

# Progres pri implementácii platforiem pre aktiváciu regulačných služieb



## O čom bude nasledujúcich 20+ minút...

- I. HL pohľad – implementácia platforiem podľa EBGL
- II. Kde sa nachádzame dnes ...
- III. K čomu budú smerovať ďalšie kroky – perspektíva PPS



### Nariadenie EP č. 714/2009

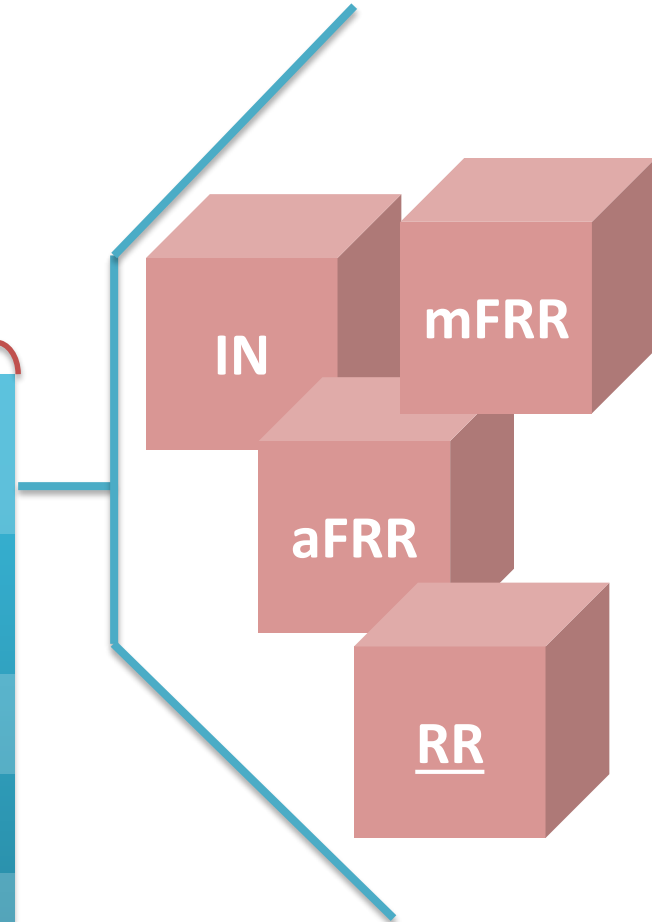
definuje postup pre  
vytvorenie nových  
sieťových predpisov  
(články č. 6 a č. 8)



### Nariadenie EÚ č. 2017/2195,

ktorým sa stanovuje  
usmernenie o  
zabezpečovaní  
rovnováhy v  
elektrizačnej  
sústave („EBGL“)

- |      |   |
|------|---|
| I.   | Vznik štyroch platforiem pre harmonizovanú výmenu a aktiváciu RE                                    |
| II.  | Princípy na harmonizáciu metodiky zúčtovania odchýlok (priame zapojenie OKTE)                       |
| III. | Základné princípy nákupu disponibility podporných služieb a ich výmeny                              |
| V.   | Nové požiadavky na publikovanie informácií a transparentnosť  |
| VI.  | Základné princípy na vytvorenie metodík na rezervovanie cezhraničných kapacít pre potreby výmeny RE |



