

Anexa F5 la Planul de Dezvoltare a RET perioada 2024-2033

Lista proiectelor de investiții de interconexiune, cu specificarea contribuției fiecăruia la realizarea obiectivului de creștere a gradului de interconectare la 15 % din capacitatea totală netă de generare până în anul 2033.

S-a luat în considerare planul de acțiuni pentru îndeplinirea prevederilor art. 16 alin. (8) din Regulamentul (UE) 2019/943 care stabilesc nivelul minim al capacității disponibile pentru comerțul transfrontalier ca fiind 70 % din capacitatea de transport, respectând limitele de siguranță în funcționare după considerarea contingențelor.

Denumire indicator/Denumire PCI	Nr. proiect în TYNDP	Nr. Proiect în PDRET	2017	2020	2022	2024	2028	2030 PNIESC	2033
Capacitate totală netă de generare [GW]			20,2	19,7	18,5	18,2	25,8	30,4	33,5
Valoare NTC (GW) de import			1,4	1,8	3	3,1	6,05	6,5	7,3
Creșterea capacității de transfer [GW] - Total din care:					1,2	0,1	2,95	0,45	0,8
- LEA 400kV Oradea Sud-Nădab	-	-				0,1			
- LEA 400kV Resita-Pancevo și LEA 400kV Portile de Fier-Resita	144.238 144.269 144.701	-					0,3		
- LEA 400kV Smardan Gutinas și LEA 400kV Cernavoda-Stalpu	138.273 138.275 138.715	IB-F4 - IA-F6					0,6		
- Realizare LEA 400kV Nădab-Bekescsaba circ.2 și lucrări conexe in stația 400kV Nădab	259.1865	IB-F10					0,2		
- Trecerea la 400kV a axului Resita-Timisoara-Arad	144.270 144.705	IA-F2.1 IA-F3.1						0,6	
- circuitul al 2 al LEA 400kV Porțile de Fier-Djerdap	341.1536	IB-F9						0,7	
- LEA 400kV Suceava Gădălin și LEA 400kV Suceava-Bălți	1138.1983 1138.1860	IB-F7,F8						0,35	

- interconexiune RO-HU (LEA 400kV Oradea-Jozsa (Debrecen), AT nou Rosiori, reconductorarea axului 220 kV Urechesti-Tg. Jiu Nord-Paroseni- Baru Mare-Hasdat)	259.1205 259.1832 259.1833 259.1834 259.1835 259.1836	IB, F11						0,68	
Recondutorarea LEA 220kV Portile de Fier - Resita	341.1864	IB, F12						0,2	
- LEA 400kV Gutinas - Strășeni (linie nouă 400kV pe teritoriul Romaniei)	-	IB, F13							0,2
- Alte măsuri pentru asigurarea nivelului minim al capacității disponibile pentru comerțul transfrontalier ca fiind 70 % din capacitatea de transport a liniilor de interconexiune (redispeserizare, implementarea metodologiei de calcul coordonat de capacitate conform Regulamentului UE 2015-1222 pt. intervalele de timp ale pietei pt ziua următoare și ale pieței intraday)					1,2 (pe granița cu Bulgaria s-a implementat calculul coordonat de capacitate pentru piața pentru ziua următoare și piața intra zilnică, s-au realizat proiecte de dezvoltare interne în Bulgaria)		1,85	-2,08 (nu sunt necesare alte măsuri)	0,6 (nu sunt necesare alte măsuri)
Grad de interconectare [%]			6,9%	9,1%	16,2%	17%	23,45%	21,38%	21,79%
Contribuția proiectelor la creșterea gradului de interconectare (%) - Total, din care:						0,55%	4,26%	8,32%	0,6%

- LEA 400kV Oradea Sud-Nădab	-	-				0,55%			
- LEA 400kV Resita-Pancevo + LEA 400kV Portile de Fier- Resita	144.238 144.269 144.701	-					1,16%		
- LEA 400kV Smardan - Gutinas+LEA 400kV Cernavoda- Stalpu	138.273 138.275 138.715	IB-F4 - IA-F6					2,32%		
- Realizare LEA 400kV Nădab- Bekescsaba circ.2 și lucrări conexe în stația 400kV Nădab	259.1865	IB-F10					0,78%		
- Trecerea la 400kV a axului Resita-Timisoara-Arad	144.270 144.705	IA-F2.1 IA-F3.1						1,97%	
- circuitul al 2 al LEA 400kV Porțile de Fier-Djerdap	341.1536	IB-F9						2,3%	
- LEA 400kV Suceava Gădălin și LEA 400kV Suceava-Bălți	1138.1983 1138.1860	IB-F7,F8						1,15%	
- interconexiune RO-HU (LEA 400kV Oradea-Jozsa (Debrecen), AT nou Rosiori, reconductorarea axului 220 kV Urechesti-Tg. Jiu Nord- Paroseni- Baru Mare-Hasdat)	259.1205 259.1832 259.1833 259.1834 259.1835 259.1836	IB, F11						2,24%	
- Reconductorarea LEA 220kV Portile de Fier - Resita	341.1864	IB, F12						0,66%	
- LEA 400kV Gutinas - Strășeni (linie nouă 400kV pe teritoriul Romaniei)	-	IB, F13							0,6%

Valoare NTC- capacitatea totala de import

TYNDP- Ten Years Network Development Plan (Planul de Dezvoltare pe zece ani realizat în cadrul ENTSO-E)

PDRET – Planul de Dezvoltare a RET