



**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”**

**Solicitare 1:** Modificare coperti Raport la studiul de evaluare a impactului asupra mediului, in care sa apara antetul Elaboratorului Studiului si nu al Proiectantului

**Raspuns 1:**

PETROSTAR S.A., detine Contractul nr. 1051/08.06.2022 cu S.N.G.N. Romgaz S.A. - Filiala de Inmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiesti S.R.L. pentru Proiectare, inclusiv Documentatii pentru obtinere Avize/Acorduri/Autorizatie de Construire.

PETROSTAR S.A., in calitate de Proiectant General a subcontractat Serviciul de elaborare a Raportului la studiul de evaluare a impactului asupra mediului, catre GEOPETROL S.A. ce detine Certificat de atestare Seria RGX, nr. 084/10.12.2021, cu valabilitate pana la 10.12.2024, pentru elaborarea studiilor de mediu: **RIM-2**, RIM-3, RIM-11c, BM-2, BM-3, BM-11a, BM-11b.

**Transmitem atasat paginile cu antetul si semnăturile Elaboratorului.**

**Solicitare 2:** Clarificarea situatiei privind posibilitatea functionarii in prezent a Depozitului la capacitatea de inmagazinare de 250 mil Sm<sup>3</sup>/ciclu, cu facilitatile existente, conform Autorizatiei de mediu revizuite

**Raspuns 2:** Referitor la Autorizatia de mediu revizuita pentru obiectivul analizat, care reglementeaza functionarea Depozitului la capacitatea de 250 mil Sm<sup>3</sup>/ciclu, S.N.G.N. Romgaz S.A. - Filiala de Inmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiesti S.R.L., mentioneaza ca debitul de 250 mil. Sm<sup>3</sup> gaze/ciclu poate fi asigurat în timpul **injectiei gazelor** naturale, cu dotarile existente.

Facilitatile Depozitului, insa, nu pot asigura **extractia**, comprimarea, uscarea si livrare in sistemul national de transport a unui debit mai mare de 150 mil. Sm<sup>3</sup>/ciclu, fapt pentru care, conform Temei de proiectare, Petrostar a proiectat toate instalatiile tehnologice si utilitatile pentru asigurarea unui flux complet al Depozitului de la 150 mil. Sm<sup>3</sup>/ciclu pana la 600 mil. Sm<sup>3</sup>/ciclu.

**Solicitare 3: Concluzii privind evaluarea impactului asupra mediului pe perioada de functionare**

**Raspuns 3:**

Ca urmare a analizei impactului asupra factorilor de mediu, pe perioada de functionare, prezentata in tabelul nr. 24 din cadrul Raportului, se preconizeaza ca prin implementarea masurilor de prevenire a poluarii prevazute in faza de proiectare, aplicarea masurilor de reducere a riscului de aparitie a emisiilor accidentale si a accidentelor majore sunt reduse emisiile in mediu, ceea ce conduce la un **impact rezidual de intensitate minima si local ca intindere spatiala.**

Tinand cont de activitatile desfasurate pe amplasament ce pot genera surse de poluare, de potentialii poluanti emisi si de impactul redus asupra factorilor de mediu, se poate considera ca nu exista impact asupra interactiunilor dintre componentele de mediu.

**Solicitare 4: Evaluarea cumulativa a efectelor implementarii proiectului propus cu activitatile desfasurate pe amplasament**

**Raspuns 4:**

Activitatile desfasurate in cadrul Statiei Centrale Ghercesti constau in preluarea gazelor din Sistemul National de Transport, masurarea fiscala si injectia in sonde respectiv, preluarea gazelor extrase, separare, uscare, masura fiscala si livrare in Sistemului National de Transport.

In zona analizata, se desfasoara activitati de transport gaze (conduce apartinand S.N.T.G.N. Transgaz S.A.), care nu au impact asupra componentelor de mediu in conditii de functionare normala.

Activitatile de uscare si masura fiscala gaze desfasurate pe amplasament, care se vor mentine si vor fi integrate in noua configuratie a statiei, se realizeaza in system inchis cu monitorizarea permanenta a parametrilor de lucru (presiune, debit, etc), fara a genera un impact negativ semnificativ asupra mediului.

