

Zmeny v energetike

Ing. Pavel Šimon, CSc.

Pavel ŠIMON s.r.o.

Pavel-SIMON.com

Pavel@Pavel-SIMON.com

+421 917 714 678

www.EnergiaWeb.sk

**Inštitút Aurela Stodolu, Elektrotechnická fakulta
Žilinská univerzita v Žiline**

Člen:

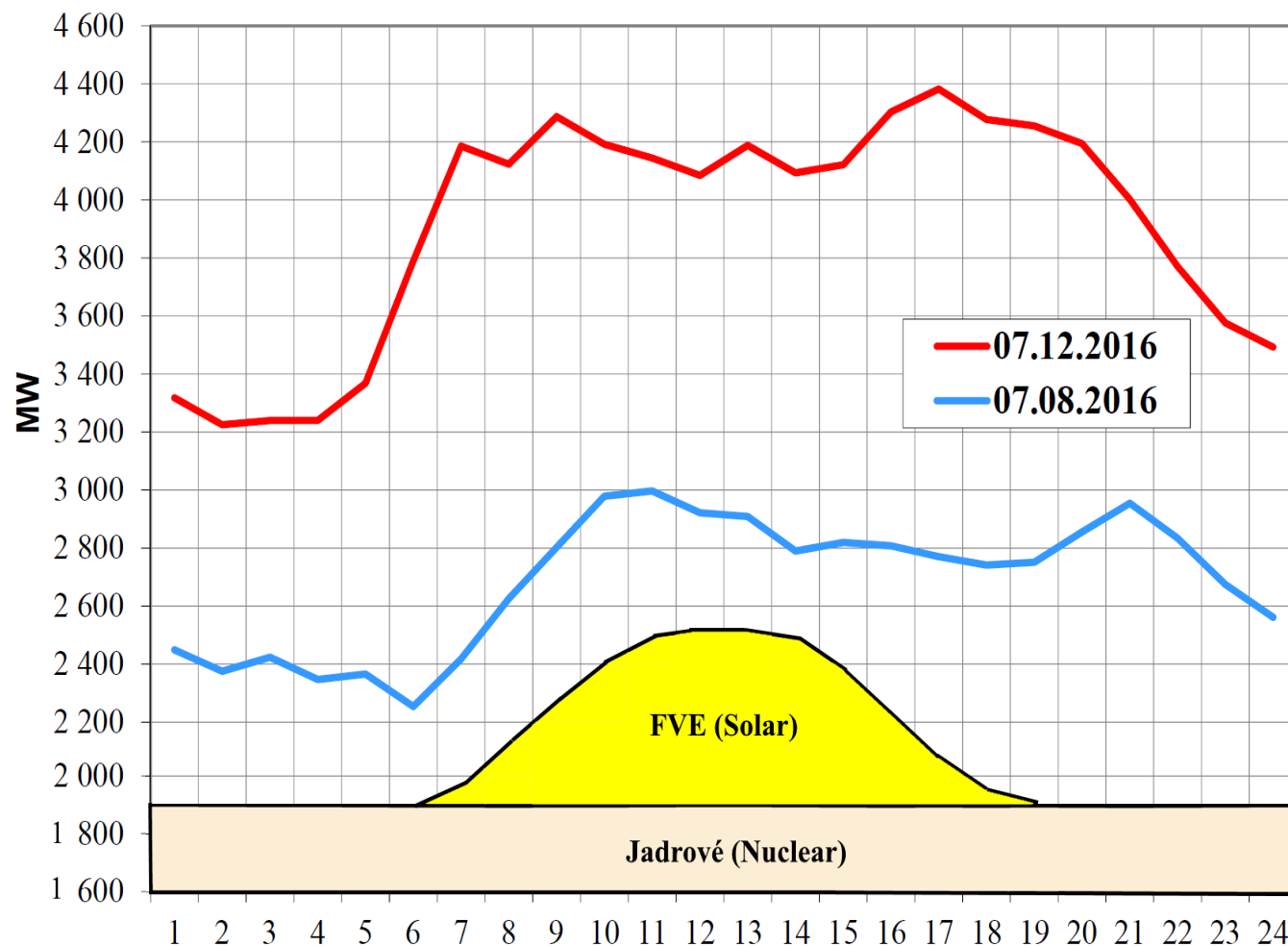
Komora užívateľov a výrobcov OZE – KUVOZE.sk

