



Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz SA
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL
Cofinanțat de
Uniunea Europeană  **PCI 6.20.7**
Bilciurești

BROȘURA INFORMATIVĂ

**CREȘTEREA CAPACITĂȚII DE EXTRAȚIE ZILNICĂ ÎN CADRUL
DEPOZITULUI BILCIUREȘTI
DAILY WITHDRAWAL CAPACITY INCREASE–BILCIUREȘTI UGS**

Derogare de răspundere: Uniunea Europeană nu este responsabilă pentru datele și informațiile conținute în „Broșura informativă” și pentru modul în care acestea sunt utilizate. Responsabilitatea privind informațiile din „Broșura informativă” revine integral autorului.



Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz SA
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL
Cofinanțat de
Uniunea Europeană  **PCI 6.20.7**
Bilciurești

CUPRINS

| | |
|---|----|
| 1. DESCRIEREA SI OBIECTIVELE PROIECTULUI | 3 |
| 2. PLANUL NAȚIONAL DE DEZVOLTARE..... | 5 |
| 3. ASPECTE PRIVIND IMPACTUL ASUPRA MEDIULUI | 6 |
| 3.1 TRAVERSAREA ZONELOR PROTEJATE | 6 |
| 3.2 SCENARII ALTERNATIVE | 7 |
| 3.3 CARACTERISTICILE IMPACTULUI POTENȚIAL AL PROIECTULUI | 8 |
| 3.4 MĂSURI DE EVITARE ȘI REDUCERE A IMPACTULUI POTENȚIAL SEMNIFICATIV ASUPRA MEDIULUI..... | 12 |
| 4. CALENDARUL PRELIMINAR DE IMPLEMENTARE A PROIECTULUI | 14 |
| 5. REZUMAT PRIVIND STADIUL ACTUAL AL PROIECTULUI | 14 |
| 6. CONSULTĂRI PUBLICE | 15 |
| 7. ALTE INFORMAȚII RELEVANTE | 15 |

1. DESCRIEREA SI OBIECTIVELE PROIECTULUI

Proiectul „Creșterea capacității de extracție zilnică în cadrul depozitului Bilciurești”, (*denumit în continuare Proiect*) vizează mărirea capacității de extracție zilnică a gazelor naturale din depozitul Bilciurești până la un debit de 20 mil.Smc/zi și asigurarea unui grad sporit de siguranță în exploatare, corelat și cu o creștere a capacității de înmagazinare de 108 mil.Smc/ciclu.

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.

În contextul noilor reglementări UE, care solicită țărilor membre să conlucreze în sensul identificării potențialelor întreruperi în aprovizionare cu gaze naturale și să agreeze acțiunile comune care pot preveni sau elimina consecințele întreruperii alimentării cu gaze, implementarea Proiectului devine imperios necesară.

Mai mult decât atât, prin punerea în operă a Proiectului, Depogaz va îndeplini prevederile Regulamentului (UE) 1032/2022 al Parlamentului European și al Consiliului din 29 iunie 2022 de modificare a Regulamentelor (UE) 1938/2017 și (CE) 715/2009 în ceea ce privește înmagazinarea gazelor care prevede că în fiecare an, începând din 2023, înmagazinarea gazelor ar trebui să facă obiectul unei monitorizări specifice prin care: “fiecare stat membru ar trebui, în principiu, să se asigure că în instalațiile de înmagazinare subterană a gazelor situate pe teritoriul său și direct interconectate la o zonă de piață din statul membru respectiv sunt constituite stocuri la un nivel de cel puțin **90 % din capacitatea lor la nivel de stat membru până la data de 1 noiembrie din fiecare an** (obiectiv de constituire de stocuri)”.





Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz SA
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL

Cofinanțat de
Uniunea Europeană UGS PCI 6.20.7
Bilciurești

Implementarea Proiectului presupune realizarea următoarelor investiții:

- Colector Butimanu - Bilciurești cu diametrul de 24" (DN 600 PN 150);
- Modernizări în cadrul grupurilor de înmagazinare gaze naturale Bilciurești;
- Modernizarea a 39 de sonde existente;
- Baterii separatoare gaze injecție/extracție;
- Modernizare sistem răcire modul M3 Stația de comprimare gaze Butimanu;
- Digitalizarea procesului de înmagazinare gaze.