Efectele cumulative care pot sa apara din suprapunerea activitatii existente si cea propusa sunt reprezentate in principal de o posibila crestere a emisiilor de poluanti atmosferici rezultati din procesele de ardere: pulberi, oxid de carbon (CO), oxizii de azot (NOx), oxizii de sulf (SOx), cresterea nivelului de zgomot pe amplasament, ca urmare a functionarii motoarelor compresoarelor. Conform calculelor realizate in studiu, **concentratiile de poluanti si nivelul de zgomot se vor incadra sub valorile limita prevazute:**

- Legea 104/2011 privind calitatea aerului inconjurator.
- Ordinul 462/1993 pentru aprobarea conditiilor tehnice privind protectia atmosferei si a Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanti atmosferici produsi de surse stationare
- Legea 188/18.07.2018 privind limitarea emisiilor in aer a anumitor poluanti proveniti de la instalatii medii de ardere
- Hotararea nr. 188 /2002, pentru aprobarea unor norme privind conditiile de descarcare in mediul acvatic a apelor uzate, respectiv: NTPA - 001/2002, care cuprinde Indicatorii de calitate a apelor uzate epurate evacuate in receptorii naturali;

- STAS 10009-2017. Acustica. Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant.

În perioada de exploatare a stației, menținerea corespunzătoare a amenajărilor și dotărilor cu rol de protecție a mediului, monitorizarea permanentă a parametrilor și instalațiilor de proces va conduce la eliminarea posibilității de afectare a factorilor de mediu.

Din cele precizate mai sus se poate concluziona că **proiectul nu generează efecte cumulative** cu activitatea desfășurată pe amplasament, care ar putea să conducă la **afectarea calității factorilor de mediu, în sens negativ**.

Proiectul poate genera însă **efecte cumulative pozitive**, respectiv creșterea eficienței energetice și reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, prin:

- Realizarea unei Centrale Electrice Fotovoltaice cu o putere nominală totală de 806kWp, cu rolul de a produce energie electrică prin valorificarea sursei regenerabile reprezentată de energia solară;
- Instalarea unui sistem de recuperare a gazelor (CH<sub>4</sub>) evacuate la cosul instalației în procesul de depresiune controlată atât a instalațiilor necesare efectuării operațiilor de întreținere sau reparații, sau ca parte a secvenței de pornire a Unităților de Comprimate;
- Proiectarea echipamentelor principale ale stației, respectiv motoarele de acționare ale compresoarelor, instalațiile de uscare, etc., de ultimă generație, astfel încât să se reducă la minim emisiile evacuate în mediul înconjurător.

#### **Solicitare 5: Măsurile referitoare la alte condiții de funcționare decât cele normale ale stației**

##### **Răspuns 5:**

#### **Funcționarea stației, în alte condiții decât cele normale**

În capitolul 9 din cadrul Raportului de evaluare a impactului asupra mediului au fost prezentate riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv măsurile de prevenire a accidentelor și de acțiune în caz de producere a unei poluări accidentale.

Proiectul tehnic a fost elaborat în conformitate cu prescripțiile / normativele tehnice de proiectare pe fiecare categorie de lucrări (instalații, conducte, lucrări electrice, mecanice, etc), ținând cont atât de condițiile normale de funcționare, cât și în cazul apariției unor situații de urgență.

#### **Întreruperea temporară a alimentării cu energie electrică**

În cazul întreruperii alimentării cu energie electrică, pentru a asigura consumurile energetice din stație, în cadrul proiectului s-au prevăzut două Grupuri Electrogene (GED-A/B) cu puterea nominală de 450 kVA.

Pornirea GED-A sau GED-B în funcție de condițiile din sistem, se poate face atât automat cât și manual și asigură alimentarea consumatorilor vitali și instalația de iluminat de siguranță pentru continuarea lucrului.

Grupurile electrogene de urgență, vor fi prevăzute cu atenuator de zgomot și amortizoare de vibrații și vor fi montate interior într-o încăperă dedicată din clădirea Stației Electrice.

