

**DEPOMUREȘ S.A.**

**Lista inițială de alocare a capacităților pe DÎSGN Târgu-Mureș**  
**Ciclul de înmagazinare 2016/2017**

Nr. crt.	Denumire solicitant	Capacitate alocată -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității alocate pe ciclul de injecție 2015 (MWh/lună)		Denumirea depozitului pentru care s-a obținut alocarea de capacitate (locație)	Observații
			Luna	MWh		
1	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	1,100,000.000	Aprilie	Programele de injecție vor fi stabilite prin alocări prorata din capacitatea lunară de injecție	Târgu-Mureș	Piața reglementată (CCR)
			Mai			
			Iunie			
			Iulie			
			August			
2	E.ON Energie Romania S.A.	773,817.172	Septembrie	Programele de injecție vor fi stabilite prin alocări prorata din capacitatea lunară de injecție	Târgu-Mureș	Piața reglementată (CCR)
			Aprilie			
			Mai			
			Iunie			
			Iulie			
			August			
			Septembrie			

**CAPACITĂȚI RĂMASE DISPONIBILE DUPĂ ALOCAREA ÎNIȚIALĂ**

Nr.crt.	Denumirea depozitului	Capacitate rămasă disponibilă -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității alocate pe cicluri injecție/extracție (MWh/lună)	Observații
1	Targu Mures	0.000	0,000	Va rugam cititi notele consemnate pe pagina 2 din LICD
	<b>Total</b>	<b>0.000</b>	<b>0,000</b>	

**Supunem atentiei solicitantilor care au depus cereri de acces la capacitatile de inmagazinare pe DISGN Targu- 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 initiale, capacitatea disponibila (fara stoc activ de gaze) fiind la un nivel de 1.873.817,172 MWh; pe masura ce stocul activ se diminueaza, sunt disponibilizate si alocate capacitati noi de inmagazinare; in orice caz, aceste capacitati nu vor depasi nivelul total cumulat al depozitului de 3.154.550,100 MWh / 300.000,000 mii mc gaze naturale care reprezinta capacitatea activa/operationala a depozitului;

**Nota 2:** Termenele de contractare capacitati de inmagazinare vor fi anuntate in intervalul urmator. In cazul in care solicitantul caruia i s-a alocat o capacitate nu a incheiat, din motive imputabile acestuia, contractul de inmagazinare in termenul prevazut in **Regulamentul de acces** si anuntat de catre Depomures, va pierde capacitatea alocata conform metodologiei, care va fi realocata urmatoarelor solicitanti.

**Nota 3:** Solicitantii care nu se regasesc in lista initiala de alocare (LIACD), 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)*

<b>Nr. Crt</b>	<b>Denumire solicitant</b>	<b>Capacitatea solicitata - MWh -</b>	<b>Scopul pentru care se solicita accesul</b>
1	E.ON Energie Romania S.A.	816,182.828	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
<b>Total capacitate nealocata in faza initiala</b>		<b>1,509,918.749</b>	