



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGEȘ

AUTORIZAȚIE DE MEDIU *)

Nr.353/06.09.2013 revizuita in data de 08.03.2018 *

*) (Autorizatia de mediu nr. 353/06.09.2013, rev. la data de 04.07.2018, isi pierde valabilitatea)

Titularul activității: S.C. OMV Petrom S.A

Adresa: București, str.Coralilor, nr.22

Punct de lucru: Statia de Comprimare Gaze Merisani

Locația activității: com. Merisani, com. Draganu, com.Bascov, com.Mosoaia, com. Poiana Lacului, com.Babana, com.Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud.Olt

Activitatea/Activitățile se încadrează în următoarele coduri:

Cod CAEN Rev.2	Denumire activitate CAEN Rev. 2	Poziție Anexa 1 din OM 1798/2007	Cod CAEN Rev.1	Denumire activitate CAEN Rev.1	NFR	SNAP
0910	Activități de servicii anexe extracției petrolului brut și gazelor naturale	15	1120	Activități de servicii anexe extracției petrolului brut și gazelor naturale	-	-
4950	Transport prin conducte	268	6030	Transport prin conducte	-	-
3600	Captarea, tratare și distribuția apei	253	4100	Captarea, tratare și distribuția apei	-	-

Temeiul legal

Ca urmare a cererii adresata de OMV PETROM SA sediu social Bucuresti, str.Coralilor, nr.22, cu punctul de lucru Statia de Comprimare Gaze Merisani din com.Merisani, judetul Arges, apartinand OMV PETROM SA -Diviziei Upstream - Zona de Producție Valahia cu sediul in Pitesti, b-dul Republicii, nr.160, judetul Argeș, înregistrată la APM Arges cu 15662/08.07.2021, a completarilor cu nr.nr.21005 /21.09.2021, 4127/14.02.2022, 20140/09.08.2022, 27923/07.12.2022, 2779/31.01.2023, 18008/08.08.2023, 18596/18.08.2023, 2801/31.01.2024, 3052/02.02.2024, 4919/22.02.2024, nr. 5675/01.03.2024 și 5768/01.03.2024,



a Deciziei ANPM nr.31 din 08.06.2018 înregistrată la APM Arges cu nr. 12448/08.06.2018, privind delegarea de competență către APM Arges de derulare a procedurii de

revizuire a autorizației de mediu și a adresei înregistrată la APM Arges cu nr.5628/29.02.2024, transmisă de APM Olt, privind punctul de vedere cu privire la desfășurarea unor activități aferente punctului de lucru pe teritoriul jud. Olt,

în urma analizării documentelor transmise și a verificării,

în baza HG nr. 43/16.01.2020, privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului, Apelor și Padurilor, a HG nr. 1000/2012 privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia, a OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, a OM nr. 1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației de mediu, cu modificările și completările ulterioare, a Legii nr. 219/2019 pentru modificarea și completarea art. 16 din Ordonanța de urgență a Guvernului

se emite:

AUTORIZAȚIA DE MEDIU

pentru **OMV PETROM SA**, cu punctul de lucru **Stia de Comprimare Gaze Merisani**.

Motivele revizuirii autorizației de mediu sunt:

- relocare instalație dedurizare apă tip modul cu 2 filtre și pompă 1 buc, baracă metalică depozitare sare respectiv 2 pompe apă tip Sadu;
- desființare clădire zidită pentru pompa de apă;
- modificare mod evacuare ape uzate care se separă din gaze și apele pluviale, datorită încetării activității SCSDT Merisani;
- adăugarea în lista substanțelor periculoase a motorinei, folosită pentru asigurarea stocului pentru generator.

Revizuirea autorizației de mediu s-a realizat:

- a) în baza autorizației de mediu nr. 353 din 06.09.2013, revizuită la data de 04.07.2018;
- b) ca urmare a schimbării de fond a activității prezentată la pct. *Motivele revizuirii autorizației de mediu*;
- c) în baza Ordinului M.M.D.D. nr. 1798/2007, pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației de mediu.
- c) În baza Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2006, modificată și completată prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 164/2008.

