

Legislatíva EÚ a SR v oblasti OZE



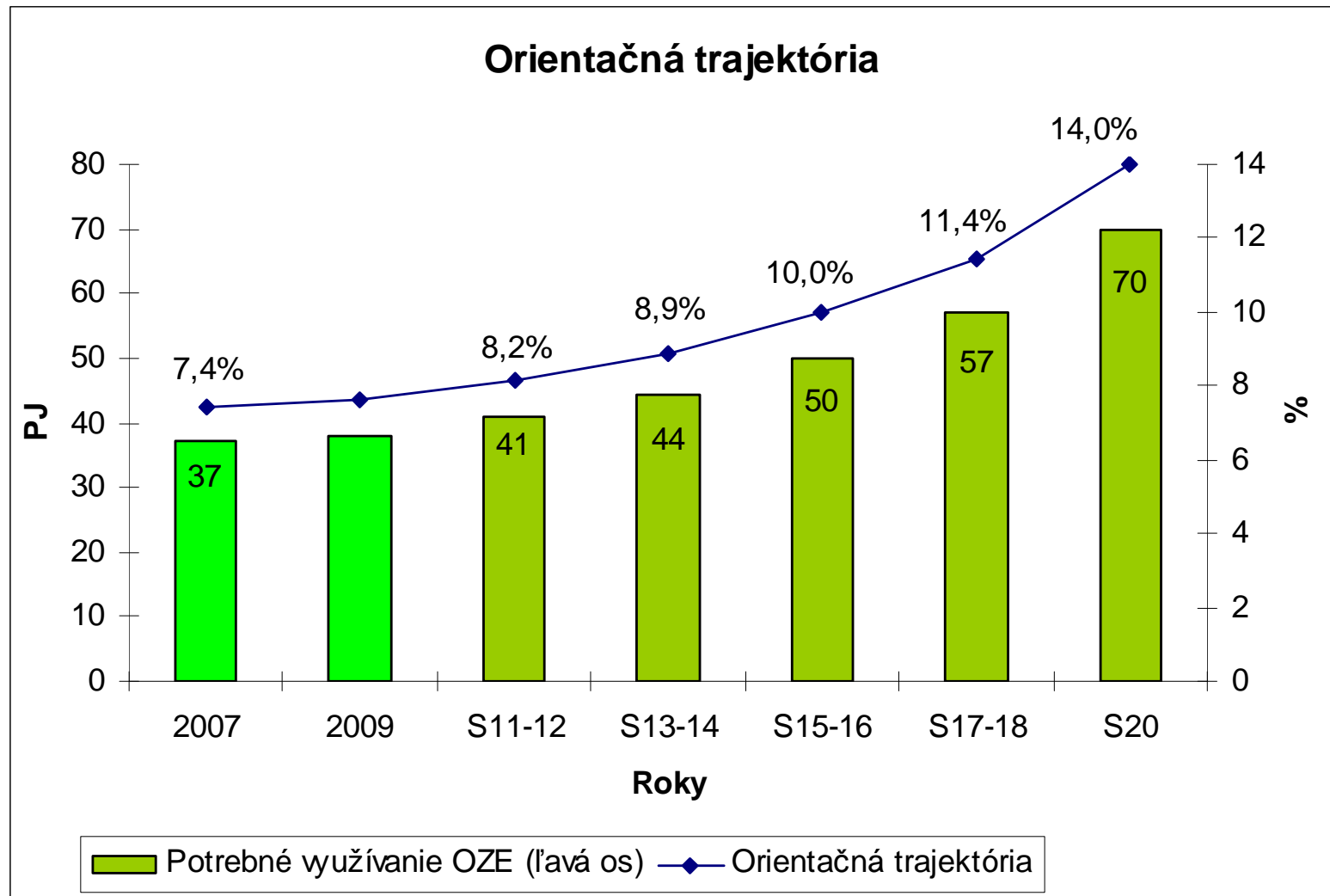
Ing. Juraj Novák
MH SR

Ciele v OZE v roku 2020

- **Smernica 2009/28/ES** o podpore využívania energie z obnoviteľných zdrojov energie
 - 14 % OZE na hrubej konečnej energetickej spotrebe
 - 10 % OZE v doprave

