



DeepL

Subscribe to DeepL Pro to edit this document.

Visit [deepL.com](#) for more information.



ACER

European Union Agency for the Cooperation
of Energy Regulators

Možnosti reformy trhu s elektrickou energiou v EÚ

Zasadnutie výboru ACER, október 2022



- "Správne nastavenie" na nasledujúcich 10-15 rokov:
 - *Kedy*: Účinky reformy sa pravdepodobne prejavia do kedy
 - *Čo*: Kľúčové prvky, ktoré treba riešiť

Dôsledky pre reformu trhu s elektrickou energiou: Účinky, ktoré sa prejavlia do kedy?

Zo skúseností vyplýva, že implementácia si vyžaduje čas

Príklady



Legislatívny proces

Balík opatrení pre čistú energiu

11/2016 - 12/2020*

Nariadenie CACM

2012 - 08/2015



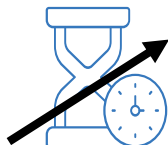
Implementácia

Priebežne

- Hodnotenie primeranosti európskych zdrojov (ERAA): 2024-2025
- Minimálne cieľové kapacity: 01/2026
- Obdobie vyrovnania nerovnováhy: 01/2025

Priebežne

- Základný tok založený na toku: 06/2022
- Severské toky: 2023
- Redispečing a protiobchodovanie: 2024
- Vnútrodenne aukcie: 2024



Priemerná implementácia

Využívanie existujúcej správy a subjektov
približne 3 - 6 rokov

Zriadenie novej správy a subjektov
približne 4 - 8 rokov

* Poznámka: Zahŕňa transpozíciu do vnútroštátneho práva

Ako príklad možno uviesť revíziu trhu s elektrickou energiou v Spojenom kráľovstve

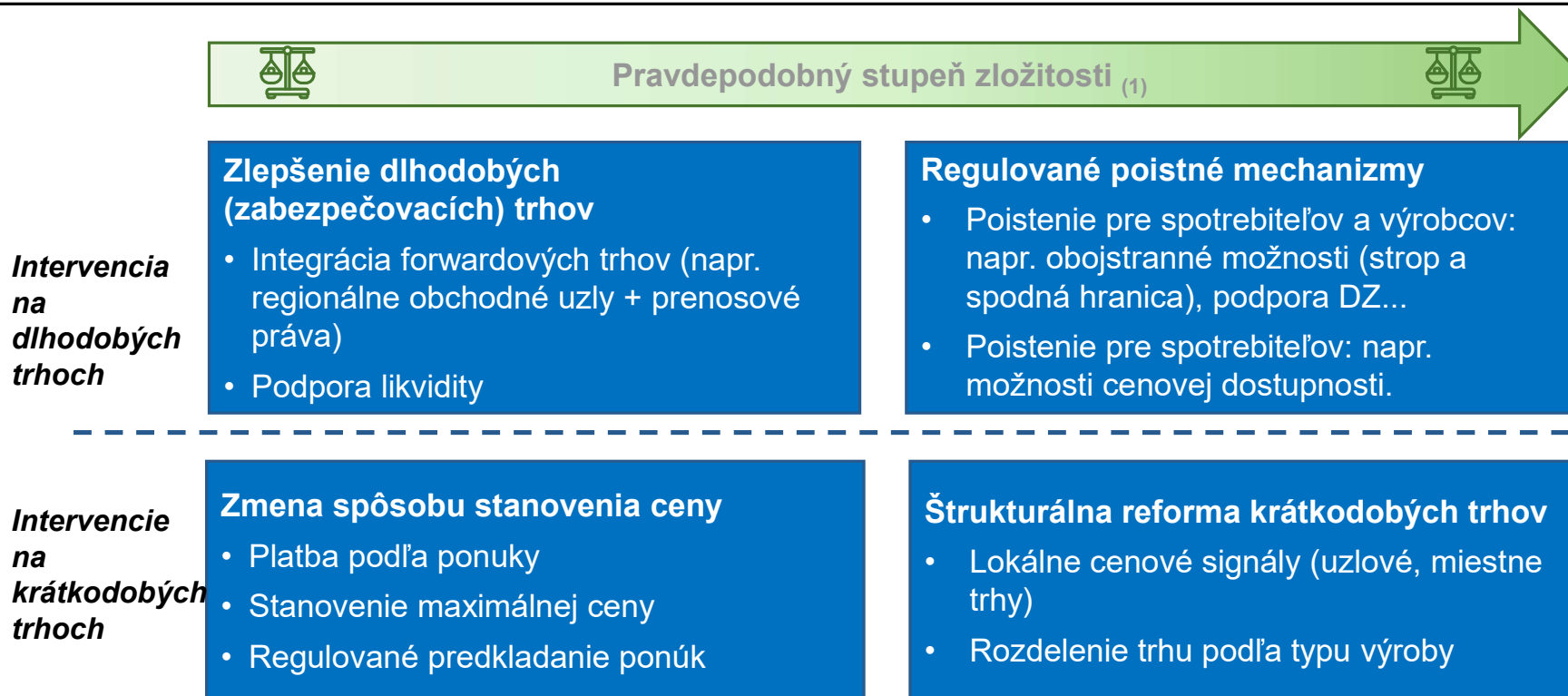
Prehľad prvkov prebiehajúcej revízie trhu s elektrickou energiou v Spojenom kráľovstve (REMA)

