

## NTC pentru Ianuarie 2015 \_V1: licitatii lunare

Luand in considerare :

- Programe de retrageri in SEN si SE interconectate;
- Generatie initiala in CHE Portile de Fier si Djerdap 1422 MW (472 MW + 950 MW) ; 2 unitati in CNE; CEE 1200MW;
- Limita pe L400kV Portile de Fier-Djerdap **1600 A** (TC Portile de Fier); reglaje de **iarna** la protectii in Serbia ;
- Automatici de putere pe LEA 220kV Portile de Fier-Resita anulate;
- Import initial GR+MK+AL **1550MW**, import initial TR **350MW**, import initial HU **1900MW**, import initial RS **260MW**
- Masuri preventive si post-avarie. Schimburi proghozate; fara soldare; conventii bilaterale.

Valorile NTC fiabile pe granitele Romaniei in **Ianuarie 2015** sunt :

NTC	01-04.01 2015	05-11.01 2015	12-14.01 2015	15-23.01 2015	24-25.01 2015	26-31.01 2015
<b>RO=&gt;HU</b>	<b>650</b>					
<b>HU=&gt;RO</b>	<b>450</b>		<b>550</b>	<b>700</b>		<b>450</b>
<b>RO =&gt;RS</b>	<b>600</b>					
<b>RS =&gt;RO</b>	<b>300</b>		<b>500</b>	<b>550</b>		<b>300</b>
<b>RO =&gt;BG</b>	<b>150</b>					
<b>BG =&gt;RO</b>	<b>150</b>					
<b>RO=&gt;UA</b>	<b>50</b>					
<b>UA =&gt;RO</b>	<b>100</b>					
<b>RO Export</b>	<b>1450</b>					
<b>RO Import</b>	<b>1000<sup>(2TO)</sup></b>		<b>1300<sup>(2TO+CI)</sup></b>	<b>1500<sup>(2TO+CI)</sup></b>		<b>1000<sup>(2TO)</sup></b>

- TRM export/import in interfata RO **300 MW / 400 MW** ;
- AT Rosiori 105-106% + masuri, L 110kV CET Arad-Sofronea 100% (20°C) +masuri.
- Masuri postavarie : conectarea celui de-al doilea T Oradea (2TO), 12-25.01 2015 s-a considerat conectarea CT 110kV lernut (CI).
- Declansare L220kV Portile de Fier-Resita c1 => incarcare L220kV Portile de Fier-Resita c2  $\leq 110\% I_{nom.TC}$  (descarcare post-avarie)