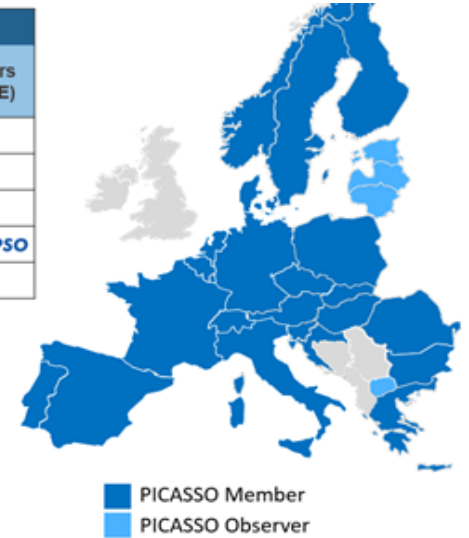


# Očakávania a predpoklady po dni D - analýza dopadov pripojenia k platformám aFRR a mFRR

# PICASSO - Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation

Aktivácia:	Automatická
Počet členov projektu (PPS):	30
GL platformy:	01.06.2022 (CZ, DE a AT)
Obchodný interval (MTU):	4s
Full Activation Time:	7,5 min (cieľ 5 min.)
Minimálna dĺžka poskytnutia:	bez obmedzenia
Zadávanie ponúk:	T - 25 min
Aktuálny plán pre technický go-live:	<b>01.07.2024</b>
Aktuálny plán pripojenia SEPS/SR:	<b>05.11.2024</b>

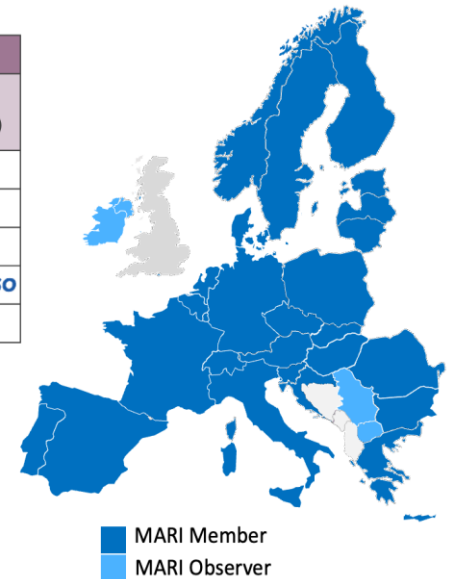
30 TSOs + ENTSO-E (Observer)		
PICASSO Members (26 TSOs)		PICASSO Observers (4 TSOs + ENTSO-E)
Austria	Hungary	Latvia
Belgium	Italy	Lithuania
Croatia	The Netherlands	Estonia
Czech Republic	Norway	North Macedonia
Denmark	Poland	ENTSO-E
Finland	Portugal	
France	Romania	
Germany	Slovak Republic	
	Slovenia	
Sweden	Spain	
Bulgaria	Greece	
Switzerland	Luxembourg	



# MARI - Manually Activated Reserves Initiative

Aktivácia:	„Manuálna“
Počet členov projektu (PPS):	33
GL platformy:	05.10.2022 (CZ a DE)
Aktuálne v prevádzke:	6 PPS
Obchodný interval (MTU):	15 min
Full Activation Time:	12,5 min (cieľ 12,5 min.)
Minimálna dĺžka poskytnutia:	5 min
Zadávanie ponúk:	T - 25 min
Aktuálny plán pre technický go-live:	<b>01.07.2024</b>
Aktuálny plán pripojenia SEPS/SR:	<b>03.12.2024</b>