Prin implementarea Proiectului se vor atinge următoarele obiective:

- Creșterea securității în aprovizionare prin dezvoltarea și diversificarea surselor de gaze naturale în Sud-Estul Europei, asigurând o mai bună independență energetică și acoperind riscurile de întrerupere a fluxurilor de gaze naturale în timpul perioadelor de vârf de consum relativizat la diferite scenarii disruptive; creșterea capacității de extracție zilnică cu 40%, până la un nivel de 210 GWh/zi;
- Extinderea 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 ciclului de înmagazinare (injecție în timpul ciclului de extracție sau extracție în timpul ciclului de injecție);
- 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.
- Creșterea siguranței în aprovizionarea cu gaze a României și a regiunii de Sud Est a Europei, prin asigurarea unui volum mai mare de gaze înmagazinate;
- Îndeplinirea regulii N-1 la nivel regional în conformitate cu Reglementarea (UE) 1938/2017 a Parlamentului European și a Consiliului din 25 octombrie 2017, privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) 994/2010. Implementarea proiectului asigură o creștere a indicatorului N-1 de la 106,3% până la 114,58%.

Astfel Proiectul răspunde criteriilor specifice prevăzute în Regulamentul (UE) 869/2022 :

- **Integrarea pieței** ca urmare a reducerii congestiei din infrastructura energetică, a creșterii interoperabilității și a flexibilității sistemului;



Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz SA
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL

Cofinanțat de
Uniunea Europeană UGȘ PCI 6.20.7
Bilciurești

- **Siguranța în aprovizionare și concurența** prin asigurarea interconectărilor adecvate, prin diversificarea surselor de aprovizionare, a rutelor de transport și a părților implicate, reducându-se astfel concentrarea pe piață;
- **Sustenabilitatea** prin reducerea emisiilor datorită înlocuirii combustibililor poluanți cu gaze naturale care emit mai puțin bioxid de carbon pe unitate de energie livrată.

Lucrările propuse privind creșterea capacității zilnice de extracție a gazelor naturale în depozitul Bilciurești, nu modifică procesul tehnologic și structura actuală a depozitului. Aceste lucrări constau în realizarea unui colector nou de injecție/extracție, modernizarea sondelor existente, modernizări în cadrul grupurilor de sonde, montaj baterii separatoare gaze injecție/extracție, modernizare sistem răcire modul M3 Butimanu și digitalizarea procesului de înmagazinare gaze.

Locatia Proiectului

Lucrările propuse necesită ocuparea unei suprafețe totale de 357 478 m², distribuită pe UAT-uri astfel:

- Oraș Răcari: 191 972 m²
- Comuna Butimanu: 117 989 m²
- Comuna Cojasca: 47 517 m²

Terenul pe care se vor realiza lucrările de construcții, este încadrat în categoriile de folosință: curti-construcții, teren arabil, pădure, neproductiv și aparține SNGN ROMGAZ SA și domeniului public și privat al U.A.T. Răcari, Butimau și Cojasca.

2. PLANUL NAȚIONAL DE DEZVOLTARE

Datorită importanței sale, Proiectul a fost propus și a îndeplinit condițiile de eligibilitate pentru includerea în cea de-a 5-a Listă de Proiecte de Interes Comun a Uniunii, modificată prin Regulamentul delegat (UE) 564/2022 al Comisiei din 19 noiembrie 2021 de modificare a Regulamentului (UE) 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește lista proiectelor de interes comun ale Uniunii, la poziția:

6.20.7-„CREȘTEREA CAPACITĂȚII DE EXTRACȚIE ZILNICĂ ÎN CADRUL DEPOZITULUI BILCIUREȘTI - DAILY WITHDRAWAL CAPACITY INCREASE – BILCIUREȘTI UGȘ”

Proiectul este inclus în următoarele planuri:

- Planul de dezvoltare a rețelei pe zece ani (Ten Year NetWork Development Plan 2022) ENTSOG 2022 (2022 TYNDP) cu denumirea și codul „F-311-Bilciurești daily withdrawal capacity increase“;

- Planul regional de investiții în domeniul gazelor naturale (GRIP) Coridorul Sudic 2022;
- Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale 2022-2031, aprobat de ANRE la poziția 8.1. cu titlul "Creșterea Capacității Zilnice de Extracție a Gazelor Naturale în Depozitul Bilciurești - Modernizarea infrastructurii sistemului de înmagazinare gaze naturale–Bilciurești"