- **Národný akčný plán pre energiu z OZE**
 - 15,3 % OZE na hrubej konečnej energetickej spotrebe
 - 24,0 % elektriny z OZE
 - 14,6 % tepla z OZE
 - 10,0 % OZE v doprave

Orientačná trajektória



Východiská pre podporu OZE

- Energetická bezpečnosť
 - plynová kríza začiatkom roka 2009
 - potreba diverzifikácie zdrojov

- Diverzifikácia priemyslu
 - investície do výroby zelených technológií

- Lokálne prínosy
 - príjmy z energie zostávajú v regióne

Priority v oblasti OZE

- minimalizácia nákladov pri dosahovaní cieľa v OZE a zníženia emisií skleníkových plynov
 - vodné elektrárne zosúladené s plánmi na protipovodňovú ochranu
 - biomasa v kombinovanej výrobe elektriny a tepla

- výroba tepla a chladu
 - biomasa, ktorej využívanie dokáže cenovo konkurovať fosílnym palivám
 - biometán
 - geotermálna energia
 - slnečná energia

Existujúce opatrenia

Názov opatrenia	Druh opatrenia	Očakávaný výsledok	Cieľová skupina
Povinné primiešavanie biozložiek	regulačné	zvýšenie využívania OZE v doprave	výrobcovia motorových palív
Podpora využívania OZE v podnikateľskom sektore	finančné (fondy EÚ)	výroba elektriny a tepla z OZE	investori
Podpora využívania OZE v domácnostiach	finančné	inštalácia kotlov na biomasu inštalácia slnečných kolektorov	domácnosti
Podpora výroby elektriny (výkupné ceny)	legislatívne	zvýšenie výroby elektriny o 2,5 TWh	investori
Výroba biometánu	regulačné	využívanie poľnohospodárskej biomasy	investori

