiny z OZE**
  - **jak nastavit podporu**

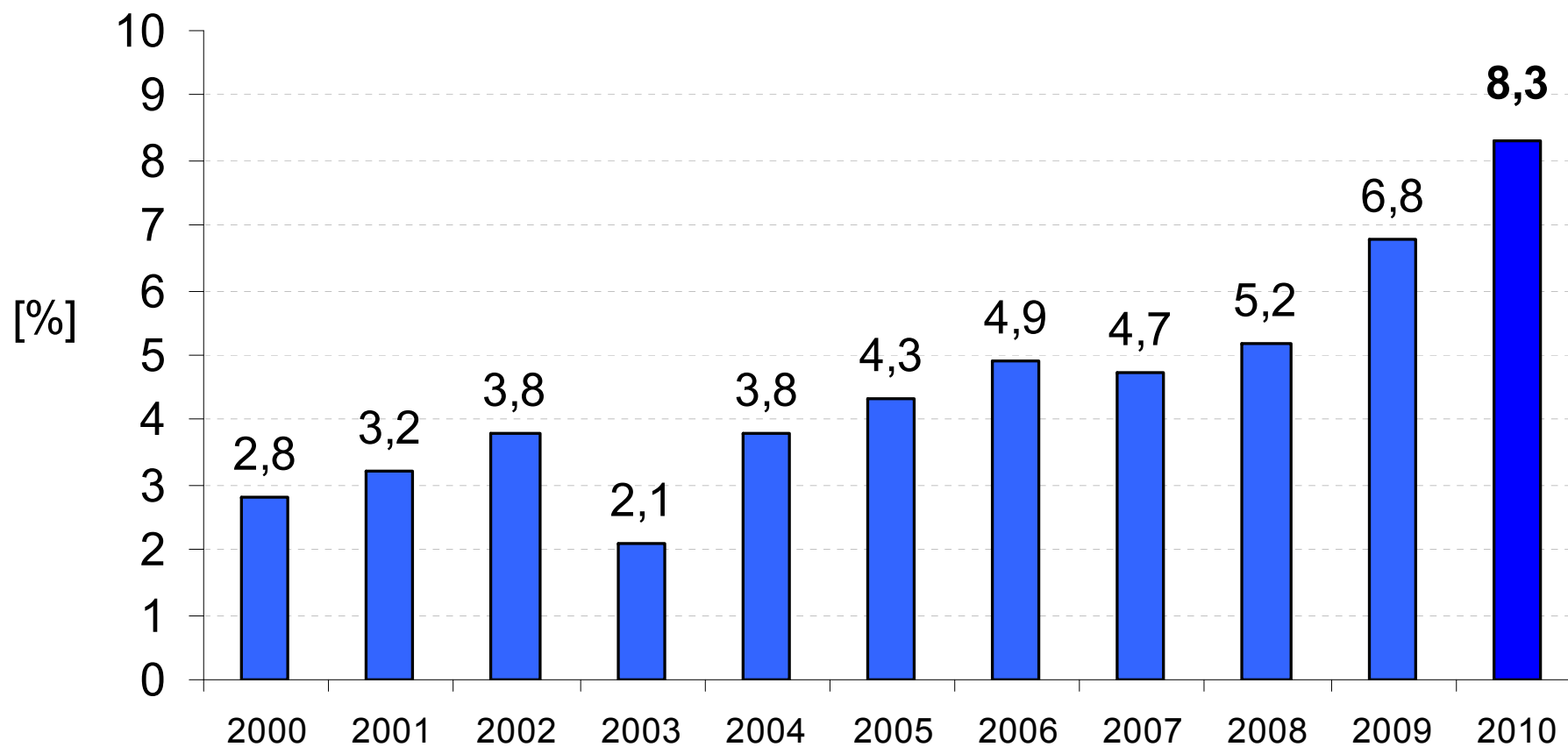
# Vývoj výroby elektřiny z podporovaných\*) obnovitelných zdrojů OZE v ČR

Výroba [GWh]