Documentația conține:

- Fisa de prezentare și declarație întocmite de OMV Petrom S.A- Zona de Producție Valahia și F&R Worldwide SRL și următoarele acte de reglementare emise de alte autorități:
- Certificat de înregistrare eliberat de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București la data de 25.05.2011, Cod Unic de Înregistrare 1590082;

2

Autorizația de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuită din data de 08.03.2025

Titular – **OMV PETROM SA**-Zona de Producție Valahia

Punct de lucru: **Stia de Comprimare Gaze Merisani**

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com. Bascov, com. Mosoaia, com. Poiana Lacului, com. Babana, com. Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud. Olt



- Certificat Constatator, emis de Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti la data de 23.05.2013, conform caruia societatea indeplineste conditiile de functionare specifice fiecarei autoritati publice (Legea nr. 359/2004 , cu modificarile si completarile ulterioare) ;
- Certificatul de atestare a dreptului de proprietate seria M03 nr. 5532/22.05.2000 si documente anexate, pentru punctul de lucru ;
- Autorizatia de mediu nr. 353/06.09.2013, rev. la data de 04.07.2018 (original);
- Autorizatie de gospodarirea apelor nr.31/28.07.2023, eliberata de Administratia Nationala "Apele Romane";
- Contract nr. 29150/01.01.2024, incheiat cu SC Remat SA Calarasi, de valorificare a deseurilor metalice feroase si neferoase ;
- Acord cadru nr.99006471/28.09.2018 si Act aditional nr.4 la acesta, incheiat cu Asocierea Oil Depol Service SRL, Ecomed Eastern Europe SRL, Demeco SRL si Michael Oil & Gas Services SRL lider de asociere, privind servicii de inlaturare, transport, tratare, valorificare si/sau eliminare finala a slamului petrolier, din instalatiile de productie operationale non operationale ale OMV Petrom ; servicii de curatare, valorificare si./sau eliminare finala a deseurilor periculoase si nepericuloase din locatiile indicate de entitatea contractanta- se exclud cod-urile de seu care fac referire la sol contaminat(17 05 03*, 19 13 01* si 19 03 04*) ; servicii de curatare, decopertare, incarcare si descarcarea solului contaminat la locatiile indicate de entitatea contractanta (anexa A) si refacerea zonei excavate prin umplerea excavatiei, doar la solictarea entitatii contractanta, cu sol cu aceleasi caracteristici cu cel putin a zonei limitrofe excavatiei si nivelarea acestuia ;
- Act aditional nr.2 la Contract nr.108/04.01.2013, incheiat intre J. Christof E&P Services SRL si Financiar Urban SRL, privind colectarea deseurilor menajere pentru punctul de lucru;
- Contract nr.91469068/14.08.2015 si aditional la acesta, incheiat cu S.C.Cez Distributie S.A., privind prestarea serviciului de distributie energie electrica;
- Plan de prevenire si combatere a poluarilor accidentale, interventii in caz de accidente si avarii;
- Fise cu date de securitate de securitate;
- Plan de situatie si plan de incadrare in zona;

Prezenta autorizatie se emite cu urmatoarele conditii impuse:

- respectarea celor prevazute in textul acesteia precum si anuntarea APM Arges la aparitia noilor modificari ale activitatii;
- asigurarea, permanenta, a unor actiuni/masuri directe asupra suprafetelor de teren aferente obiectivelor functionale, poluate semnificativ cu produse petroliere/apa de zacamant din interiorul careului sondelor si parcului de productie;
- asigurarea, permanenta, a unor actiuni/masuri directe de remediere asupra suprafetelor de teren, aferente obiectivelor functionale, poluate semnificativ cu produse petroliere/apa de zacamant, din exteriorul careului sondelor, zona amplasament distribuitoare injectie si de pe traseele de conducte;
- asigurarea de actiuni/masuri, in conditii de siguranta pentru factorii de mediu, privind activarea sondelor inactive (daca este cazul) respectiv efectul poluarii;
- asigurarea transportului titeiului brut cu vidanja, in conditii de siguranta pentru factorii de mediu, de la sonde la punctul de lucru;
- asigurarea/ punerea in siguranta a conductelor aferente sondelor care si-au schimbat statusul in sonde casabile/ casate/ nefunctionale, dupa caz;
- respectarea prevederilor Legii nr. 238/2004 (legea petrolului), cu modificarile si completarile ulterioare;

3

Autorizatia de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuita din data de 08.03.2025

