



SECRETARIA GENERALĂ A GUVERNULUI
DEPARTEMENTUL PENTRU RELAȚIA CU PARLAMENTUL

Nr. 9872, 9873, 9874, 9875, 9876, 9877, 9878, 9879, 9880, 9860, 9861, 9862,
9857, 9858, 9859, 9866, 9845/2022

24. AUG. 2022

PARLAMENTUL ROMÂNIEI
CAMERA DEPUȚAȚILOR
SECRETAR **
Intrare Nr. 36-6/211
20 22 Luna 08 Ziua 29

PARLAMENTUL ROMÂNIEI
CAMERA DEPUȚAȚILOR
SECRETAR **
Intrare Nr. 36-6/42
20 22 Luna 08 Ziua 29

Către: Domnul Cristian BUICAN
Secretar al Camerei Deputaților

Ref. la: Răspunsuri la întrebări formulate de deputați

Stimate domnule secretar,

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

Cu deosebită considerație,

~~NINI SĂPUNARU~~

SECRETAR DE STAT



SECRETARIATUL GENERAL AL GUVERNULUI
DEPARTAMENTUL PENTRU RELAȚIA CU PARLAMENTUL

Nr. ... 9880 ... /N.S
Data 23.08.2022

Către: Domnul deputat Dan TANASĂ
Parlamentul României - Camera Deputaților

Ref.la:întrebarea dvs. înregistrată la Camera Deputaților cu nr.5718A/2022

Stimate domnule deputat,

Referitor la întrebarea dumneavoastră adresată Prim-ministrului, înregistrată la Camera Deputaților nr.5718A/2022, având ca temă „Planul Comisiei Europene”, vă transmit, alăturat, răspunsul comunicat de Ministerul Energiei (nr.321952/2022), precum și informațiile puse la dispoziție de Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A – Mediaș, prin adresa nr.29770/2022.

Folosesc acest prilej, domnule deputat, pentru a vă asigura de întreaga mea disponibilitate și determinare de a respecta obligațiile ce decurg din activitatea de control parlamentar pe calea întrebărilor și interpelărilor și de a asigura o bună relație între Guvern și Parlament.

Cu deosebită considerație,

NINI SĂPUNARU

SECRETAR DE STAT

321952/C.S./05.02.2022



MINISTERUL ENERGIEI
CABINET SECRETAR DE STAT

Nr. 9535 / N.S.
Data 08.08.2022

Domnului deputat, Dan TĂNASĂ

Stimate domnule deputat,

Referitor la întrebarea dumneavoastră, înregistrată la Camera Deputaților cu nr. 5718A/29.07.2022, adresată Prim-Ministrului, având ca obiect „Planul Comisiei Europene”, vă comunicăm următoarele:

În data de 27 iunie, Consiliul UE a adoptat definitiv regulamentul care urmărește să asigure faptul că, în pofida perturbărilor de pe piața gazelor, se vor constitui stocuri în instalațiile de înmagazinare a gazelor din UE înainte de sezonul de iarnă și că acestea vor putea fi partajate între statele membre într-un spirit de solidaritate. Acesta este un pas important în direcția consolidării securității aprovizionării cu energie a Uniunii Europene în contextul războiului din Ucraina -
REGULAMENT AL PARLAMENTULUI EUROPEAN ȘI AL CONSILIULUI de modificare a Regulamentelor (UE) 2017/1938 și (CE) nr. 715/2009 în ceea ce privește înmagazinarea gazelor
Sursa: <https://www.consilium.europa.eu/ro/press/press-releases/2022/06/27/council-adopts-regulation-gas-storage/>

Consiliul și Parlamentul European au ajuns la un acord în cadrul negocierilor interinstituționale care au avut loc la 19 mai. Parlamentul European a adoptat regulamentul la 23 iunie. Adoptarea de către Consiliu marchează încheierea procedurii.
Regulamentul va fi publicat foarte curând în Jurnalul Oficial al UE și va intra în vigoare în ziua următoare datei publicării sale.

