

**LISTA ÎNȚĂLĂ DE REALOCARE A CAPACITĂȚILOR PE DEPOZITUL TÂRGU MUREȘ**

(LIRACD)

Ciclul de înmagazinare 2014 / 2015

Nr. crt.	Denumire solicitant	Capacitate alocată -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității alocate pe ciclul de injecție 2014 (MWh/lună)		Denumirea depozitului pentru care s-a obținut alocarea de capacitate (locație)	Observații
			Luna	MWh		
1	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	1,000,000.000	Aprilie	38.69 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	Consumatori captivi
			Mai	38.69 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	38.69 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	38.69 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	38.69 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Septembrie	38.69 % din capacitatea de injecție a lunii		
2	E.ON Energie Romania S.A.	1,584,358.360	Aprilie	61.31 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	Consumatori captivi
			Mai	61.31 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	61.31 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	61.31 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	61.31 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Septembrie	61.31 % din capacitatea de injecție a lunii		
<b>TOTAL CAPACITATE ALOCATA</b>		<b>2,584,358.360</b>				

**CAPACITĂȚI RĂMASE DISPONIBILE DUPĂ REALOCAREA ÎNȚĂLĂ**

Nr.crt.	Denumirea depozitului	Capacitate rămasă disponibilă -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității alocate pe cicluri injecție/extracție (MWh/lună)	Observații
1	Târgu Mures	0.000	0,000	
Total		<b>0.000</b>	<b>0,000</b>	

**Nota 1:** Solicitantii care nu se regasesc in listele de realocare sunt inregistrati in lista de mai jos intitulata "Lista de asteptare", in ordinea inregistrarii cererilor pe fiecare nivel de prioritate. Acestora li se va realoca capacitatea in situatia in care solicitantii carora li s-a alocat capacitatea conform metodologiei nu au incheiat la termen contractele.

*Lista de asteptare*

*(sunt inregistrati solicitantii si capacitatile solicitate care nu se regasesc in lista de realocari iar ordinea in care sunt inregistrati este ordinea de prioritate pe fiecare nivel si in ordinea depunerii cererilor)*

Nr. Crt	Denumire solicitant	Capacitatea solicitata - MWh -	Scopul pentru care se solicita accesul
1	E.ON Energie Romania S.A	5,641.640	piata reglementata
2	ARELCO POWER S.R.L	30,000.000	piata reglementata
3	OTTO GAZ S.R.L.	47,000.000	piata reglementata
4	NORD GAZ S.R.L.	63,000.000	piata reglementata
5	TEN GAZ S.R.L.	97,000.000	piata reglementata
6	GAZ SUD S.A.	62,000.000	piata reglementata
7	GRUP DEZVOLTARE RETELE S.A.	37,100.000	piata reglementata
8	PREMIER ENERGY S.R.L.	113,510.000	piata reglementata
9	GAZ EST S.A.	119,850.000	piata reglementata
10	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	176,590.118	piata reglementata
11	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	800,000.000	piata concurentiala
12	ARELCO POWER S.R.L.	40,000.000	piata concurentiala
13	MET Romania Energy Trade S.R.L.	600,000.000	piata concurentiala
14	TEN GAZ S.R.L.	34,000.000	piata concurentiala
15	GAZ EST S.A.	1,330.000	piata concurentiala
16	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	48,000.000	piata concurentiala
<b>TOTAL</b>		<b>2,275,021.758</b>	