



SECRETARIATUL GENERAL AL GUVERNULUI

DEPARTAMENTUL PENTRU RELAȚIA CU PARLAMENTUL

B-dul Primăverii nr. 22, sector 1, București, Tel: 0213143400 int.3000, Email: drparlament@gov.ro

**Nr. 9944, 9945, 9972, 9973, 9993, 9995, 9996,
9997, 9998, 9999, 10013, 10014, 10015
9927, 9951/DRP**

04-09-2026

66-8/416

08.03.2026

**Către: Doamna Ramona-Ioana BRUYNSEELS
Secretar al Camerei Deputaților**

Ref. la: Răspunsuri la întrebări/interpelări formulate de deputați

Stimată doamnă secretar,

Vă transmitem, alăturat, răspunsurile instituțiilor vizate cu privire la unele întrebări/interpelări formulate de deputați, potrivit tabelului anexat.

Cu deosebită considerație,

NINI SĂPUNARU

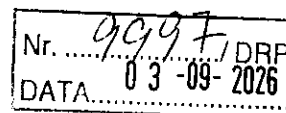
SECRETAR DE STAT



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

NR. 10602/MYP/03-09.2026



Domnului Nicolae MÎNDRESCU, deputat

Stimate domnule deputat,

Referitor la întrebarea dumneavoastră, adresată Ministerului Energiei, înregistrată la Camera Deputaților cu nr.5958A/12.08.2026, având ca obiect „Clarificări despre angajamentele asumate de România privind depozitarea în Ucraina a gazelor din perimetrul Neptun Deep și cooperarea energetică în Marea Neagră”, vă comunicăm următoarele:

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale are un rol major în asigurarea siguranței în aprovizionarea cu gaze naturale, facilitând echilibrarea balanței consum - producție internă - import de gaze naturale, prin acoperirea vârfurilor de consum cauzate, în principal, de variațiile de temperatură, precum și menținerea caracteristicilor de funcționare optimă a sistemului național de transport gaze naturale.

Activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale este un serviciu public, o activitate dereglementată și poate fi desfășurată numai de operatori licențiați de către ANRE în acest scop.

Capacitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale este asigurată în România prin intermediul a 6 depozite de înmagazinare subterană a gazelor naturale, cu o capacitate activă totală de 33,863 TWh pe ciclu de înmagazinare, respectiv o capacitate de injecție de 267,750 GWh/zi și o capacitate de extracție de 341,44 GWh/zi.

În prezent, pe piața de înmagazinare din România sunt activi doi operatori de sistem de înmagazinare:

- Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L., filială a S.N.G.N. Romgaz S.A., care deține licență pentru operarea a 5 depozite de înmagazinare subterană a gazelor naturale, a căror capacitate activă cumulată este de 30,709 TWh pe ciclu, respectiv 90, 54% din capacitatea totală de înmagazinare;
- DEPOMUREȘ SA, care operează depozitul de înmagazinare subterană a gazelor naturale Târgu Mureș, cu o capacitate activă de 3,210 TWh pe ciclu de înmagazinare care reprezintă 9,5% din capacitatea totală de înmagazinare.

Caracteristicile tehnice ale depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale:

Operator sistem de înmagazinare	Depozit	Capacitatea activă		Capacitate de injecție		Capacitate de extracție	
		mil. m ³ /ciclu	TWh/ciclu	mil. m ³ /zi	GWh/zi	mil. m ³ /zi	GWh/zi
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L.	Bilciurești	1.310	14,017	10,000	107,000	14,000	149,800
	Sărmășel	900	9,630	6,500	69,550	7,500	80,250
DEPOGAZ Ploiești S.R.L.	Urziceni	360	3,852	3,000	32,100	4,500	48,150
	Ghercești	250	2,675	2,000	21,400	2,000	21,400
	Bălăceanca	50	0,535	1,000	10,700	1,200	12,840



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

DEPOMUREȘ S.A.	Târgu Mureș	300	3,154	2,600	27,000	2,800	29,000
TOTAL		3.170	33,863	25,100	267,750	32,000	341,44

Ministerul Energiei, în calitate de Autoritate Competentă pentru asigurarea siguranței în aprovizionarea cu gaze naturale, a întreprins toate demersurile necesare și a monitorizat îndeaproape respectarea prevederilor *Regulamentului (UE) nr. 2017/1938 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010 în ceea ce privește stocarea gazelor naturale.*

Regulamentul impune obiective de constituire de stocuri și traiectorii de constituire de stocuri astfel, conform *prevederilor art. 6a - Obiective de constituire de stocuri și traiectorii de constituire de stocuri*, statele membre sunt obligate ca, în orice moment între 01 octombrie și 01 decembrie, în fiecare an (începând cu 2023), să constituie stocuri de minim 90% din capacitatea de înmagazinare.

În data de 01 octombrie 2025, volumul înmagazinat în depozitele subterane a fost de 2.992,9 mil. mc (- 32.024,03 MWh), reprezentând 94,41% din capacitatea totală.