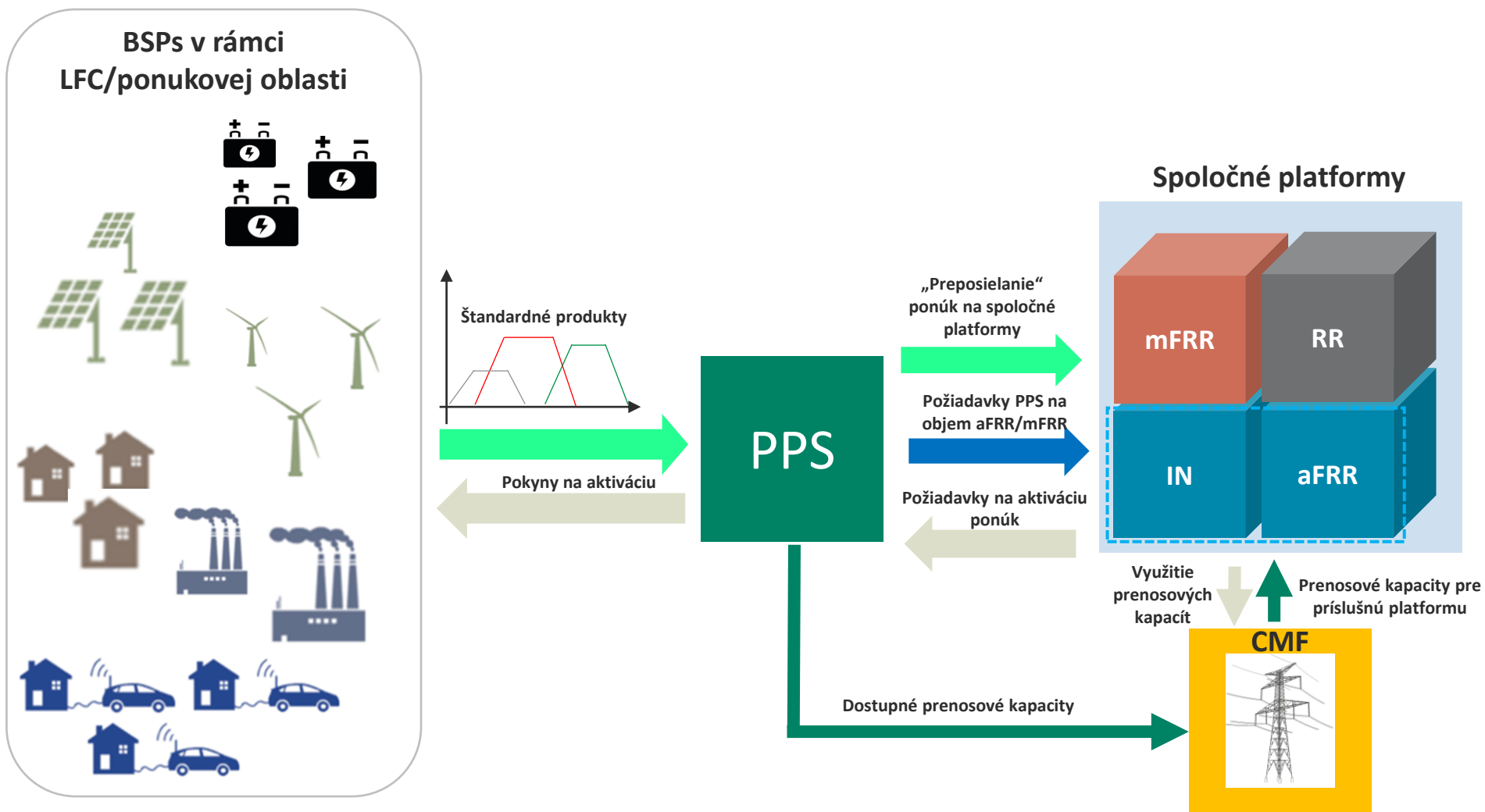
33 TSOs + ENTSO-E (Observer)			
MARI Members (29 TSOs)			MARI Observers (4 TSOs + ENTSO-E)
Austria	Greece	Spain	Serbia
Belgium	Italy	Sweden	Ireland
Croatia	Latvia	Switzerland	Northern Ireland
Czech Republic	Lithuania	Luxembourg	North Macedonia
Denmark	Norway	Bulgaria	ENTSO-E
Estonia	Netherlands		
Finland	Portugal		
France	Poland		
Hungary	Romania		
Germany	Slovak Republic		
	Slovenia		



## Povinnosť PPS využívať platformy (čl. 20-21 EBGL)

- ✓ **Na predkladanie** všetkých ponúk regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov aFRR a mFRR;
- ✓ **Na výmenu** všetkých ponúk regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov aFRR a mFRR;
- ✓ **Na uspokojenie** (všetkých) svojich potrieb regulačnej energie zo všetkých štandardných produktov aFRR a mFRR;
- **Platformy sa týkajú výhradne regulačnej energie** nie disponibilty (disponibilita bude naďalej nakupovaná podľa aktuálnej stratégie SEPS)
- **Platformy sa týkajú výhradne štandardných produktov** – TRV3MIN (mFRR3) ako špecifický produkt bude aktivovaná SEPS mimo platformou.

