

ZKUŠENOSTI A BUDOUCÍ ROZVOJ SVR

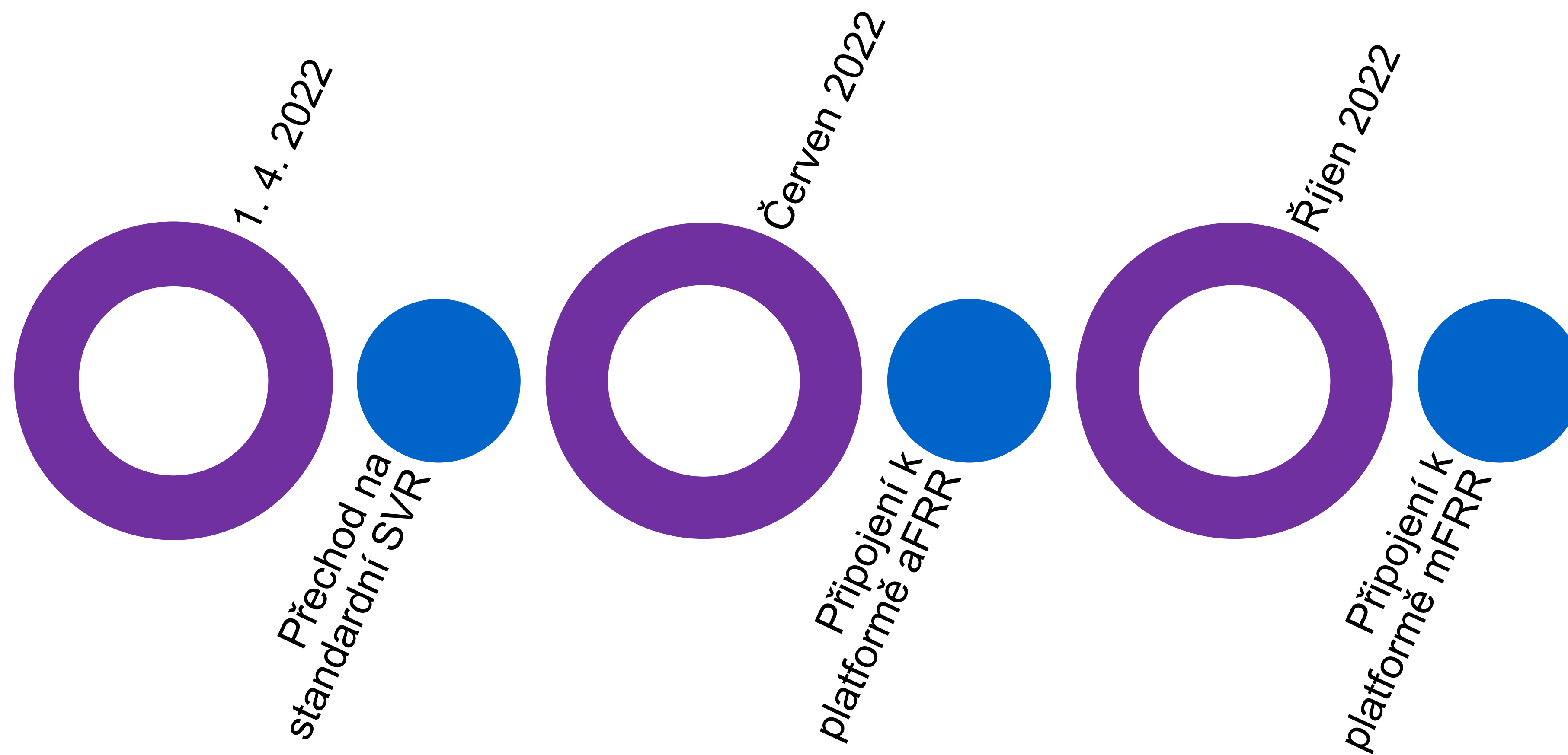
Martin Kašák
ředitel sekce Energetický trh
XXXII. Seminář energetiků
6. – 7. 6. 2023





