

Stratégia zabezpečenia podporných služieb pre obdobie rokov 2019 až 2021

Michal Pokorný, člen predstavenstva
vrchný riaditeľ úseku SED a obchodu

Jaroslav Kubinec, výkonný riaditeľ sekcie obchodu

17. 5. 2018

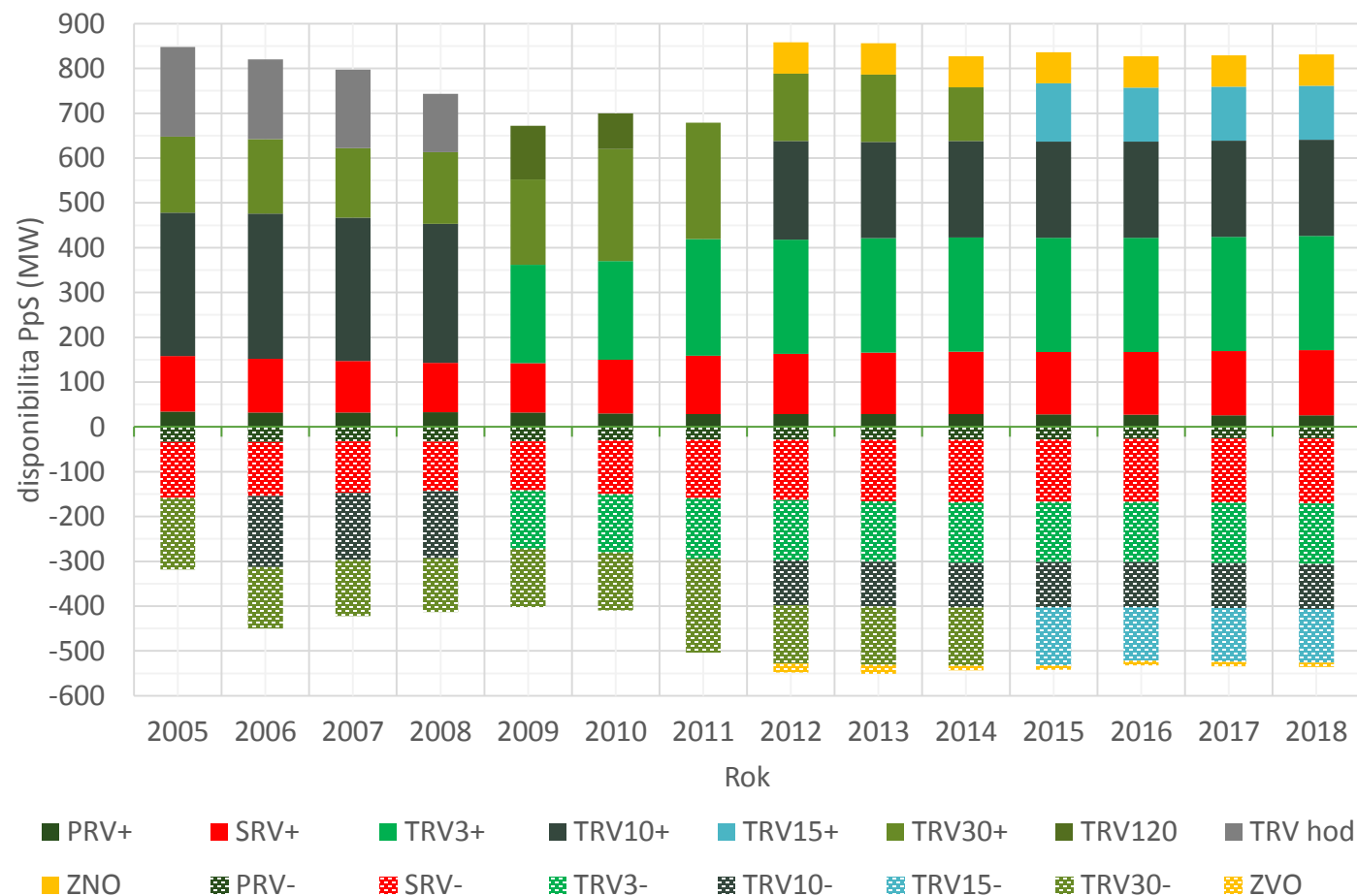
ZABEZPEČENIE DOSTATOČNÉHO OBJEMU PpS – ZÁKONNÁ POVINNOSŤ SEPS

Cieľ: Zabezpečenie dostatočného objemu PpS pre dodržanie kvality dodávky elektriny a na zabezpečenie prevádzkovej spoľahlivosti sústavy v horizonte 3 rokov v nadväznosti na vývoj európskej legislatívy a v súlade so Zákonom č. 251/2012 Z. z. o energetike.