# Platformy aFRR/IN/mFRR/RR: High-level proces ...

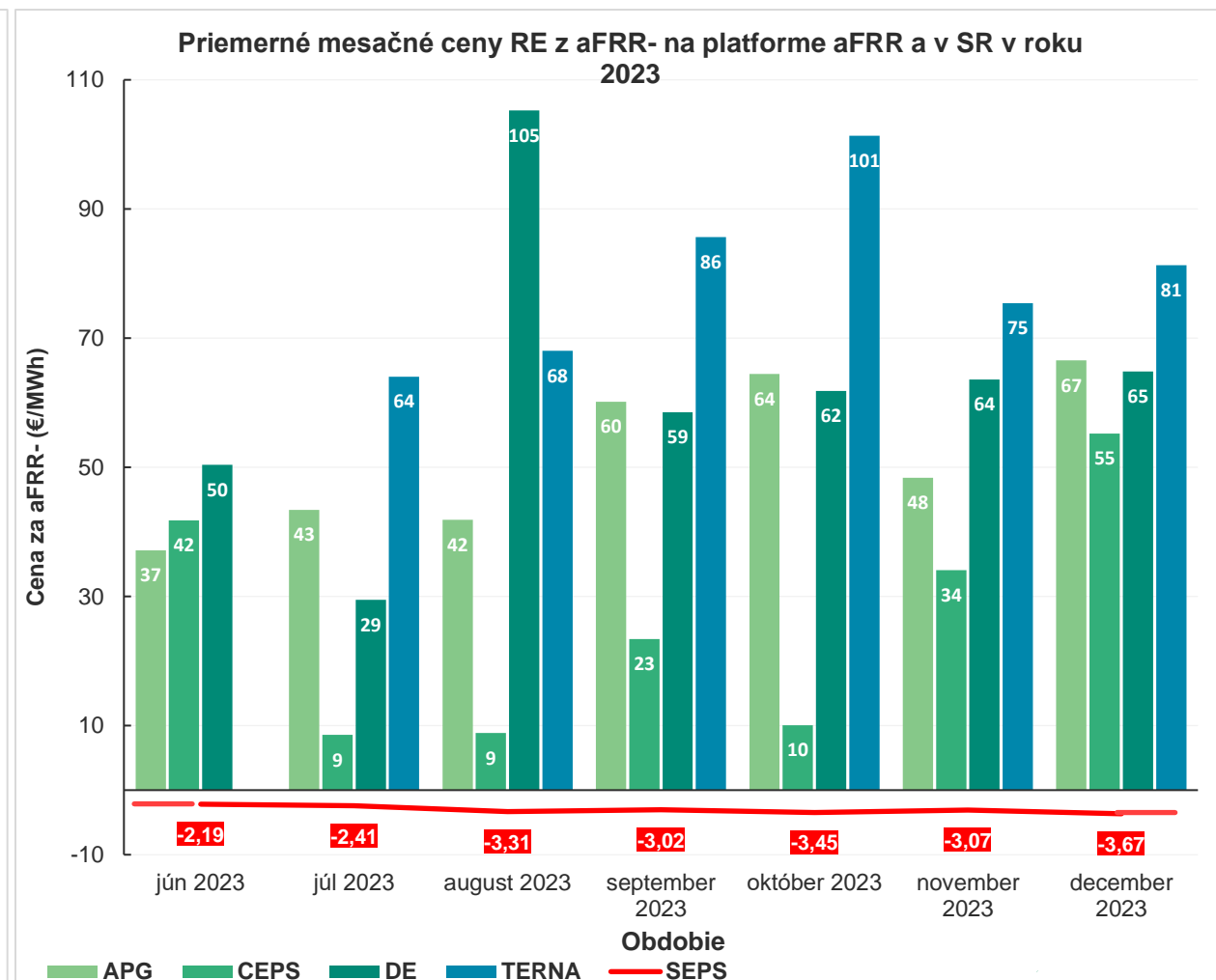
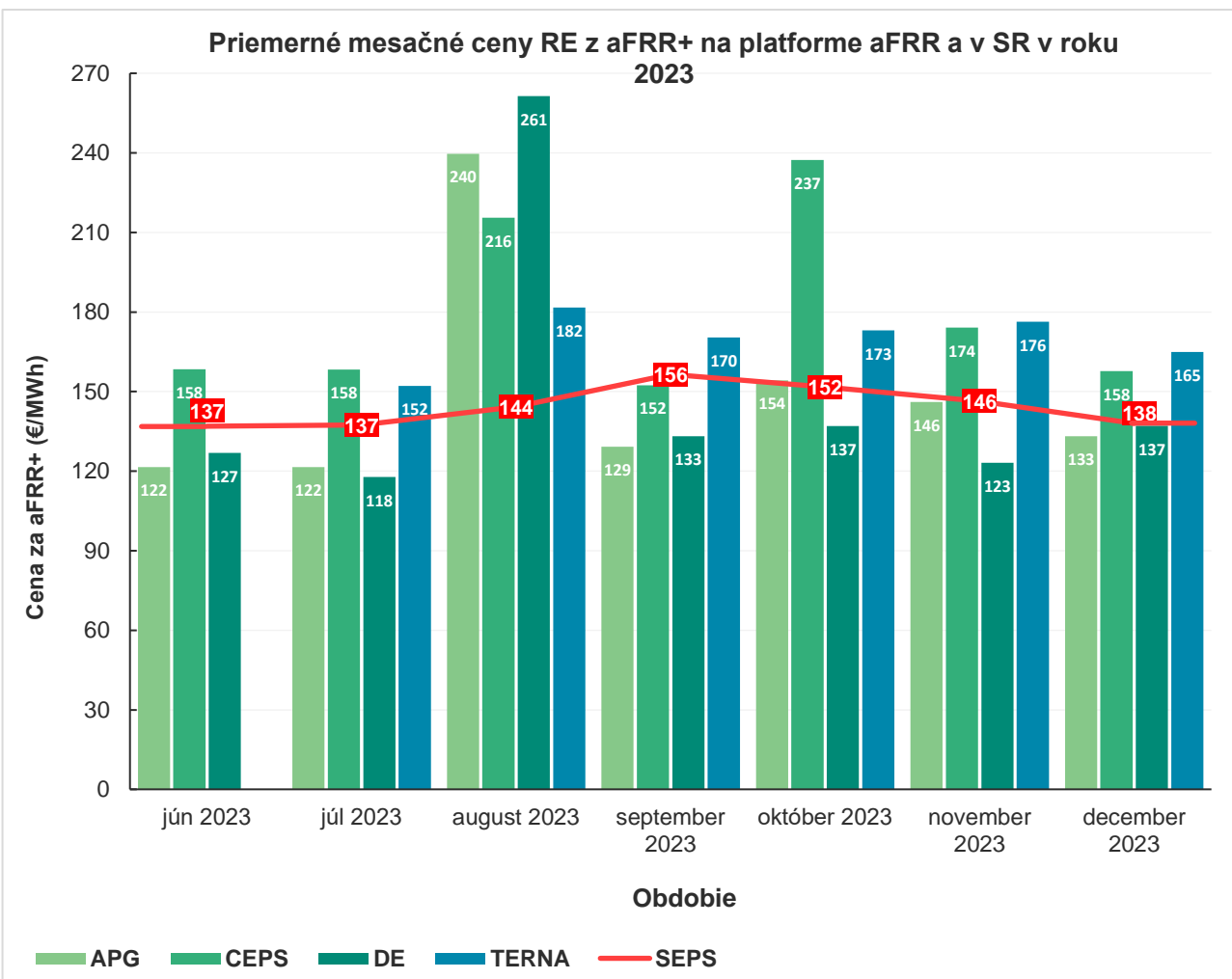