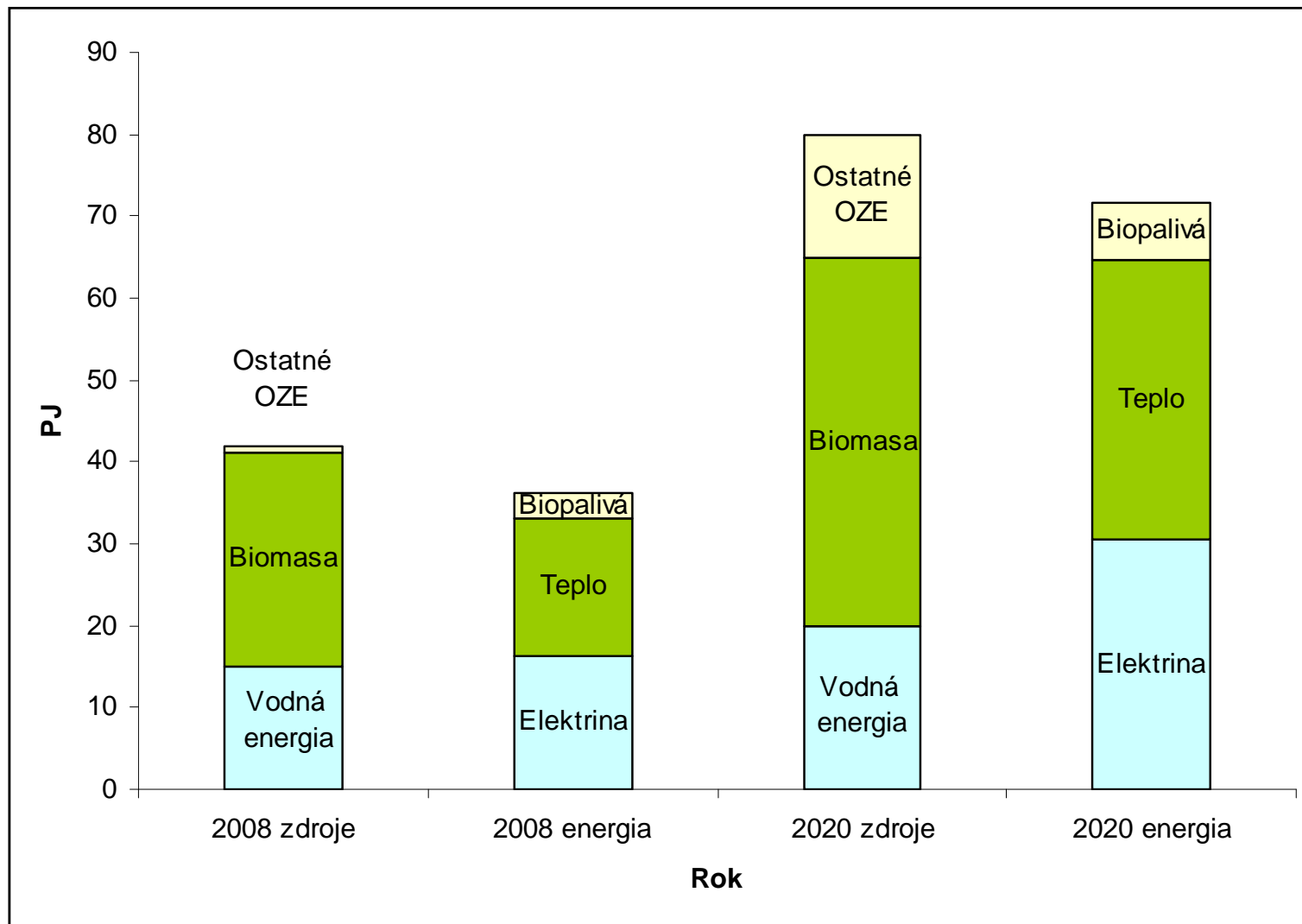
Opatrenia z Akčného plánu I

Názov opatrenia	Druh opatrenia/ rok zavedenia	Očakávaný výsledok	Cieľová skupina
Garancia povinného výkupu biometánu	legislatívne 2011	výroba biometánu v objeme 60 ktoe	investori
Podpora pestovania rýchlorastúcich drevín	regulačné 2011	zvýšenie ponuky biomasy	poľnohospodárske podniky
Rast produkcie drevnej suroviny	regulačné 2011	zvýšenie ponuky biomasy	poľnohospodárske podniky
Povinné využívanie OZE v nových a rekonštruovaných objektoch	regulačné 2012	výroba tepla	projektanti
Minimálne množstvo v nových a rekonštruovaných objektoch	regulačné 2013	výroba tepla a elektriny	investori