Titular – **OMV PETROM SA**-Zona de Productie Valahia

Punct de lucru: **Statia de Comprimare Gaze Merisani**

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com.Bascov, com.Mosoaia, com. Poiana Lacului, com.Babana, com.Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud.Olt



- se vor respecta prevederile Ordinului M.A.P.P.M 184/1997 pentru aprobarea Procedurii de realizare a bilanțurilor de mediu, privind recoltarea probelor de sol respectiv a prevederilor Ordinului M.A.P.P.M. nr.756/1997, pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, pentru interpretarea rezultatelor analizelor de sol, în vederea executării lucrărilor de suprafață privind măsuri directe de remediere asupra suprafețelor de teren poluate semnificativ cu produse petroliere/apa de zacământ, astfel încât să fie asigurate măsuri/lucrări de reabilitare a solului din suprafața afectată, după caz;
- colectarea selectivă a deșeurilor rezultate în urma desfășurării activității, asigurarea dotărilor corespunzătoare (conform documentației prezentate) în vederea depozitării temporare respectiv asigurarea valorificării/eliminării lor ritmice cu operatori economici autorizați din punct de vedere al protecției mediului, în condițiile neafectării factorilor de mediu;
- pentru corespondența și schimburile de relații cu autoritatea pentru protecția mediului, titularul activității obligația să pună la dispoziția APM Argeș - sub semnătura reprezentantului legal și ștampila societății d-voastră - o adresă validă de e-mail pe care să o verificați în mod frecvent;
- aveți obligația de a lua toate măsurile necesare pentru ca exercitarea activității pe amplasament să se realizeze, conform legii, astfel încât să prevină poluarea, precum și orice efect advers asupra factorilor de mediu, fără a prejudicia starea de sănătate și de confort a populației;
- actualizarea documentelor privind forma de proprietate pentru amplasamentele aferente desfășurării activităților punctului de lucru și obiectivelor acestuia (sonde, conducte);
- incadrarea concentrațiilor de poluanți (Ph, THP, cloruri) în sol/apa de suprafață/ape subterane, în limitele valorilor de referință prevăzute de Ord. nr. 756/1997, pentru aprobarea reglementării privind evaluarea poluării mediului, a Ord. nr. 161/ 2006, pentru aprobarea Normativului privind clasificarea calității apelor de suprafață în vederea stabilirii stării ecologice a corpurilor de apă, respectiv a criteriilor de evaluare a salinizării și reacției solului din Metodologia elaborării studiilor pedologice - ICPA București, Academia de Științe Agricole 1987;
- asigurarea de acțiuni/măsuri, în condiții de siguranță pentru factorii de mediu, privind dezafectarea facilităților respectiv efectul poluării, după caz, pentru sondele abandonate și/ sau facilitățile din cadrul punctului de lucru, pe baza de proiect;
- asigurarea măsurilor necesare astfel încât concentrațiile poluanților evacuați în atmosferă, să nu depășească în aerul înconjurător valorile limită prevăzute de Legea nr.104/2011 privind calitatea aerului înconjurător;
- desfășurarea activităților, fără afectarea surselor de apă pentru populația din zonă;
- verificarea și întreținerea corespunzătoare a tuturor instalațiilor și echipamentelor, precum și îmbunătățirea/modernizarea acestora;
- se vor asigura, permanent, măsurile corespunzătoare pentru diminuarea și eliminarea impactului negativ produs de desfășurarea activităților asupra vegetației și ecosistemelor forestiere, acolo unde este cazul;
- efectuarea remedierii zonelor în care solul, subsolul și ecosistemele terestre au fost afectate, în conformitate cu prevederile art.94, aln.(2), lit.a) a Ordonanței de Urgență 195 / 2005, privind protecția mediului;
- asigurarea curățării/golirii permanente a beciurilor sondelor, inclusiv a celor oprite temporar;

4

Autorizația de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuită din data de 08.03.2015

Titular – **OMV PETROM SA**-Zona de Producție Valahia

Punct de lucru: **Stia de Comprimare Gaze Merisani**

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com.Bascov, com.Mosoia, com. Poiana Lacului, com.Babana, com.Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud.Olt