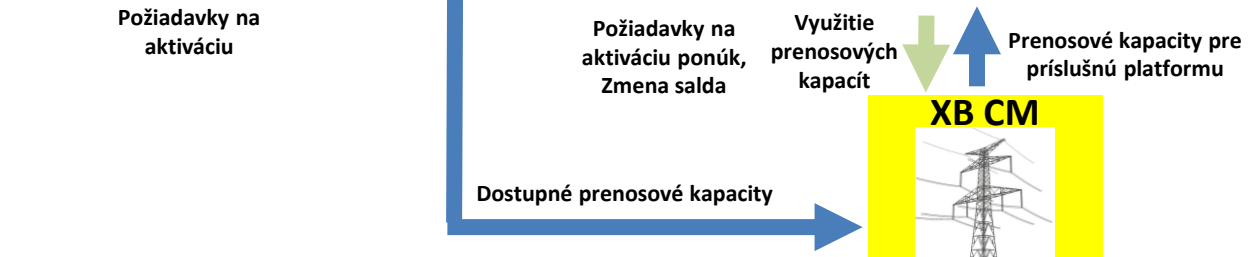
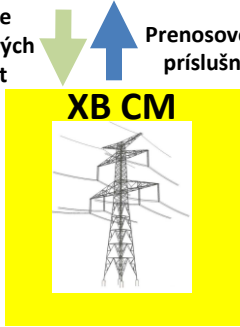
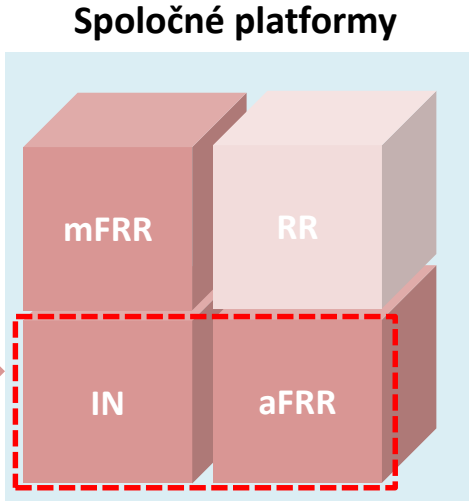
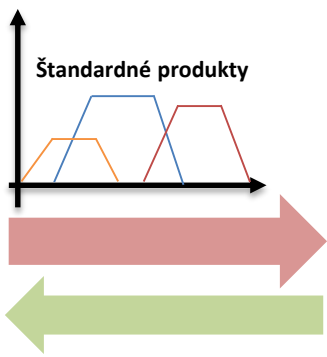
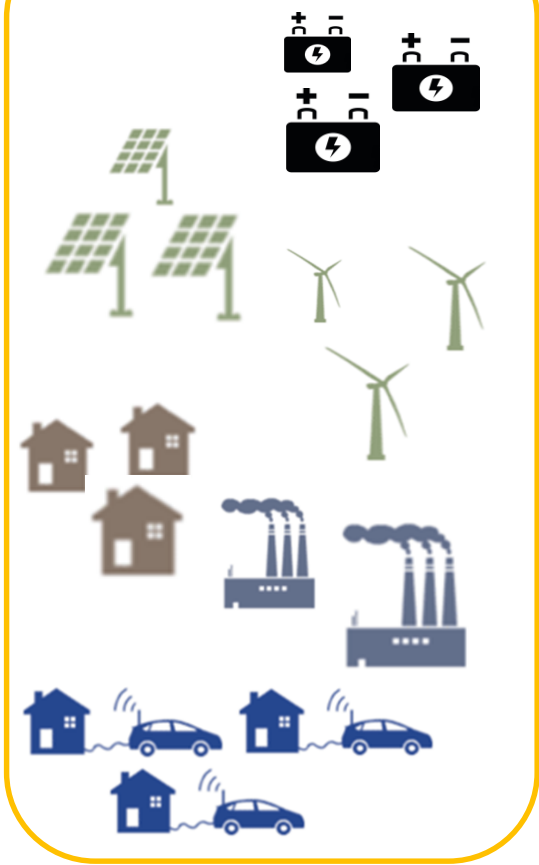


## Spoločné platformy podľa EBGL

RR	EÚ platforma na výmenu RE z nahradzujúcich rezerv, pričom sa za nahrádzajúce rezervy považujú rezervy s dobou aktivácie dlhšou ako 15 min.,	Projekt TERRE	✗
mFRR	EÚ platforma na výmenu RE z rezerv na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou, pričom sa za rezervy na obnovenie frekvencie považujú rezervy z dobou aktivácie do 15 min.,	Projekt MARI	✓
aFRR	EÚ platforma na výmenu RE z rezerv na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou,	Projekt PICASSO	✓
IN	EÚ platforma pre postup tzv. Imbalance netting.	Projekt IN platform	✓

