

Podpora obnovitelných zdrojů energie v roce 2013

Ing. Martin Laštůvka

Ředitel odboru POZE

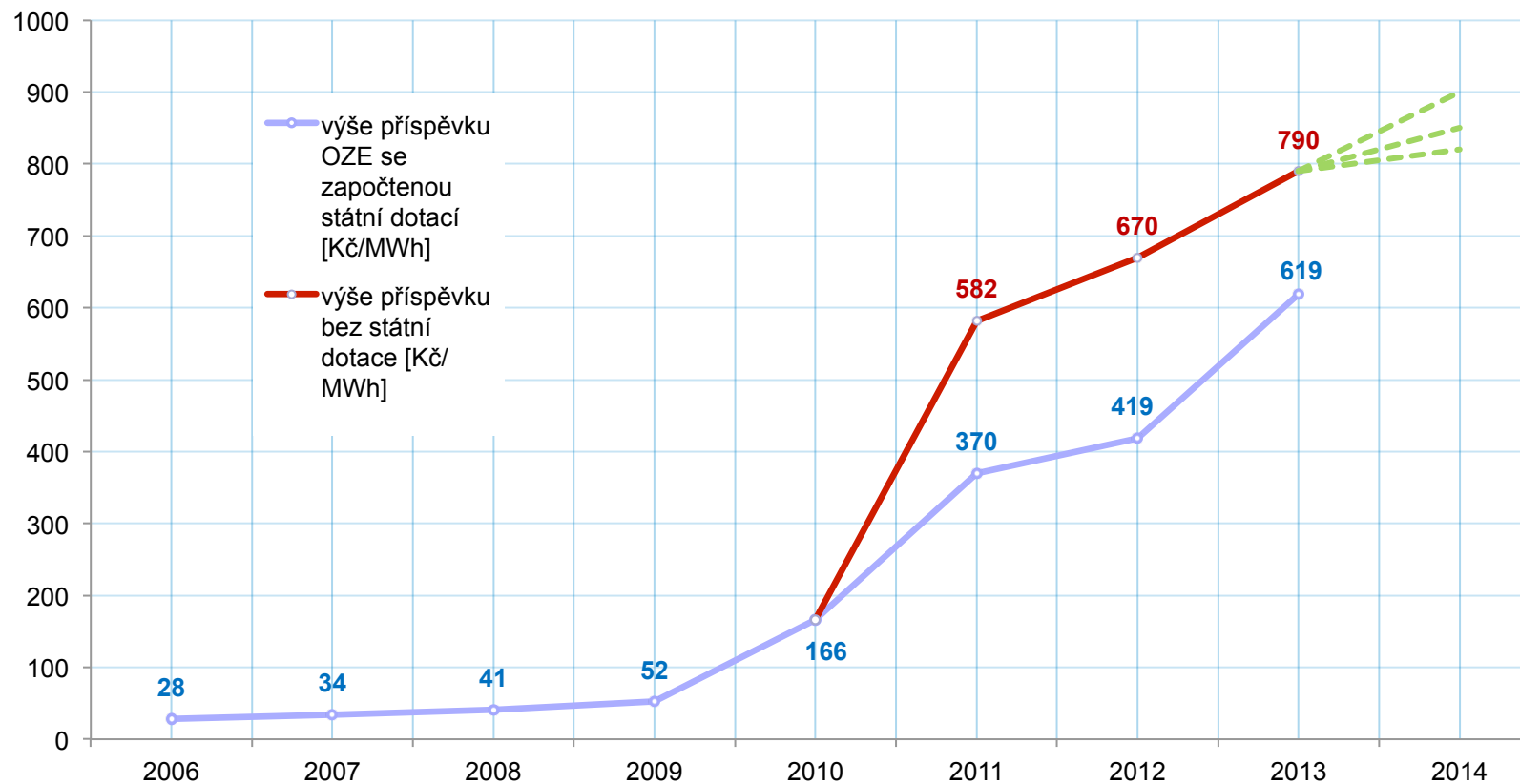
Energetický regulační úřad

Kde se nyní nacházíme ?

