

**Lista finală de alocare a capacităților pe DÎSGN Târgu-Mureș (LFACD)
Ciclul de înmagazinare 2016/2017**

Nr.crt.	Denumire solicitant	Capacitate alocată -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității alocate pe ciclul de injecție 2016 (MWh/lună)		Denumirea depozitului pentru care s-a obținut alocarea de capacitate (locație)	Observații	Termen de încheiere a contractelor
			Luna	MWh			
1	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	1,100,000.000	Aprilie	Programele de injecție vor fi stabilite prin alocări prorate din capacitatea lunară de injecție	Târgu-Mureș	Piața reglementată (CCR)	1 aprilie 2016
			Mai				
			Iunie				
			Iulie				
			August				
2	E.ON Energie Romania S.A.	1,056,402.448	Aprilie	Programele de injecție vor fi stabilite prin alocări prorate din capacitatea lunară de injecție	Târgu-Mureș	Piața reglementată (CCR)	1 aprilie 2016
			Mai				
			Iunie				
			Iulie				
			August				
			Septembrie				

CAPACITĂȚI RĂMASE DISPONIBILE DUPĂ ALOCAREA FINALĂ

Nr.crt.	Denumirea depozitului	Capacitate rămasă disponibilă -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității disponibile pe cicluri injecție/extracție (MWh / lună)	Observații
1	Târgu-Mureș	0.000	0,000	Va rugăm să citiți notele consemnate pe pagina 2 din LFACD
Total		0.000	0,000	

Supunem atentiei solicitantilor care au depus cereri de acces la capacitatile de inmagazinare ale depozitului Tarqu Mures pentru ciclul 2016/2017 urmatoarele :

Nota 1: Capacitatea disponibila de inmagazinare subterana gaze naturale a depozitului Targu-Mures pentru ciclul 2016/2017 este influentata de ritmul actual de extractie din ciclul 2015/2016, la data emiterii alocațiilor finale capacitatea disponibila (fara stoc activ de gaze) fiind la un nivel de 2.156.402,448MWh; pe masura ce stocul activ se diminueaza, sunt disponibilizate si alocate capacitati noi de inmagazinare care insa nu pot depasi capacitatea activa/operationala a depozitului de 3.154.550,100 MWh / 300.000,000 mii mc gaze naturale.

Nota 2: Termenul de incheiere contracte este 1 aprilie 2016. In cazul in care solicitantul caruia i s-a alocat o capacitate nu a incheiat, din motive imputabile acestuia, contractul de inmagazinare in termenul anuntat de Depomures, va pierde capacitatea alocata conform metodologiei. Capacitatile alocate, pentru care nu au fost incheiate contracte in termenul anuntat, din motive imputabile solicitantului, vor fi realocate conform metodologiei cuprinsa în *Regulamentul de acces*.

Nota 3: Solicitantii care nu se regasesc in lista finala de alocare (LFACD), sunt inregistrati in lista de mai jos intitulata "Lista de asteptare", in ordinea inregistrarii cererilor pe fiecare nivel de prioritate. Acestora li se vor aloca(realoca) capacitati in situatia in care sunt disponibilizate capacitati noi (determinate de evolutia extractiei din ciclul 2015/2016, respectiv de situatia in care solicitantii carora li s-a alocat capacitatea conform metodologiei nu au incheiat la termen contractele, din motive imputabile acestora).

Lista de asteptare

(sunt inregistrati solicitantii si capacitatile solicitate care nu se regasesc in lista initiala de alocari 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.	533,597.552	CCR
2	WIEE ROMANIA S.R.L	191,100.000	CCR
3	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	24,000.000	CCR
4	NOVA POWER & GAS S.R.L.	73,500.000	CCR
5	DISTRIGAZ VEST S.A.	10,000.000	CCR
6	FORTE GAZ GN S.R.L.	6,867.395	CCR
7	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	70,000.000	CPET
8	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	200,000.000	NC
9	WIEE ROMANIA S.R.L	18,900.000	NC
10	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	59,000.000	NC
11	FORTE GAZ GN S.R.L.	37,368.526	NC
12	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	3,000.000	CCE
		1,227,333.473	