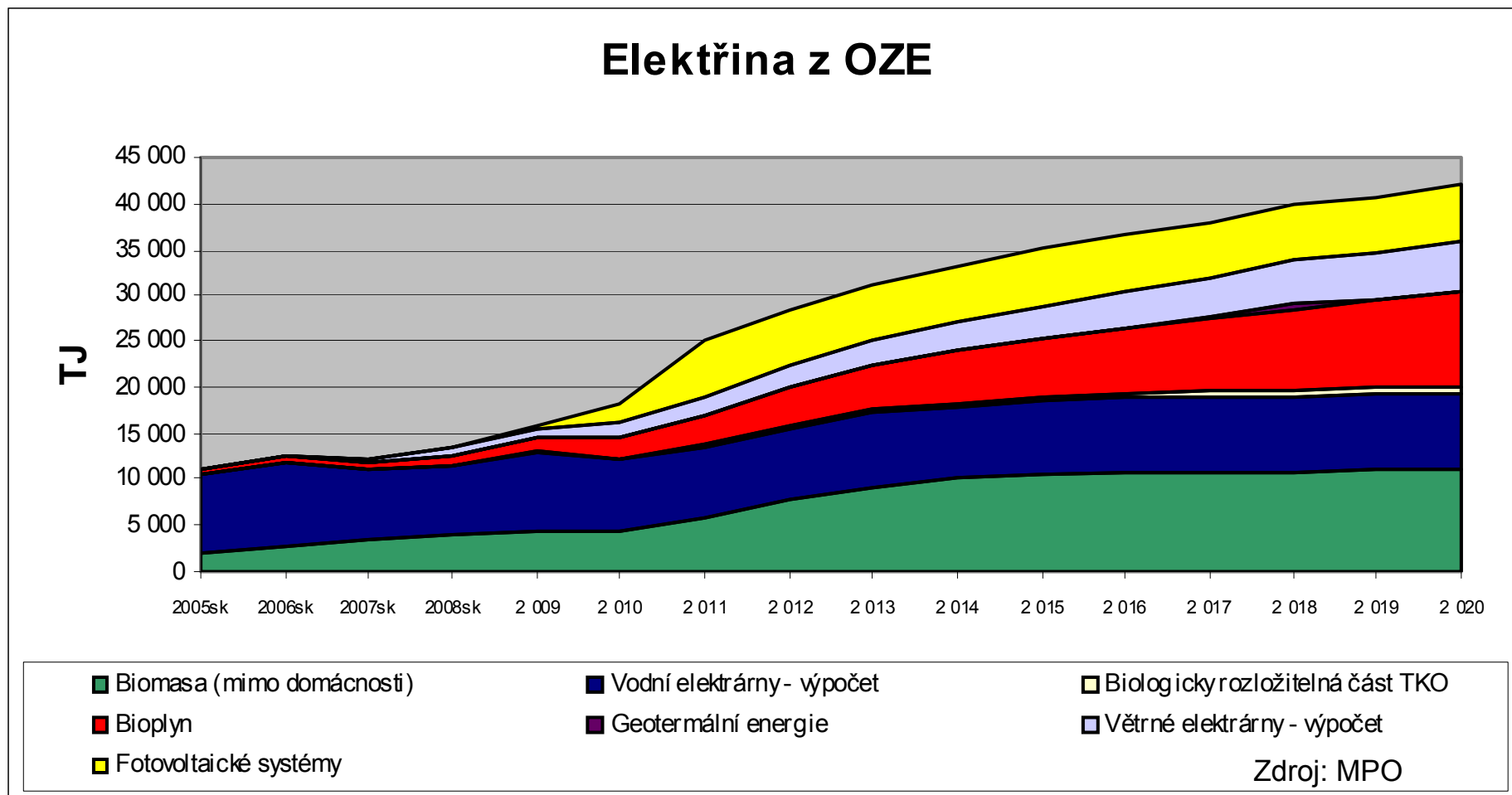


\* V grafu není zahrnuta výroba elektřiny ve vodních elektrárnách s inst. výkonem nad 10 MW, které nemají nárok na podporu

