

Výměna dat TSO-DSO

Dokument popisuje data, vyměňovaná mezi TSO a DSO dle nařízení Komise (EU) 2017/1485 SOGL. Data budou využita pro:

- rozšíření výpočetního modelu pro účely přípravy provozu;
- tvorbu individuálního modelu sítě ČR v rámci přípravy provozu;
- rozšíření sledované soustavy v reálném čase;
- výpočty vyšších funkcí, jako jsou estimace, kontingenční analýza, zkratové poměry a doporučení nápravných opatření.

Výměna dat v reálném čase (čl. 44)

Nestanoví-li provozovatel přenosové soustavy jinak, poskytuje každý provozovatel distribuční soustavy svému provozovateli přenosové soustavy v reálném čase data týkající se sledované oblasti provozovatele přenosové soustavy podle čl. 43 odst. 1 a 2, včetně:

- a) aktuální topologie rozvodu;*
 - vypínače a odpojovače vedení, traf, spínačů přípojníc (dělení) a kompenzačních prostředků na napěťové hladině 110 kV
 - vypínače, odpojovače a uzemňovače v Rz za místem připojení PS/DS, kde DS je na hladině menší než 110 kV (pouze LDS Sever). V případě transformace v místě připojení signalizace ze všech stran transformátoru.
 - vypínače, odpojovače a uzemňovače sekundárů a terciérů traf PS/DS
 - V případě možnosti propojení terciérů traf PS/DS signalizace prvků (odpojovače, vypínače) v trase propojení
- b) činného a jalového výkonu v poli vedení;*
 - činný, jalový výkon pro přeshraniční linky na napěťové hladině 110 kV alespoň na straně ČR
 - činný, jalový výkon a napětí pro linky na napěťové hladině 110 kV
- c) činného a jalového výkonu v poli transformátorů;*
 - měření P,Q,U,I ze sekundární strany transformátoru PS/DS
 - měření alespoň P (nebo alespoň I) z terciérní strany transformátoru PS/DS
 - činný, jalový výkon a napětí z primární strany transformátoru vvn/vn, kde není k dispozici pak ze sekundární strany včetně odbočky tr.
- d) dodávky činného a jalového výkonu v poli výroby elektřiny;*
 - pro výroby, připojené na napěťové hladině 110 kV
- e) poloh odboček transformátorů připojených k přenosové soustavě;*
 - ano (nejsou-li v majetku ČEPS)
- f) napětí na přípojnici;*
 - napětí a kmitočet v rozvodnách za místem připojení PS/DS
 - napětí v polích na napěťové hladině 110 kV, je-li k dispozici
- g) jalového výkonu v poli reaktorů a kondenzátorů;*
 - umístěných v Rz za místem připojení PS/DS, vč. signalizace odpojovačů a vypínačů
 - umístěných na hladině 110 kV, příp. v terciérech traf 110 kV
 - týká se všech kompenzačních zařízení, tzn. nejen reaktorů a kondenzátorů, včetně HDO (kde není měřeno, bude zadáno jako konstanta)
- h) nejlepších dostupných dat týkajících se agregované výroby v oblasti provozovatele distribuční soustavy podle primárních zdrojů energie a*
 - agregovaná data výroben, připojených k napěťové hladině nižší než 110 kV po transformátorech vvn/vn (podle základního zapojení)
 - agregace dle technologie výroby energie
 - tepelné
 - fosilní (štěpka)
 - vodní
 - fotovoltaické

- větrné
 - jaderné
- i) *nejlepších dostupných dat týkajících se agregované poptávky v oblasti provozovatele distribuční soustavy*
 - není požadováno – redundantní s daty traf vvn/vn dle bodu (c) a (h)

Data nad rámec SOGL

- EVS ve směru ČEPS → PDS
- Signalizace prvků (vypínače, odpojovače, uzemňovače) ve společné části vlastních spotřeb transformoven PS/DS (VN)
- Požadované napětí U_{ASRU} a rezervy Q zařízení podílejících se na regulaci na napěťové hladině 110 kV (bude upřesněno v souvislosti s využitím Q v DS pro PS)
- Primární signály pro dopočet vypnutí tr.PS/DS ochranou v DS do doby zajištění jejich výměny v rámci R_z PS/DS.