Európska legislatíva:

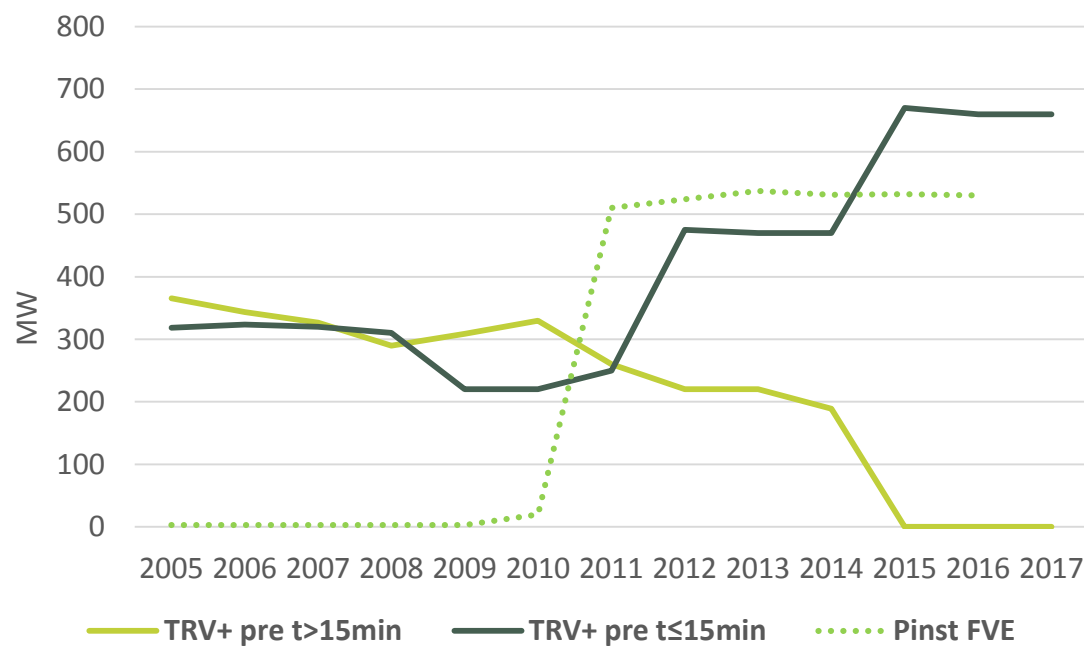
- Nariadenie EK 2017/2195 zo dňa 23.11.2017, ktorým sa stanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave
- Nariadenie EK 2017/1485 zo dňa 2.8.2017, ktorým sa stanovuje rámcový pokyn pre prevádzku elektroenergetických prenosových sústav.
- Pripravovaný legislatívny balík „Čistá energia pre všetkých Európanov“