Slovenská asociácia FV priemyslu a OZE – SAPI.sk

Spoločnosť rozumných spotrebiteľov Slovenska – SPOROPS.sk

Profil minima a maxima

PRIEBEH ZAŤAŽENIA V DŇOCH ROČNÉHO MAXIMA A MINIMA 2016 Load Curves on Days of Yearly Peak and Minimum of 2016

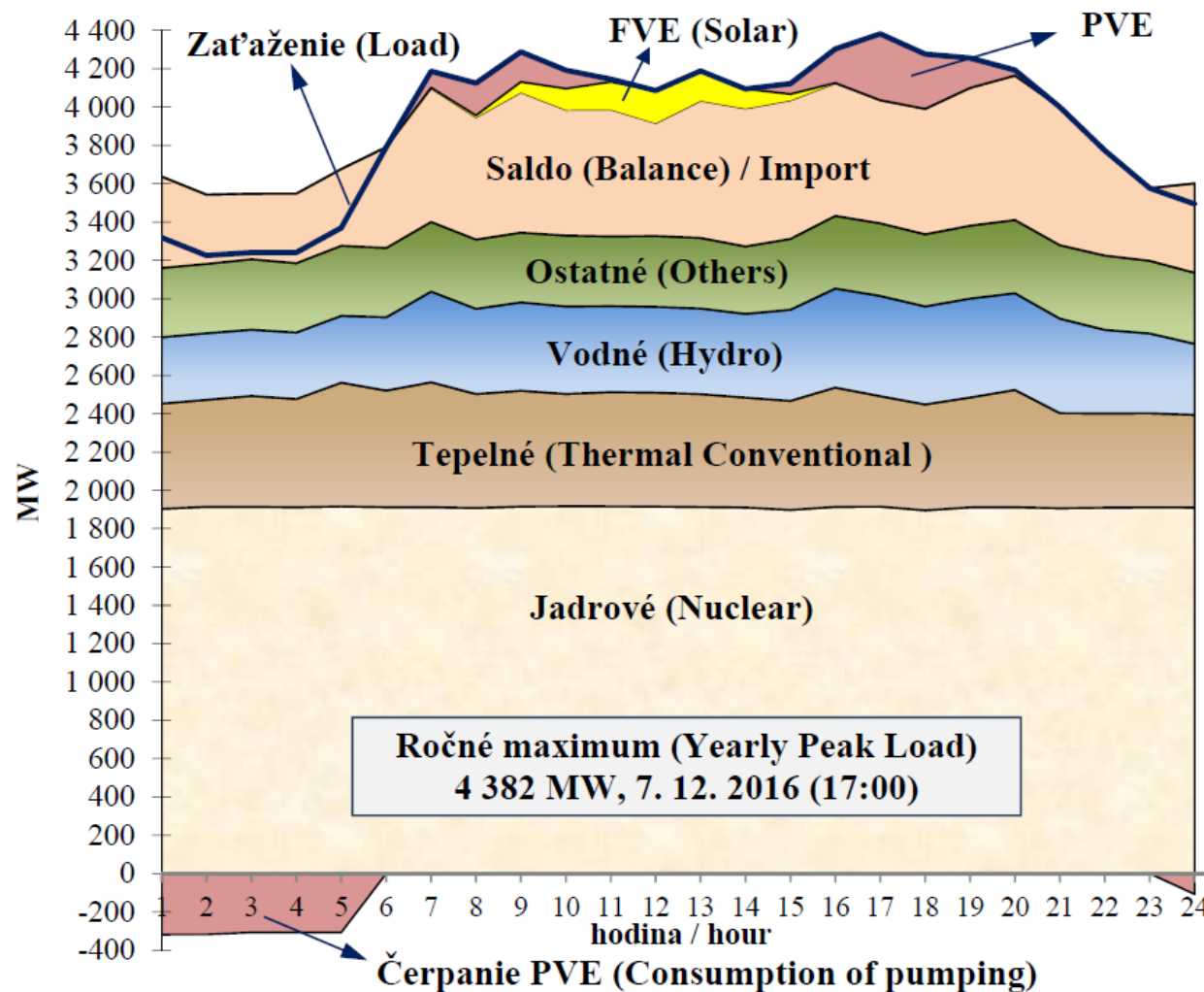


http://sepsas.sk/Dokumenty/RocenkySed/ROCENKA_SED_2016.pdf

- Súčasné jadrové zdroje a FV elektrárne v maxime aj minime spotreby
- Min. spotreba – nad 2 200 MW
- Max. spotreba takmer 4 400 MW