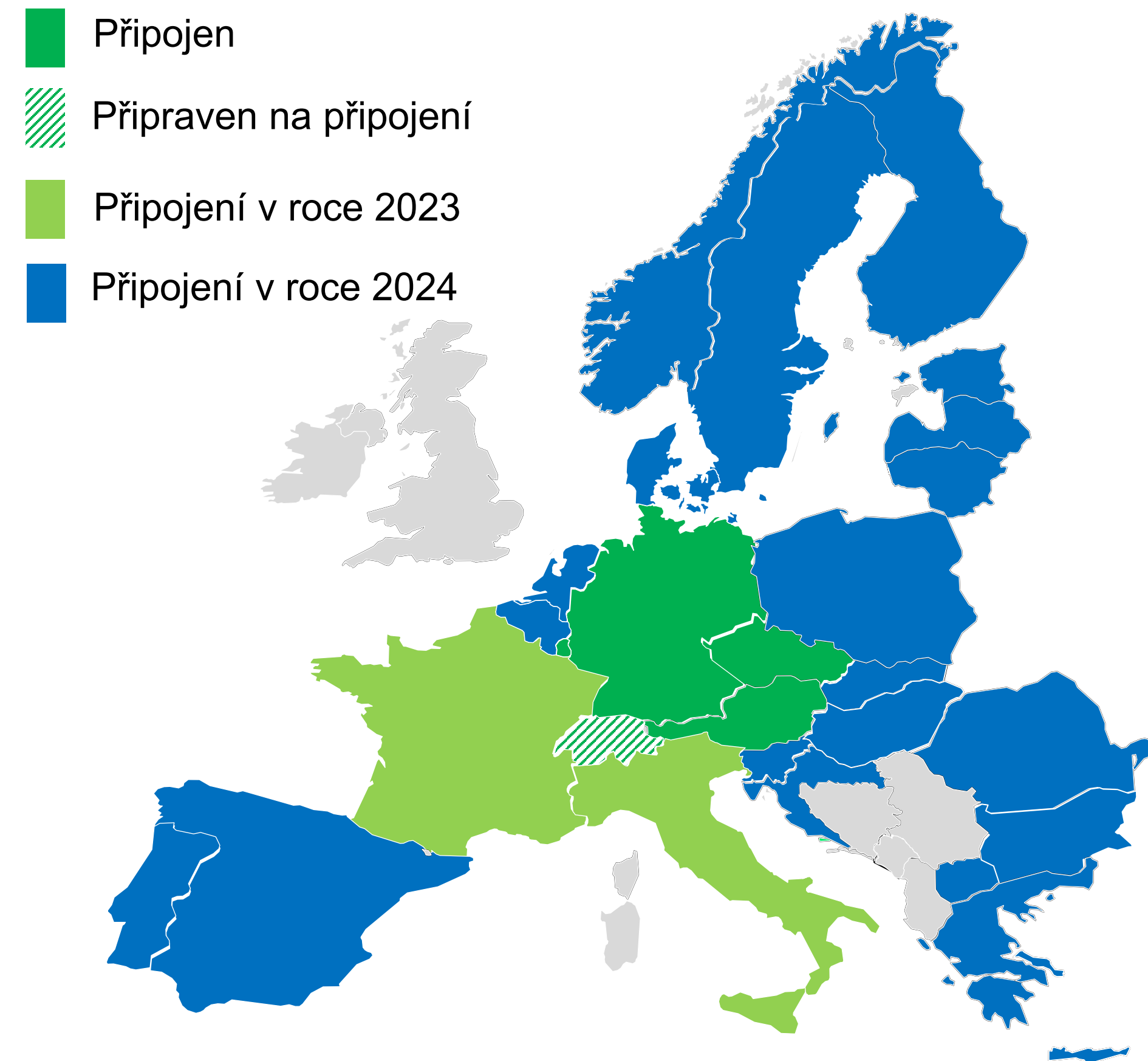
ROK 2022

Nejvýznamnější změny v roce 2022

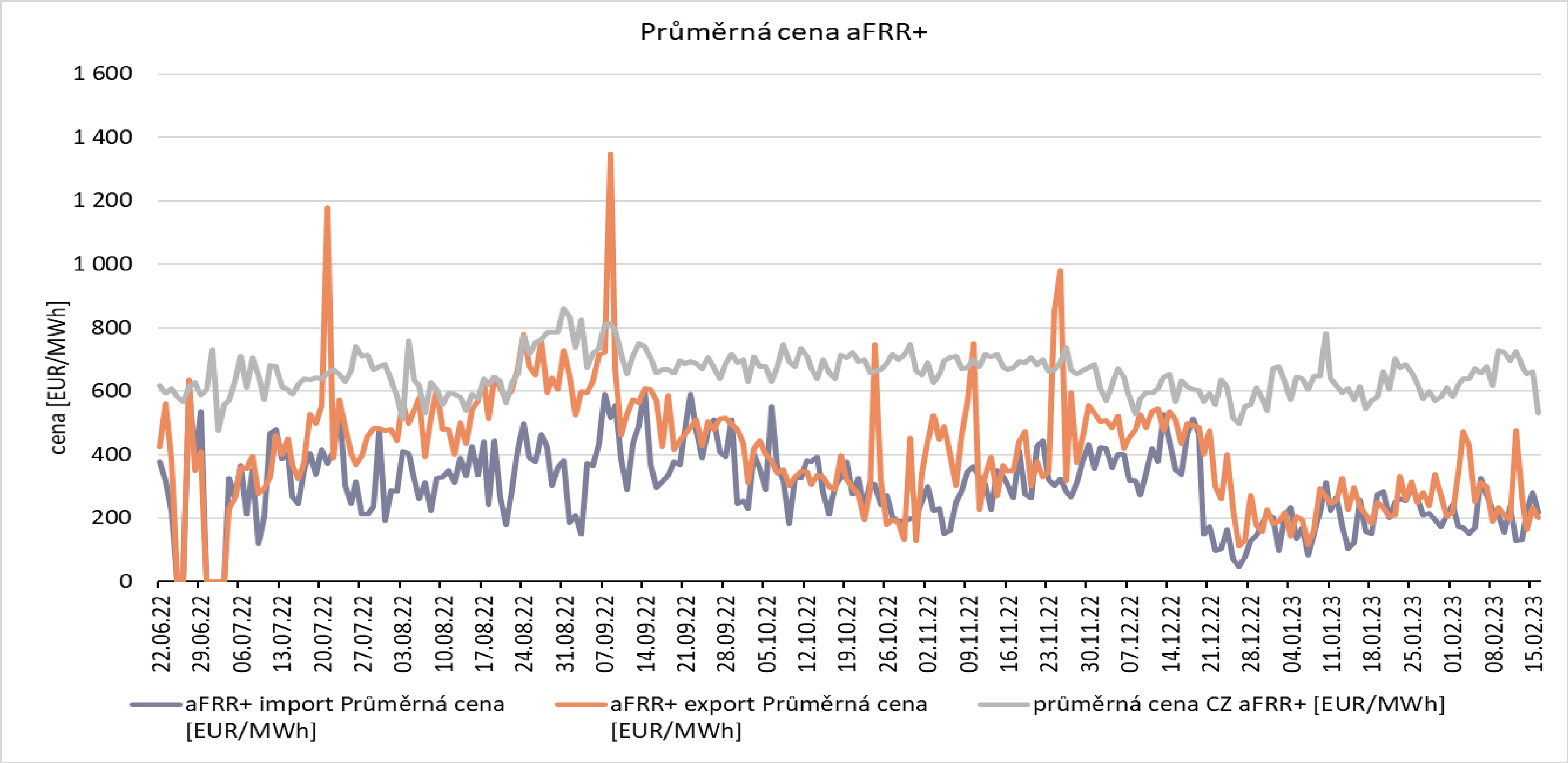


Platforma aFRR - PICASSO

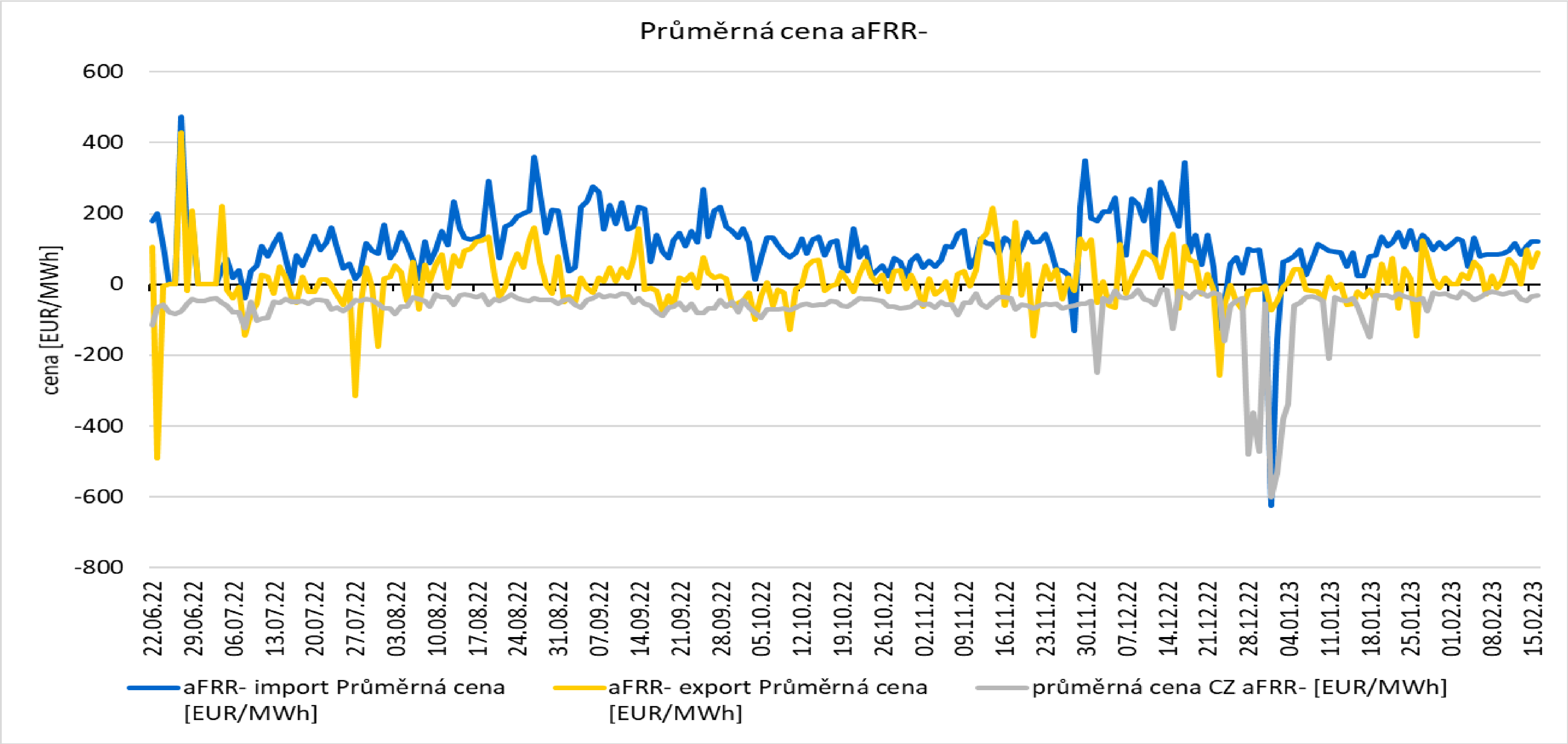
- 1. června 2022 připojení do platformy PICASSO
- 22. června 2022 zahájení výměny regulační energie mezi ČEPS, APG a německými PPS
- Itálie se připojí v roce 2023
- Francie se připojí v roce 2023 nebo 2024
- Ostatní PPS se připojí v roce 2024



