



ÚRAD
PRE REGULÁCIU
SIEŤOVÝCH
ODVETVÍ

Opatrenia na adaptáciu slovenskej energetiky a regulácie

Energetická kríza vs. vízia pre Slovensko – kam
smerujeme, konferencia eFOCUS, Bratislava,
24.11.2022

Vývoj na energetických trhoch – ako to vidíte?



Ako ďalej?



Quo Vadis?



Ambrogio Lorenzetti: Allegoria del Buon Governo, 1338-1339

Východiská pre ÚRSO

- **Nová regulačná politika**
- **Novelizácia regulačnej a energetickej primárnej legislatívy**
- **Mimoriadne opatrenia EK v prebiehajúcej energetickej kríze**

Kľúčové témy:

- Podpora bezpečnej a spoľahlivej prevádzky sústav a sietí, modernizácie a rozvoja infraštruktúry, a investícií do inovatívnych riešení
- Podpora decentralizácie energetiky a bezpečnosti dodávok energií
- Identifikácia a integrácia nových účastníkov trhu a nových činností (agregácia, flexibilita, akumulácia, energetické spoločenstvá a zdieľanie elektriny, nefrekvenčné podporné služby,...)
- Vyhodnocovanie koncentrácie trhu a jej vplyvu na hospodársku súťaž, identifikácia bariér a aplikácie primeraných súťažných podmienok,
- Optimalizácia využívania dostupnej kapacity v sústavách (definícia MRK, RK, výhľadovo preskúmanie možnosti dynamizácie distribučných taríf),
- Prepojenie štandardov kvality s cenovou reguláciou,
- Prehodnotenie metodiky stanovenia parametrov WACC, RAB, OPEX, reg. odpisy,...
- Zabezpečenie dostupnosti energií za primerané ceny pre odberateľov počas energetickej krízy

- Novelizácia vyhlášky o pravidlách trhu s elektrinou a plynom
- Novelizácia vyhlášok o spôsobe cenovej regulácie v elektroenergetike, plynárenstve, teplárenstve a vodárenstve
- Cenové konania v energetike a vodárenstve pre nové regulačné obdobie
- Posilnenie systému ochrany spotrebiteľov – Ombudsman, platforma,...
- Príprava koncepcie na ochranu domácností ohrozených energetickou chudobou
- Pripomienkovanie novej legislatívy v energetike a regulácií
- Konzultácie ohľadne mimoriadnych opatrení štátu v energetickej kríze
- Konzultácie v rámci pracovných skupín ACER a CEER ohľadne prenastavenia trhových a regulačných mechanizmov

ACER odporúčania na prenastavenie veľkoobchodných trhov s elektrinou v EÚ

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



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

[in linkedin.com/company/eu-acer/](https://www.linkedin.com/company/eu-acer/)

twitter.com/eu_acer

- nové činnosť na trhu s elektrinou (agregácia, flexibilita, akumulácia, zdieľanie elektriny, spoločenstvá...),
- v nadväznosti na predošlý bod: set základných pravidiel pre nové činnosti OKTE,
- implementácia nových ustanovení primárnej energetickej legislatívy (napr. téma zabezpečovania a reportovania obchodných pozícií dodávateľov a pod.)
- nový mechanizmus finančného zabezpečenia účastníkov trhu s elektrinou voči PDS (snaha uplatniť nový model aj na finančné zabezpečenie voči OKTE, s prihliadnutím na parameter odchýlkovosti subjektu),
- téma zdieľania kreditného rizika v dôsledku vzniku nedobytných pohľadávok na trhu s elektrinou (DOD),
- úprava vybraných procesov súvisiacich s prevádzkovaním MDS.

Predpokladaná účinnosť: najneskôr od 31.3.2023

Kľúčové aspekty:

- Prehodnotenie metodiky stanovenia oprávnených nákladov a premeraného zisku regulovaných subjektov
- Podpora OZE a decentralizovanej výroby, zariadení na uskladňovanie elektriny, elektromobility...
- Prenastavenie pravidiel poplatkov za pripojenie a prístup do distribučných sústav, najmä pre zariadenia na uskladňovanie elektriny
- Podpora investícií na pripájanie zdrojov a zavádzanie inteligentných riešení pre odberateľov
- Podpora využitia inteligentných meracích systémov na nové druhy taríf a riešení pre odberateľov
- Integrácia nových skupín zraniteľných odberateľov do regulovanej dodávky elektriny a plynu

