

**Lista inițială a capacităților disponibile pentru înmagazinarea gazelor naturale
pentru ciclul de injecție/extracție 2017/2018
(LICD)**

Denumirea depozitului de înmagazinare subterană a gazelor naturale	Capacitatea activă a depozitului -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)
			Ciclul de injecție 2017	MWh		
Târgu-Mureș	3.154.550,100 (cca. 300 Mmc)	2.068.360,651	Aprilie 2017 (estimat)	210.000,000	11,96	10,487
			Mai 2017 (estimat)	630.000,000		
			Iunie 2017 (estimat)	610.000,000		
			Iulie 2017 (estimat)	590.000,000		
			August 2017 (estimat)	28.360,651		
			Septembrie 2017 (estimat)	0,000		

Nota 1: Capacitatea disponibilă de înmagazinare subterană gaze naturale a depozitului Târgu-Mureș pentru ciclul 2017/2018 este influențată de ritmul actual de extracție din ciclul 2016/2017, la data emiterii prezentei LICD capacitatea disponibilă (fără stoc activ de gaze) fiind la un nivel de 2.068.360,651 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/operatională a depozitului de 3.154.550,100 MWh gaze naturale.

Nota 2: Structura tarifului de înmagazinare:
 Tarif de rezervare capacitate: 7,64 lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare
 Tarif de injecție: 3,11 lei/MWh
 Tarif de extracție: 1,21 lei/MWh
 Tarifele nu conțin T.V.A.

Nota 3: Tarifele specificate sunt valabile pentru ciclul complet de înmagazinare aprilie 2016 - martie 2017, conform Ordinului A.N.R.E. nr. 13/30 martie 2016. Tarifele valabile pentru ciclul complet de înmagazinare aprilie 2017 - martie 2018 urmează a fi stabilite și emise de către Autoritatea de Reglementare în intervalul următor.