## Súvislosti a konzekvencie...



- Vývoj a trend cien RE kladných služieb aFRR/mFRR ↓↑
- Vývoj a trend cien RE zápornej služby mFRR ↓↑
- Vývoj a trend cien RE zápornej služby aFRR ↓↑

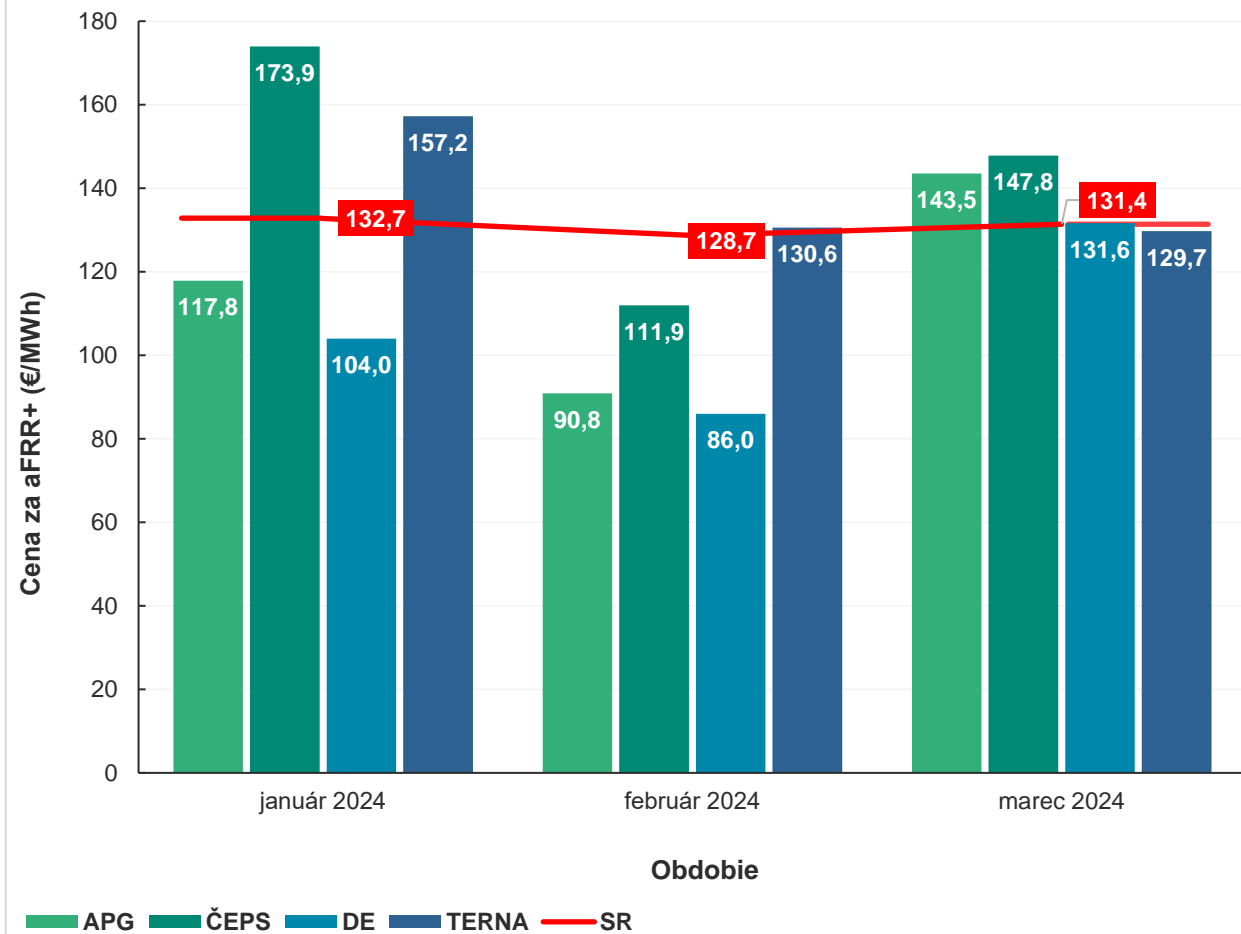
# Vývoj cien RE na platforme aFRR a v SR