- **„Povedz koľko a akej kapacity potrebuješ, nie koľko a aké zariadenia máš“** – určenie potrebnej kapacity na mieste pripojenia do sústavy pre účely odberu elektriny zo sústavy alebo/a dodávku elektriny do sústavy, pričom užívateľ má právo inštalovať ľubovoľný počet a typ zariadení „za elektromerom“ pri splnení podmienok bezpečnosti a spoľahlivosti prevádzky sústavy stanovených príslušným prevádzkovateľom sústavy
- **„Platíš čo používaš“** - platba za hodnotu kapacity na mieste pripojenia, ktorú užívateľ sústavy reálne využíva alebo môže využívať – dohodnutá výška MRK na odber alebo dodávku elektriny pri splnení technických podmienok pripojenia
- **„Za kapacitu platíš len raz“** – v prípade odberu elektriny zo sústavy a dodávky elektriny do sústavy sa platí len za vyššiu z potrebnej kapacity na mieste pripojenia.

Poplatky za pripojenie do distribučnej sústavy

Pripojenie miesta odberu a miesta dodávky ako aj odberno-odovzdávacieho miesta (OOM)

	Nové pripojenie
1. Odber zo sústavy (odberné miesto)	Cena za pripojenie sa uplatní za ✓ MRK pre odber elektriny z DS ○ MRK na vvn a vn je hodnota štvrťhodinového výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení do DS ○ MRK na nn je hodnota hlavného ističa v ampéroch; pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom je hodnota štvrťhodinového výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení do DS
2. Dodávka do sústavy (odovzdávacie miesto)	Cena za pripojenie sa uplatní za ✓ MRK pre dodávku elektriny do DS ○ MRK je hodnota štvrťhodinového výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení do DS, najviac však hodnota technicky dosiahnuteľného výkonu, ktorý je možné dodať do DS
3. Odber a dodávka na jednom mieste pripojenia (OOM)	Cena za pripojenie sa uplatní iba za vyššiu z hodnôt ✓ MRK pre odber elektriny z DS ✓ MRK pre dodávku elektriny do DS

Poplatky za distribúciu

Platba za prístup do distribučnej sústavy, distribúciu elektriny a straty v distribúcii

	Platba za prístup do sústavy	Platba za distribúciu elektriny	Platby za straty
1. Odber zo sústavy (odberné miesto)	Platba za rezervovanú kapacitu (RK) odberu zo sústavy	Platba za množstvo elektriny odobratej zo sústavy	Platba za množstvo elektriny odobratej zo sústavy
2. Dodávka do sústavy (odovzdávacie miesto)	Platba za RK dodávky do sústavy (tzv. G komponent)	Žiadna platba	Žiadna platba
3. Odber a dodávka na jednom mieste pripojenia (OOM)	Platba za vyššiu hodnotu z RK dodávky do sústavy a RK odberu zo sústavy	Platba za množstvo elektriny odobratej zo sústavy	Platba za množstvo elektriny odobratej zo sústavy

Poznámka - Pravidlá pre platby za prístup do distribučnej sústavy, distribúciu elektriny a straty v distribúcii sa aplikujú univerzálne a rovnakým spôsobom pre všetky možné kombinácie odberných a odovzdávacích miest, bez ohľadu na to, aké zariadenia sú pripojené za distribučným meradlom.

Koncepcia na ochranu domácností pred energetickou chudobou

- Pripravovaná v súlade s legislatívnou povinnosťou úradu
- Cieľom je dlhodobé a systémové riešenie na ochranu domácností pred energetickou chudobou
- Obsahuje návrh definície a kritérií na posudzovanie domácností a ich ohrozenia rizikom energetickej chudoby
- Navrhuje legislatívne opatrenia a nástroje na podporu domácností ohrozených energetickou chudobou a odporúča ďalší postup implementácie
- POZOR: koncepcia nie je cielená ako nástroj na podporu domácností v roku 2023 v súčasnej energetickej kríze, to je úloha mimoriadnych opatrení štátu a EK
- Vaše pripomienky a námety sú vítane na

<https://www.urso.gov.sk/urso-otvara-verejne-pripomienkovanie-navrhu-koncepcie-ochrany-odberateľov-pred-energetickou-chudobou/>



ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ

Ďakujem za pozornosť!