Link:

<https://www.depogazploiesti.ro/ro/activitate/proiecte-de-interes-comun>



3. ASPECTE PRIVIND IMPACTUL ASUPRA MEDIULUI

3.1 TRAVERSAREA ZONELOR PROTEJATE

Situri Natura 2000

Proiectul propus nu intră sub incidența art. 28 din OUG 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare. Lucrările propuse nu intersectează și nu sunt amplasate în vecinătatea ariilor naturale protejate. Cele mai apropiate arii naturale protejate: ROSCI 0224 și ROSPA 0140 Scroviștea se situează la distanța de aproximativ 6,6 km de locația Proiectului.



3.2 SCENARIILE ALTERNATIVE

În cadrul Studiului de Fezabilitate au fost analizate 2 scenarii:

- **Scenariul 1** (avizat) - realizarea lucrărilor necesare în scopul majorării capacității zilnice de extracție și transport a gazelor naturale din Depozitul Bilciurești către SNT până la 20 mil. Smc/zi fără modificarea presiunii actuale de aspirație (13-21 bar), în cadrul ciclului de injecție la Stația de comprimare gaze naturale Butimanu. Au fost analizate 2 variante aferente scenariului 1.
- **Scenariul 2** - realizarea lucrărilor necesare în scopul majorării capacității zilnice de extracție și transport a gazelor naturale din Depozitul Bilciurești către SNT până la 20 mil. Smc/zi cu modificarea presiunii de aspirație de la (13 - 21 bar) la (35 - 45 bar) și o presiune de refulare de (63-80 bar) în cadrul ciclului de injecție la Stația de comprimare gaze naturale Butimanu. Au fost analizate 4 variante aferente scenariului 2.

| | | |
|---|--------------|---|
| Scenariul 1 Creșterea capacității zilnice de extracție și transport a gazelor naturale din Depozitul Bilciurești către SNT până la 20 mil. Smc/zi fără modificarea presiunii actuale de aspirație (13-21 bar), în cadrul ciclului de injecție la Stația de comprimare Butimanu. | Varianta 1.1 | A. Toate lucrările care concură la creșterea capacității de extracție la 20 mil. Smc/zi B. Modernizarea sistemului de răcire în cadrul modulului de comprimare M3 Butimanu |
| | Varianta 1.2 | A. Toate lucrările care concură la creșterea capacității de extracție la 20 mil. Smc/zi B. Toate lucrările care concură la modernizarea M3 |
| Scenariul 2 Creșterea capacității zilnice de extracție și transport a gazelor naturale din | Varianta 2.1 | A. Toate lucrările care concură la creșterea capacității de extracție 20 mil. Smc/zi |

| | | |
|--|--------------|---|
| Depozitul Bilciurești către SNT pana la 20 mil. Smc/zi cu modificarea presiunii de aspirație de la (13 - 21 bar) la (35 - 45 bar) și o presiune de refulare de (63-80 bar), în cadrul ciclului de injecție la Stația de comprimare gaze naturale Butimanu. | | B. Toate lucrările care concură la modernizarea M3 |
| | Varianta 2.2 | A. Toate lucrările care concură la creșterea capacității de extracție la 20 mil. Smc/zi B. Unități de comprimare noi cu piston (acționate cu motor electric) |
| | Varianta 2.3 | A. Toate lucrările care concură la creșterea capacității de extracție la 20 mil. Smc/zi B. Unități de comprimare noi cu piston (acționate cu motor termic) |
| | Varianta 2.4 | A. Toate lucrările care concură la creșterea capacității de extracție la 20 mil. Smc/zi B. Instalații și unități de comprimare centrifugale |

În vederea optimizării și selectării variantei finale, au fost avute în vedere considerente precum:

- afectarea cât mai puțin posibil a terenurilor agricole;
- impactul minim asupra mediului înconjurător (cu toate componentele sale);
- asigurarea condițiilor pentru execuția mecanizată a lucrărilor de săpătură și construcții;
- siguranța în exploatare;
- minimizarea impactului social.