- asigurarea masurilor corespunzatoare in vederea functionarii echipamentelor si dotarilor de suprafata (la punctul de lucru si obiective aferente -sonde, conducte), in conditii de siguranta, pentru factorii de mediu si populatie;
- remedierea neetanseitatilor la sondele active, la instalatiile de colectare si pompare;
- gospodarirea corespunzatoare a ambalajelor substantelor chimice si neutilizarea in alte scopuri decat acelea pentru care sunt realizate;
- reamenajarea cailor de acces la sonde, in special pentru utilajele de interventie;
- nemodificarea prin reactualizare a continutului actelor anexate in sensul afectarii factorilor de mediu;
- colectarea selectiva a deseurilor rezultate in urma desfasurarii activitatii , depozitarea si asigurarea eliminarii lor ritmice in conditiile neafectarii factorilor de mediu;
- respectarea prevederilor Ordonanță de Urgență nr. 92/2021 din 19 august 2021, privind regimul deșeurilor, cu amendamentele ulterioare.
- respectarea prevederilor Legii 59/2016, *privind controlul asupra pericolelor de accident major in care sunt implicate substante periculoase*, cu modificarile si completarile ulterioare;
- respectarea prevederilor Ordinului nr. 1175/2019/39/2020 din 20 decembrie 2019 privind aprobarea Procedurii de notificare a activităților care prezintă pericole de producere a accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase
- interzicerea arderii deseurilor de orice tip in locuri neautorizate;
- intretinerea si exploatarea corespunzatoare a instalatiilor de evacuare/preepurare ape uzate;
- informarea APM Arges si a populatiei din zona in caz de poluari accidentale, in cel mai scurt timp posibil de la producerea acestora, suportarea prejudiciilor cauzate;
- reducerea la minim a cantitatilor de deseuri, valorificarea subproduselor; tehnologice, evitarea formarii de stocuri;
- tinerea evidentei substantelor toxice si periculoase;
- respectarea conditiilor impuse prin autorizatia de gospodarierea apelor eliberata de A.N. "Apele Romane ", in termen de valabilitate;
- furnizarea de data la APM Arges privind gestiunea deseurilor colectate / valorificate;
- intretinerea in stare de functionare a instalatiilor de retinere poluanti;
- respectarea masurilor de prevenire a poluarilor accidentale aferente obiectivelor punctului de lucru din *Planul de prevenire si combatere a poluarilor accidentale*
- dezafectarea conductelor nefunctionale respectiv refacerea terenului in zona traseului acestora, cu respectarea legislatiei specifice in vigoare ;
- mentinerea in stare corespunzatoare a instalatiilor pentru evitarea scurgerilor de produse de orice fel;
- executarea operatiilor de interventii, reparatii capitale si/sau operatii speciale, in conditii de siguranta, fara afectarea factorilor de mediu;
- neamestecarea diferitelor categorii de deseuri intre ele sau cu alte substante si depozitarea deseurilor provenite din dezmembrari /reparatii numai in spatiile amenajate in acest scop;
- predarea deseurilor valorificabile unitatilor autorizate pentru activitatea de colectare/valorificare;
- folosirea, de catre unitatile valorificatoare, de mijloace auto adecvate naturii deseurilor transportate pentru a nu permite imprastierea acestora si eliminarea de noxe;
- executarea operatiilor specifice in vederea casarii, abandonarii sau a altor forme de incetare a activitatii la sonda, se va realiza cu asigurarea tuturor conditiilor tehnice, tehnologice si logistice

5

Autorizatia de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuita din data de 08.03.2015

Titular – **OMV PETROM SA**-Zona de Productie Valahia
 Punct de lucru: **Statia de Comprimare Gaze Merisani**
 amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com. Bascov, com. Mosoaia, com. Poiana Lacului, com. Babana, com. Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud. Olt



(privind dotarile de suprafata si/sau de adancime), in vederea neafectarii factorilor de mediu pe perioada realizarii acestora si postinchiderii.

-in cazul oricarui incident sau accident care afecteaza mediul in mod semnificativ, fara a aduce atingere prevederilor Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 68/2007 privind raspunderea de mediu cu referire la prevenirea si repararea prejudiciului asupra mediului, aprobata prin Legea nr. 19/2008, cu modificarile si completarile ulterioare, operatorul are urmatoarele obligatii:

-sa informeze imediat autoritatea competenta pentru protectia mediului si autoritatea competenta pentru inspectie si control la nivel local;

-sa ia imediat masurile pentru limitarea consecintelor asupra mediului si prevenirea altor incidente sau accidente posibile;

-sa ia orice masuri suplimentare, considerate adecvate si impuse de autoritatea competenta pentru protectia mediului si autoritatea competenta pentru inspectie si control la nivel local, pe care acestea le considera necesare, in vederea limitarii consecintelor asupra mediului si a prevenirii altor incidente sau accidente posibile.