- Podpora OZE je směřována do podpory výroby elektřiny
- Podpora tepla je zavedena až od roku 2013 a to pouze okrajově
- V roce 2011 jsme ve výrobě elektřiny dosáhli podílu 10,28 % na konečné hrubé spotřebě elektřiny
- Výše vícenákladů na podporu POZE v roce 2012 dosáhla 38,4 mld.
- Pro rok 2013 očekáváme vícenáklady až **44,4 mld. Kč.**
- Korekční faktory za rok 2011 a část rozloženého korekčního faktoru z roku 2010 je ve výši **4,47 mld. Kč.**
- Výše státní dotace na krytí vícenákladů spojených s podporou výroby elektřiny z POZE je ve výši **9,6 mld.Kč.**
- Složka ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou výroby elektřiny z POZE je ve výši **619 Kč/MWh**

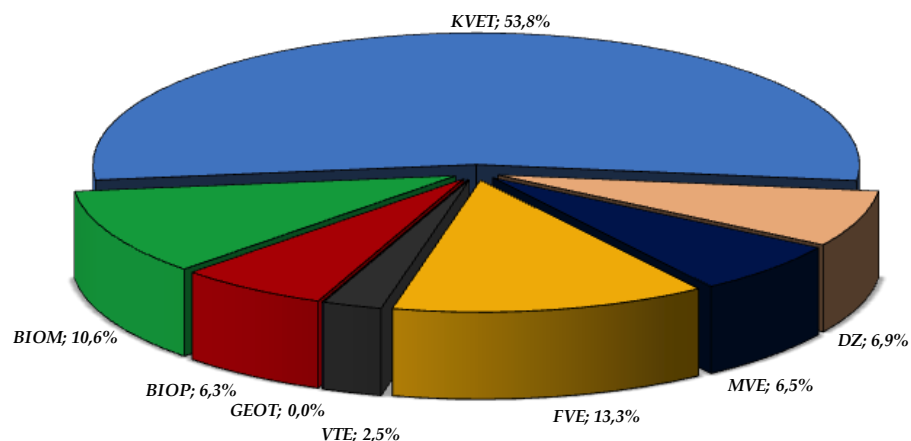
Vývoj ceny elektřiny – složka nákladů určená na podporu výroby elektřiny z OZE, KVET a DZ

Výše příspěvku [Kč/MWh]

