



**LISTA ÎNȚIALĂ DE REALOCARE A CAPACITĂȚILOR PE DEPOZITUL TÂRGU MUREȘ
(LirACD)**

Ciclul de înmagazinare 2015 / 2016

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.	1,000,000.000	Aprilie	34.79 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	Piata reglementata (realizarea serviciului public obligatoriu)
			Mai	34.79 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	34.79 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	34.79 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	34.79 % din capacitatea de injecție a lunii		
2	E.ON Energie Romania S.A.	1,590,000.000	Aprilie	55.32 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	Piata reglementata (realizarea serviciului public obligatoriu)
			Mai	55.32 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	55.32 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	55.32 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	55.32 % din capacitatea de injecție a lunii		
3	NOVA POWER&GAS S.R.L.	63,000.000	Aprilie	02.19 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	Piata reglementata (realizarea serviciului public obligatoriu)
			Mai	02.19 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	02.19 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	02.19 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	02.19 % din capacitatea de injecție a lunii		
4	C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	30,000.000	Aprilie	01.04 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	Piata reglementata (realizarea serviciului public obligatoriu)
			Mai	01.04 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	01.04 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	01.04 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	01.04 % din capacitatea de injecție a lunii		
5	WIEE ROMANIA S.R.L.	110,250.000	Aprilie	03.84 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	Piata reglementata (realizarea serviciului public obligatoriu)
			Mai	03.84 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	03.84 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	03.84 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	03.84 % din capacitatea de injecție a lunii		
6	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	80,747.128	Aprilie	02.81 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	Piata nereglementata (consumatori CPET)
			Mai	02.81 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	02.81 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	02.81 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	02.81 % din capacitatea de injecție a lunii		
Total capacitati realocate:		2,873,997.128				

CAPACITĂȚI RĂMASE DISPONIBILE DUPĂ REALOCAREA INIȚIALĂ

Nr.crt.	Denumirea depozitului	Capacitate rămasă disponibilă -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității alocate pe cicluri injectie/extracție (MWh/lună)	Observații
1	Targu Mures	0.000	0,000	In functie de ritmul si datele finale de extractie din ciclul 2014/2015, e posibil sa fie disponibilizate capacitati noi de inmagazinare
Total		0.000	0,000	

Supunem atentiei solicitantilor care au depus cereri de acces la capacitatile de inmagazinare pe depozitul Targu Mures pentru ciclul 2015 / 2016 urmatoarele :

Nota 1: Capacitatea disponibila de inmagazinare subterana gaze naturale a depozitului Targu Mures pentru ciclul 2015 / 2016 este influentata de ritmul actual de extractie din ciclul 2014 / 2015; astfel, pe masura ce stocul activ actual se diminueaza, sunt disponibilizate capacitati noi de inmagazinare; in orice caz, aceste capacitati nu vor depasi nivelul cumulat de 3.154.550,100 MWh / 300 Mil. Mc gaze naturale (capacitatea activa a depozitului).

Nota 2: Structura tarifului de inmagazinare
 Tarif de rezervare capacitate: 7.43 lei/MWh / ciclu complet de inmagazinare
 Tarif de injectie: 3.14 lei / MWh
 Tarif de extractie: 1.17 lei / MWh
 Tarifele nu conțin T.V.A.

Nota 3: Tarifele specificate sunt valabile pentru ciclul complet de inmagazinare aprilie 2014 - martie 2015, conform Ordinului A.N.R.E. nr. 30 / 09 aprilie 2014. Tarifele valabile pentru ciclul de inmagazinare aprilie 2015 - martie 2016 urmează a fi stabilite și emise de către Autoritatea de Reglementare în intervalul următor.

Nota 4: Solicitantii care nu se regasesc in listele de realocare sunt inregistrati in lista de mai jos intitulata "*Lista de asteptare*", in ordinea inregistrarii cererilor pe fiecare nivel de prioritate. Acestora li se va realoca capacitatea in situatia in care solicitantii carora li s-a alocat capacitatea conform metodologiei nu au incheiat la termen, din motive imputabile acestora, contractele.

Lista de asteptare

(sunt inregistrati solicitantii si capacitatile solicitate care nu se regasesc in lista de realocari 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	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	119,252.872	Asigurarea consumului pentru consumatorii CPET din piata nereglementata
2	OMV PETROM S.A.	420,600.000	Realizarea obligatiei de stoc minim pe piata concurentiala
3	G GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	70,000.000	Asigurarea consumului pentru piata concurentiala
4	WIEE ROMANIA S.R.L.	47,250.000	Livrari la consumatorii noncasnici
		657,102.872	