A fost avizat Scenariul 1, varianta 1.1, care are în vedere realizarea următoarelor lucrări de investiții:

- Colector Butimanu-Bilciurești cu diametru de 24" (DN 600 PN 150);
- Modernizări în cadrul grupurilor de înmagazinare gaze;
- Modernizare a 39 de sonde existente;
- Baterii separatoare gaze injecție/extracție;
- Modernizare sistem de răcire modul M3 in Statia de comprimare Butimanu;
- Digitalizarea procesului de înmagazinare gaze.

3.3 CARACTERISTICILE IMPACTULUI POTENȚIAL AL PROIECTULUI

Impactul asupra populației și asupra sănătății umane

Impactul asupra populației și asupra sănătății umane este nesemnificativ, lucrările de construcții urmând a se desfășura în afara localităților.

Prin respectarea măsurilor de sănătate și securitate în muncă de către personalul care execută lucrările, se va reduce la minim posibilitatea apariției unor accidente tehnice sau umane.



În perioada de construcție, personalul responsabil cu realizarea lucrărilor sunt angajații firmelor constructoare, iar transportul, cazarea și alte servicii intra în responsabilitatea acestora.

Realizarea Proiectului nu afectează negativ condițiile economice locale.

În zona sa de amplasare Proiectul nu se suprapune cu zone de locuire.

În zona Proiectului nu sunt obiective de interes public.

Impactul asupra faunei și florei

Impactul potențial asupra faunei este generat de prezența utilajelor și a personalului executant în zona de lucru, precum și de lucrările de construcții.

Realizarea Proiectului nu va implica defrișări. Terenul pe care se vor desfășura lucrările propuse are următoarele categorii de folosință: arabil și neproductiv.

Precizăm următorii factori care pot produce un impact potențial asupra florei și faunei:

- Poluare fonică în zona de lucru (impact negativ direct, pe termen scurt și temporar);

Impactul asupra solului și folosinței terenului

Pe perioada realizării lucrărilor de construcții, cauzele potențiale de poluare pentru factorul de mediu sol sunt reprezentate de:

- depozitarea necontrolată a deșeurilor;
- scurgeri de uleiuri și carburanți la alimentarea și pe timpul funcționării utilajelor necesare lucrărilor;
- manipularea necorespunzătoare a substanțelor periculoase (fluide de foraj, lubrifianti, carburanți, vopsea, grund. etc.).

Pentru realizarea obiectivelor propuse, sunt necesare lucrări de amenajare teren care presupun decopertarea stratului vegetal și scoaterea temporară din circuitul agricol.

La finalizarea lucrărilor de construcții, se vor executa lucrări de refacere a zonei, inclusiv în zona de depozitare a materialelor în cadrul organizării de șantier. După încheierea lucrărilor, se va face curățarea terenului de pământ excedent, nisip, agregate minerale (pietriș, balast) și transportarea acestora în locuri indicate de către beneficiarul lucrării. Surplusul de pământ rezultat în urma săpării fundațiilor va fi utilizat ca material de umplutură.

În situația respectării prevederilor Proiectului privind etapele de construcții, depozitarea controlată a materialelor și a deșeurilor rezultate și programul privind controlul pe faze de execuție, solul și subsolul din zona amplasamentului nu vor fi afectate.

În perioada de execuție a lucrărilor de construcții sunt prevăzute, pentru protecția solului și subsolului, următoarele măsuri:

- colectarea selectivă și evacuarea în locuri special amenajate a tuturor deșeurilor rezultate;
- depozitarea controlată a substanțelor periculoase și a materialelor de construcții;

- asigurarea unui sistem de colectare și evacuare a apelor uzate menajere și tehnologice rezultate.

Pe perioada de exploatare, sursele și cauzele de poluare a solului/subsolului pot fi:

- erupții necontrolate la sonde, urmate de deversări de apă de zăcământ;
- neetanșeități/fisurări la instalații și utilaje (armături, fittinguri, conducte, rezervoare apă de zăcământ, separatoare, bazine de colectare apă uzată menajeră);
- evacuări necontrolate a TEG-ului impurificat și a apei separate.

În condiții de funcționare normală nu există posibilitatea poluării solului, surse potențiale de poluare fiind posibil să apară numai în cazuri accidentale (avarii).



Impactul asupra calității și regimului cantitativ al apei

Pe perioada de execuție a lucrărilor, ca urmare a respectării programului de control pe faze de execuție cât și a tehnologiilor privind operațiile de modernizare a sondelor, construcții ale instalațiilor, conductelor, montaj al echipamentelor, evacuare corespunzătoare a deșeurilor și apelor uzate rezultate, apele subterane și de suprafață din zona amplasamentelor nu vor fi afectate.