Skladba zdrojov v maxime

POKRYTIE ZAŤAŽENIA V DNI ROČNÉHO MAXIMA 7.12.2016 Power Generation and Load on Day of Yearly Peak

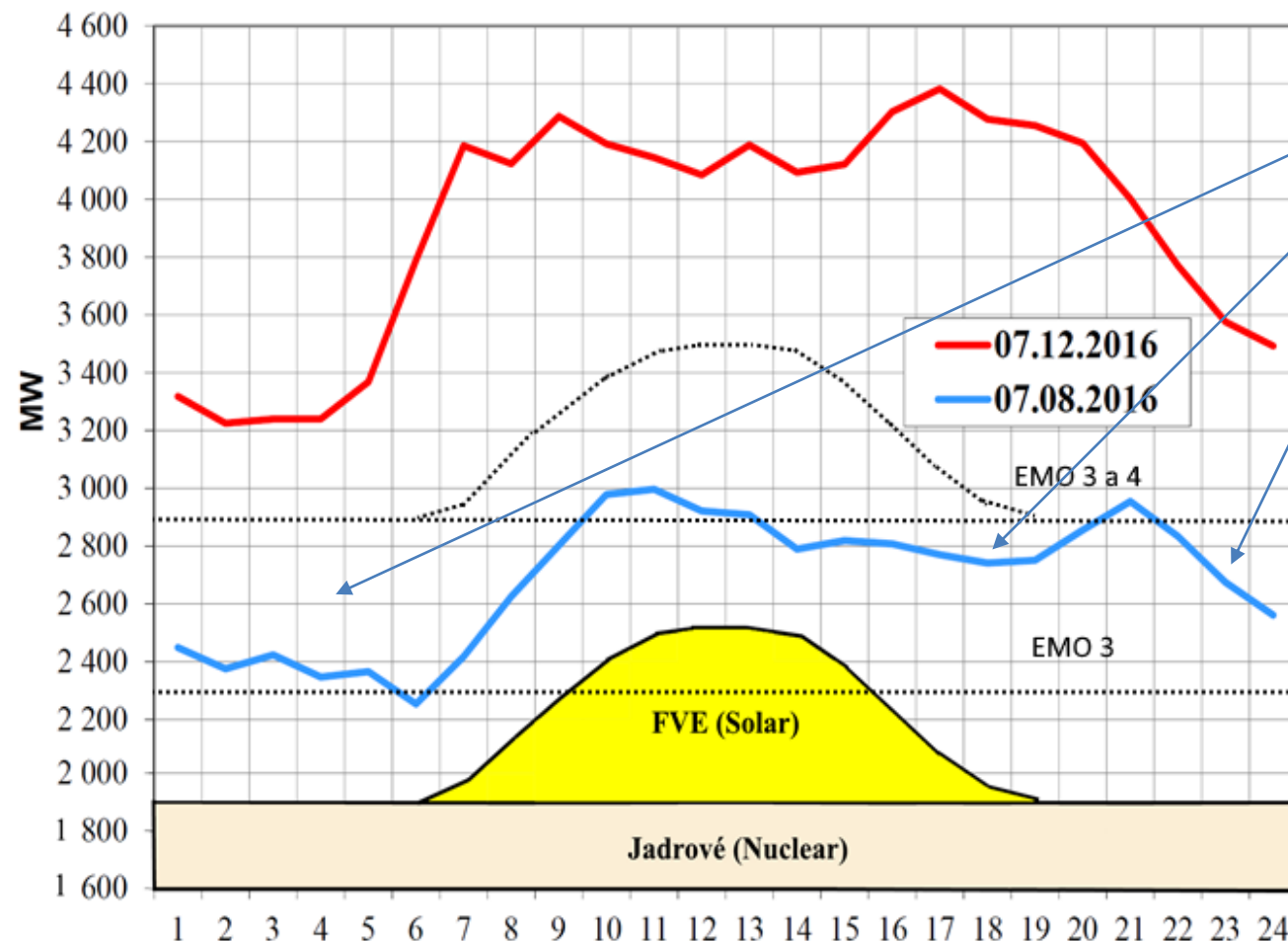


http://sepsas.sk/Dokumenty/RocenkySed/ROCENKA_SED_2016.pdf

- Súčasné nízko uhlíkové zdroje nepokryjú celú spotrebu
- Vysoký import elektriny vďaka cene elektriny