În data de 02 noiembrie 2025, volumul înmagazinat în depozitele subterane a fost de 3.115,8 mil. mc (-33.339,06 MWh, PCS 10,7 kWh/m³), reprezentând 98,29% din capacitatea totală-volumul maxim înmagazinat în ciclul de înmagazinare 2025-2026.

În documentul *"Aranjament Cadru între Președintele României și Președintele Ucrainei privind cooperarea în sectorul energetic (Framework arrangement between the President of Ukraine and the President of Romania on cooperation in the energy sector)"* se precizează că va fi explorată posibilitatea utilizării facilităților subterane de stocare a gazului din Ucraina, după cum urmează:

"Președinții României și Ucrainei au decis:

- ✓ *să lucreze la creșterea posibilității de export și import de energie electrică între prin construirea unei linii electrice aeriene de 400 kV între orasul Cernăuți, Ucraina, și orașul Suceava, România, precum și punerea în funcțiune a unei linii electrice aeriene de 110 kV între orasul Porubne din Ucraina și orasul Siret din România;*
- ✓ *să dezvolte capacitatea și atractivitatea economică a Coridorului Vertical de Gaze care leagă Grecia, Bulgaria, România, Republica Moldova și Ucraina, pentru a diversifica rutele de aprovizionare cu gaze către Europa, inclusiv prin formarea unei soluții pe termen lung pentru reducerea tarifelor pentru transportul gazelor naturale atât bilateral, cât și multilateral, împreună cu țările acestui coridor și Uniunea Europeană;*
- ✓ *să exploreze posibilitatea utilizării facilităților subterane de stocare a gazului din Ucraina pentru stocarea gazului care trece prin Coridorul Vertical de Gaze, precum și a gazelor provenite din producția viitoare din Marea Neagră, în cadrul proiectului Neptun Deep, care va acoperi atât nevoile de gaze ale Ucrainei, cât și va asigura depozitarea sa sigură.*

Acest cadru va fi implementat prin documente separate la nivelurile corespunzătoare sau decizii de reglementare, precum și prin documente între companii.

Se vor depune eforturi pentru a obține sursele financiare necesare pentru implementarea programelor și proiectelor ulterioare."



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Conform „Planului de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale 2024-2033, actualizat septembrie 2025” al S.N.T.G.N. Transgaz, document aprobat prin Decizia A.N.R.E. nr. 2310/04.11.2025 privind aprobarea Planului de dezvoltare a sistemului național de transport al gazelor naturale pentru perioada 2024-2033, prezentăm, în continuare, proiectele majore de înmagazinare gaze naturale:

- **Creșterea capacității de extracție zilnică în cadrul Depozitului Bilciurești - Modernizarea infrastructurii sistemului de înmagazinare gaze naturale-Bilciurești:** proiectul urmărește creșterea capacității actuale de extracție de la 14 mil. m³/zi, la aproximativ 20 mil. m³/zi, corelat cu o creștere a capacității de înmagazinare de 108 mil. m³/ciclu.
- **Creșterea capacității de stocare subterană gaze naturale a depozitului Ghercești:** proiectul urmărește finalizarea infrastructurii sistemului de înmagazinare a gazelor naturale pentru a asigura condițiile de funcționare la o capacitate de 600 mil. m³/ciclu.
- **Depozit nou de stocare subterană a gazelor naturale Fălticeni (Moldova):** proiectul urmărește dezvoltarea unui nou depozit subteran în nord-estul României; capacitate de 200 mil. m³/ciclu; capacitate de injecție de aproximativ 1,4 mil. m³/zi; capacitate de extracție de aproximativ 2 mil. m³/zi.
- **Creșterea capacității de stocare subterană gaze naturale la depozitul Sărmășel:** proiectul urmărește dezvoltarea depozitului subteran existent din Sărmășel de la o capacitate de 900 mil. m³/ciclu, la 1550 mil. m³/ciclu (o creștere de 650 mil. m³/ciclu), creșterea capacității de injecție cu 4 mil. m³/zi, până la un total de 10 mil. m³/zi, creșterea capacității de extracție cu 4 mil. m³/zi, până la un total de 11,5 mil. m³/zi.
- **Modernizarea infrastructurii de înmagazinare gaze naturale - Bălăceanca:** proiectul urmărește utilizarea depozitului în regim multiciclu și creșterea capacității de livrare zilnică a gazelor din depozitul Bălăceanca până la 1,6 mil. m³/zi.
- **Unitatea de stocare-Depomureș:** proiectul constă în retehnologizarea și dezvoltarea depozitului subteran de gaze Târgu-Mureș și creșterea volumului util al depozitului până la 400 mil. m³ într-o primă etapă (Faza 1), respectiv până la 600 mil. m³ într-o etapă ulterioară (Faza 2).

Vă mulțumim pentru înțelegerea dumneavoastră privind competențele și atribuțiile Ministerului Energiei și vă asigurăm de tot sprijinul, în limitele de competență prevăzute de legislația națională în vigoare.

În speranța că informațiile furnizate răspund solicitării adresate, vă asigurăm de deplina noastră colaborare și în viitor.

Cu deosebită considerație,

p. MINISTRUL ENERGIEI, INTERIMAR
Marius-Viorel POȘA,
Secretar de Stat