Pe perioada de exploatare, apele subterane și de suprafață din zona obiectivelor, nu vor fi afectate având în vedere că în faza de proiectare s-a prevăzut utilizarea unui sistem închis și sigur, fără posibilități de infiltrare sau deversări.

Impactul asupra calității aerului și climei

Pe perioada realizării lucrărilor de construcții, sursele potențiale de poluare a aerului sunt reprezentate de motoarele termice ale autovehiculelor și utilajelor de construcții și foraj (camioane, autobasculante, macarele, excavatoare, instalații de foraj, etc.).



Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz SA
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL

Cofinanțat de
Uniunea Europeană UGS PCI 6.20.7
Bilciurești

Întrucât funcționarea motoarelor termice utilizate pentru execuție este intermitentă și pe o perioadă redusă de timp, poluarea produsă de aceste surse mobile este nesemnificativă. Limitarea preventivă a emisiilor se face prin respectarea condițiilor tehnice impuse la omologarea motoarelor precum și pe toată durata de utilizare a acestora prin inspecțiile tehnice periodice obligatorii.

Pe perioada de exploatare, sursele și cauzele de poluare a aerului pot fi:

- erupții necontrolate la sonde;
- corodare/fisurări/spurgeri accidentale la conducte urmate de scăpări necontrolate de gaze naturale;
- neetanșeități accidentale ale instalațiilor și echipamentelor (armături, fittinguri, conducte, separatoare) în cadrul grupurilor de sonde, la instalațiile de uscare și comprimare gaze.
- coșurile de evacuare a gazelor

Impactul zgomotului și vibrațiilor

În timpul perioadei de execuție a lucrărilor, sursele de zgomot și vibrații sunt reprezentate de utilajele specifice de lucru (instalație de foraj, excavator, buldozer, autocamioane de transport, agregate de cimentare, etc.).

Acțiunea zgomotului nu trebuie să afecteze nici securitatea muncii, nici sănătatea omului de la locurile de muncă și nici mediul exterior obiectivului. Având în vedere faptul că utilajele folosite sunt omologate, nivelul zgomotului produs trebuie să se încadreze în limitele admisibile.

În perioada de funcționare principalele surse de zgomot și vibrații sunt reprezentate de pompele, compresoarele și ventilatoarele din incinta obiectivelor industriale.

Impactul asupra peisajului și mediului vizual

Impactul asupra peisajului este generat de următorii factori:

- Schimbarea folosinței terenului pe perioada executării lucrărilor specifice Proiectului;
- Instalațiile de suprafață aferente înmagazinării gazelor naturale. Având în vedere dimensiunile reduse ale acestor structuri, se poate aprecia impactul ca fiind nesemnificativ.

Impactul asupra interacțiunilor dintre componentele de mediu

Ținând cont de toate activitățile necesare realizării Proiectului, considerăm că nu există impact asupra interacțiunilor dintre aceste componente în condițiile respectării tehnologiei de execuție și a măsurilor de protecție specifice.

Impactul asupra patrimoniului istoric și cultural

Realizarea proiectului nu modifică condițiile etnice și culturale ale localităților din zona amplasamentului.

3.4 MĂSURI DE EVITARE ȘI REDUCERE A IMPACTULUI POTENȚIAL SEMNIFICATIV ASUPRA MEDIULUI

Măsuri de reducere a impactului asupra populației și asupra sănătății umane

Având în vedere impactul potențial asupra populației și asupra sănătății umane, se propun următoarele măsuri de reducere a impactului:

- Despăgubirea proprietarilor de teren afectați în conformitate cu legislația în vigoare;
- Refacerea infrastructurii afectate de traficul greu;
- Reducerea la minimum necesar a timpilor de funcționare a utilajelor;
- Reducerea vitezei de deplasare a utilajelor pe drumurile de acces la frontul de lucru pentru diminuarea degajării particulelor de praf în perioadele secetoase.