Profil minima a maxima s EMO 3 a 4

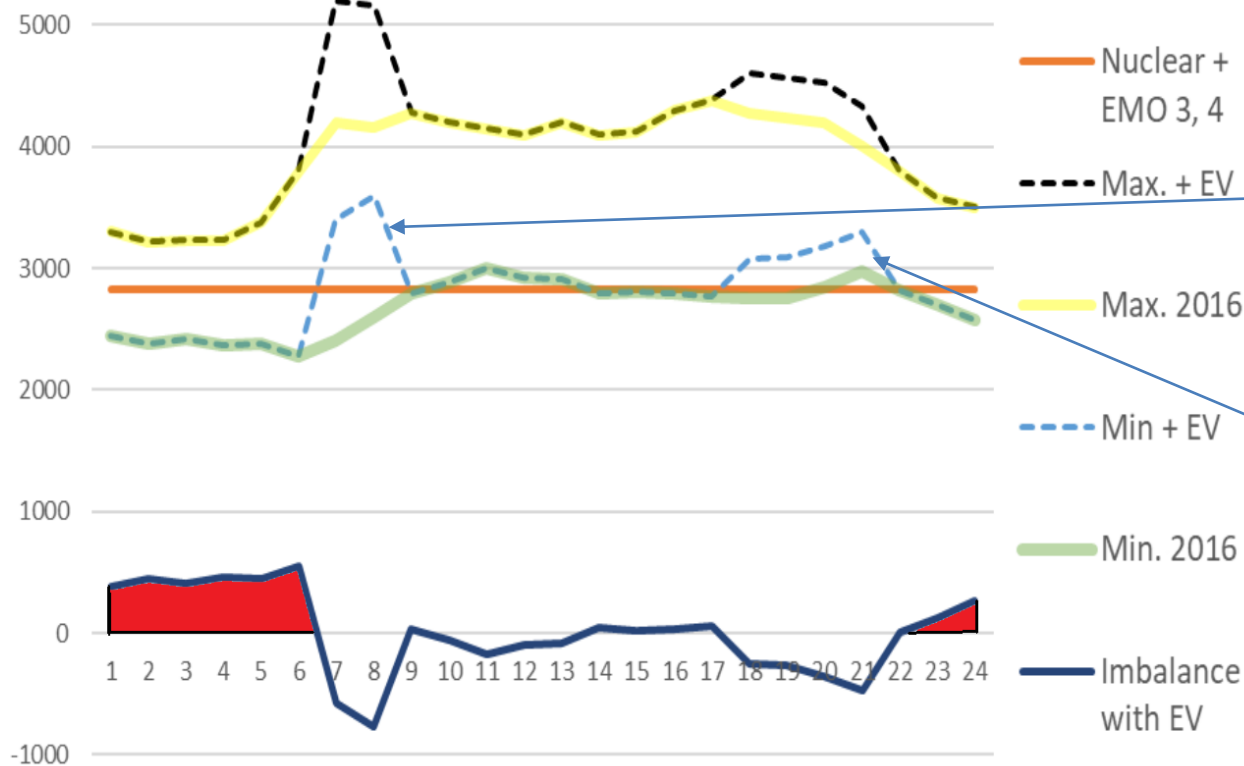
PRIEBEH ZAŤAŽENIA V DŇOCH ROČNÉHO MAXIMA A MINIMA 2016
Load Curves on Days of Yearly Peak and Minimum of 2016



- Letný profil vyžaduje masívnu akumuláciu elektriny z jadra
- Pri opakovaných dňoch nebude kapacita na ukladanie
- Zimný profil – zmenšenie potrebného výkonu z OZE
- Reálnejší model pre nízko uhlíkovú energetiku

a maxima s ďalšími vplyvmi

Consumption and production of Nuclear and Solar



Vplyvy:

- Nárast výkonu FVE na dvojnásobok
 - Pre vlastnú spotrebu -> klesne odber
- Ranné nabíjanie cca. 55 000 EV na 32 A nabíjačkách – 1 000 GW príkon po dobu 1h
- Večerné nabíjanie cca. 55 000 EV na 3 f 10 A nabíjačkách – cca. 300 MW po dobu 4h
- Nadbytok elektriny z EMO 3, 4 je možné uskladniť
- Bude vyžadovať množstvo zmien