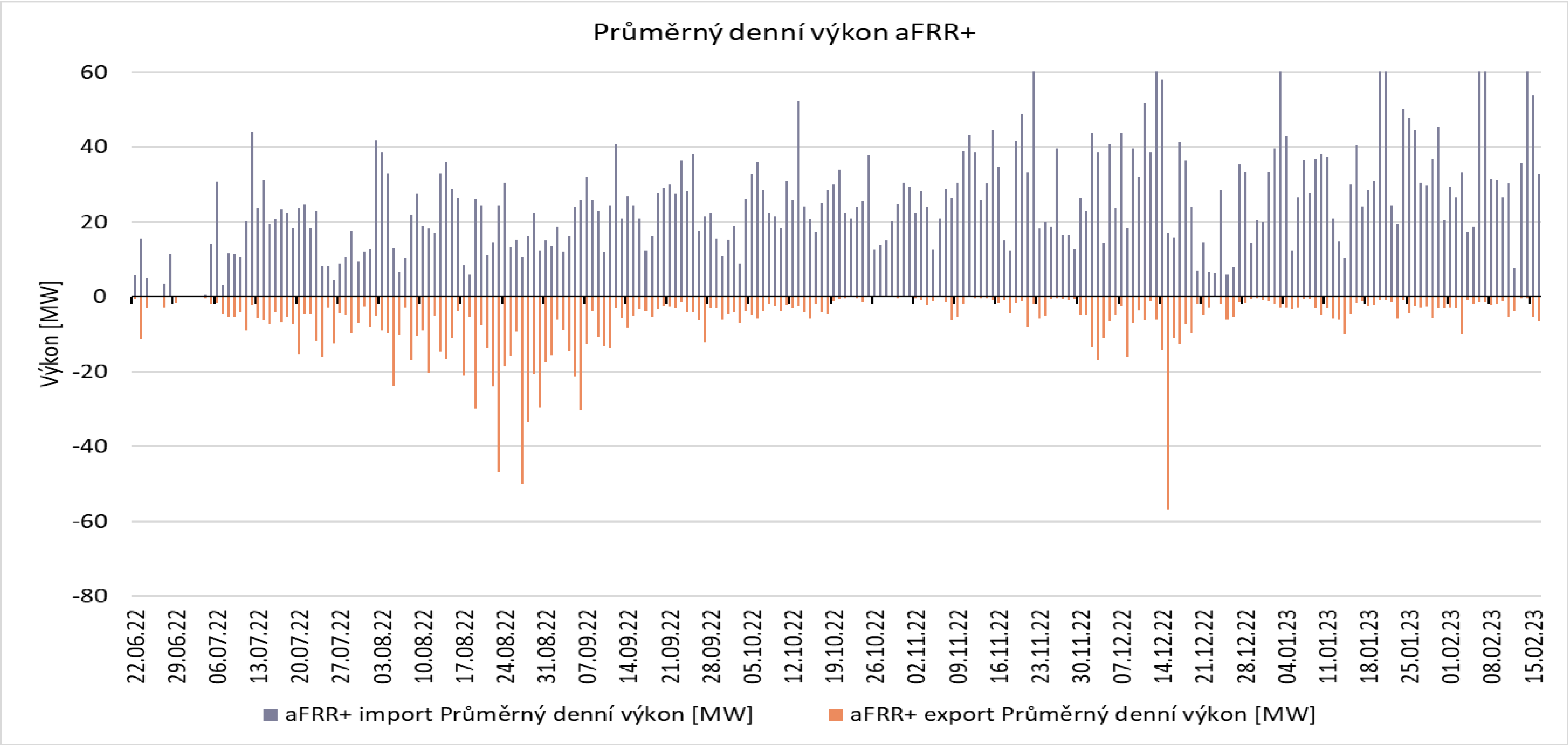
Platforma aFRR - PICASSO



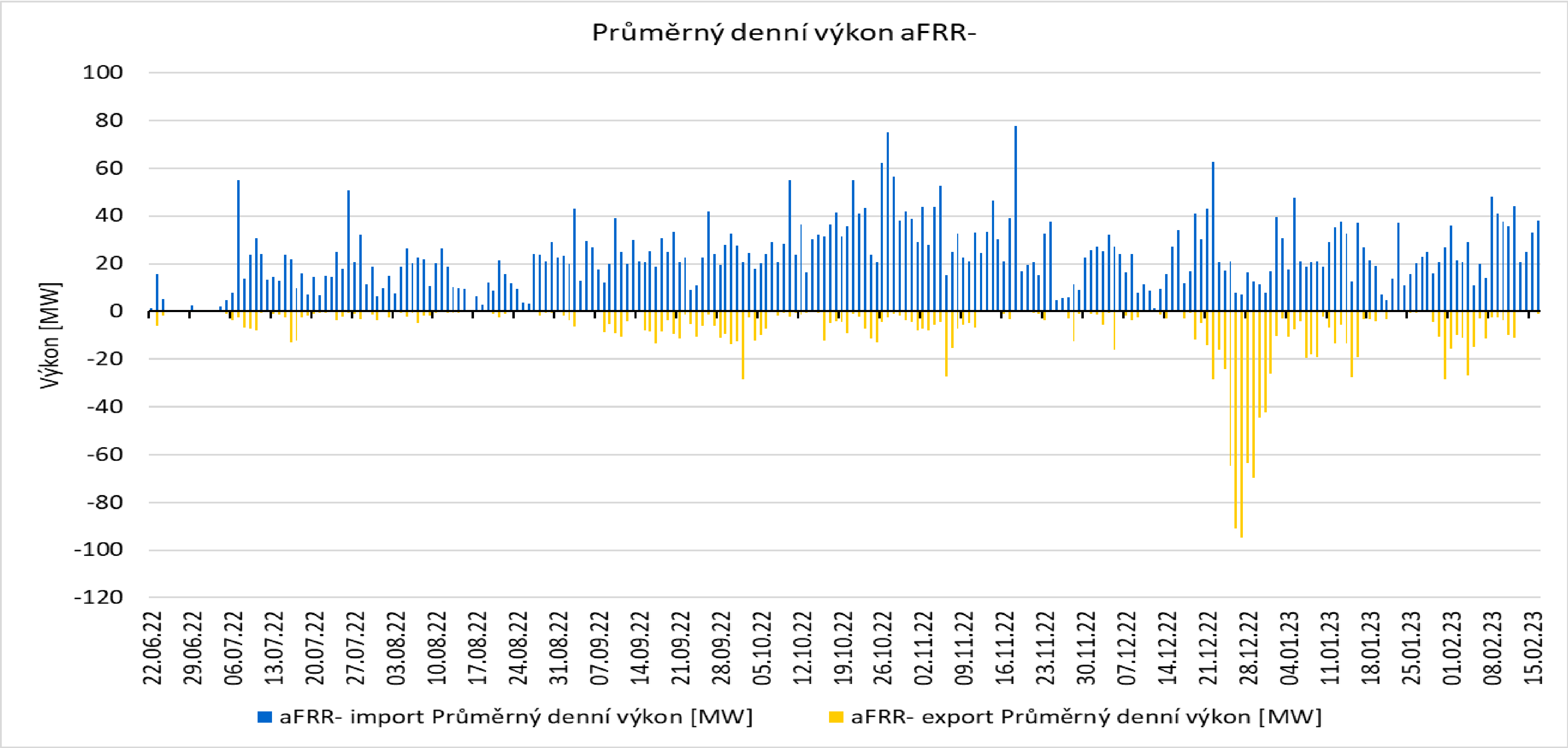
Platforma aFRR - PICASSO



Platforma aFRR - PICASSO

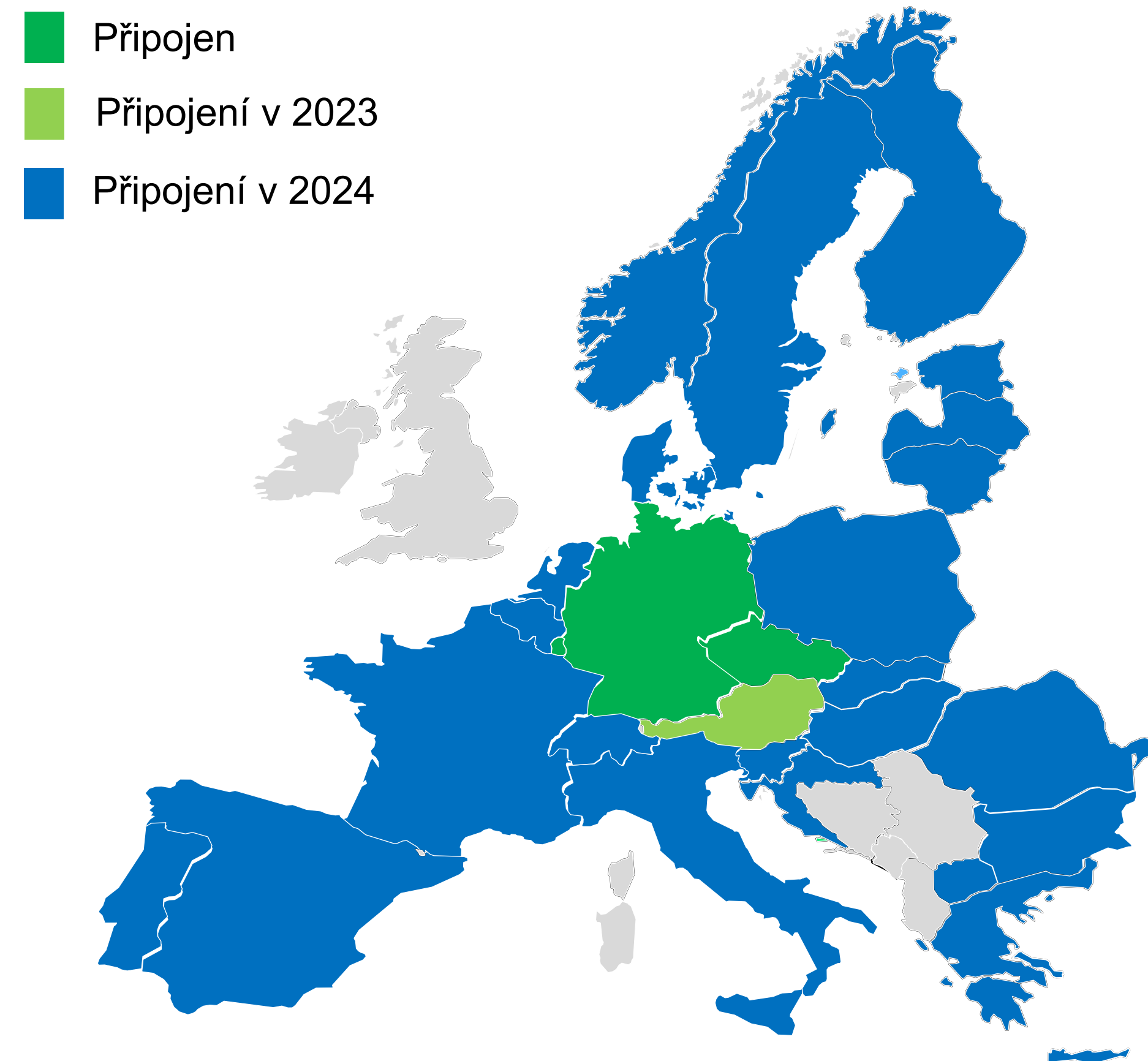