Wholesale market - location	National pricing	Zonal pricing	Nodal pricing
Wholesale market - tech	Unified market	Split by characteristic	
Wholesale market – balancing	National	Local then national	
Wholesale market – price formation	Pay-as-clear	Pay-as-bid	
Wholesale market – dispatch	Self-dispatch	Central dispatch	
Mass low carbon power	Existing CfD	CfD with more price exposure	Deemed generation CfD
Flexibility	Optimised CM	CM with flex enhancements	Supplier obligation (inc. CPS)
Capacity adequacy		Capacity payment	Centralised reliability option
Operability	BAU	BAU+	Local markets

- Dôkladný konzultačný a analytický proces, ktorý sa ťahne až do roku 2023
- Viaceré možnosti preskúmania v rôznych rozmeroch
- Postupnosť konzultácií, analýza vstupov, ďalšie konzultácie, potom analýza atď.
- ukončenie úplného plánu realizácie a dohľad nad realizáciou (od polovice 20. storočia).

Dôsledky pre reformu trhu s elektrickou energiou: "správne nastavenie" na nasledujúcich 10 - 15 rokov

Spektrum možností reformy, ktoré treba zvážiť



Je nepravdepodobné, že sa akákoľvek reforma trhu uskutoční včas, aby sa vyriešila súčasná kríza. Cieľom každej relevantnej reformy by malo byť skôr riešenie budúcich výziev a zmiernenie budúcich kríz.

Poznámka (1) Čas implementácie môže závisieť aj od úrovne koordinácie pri uplatňovaní opatrenia, napr. implementácia národných cenových stropov môže byť relatívne jednoduchšia ako iné štrukturálne opatrenia, ale na úrovni EÚ je zložitá.

Výkonnosť rôznych možností usporiadania trhu v celej EÚ

	Krátkodobé trhy		Dlhodobé trhy	
	Zmena spôsobu stanovenia ceny	Štrukturálna reforma (napr. rozdelenie trhov)	Integrácia dlhodobých trhov (zabezpečenie)	Poistné mechanizmy
Cenová dostupnosť	✓ ? (1)	✓ ? (2)	?	✓
Bezpečnosť dodávok	✗	✗	✓	✓
Prechod na nové zdroje energie	✗	✗	✓	✓
Účinnosť a reakcia na dopyt	✗	✗	✓	✓
Investičné signály	✗	✗	✓	✓
Čas realizácie	✓ ? (3)	? (3)	✓	?

Možnosti zamerané na dlhodobé trhy s väčšou pravdepodobnosťou prinesú väčšinu celkových cieľov. Naopak, väčšina možností zameraných na reformu krátkodobých trhov môže viesť k neželaným výsledkom.

Poznámky: (1): (2) Pozri bod (1); (3) Za predpokladu zavedenia v celej EÚ.

Jeden prvok: Investičné signály a inframarginálne príjmy

Ako funguje rozdielová zmluva (CfD)



"... V niektorých členských štátoch sú už príjmy niektorých výrobcov obmedzené prostredníctvom štátnych opatrení, ako sú ... dvojstranné zmluvy o rozdiel. Títo výrobcovia nemajú prospech zo zvýšených príjmov vyplývajúcich z nedávneho prudkého nárastu cien elektrickej energie. Preto by existujúci výrobcovia, na ktorých sa vzťahuje tento typ štátneho opatrenia ..., mali byť vylúčení z uplatňovania stropu ..."

Zdroj: Obrázok CfD z WRI: "Corporate Guide to Green Power Markets". Les Echos, 18. júla 2022. Citát z nariadenia Rady prijatého 30. septembra 2022, bod 37 preambuly.