#### **Instalații de protecție la trăsnet:**

Sunt autoprotejate împotriva loviturilor de trăsnet următoarele obiective:

- Constructiile supratereane cu structura complet metalica daca legaturile intre diferitele elemente ale structurii sunt realizate prin mijloace care asigura continuitatea electrica in mod durabil.
  - Rezervoarele metalice cu capac metalic fix, izolate sau neizolate, semiingropate sau supratereane, care indeplinesc simultan urmatoarele conditii:
    - sunt complet etanse sau sunt prevazute cu supape de respiratie pentru presiuni si vid si cu dispozitive opritoare de flacara;
    - grosimea tablei corpului si a capacului rezervorului este de min. 5 mm OL;
    - continuitatea electrica intre diferitele parti este realizata in mod durabil;
    - toate conductele racordate la rezervor sunt legate electric la acesta in punctul de intrare;
  - Conductele metalice pentru transportul fluidelor combustibile care au grosimea peretilor de min. 5 mm OL si sunt instalate la inaltimei mai mari de 4 m de la sol.
- Au fost prevazute instalatii de protectie la trasnet pe urmatoarele obiective:
- Cladire alimentare cu energie electrica;
  - cladire atelier;
  - platform gaz combustibil;
  - platform gospodarie ulei si apa racire;
  - halac ompresoare;
  - cladire aer instrumental si pompe PSI;
  - cladire administrativa.

Instalatia de protectie la trasnet aferenta fiecarei cladiri va fi alcatuita din:

- tija paratrasnet din OL-Zn cu  $\Phi=16\text{mm}$ ;
- conductor de coborare din OL-Zn 25x4mm;
- piesa de separate.

Coborarile instalatiilor de protectie la trasnet se vor conecta la instalatia de legare la pamant. Rezistenta de dispersie a instalatiei de legare la pamant trebuiesc fie maxim 1 ohm.

**In cadrul proiectului au fost prevazute toate masurile necesare pentru buna functionare a instalatiilor atat in conditii normale de functionare, cat si in alte conditii decat cele normale.**

Cauzele unei functionari necorespunzatoare a statiei pot fi determinate de nerespectarea cantitatilor de lucrari si echipamentelor prevazute in proiect, lipsa unor programe de intretinere, revizii si reparatii, nerespectarea procedurilor de operare a echipamentelor si instalatiilor.

Pentru a preveni functionarea necorespunzatoare a statiei si a minimiza consecintele negative asociate, este esential sa se implementeze un program riguros de intretinere preventiva, sa se utilizeze echipamente de calitate conform proiectului tehnic, sa se asigure instruirea adecvata a personalului si sa se adopte procedure operationale eficiente.

Sistemul de automatizare pentru controlul, comanda si monitorizarea parametrilor de functionare prevazut, permite interventia operativa si luarea masurilor rapide pentru a remedia orice defectiuni aparute.

**Solicitare 6:** Eliminarea din documentatie a legislatiei abrogate

**Raspuns 6:** In cadrul Raportului au fost revizuite urmatoarele acte de reglementare:



Denumire act normativ	Stare	Acte ulterioare
Hotararea nr. 332/2007 privind stabilirea procedurilor pentru aprobarea de tip a motoarelor destinate a fi montate pe masini mobile nerutiere si a motoarelor destinate vehiculelor pentru transportul rutier de persoane sau de marfa si stabilirea masurilor de limitare a emisiilor gazoase si de particule poluante provenite de la acestea, in scopul protectiei atmosferei	Abrogat	Hotararea nr. 467/28.06.2018 privind stabilirea unor masuri pentru aplicarea Regulamentului (UE) 2016/1.628 al Parlamentului European si al Consiliului din 14 septembrie 2016 privind cerintele referitoare la limitele emisiilor de poluanti gazosi si de particule poluante si omologarea de tip pentru motoarele cu ardere interna pentru echipamentele mobile fara destinatie rutiera, de modificare a regulamentelor (UE) nr. 1.024/2012 si (UE) nr. 167/2013 si de modificare si abrogare a Directivei 97/68/CE
Hotararea nr. 804/2007 privind controlul asupra pericolelor de accident major in care sunt implicate substantele periculoase	Abrogat	Legea nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major in care sunt implicate substante periculoase
Hotararea nr. 349/2005 privind depozitarea deseurilor	Abrogat	Ordonanta nr. 2/2021 privind depozitarea deseurilor (in curs de aprobare/respingere)
Hotararea nr. 621/2005 privind gestionarea ambalajelor si deseurilor de ambalaje	Abrogat	Legea 249/2015 privind gestionarea ambalajelor si a deseurilor de ambalaje
Hotararea nr. 321/2005 privind evaluarea și gestionarea zgomotului ambiental	Abrogat	Legea nr. 121/2019 privind evaluarea și gestionarea zgomotului ambiant
Hotararea nr. 752/2004 privind stabilirea conditiilor pentru introducerea pe piata a echipamentelor si sistemelor protectoare destinate a fi utilizate in atmosfere potential explozive	Abrogat	Hotararea nr. 245/2016 privind stabilirea conditiilor pentru punerea la dispozitie pe piata a echipamentelor si sistemelor de protectie destinate utilizarii in atmosfere potential explozive

