



GEOPETROL S.A.

Registrulcomertului nr. J29 / 134 / 18.02.1999, Cod unic de inregistrare : RO11484100, Capital social : 90.000 LEI

Bd. Bucuresti nr. 37, 100520, Ploiesti, Prahova, Telefon: 0244 - 513777 Email: geopetrol@geopetrol.ro

COMPLETARI LA RAPORT LA STUDIUL DE EVALUARE A IMPACTULUI ASUPRA MEDIULUI PENTRU PROIECTUL

"INSTALATII DE COMPRIMARE, USCARE SI MASURA GAZE NATURALE PENTRU CRESTerea CAPACITATII DE INMAGAZINARE SUBTERANA A GAZELOR IN DEPOZITUL GHERCESTI, INCLUSIV ALIMENTAREA CU ENERGIE ELECTRICA 20 kV"

Avand in vedere, faptul ca:

- Proiectul "INSTALATII DE COMPRIMARE, USCARE SI MASURA GAZE NATURALE PENTRU CRESTerea CAPACITATII DE INMAGAZINARE SUBTERANA A GAZELOR IN DEPOZITUL GHERCESTI, INCLUSIV ALIMENTAREA CU ENERGIE ELECTRICA 20 kV", asigura infrastructura necesara operarii Depozitului la capacitatea de 600 mil. Stm³ gaze /ciclul, capacitate confirmata de Studiul de prefezabilitate elaborat de Directia Geologica a S.N.G.N. ROMGAZ S.A. si aprobat de Agentia Nationala pentru Resurse Minerale in cadrul acordului de concesiune emis;
- Depozitul de Inmagazinare Subterana a Gazelor Naturale Ghercesti, ocupa o suprafata de 66,67 km² si cuprinde urmatoarele obiective:
 - 79 sonde active de injectie/extractie gaze naturale, amplasate pe teritoriul administrativ al municipiului Craiova si al comunelor Simnicul de Sus, Mischii, Ghercesti, Pielesti si Carcea, judetul Dolj;
 - 6 grupuri de sonde de injectie/extractie (nr. 1, 2, 3, 5, 6 si 7), amplasate pe teritoriul administrativ al comunelor Pielesti si Ghercesti, judetul Dolj;
 - Statia Centrala (statie de uscare gaze naturale cu skid de regenerare a trietilenglicolului, instalatie de masurare fiscală a gazelor naturale si o cladire tehnica de comanda), pusa in functiune in anul 2012, amplasata pe teritoriul administrativ al comunei Ghercesti, judetul Dolj;
 - Sistem de conducte de aductiune si conducte colectoare de gaze.
- Proiectul va fi implementat pe teritoriul administrativ al comunei Ghercesti, in afara aglomerarilor urbane si rurale, ocupand o suprafata totala de 0,057 km², din suprafata totala a Depozitului de 66,67 km².

In figura urmatoare, este evidențiata localizarea proiectului in raport cu obiectivele aferente Depozitului de inmagazinare subterana gaze naturale Ghercesti.



Amplasament Depozit de inmagazinare subterana a gazelor naturale Ghercesti

- Presiunea initiala a zacamantului a fost de 24 bar, iar potrivit studiilor elaborate, in situatia operarii depozitului la capacitatea de 600 mil. Stm³/ciclu, presiunea maxima va atinge 14,6 bar;
- Obiectivul prioritar al Depogaz fiind organizarea activitatii astfel incat aceasta sa se desfasoare in conditii de deplina siguranta, de risc minim si la cele mai exigente standarde, in acord cu ANRM, Depogaz testeaza parametrii fizici de functionare ai depozitului prin efectuarea de masuratori de presiune statica/dinamica in sondele aflate in exploatare;
- Principalul parametru care se modifica este cantitatea de gaze vehiculata zilnic, acesta va creste de la 1.500.000 Sm³/zi la 5.000.000 Sm³/zi. In cazul producerii unor avari, cantitatea de gaze existenta in instalatiile de comprimare si uscare gaze prevazute, poate fi eliberata la un moment dat, prin cosul de dispersie a gazelor proiectat, cu diametrul sectiunii de iesire de 200 mm si inaltimea de 21,4 m
- Prin proiect au fost prevazute Sisteme de siguranta si preventie a accidentelor, ce permit interventia operativa in situatii de avari, dupa cum urmeaza:
 - Sistem SCS – sistemul general de comanda si control al statiei, ce cuprinde doua subsisteme: PCS – sistemul de comanda si control al statiei care asigura controlul si monitorizarea tuturor echipamentelor si ESD- sistemul general de siguranta care asigura oprirea tuturor echipamentelor si instalatiilor, insotita de izolarea si depresurizarea instalatiilor Statiei in cazul detectarii unei situatii anormale in functionare;
 - Sistemul de detectie Foc si Gaze, care asigura din timp detectarea riscurilor de incendiu sau a scaparilor de gaze prin monitorizarea continua a zonelor din

instalatie unde pot aparea incendii sau acumulari inflamabile sau explosive de gaze.

- Sistem Video / Efractie, care asigura protectia contra eventualelor tentative de patrundere neautorizata in spatiile obiectivului protejat.
- In cadrul Raportului de securitate s-au analizat urmatoarele Scenarii de accidente majore: Scenariul 1 – Incendiu la sonda in exploatare; Scenariul 2 - Incendiu la o conducta de aductie/colectoare; Scenariul 3 - Incendiu la rampa colectoare din grupuri; Scenariul 4 - Incendiu la Stacia Centrala si Scenariul 5 - Explosie la grupurile de sonde. Analiza privind acceptabilitatea nivelurilor de risc s-a realizat pe baza frecventei de manifestare (10^{-6} – 10^{-7} cazuri/an) si a nivelului de consecinte C1-C2.

Concluzionam urmatoarele

- Presiunea maxima de operare a Depozitului va fi cu aproximativ 39 % mai mica decat presiunea initiala de zacamant, ceea ce face ca acesta sa fie exploatat in conditii de maxima siguranta si sa nu se genereze o crestere a nivelului de risc;
- Solutiile tehnice corelate cu sistemele active de monitorizare si control adoptate in proiect reduc semnificativ impactul asupra mediului si sanatatii umane in cazul producerii unor accidente;
- Potrivit experientei anterioare (in cadrul Depozitelor de inmagazinare subterana a gazelor naturale administrate de Depogaz nu au fost inregistrate accidente majore) si a rationamentelor previzionate (Raport de securitate aprobat – Scenariile analizate), nivelul de acceptabilitate a riscurilor nu se modifica prin implementarea acestui proiect.

Pe cale de consecinta, analizând efectele ce pot apărea în cazul unui accident și probabilitatea apariției acestuia, precum și măsurile ce sunt prevăzute și întreprinse pentru diminuarea acestora, s-a constatat că riscul la nivelul întregului amplasament Depozitul de Înmagazinare Subterană Gaze Naturale Ghercesti este ACCEPTABIL.

Elaborator,

GEOPETROL S.A.

Director General

Ing. Rucareanu Daniel