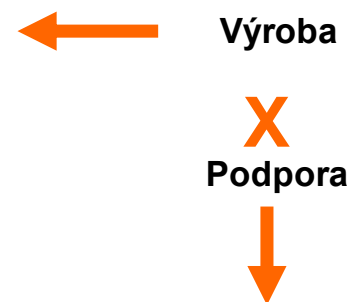


Podíly výroby a výše příspěvku za 2011

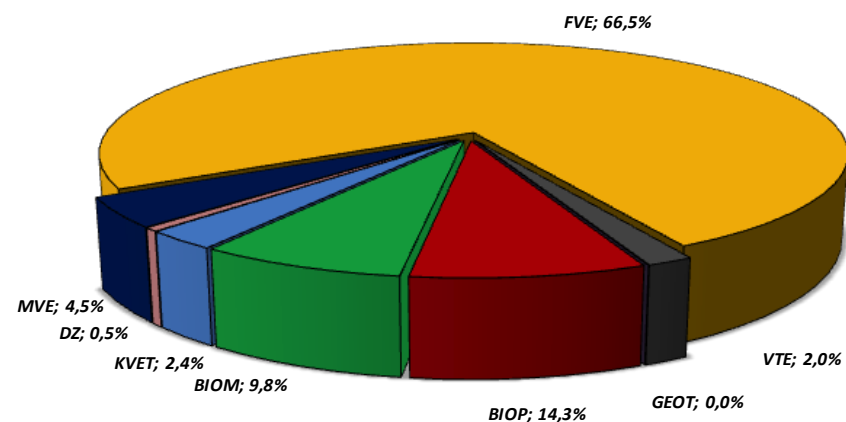
Podíl výroby z OZE-KVET-DZ v roce 2011



Podíl výroby a vícenákladů z podporovaných zdrojů v roce 2011



Podíl vícenákladů na příspěvku OZE - KVET -DZ v roce 2011

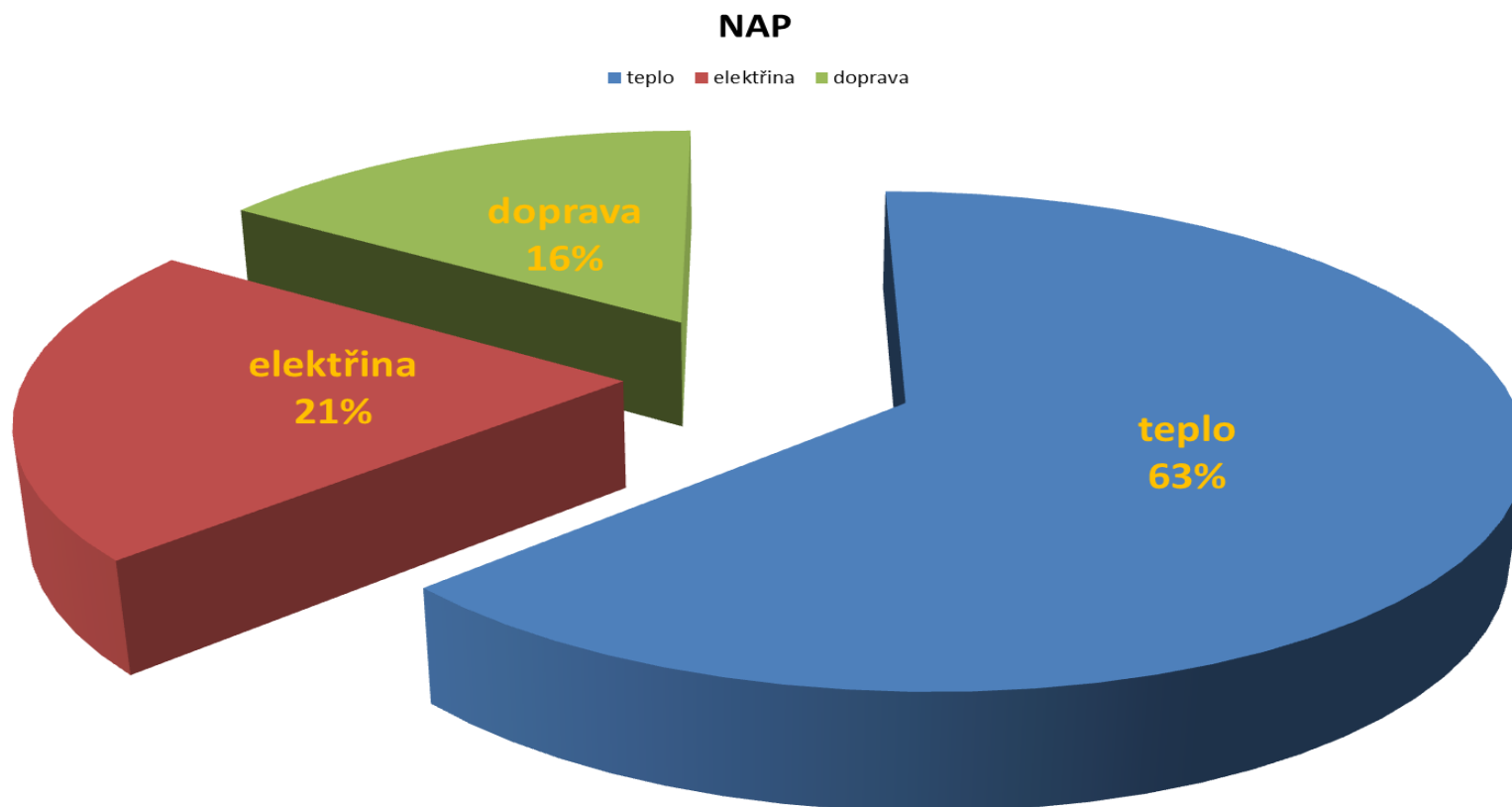


- Výroba v KVET více než 53 % ze všech podporovaných zdrojů
- Podpora pouze 2,4 % z celku

