

FIȘA DE PREZENTARE

a proiectului

„Creșterea capacității de stocare subterană gaze naturale a depozitului Ghercești”

SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL

1. Cod ENTSG: **UGS - F - 398**
2. Denumire TYNDP 2022: **„Ghercești underground gas storage in Romania”.**
3. Categoria : Infrastructura gaze
4. Promotorul proiectului: SNGN ROMGAZ S.A. - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL
5. Țări interesate: România, RO
6. Descriere tehnică proiect:

Proiectul are ca scop completarea infrastructurii sistemului de înmagazinare gaze naturale Ghercești pentru asigurarea condițiilor de operare la capacitatea de 600 milioane mc/ciclu. Implementarea proiectului corelată cu proiectul SNTGN Transgaz SA – „Conducta de transport gaze naturale Ghercești-Jitaru” va duce la creșterea capacității de injecție cu 3 milioane mc/zi, la un total de 5 milioane mc/zi și creșterea capacității de extracție cu 3 milioane mc/zi, la un total de 5 milioane mc/zi,

Proiectul va consta din următoarele:

- Stație comprimare gaze echipata cu gazomotocompresoare acționate cu gaz natural in amestec cu pana la 20% hidrogen;
- Extindere instalații de uscare și măsură gaze;
- Instalare facilități pentru producere energie electrica si agent termic din surse regenerabile, pentru necesități administrative si tehnologice;
- Interconectare depozit înmagazinare gaze Ghercești cu SNT;
- Digitalizarea procesului de înmagazinare a gazelor naturale;
- Modernizare 20 sonde de injecție/extracție.

7. Localizare proiect:

Din punct de vedere geografic Depozitul subteran de gaze naturale Ghercești este localizat în partea de sud – vest a României, în județul Dolj, în imediata apropiere a municipiului Craiova, la circa 10 km.

8. Obiectivele proiectului:

- Creștere a securității în aprovizionare prin dezvoltarea și diversificarea surselor de gaze naturale în Sud-Estul Europei, asigurând o mai buna independență energetică și acoperind riscurile de întrerupere a fluxurilor de gaze naturale în timpul perioadelor de vârf de consum relativizat la diferite scenarii disruptive;
- Contribuție la integrarea pieței de gaze naturale prin obținerea unei creșteri cu 150% a capacității zilnice de extracție, până la un nivel de 5 milioane mc/zi, cu efecte în reducerea congestiei la nivelul pieței;

- Extindere a portofoliului de servicii de înmagazinare cu servicii complexe care integrează, printre altele, flexibilitatea în operare și prestarea de servicii de echilibrare, respectiv realizarea unei infrastructuri de suprafață cu un grad mare de flexibilitate care să permită inversarea rapidă a ciclurilor (injecție în timpul ciclului de extracție sau extracție în timpul ciclului de injecție);
- Reducere a emisiilor de carbon prin diminuarea consumurilor proprii de energie electrică necesare în procesul de înmagazinare cu 25%, respectiv execuția în cadrul proiectului a unui sistem de producere a energiei din surse regenerabile (panouri fotovoltaice) și utilizarea tehnologiei LED pentru sistemele de iluminare interioare și exterioare;
- Contribuție la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și a emisiilor poluante în contextul politicilor de decarbonizare la nivel European și a creșterii prețurilor certificatelor de emisie ETS. Prin implementarea proiectului, rolul gazelor naturale sau a celor provenite din surse regenerabile este așteptat să crească semnificativ;
- Contribuție la îndeplinirea regulii N-1 la nivel regional în conformitate cu Reglementarea EU 1938/2017. Implementarea proiectului asigură o creștere a indicatorului N-1 de la 106,3% până la 110,42%.
- Diminuare a dependenței de importurile de gaze naturale pe timp de iarnă.

9. Contribuția proiectului la securitatea energetică regională, europeană:

Proiectul „**Creșterea capacității de stocare subterană gaze naturale a depozitului Ghercești**” contribuie la mărirea capacității de înmagazinare în Europa de SE, stimulând și accelerând totodată dezvoltarea resurselor nou descoperite localizate atât offshore, în Marea Neagră, cât și onshore, în România, astfel:

- contribuție la dezvoltarea capacitațiilor de producție din zonă, asigurând premisele pentru valorificarea superioară a acestora în tranziția către energia verde, prin renunțarea la utilizarea biomasei și a cărbunelui;
 - contribuție la respectarea obligațiilor de acordare a ajutorului de solidaritate impus de Reglementarea EU 1938/2017;
 - prin „Conducta de transport gaze naturale Ghercești-Jitaru”, depozitul Ghercești va fi conectat la „Coridorul Bulgaria – Romania – Ungaria - Austria”;
10. Piața de desfacere: piața internă și regională;
 11. Strategie de achiziție: LICITAȚIE;
 12. Data de finalizare a studiului de fezabilitate: 30.04.2021;
 13. Data de începere proiect (FID): 2021;
 14. Data prognozată de finalizare a proiectului: 2028;
 15. Valoarea estimată a proiectului (CAPEX): 126 mil. EUR;
 16. Surse de finanțare: surse proprii și surse atrase (inclusiv fonduri UE);
 17. Producția și valorificarea acesteia ca urmare a implementării proiectului:
 - Capacitatea suplimentară de înmagazinare obținută – 450 milioane mc/ciclu va fi inclusă în lista capacităților disponibile pentru înmagazinare gaze. Depozitul va fi operat de către SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL;
 - Creșterea capacității naționale de înmagazinare cu cca. 16% și a capacității zilnice de extracție din depozite la nivel național cu circa 10%.

18. Stadiul actual al proiectului:

- In decembrie 2023 este programata finalizarea elaborării proiectului tehnic al Stației de comprimare gaze Ghercești, inclusiv modernizare/extindere a facilităților pentru uscarea gazelor și a sistemului de măsurare fiscală a gazelor. Valoarea contractului de proiectare este de 1.20 milioane Euro;

19. Beneficiile implementării proiectului

- Creștere a capacității de injecție zilnică a gazelor cu 3 milioane mc/zi, obținând o capacitate de injecție zilnică totală de 5 milioane mc/zi;
- Creștere a capacității de livrare zilnică a gazelor cu 3 milioane mc/zi, obținând o capacitate de extracție zilnică totală de 5 milioane mc/zi;
- Creștere a capacității de înmagazinare cu 450 milioane mc/ciclu obținând, o capacitate de înmagazinare totală de 600 milioane mc/ciclu.

20. Protecția mediului:

Proiectul va respecta legislația de mediu în vigoare.

21. Calendarul de implementare a proiectului este:

Etape de dezvoltare	Data estimata de începere	Stadiu/ Data estimată de finalizare
Studiu de fezabilitate		2021
FID		2021
Proiectare (faza PT)	06.2022	12.2023
Documentație tehnică pentru obținerea autorizațiilor de construire și obținere Autorizație de Construire	06.2022	2024
Documentație de licitație și achiziție	2024	2025
Construcție	2025	2028
Punere în funcțiune/începere operare		2028

Director General,
Vasile Cârstea

Director Înmagazinare ,
Valentin Lucian Alupei

20.12.2023