-in cazul producerii unui prejudiciu, titularul activitatii suporta costul pentru repararea prejudiciului si inlaturarea urmarile produse de acesta, restabilind conditiile anterioare producerii prejudiciului, potrivit principiului „poluatorul plătește”.

-in cazul incalcarii oricareia dintre conditiile prevazute in autorizatia de mediu, operatorul are urmatoarele obligatii:

-informeaza imediat autoritatea competenta pentru protectia mediului responsabila cu emiterea autorizatiei de mediu;

-ia imediat masurile necesare pentru a restabili conformitatea, in cel mai scurt timp posibil, potrivit conditiilor din autorizatia de mediu.

-operatorul ia masurile necesare astfel incat exploatarea instalatiei sa se realizeze cu respectarea urmatoarelor prevederi generale:

-sunt luate toate masurile necesare pentru prevenirea poluarii;

-nu se genereaza nicio poluare semnificativa;

-se previne generarea deșeurilor, iar in cazul in care acestea sunt generate, ele sunt pregatite pentru reutilizare, reciclare, valorificare sau, daca nu este posibil tehnic si economic, sunt eliminate, cu evitarea sau reducerea oricarui impact asupra mediului;

-se utilizeaza eficient energia;

-sunt luate masurile necesare pentru prevenirea accidentelor si limitarea consecintelor acestora;

-sunt luate masurile necesare pentru ca, in cazul incetarii definitive a activitatii, sa se evite orice risc de poluare si sa se readuca amplasamentul la o stare satisfacatoare.

-Orice modificare pe care producatorul intentioneaza sa o faca in instalatii sau in apropierea lor, in modul lor de functionare, de natura a antrena o schimbare semnificativa a elementelor precizate inițial in documentatia ce sta la baza solicitarii autorizatiei de mediu, va fi adusa la cunoastinta autoritatii competente pentru protectia mediului, impreuna cu toate elementele ei descriptive, inainte de efectuarea acesteia.

-Procesele si metodele folosite pentru valorificarea sau eliminarea deșeurilor trebuie sa nu puna in pericol sanatatea populatiei si a mediului, respectand in mod deosebit urmatoarele:

-sa nu prezinte riscuri pentru apa, aer, sol, fauna sau vegetatie;

-sa nu produca poluare fonica sau miros neplăcut;

-sa nu afecteze peisajele sau zonele protejate/zonele de interes special.

- verificarea si intretinerea instalatiilor, echipamentelor si a componentelor de la sonde:

Autorizatia de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuita din data de 28.03.2025

6

Titular – **OMV PETROM SA**-Zona de Productie Valahia

Punct de lucru: **Statia de Comprimare Gaze Merisani**

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com.Bascov, com.Mosoaia, com. Poiana Lacului, com.Babana, com.Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud.Olt



- inlocuirea componentelor uzate pe4ntru eliminarea pierderilor de fluide;
- vidanjareaperiodica a beciurilor, santurilor careurilor de sonda si a traseelor de conducte;
- verificarea periodica a etanseitatilor la echipamentul de suprafata ;
- urmarirea tuturor operatiilor de pompare;
- respectarea graficelor de revizii si reparatii;
- refacerea de diguri si santuri de protective, acolo unde acestea se degradeaza, pentru limitarea migrării poluantilor direct sau prin intermediul apelor de pluviale si implicit pentru protejarea zonelor sensibile din vecinatatea careului (terenuri agricole, silvice, etc.);
- curatarea solului acoperit cu titei si/sau resturi de pamant vizibil amestecat cu titei din careul sondelor sau din zonele adiacente, iar deseurilerezultate vor fi depozitate temporar in conditii de siguranta pana la eliminarea finala conform Strategiei Petrom;
- in cazul in care zonele adiacente au fost afectate de scurgeri de titei sau apa de zacamant se impun masuri de de curatare a suprafetelor afectate si daca este cazul de remediere a calitatii solului, in functie de folosinta acestuia;
- colectarea si eliminarea conforma a deseurilor (plastic, metalice sau de beton);