Datorită negocierilor desfășurate în mai puțin de două luni, Uniunea dispune în prezent de un instrument care impune fiecărui stat membru să se pregătească pentru perioada de iarnă cu un stoc de gaze suficient și care facilitează partajarea stocurilor între țări.
Regulamentul prevede că în instalațiile de înmagazinare subterană a gazelor de pe teritoriul statelor membre trebuie să se constituie stocuri înainte de începutul iernii 2022-2023 la cel puțin 80% din capacitate și la 90% din capacitate înainte de începutul următoarelor perioade de iarnă. La nivel agregat, Uniunea va încerca să constituie, în mod colectiv, stocuri de 85% din capacitatea totală de înmagazinare subterană a gazelor în 2022.
Întrucât capacitățile de înmagazinare a gazelor și situațiile naționale variază foarte mult, statele membre vor putea, în funcție de situație, să îndeplinească parțial obiectivele de înmagazinare prin includerea unor stocuri de gaz natural lichefiat (GNL) sau de combustibili alternativi. Pentru a ține seama de situația statelor membre cu capacități de înmagazinare foarte mari în raport cu consumul



MINISTERUL ENERGIEI
CABINET SECRETAR DE STAT

lor național de gaze, obligația de a constitui stocuri subterane va fi limitată la 35% din consumul mediu anual de gaze al statelor membre în ultimii cinci ani.

Unele state membre nu dispun de instalații de înmagazinare pe teritoriul lor, astfel încât regulamentul prevede că aceste state membre trebuie să înmagazineze 15% din consumul lor național anual de gaze în stocuri situate în alte state membre. Mecanismul va spori securitatea rezervele de gaze înmagazinate în alte state membre. Mecanismul va spori securitatea aprovizionării cu gaze a acestor state, în timp ce sarcina financiară aferentă constituirii de stocuri în instalațiile de înmagazinare ale Uniunii va fi partajată.

Regulamentul prevede, de asemenea, certificarea obligatorie a tuturor operatorilor de instalații de înmagazinare subterană a gazelor de către autoritățile statelor membre în cauză. Certificarea acestora vizează evitarea riscurilor potențiale de influență externă asupra infrastructurii critice de înmagazinare, care ar putea pune în pericol securitatea aprovizionării cu energie a Uniunii sau orice alt interes esențial în materie de securitate. Este prevăzută o procedură de certificare accelerată pentru instalațiile de înmagazinare cu o capacitate mai mare de 3,5 TWh în care s-au constituit stocuri la niveluri sub media Uniunii în 2020 și 2021.

Obligațiile de constituire de stocuri în instalațiile de înmagazinare vor expira la 31 decembrie 2025, pe când obligațiile de certificare ale operatorilor de stocuri vor continua și după această dată. Regulamentul prevede acordarea unei derogări pentru Cipru, Malta și Irlanda atât timp cât aceste țări nu sunt direct interconectate la rețelele de gaze ale altor state membre.

Situația înmagazinării subterane a gazelor naturale în România

În conformitate cu prevederile art. 11 din OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, furnizorii de gaze naturale/producătorii de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice pentru consumul destinat populației au obligație de înmagazinare gaze naturale:

"(1) În perioada 1 aprilie 2022-31 octombrie 2022, furnizorii de gaze naturale/producătorii de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice pentru consumul destinat populației în calitate de clienți direcți ai producătorilor de gaze naturale, denumiți în continuare PET client direct, au obligația de a constitui în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale un stoc minim de gaze naturale pentru asigurarea continuității și siguranței în alimentarea clienților săi finali/asigurarea consumului propriu și suportabilității prețului de către aceștia; cantitățile de gaze naturale reprezentând stocurile minime ce urmează a fi înmagazinate de fiecare furnizor/PET vor reprezenta minimum 30% din cantitatea de gaze naturale necesară consumului clienților finali din portofoliul propriu/consumului propriu.

