



Změny na trhu podpůrných služeb

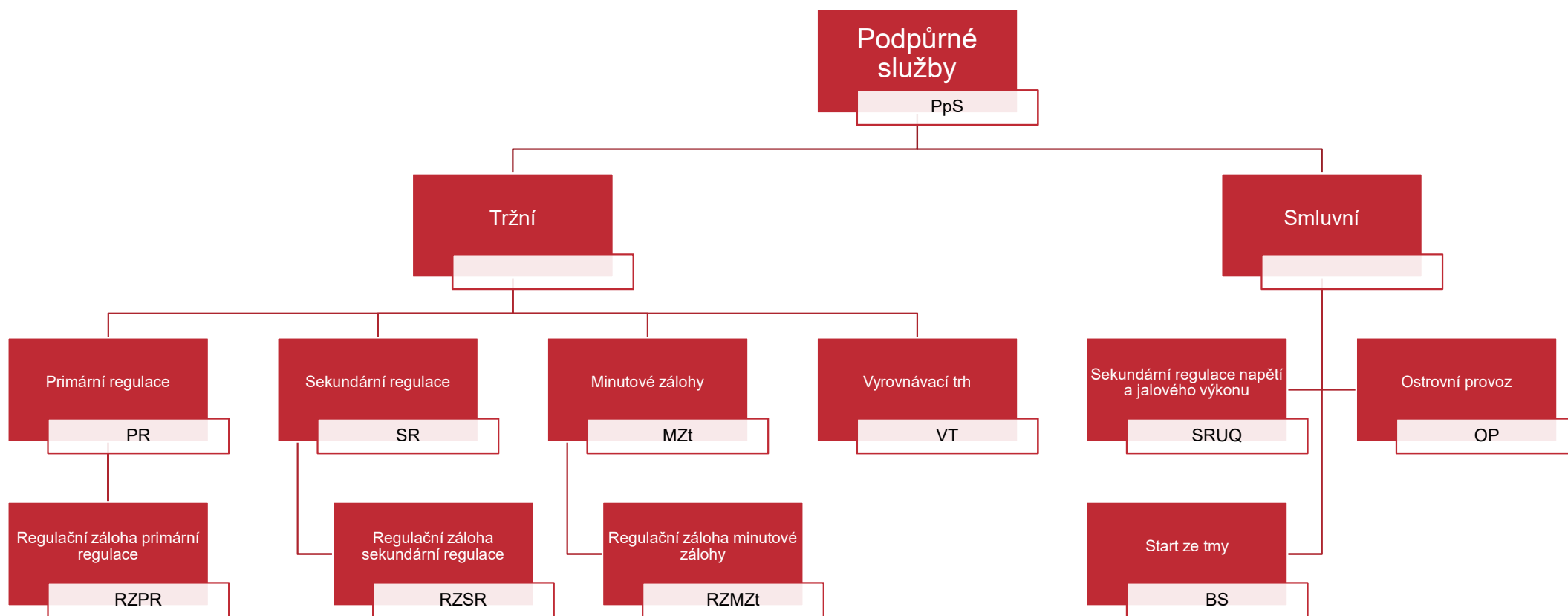
Obsah

- Novinky v poskytování PpS/SVR od 1. dubna 2019
- Jak se stát poskytovatelem PpS/SVR
- Specifika pro poskytovatele připojené do DS
- Poskytování v teplárenských provozech
- Budoucnost zajišťování výkonové rovnováhy