Titularul activității este obligat să solicite si să obțină stabilirea obligațiilor de mediu în situația în care urmează să deruleze sau să fie supus unei proceduri de vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune sau în alte situații care implică schimbarea titularului activității, precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, faliment, încetarea activității, conform legii. De asemenea este obligat, ca în termen de 60 de zile de la data semnării/emiterii documentului care atesta încheierea uneia din procedurile menționate mai sus, să transmită în scris la A.P.M. Argeș obligațiile asumate privind protecția mediului printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul.

În situația modificării actelor normative menționate în prezenta autorizație, titularul, neputându-se prevala de necunoașterea legii, are obligația să se supună prevederilor noilor acte normative intrate în vigoare, ce modifică, completează sau abrogă actele normative vechi; în sensul acestei obligații, interpretarea și aplicarea prevederilor noilor acte normative intrate în vigoare nu trebuie să aducă atingere principiului stabilității și securității raporturilor juridice și nici principiului tempusregitactum - timpul guvernează actul.

Titularul activității are obligația a se îngriji de valabilitatea contractelor, pentru a opera activitatea conform cerințelorlegale.

Titularul activității este răspunzător de deteriorarea mediului, de orice daune ce s-ar produce, sub acțiunea ori prin inacțiunea sa, mediului înconjurător în toate componentele lui și are obligația să aplice atât măsurile de protejare a acestuia, cât și finanțarea și execuția operativă, în condițiile legii, a oricaror lucrări/bunuri/dotări/servicii/instalații de trebuință pentru neafectarea oamenilor și a mediului înconjurător.

Titularul de activitate este obligat să respecte în integralitate prevederile următoarelor acte normative:

- Ordonanța de urgență a Guvernului nr.195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr.265/2006, cu amendamentele ulterioare.
- Hotărârea de Guvern nr.856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase.
- Legea nr. 249/2015, privind modalitatea de gestionare a ambalajelor si a deseurilor de ambalaje , cu amendamentele ulterioare.

Autorizatia de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuita din data de 08.03.2025

Titular – **OMV PETROM SA**-Zona de Productie Valahia

Punct de lucru: **Statia de Comprimare Gaze Merisani**

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com.Bascov, com.Mosoaia, com. Poiana Lacului, com.Babana, com.Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud.Olt



- SR 10009/2017 Acustica - limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant.
- Legea nr.105/2006 pentru aprobarea OUG nr.196/2005 privind Fondul de mediu, cu amendamentele ulterioare .
- Ordonanță de Urgență nr. 92/2021 din 19 august 2021, privind regimul deșeurilor cu amendamentele ulterioare.
- Legea nr.104/2011 privind calitatea aerului înconjurător, cu amendamentele ulterioare.
- HG 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase.
- Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.68/2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobată prin Legea nr.19/2008, cu amendamentele ulterioare.
- Ordin nr.119 din 4 februarie 2014 pentru aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației, cu amendamentele ulterioare.
- H.G nr. 878/2005 - privind accesul publicului la informația privind mediul, cu amendamentele ulterioare.
- Condițiile tehnice privind protecția atmosferei și Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare , aprobate prin Ordinul Ministrului Apelor și Protecției Mediului nr. 462/1993 ;
- STAS 12574/1987, privind condițiile de calitate a aerului în zonele protejate .
- Hotărârile Consiliului Local referitoare la salubritate , protecția așezărilor umane precum și la domeniile aferente protecției mediului;
- Ordinul M.A.P.P.M. nr.756/1997, pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, pentru interpretarea rezultatelor analizelor de sol;
- Legea nr.74/2019, privind gestionarea siturilor potențial contaminate și celor contaminate;
- Legea nr. 219/2019 pentru modificarea și completarea art. 16 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului;
- Legea nr. 238/2004 (legea petrolului), cu modificările și completările ulterioare;
- Ordin nr. 1.150 din 27 mai 2020, privind aprobarea procedurii de aplicare a vizei anuale a autorizației de mediu și autorizației integrate de mediu, cu amendamentele ulterioare.

