

**Lista finală de realocare a capacităților pe depozitul Târgu-Mureș (LFrACD)**
**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)	Termen de încheiere a contractului de înmagazinare	Observații
			Luna/Mwh			
1	<b>ENGIE Romania S.A.</b> (anterior denumită GDF SUEZ Energy Romania S.A.)	1,100,000.000	Programele de injecție vor fi stabilite prin alocări pro-rata din capacitatea lunară de injecție.  Capacitățile lunare de injecție vor fi estimate în intervalul următor, în funcție de data finalizării extracției din 2015/2016 și de evaluarea perioadei pentru efectuarea reviziilor aferente instalațiilor depozitului. Perioada estimată pentru derularea injecției în 2016: Mai (cel mai devreme) - Octombrie (cel tarziu)	Târgu-Mureș	01 aprilie 2016	Piața reglementată (CCR)
2	<b>E.ON Energie Romania S.A.</b>	1,590,000.000		Târgu-Mureș	01 aprilie 2016	Piața reglementată (CCR)
3	<b>WIEE ROMANIA S.R.L.</b>	44,954.919		Târgu-Mureș	01 aprilie 2016	Piața reglementată (CCR)
<b>Total capacități realocate:</b>		<b>2,734,954.919</b>				

**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	Târgu-Mureș	0.000	0,000	În funcție de ritmul și datele finale de extracție din ciclul curent 2015/2016, capacitatea rămasă disponibilă va fi revizuită
Total		<b>0.000</b>	<b>0,000</b>	

**Supunem atenției solicitanților care au depus cereri de acces la capacitățile de înmagazinare pe depozitul Târgu-Mureș pentru ciclul 2016/2017, următoarele :**

**Nota 1:** Tariful valabil pentru ciclul de înmagazinare aprilie 2016 - martie 2017 urmează a fi stabilit și emis de către Autoritatea de Reglementare în Domeniul Energiei în intervalul următor.

**Nota 2:** Capacitatea disponibilă a DÎSGN Târgu-Mureș pentru ciclul de înmagazinare 2016/2017 este influențată de ritmul actual de extracție aferent ciclului 2015/2016. Pe măsură ce stocul activ se diminuează, sunt disponibilizate și alocate capacități noi de înmagazinare. În orice caz, aceste capacități nu vor depăși nivelul total cumulat al depozitului de 3.154.550,100 MWh / 300.000.000 mii mc gaze naturale care reprezintă capacitatea activă/operțională a depozitului.

**Nota 3:** Termenul de încheiere contracte este 1 aprilie 2016. În cazul în care solicitantul cărui a s-a alocat o capacitate nu a încheiat, din motive imputabile acestuia, contractul de înmagazinare în termenul anunțat de Depomureș, va pierde capacitatea alocată conform metodologiei.

**Nota 4:** Solicitanții care nu se regăsesc în lista finală de realocare (LFrACD), sunt înregistrați în lista de mai jos intitulată "Lista de așteptare", în ordinea înregistrării cererilor pe fiecare nivel de prioritate. Acestora li se vor aloca/reloca capacități în situația în care sunt disponibilizate capacități noi (determinate de evoluția extracției din ciclul 2015/2016, respectiv de situația în care solicitanții cărora li s-a alocat capacitatea conform metodologiei nu au încheiat la termen contractele, din motive imputabile acestora).

Lista de așteptare

Nr. Crt	Denumire solicitant	Capacitatea solicitata - MWh -	Scopul pentru care se solicita accesul
1	WIEE ROMANIA S.R.L	146,145.081	CCR
2	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	24,000.000	CCR
3	NOVA POWER & GAS S.R.L.	73,500.000	CCR
4	DISTRIGAZ VEST S.A.	10,000.000	CCR
5	FORTE GAZ GN S.R.L.	6,867.395	CCR
6	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	70,000.000	CPET
7	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	200,000.000	NC
8	WIEE ROMANIA S.R.L	18,900.000	NC
9	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	59,000.000	NC
10	FORTE GAZ GN S.R.L.	37,368.526	NC
11	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	3,000.000	CCE