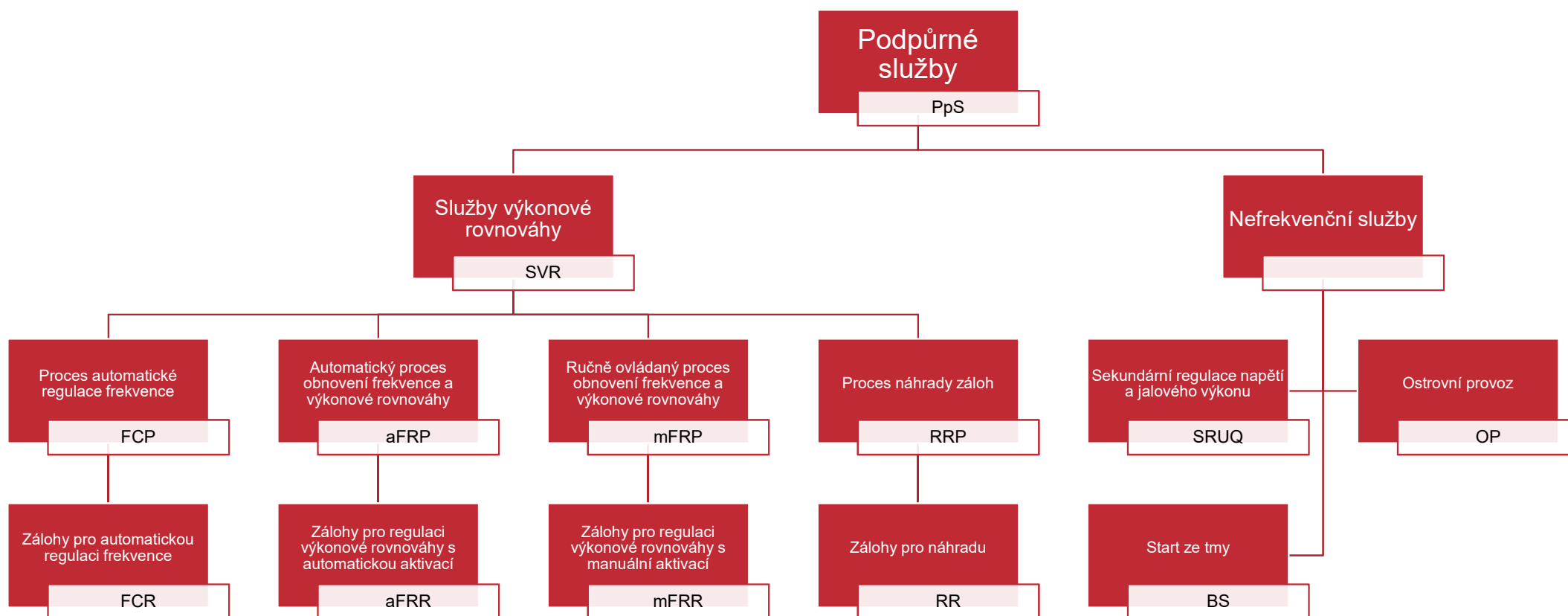
Novinky v poskytování PpS/SVR od 1. dubna 2019

- Nová evropská síťová nařízení upravující procesy v oblasti Podpůrných služeb:
 - SOGL (NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav)
 - EBGL (NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice)
- Přejmenování služeb (viz následující snímky)
- Podmínky pro stranu spotřeby a skladování
 - Zapojení BSAE do fiktivního bloku
- Zpřesnění vyhodnocení FCP
- Veřejné konzultace k návrhu podmínek pro poskytovatele (Kodex PS, část II)