Precizam ca revizuirea cadrului legal, nu modifica continutul, datele tehnice, analiza impactului si concluziile raportului.

#### **Solicitare 7: Cerinte pentru operatorii care detin instalatii medii de ardere**

**Raspuns 7:** Legea nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer a anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere se aplica instalațiilor de ardere cu o putere termică nominal mai mare sau egală cu 1 MW și mai mică de 50 MW, indiferent de tipul de combustibil utilizat.

In conformitate cu prevederile Legii 188/2018, Anexa 1, operatorul trebuie sa furnizeze Autoritatii publice teritoriale competente pentru Protectia Mediului, urmatoarele:

- Puterea termica nominala (MW) a instalatiei medii de ardere;
- Tipul instalatiei medii de ardere (motor diesel, turbina cu gaz, motor alimentat cu combustibil dual, alt tip de motor sau alt tip de instalatie medie de ardere);
- Tipul si proportia combustibililor utilizati in functie de categoriile de combustibili stabilite in anexa nr. 2;

- Data punerii in functiune a instalatiei medii de ardere sau, atunci cand nu se cunoaste data exacta de punere in functiune, o dovada a faptului ca instalatia a fost pusa in functiune inainte de 20 decembrie 2018;
- Sectorul de activitate al instalatiei medii de ardere sau al structurii in care aceasta functioneaza (cod CAEN);
- Numarul de ore de functionare anuale preconizat pentru instalatia medie de ardere si incarcarea medie in regim normal de functionare;
- In cazul in care se aplica exceptarea de la obligatia respectarii valorilor-limita de emisie in temeiul prevederilor art. 20 sau 27, o declarative semnata de catre operator prin care se angajeaza ca instalatia medie de ardere sa nu functioneze mai mult decat numarul de ore prevazute de exceptarea mentionata;
- Denumirea si sediul social ale operatorului si, in cazul instalatiilor medii de ardere stationare, adresa amplasamentului instalatiei.

**Solicitare 8: Identificarea si codificarea tuturor deseurilor generate atat in perioada de amenajare cat si in timpul functionarii cu Prognozarea cantitatilor de desuri generate**

**Raspuns 8:**

Informatiile privind gestionarea deseurilor generate pe perioada de executie a proiectului (lucrari amenajare, lucrari demontare/dezafectare constructii si instalatii) sunt prezentate in continuare:

**Managementul deseurilor - perioada de executie proiect (amenajare, demontare/dezafectare, constructii-montaj)**

Denumirea deseului	Cantitatea totala estimata a fi generata	Starea fizica (*)	Cod deseuri conform HG nr. 856/2002 si Decizia 2014/955/UE	Codul privind proprietate periculoasa Periculos – P Nepericulos – N	Cod operatiune valorificare/ eliminare conform OUG 92/2021	Modul de depozitare
Deseuri municipale (menajere si asimilabile)	4,5 tone/an	S	20 03 01	N	D5	Se vor organiza puncte de colectare prevazute cu containere de tip pubela si vor fi eliminate periodic de catre operatori autorizati.
Deseurile de ambalaje (hartie si carton, plastice, lemn, metalice)	1 tona	S	15 01 01; 15 01 02; 15 01 03; 15 01 04.	N	R12	Vor fi colectate selectiv si depozitate temporar, separat de celelalte deseuri, in vederea valorificarii
Ambalaje care contin reziduuri sau sunt contaminate cu substante periculoase contaminate (cutii vopsea/grund)	200 kg	S	15 01 10*	P	D9	Vor fi eliminate de catre operatori autorizati, pe baza de contract