(2) Furnizorii de gaze naturale/PET client direct își îndeplinesc obligația privind constituirea stocului minim de gaze naturale prin:



MINISTERUL ENERGIEI
CABINET SECRETAR DE STAT

- a) înmagazinarea gazelor naturale în nume propriu, prin încheierea de contracte de înmagazinare subterană a gazelor naturale cu unul dintre titularii licenței de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale; și/sau
- b) încheierea, până la data de 31 octombrie, de contracte de vânzare-cumpărare ce au ca obiect cantități de gaze naturale provenite din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, înmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale; și/sau
- c) încheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor, în vederea înmagazinării gazelor naturale.”

În data de 28.06.2022, în depozitele stocul de gaze naturale înmagazinate era de 1.290,4 milioane m.c. – ceea ce înseamnă 42,03 % din total capacitate (la aceeași dată din 2021 stocul era de 1.036,9 mil. m.c. – 33,7%).

Conform prevederilor Regulamentului, țintele intermediare ale României pentru înmagazinare sunt de 46% - până la 1 august, 57% - până la 1 septembrie, 66% - până la 1 octombrie. Având în vedere stocul deja existent și ritmul zilnic de înmagazinare de cca 10 – 12 mil. m.c./zi, considerăm că România nu va avea probleme în ceea ce privește îndeplinirea obligației.

Plan acțiuni preventive și plan de urgență

În actualul context geopolitic și de securitate, Ministerul Energiei a actualizat Planul de acțiuni preventive (PAP), aprobat prin HG nr. 1077/2021 și Planul de Urgență (PU), aprobat prin HG nr. 715/2022. Ambele planuri au fost elaborate de Ministerul Energiei în baza prevederilor Regulamentului (UE) 2017/1938 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010.

Prin adoptarea acestor planuri, România a adoptat măsurile care trebuie luate pentru a elimina sau a atenua impactul unei posibile perturbări în furnizarea de gaze naturale.

Importul de gaze naturale

Importul de gaze naturale în România este efectuat de către societăți comerciale (furnizori). În România, în conformitate cu prevederile Legii energiei și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, furnizorii de gaze naturale au obligația să asigure continuitatea aprovizionării cu gaze naturale a clienților, având în vedere faptul că aceasta reprezintă un serviciu public.

În prezent, România are interconectări cu următoarele state:

- Ungaria;
- Bulgaria;
- Republica Moldova;
- Ucraina.

La acest moment, importurile de gaze se desfășoară normal (cca. 5 mil m.c./zi).



MINISTERUL ENERGIEI
CABINET SECRETAR DE STAT

Piața petrolieră din România

Piața petrolieră este o piață liberalizată, țițeiul fiind un produs cotate la bursă, pe o piață mondială. Piața petrolieră din România este o piață care funcționează pe baza principiilor liberei concurențe, fiecare participant având libertatea de a-și elabora propria sa strategie. Pe piața produselor petroliere există un climat concurențial - prețurile la carburanți se fixează liber, pe baza raportului dintre cererea și oferta de pe piața internă, respectiv de pe piața internațională. Rafinăriile românești, care achiziționează producția națională de țiței (aprox. 1/3 din necesarul intern de consum) și importă circa două treimi din necesar, au în prezent o capacitate operațională de cca. 12 mil t/an.

În momentul de față, piața carburanților din România este stabilă și funcțională, din punct de vedere al aprovizionării și al accesului la marfă. Desigur, problema prețurilor este evidentă, cauzele fiind multiple, dat fiind contextul regional și global extrem de dificil. Și România este unul dintre Statele Membre ale căror piețe petroliere sunt semnificativ afectate de sancțiunile impuse în privința importului de țiței și produse petroliere din Federația Rusă, însă, considerăm că dificultățile întâmpinate vor putea fi depășite, evident, cu asumarea unor constrângeri de consum și a unor repercusiuni asupra prețurilor finale ale combustibililor, care vor afecta consumatorii finali din România. Dată fiind această situație, operatorii economici din domeniul petrolier din România au început demersuri pentru identificarea unor surse alternative de aprovizionare pe piața globală și încheierea de contracte pentru asigurarea necesarului de consum al pieței interne.