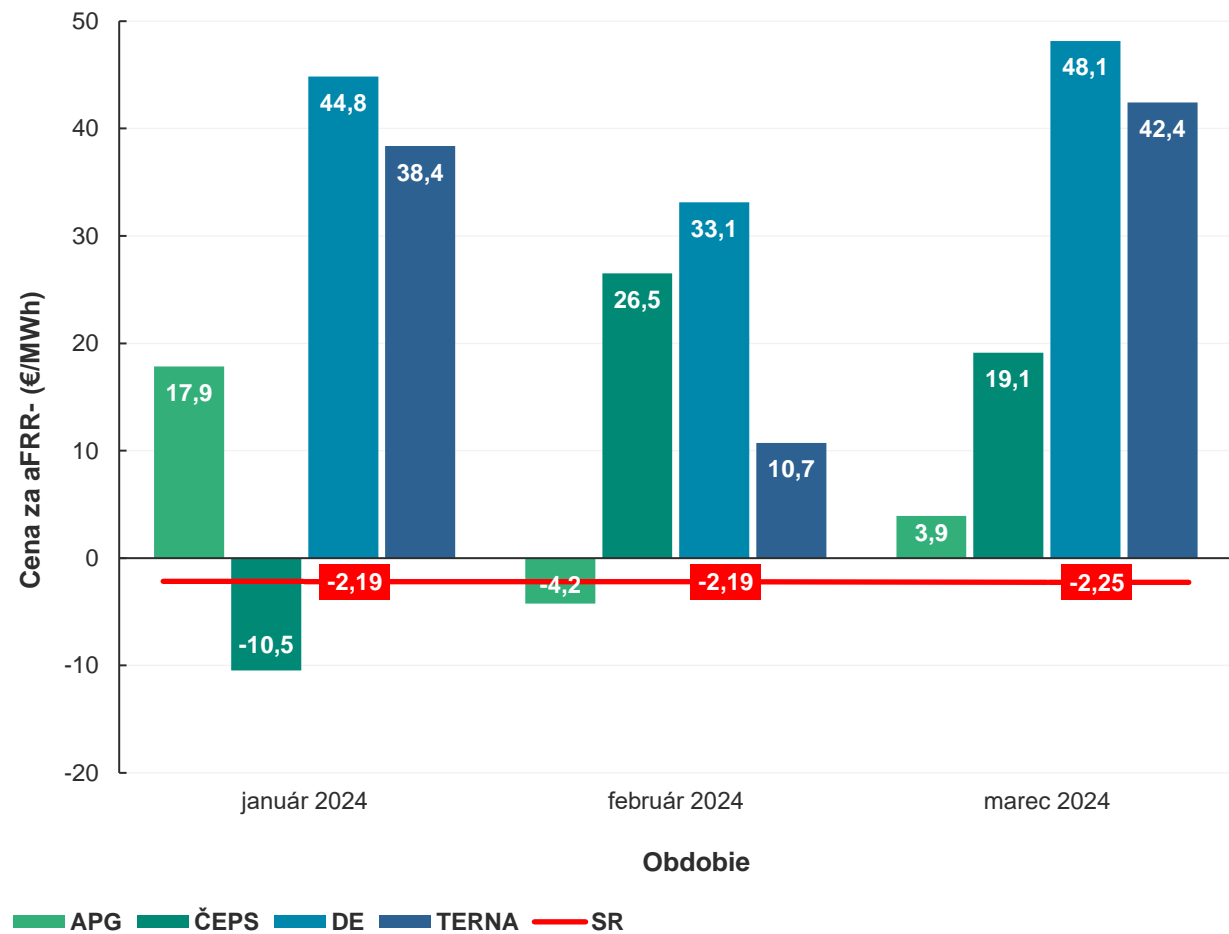
\*pri zápornej službe, záporná cena RE znamená, že platí OKTE poskytovateľovi RE, resp. platforma aFRR platí poskytovateľovi RE