# Podíl výroby elektřiny z OZE v ČR [%]



# Předpoklad výroby elektřiny z OZE do roku 2020 – Národní akční plán (NAP)

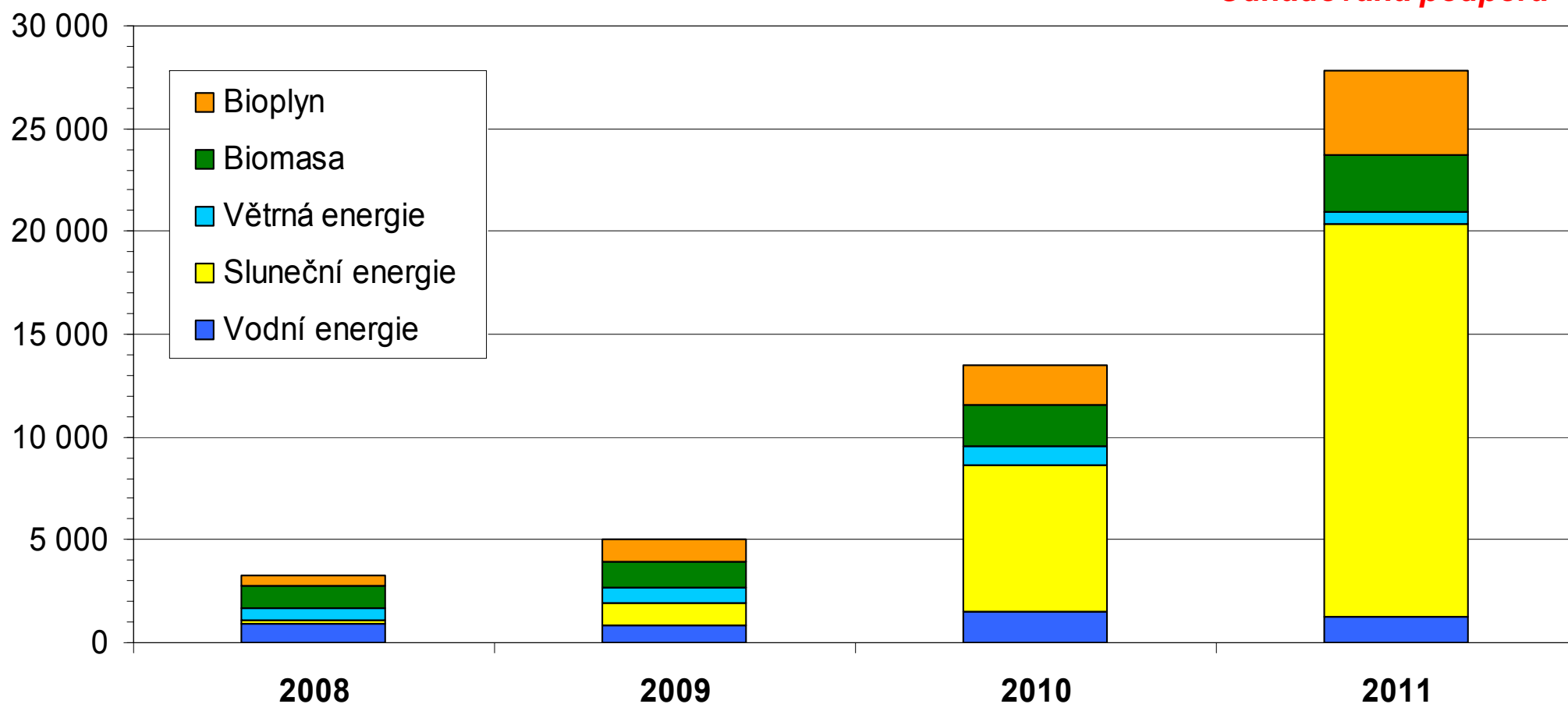


- ČR v budoucnu předpokládá rozvoj OZE především v oblasti biomasy a bioplynu

# Očekávané vícenáklady na podporu jednotlivých kategorií OZE v mil. Kč

Vícenáklady [mil. Kč]

