

**Lista finală de realocare a capacităților pe DÎSGN Târgu-Mureș (LFrACD)**
**Ciclul de înmagazinare 2018/2019**

Nr. crt.	Denumire solicitant	Capacitate alocată -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității alocate pe ciclul de injecție 2018 (MWh/lună)		Denumirea depozitului pentru care s-a obținut alocarea de capacitate (locație)	Termen de încheiere a contractului de înmagazinare	Observații
			Luna	MWh			
1	ENGIE Romania S.A.	1,800,000.000	Aprilie	Programele de injecție au fost emise prin alocări pro-rata din capacitatea lunară de injecție	Târgu-Mureș	01 aprilie 2018	Piata reglementată (CCR)
			Mai				
			Iunie				
			Iulie				
			August				
Septembrie							
2	DISTRIGAZ VEST S.A.	20,000.000	Aprilie	Programele de injecție vor fi stabilite prin alocări pro-rata din capacitatea lunară de injecție	Târgu-Mureș	01 aprilie 2018	Piata reglementată (CCR)
			Mai				
			Iunie				
			Iulie				
			August				
Septembrie							
3	FORTE GAZ S.R.L.	8,650.000	Aprilie	Programele de injecție vor fi stabilite prin alocări pro-rata din capacitatea lunară de injecție	Târgu-Mureș	01 aprilie 2018	Piata reglementată (CCR)
			Mai				
			Iunie				
			Iulie				
			August				
Septembrie							
4	GAZ SUD S.A.	88,000.000	Aprilie	Programele de injecție vor fi stabilite prin alocări pro-rata din capacitatea lunară de injecție	Târgu-Mureș	01 aprilie 2018	Piata reglementată (CCR)
			Mai				
			Iunie				
			Iulie				
			August				
Septembrie							
5	PREMIER ENERGY S.R.L.	68,000.000	Aprilie	Programele de injecție vor fi stabilite prin alocări pro-rata din capacitatea lunară de injecție	Târgu-Mureș	01 aprilie 2018	Piata reglementată (CCR)
			Mai				
			Iunie				
			Iulie				
			August				
Septembrie							
6	E.ON GAZ FURNIZARE S.A.	509,542.045	Aprilie	Programele de injecție vor fi stabilite prin alocări pro-rata din capacitatea lunară de injecție	Târgu-Mureș	01 aprilie 2018	Piata reglementată (CCR)
			Mai				
			Iunie				
			Iulie				
			August				
Septembrie							

**CAPACITĂȚI RĂMASE DISPONIBILE DUPĂ REALOCAREA FINALĂ**

Nr.crt.	Denumirea depozitului	Capacitate rămasă disponibilă -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității alocate pe cicluri injecție/extracție (MWh/lună)	Observații
1	Târgu-Mureș	0.000	0,000	Capacitatea rămasă disponibilă se va reconsidera în funcție de ritmul curent de extracție, respectiv de stadiul contractării cu solicitanții înregistrați în prezenta listă.
Total		<b>0.000</b>	<b>0,000</b>	

**Nota 1:** Structura tarifului de înmagazinare:

Tarif de rezervare capacitate: 12,30 lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare

Tarif de injecție: 1,38 lei/MWh

Tarif de extracție: 1,11 lei/MWh

Tarifele nu conțin T.V.A.

**Nota 2:** Tarifele specificate sunt valabile pentru ciclul complet de înmagazinare 01 aprilie 2018 - 31 martie 2019, conform Ordinului A.N.R.E. nr. 59 / 29 martie 2018.

**Nota 3:** Solicitanții care nu se regăsesc în lista finală de realocare pot primi realocări a capacităților de înmagazinare în situația în care solicitanții cărora li s-a alocat capacitatea conform metodologiei nu au încheiat la termen, din motive imputabile acestora, contractele de înmagazinare.