Capacități de rafinare: cca. 12,5 milioane tone, din care:

- Rafinăria Petrobrazî (OMV Petrom) – 4,5 mil. tone/an;
- Rafinăria Petromidia (Rompetrol) – 5,2 mil. tone/an;
- Rafinăria Petrotel (Lukoil) – 2,5 mil. tone/an;
- Rafinăria Vega (Rompetrol) – 0,350 mil. tone/an.

Tipuri de țiței rafinat:

- țiței domestic
- KZ and RU EBCO (Export Blend Crude Oil Kazakhstan), CPC RU and KZ, Light Crude oil KZ, Iraqî blend crude oil
- Siberian Light - Rusia;
- Sibex, Azeri.

Surse de aprovizionare cu țiței și produse petroliere (conform datelor Institutului Național de Statistică):



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

- **2019** (sursa: <https://insse.ro/cms/ro/content/buletinul-statistic-de-industrie-nr-12020>)
 - producție internă – 3,5 mil. tone;
 - import țiței – 9,5 milioane tone;
 - import produse petroliere – 2,4 milioane tone;
 - export produse petroliere – 5,4 milioane tone;
- **2020** (sursa: <https://insse.ro/cms/ro/content/buletinul-statistic-de-industrie-nr12021>)
 - producție internă – 3,4 mil. tone;
 - import – 8,0 milioane tone;
 - import produse petroliere – 2,6 milioane tone;
 - export produse petroliere – 4,1 milioane tone;
- **2021** (sursa: <https://insse.ro/cms/ro/content/buletinul-statistic-de-industrie-nr12022>)
 - producție internă – 3,2 mil. tone;
 - import - 6,8 milioane tone;
 - import produse petroliere – 3,1 milioane tone;
 - export produse petroliere – 3,7 milioane tone;
- **2022 - primele 5 luni ale anului** (sursa: <https://insse.ro/cms/ro/content/resursele-de-energie-date-provizorii-89>)
 - producție internă – 1,22 mil. tone;
 - import – 3,14 milioane tone;
 - import produse petroliere – 1,36 milioane tep (tone echivalent petrol)

Consumul mediu anual din România de combustibili pentru transport (benzină, motorină, carburanți pentru aviație) se situează la un nivel de cca. 7,3 mil. tone/an, din care ponderea cea mai mare este deținută de consumul de motorină, cu o valoare medie anuală de cca. 5,9 mil. tone/an (benzina – cca. 1,3 mil. tone/an).

Importurile anuale de țiței și de produse petroliere (în special motorină) din Federația Rusă, precum și cele care tranzitează Federația Rusă (este vorba despre importurile de țiței și produsele petroliere realizate de Rompetrol, din Kazahstan) sunt însemnate pentru piața românească, reprezentând în medie cca. 63% din totalurile de import motorină și în medie de cca. 80% din importurile de țiței.

În actualul context energetic european, îngrijorările referitoare la securitatea aprovizionării cu țiței, produse petroliere și gaze naturale, precum și gradul de suportabilitate al clienților finali în raport cu nivelurile de preț existente pe piață, au determinat autoritățile din întreaga Uniune Europeană să identifice soluțiile adecvate pentru stabilizarea sectorului petrolier, atât în privința surselor de aprovizionare, cât și în privința prețurilor.

Ținând cont de actualul context energetic european, îngrijorările referitoare la securitatea aprovizionării cu țiței, produse petroliere și gaze naturale, precum și la gradul de suportabilitate al clienților finali în raport cu nivelurile de preț existente pe piață, au determinat autoritățile din



MINISTERUL ENERGIEI
CABINET SECRETAR DE STAT

întreaga Uniune Europeană să identifice soluțiile adecvate pentru stabilizarea sectorului petrolier atât în privința surselor de aprovizionare, cât și în privința prețurilor.