*Odhadovaná podpora*

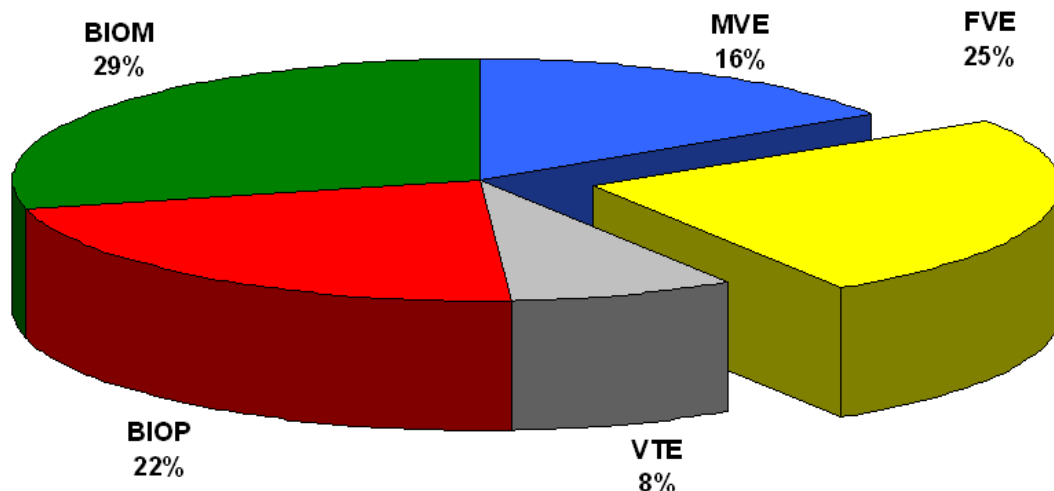


# Struktura a výše vícenákladů na podpory pro rok 2011

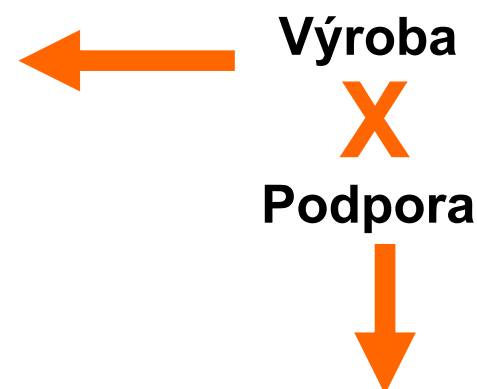
	<b>CELKEM ČR</b>
<b>MALE VODNÍ ELEKTRÁRNY</b>	1 282 237
<b>FOTOVOLTAIKA</b>	19 085 979
<b>VĚTRNÉ ELEKTRÁRNY</b>	560 183
<b>GEOTERM. ENERGIE</b>	0
<b>BIOPLYN</b>	4 118 349
<b>BIOMASA</b>	2 812 726
<b>Celkem OZE</b>	<b>27 859 475</b>
<b>KVET</b>	701 240
<b>DRUHOTNÉ ZDROJE</b>	139 478
<b>KOREKČNÍ FAKTOR</b>	2 418 871
<b>ODCHYLKA</b>	1 026 120
<b>Celkem</b>	<b>32 145 183</b>