# Vývoj cien RE na platforme aFRR a v SR

Priemerné mesačné ceny RE z aFRR+ na platforme aFRR a v SR v Q1 2024



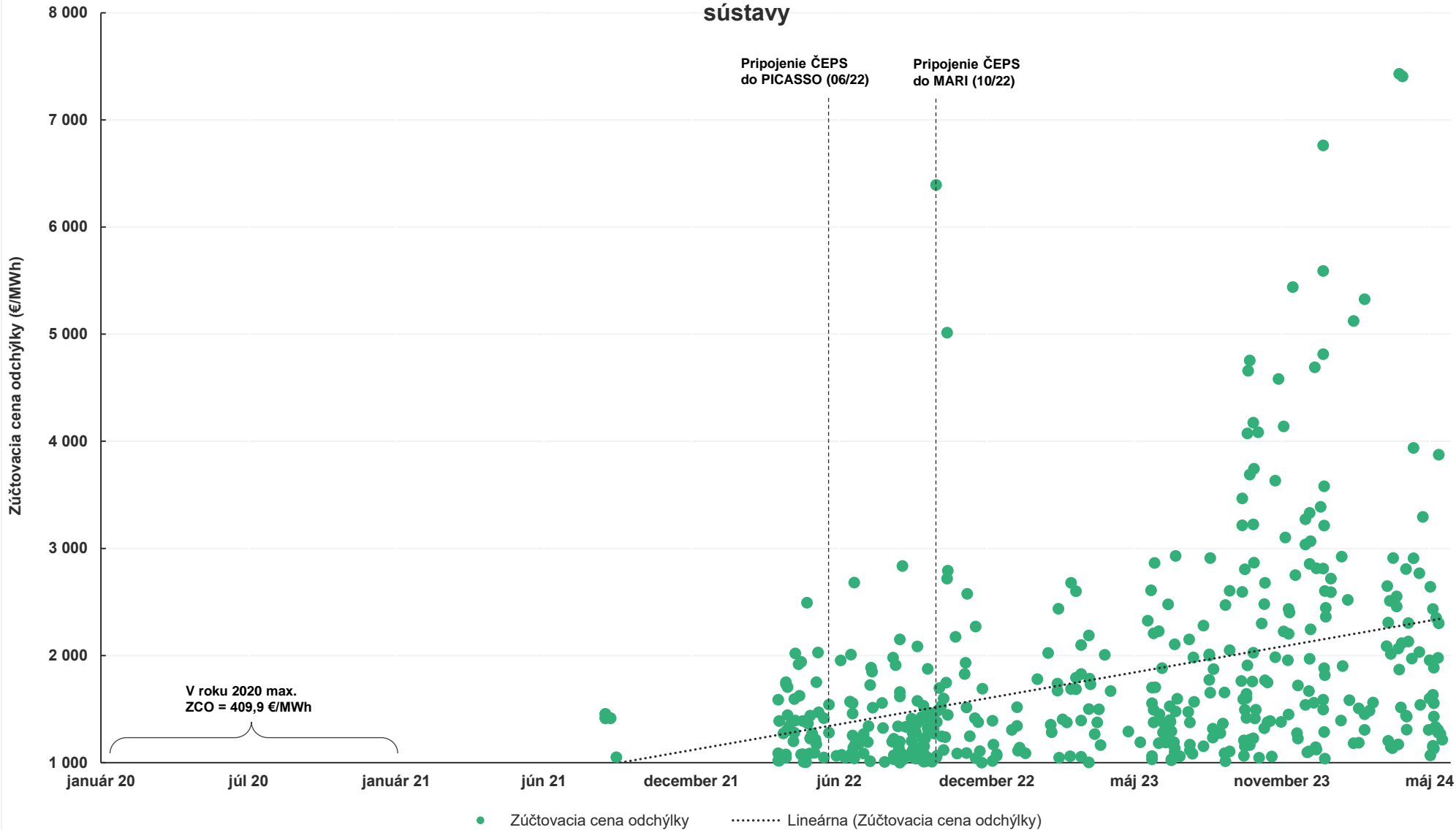
Priemerné mesačné ceny RE z aFRR- na platforme aFRR a v SR v Q1 2024



\*pri zápornej službe, záporná cena RE znamená, že platí OKTE poskytovateľovi RE, resp. platforma aFRR platí poskytovateľovi RE

# Vývoj zúčtovacej ceny odchýlky v ČR (záporná odchýlka sústavy => aktivovaná kladná RE)

Prehľad výskytu 1 hod. intervalov pri zúčtovacej cene odchýlky  $\geq +1000$  €/MWh pri zápornej odchýlke sústavy