Cu deosebită considerație,

p.MINISTRU,
VIRGIL-DANIEL POPESCU

ROMÂNIA
SECRETAR DE STAT,
CONSTANTIN ȘTEFAN

ROMGAZ

Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A. - Mediaș - România



Către: Ministerul Energiei,
Departamentul pentru Relația cu Parlamentul
În atenția domnului Nini SĂPUNARU
Secretar de Stat
E-mail: drparlament@gov.ro, contact@mrp.gov.ro

Nr. înregistrare: 29770/10.08.2022

Referitor: Răspuns la întrebarea nr.5718A formulată de domnul deputat Tanasă Dan și adresată domnului Prim-Ministru al României, întrebare ce are ca obiect „Planul Comisiei Europene”

Stimate domnule Nini SĂPUNARU,

vă transmitem mai jos răspunsul S.N.G.N. ROMGAZ S.A. (ROMGAZ) referitor la strategia de dezvoltare a depozitelor de înmagazinare gaze naturale pentru următorii ani și la proiectele de investiții promovate de Depogaz Ploiești care au ca scop modernizarea depozitelor aflate în administrarea companiei pentru menținerea și creșterea capacității de înmagazinare a gazelor și pentru creșterea capacității zilnice de livrare în vederea preluării vârfurilor de consum pe perioada sezonului rece.

Situația proiectelor, structurate pe depozite, incluse în această strategie este următoarea:

Depozitul Bilciurești

Pentru acest depozit a fost finalizat Studiul de fezabilitate „Creșterea capacității zilnice de extracție a gazelor naturale din depozitul Bilciurești”. Acest studiu a identificat lucrările necesare pentru realizarea creșterii capacității actuale de extracție de la 14 milioane mc/zi la cca. 20 milioane mc/zi corelată și cu o creștere a capacității de înmagazinare de 108 milioane mc/ciclu. Valoarea totală a investițiilor prognozate pentru atingerea acestui obiectiv major este de 123 mil. Euro. Filiala Depogaz Ploiești a demarat realizarea lucrărilor de modernizare a Depozitului Bilciurești etapizat, condiționat de identificarea resurselor proprii, astfel:

- Au fost finalizate lucrările de modernizare pentru stația de uscare grup 57 Bilciurești, lucrări în valoare de aprox. 2,4 mil. Euro;
- Au fost finalizate lucrările de modernizare pentru stația de uscare grup 101 Bilciurești, lucrări în valoare de aprox. 2,0 mil. Euro;
- În luna decembrie 2021 au fost finalizate lucrările de construcție a unei noi stații de uscare la grupul 145 Bilciurești, precum și lucrările de reconfigurare și modernizare a instalațiilor tehnologice din depozit. Valoarea acestor lucrări a fost de aprox. 7,5 mil. Euro;
- S-au demarat lucrările de modernizare a instalațiilor tehnologice din incinta stației de comprimare Butimanu. Lucrările, în valoare de aproximativ 3,0 mil. Euro, vor fi finalizate în anul 2022;

- În anul 2021 a fost finalizat proiectul tehnic pentru forajul a 4 sonde noi în depozitul Bilciurești. Sunt în desfășurare procedurile de achiziție publică. După finalizarea contractării lucrărilor, estimăm că sondele și instalațiile tehnologice aferente acestora vor fi finalizate în anul 2023;
- Din anul 2021 sunt în execuție lucrările pentru modernizarea sistemului fiscal de măsură gaze din Depozitul Bilciurești. Lucrările, în valoare de aprox. 1,6 mil. Euro, urmează să fie finalizate în anul 2023.

Astfel, pentru acest proiect, care a demarat în anul 2017, până la această dată au fost finalizate lucrări în valoare totală de 14,9 mil. euro.

Este în curs de elaborare documentația pentru accesarea fondurilor europene pentru finanțarea lucrărilor din etapa II, în valoare de aproximativ 88 mil. Euro. Conform calendarului actual, aceste lucrări vor fi finalizate în anul 2026.

- Proiectul „Bilciurești daily withdrawal capacity increase” se află în TYNDP 2022 (Ten Year Network Development Plan 2020), având codul UGS-F-311;
- În luna noiembrie 2021, proiectul a fost inclus pe Lista a 5 - a Proiectelor de interes comun, cu codul : 6.20.7 – „Bilciurești underground gas storage”.