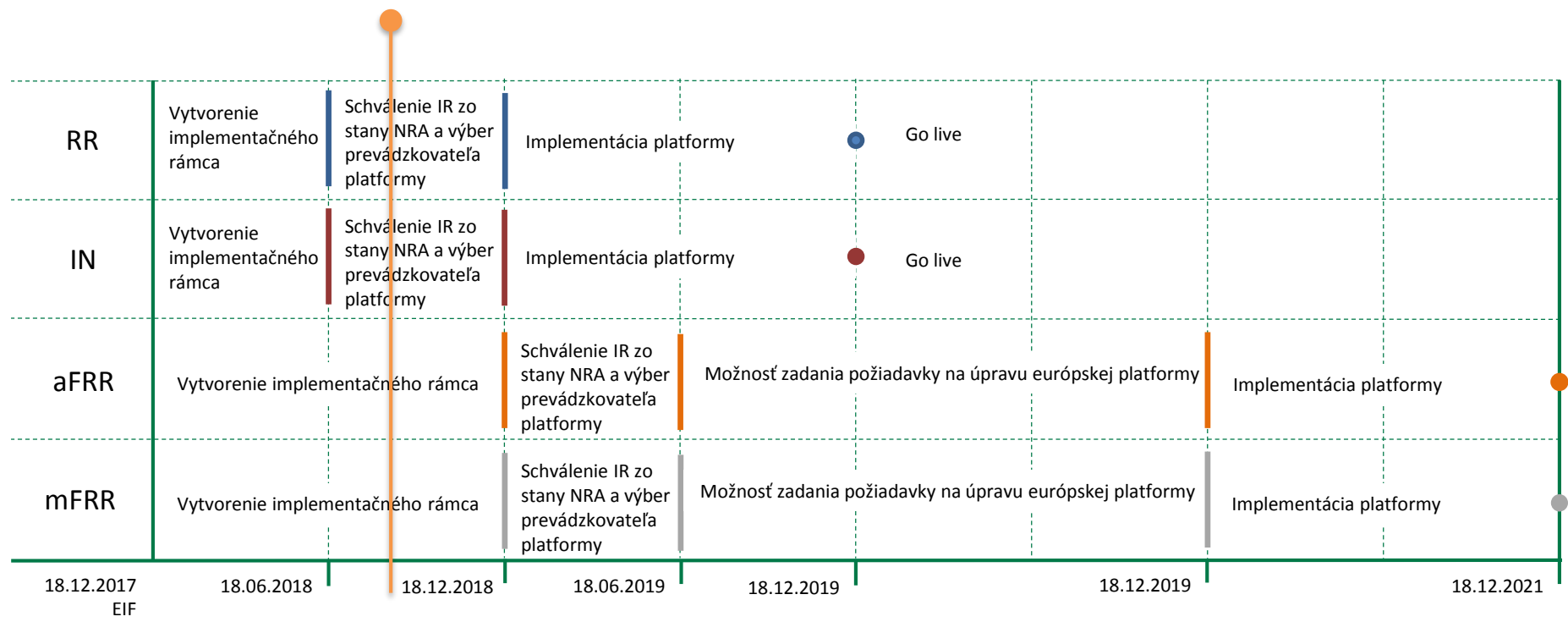
# HL proces ...