Platforma aFRR - PICAASSO

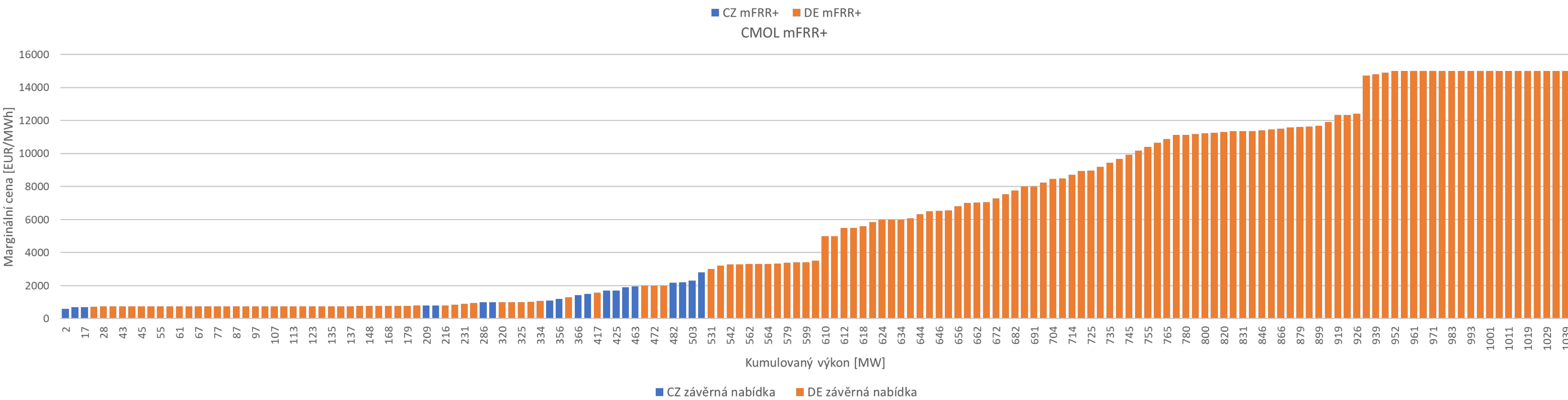
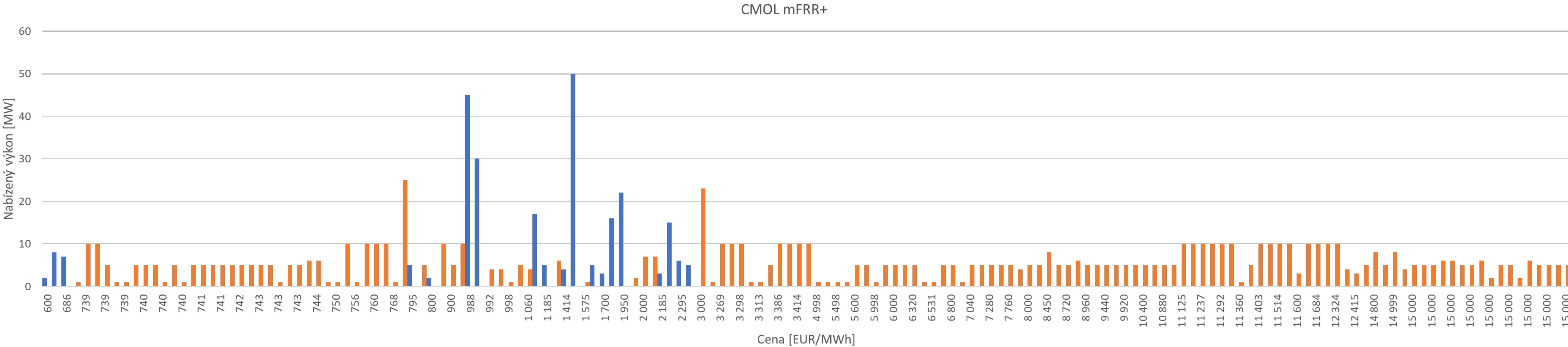


Platforma mFRR - MARI

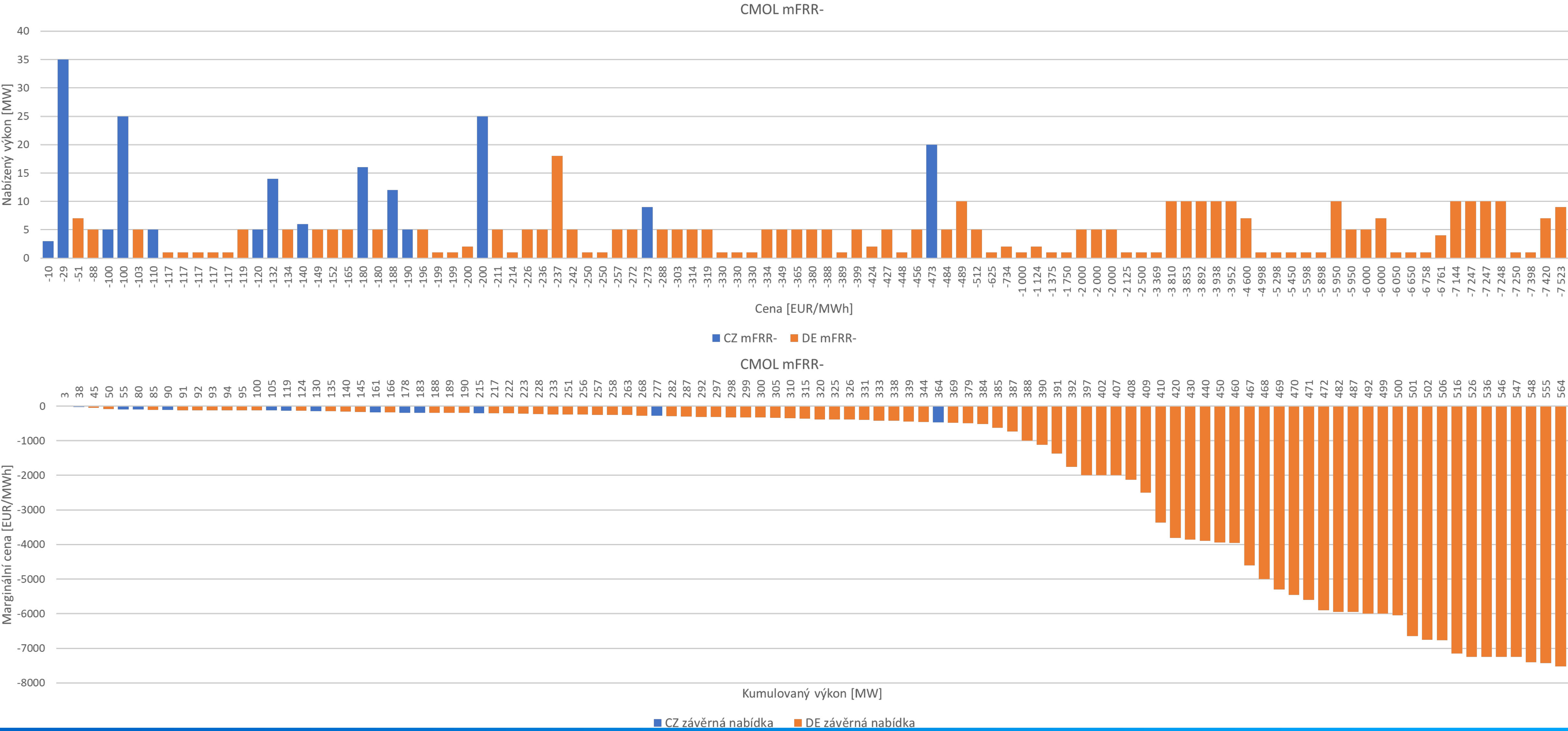
- 5. října 2022 zahájení výměny regulační energie mezi ČEPS a německými PPS
- Rakousko se připojí v červnu 2023
- Ostatní PPS mají povinnost se připojit nejpozději v roce 2024