# Předpokládaný podíl jednotlivých kategorií OZE na výrobě obnovitelné elektřiny v roce 2011

Předpokládaný vývoj výroby elektřiny z OZE v ČR

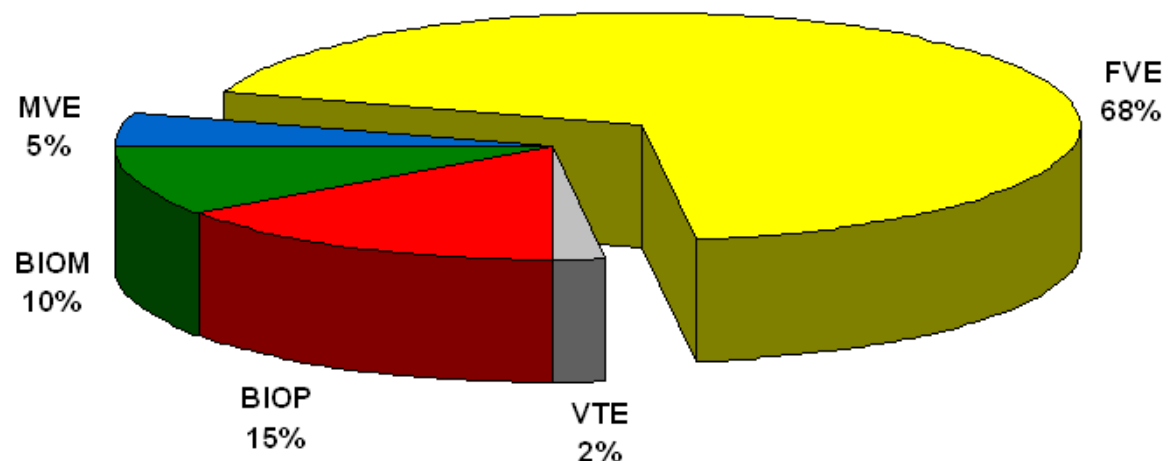


## Předpokládaný Podíl SLE 2011

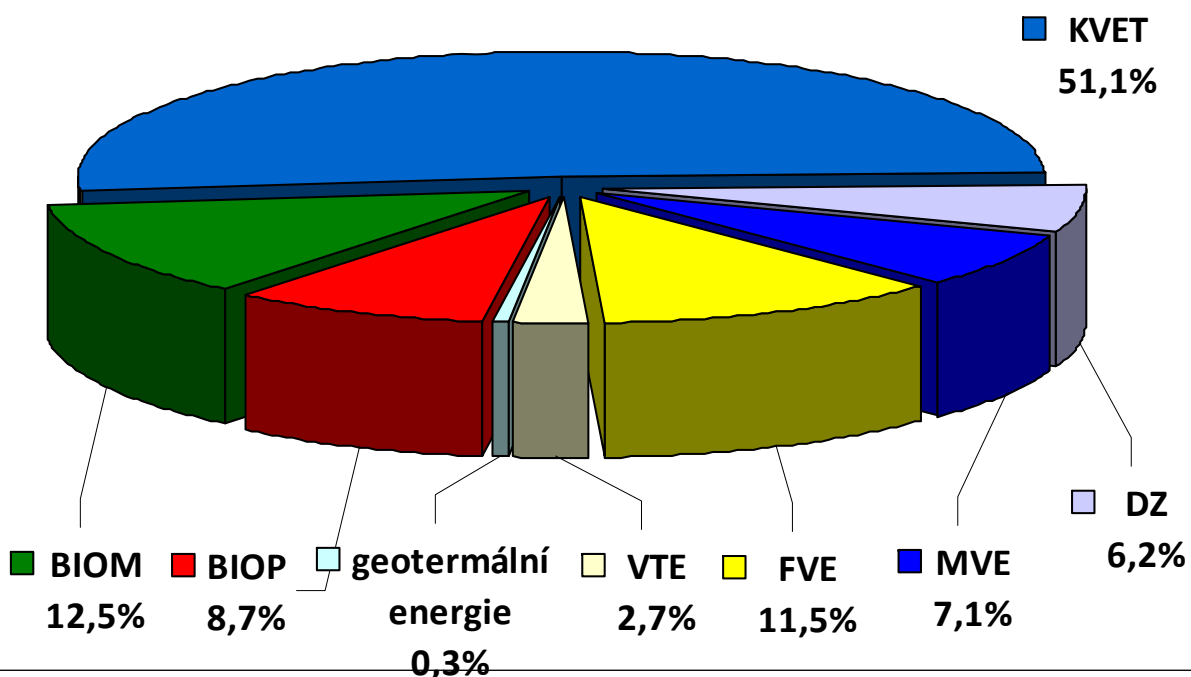


- Výroba jen 25% ze všech OZE
  - X**
  - Podpora však 68% z celku
- 19 mld. Kč**