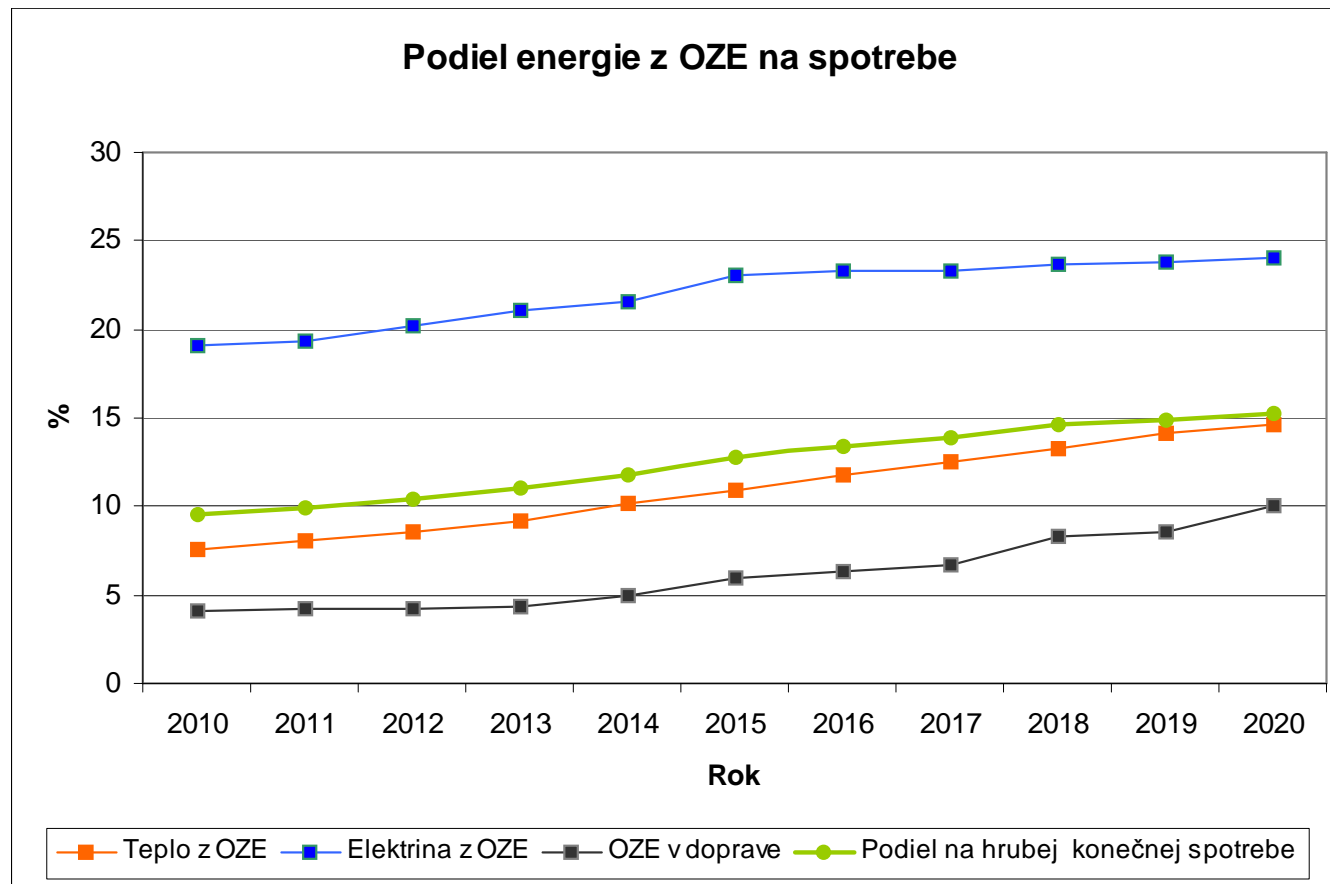
Opatrenia z Akčného plánu II

Názov opatrenia	Druh opatrenia/ rok zavedenia	Očakávaný výsledok	Cieľová skupina
Podpora rekonštrukcie rozvodov tepla	finančné (fondy EÚ) 2014	úspora energie, stimulácia centrálneho zásobovania teplom	investori
Podpora využívania OZE v podnikateľskom sektore	finančné (fondy EÚ) 2014	výroba tepla z OZE	investori
Podpora OZE na vykurovanie a chladenie vo verejných budovách	finančné (fondy EÚ) 2014	výroba tepla a chlada vo verejných budovách	verejná správa