Struktura PpS – stav před 4/2019



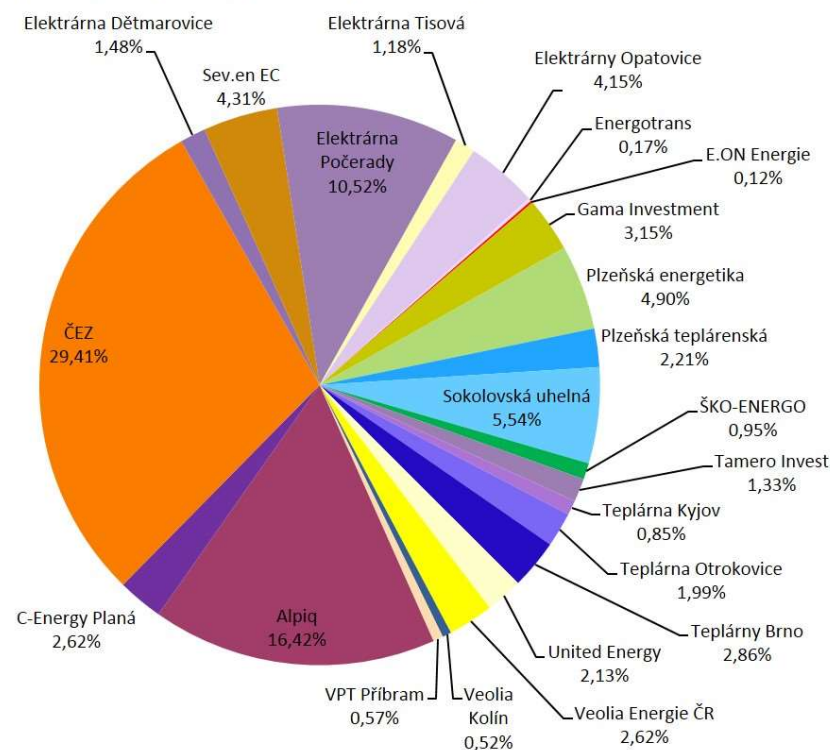
Struktura PpS – stav po 4/2019



Jak se stát poskytovatelem PpS/SVR

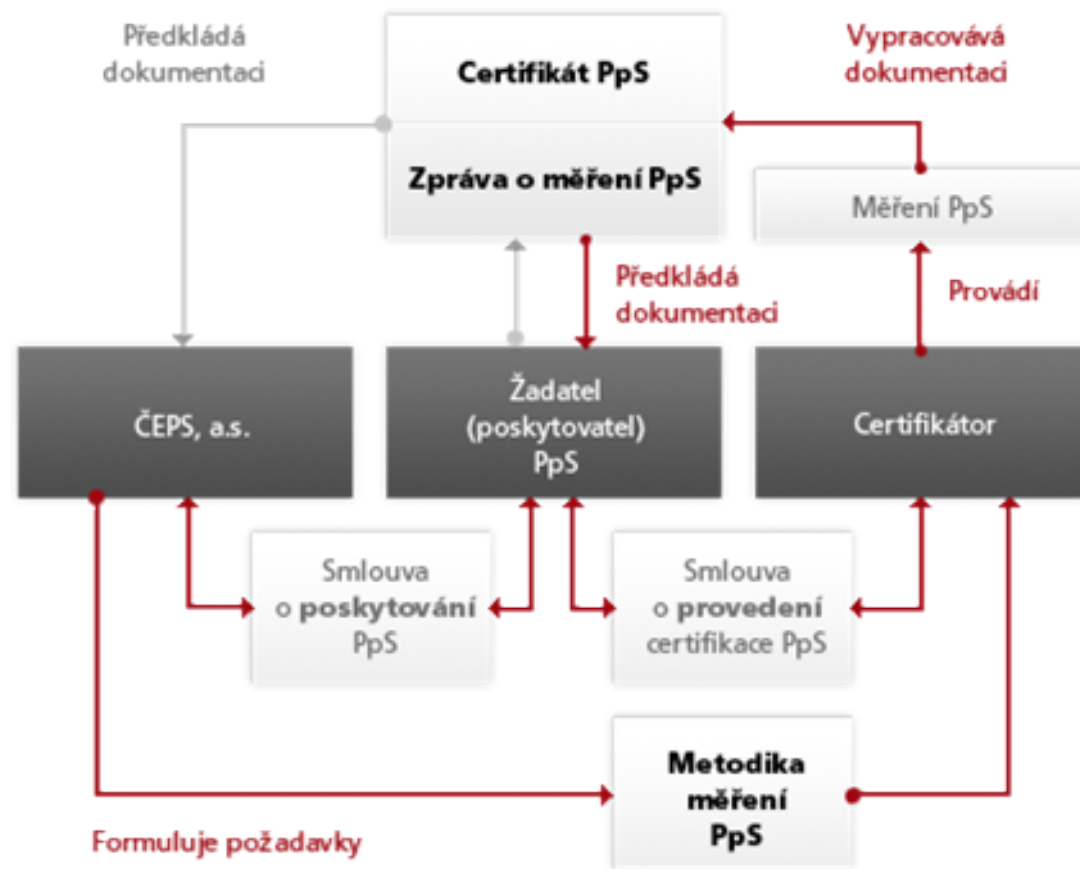
- Žadatel musí splnit následující kroky:
 - Studie možností jednotky poskytovat PpS
 - Certifikace
 - Komunikace na ČEPS
 - Podpis rámcové dohody
 - Smlouva s OTE
 - Přístup do systému MMS
 - Účast ve výběrovém řízení
- <https://www.ceps.cz/cs/jak-se-stat-poskytovatelem>
- V současné době je v ČR 22 poskytovatelů PpS/SVR

**Poměrné zastoupení subjektů ve VŘ
PR, SR+, SR-, MZ5, MZ15+, MZ15- pro rok 2019 v MWh**



Proces certifikace

- Pravidla a požadavky certifikace popsána v Kodexu PS, Část II.
- <https://www.ceps.cz/cs/kodex-ps>
- Maximální velikost záloh:
 - FCR (3 – 10 MW)
 - aFRR+/- (10 – 70 MW)
 - mFRR15+/- (10 – 70 MW)
 - mFRR5 (30 – 70 MW)



