

**LISTA FINALĂ DE REALOCARE A CAPACITĂȚILOR PE DEPOZITUL TÂRGU MUREȘ
(LFrACD)**

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)	Termen de încheiere a contractului de înmagazinare	Observații
			Luna	MWh			
1	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	1,000,000.000	Aprilie	31.70 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	31 martie 2015	Piata reglementata (realizarea serviciului public obligatoriu)
			Mai	31.70 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iunie	31.70 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iulie	31.70 % din capacitatea de injecție a lunii			
			August	31.70 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Septembrie	31.70 % din capacitatea de injecție a lunii			
2	E.ON Energie Romania S.A.	1,590,000.000	Aprilie	50.40 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	31 martie 2015	Piata reglementata (realizarea serviciului public obligatoriu)
			Mai	50.40 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iunie	50.40 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iulie	50.40 % din capacitatea de injecție a lunii			
			August	50.40 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Septembrie	50.40 % din capacitatea de injecție a lunii			
3	NOVA POWER&GAS S.R.L.	63,000.000	Aprilie	02.00 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	31 martie 2015	Piata reglementata (realizarea serviciului public obligatoriu)
			Mai	02.00 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iunie	02.00 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iulie	02.00 % din capacitatea de injecție a lunii			
			August	02.00 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Septembrie	02.00 % din capacitatea de injecție a lunii			
4	C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	30,000.000	Aprilie	0.95 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	31 martie 2015	Piata reglementata (realizarea serviciului public obligatoriu)
			Mai	0.95 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iunie	0.95 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iulie	0.95 % din capacitatea de injecție a lunii			
			August	0.95 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Septembrie	0.95 % din capacitatea de injecție a lunii			
5	WIEE ROMANIA S.R.L.	110,250.000	Aprilie	03.49 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	31 martie 2015	Piata reglementata (realizarea serviciului public obligatoriu)
			Mai	03.49 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iunie	03.49 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iulie	03.49 % din capacitatea de injecție a lunii			
			August	03.49 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Septembrie	03.49 % din capacitatea de injecție a lunii			
6	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	88,939.226	Aprilie	02.82 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	31 martie 2015	Piata nereglementata (consumatori CPET)
			Mai	02.82 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iunie	02.82 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iulie	02.82 % din capacitatea de injecție a lunii			
			August	02.82 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Septembrie	02.82 % din capacitatea de injecție a lunii			
Total capacitati realocate:		2,882,189.226					

CAPACITĂȚI RĂMASE DISPONIBILE DUPĂ REALOCAREA FINALĂ

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	*
Total		0.000	0,000	

Supunem atenției solicitanților care au depus cereri de acces la capacitățile de înmagazinare pe depozitul Targu Mures pentru ciclul 2015 / 2016 următoarele :

Nota 1: Structura tarifului de înmagazinare

Tarif de rezervare capacitate: 7.43 lei/MWh / ciclu complet de înmagazinare

Tarif de injecție: 3.14 lei / MWh

Tarif de extracție: 1.17 lei / MWh

Tarifele nu conțin T.V.A.

Nota 2: Tarifele specificate sunt valabile pentru ciclul complet de înmagazinare aprilie 2014 - martie 2015, conform Ordinului A.N.R.E. nr. 30 / 09 aprilie 2014. Tarifele valabile pentru ciclul de înmagazinare aprilie 2015 - martie 2016 urmează a fi stabilite și emise de către Autoritatea de Reglementare în intervalul următor.

Nota 3: Solicitanții care nu se regăsesc în listele de realocare sunt înregistrați în lista de mai jos intitulată "Lista de așteptare", în ordinea înregistrării cererilor pe fiecare nivel de prioritate. Acestora li se va realoca capacități de înmagazinare în situația în care solicitanții cărora li s-a alocat capacitatea conform metodologiei nu au încheiat la termen, din motive imputabile acestora, contractele.

Lista de așteptare

(sunt înregistrați solicitanții și capacitățile solicitate care nu se regăsesc în lista de realocări iar ordinea în care sunt înregistrați este ordinea de prioritate pe fiecare nivel și în ordinea depunerii cererilor)

Nr. Crt	Denumire solicitant	Capacitatea solicitată - MWh -	Scopul pentru care se solicita accesul
1	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	111,060.774	Asigurarea consumului pentru consumatorii CPET din piața nereglementată
2	OMV PETROM S.A.	420,600.000	Realizarea obligației de stoc minim pe piața concurențială
3	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	70,000.000	Asigurarea consumului pentru piața concurențială
4	WIEE ROMANIA S.R.L.	47,250.000	Livrări la consumatorii noncasnici
		648,910.774	