



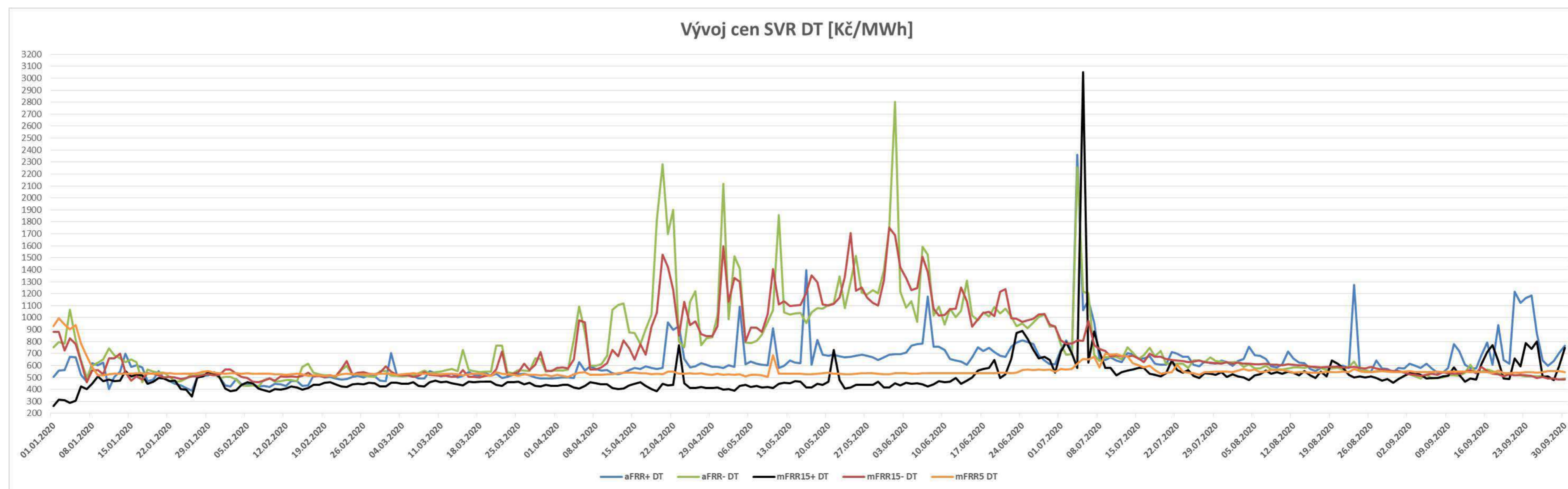
# Novelizace pravidel provozování přenosové soustavy

10. 11. 2020

Trendy české a evropské energetiky

# Novinky v poskytování PpS/SVR

- 1. 1. 2020 byl spuštěn nový denní trh („nDT“) se službami výkonové rovnováhy (SVR)
  - Denně se obchoduje cca 500 MW služeb výkonové rovnováhy (cca 30 % potřeb)
  - Nový prostor pro mnohé další účastníky trhu, možnost opakovaně se účastnit nDT
  - Ceny na nDT reagují za změny tržního prostředí a jsou zaznamenávány **ceny i řádově převyšující historické průměrné hodnoty**



# Motivace změn v Kodexu PS 2021/2022

- Respektování Nařízení (EU) 2019/943 o vnitřním trhu s elektřinou (CEP)
- Respektování Nařízení (EU) 2017/2195, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice (EBGL)
  - Zapojení většího počtu zařízení do poskytování SVR
  - Zavedení **agregace (včetně strany spotřeby) a snížení kodexových minim**
  - Poskytování služeb výkonové rovnováhy na samostatné baterii (BSAE)
  - Poskytování regulační energie bez smlouvy na rezervaci
  - Po připojení se k TERRE od 6. 1. 2020 připojení se k dalším evropským platformám pro výměnu regulační energie (PICASSO a MARI)