Početnosť výskytu 1 hod. intervalov pri ZCO  $\geq 1000$  €/MWh

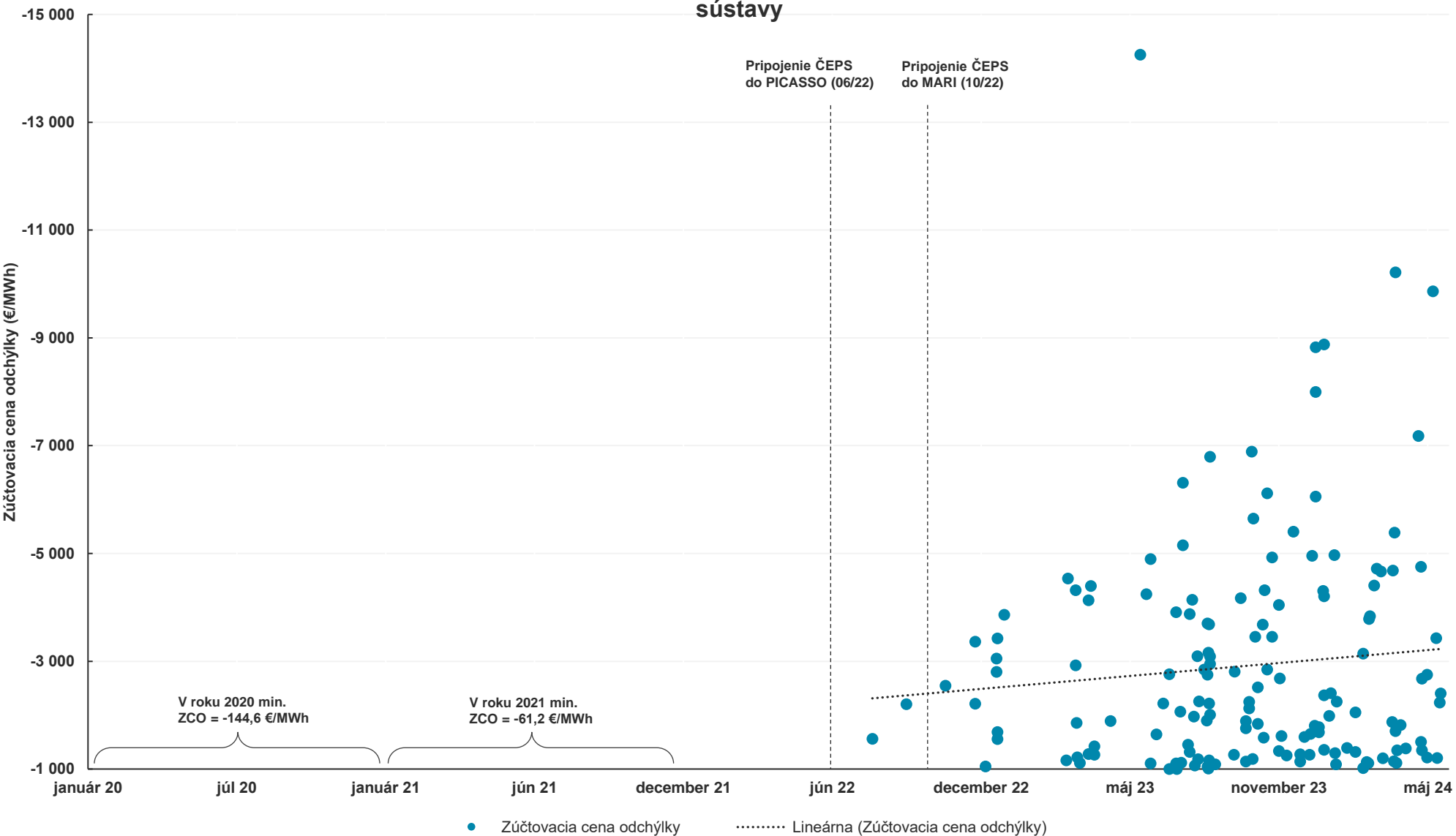
Rozsah (€/MWh)	Počet výskytov
1 000 ↔ 3 000	406
3 000 ↔ 5 000	26
$\geq 5 000$	9

Za sledované obdobie bolo identifikovaných 441 1 hod. intervalov, kedy ZCO dosiahla úroveň viac ako +1000 €/MWh.



# Vývoj zúčtovacej ceny odchýlky v ČR (kladná odchýlka sústavy =>aktivovaná záporná RE)

Prehľad výskytu 1 hod. intervalov pri zúčtovacej cene odchýlky  $\leq -1000$  €/MWh pri kladnej odchýlke sústavy