Rozsah priemernej disponibility PpS v rokoch 2005 až 2018

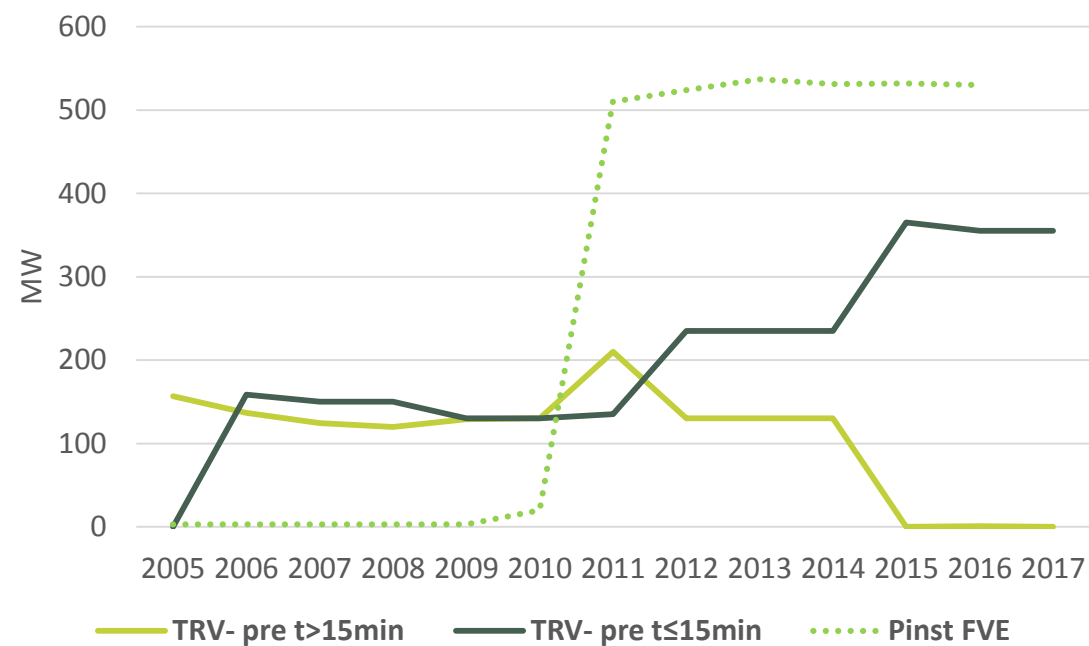


VÝVOJ OBJEMOV TRV Z POHĽADU ČASU AKTIVÁCIE/DEAKTIVÁCIE V ES SR

Kladné regulačné zálohy v kategórii TRV+

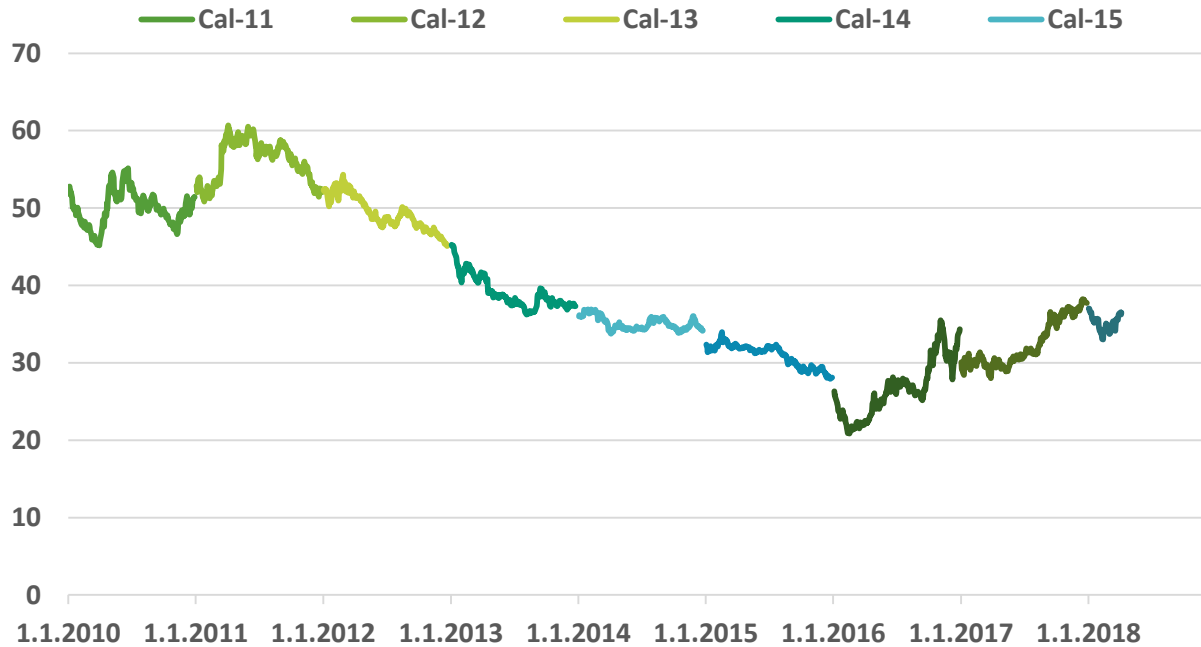


Záporné regulačné zálohy v kategórii TRV-

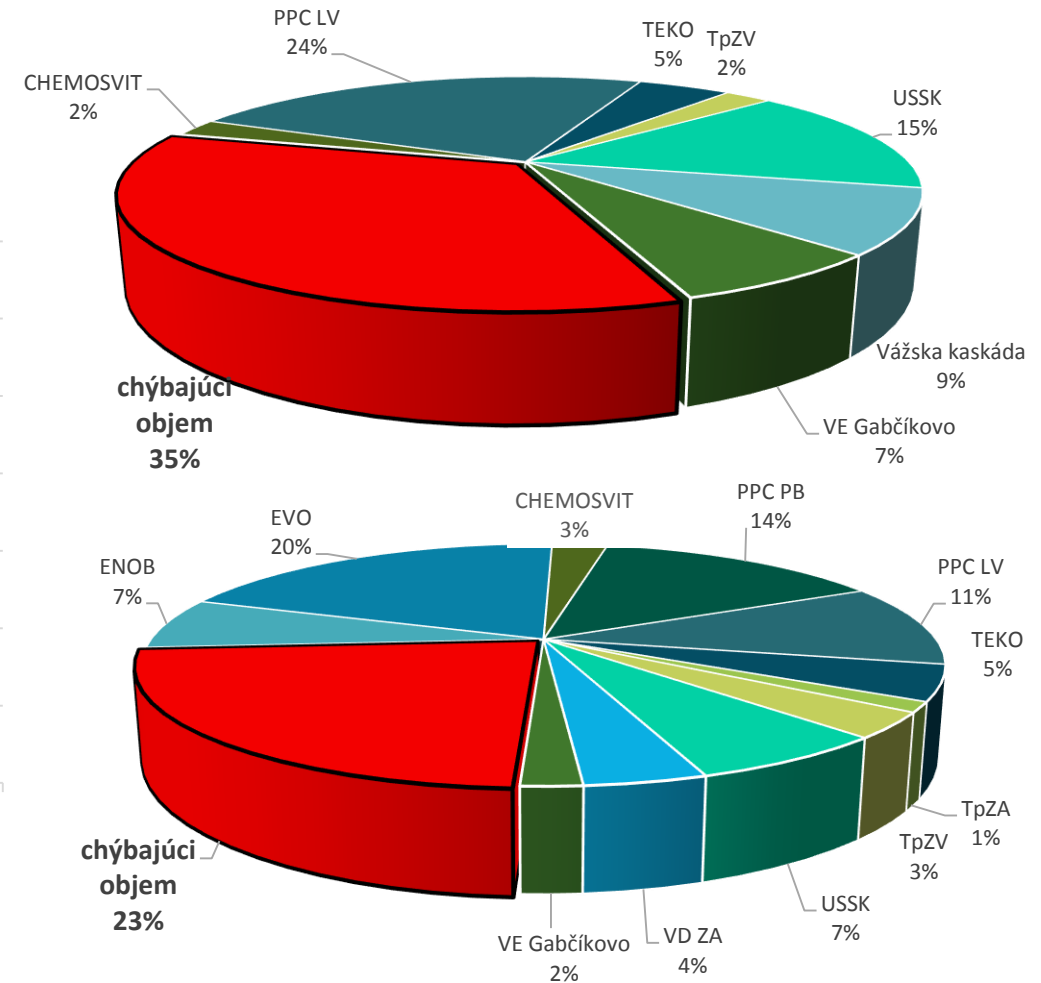


NEDOSTATOČNOSŤ PONÚK PODPORNÝCH SLUŽIEB