# Úpravy v Kodexu PS část II.

Téma	Popis	Účinné od 1. 1. 2021	Účinné od 1. 1. 2022
<b>Agregace (Agregační blok)</b>	(zavedení integrovaného agregátora)	X	
<b>BSAE</b>	(zavedení stand-alone bateriových systémů)	X	
<b>Kodexové minimum (sjednoceno na 1 MW)</b>	(snížení kodexových minim)	X	
<b>Tolerance SVR</b>	(změna tolerancí v návaznosti na kodexová minima a zrychlení produktů)	X	X*
<b>Volné nabídky SVR</b>	(umožnění volných nabídek aFRR a mFRR certifikovaných zdrojů)	X	X*
<b>NETTO</b>	(řízení na principu netto hodnot)		X
<b>Oceňování RE</b>	(marginální oceňování regulační energie)		X
<b>Převod rezervovaných záloh</b>	(převod rezervace služeb na jiného poskytovatele)		X
<b>Řízení aFRR</b>	(přechod z řízení pro-rata na žebříčkové řízení)		X
<b>Zrychlení SVR</b>	(zavedení standardních produktů s rychlejším náběhem)		X
<b>Žebříček aFRR</b>	(povelování na základě merit order list principu)		X

\*Tolerance a volné nabídky bude nutné změnit i po zavedení ostatních témat od 1. ledna 2022