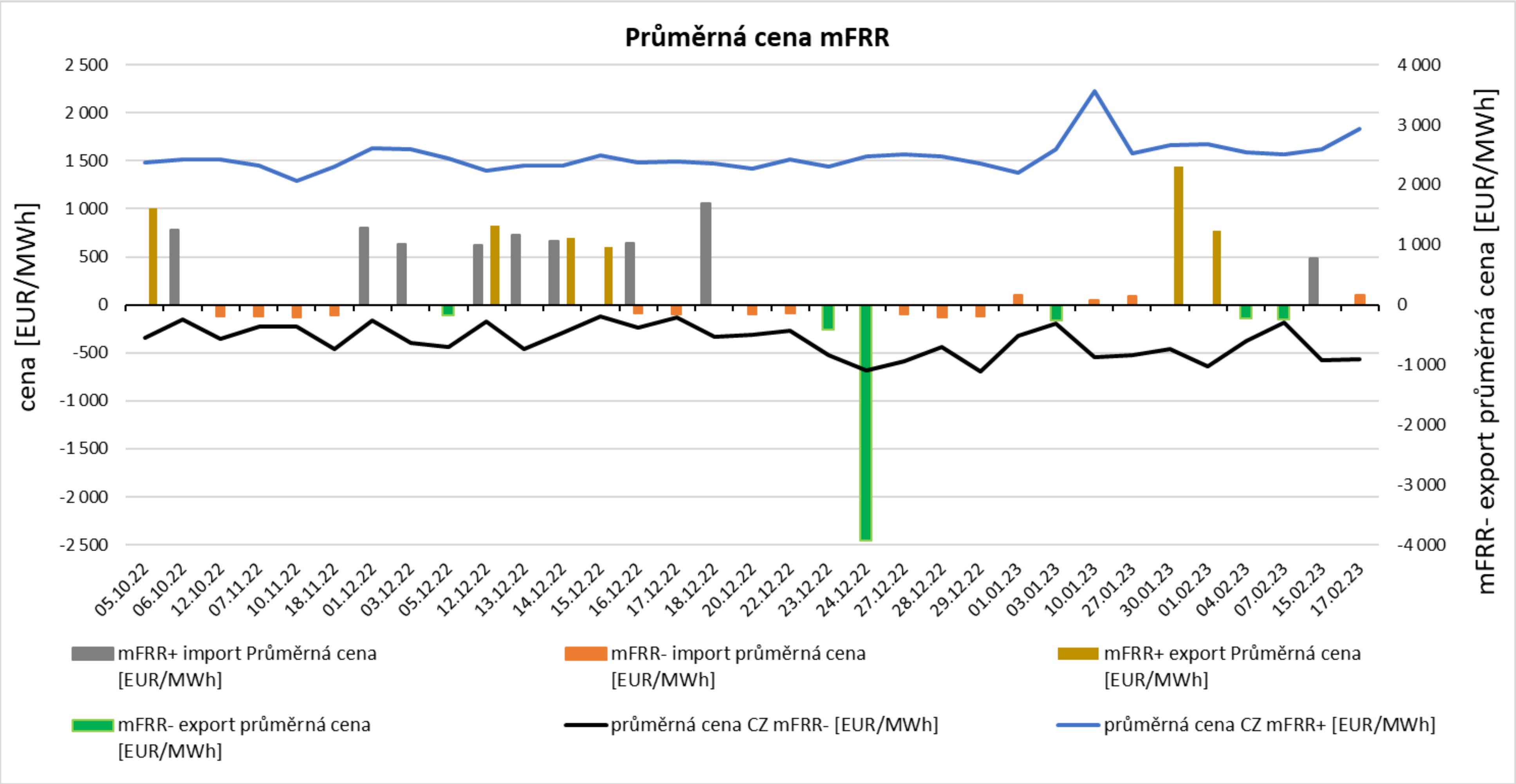
Ukázka CMOL mFRR+



Ukázka CMOL mFRR-



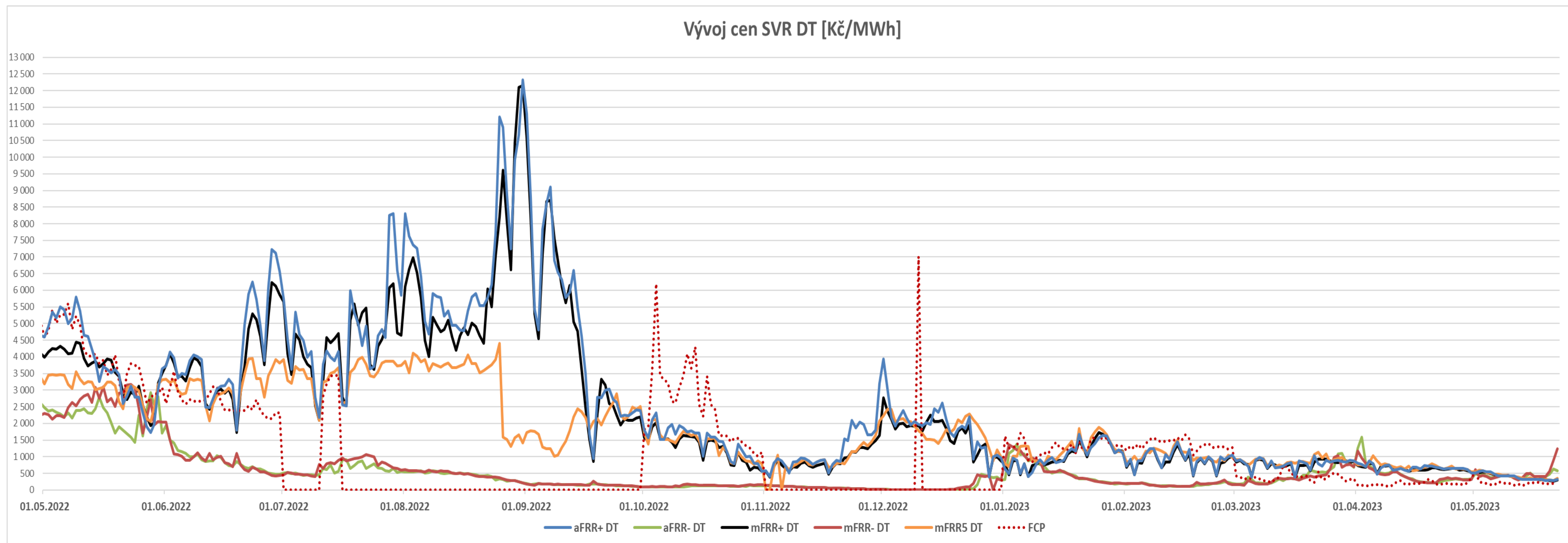
Platforma mFRR - MARI



DENNÍ TRH SVR

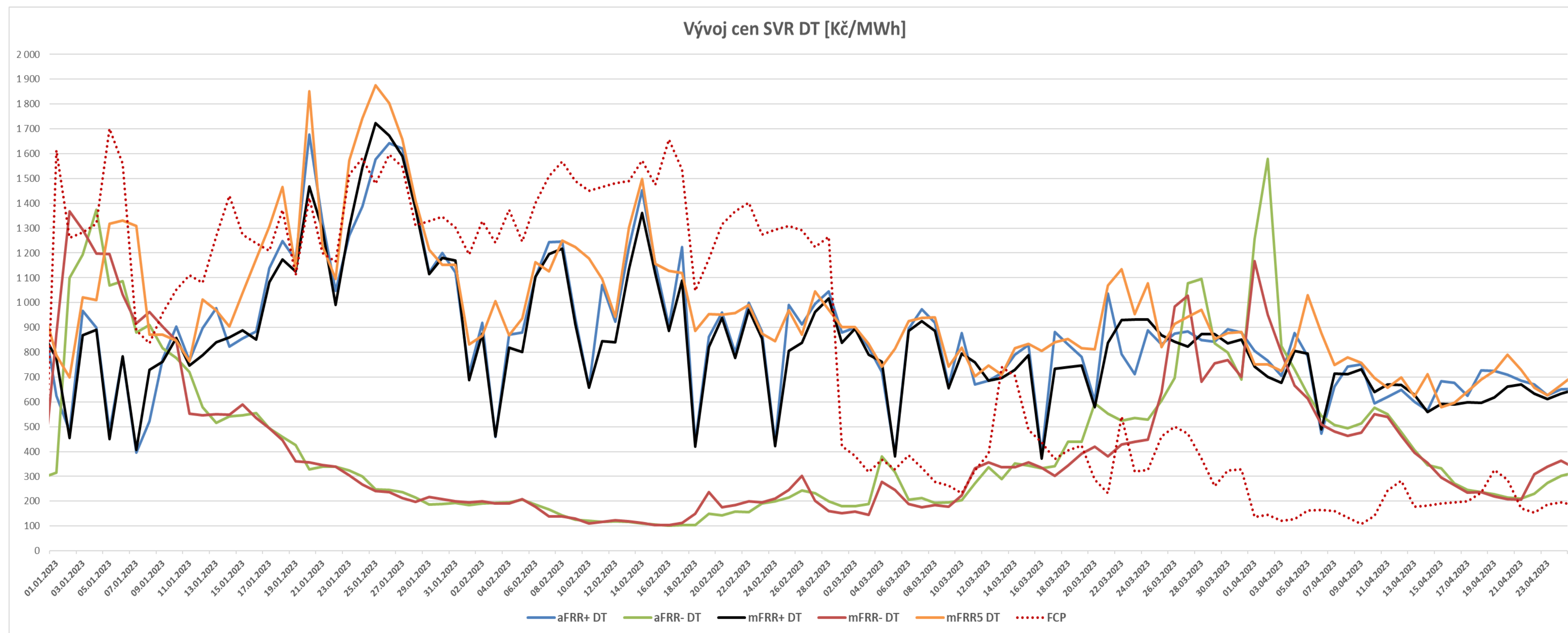