Očekávané vícenáklady na podporu jednotlivých kategorií OZE



Podíl výroby z OZE-KVET-DZ



Předpokládaný podíl výroby a nákladů z podporovaných zdrojů 2012

← Výroba

X  
Podpora

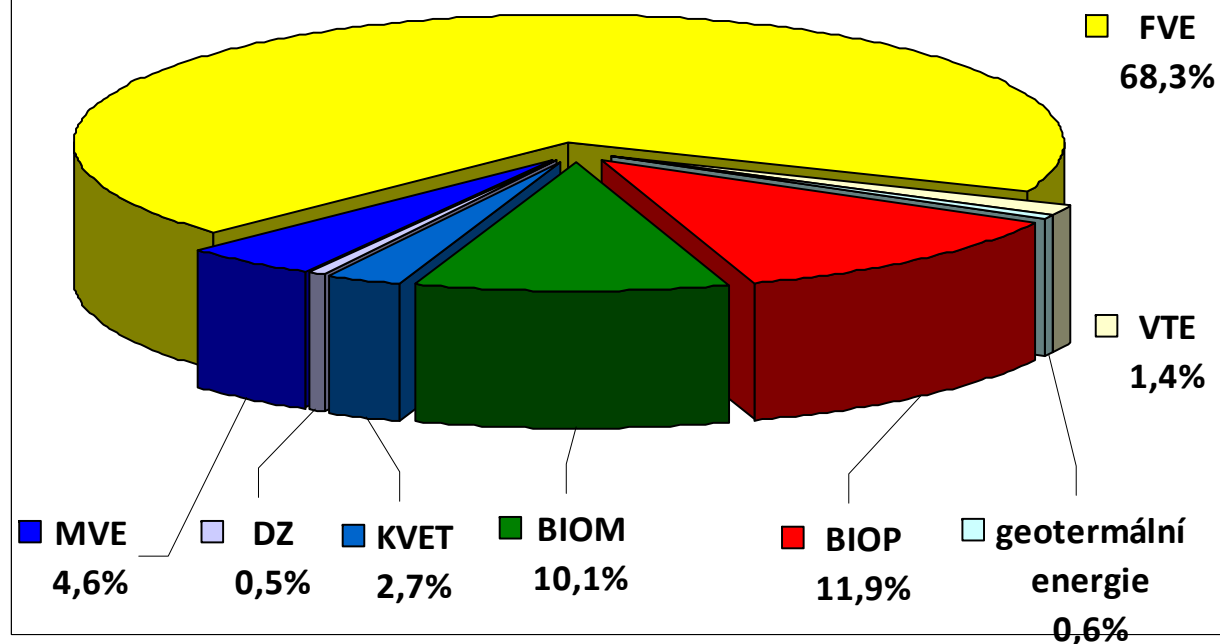


- Výroba elektřiny z BPS  
8,7 %  
ze všech podporovaných zdrojů



- Podpora  
11,9 % z celku

Podíl vícenákladů na příspěvku OZE - KVET - DZ



# Proč je třeba změnit dnešní zákon o podpoře OZE?

# Návrh zákona o podporovaných zdrojích

## legislativa - budoucnost

### ■ Cíl:

- Sjednocení podpory obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů do jednoho zákona
- Zavedení tržních principů do systému podpory (hodinové bonusy, zohlednění záporných cen elektřiny na trhu..)
- Rozvoj smysluplných podporovaných zdrojů v ČR (návaznost na NAP)

### ■ Současný stav:

- Proběhlo druhé čtení v Poslanecké sněmovně
- Základ pro další projednávání komplexní pozměňovací návrh Hospodářského výboru (tisk 369/3)

### ■ Předpoklad dalšího vývoje:

- Třetí čtení v Poslanecké sněmovně v říjnu 2011
- Plná účinnost zákona od roku 2013, včetně změny modelu

# Hlavní důvody pro změnu podpůrného schématu

- množství „obnovitelné elektřiny“ povinně vykupované provozovateli sítí v jednotlivých hodinách je výrazně vyšší než ztráty těchto provozovatelů sítí
  - vznikaly by zbytečné vícenáklady
- stávající systém „zbytečně“ zatěžuje celkovou cenu za elektřinu
- stávající systém neobsahuje možnost zastavení vyplácení podpory pro určitý druh OZE při dosažení limitů elektrizační soustavy absorbovat výrobu elektřiny z OZE nebo při dosažení požadovaného podílu daného druhu OZE na celkovém mixu OZE
- při dalším rozvoji výroby elektřiny z OZE by se enormně navyšovaly požadavky na podpůrné služby (zajištění Systémových služeb) a platby konečných zákazníků za dodávky elektřiny