Napĺňanie cieľov



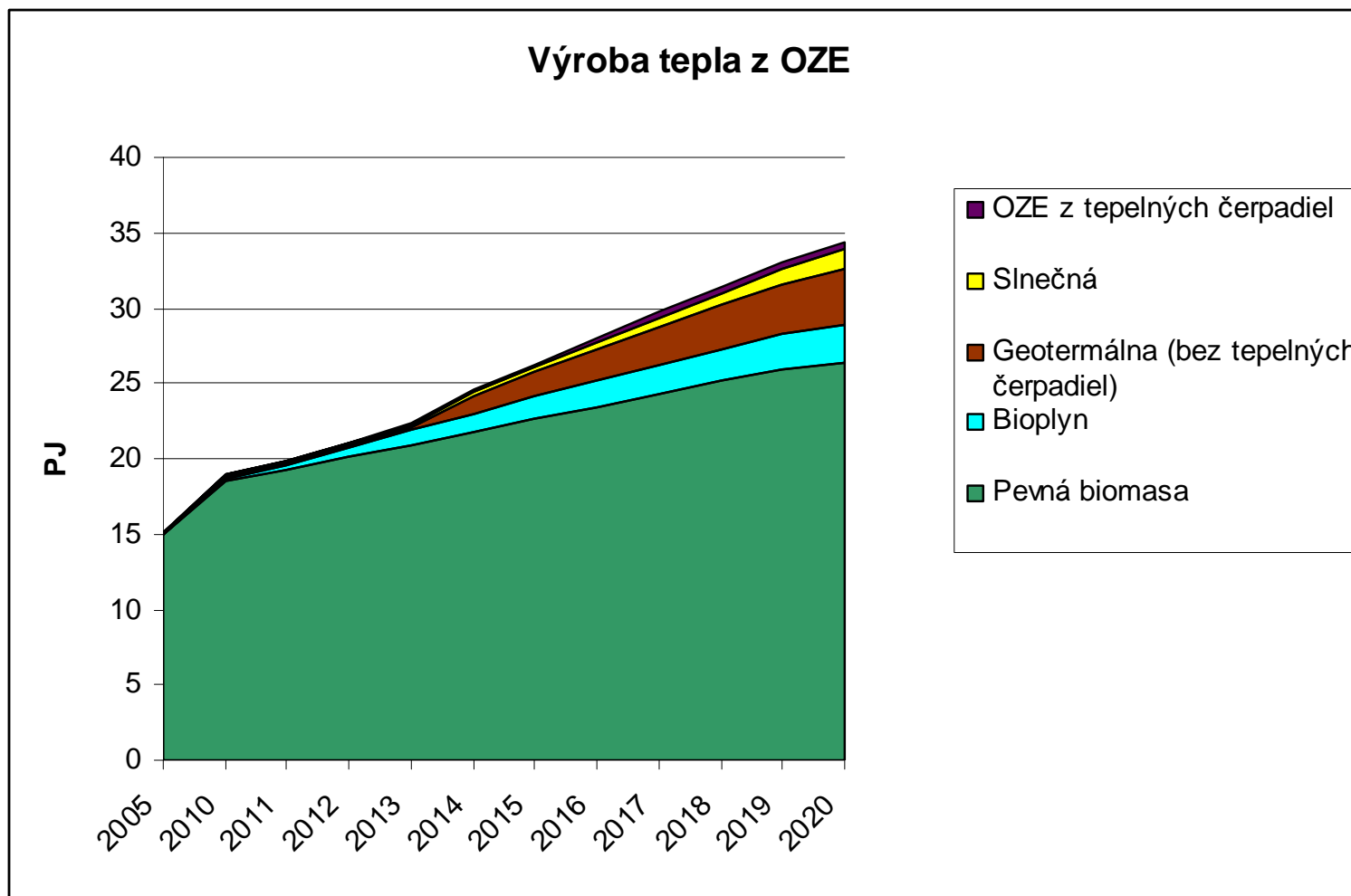
Výhled 2010-2020



Prognóza výroby tepla

PJ	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Geotermálna (bez tepelných čerpadiel)	0,13	0,13	0,13	0,13	0,17	1,17	1,67	2,09	2,51	2,93	3,35	3,77
Solárna	0,00	0,08	0,13	0,13	0,17	0,21	0,29	0,42	0,63	0,84	1,05	1,26
Biomasa:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>pevná</i>	14,95	18,55	19,26	20,10	20,93	21,77	22,61	23,45	24,28	25,12	25,96	26,38
<i>bioplyn</i>	0,04	0,17	0,29	0,63	0,96	1,26	1,51	1,72	1,93	2,14	2,30	2,51
<i>biokvapaliny</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Obnoviteľná energia z tepelných čerpadiel:	0,00	0,00	0,04	0,04	0,13	0,17	0,17	0,25	0,38	0,38	0,42	0,42
SPOLU	15,11	18,92	19,85	21,02	22,36	24,58	26,25	27,93	29,73	31,40	33,08	34,33
Z toho diaľkové vykurovanie	2,18	2,30	2,60	3,10	3,68	5,44	6,70	7,95	9,63	11,30	13,19	15,07
Z toho biomasa v domácnostiach	1,38	1,47	1,51	1,55	1,59	1,63	1,72	1,80	1,93	2,05	2,18	2,30