Vývoj cen regulační zálohy (Kč/MW*h) na denním trhu (DT)

- Ceny na DT silně závislé na změně tržního prostředí a vývoji cen silové elektřiny



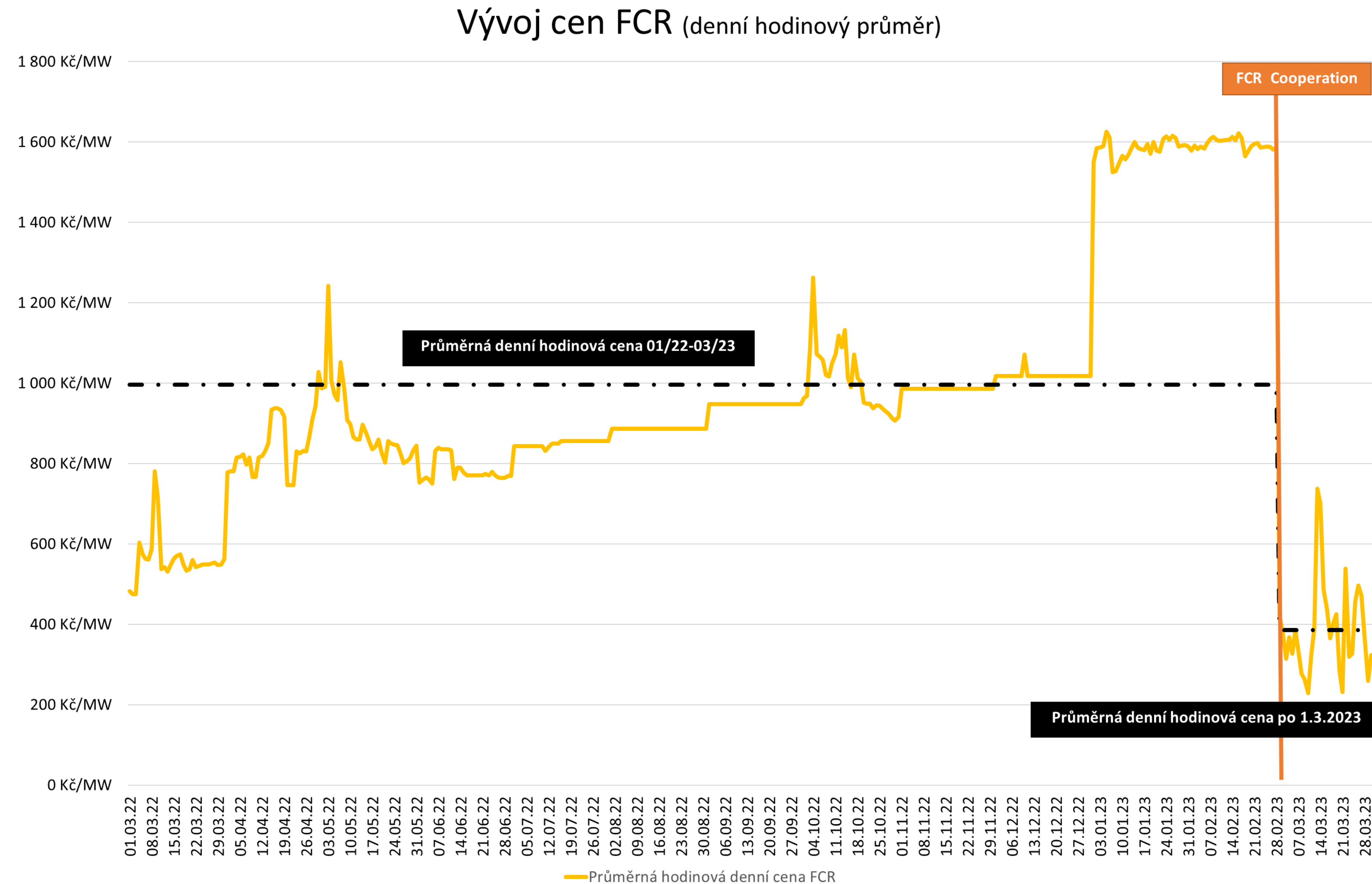
Vývoj cen regulační zálohy (Kč/MW*h) na denním trhu (DT) - 2023