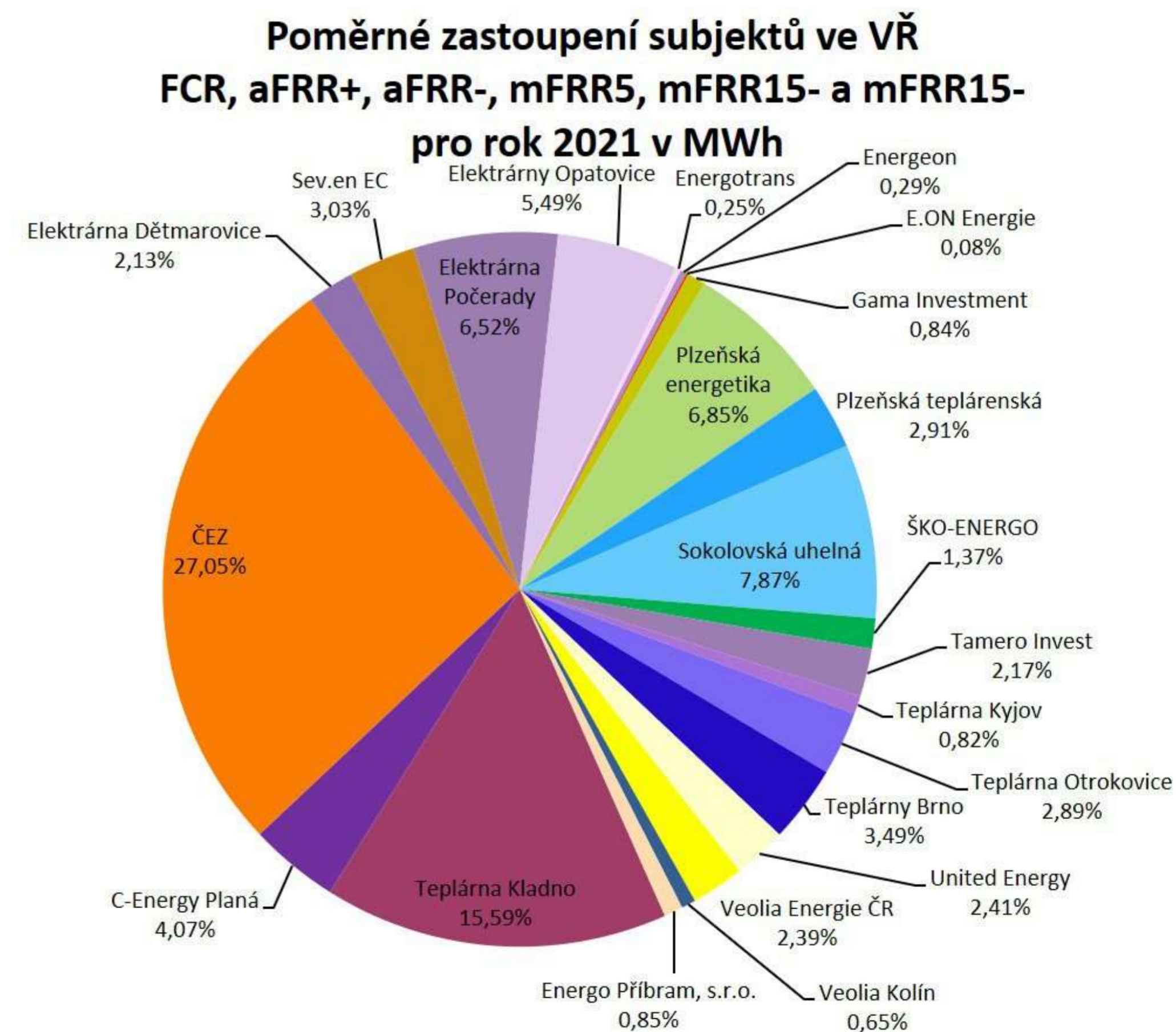


# Schvalovací proces

- 22. 7. 2020 – 23. 8. 2020 – proběhla veřejná konzultace ČEPS
- 14. 9. 2020 – ERÚ informoval o vypořádání Kodexu a umožnil zaslání dodatečných podnětů do 23. 9. 2020
- 2. 10. 2020 – 14. 10. 2020 – uskutečněna jednání pod vedením ERÚ ohledně otevřených bodů (za účasti všech připomínkových)
- od 3. 11. 2020 – bilaterální jednání s ERÚ na vypořádání připomínek ERÚ
- Cíl – do poloviny listopadu vypořádat s ERÚ veškeré sporné body a vydání Kodexu

# Jak se stát poskytovatelem PpS/SVR

- Žadatel musí splnit následující kroky:
  - Technického charakteru:
    - Studie možností jednotky poskytovat PpS
    - Certifikace
    - Vybudování komunikace na ČEPS
  - Smluvního charakteru:
    - Podpis rámcové dohody
    - Smlouva s OTE
    - Přístup do systému MMS
- <https://www.ceps.cz/cs/jak-se-stat-poskytovatelem>
- V současné době je v ČR 23 poskytovatelů SVR





# Specifika pro poskytovatele připojené do DS

- Pro poskytovatele připojené do DS platí stejné podmínky
- Je požadován souhlas provozovatele DS s poskytováním SVR – smluvní vztah, komunikace, vzájemné informování
- Připravuje se „Semafor“ – informace o dostupnosti DS pro poskytovatele
- V současné době je do DS připojeno celkem 16 poskytovatelů





# TERRE



## Cíl projektu:

- Přeshraniční výměna regulační energie ze záloh pro náhradu



## Harmonogram:

- Implementační rámec schválen ERÚ: 12/2018
- Testovací provoz bez aktivací: Q3-Q4/2019
- **Zapojení ČEPS od 6. 1. 2020**

## Přínosy/ dopady zavedení platformy pro ČEPS:

- Vyrovnávací trh zrušen (cena odchylky tvořena cenou regulační energie z FRR a RR; FRR a RR musí mít certifikaci a měření)
- Nová certifikace a měření (umožněno využití „odvozených“ certifikátů)
- Možnost podávání volných nabídek (nabídky bez smlouvy o SVR)

 Člen  
 Pozorovatel





# MARI



## Cíl projektu:

- Přeshraniční výměna regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací



## Harmonogram:

- Implementační rámec odeslán ERÚ: 12/2018
- **Předpoklad zapojení ČEPS: Q2/2022**

## Přínosy/dopady zavedení platformy pro ČEPS:

- Možnost aktivace regulační energie z/do zahraničí
- Přejít z nabídkové ceny na marginální ocenění RE
- Zkrácení doby do plné aktivace z 15 min (pro mFRR<sub>15</sub>) na 12,5 min
- Možnost podávání volných nabídek (nabídky bez smlouvy o SVR)

 Člen  
 Pozorovatel



# PICASSO



## Cíl projektu:

- Přeshraniční výměna regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací



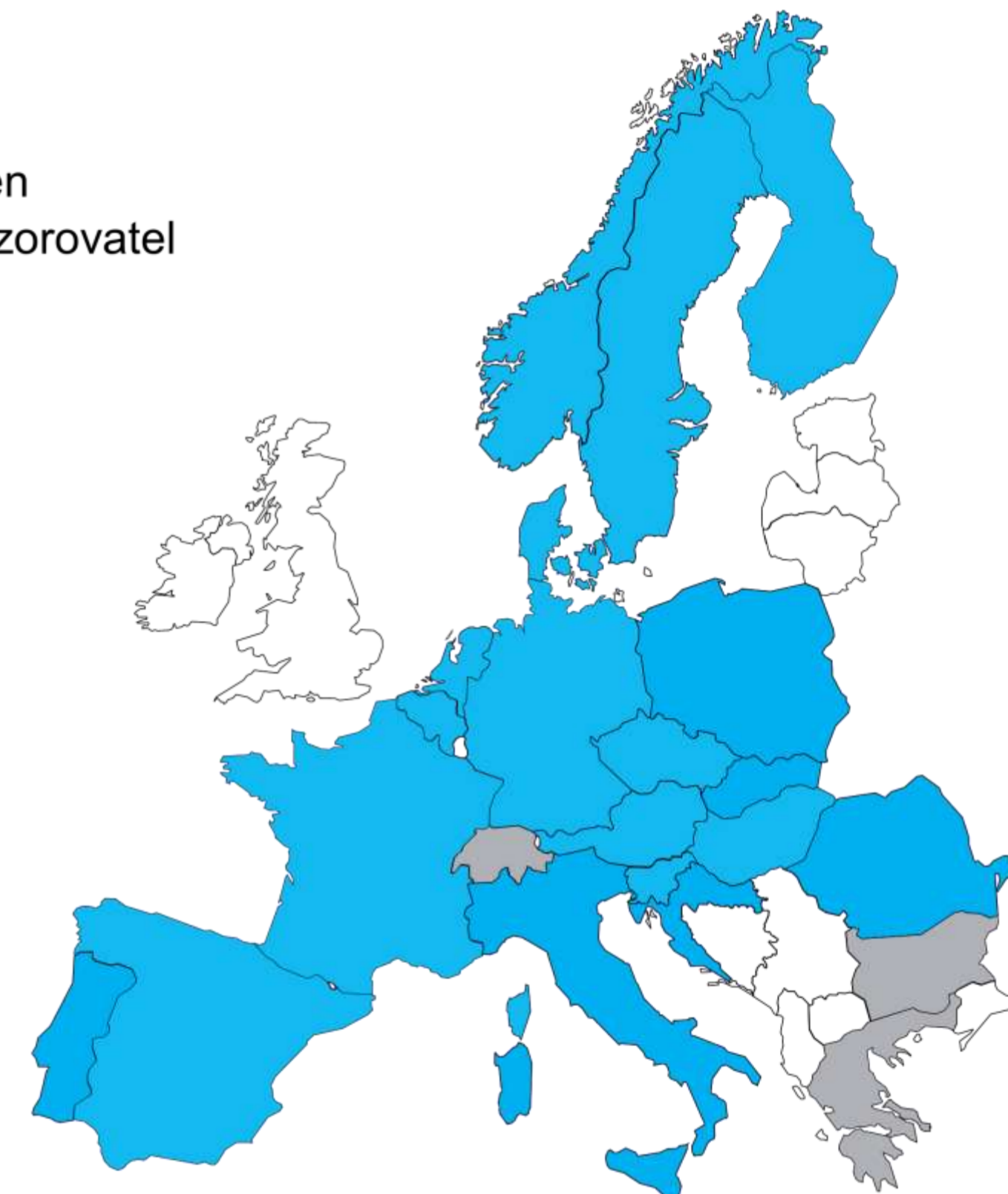
## Harmonogram:

- Implementační rámec odeslán ERÚ: 12/2018
- **Předpoklad zapojení ČEPS: Q2/2022**

## Přínosy/ dopady zavedení platformy pro ČEPS:

- Přejít z pro-rata aktivace na žebříčkovou (CMOL)
- Přejít na marginální ocenění regulační energie (zrušení regulované ceny)
- Zkrácení doby do plné aktivace z 10 min na 7,5 min (od Q2/2022) a následně na 5 min (od 12/2025)
- Možnost podávání volných nabídek (nabídky bez smlouvy o SVR)

 Člen  
 Pozorovatel





# Děkuji za pozornost

Martin Durčák, předseda představenstva  
durcak@ceps.cz

**VEDEME ELEKTŘINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ**

ČEPS, a.s., Elektrárenská 774/2, Praha 10, [www.ceps.cz](http://www.ceps.cz)