Specifika pro poskytovatele připojené do DS

- Pro poskytovatele připojené do DS platí stejné podmínky
- Nad rámec je požadován souhlas provozovatele DS s poskytováním PpS/SVR
- V současné době je do DS připojeno celkem 15 poskytovatelů



Poskytování v teplárenských provozech

- Možnost poskytovat všechny služby (kromě SV30, která bude do konce roku 2019 zrušena)
- Tvorba fiktivních bloků (propojení několika TG/jednotek) s technologickou vazbou
- Možnost vylepšení parametrů regulace pomocí BSAE
- Následující teplárenské provozy poskytují PpS:
 - C-Energy Planá s.r.o.
 - Elektrárny Opatovice, a.s.
 - Plzeňská teplárenská, a.s.
 - ŠKO-ENERGO, a.s.
 - TAMERO INVEST s.r.o.
 - Teplárny Brno, a.s.
 - Teplárna Kyjov, a.s.
 - Teplárna Otrokovice, a.s.
 - United Energy, a.s.
 - Veolia Energie ČR, a.s.
 - Veolia Energie Kolín, a.s.
 - Výroba a prodej tepla Příbram, a.s.

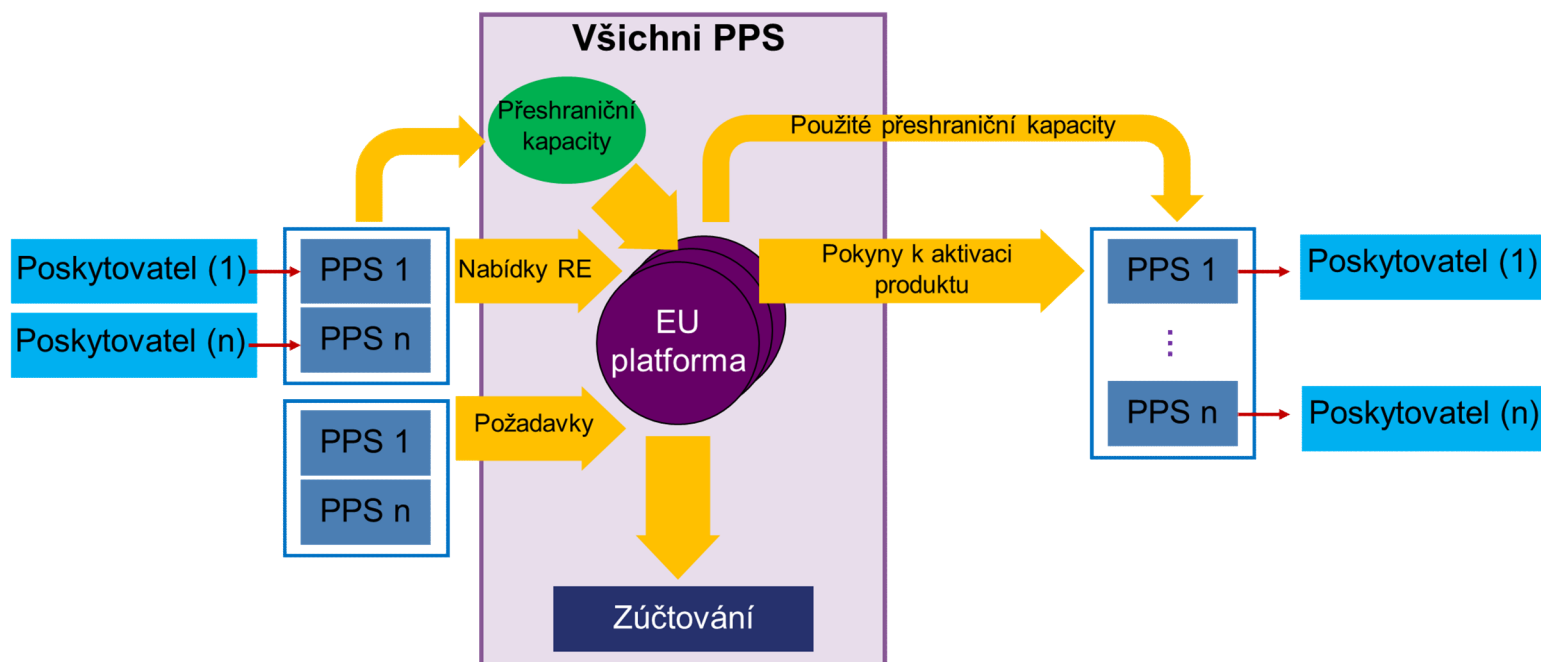
Budoucnost zajišťování výkonové rovnováhy