Denumirea deseului	Cantitatea totala estimata a fi generata	Starea fizica (*)	Cod deșeu conform HG nr. 856/2002 si Decizia 2014/955/UE	Codul privind principala proprietate periculoasa Periculos – P Nepericulos – N	Cod operatiune valorificare/ eliminare conform OUG 92/2021	Modul de depozitare
Materiale filtrante si materiale de lustruire (lavete)	0,5 tone	S	15 02 02*	P	R12	Valorificare prin intermediul operatorilor autorizati
Deseuri din beton	120 m <sup>3</sup>	S	17 01 01	N	D5	Vor fi depozitate temporar in zona de lucru si eliminate de catre operatori autorizati
Deseurile metalice (fier si otel)	4000 tone	S	17 04 07	N	R4	Se vor colecta si depozita temporar in incinta organizarii de santier, pe platforme si/sau in containere speciale sau zone delimitate in vederea valorificarii prin operatori autorizati
Deseuri cabluri electrice	20 tone	S	17 04 11	N	R12	Se vor colecta si depozita temporar in incinta organizarii de santier, pe platforme si/sau in containere speciale sau zone delimitate in vederea valorificarii prin operatori autorizati
Deșeuri de la echipamente electrice și electronice (generator electric)	25 kg	S	16 02 14	N	R12	Se va colecta si depozita temporar in incinta organizarii de santier, pe platforme si/sau in containere speciale sau zone delimitate in vederea valorificarii prin operatori autorizati
Deseuri cu continut de cloruri (Fluide rezultate din golirea instalatiilor)	30 m <sup>3</sup>	L	01 05 08	N	D3	Se vor colecta intr-un rezervorul/decantorul existent si vor fi vidanjate in vederea injectiei in strate de adancime

\*(Solid-S, Lichid –L, Semisolid- SS)

**Managementul deșeurilor - perioada de funcționare**

Denumirea deșeurii	Cantitatea totală estimată a fi generată	Starea fizică (*)	Cod deșeu conform HG nr. 856/2002 și Decizia 2014/955/UE	Codul privind proprietatea periculoasă Periculos – P Nepericulos – N	Cod operațiune valorificare/ eliminare conform OUG 92/2021	Modul de depozitare
Deșeuri municipale amestecate	10 tone/an	S	20 03 01	N	D5	Se vor colecta în containere de tip public și vor fi eliminate periodic de către operatori autorizați, pe baza de contract
Deșeuri municipale (hartie, carton)	0,1 tone/an	S	20 01 01	N	R12	Se vor colecta în containere de tip public și vor fi eliminate periodic de către operatori autorizați, pe baza de contract.
Deșeuri metalice (fier și oțel)	2 tone/an	S	17 04 05	N	R4	Se vor colecta și depozita temporar, pe platforme și/sau în containere speciale sau zone delimitate în vederea valorificării prin operatori autorizați
Absorbanti și materiale de lustruire (lavete)	1 tona	S	15 02 02*	P	R12	Valorificare prin intermediul operatorilor autorizați
Echipamente electrice și electronice casate (LED-uri)	0,01 tone/an	S	20 01 36	N	R12	Valorificare prin intermediul operatorilor autorizați
Ulei uzat	4 m <sup>3</sup> /an	L	13 02 05*	P	R12	Va fi colectat în rezervorul metalic cu pereți dublii, cu capacitatea de 4 m <sup>3</sup> și eliminate controlat prin valorificare la firma specializată cu care beneficiarul are încheiat contract
Ambalaje care conțin reziduuri	0,5 tone/an	S	15 01 10*	P	D9	Vor fi eliminate de către operatori autorizați, pe baza de contract
Fluide antigel (TEG uzat)	4 tone/an	L	16 01 15	N	R12	Se va colecta și depozita temporar în vederea valorificării de către firma