## LFC Area /Ponuková Oblasť





# Časový harmonogram pre zriadenie spoločných platforiem



# Kde sa nachádzame dnes ...

Status quo – súčasne využívané riešenia



Finalizácia implementačných rámcov

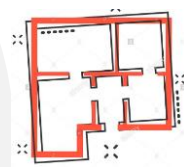
Schválenie celkového technického riešenia



Návrh celkového technického riešenia



Návrh individuálnych technických riešení



Zahájenie implementačnej fázy



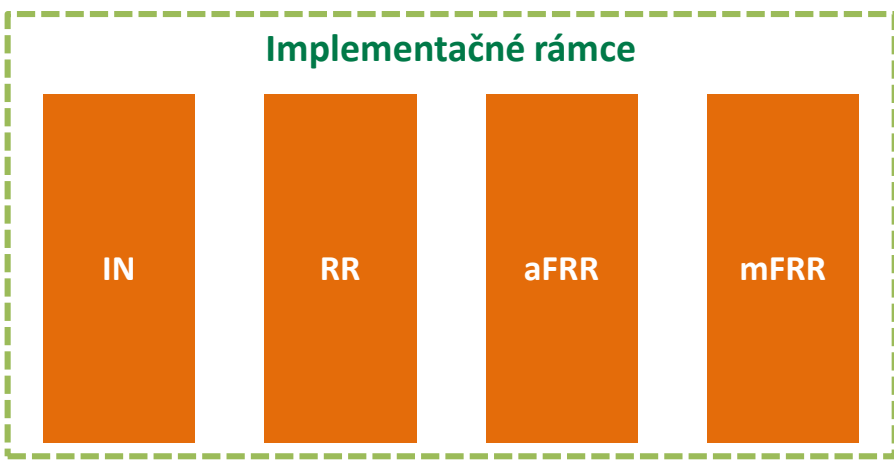
Finálne riešenie





# O čom sú implementačné rámce

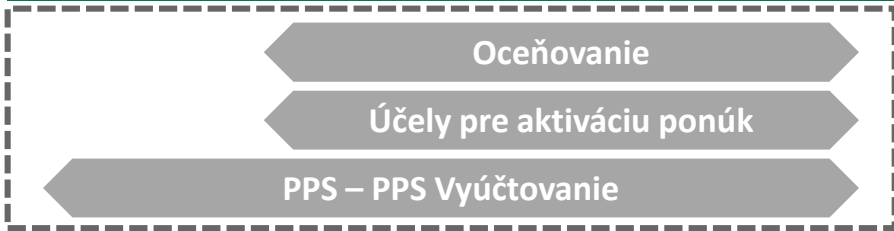
Potenciálne významný dopad na obsah IFs majú požiadavky NRÚ a požiadavky subjektov komunikované v rámci verejných konzultácií



## Obsah implementačných rámcov

- Popis základných funkcií,
- Štandardné produkty,
- Časy uzávierok na podávanie ponúk na RE,
- Časy uzávierok pre PPS,
- Základný popis optimalizačných algoritmov,
- Kategorizácia nákladov,
- Základný rámec právomocí a rozhodovania,
- Rámec pre harmonizáciu podmienok,
- .....