- Na denním trhu se v letošním roce obchoduje přibližně **470 MW FRR** a **76 MW FCR** každou obchodní hodinu



Vývoj cen FCR na denním trhu (DT)

- Do 28. 2. 2023 na denním trhu probíhal pouze dokup
- ČEPS se 1. 3. 2023 zapojila do spolupráce pro společný nákup FCR
- Od zapojení do FCRC je obstaráván celý objem FCR – **76 MW** prostřednictvím spolupráce

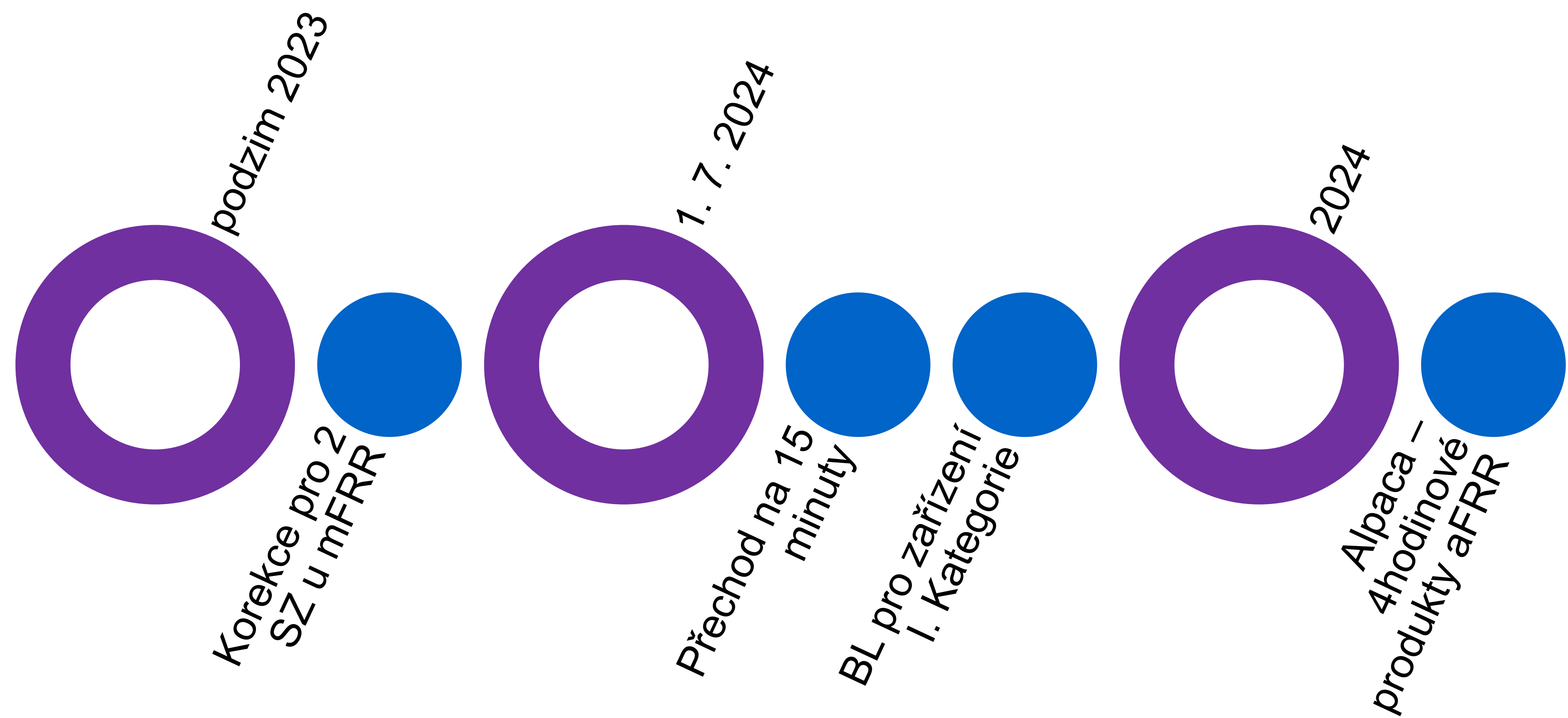


PRAVIDLA PŘENOSOVÉ SOUSTAVY

Kodex – platné změny k 1. 7. 2023

- Zavedení Baseline
- Zavedení typové certifikace
- Zavedení modularity AB
- Zavedení produktu mFRR s odpočinkem
 - Přestávka (max. 1 hodina) mezi deaktivací a následnou aktivací, kde to technologie vyžaduje

Kodex – plánované úpravy



Přechod na 15 minuty od 1. 7. 2024

Regulační záloha zůstává hodinová, respektive u FCRC 4hodinová

Uzávěrky nabídek RE (aFRR, mFRR_{12,5}) budou beze změny, již počítají s 15minutovou granularitou

Uzávěrka nabídek RE z RR záleží na TSO spolupráci v TERRE a musí být upravena v rámci evropské spolupráce

Pro mFRR₅ bude zachována hodinová granularita a uzavěrka 25 minut před danou hodinou

PP provozu se zadává do 30. 6. 2024 na hodinu a od 1. 7. 2024 na čtvrthodinu. Od 1. 7. 2024 bude možné zadat různé hodnoty P_{DG} a u FCR pro každou čtvrthodinu nejpozději 5 minut (VPP) před jejím začátkem

BUDOUCNOST

2024

Zapojení do přeshraniční výměny regulační zálohy - ALPACA

- Umožnění výměny regulačních záloh = rozšíření možnosti poskytovat regulační zálohu pro poskytovatele v ČR
- Předpoklad zapojení do přeshraniční spolupráce pro aFRR (Q3/2024)

Nezávislý agregátor – ZL6

- Definice pravidel pro rozdělení odchylky mezi agregátora a dodavatele elektřiny pro obchodní flexibilitu i SVR v intervalech, kdy byla flexibilita poskytována
- Určení/výpočet baseline (na OPM / na zařízení) - referenční hodnota výroby/spotřeby, která reprezentuje očekávaný normální stav zařízení či systému bez aktivace flexibility
- Potřebné procesy
- Předávaná data do EDC
- Výpočet odchylky agregátora a dodavatele elektřiny
- Identifikace potřebných úprav legislativy

Jak se stát poskytovatelem SVR

- Informace pro samostatné poskytování (smluvní vztah s ČEPS) jsou na [webových stránkách ČEPS](#) včetně [FAQ](#)
- Zařízení < 1 MW lze začlenit do agregačního bloku ke [stávajícím poskytovatelům](#) (smluvní vztah s poskytovatelem)

POŽADAVKY	1. krok	2. krok	3. krok	4. krok
Předložení a schválení studie				
Uzavření Rámcové dohody s ČEPS				
Uzavření Smlouvy s OTE				
Vyřízení přístupu do systému MMS				
Výběr typu komunikace a její zprovoznění				
Provedení "bod-bod" testů a funkčních testů				
Certifikační měření				
Předání certifikátu				
Předložení stanoviska s PDS				

VEDEME ELEKTŘINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ

DĚKUJI ZA POZORNOST

Martin Kašák, ředitel sekce Energetický trh
kasak@ceps.cz

