

NTC ferme pentru octombrie 2019: licitatii lunare_v2

Luand in considerare :

- Programe de retrageri in SEN si SE interconectate; CNE Cernavoda **1400 MW** ;
- Productie initiala in CHE Portile de Fier I si Djerdap **750 MW+280 MW** ; CEE **1000 MW**; CEF **300 MW**; CECC Petrom Brazi=**800 MW**
- Limita pe LEA 400kV Portile de Fier-Djerdap **1600 A** (limita data de TC din statia Portile de Fier) ;
- Export initial RO **100 MW**, BG **650 MW**;
- Import initial HU **1850 MW**, AL+GR+MK+ME **cca. 1150 MW**, HR **530 MW**, RS **260 MW**;
- Masuri preventive si post-avarie; schimburi prognozate; fara soldare; conventii bilaterale.

Valorile NTC fiabile pe granitele Romaniei in **octombrie 2019**

NTC	1-2.10	3-4.10	5-6.10	7-9.10	10.10	11.10	12-13.10	14-16.10	17-18.10	19-20.10	21-24.10	25.10	26-27.10	28-29.10	30-31.10	
RO=>HU	450			500			400			500						
HU=>RO	500	650	450	550	700											600
RO =>RS	300			350			300			350	450					
RS =>RO	450		400					600								
RO=>BG	500															
BG=>RO	500															
RO=>UA	0					50										
UA=>RO	0					300				200						
RO export	1250				1350	1400	1250				1400	1500				
RO import	1450		1550	1350	1450	1900			2000				2000	1900		

- TRM export/import in interfata RO **300 MW / 400 MW**. Pe perioada retragerii din exploatare a L 400 kV Rosiori-Mukacevo TRM export/import in interfata RO **200 MW / 300 MW**
 - Deficit S4 in balanta aprobata cca. **580 MW**;
 - In regimuri post-avarie: LEA 220kV+110kV $\leq I_{25^{\circ}C} \& 120\% I_{TC}$; AT 102-104%Sn; limita de incarcare asigurata si cu actiuni preventive/post-avarie;
- Masuri preventive / postavarie:
- conditionari de regim;
 - modificare ploturi preventiv/postavarie: AT3 400/220kV Arad (**pA**);
 - deconectare preventiva/postavarie L 110 kV Salonta-Ch. Cris (**#SC**);
 - deconectare postavarie un circ. L 220 kV Resita-Timisoara(**#RT**)