

**Lista inițială a capacităților disponibile pentru înmagazinarea gazelor naturale
pentru ciclul de injecție 2019
(LICD)**

Denumirea depozitului de înmagazinare subterană a gazelor naturale	Capacitatea activă a depozitului (include stocul activ de gaze naturale) -MWh -	Capacitatea disponibilă a depozitului (nu include stocul activ de gaze naturale) -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității disponibile pe ciclu de injecție -MWh-		Tarif de înmagazinare reglementat -lei/MWh-	PCS mediu (KWh/mc)
Târgu-Mureș	maxim 3.154.550,10000 (cca. 300 Mmc)	1,410,662.100000	Ciclul de injecție 2019		MWh	
			Aprilie 2019 (estimat)	200,000.000000	12.30	10.550
			Mai 2019 (estimat)	675,000.000000		
			Iunie 2019 (estimat)	535,662.100000		
			Iulie 2019 (estimat)	0.000000		
			August 2019 (estimat)	0.000000		
Septembrie 2019 (estimat)	0.000000					

Nota 1: Capacitatea disponibilă de înmagazinare subterană gaze naturale a depozitului Târgu-Mureș pentru ciclul 2019/2020 este influențată de ritmul de extracție din ciclul 2018/2019, la data emiterii prezentei Liste, capacitatea disponibilă (fără stoc activ de gaze) fiind la un nivel de 1.410.662,100 MWh; pe măsură ce stocul activ de gaze naturale se diminuează, sunt disponibilizate și alocate capacități noi de înmagazinare care însă nu pot depăși capacitatea activă/operțională a depozitului de MAXIM 3.154.550,10000 MWh gaze naturale.

Nota 2: Structura tarifului de înmagazinare:

Tarif de rezervare capacitate: 9.61 lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare

Tarif de injecție: 1.38 lei/MWh

Tarif de extracție: 1.31 lei/MWh

Tarifele nu conțin T.V.A.

Nota 3: 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. Tarifele valabile pentru ciclul complet de înmagazinare aprilie 2019 - martie 2020 urmează a fi stabilite și emise de către Autoritatea de Reglementare în intervalul următor.