- Požadavky CEP (Clean Energy Package):
 - Přejít na denní nákup PpS/SVR v co nejvyšší možné míře od 1.1.2020
 - **DETAILNĚJŠÍ INFORMACE BUDOU POSKYTNUTÉ NA INFORMAČNÍM SETKÁNÍ S POSKYTOVATELI 22.5.2019**
- Požadavky EBGL:
 - Oddělení nákupu kladných a záporných služeb
 - Implementace platform pro výměnu regulační energie (aktivace služeb)
 - PICASSO (energie z aFRP/sekundární regulace dle cenového žebříčku)
 - MARI (energie z mFRP/minutových záloh dle cenového žebříčku)
 - TERRE (energie z RRP dle cenového žebříčku / náhrada VT)
 - Marginální ocenění regulační energie

Trh s regulační energií



Tři platformy pro aktivaci standardních produktů regulační energie dle nabídkových cen pro RRP, mFRP a aFRP.



RRP = proces náhrady zálohy, mFRP = ručně ovládaný proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy, aFRP = automaticky ovládaný proces obnovení frekvence a výkonové rovnováhy

TERRE



Cíl projektu:

- Přeshraniční výměna regulační energie ze záloh pro náhradu



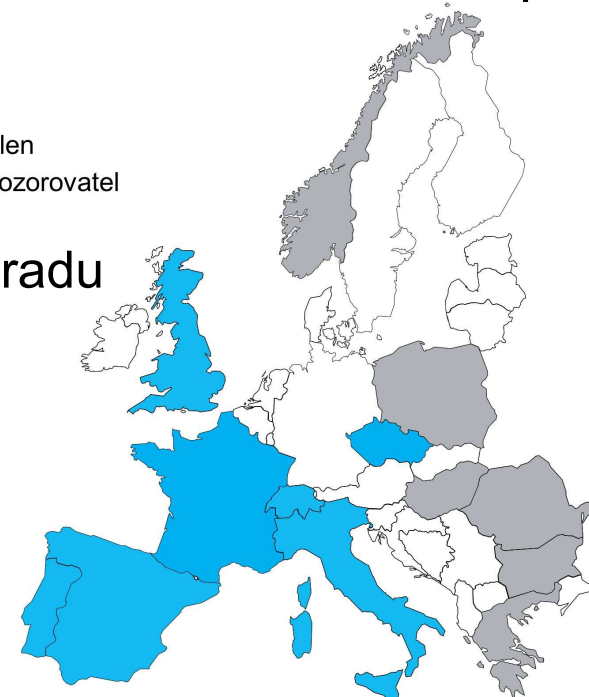
Harmonogram:

- Implementační rámec schválen ERÚ: 12/2018
- Testovací provoz bez aktivací: Q3-Q4/2019
- Předpoklad zapojení ČEPS: 12/2019

Přínosy/dopady zavedení platformy pro ČEPS:

- Vyrovnávací trh bude zrušen (cena odchylky tvořena cenou regulační energie z FRR a RR; FRR a RR musí mít certifikaci a měření)
- Nová certifikace a měření
- 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: Q4/2021



Přínosy/dopady zavedení platformy pro ČEPS:

- Možnost aktivace regulační energie z/do zahraničí
- Přejed z nabídkové ceny na marginální ocenění RE
- Zkrácení doby do plné aktivace z 15 min (pro MZ₁₅) na 12,5 min
- Možnost podávání volných nabídek (nabídky bez smlouvy o SVR)