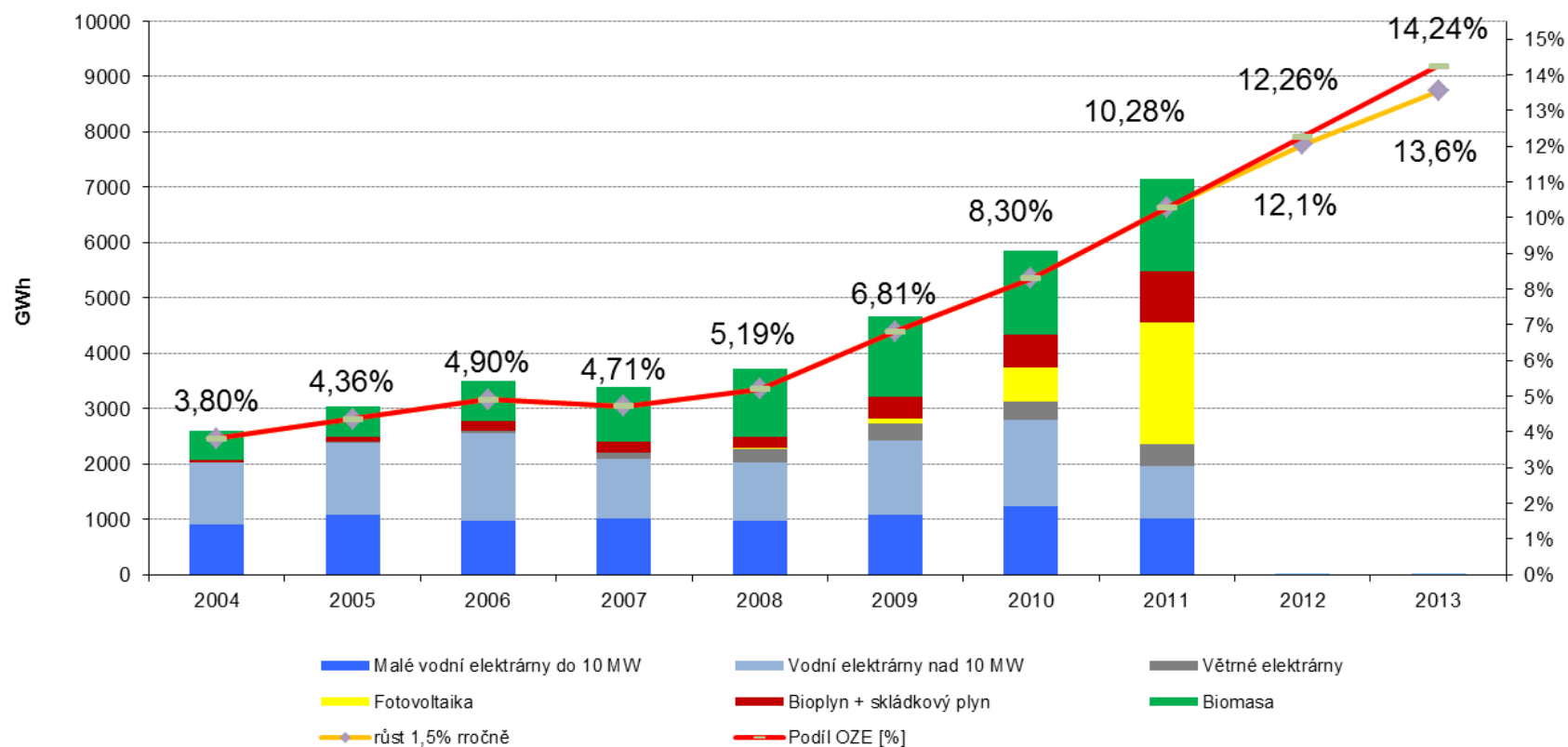
NAP – Národní akční plán