## Postupy, ktoré nie sú súčasťou implementačných rámcov:

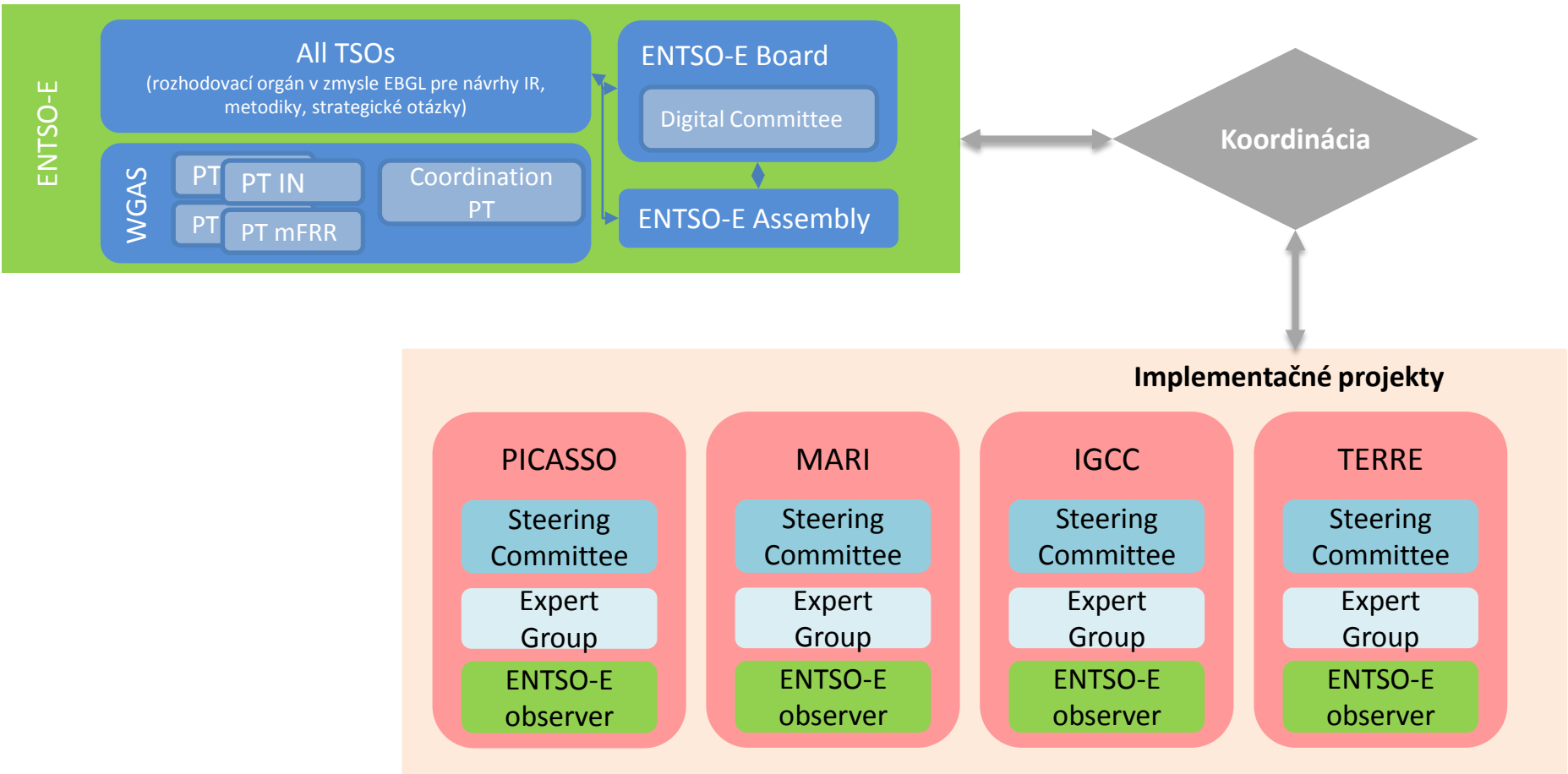


- Oceňovanie RE zo štandardných produktov a oceňovanie cezhraničnej kapacity,
- Zoznam účelov aktivácie ponúk a ich vplyv na oceňovanie regulačnej elektriny
- PPS – PPS vyúčtovanie výmen RE





# Dohoda na spoločnej riadiacej štruktúre





## K čomu budú smerovať ďalšie kroky – perspektíva PPS

- **2018/2019** Finalizácia implementačných rámcov, vrátane harmonizácie technických riešení, zosúladenia definícií a terminológie;
- **2019** Návrh a schválenie návrhov technických riešení pre jednotlivé platformy, návrh a schválenie spoločného technického riešenia;
- **2019/2020** menovanie entít pre prevádzku jednotlivých častí/funkcií spoločných platforiem.



verejné konzultácie SEPS

[http://www.](http://www.seps.sk)

# Ďakujem za pozornosť



Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.