Calendarul estimat de dezvoltare a proiectului

Etape de dezvoltare	Data estimata Start Activitate	Data estimată de finalizare Activitate
Studiu de fezabilitate		Finalizat
FID	2017	2017
Proiectare Etapa I	2018	2020
Documentație tehnică pentru obținerea autorizațiilor de construire și obținere Autorizație de Construire Etapa I	2018	2022
Documentație de licitație și achiziție execuție lucrări Etapa I	2018	2022
Construcție Etapa I	2018	06. 2023
Punere în funcțiune/începere operare Etapa I	06.2023	09. 2023
Documentația de licitație și achiziție servicii proiectare Etapa II	2020	12.2022
Proiectare Etapa II	2020	06.2023
Documentație tehnică pentru obținerea autorizațiilor de construire și obținere Autorizație de Construire Etapa II	2020	08.2023
Documentație de licitație și achiziție execuție lucrări Etapa II	06.2023	12.2023
Construcție Etapa II	01.2024	08.2026
Punere în funcțiune/începere operare Etapa II	08.2026	10.2026

Valoarea totală estimată a proiectului: 123 milioane EURO

Termen estimat de finalizare: anul 2026*

*** Implementarea proiectului în conformitate cu calendarul prezentat depinde de resursele financiare disponibile în concordanță cu forma de proprietate asupra activelor.**

Beneficiile implementării proiectului:

- Creșterea capacității de livrare zilnică a gazelor din depozitul Bilciurești cu 6 milioane mc/zi obținând o capacitate de extracție zilnică totală de 20 milioane mc/zi;
- Pe ansamblul depozitelor operate de către Depogaz, finalizarea proiectului va contribui la creșterea capacității zilnice de extracție din depozite la nivel național cu cca. 20%;
- Creșterea capacității de înmagazinare cu 108 milioane mc/ciclu obținând o capacitate de înmagazinare totală de 1 418 milioane mc/ciclu.

Depozitul Ghercești

În anul 2021 a fost finalizat Studiul de fezabilitate „Creșterea capacității de înmagazinare subterană a gazelor în depozitul Ghercești de la 150 mil. mc/ciclu la 600 milioane mc/ciclu”. Valoarea totală prognozată a proiectului este de 55 mil. Euro.

- La această dată sunt în curs de finalizare procedurile de achiziție publică pentru serviciile de elaborare a proiectului tehnic pentru noile facilități de comprimare, uscare și măsură fiscală gaze.
- Serviciile de proiectare vor avea valoarea de 1.2 mil. Euro și se vor realiza din surse proprii Depogaz.
- Pentru realizarea lucrărilor, Depogaz va identifica resursele necesare de finanțare prin atragerea de împrumuturi și fonduri externe.
- Proiectul de creștere a capacității de stocare subterană gaze naturale a depozitului Ghercești este inclus în TYNDP 2020 (Ten Year Network Development Plan 2020), având codul „UGS-N-398 - Ghercesti underground gas storage in Romania” și este propus spre a fi inclus în TYNDP 2022.

Calendarul estimat de dezvoltare a proiectului

Etape de dezvoltare	Data estimată Start Activitate	Data estimată de finalizare Activitate
Studiul de fezabilitate		2021
FID		2021
Documentație de licitație și achiziție servicii proiectare	01.2022	07.2022
Proiectare	07.2022	05.2023
Documentație tehnică pentru obținerea autorizațiilor de construire și obținere Autorizație de Construire	03.2023	07.2023
Documentație de licitație și achiziție execuție lucrări	05.2023	10.2023
Construcție	11.2023	07.2026
Punere în funcțiune/începere operare	07.2026	09.2026

Valoarea totală estimată a proiectului: 55 milioane EURO

Termen estimat de finalizare: anul 2026*

*** Implementarea proiectului în conformitate cu calendarul prezentat depinde de resursele financiare disponibile în concordanță cu forma de proprietate asupra activelor.**

Beneficiile implementării proiectului:

- Creșterea capacității de injecție zilnică a gazelor cu 3 milioane mc/zi obținând o capacitate de injecție zilnică totală de 5 milioane mc/zi;
- Creșterea capacității de livrare zilnică a gazelor cu 3 milioane mc/zi obținând o capacitate de extracție zilnică totală de 5 milioane mc/zi;
- Creșterea capacității de înmagazinare cu 450 milioane mc/ciclu obținând o capacitate de înmagazinare totală de 600 milioane mc/ciclu;
- Pe ansamblul depozitelor operate de către Depogaz, finalizarea proiectului va contribui la creșterea capacității naționale de înmagazinare cu cca. 16% și a capacității zilnice de extracție din depozite la nivel național cu cca. 10%;

Depozitul Bălăceanca

În anul 2021 a fost finalizat „Studiul de fezabilitate pentru înmagazinarea gazelor naturale în depozitul Bălăceanca”. Studiul are ca scop utilizarea depozitului în regim multiciclu, creșterea capacității de livrare zilnică a gazelor din depozitul Bălăceanca și asigurarea unui grad sporit de siguranță în exploatare. Valoarea totală a proiectului este de 36 milioane Euro.

- Proiectul are ca scop utilizarea depozitului în regim multiciclu și creșterea capacității de livrare zilnică a gazelor din depozitul Bălăceanca până la 1,6 milioane mc/zi. Pentru asigurarea unui grad sporit de siguranță în exploatare și completarea capacității infrastructurii de gaze existentă este necesară modernizarea facilităților existente și execuția unor noi facilități de suprafață care vor prelua debitul suplimentar și vor asigura flexibilitatea necesară utilizării depozitului în regim multiciclu.
- Din punct de vedere tehnic proiectul constă în forarea unor sonde noi, modernizarea sondelor existente și a infrastructurii de suprafață în conformitate cu cerințele standardelor europene de siguranță și control, extinderea, modernizarea și optimizarea instalațiilor de comprimare, separare și măsură fiscală existente.

Calendarul estimat de dezvoltare a proiectului

Etape de dezvoltare	Data estimata Start Activitate	Data estimată de finalizare Activitate
Studiu de fezabilitate		2021
FID		2022
Documentație de licitație și achiziție servicii proiectare PT	02.2023	06.2023
Proiectare	07.2023	12.2023
Documentație tehnică pentru obținerea autorizațiilor de construire și obținere Autorizație de Construire	10.2023	02.2024
Documentație de licitație și achiziție lucrări execuție	01.2024	04.2024
Construcție	05.2024	03.2026
Punere în funcțiune/începere operare	03.2026	05.2026

Valoarea totală estimată a proiectului: 36 milioane EURO

Termen estimat de finalizare: anul 2026*

*** Implementarea proiectului în conformitate cu calendarul prezentat depinde de resursele financiare disponibile în concordanță cu forma de proprietate asupra activelor.**

Beneficiile implementării proiectului:

- o Finalizarea proiectului va contribui la flexibilizarea sistemului național de înmagazinare prin utilizarea depozitului în regim multiciclu crescând totodată și gradul de utilizare a depozitului cu 200%.

Depozitul Sărmășel

În anul 2021 a fost finalizat „Studiul de fezabilitate la depozitul Sărmășel”. Studiul are drept scop: dezvoltarea depozitului de înmagazinare subterană Sărmășel de la capacitatea de 900 milioane mc/ciclu la aprox. 1.550 milioane mc/ciclu (o creștere cu 650 milioane mc/ciclu), creșterea capacității de injecție cu 4 milioane mc/zi, la un total de 10 milioane mc/zi, creșterea capacității de extracție cu 4 milioane mc/zi, la un total de 12 milioane mc/zi. Valoarea totală a investițiilor prognozate este de 163 mil. Euro.

Calendarul estimat de dezvoltare a proiectului

Etape de dezvoltare	Data estimată Start Activitate	Data estimată de finalizare Activitate
Studiul de fezabilitate		2021
FID		2023
Documentație de licitație și achiziție servicii proiectare PT	02.2023	06.2023
Proiectare – întocmire PT	06.2023	12.2023
Documentație tehnică pentru obținerea autorizațiilor de construire și obținere Autorizație de Construire	09.2023	02.2024
Documentație de licitație și achiziție lucrări execuție	01.2024	05.2024
Construcție	06.2024	05.2026
Punere în funcțiune/începere operare	05.2026	07.2026