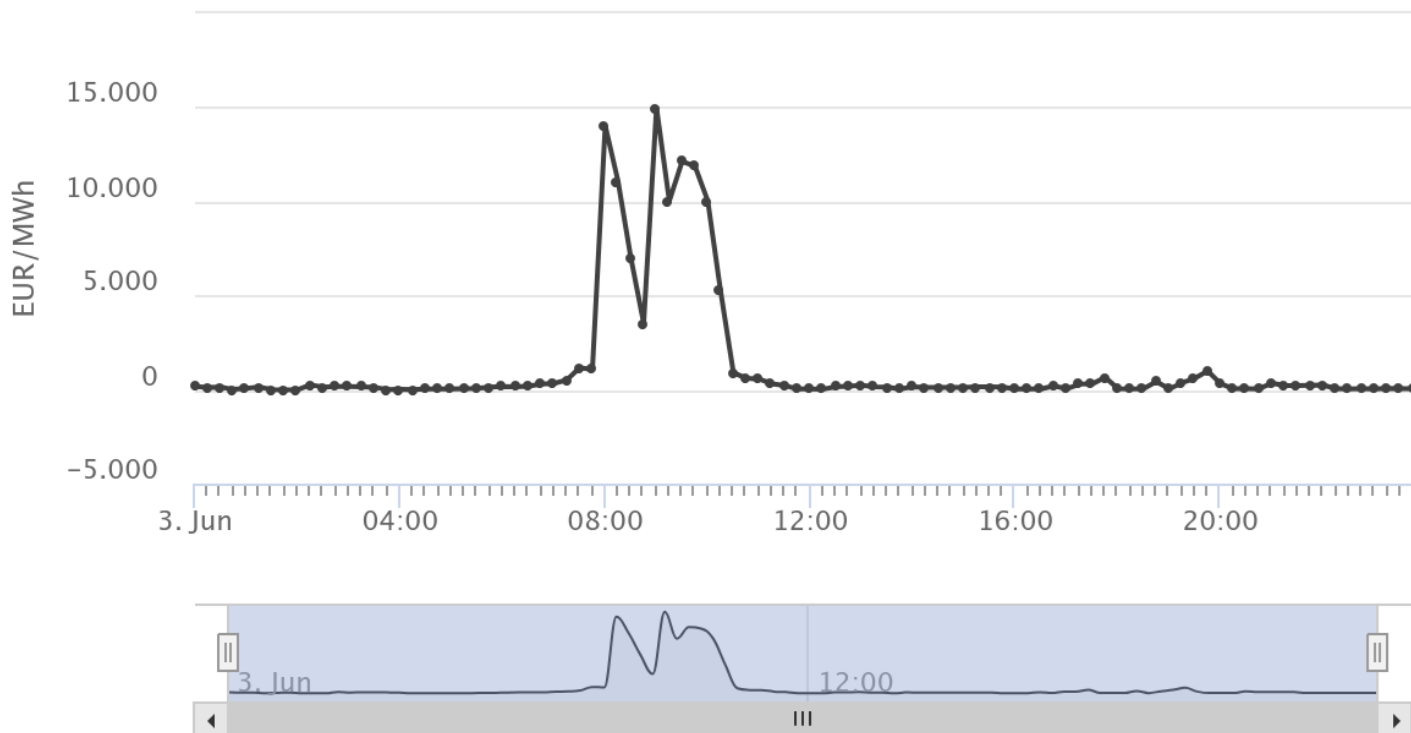


Početnosť výskytu 1 hod. intervalov pri ZCO  $\leq -1000$  €/MWh

Rozsah (€/MWh)	Počet výskytov
-1 000 ↔ -3 000	96
-3 000 ↔ -5 000	38
$\leq -5 000$	16

Za sledované obdobie bolo identifikovaných 150 1 hod. intervalov, kedy ZCO dosiahla úroveň menej ako -1000 €/MWh

# Cenový incident – odchýlka v Nemecku 03.06.2024



CEST	03.06.2024	07:30	07:45	EUR/MWh	1.153,79
CEST	03.06.2024	07:45	08:00	EUR/MWh	1.064,01
CEST	03.06.2024	08:00	08:15	EUR/MWh	14.033,24
CEST	03.06.2024	08:15	08:30	EUR/MWh	11.073,68
CEST	03.06.2024	08:30	08:45	EUR/MWh	7.004,38
CEST	03.06.2024	08:45	09:00	EUR/MWh	3.526,75
CEST	03.06.2024	09:00	09:15	EUR/MWh	14.978,42
CEST	03.06.2024	09:15	09:30	EUR/MWh	10.029,29
CEST	03.06.2024	09:30	09:45	EUR/MWh	12.127,97
CEST	03.06.2024	09:45	10:00	EUR/MWh	11.874,51
CEST	03.06.2024	10:00	10:15	EUR/MWh	10.029,72
CEST	03.06.2024	10:15	10:30	EUR/MWh	5.238,62

# Návrhy opatrení na riešenie vysokých cien na platforme aFRR a mFRR

Návrhy opatrení zo strany PPS na zmiernenie výskytu vysokých cien na platformách aFRR a mFRR sú zapracované do návrhov **Implementačného rámca platformy aFRR** („aFRR IF“) a **Metodiky oceňovania** („PM“) a vo februári 2024 boli predložené ACER-u na posúdenie.

Navrhované zmierňujúce opatrenie v aFRR IF:

- Dobrovoľný **elastic aFRR demand**.

Navrhované zmierňujúce opatrenia v PM:

- Dočasné harmonizované max. a min. ceny pre RE vo výške **±10 000 €/MWh** do 07/2026.
- Trvalé harmonizované max. a min. ceny pre RE vo výške **±15 000 €/MWh** po 07/2026 **s mechanizmom na úpravu** max. a min. cien pre RE.
- **Úprava/spresnenie** výpočtu **aFRR CBMP** pri uvažovaní setpointu „lokálneho“ regulátora LFC oblasti.

Predpoklad schválenia **opatrení** – jún 2024.

The logo for SEPS (Slovenská elektrizačná prenosová sústava) features the word "šeps" in a stylized, lowercase, sans-serif font. The letter "š" is unique, with a dot above it and a horizontal line extending to the left. The letters "e", "p", and "s" are also stylized with thin horizontal lines extending from their right sides. The background of the slide is a gradient from dark blue at the top to green at the bottom, with faint white line-art illustrations of high-voltage power transmission towers and power lines.

Slovenská  
elektrizačná  
prenosová  
sústava

# Ďakujeme za pozornosť

---

Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.  
Mlynské nivy 59/A, 824 84 Bratislava 26  
Slovenská republika

Energia na  
správnom mieste