Vývoj EEX Power Derivatives Energy-Phelix-Base-Year-Future od roku 2010



Pokrytie SRV± počas maximálneho nedokupu PpS



USKUTOČNENÉ OPATRENIA NA ZVÝŠENIE OBJEMU PONÚK PODPORNÝCH SLUŽIEB

PRV $\pm$

- poskytovania zo zariadení umiestnených v regulačnej oblasti ČEPS

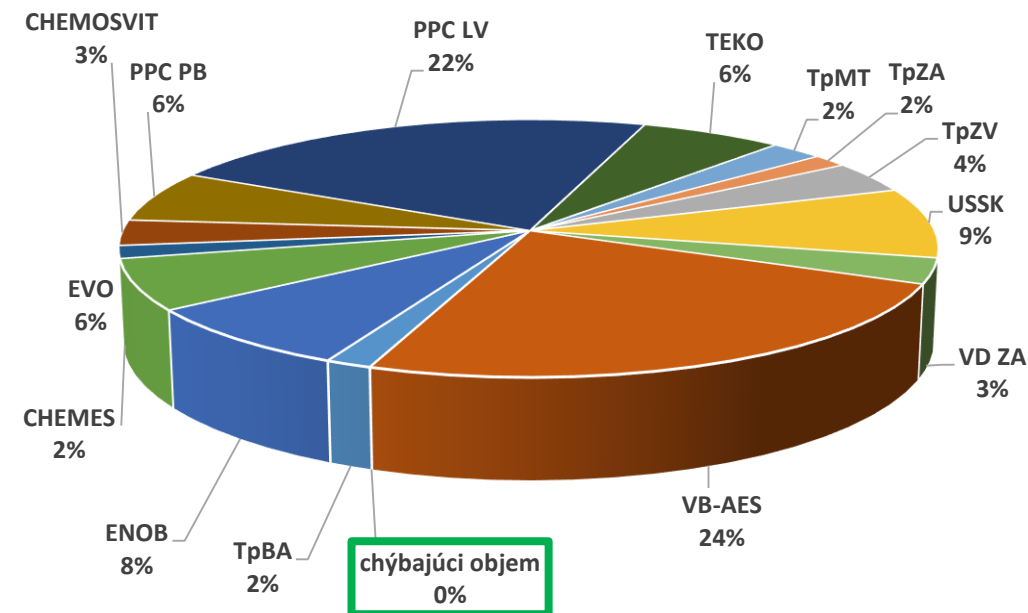
SRV $\pm$