Măsuri de reducere a impactului asupra faunei și florei

Având în vedere impactul potențial asupra faunei și florei, se impun următoarele măsuri de reducere a impactului:

- Respectarea limitelor impuse de lege în ceea ce privește emisiile de zgomot ale utilajelor prin întreținerea corectă a acestora;
- Cu excepția suprafețelor de teren scoase definitiv din funcțiunea inițială, suprafețele temporar afectate vor fi aduse la starea inițială la finalizarea lucrărilor;
- Pregătirea corespunzătoare a suprafețelor de teren pentru lucrările de construcții cu respectarea Normelor Tehnice privind proiectarea și execuția instalațiilor aferente înmagazinării gazelor naturale;
- Respectarea Normelor Tehnice privind proiectarea și execuția instalațiilor aferente înmagazinării gazelor naturale cu privire la pregătirea suprafeței de teren pentru lucrările de construcții și montaj.

Măsuri de diminuare a poluării și impactului asupra solului și a folosinței terenului

Soluțiile tehnice adoptate de proiectant au la bază studii geologice în scopul asigurării unui impact minim al lucrărilor asupra solului, subsolului și apelor, atât în etapa de execuție, cât și în exploatarea obiectivelor.

Ca urmare a respectării prevederilor Proiectului privind etapele de construcții, depozitarea controlată a materialelor și a deșeurilor rezultate și a programului privind controlul pe faze de execuție, solul și subsolul din zona amplasamentului nu sunt afectate.

Implementarea sistemului de automatizare pentru controlul și monitorizarea parametrilor de funcționare a instalațiilor de înmagazinare gaze permite intervenția operativă în situații de avarii.

În afara măsurilor luate în proiect privind diminuarea poluării și a impactului asupra solului, nu sunt necesare măsuri suplimentare.



Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz SA
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL

Cofinanțat de
Uniunea Europeană UGS PCI 6.20.7
Bilciurești

Măsuri de diminuare a impactului asupra calității și regimului cantitativ al apei

În perioada de execuție a lucrărilor de construcții, apele subterane și de suprafață din zona analizată nu vor fi afectate prin respectarea următoarelor măsuri:

- respectarea tehnologiilor de execuție privind construcția și montajul echipamentelor precum și a programului de control pe faze de execuție;
- verificarea tehnică riguroasă a motoarelor autovehiculelor și utilajelor necesare realizării Proiectului, pentru a evita scurgerile de uleiuri și carburanți;
- depozitarea și manipularea corespunzătoare a materialelor și substanțelor chimice;
- depozitarea controlată a deșeurilor.

În zona amplasamentului nu sunt instituite zone de protecție sanitară cu regim de restricție sau zone de protecție hidrogeologică.

Procesul de înmagazinare subterană a gazelor naturale se realizează în sistem închis, cu caracteristici tehnice funcționale controlabile (debit, presiune).

Măsuri de diminuare a impactului asupra calității aerului și climei

Limitarea preventivă a emisiilor se face prin respectarea condițiilor tehnice impuse la omologarea motoarelor precum și pe toată durata de utilizare a acestora prin inspecțiile tehnice periodice obligatorii.

În vederea diminuării emisiilor de gaze de ardere, pe durata pauzelor tehnologice și de lucru, se va proceda la oprirea motoarelor utilajelor și/sau a autovehiculelor.

Măsuri de diminuare a impactului generat de zgomot și vibrații

Executantul lucrărilor va lua o serie de măsuri tehnice și operaționale, cum ar fi:

- impunerea de limitare a vitezei pe drumurile de șantier max 30 km/h (în zona receptorilor sensibili);
- verificarea permanentă a stării tehnice a utilajelor și autovehiculelor folosite;
- respectarea programului de întreținere preventivă și revizii tehnice utilaje (pe măsură ce piesele componente se uzează, nivelul de zgomot poate crește);
- utilizarea de către contractor de echipamente și utilaje performante care să corespundă nivelului de zgomot maxim admis pentru categoria respectivă de utilaj;
- instruirea de către beneficiar a subcontractorilor care realizează lucrări în șantier asupra respectării nivelului de zgomot admisibil conform STAS 10009/2017;
- folosirea unui traseu unic pentru toate utilajele care vor lua parte la activitățile din șantier, acesta fiind reprezentat de drumul de acces existent, folosit și de locuitori pentru practicarea agriculturii pe terenurile din zonă, fără a se ocupa suprafețe suplimentare pentru acces la amplasamente;

- organizarea și dirijarea circulației pentru asigurarea fluenței traficului și evitarea opririlor repetate;
- desfășurarea activităților din cadrul perimetrului pe suprafețele strict necesare.

