

Intelligentné meracie systémy v kontexte iniciatívy EÚ na redizajn trhu s elektrinou

Konferencia „Intelligentné siete v elektroenergetike – ako ďalej...”

23.11.2016, Bratislava

Marián Nicz, MH SR

eFOCUS

IMS v SR – vývoj a aktuálny stav

- **Zákon 251/2012 o energetike, § 42 (09/2012)**
- **Vyhláška MH SR č. 358/2013 (11/2013)**
- **cca 60 000 ks iELM - RDS (10/2016)**
- **MDS - špecifické podmienky a lehoty**

Nový dizajn trhu s elektrinou EÚ - IMS (1)

- **(súčasť) stratégie Energetickej Únie (02/2015)**
- **Iniciatíva nový dizajn trhu EÚ – EMD (11/2016)**

„Iniciatíva sa snaží prispôbiť súčasné usporiadanie trhu, ktorý je nastavený pre veľké/ centralizované elektrárne tak, aby bol vhodný pre integráciu zvýšeného podielu variabilných/ decentralizovaných zdrojov výroby elektriny s ohľadom na technologický pokrok a tým vytvorenie podmienok pre nákladovo efektívne dosiahnutie EÚ cieľa pre OZE v odvetví elektroenergetiky“

- **Súčasný rámec IMS – „3 energetický balíček“**
 - **smernica 72/2009; ustanovenia k IMS; Príloha I., bod 2**
 - **smernica o energetickej efektívnosti; čl. 15(8)**

Nový dizajn trhu s elektrinou EÚ - IMS (2)

- **Súvisiace iniciatívy EÚ:**

- balík k obnoviteľným zdrojom energie (tzv. RED II.)
- nový systém riadenia (tzv. „Governance“)

- **Problémové oblasti súčasného trhu (IMS):**

I) „Model trhu“ nie je prispôsobený pre výzvy spojené so zvyšujúcim sa podielom decentralizovanej a variabilnej výroby a technologický vývoj – potreba „flexibility“

- a) slabé zapojenie odberateľov (z pohľadu systému)
- b) nevyužitý potenciál flexibility spotreby („Demand Response“)
- c) žiadna motivácia pre DSOs aktívne riadiť sústavu

IV) Pomalé zavádzanie nových služieb, nízka úroveň služieb, nízka výkonnosť maloobchodných trhov

- a) slabá konkurencia na maloobchodných trhoch
- b) konflikt záujmov v oblasti nakladania s (meranými) údajmi
- c) slabé zapojenie odberateľov (spoločný „driver“ z pohľadu systému a trhu)

Nový dizajn trhu s elektrinou EÚ - IMS (3)

Prehľad vývoja (variabilnej) výroby OZE (EÚ a SR):

RES E % share in total net electricity generation (EÚ vs. SR)

	2000	2005	2010	2015	2020	2025	2030
EÚ	15%	15%	21%	28%	37%	43%	48%
SR	n/a	n/a	22%	23%	24%	?	?

Share of variable RES E (solar and wind power) in total net generation

	2000	2005	2010	2015	2020	2025	2030
EÚ	1%	2%	5%	12%	19%	25%	29%
SR	-	-	n/a	2-3%	?	?	?

Návrh možných opatrení vo vzťahu k IMS

- **právo odberateľa na inštaláciu alebo „upgrade“ IMS a všetkých 10 odporúčaných funkcionalít vrátane práva odberateľa na zmluvu s dynamickou tvorbou ceny**

vrátane:

- postupného odstránenia **cenovej regulácie** s výnimkou preukázateľne zraniteľných odberateľov
- definovanie **role a kritérií nezávislosti PDS** v špecifických otázkach (napr. „data handling“)
- celoeurópske princípy pre **reguláciu a odmeňovanie PDS**
- zavedenie transparentnosti a porovnateľnosti (metodík) **distribučných taríf**

IMS vs. NMD – zhrnutie a budúcnosť

- Reflektovanie aktuálnych trendov a legislatívy EÚ
- Rozvoj variabilných a decentralizovaných zdrojov na báze OZE
- Flexibilita systému
„schopnosť systému vyrovnať sa s rýchlymi zmenami v spotrebe a/alebo vo výrobe elektriny“
- Flexibilita strany spotreby („Demand Response“)
- **Úprava ustanovení legislatívy EÚ vo vzťahu k IMS v ČŠ EÚ nad rámec 3LB**

Ďakujem za pozornosť