Valoarea totală estimată a proiectului: 163 milioane EURO

Termen estimat de finalizare: anul 2026*

*** Implementarea proiectului în conformitate cu calendarul prezentat depinde de resursele financiare disponibile în concordanță cu forma de proprietate asupra activelor;
Proiectul este condiționat de obținerea acordurilor din partea ROMGAZ și ANRM pentru transformarea a două orizonturi geologice în depozit de înmagazinare.**

Beneficiile implementării proiectului:

- o Creșterea capacității de înmagazinare de la 900 milioane mc/ciclu la aprox. 1550 milioane mc/ciclu;
- o Creșterea capacității de injecție cu 4 milioane mc/zi, la un total de 10 milioane mc/zi și creșterea capacității de extracție cu 4 milioane mc/zi, la un total de 12 milioane mc/zi;

- o Pe ansamblul depozitelor operate de către Depogaz, finalizarea proiectului va contribui la creșterea capacității naționale de înmagazinare cu cca. 23% și a capacității zilnice de extracție din depozite la nivel național cu cca.14%.

Depozitul Fălticeni

Proiectul are drept scop dezvoltarea unui nou depozit de înmagazinare subterană în nord-estul României (regiunea Moldova).

Transformarea în depozit de înmagazinare subterană a unuia sau mai multor câmpuri depletate dintre următoarele: Pocoleni, Comănești, Todirești sau Davideni.

Caracteristici:

- capacitate de înmagazinare de aproximativ 200 milioane mc/ciclu;
- capacitate de injecție de aproximativ 1,4 milioane mc/zi;
- capacitate de extracție de aproximativ 2 milioane mc/zi.

Proiectul va consta în următoarele:

- stație de comprimare gaze naturale;
- instalații de uscare și măsură gaze naturale;
- instalații tehnologice sonde injecție/extracție;
- foraj sonde de injecție/extracție;
- interconectare depozit înmagazinare gaze naturale cu SNT;
- stoc inactiv gaze naturale.

Calendarul estimat de dezvoltare a proiectului

Etape de dezvoltare	Data estimată Start Activitate	Data estimată de finalizare Activitate
Studiu de zăcământ – înființare depozit de înmagazinare	09.2022	08.2023
Documentație de licitație și achiziție servicii proiectare SF	08.2023	11.2023
Studiu de fezabilitate	11.2023	03.2024
FID	2024	
Proiectare	06.2024	12.2024
Documentație tehnică pentru obținerea autorizațiilor de construire și obținere Autorizație de Construire	09.2024	03.2025
Documentație de licitație și achiziție	01.2025	03.2025
Construcție	03.2025	09.2026
Punere în funcțiune/începere operare	10.2026	12.2026

Valoarea totală estimată a proiectului: 80 milioane EURO

Termen estimat de finalizare: anul 2026*

** Implementarea proiectului în conformitate cu calendarul prezentat depinde de resursele financiare disponibile în concordanță cu forma de proprietate asupra activelor;*

Proiectul este condiționat de obținerea acordurilor din partea Romgaz și ANRM pentru transformarea unui zăcământ depletat în depozit de înmagazinare.

Beneficiile implementării proiectului:

- Asigurarea unei capacități de înmagazinare într-o zonă deficitară din punct de vedere al siguranței în aprovizionarea cu gaze;
- Capacitate nou creată de înmagazinare de 200 milioane mc/ciclu;
- Pe ansamblul depozitelor operate de către Depogaz, finalizarea proiectului va contribui la creșterea capacității naționale de înmagazinare cu cca. 7% și a capacității zilnice de extracție din depozite la nivel național cu cca. 7%.

Informațiile prezentate mai sus se regăsesc și pe pagina oficială a Filialei de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL, în secțiunea *Activitate*, www.depogazploiesti.ro.

În speranța că răspunsurile S.N.G.N. ROMGAZ S.A. au lămurit toate aspectele la care se referă solicitarea d-voastră, vă asigurăm de întreaga noastră considerație.

Cu respect,
Diana MUREȘAN
Șef Serviciu de Comunicare