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: Q4/2021

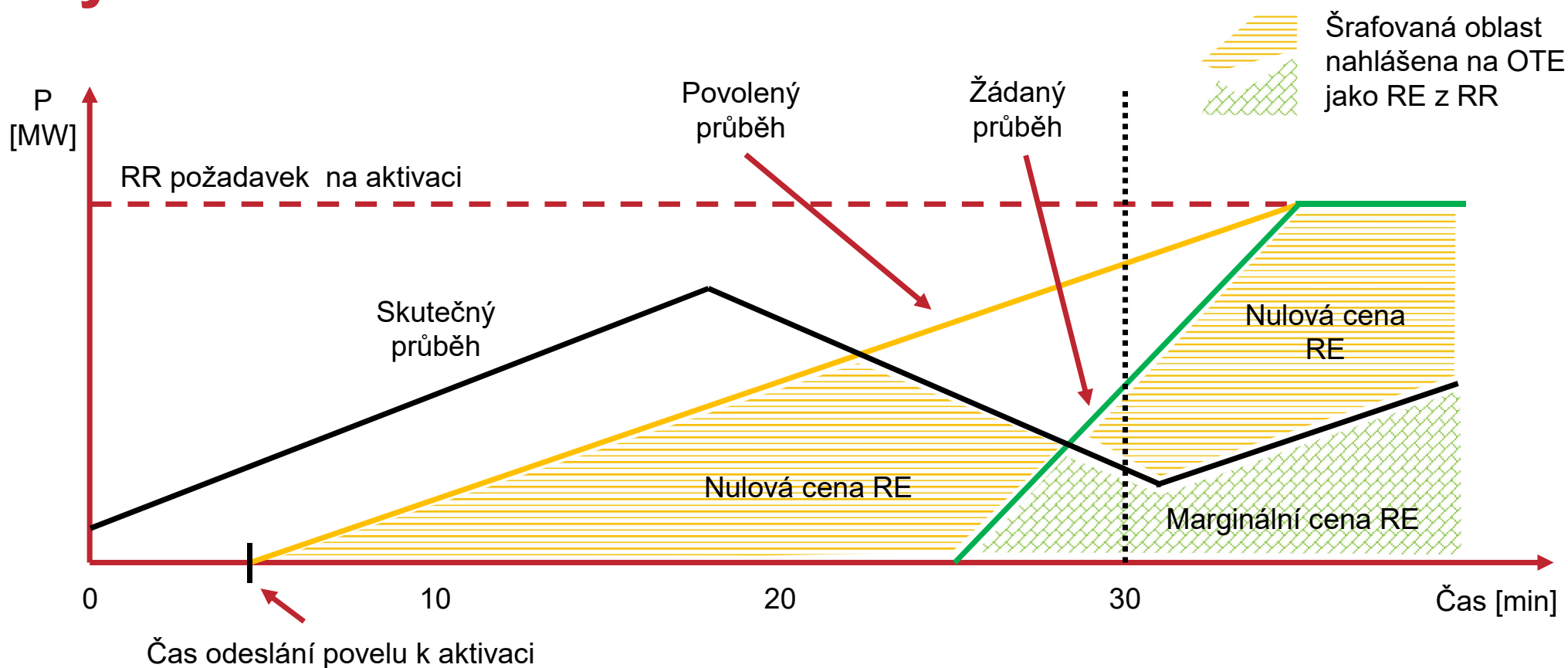
Přínosy/dopady zavedení platformy pro ČEPS:

- 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 12/2021) a následně na 5 min (od 12/2025)
- Možnost podávání volných nabídek (nabídky bez smlouvy o SVR)

Člen
Pozorovatel



Vyhodnocení RE z RR



- Úprava vyhodnocení bude součástí další aktualizace Kodexu v letošním roce

Veřejné konzultace – jak se zapojit

- Webové stránky ČEPS, a.s.
 - <https://ceps.cz/cs/verejne-konzultace>
- Webové stránky ENTSO-E
 - <https://consultations.entsoe.eu/>
 - Zde jsou zveřejňovány i další konzultace vyplývající z dalších evropských nařízení (SOGL, ER NC, RFG,...)

Máte možnost ovlivnit výsledek.

Závěrečné shrnutí

- Trh s Podpůrnými službami se v současné době rychle rozvíjí zejména v návaznosti na nová evropská nařízení
- Připravujeme se přechod z dlouhodobého nákupu na nákup denní
- Vznikají příležitosti pro poskytovatele dodávat regulační energii pro zahraniční provozovatele
- ČEPS vítá nové zájemce o poskytování PpS/SVR

Děkuji za pozornost

VEDEME ELEKTŘINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ

Michal Puchel

puchel@ceps.cz

ČEPS, a.s., Elektrárenská 774/2, Praha 10, www.ceps.cz