Prognóza výroby tepla z OZE



Legislatíva

Názov

- ❑ **zákon č. 309/2009 Z. z.** o podpore obnoviteľných zdrojov energie a vysoko účinnej kombinovanej výroby a o zmene a doplnení niektorých zákonov

Schválenie

- ❑ 19. júna 2009 v Národnej rade SR

Účinnosť

- ❑ 1. september 2009

Novelizácie

- ❑ zákon č. 492/2010 Z. z. (účinnosť 1.1.2011)
- ❑ zákon č. 558/2010 Z. z. (účinnosť 1.2.2011)
- ❑ zákon č. 136/2011 Z. z. (účinnosť 1. 5. 2011, schválenie 5. 4. 2011)

2. zmena zákona

- zníženie hranice zodpovednosti za odchýlku zo 4 MW na 1 MW (pri slnečnej energii hranica znížená na 100 kW)
- náklady na rekonštrukciu alebo modernizáciu technologickej časti zariadenia výrobcu elektriny musia byť vyššie ako 50 % investičných nákladov na obstaranie novej porovnateľnej technologickej časti (výnimkou je vodná elektráreň s inštalovaným výkonom do 2 MW)
- podpora doplatkom pri fotovoltike len do 100 kW a zariadenie musí byť umiestnené na strešnej konštrukcii alebo obvodovom plášti jednej budovy
- možnosť zníženia výkupnej ceny o viac ako 10 % pre elektrinu z veternej a slnečnej energie
- podmienky podpory výroby elektriny pri zariadení výrobcu elektriny, ktoré bolo uvedené do prevádzky pred 1. februárom 2011, zostávajú zachované podľa doterajších predpisov
- podpora doplatkom pri fotovoltike nad 100 kW, ak stavebné povolenie nadobudlo právoplatnosť pred 1. februárom 2011 a má vydané rozhodnutie o povolení užívania pred 1. júlom 2011.

3. zmena zákona

- transpozícia smernice o OZE
 - ❑ vznik spotrebiteľskému trhu s elektrinou z OZE, ktorý prispeje k výstavbe nových zariadení
 - ❑ záruky pôvodu elektriny z OZE, ktoré možno previesť z jedného držiteľa na iného nezávisle od energie, na ktorú sa vzťahuje
 - ❑ mechanizmus pre dodržiavanie kritérií trvalej udržateľnosti pre biopalivá a biokvapaliny
 - ❑ inštitút vydávania osvedčenia pre inštalatérov kotlov a pecí na biomasu, fotovoltických a slnečných tepelných systémov, plytkých geotermálnych systémov a tepelných čerpadiel
- podpora produkcie biometánu
- upresnenie niektorých ustanovení

Podpora produkcie biometánu I

Prečo podpora biometánu ?

efektívnejšie využitie bioplynu → výroba biometánu →
spotreba biometánu v kombinovanej výrobe elektriny a tepla

System podpory

- ❑ možnosť predať biometán na základe zmluvy o dodávke plynu
(platné aj pred novelou)
- ❑ podpora pri zriadení prípojky
(nové)

Podpora produkcie biometánu II

(§ 10 Práva a povinnosti výrobcu biometánu)

- ❑ právo výrobcu biometánu na
 - vydanie potvrdenia o pôvode biometánu (URSO)
 - vydanie potvrdenia o množstve distribuovaného biometánu (prevádzkovateľ plynárenskej siete)
 - prednostnú distribúciu biometánu povinnosti výrobcu biometánu