- poskytovania PpS typu SRV $\pm$ z virtuálneho bloku (zariadenie je zložené z rôznych zariadení na výrobu elektriny alebo fiktívnych blokov, ktoré nemajú spoločnú technologickú väzbu)

SRV $\pm$

- prehodnotenie potreby schváleného objemu SRV $\pm$ v kratších etapách prípravy prevádzky

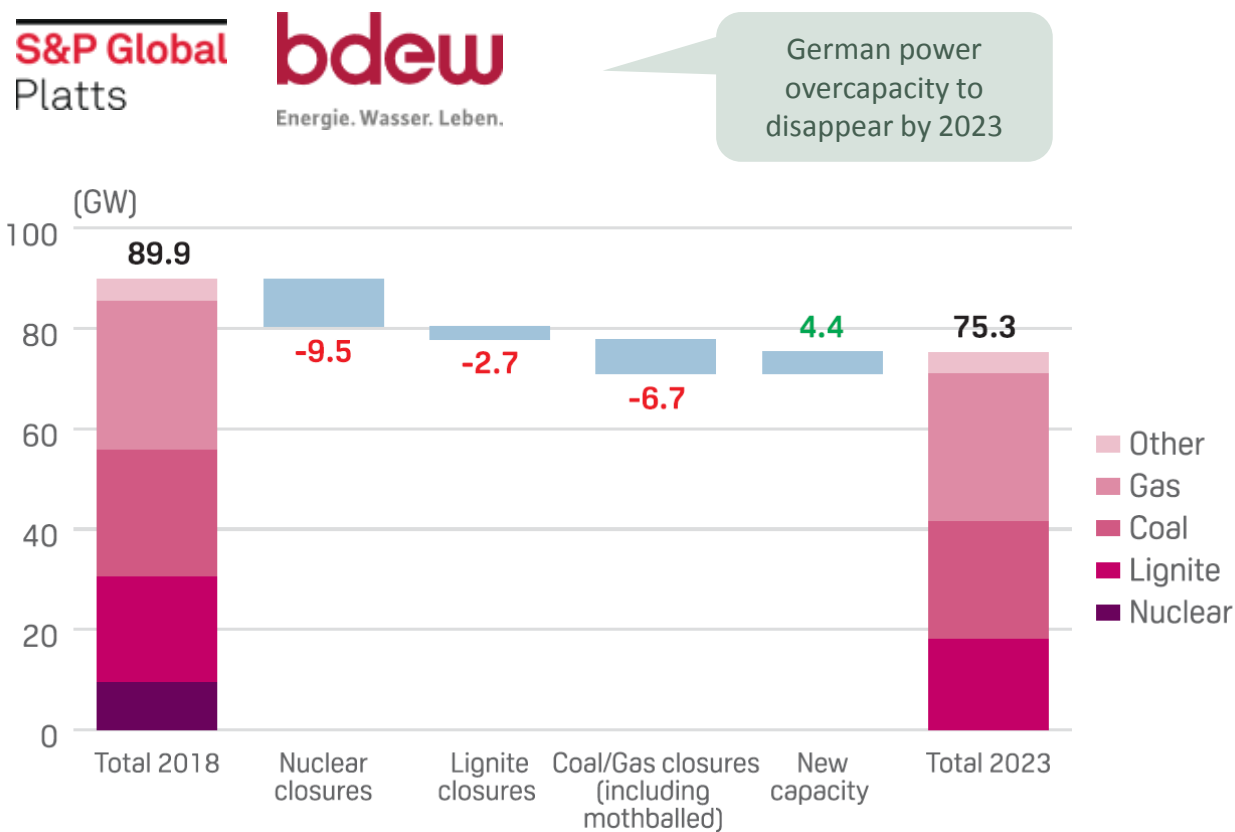
Pokrytie SRV $\pm$ v deň ročného maxima 07.12.2016 o 17:00