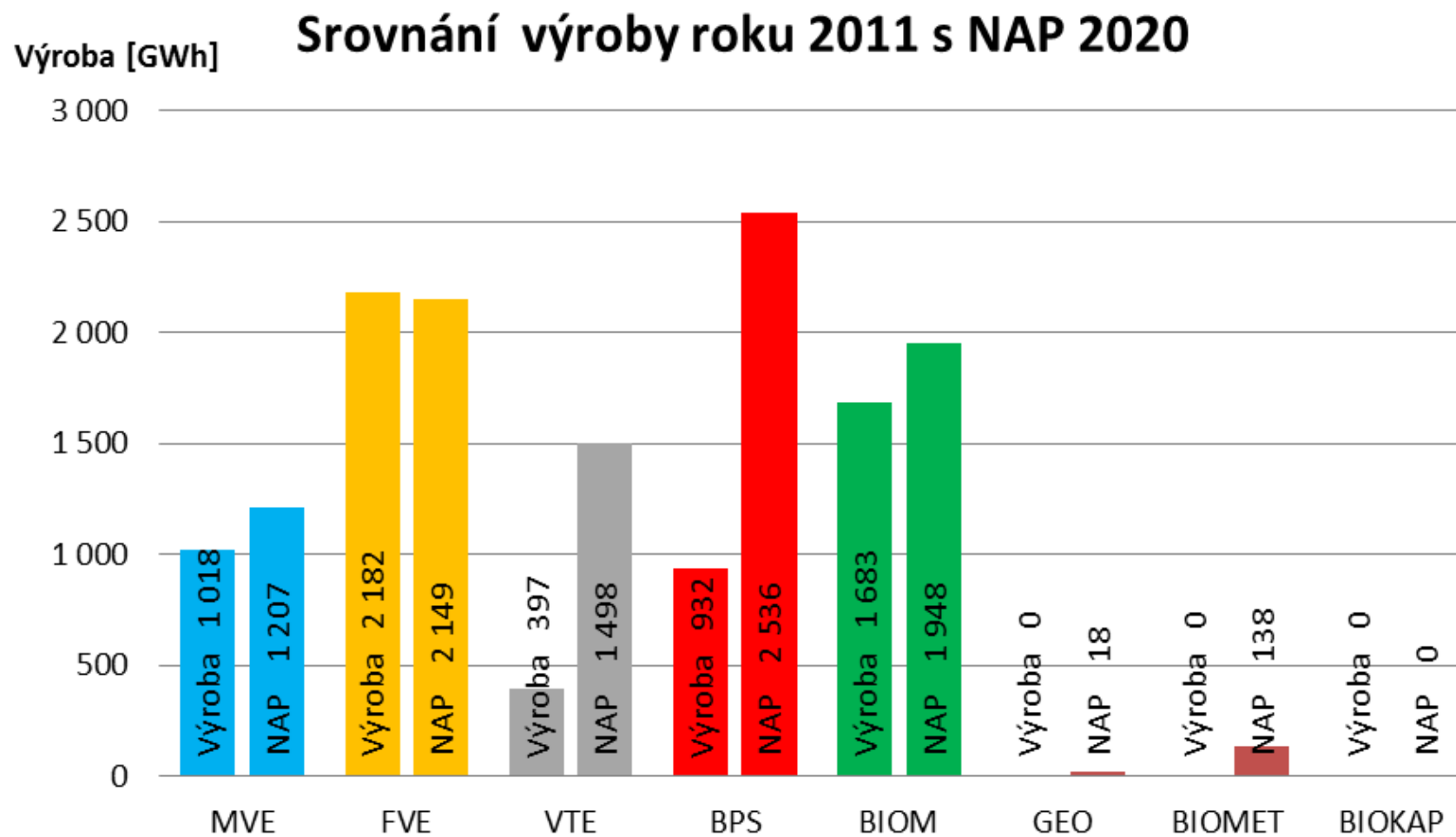
Podpora OZE je směřována do podpory výroby elektřiny