## GEOPETROL S.A.

Denumirea deseului	Cantitatea totala estimata a fi generata	Starea fizica (*)	Cod deșeu conform HG nr. 856/2002 si Decizia 2014/955/UE	Codul privind principala proprietate periculoasa Periculos – P Nepericulos – N	Cod operatiune valorificare/ eliminare conform OUG 92/2021	Modul de depozitare
						specializata cu care beneficiarul are incheiat contract
Namoluri de la separatoarele ulei/apă (separatoarele de produse petroliere)	1,3 tone/an	S	13 05 02*	P	D2	Vor fi eliminate periodic de catre operatori autorizati, pe baza de contract
Namoluri de la epurarea apelor uzate orasenești (statia de epurare ape uzate menajere)	1,75 kg/an	S	19 08 05	N	D1	Vor fi eliminate periodic de catre operatori autorizati, pe baza de contract

\*(Solid-S, Lichid –L, Semisolid- SS)

In baza cerintei legale, respectiv Legea nr. 92/2021, art. 8 alin. (4), este obligatorie caracterizarea deșeurilor periculoase generate din propria activitate si a deșeurilor care pot fi considerate periculoase din cauza originii sau a compozitiei. Aceasta caracterizare se realizeaza in scopul determinarii posibilitatilor de amestecare, a metodelor de tratare a acestora.

S.N.G.N. Romgaz S.A. - Filiala de Inmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiesti S.R.L. detine PROGRAM DE PREVENIRE SI REDUCERE A CANTITATILOR DE DEȘEURI GENERATE.

Toate tipurile de deșeuri rezultate vor fi depozitate si eliminate de pe amplasament, pe baza contractelor încheiate cu firme autorizate.

Elaborator,  
Geopetrol S.A.  
Director General  
Ing. Rucareanu Ionel





**GEOPETROL S.A.**

**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”**

---

**PROIECT NR. 130/1224**

---

---

**CLIENT: S.N.G.N. ROMGAZ S.A. - FILIALA DE ÎNMAGAZINARE  
GAZE NATURALE DEPOGAZ PLOIEȘTI S.R.L.**

**- 2024 -**



**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

Director General,  
ing. Rucareanu Danie



## **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”**

**PROIECT NR. 130/1224**

0	04.2024	Emis pentru avizare	Ing. Anuță Mădălina Șef proiect	<i>Anuța</i>
<b>Rev. nr.</b>	<b>Data</b>	<b>Descriere</b>	<b>Elaborat</b>	

Lucrarea este în conformitate cu condițiile din contractul de proiectare și respectă reglementările în vigoare.  
Orice observație cu privire la calitatea proiectului va face referire la **Proces-verbal de analiză – validare nr. ...din .....**

Soluțiile tehnice și economice cuprinse în prezenta documentație sunt proprietate a "GEOPETROL" S.A. și pot fi utilizate numai în scopul prevăzut în contract. Documentația nu poate fi reprodușă fără acordul scris al "GEOPETROL" S.A.

Expeditie,

Anghelescu Roxana,

 <b>DEPOGAZ</b>	 <b>PETROSTAR S.A.</b>	Proiect Nr.:	130/1224	Faza:	Proiect Tehnic	 <b>GEPETROL S.A.</b>	
		Denumire proiect:	<b>CRESTEREA CAPACITATII DE INMAGAZINARE SUBTERANA A GAZELOR IN DEPOZITUL GHERCESTI</b>				
		Doc. Nr.:	6468.01.PZCB.8533	Rev.:	0		
		Denumire document:	<b>RAPORT PRIVIND IMPACTULUI ASUPRA MEDIULUI</b>				
						Pagina 1 din 158	

## 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”

PROIECT NR.: 130/1224

Rev	Data	Descrierea	Intocmit	Verificat	Aprobat
0	04.2024	Emis pentru avizare	 M. Anuta	 L. Stroe	 R. Daniel

LISTA REVIZIILOR