OČAKÁVANÝ NEDOSTATOK RIADITEĽNÉHO VÝKONU V NEMECKU A EÚ

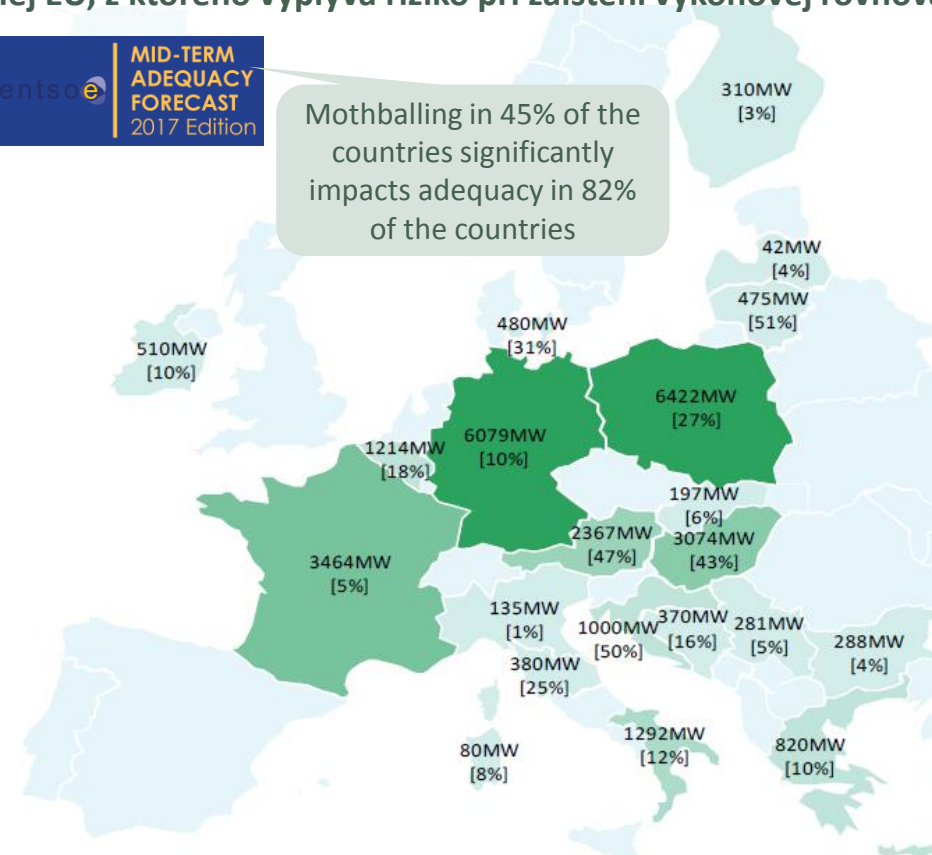
BDEW varuje pred očakávanou stratou prebytku výrobnnej kapacity z riaditeľných zdrojov do roku 2023, keď ich celkový inštalovaný výkon poklesne pod špičkovú spotrebu DE (pokles celkom o 14,6 GW).