Rozdělení spotřeby energie v ČR



Vývoj výroby elektřiny z OZE a její podíl na hrubé domácí spotřebě





Nová legislativa k zákonu č. 165/2012 v pravomoci ERÚ

Vyhlášky ERÚ k zákonu č. 165/2012 Sb.

- Vyhláška, kterou se stanoví technicko-ekonomické parametry a doba životnosti OZE
- Vyhláška o termínech a postupech výběru formy podpory, postupech registrace podpor u operátora trhu a termínu nabídnutí elektřiny povinně vykupujícímu
- Vyhláška o stanovení způsobu a termínů účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny, přepravu plynu, distribuci elektřiny a plynu na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny, decentralní výroby elektřiny a biometanu
- Vyhláška o pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů
- Vyhláška o pravidlech trhu s plynem
- Vyhláška o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen

Nové podmínky pro stanovení podpory výkupními cenami

- „prostá“ doba návratnosti investice,
- nemožnost meziročně zvýšit VC o více než 15 %,
- maximální výše podpory 4.500,- Kč/MWh,
- povinnost nevypsání podpory při překročení hodnot výroby oproti plánu v NAP.

Prostá doba návratnosti

- Toto kritérium :
 - zanedbává efekty po době návratnosti,
 - nerespektuje časovou hodnotu peněz,
 - neumožňuje stanovit míru ekonomického efektu plynoucího z investice,
 - nerespektuje odlišnou dobu životnosti posuzovaných investic,
 - nezohledňuje způsob financování
 - lze v souladu s ekonomickou teorií považovat pouze za informativní kritérium, nikoliv za objektivní rozhodovací kritérium, zejména ne pro podnikatelskou sféru.
- Zákonomárci tuto metodu jasně zvolili a diskuze o její vhodnosti ERÚ nepřísluší.

Vyhláška o technicko-ekonomických parametrech, hlavní změny

■ Rozdělení kategorií pro BPS

- Do 550 kW včetně
- Nad 550 kW

■ Rozdělení kategorií FVE

- Do 5kW včetně
- Od 5kW do 30kW včetně
- Rozdělení parametrů
 - Od 1.1.2013 do 30.6.2013
 - Od 1.7.2013 do 31.12.2013

Postup stanovení cen VC

1. Pro test návratnosti použijeme VC pro rok 2012 a technicko-ekonomické parametry pro rok 2013 a metodiku prosté návratnosti.
2. Pokud prostá návratnost vyjde větší než 12 let a menší než 15 let, snížíme VC max. o 5 % tak, aby prostá návratnost z novou VC nepřesáhla 15 let.
3. Pokud prostá návratnost vyjde menší než 12 let, pak novou VC nastavíme tak, aby odpovídala přesně prosté návratnosti 15 let.
4. Pokud prostá návratnost vyjde větší než 15 let, pak novou VC nastavíme tak, aby odpovídala přesně prosté návratnosti 15 let a nebyla vyšší než 115 % letošní ceny.
5. Všechny vypočtené ceny musí splnit podmínku, že nesmí být vyšší než 4.500,- Kč/MWh, jinak budou stanoveny přesně na 4.500,- Kč/MWh.