# Změna systému podpory

- z důvodu kontinuity jsou zachovány základní principy současného modelu
  - stávajícím zákonem garantovaná návratnost v případě povinného výkupu
  - pro stávající výrobce existence subjektu s povinností vyrobenou elektřinu z OZE vykoupit
  - vykupující přebírá odpovědnost za odchylku za výrobce
- snaha podporu výroby elektřiny z OZE směřovat k ekonomicky efektivnějším typům výroben elektřiny z OZE
- zavádí efektivnější funkční systém podpory, který zohlední uvažované objemy produkce obnovitelných zdrojů v cílovém stavu v roce 2020 (zejména FVE)
- elektřina vyrobená z OZE by měla, stejně jako jakákoliv jiná, projít velkoobchodním trhem s elektřinou a měla by být konfrontována s aktuální poptávkou po elektřině
- nový model platí jak pro výrobu elektřiny z nových zdrojů OZE po účinnosti nového zákona, tak i pro výrobu elektřiny ze zdrojů uvedených do provozu před účinností nového zákona
- nový model by měl přinést snížení dodatečných potřeb podpůrných služeb z důvodu výroby elektřiny z OZE

# Hlavní znaky nového systému podpory výroby elektřiny z OZE

- Povinný výkup přechází z distributora na vybraného obchodníka – „povinně vykupujícího“
- Dva typy zelených bonusů
  - roční, hodinový
- Používá stejný kombinovaný zdroj financování – konečnou cenu elektřiny + dotaci za státního rozpočtu
- Peněžní vypořádání přes OTE
- Při dosažení limitů z NAP úřad nestanoví cenu

# Podstatné dopady na podnikání

- V oblasti využití biomasy budou nově podporovány pouze technologie splňující požadovanou konverzní účinnost
- Dále nebude podporována nová čistě kondenzační výroba elektřiny z biomasy
- Zavedení maximálního cenové stropu – 6 000 (resp. 4 500) Kč/MWh
- FVE jen na budovách a jen do 30 kWp
- Možnost diferenciacce příspěvku konečných zákazníků podle velikosti jejich spotřeby



# Problémové pozměňovací návrhy

# Některé problémové pozměňovací návrhy

Návrh doplnění do § 4 odst. 5

„c) z bioplynu **se podpora** elektřiny z obnovitelných zdrojů **vztahuje pouze na** elektřinu vyrobenou v kombinované výrobě elektřiny a tepla využívající bioplyn vznikající alespoň ze 30 % z biomasy jiné než rostlinného původu; způsob vykazování množství biomasy rostlinného původu při výrobě bioplynu stanoví prováděcí právní předpis,“

Co je tímto sledováno?

ERÚ s tímto návrhem nesouhlasí!

# Co lze očekávat v roce 2012?

# Změna vyhlášky ERÚ o technicko-ekonomických parametrech

- U BPS dochází k revizi technicko-ekonomických parametrů
  - snížení měrných IN ze 110 mil.Kč/MW na 100 mil.Kč/MW
  - snížení doby využití - ze 7 800 h na 7500 h
  
- Při výpočtech respektována změna daňové legislativy

# Průměrné doby využití jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů energie uvedených do provozu v roce 2012 podle návrhu novely vyhlášky ERÚ

Druh obnovitelného zdroje	Průměrná doba ročního využití maxima instalovaného výkonu (hod/rok)	Průměrná doba ročního využití maxima instalovaného výkonu (%)
větrné elektrárny	2 100	24%
malé vodní elektrárny	4 000	46%
zdroje spalující čistou biomasu	5 000	57%
bioplynové stanice	7 500	86%
geotermální energie	5 700	65%
fotovoltaické elektrárny	980	11%

**V porovnání se všemi obnovitelnými zdroji jsou bioplynové elektrárny nejvíce efektivní v podmínkách ČR z pohledu využití inst. výkonu !**

# Uvažované výkupní ceny a zelené bonusy pro rok 2012

- Úroveň výkupní ceny v kategoriích AF1 i AF2 by měla zůstat ve stejné úrovni jako v roce 2011, tzn. 4120 Kč/MWh, resp. 3550 Kč/MWh
- Ceny zelených bonusů poklesnou o cca 80 Kč/MWh z důvodů zvýšení cen elektřiny na velkoobchodním trhu
- Pro zdroje uvedené do provozu po 1. lednu 2012 bude nutné pro nárokování ceny v kat. AF1 splnit podmínku minimálního využití tepla (o prahové hodnotě se stále diskutuje)

Děkuji za pozornost

[www.eru.cz](http://www.eru.cz)