- ❑ povinnosti výrobcu biometánu
 - zabezpečiť, aby biometán dodávaný do distribučnej siete zodpovedal kvalite zemného plynu
 - uzatvoriť zmluvu o dodávke plynu s odberateľom plynu
 - nahlasovať prevádzkovateľovi distribučnej siete uzatvorenie zmluvy a každú zmenu odberateľa plynu
 - zabezpečiť kontinuálne meranie množstva biometánu a kvality biometánu
 - umožniť prevádzkovateľovi distribučnej siete montáž určeného meradla a umožniť prístup k určenému meradlu na vykonanie kontroly funkčnosti určeného meradla a kontroly stavu dodaného množstva biometánu
 - dodržiavať povinnosti účastníka trhu s plynom podľa zákona o energetike

Podpora produkcie biometánu III

(§ 11a Prípojka zariadenia na výrobu biometánu)

- ❑ Prevádzkovateľ distribučnej siete je na základe písomnej žiadosti **povinný prednostne pripojiť** výrobcu biometánu do distribučnej siete
- ❑ Náklady na vybudovanie prípojky do distribučnej siete znáša v rozsahu 75 % skutočných nákladov prevádzkovateľ distribučnej siete. Výrobca biometánu znáša náklady na vybudovanie prípojky do distribučnej siete v rozsahu 25 % skutočných nákladov; najviac však 250.000,- EUR
- ❑ Ak dĺžka prípojky, ktorú je potrebné vybudovať prekročí štyri kilometre, výrobca biometánu uhradí náklady spojené s vybudovaním prípojky nad štyri kilometre v plnej výške
- ❑ Za prípojku sa považuje plynové zariadenie, ktoré spája zariadenie výrobcu biometánu s existujúcou distribučnou sieťou vrátane všetkých technických a technologických zariadení potrebných na zabezpečenie pripojenia a distribúciu biometánu

Prechod od bioplynu k biometánu

Podmienky podpory bioplyn a biometán

- ❑ Pri zariadení výrobcu elektriny, ktoré vyrába elektrinu spaľovaním bioplynu získaného anaeróbnou fermentáciou a ktorý z ročnej výroby tepla nevyužije najmenej 50 % na dodávku využiteľného tepla, sa cena elektriny znižuje o 30 %
 - ❖ Spôsob výpočtu ročnej výroby tepla ustanovuje vyhláška MH SR č.372/2011 Z.z.
- ❑ Pri zariadení výrobcu elektriny, ktorý vyrába elektrinu vysoko účinnou kombinovanou výrobou, má výrobca elektriny právo na uplatnenie doplatku na elektrinu vyrobenú z biometánu. Výška doplatku sa vypočíta z ceny elektriny zvýšenej o 15 % k cene elektriny pre výrobcu bioplynu v zariadení s celkovým výkonom zariadenia do 1 MW.

Efektívnejšie využívanie biomasy

Podmienky podpory pre biomasu a biokvapaliny

- ❑ Pri biomase a biokvapaline sa na účely výpočtu doplatku podľa odseku 4 písm. a) až g) započíta množstvo elektriny vyrobené z biomasy alebo biokvapaliny kombinovanou výrobou určené podľa vyhlášky MH SR (599/2009 Z.z.)
 - abiomasa spĺňa požiadavky a parametre kvality a biokvapalina spĺňa kritériá trvalej udržateľnosti.
- ❑ Ustanovenie sa nepoužije pre spaľovanie komunálnych odpadov s maximálnym podielom biologicky rozložiteľnej zložky odpadov do 55 % vrátane.

Záver

- ❑ Dostatočný potenciál biomasy na dosiahnutie cieľa 14 %
- ❑ Dostatočné príležitosti investovania
- ❑ Výzva pre najbližšie obdobie
 - ❑ Legislatívna podpora výroby tepla
 - ❑ Jednotný výkupca elektriny a tepla
 - ❑ Aukcie pre veternú a slnečnú energiu
- ❑ Výhody využívania biomasy
 - Nákladovo efektívne dosiahnutie cieľa OZE a emisií CO₂
 - Energetická bezpečnosť (zníženie spotreby zemného plynu na výrobu tepla)

Ďakujem za pozornosť



novak@mhsr.sk