Kontrola na NAP

Úřad nevypíše výkupní cenu ani ZB (pro daný druh OZE) pro následující rok v případě že:

- Pro daný druh OZE je v NAP pro následující rok uvedena nulová výroba (§4 odst.3)
- Pro daný druh OZE byla splněna podmínka §4 odst.8 (výroba roku 2010 překročila plán NAP pro 2012)

V případě vodních a větrných elektráren se pro porovnání používají přepočtené hodnoty stanovené podle Rozhodnutí komise 2009/548/ES“

Dopady investiční podpory na VC/ZB

V případě, že na výstavbu výrobní nebo zdroje budou použity veřejné prostředky formou investiční podpory bude se vypsaná VC/ZB krátit v závislosti na procentuální výši investiční podpory. I při tomto krácení zůstává zachována 15-ti letá prostá návratnost.

Výše dotace	do 20 %	do 30 %	do 40 %	do 50 %	nad 50 %
BMS O1, BMS O2, BPS	0%	4,5%	6,9%	9,45%	11,5%
MVE, VTE, FVE	0%	14%	21%	28%	35%

System je nastaven tak, aby pro investora bylo výhodné využít i investiční podporu.

Co lze očekávat od CR pro 2013

- Dopad zavedení prosté návratnosti do VC
- Dopad úpravy T-E parametrů
 - MVE - mírné zvýšení VC
 - VTE - mírné snížení VC
 - FVE - výrazné snížení VC
 - BPS + BMS - snížení VC + zvýšení ZB na KVET

Stanovení výkupních cen pro BPS na rok 2013

BPS – změny pro nové výrobní

- BPS rozděleny na kategorie do 550 kW včetně a nad 550 kW
- Zrušení kategorií AF1 a AF2 pro nové bioplynové stanice uvedené do provozu od 1.1. 2013 (podpora nových malých BPS zpracovávající odpadní a zbytkovou biomasu)
- Zrušení podmínky využití 10 % efektivního tepla (1.6.2) a nahrazeno motivačním bonusem za KVET
- Zavedení příspěvku na KVET pro BPS – x00 Kč/kWhe s nárokem dle výše účelně využitého tepla

BPS ceny pro rok 2013

ZDROJ	Výkupní cena 2012 [Kč/kWh]	Výkupní cena 2013 [Kč/kWh] dle metodiky prosté návratnosti
BPS do 550 kW vč. od 1.1.2013	AF1 4,12 (AF2 3,55)	????
BPS nad 550 kW od 1.1.2013	AF1 4,12 (AF2 3,55)	????

Technicko-ekonomické parametry		2012	2013
měrné investiční náklady [tis. Kč/kWe]:	do 550 kW vč.	100	115
	nad 550 kW		85
doba využití [h]:		7500	7300
palivové náklady [Kč/kWhe]		1,6	1,8

KVET

KVET - přínosy

- Soulad s Českou a Evropskou legislativou
- Soulad se Státní energetickou koncepcí
- Podpora malých decentrálních zdrojů – vznik nové kategorie do 200kW
- Podpora velkých vysoce efektivních zdrojů, nová hranice nad 5MW s ÚPE nad 15%
- Podporujeme zdroje, které jsou vysoce efektivní a jsou šetrné k životnímu prostředí. Dalším krokem bude zpřísňování parametrů účinnosti, zohledňování ztrát v distribučních a přenosových soustavách a dalších parametrů.
- Snahou je mít v České republice kvalitní zdroje, které jsou na vysoké technologické úrovni a jsou šetrné k životnímu prostředí

Nový systém podpory KVET

■ Rozdělení kategorií

□ do 5 MW

- Doba provozu 3000 hod/rok
- Doba provozu 4400 hod/rok
- Doba provozu 8400 hod/rok

□ Nad 5 MW

- ÚPE 10% - 15%
- ÚPE > 15 %

□ Nový zvláštní příplatek k ZB pro

- Zdroje spalující biomasu
- Nové výroby nebo zdroje spalující biomasu v procesu o uvedené do provozu od 1.1.2013
- Bioplynové stanice uvedené do provozu od 1.1.2013

Děkuji za pozornost

Ing. Martin Laštůvka

ředitel odboru POZE

eru@eru.cz

www.ery.cz