ENTSO-E vo svojom strednodobom výhľade zdrojovej primeranosti očakáva významný pokles termálneho (tj. riaditeľného) výkonu v zdrojoch v celej EÚ, z ktorého vyplýva riziko pri zaistení výkonovej rovnováhy.



entsoe MID-TERM ADEQUACY FORECAST 2017 Edition

Mothballing in 45% of the countries significantly impacts adequacy in 82% of the countries

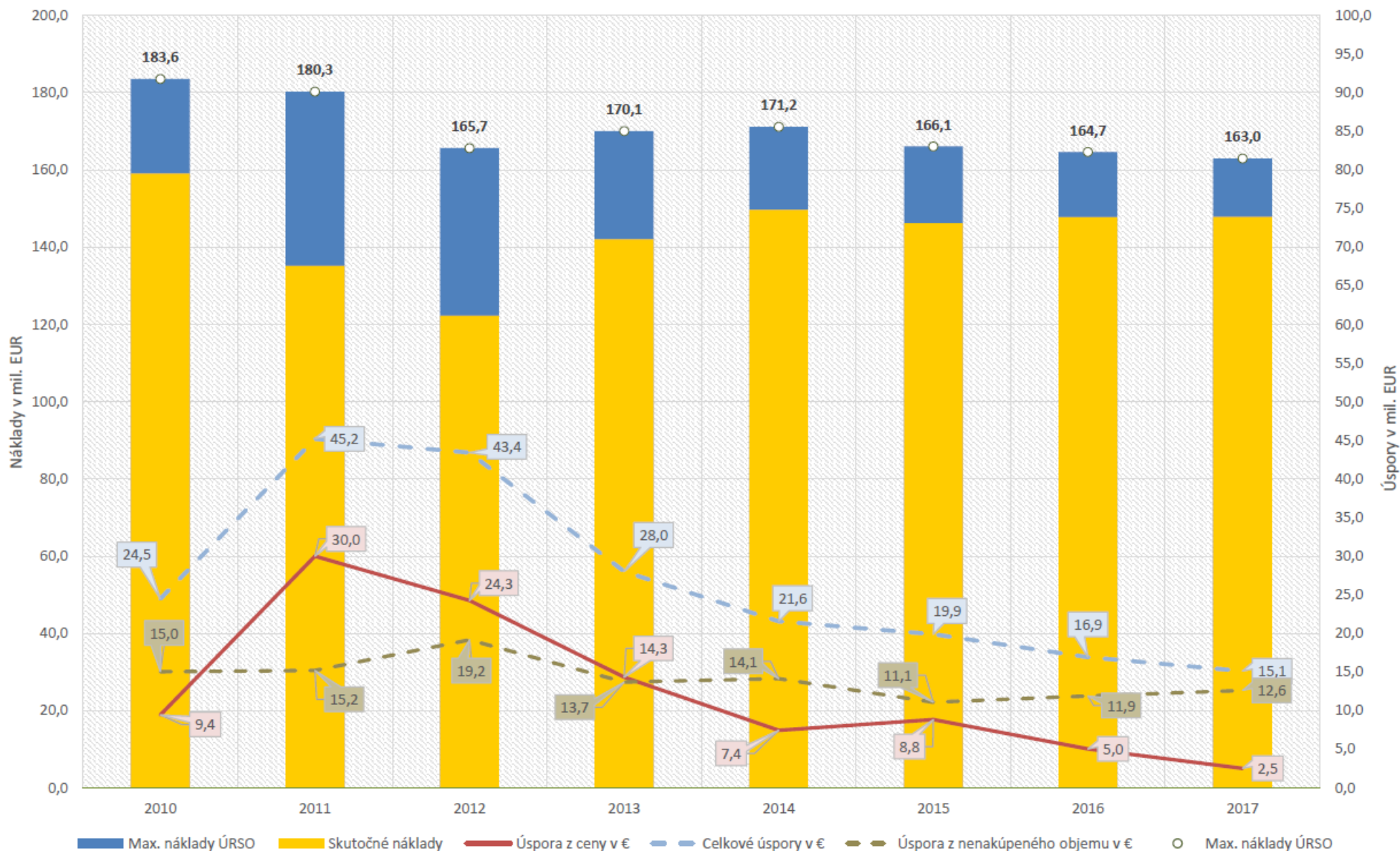


Generation Capacity at risk of being mothballed, absolute [MW] and relative [% of the 2025 total thermal generation capacity]

RIZIKÁ ĎALŠIEHO VÝVOJA A NÁVRH NA ICH OŠETRENIE

	Riziko	Ošetrovanie
I.	Maximálna dĺžka kontraktov na disponibilitu a povinnosť prehodnocovania požadovanej disponibilít v rámci LFC bloku (Článok 32 odstavce 1 a 2 nariadenia EBGL*)	Článok č. 32 nadobúda účinnosť jeden rok po uvedení nariadenia EBGL do platnosti, teda 18.12.2018. Požiadavky definované v článku č. 32 sa budú aplikovať na postupy obstarávania PpS, ktoré budú uskutočnené až po tomto termíne. EBGL neuvádza žiadne priame povinnosti na skrátenie maximálnej dĺžky uzatváraných kontraktov.
II.	Povinnosť obstarávať disponibilitu PpS zvlášť pre kladný a zvlášť pre záporný smer (Článok č. 32 ods. 3 nariadenia EBGL*)	Zohľadnené v podmienkach výberového konania (víd ďalej). Spoločnosť SEPS zároveň bude žiadať ÚRSO o dočasnú výnimku z uplatňovania predmetného ustanovenia na základe článku č. 32 EBGL ods. č. 3.
III.	Povinnosť umožňovania prevodov disponibilít (Článok č. 34 nariadenia EBGL*)	Úprava obchodného systému PPS a Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy SEPS tak, aby boli prevody kontraktov v súlade s EBGL od 01.01.2019.