Măsurile de diminuare a impactului asupra peisajului și mediului vizual

Având în vedere impactul potențial asupra peisajului și mediului vizual, la finalul lucrărilor de construcții sunt prevăzute lucrări de reintegrare corespunzătoare a suprafețelor afectate în ansamblul peisagistic zonal.

4. CALENDARUL PRELIMINAR DE IMPLEMENTARE A PROIECTULUI

| Etapile de dezvoltare și implementare | | Perioada de realizare |
|--|---|-----------------------|
| Studiu fezabilitate | | Realizat |
| Proiect tehnic și Documentație tehnică pentru obținere autorizație de construire | | 2022-2024 |
| Construcție | 1. Colector Butimanu-Bilciurești cu diametru de 24" (DN 600 PN 150) | 2024-2025 |
| | 2. Modernizări în cadrul grupurilor de înmagazinare gaze naturale | 2024-2026 |
| | 3. Modernizare a 39 de sonde existente | 2024-2027 |
| | 4. Baterii separatoare gaze injecție/extracție | 2024-2026 |
| | 5. Modernizare sistem de răcire modul M3 Butimanu | 2025-2027 |
| | 6. Digitalizarea procesului de înmagazinare gaze naturale | 2024-2026 |
| Probe tehnologice și punere în funcțiune | | 2027 |
| Începere operare | | 2027 |

Notă: Calendarul este estimativ și poate suferi modificări.

5. REZUMAT PRIVIND STADIUL ACTUAL AL PROIECTULUI

Proiectul „Creșterea capacității de extracție zilnică în cadrul depozitului Bilciurești” a devenit proiect de interes comun în Lista a-V-a publicată la finalul anului 2021 cu codul 6.20.7.

Depogaz a obținut aprobarea Notificării în vederea inițierii procedurii de autorizare în data de 20.12.2022

În decursul lunii ianuarie 2023 s-a semnat contractul de prestării servicii în vederea elaborării proiectului tehnic aferent lucrărilor pentru *creșterea capacității zilnice de extracție gaze naturale în depozitul Bilciurești*.

În conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 869/2022 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 mai 2022 privind orientările pentru infrastructura energetică transeuropeană, de modificare a Regulamentului (CE) 715/2009, (UE) 942/2019 și (UE) 943/2019 și Directivele CE/73/2009 și (UE) 944/2019 și de abrogare a Regulamentului 347/2013, pe site-ul companiei se regăsește o pagină web dedicată proiectului în speta unde vor fi încărcate Brosura



Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz SA
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL

Cofinanțat de
Uniunea Europeană UGS PCI 6.20.7
Bilciurești

Informativa, Rezumatul fara caracter tehnic, Conceptul privind consultarea publicului precum si alte informatii referitoare de interes public.

6. CONSULTARI PUBLICE

În conformitate cu prevederile art.9, alin.(7) din Regulamentul (UE) 869/2022 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 mai 2022 privind liniile directoare pentru infrastructurile energetice transeuropene, de modificare a Regulamentelor (CE) 715/2009, (UE) 942/2019 și (UE) 943/2019 și a Directivelor CE/73/2009 și (UE) 944/2019 și de abrogare a Regulamentului (UE) 347/2013, SNGN ROMGAZ SA-FIGN DEPOGAZ PLOIESTI SRL invită publicul interesat să participe la procesul de consultare publică.

Perioadele și locațiile unde vor avea loc consultările publice urmează să fie stabilite și vor fi publicate pe site-ul companiei.

Publicul interesat poate obține informații suplimentare legate de Proiect, folosind următoarele date de contact:

Gîrligel Victor Cristian - Director Tehnic
e-mail: victor.girligel@depogazploiesti.ro
Tel.: +40 749 333 240

Moise Sanda Mădălina - Director Calitate, SSM, Mediu
e-mail: madalina.moise@depogazploiesti.ro
Tel.: +40 749 333 720

7. ALTE INFORMAȚII RELEVANTE

Link pagina web a Proiectului:

<https://www.depogazploiesti.ro/ro/activitate/proiecte-de-interes-comun>

Informații privind Proiectele de Interes Comun ale Uniunii Europene se pot obține accesând pagina web:

<https://ec.europa.eu/energy/en/topics/infrastructure/projects-common-interest>