LesEchos

Idées Économie Politique Entreprises Finance - Marchés Bourse Monde Tech-Médias Start-up Régions Patrimoine L

Eolien, solaire : vers un jackpot d'au moins 8,6 milliards d'euros pour l'Etat 🇫🇷

Les énergies renouvelables et surtout les parcs éoliens implantés en France pourraient rapporter selon les estimations de la CRE 8,6 milliards d'euros au budget de l'Etat en 2022 et en 2023.

Lire plus tard

Commenter

Partager

Budget de l'Etat et impôts

Consommation



Ďalší prvok: Nulové marginálne náklady a "chýbajúce peniaze"



Výzva potenciálne "chýbajúcich peňazí" a "kanibalizácie príjmov" sa pred niekoľkými rokmi viac diskutovala, pretože sa zvýšilo využívanie skladovania a elektrolýzy, čím sa pridali zdroje príjmov "posunutím" výroby v rôznych časových Zavedenie cenových limitov však môže brániť investičným stimulom pre takúto technológiu, čím sa neúmyselne vráti diskusia z minulosti o "chýbajúcich peniazoch" a "kanibalizácii príjmov".

Intervencia na dlhodobých trhoch

Improving long-term (hedging) markets

- Integrating forward markets (e.g. regional trading hubs + transmission rights)
- Supporting liquidity

Regulated insurance mechanisms

- Insurance for consumers and producers: e.g. two-sided (cap and floor) options, support to PPAs...
- Insurance for consumers: e.g. affordability options.

13 measures for the consideration of policymakers, **future-proofing** the EU wholesale electricity market design

ACER 
European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators

 1. Speed up electricity market integration, implementing what is already agreed	 2. Improve access to renewable Power Purchase Agreements (PPAs)	 3. Improve the efficiency of renewable investment support schemes
 4. Stimulate 'market making' to increase liquidity in long-term markets	 5. Better integrate forward markets	 6. Review (and potentially reduce, if warranted) collateral requirements
 7. Preserve the wholesale price signal and remove barriers to demand resources providing flexibility	 8. Shield those consumers that need protection the most from price volatility	 9. Tackle avoidable supplier bankruptcies, getting the balance right
 10. Tackle non-market barriers, ensuring generation and infrastructure is built at pace	 11. Consider prudently the need for market interventions in situations of extreme duress; if pursued, consider tackling 'the root causes'	 12. Consider public intervention to establish hedging instruments against future price shocks
 13. Consider a 'temporary relief valve' for the future when wholesale prices rise unusually rapidly to high levels	 Want to learn more? Check out the full report on ACER's Final Assessment of the EU Wholesale Electricity Market Design.	

 www.acer.europa.eu
 [linkedin.com/company/eu-acer/](https://www.linkedin.com/company/eu-acer/)
 twitter.com/eu_acer

-
- Je potrebné jasne rozlišovať medzi krátkodobými opatreniami na riešenie súčasnej energetickej krízy a dlhodobými opatreniami.
 - Zmena tvorby cien na krátkodobých trhoch s cieľom riešiť cenovú dostupnosť by nemusela byť taká účinná, ako by sa žiadalo, a mohla by ohroziť dlhodobé politické ciele.
 - Zamerajte sa na dlhodobé trhy: Zlepšenie integrácie forwardových trhov a zváženie poistných mechanizmov na ochranu spotrebiteľov pred trvalo vysokými cenami pri zachovaní signálov pre reakciu na dopyt.
 - Zvážte nástroje, ktoré chránia spotrebiteľov (pred vysokými cenami) aj výrobcov (pred nízkymi cenami): napr. možnosti cenovej dostupnosti alebo obojstranné možnosti, prípadne v kombinácii s mechanizmom úľavového ventilu (spúšťač).
 - Maloobchodné opatrenia by sa mali koordinovať so všetkými zlepšeniami zavedenými na veľkoobchodných trhoch.
 - Súčasťou riešenia by mohli byť aj doplnkové opatrenia (napr. uľahčenie dohôd o nákupe energie₁₃ - DZ).

A čo čas implementácie?

- Kľúčom k úspechu je realistikosť: akákoľvek závažná zmena v usporiadaní trhu si v zásade vyžiada značný čas na realizáciu (5 až 10 rokov).
- Dlhý čas implementácie často súvisí so zložitým riadením, ktoré oneskoruje implementáciu IT systémov a postupov (pozri slajd 9).
- Na urýchlenie implementácie by bolo vhodné zamyslieť sa nad tým, ako zjednodušiť riadenie a zvýšiť jeho účinnosť.

*Ďakujeme vám za pozornosť.
Teším sa na diskusiu.*