IV.	Povinnosť zavedenia štandardných produktov (Článok č. 25 nariadenia EBGL*)	Štandardné produkty nebudú používané až do doby, pokiaľ neprebehne implementácia Európskych platforiem, ktoré by mali byť implementované do štyroch rokov od uvedenia EBGL do platnosti, teda v roku 2021.
V.	Povinnosť zabezpečenia cezhraničnej kapacity pre nákup disponibilít PpS z iných regulačných oblastí (Články č. 38 až č. 43 nariadenia EBGL*)	Pripravované viacročné výberové konanie, ktoré zabezpečí dostatočný objem PpS zo zariadení na vymedzenom území ES SR.

PREHĽAD ÚSPOR PRI OBSTARÁVANÍ PPS V ROKOCH 2010 AŽ 2017



2017 v percentách:

- Celkové úspory: **9,3%**
- Cenové úspory: **1,7%**
- Aritmetický priemer ročných % cenových úspor: **8,1%**
- Vážený priemer ročných % cenových úspor povolených k nákladom ÚRSO: **7,5%**

1. zo štúdie vyplýva ako základné opatrenie pre riešenie rizika nedostupnosti PpS vypísanie výberového konania na poskytovanie PpS pre dlhšie obdobia
2. cieľom je eliminácia rizík a neistôt súvisiacich s nedostatočnými ponukami disponibility PpS a zabezpečenie ekonomicky efektívneho dlhodobého nákupu PpS
3. nastavenie minimálnych úspor cez parameter „Z“ na úrovni 10 % z maximálnych cien ÚRSO (budú v prípade úspešného VK zabezpečené úspory aj v tých typoch PpS, kde boli v doteraz uskutočnených VK úspory na úrovni 0 %, napr. TRV3MIN-)
4. inšpiráciou môže byť výberové konanie na viac rokov v ČR



ĎAKUJEME ZA POZORNOSŤ