Litigiile generate de emiterea, revizuirea, suspendarea sau anularea prezentei autorizații se soluționează de instanțele de contencios administrativ competente, potrivit Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, modificată și completată prin Legea nr. 262/2007.

Răspunderea pentru corectitudinea informațiilor puse la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și a publicului revine în întregime titularului activității.

I. Activitatea autorizată

1. Dotări (instalații, utilaje, mijloace de transport utilizate în activitate);

Teren în suprafața totală de 33648mp, unde sunt amplasate:

Stia compresoare Merisani 1 și Stia compresoare Merisani 2 :

- compresoare tip XOB cu piston comprimare o singură treaptă -3 buc.; fiecare compresor este prevăzut cu un *filtru permanent* la aspirația gazelor, *amortizor de pulsații* la aspirație și amortizor de pulsații la refulare gaze, racitor cu aer, vas separator final; cele trei compresoare sunt prevăzute

Autorizația de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuită din data de 09.03.2025

Titular – OMV PETROM SA-Zona de Producție Valahia

Punct de lucru: Stia de Comprimare Gaze Merisani

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com.Bascov, com.Mosoia, com. Poiana Lacului, com.Babana, com.Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud.Olt



cu un sistem de racire cilindri cu glicol compus din: vas tampon glicol, pompe de apa si glicol, racitor cu aer-2 buc., retea circuit glicol la cilindrii compresoarelor de gaze.

- skiduri compresoare gaze-2 buc. amplasate pe platforma betonata , care cuprind: compresor cu piston tip Ariel, in doua trepte actionat de motor electric; fiecare compresor este prevazut cu un vas separator lichide aspiratie gaze, un vas separator lichide intermediar intre cele doua trepte de comprimare si un vas separator lichid final incluse in schidul compresorului; separatoare de picaturi (pe aspiratie/ intre trepte / pe refulare); toate cele trei vase separatoare ale fiecarui skid compresor sunt prevazute cu demister, iar eliminarea condensatului colectat in baza acestora se realizeaza automat (intre nivelele maxim si minim de lichid) prin bucelele de reglare nivel); fiecare treapta a compresorului are instalate amortizoare de pulsatie la intrare /iesire pentru fiecare treapta de compresie treapta I si treapta II; au fost prevazute: racitoare cu aer (intermediar si final); sistemul de ungere; elemente de automatizare; robinete / supape de siguranta (PSVs, BDVs, SDVs); sistem conducte; debitul compresoarelor poate fi reglat automat prin utilizarea variatoarelor de turatie (VSD), conectate la motorul acestora, bucla de presiune aspiratie si prin actionarea asupra supapelor descarcatoare;

- vase separatoare verticale -2 buc., cu volumul $V_1 = V_2 = 8mc$, pentru intrare gaze naturale;

- vase separatoare vertical finale-3 buc., $V_1 = V_2 = V_3 = 0,44mc$, pentru compresoare tip XOB;

- racitoare cu aer-3 buc., amplasate orizontal, prevazute cu 2 cate ventilatoare fiecare;

- transformator de putere 20/0,4kV-1 buc., pentru stia de compresoare Merisani 1;

- cos dispersie gaze joasa presiune cu separator picaturi- 1 buc.: diametrul interior $D_i = 1,0/0,40/0,22m$, inaltimea $H = 22,27m$; separator vertical, cu volumul $V = 7,2mc$ si inaltimea $H = 2,6m$;

- pompa descarcare lichid din vas picurator tip centrifuga orizontala- 1 buc., cu presiunea nominala $P_{nom} = 1,5kW$;

- vas colectare lichid sistem inchis- 1 buc., amplasat subteran, in plan orizontal cu pereti dubli cu azot, $V = 20mc$ prevazut cu retea colectare conducte subterane, pompa evacuare tip PV/conexiune vidanja;

- transformator de putere, 20/0,4kV - 1 buc., pentru statia de conditionare gaze;

- vas colectare scurgeri chimic impur-1 buc., compus din : vas subteran orizontal cu pereti dubli cu azot, cu volumul $V = 18mc$, retea colectare conducte subterane PEHD, pompa evacuare tip PV/conexiune vidanja;

- rezervor ape pluviale-1 buc. cu retea colectare, compus din: bazin betonat subteran cu volumul $V = 70mc$, camine, rigole colectare, conducte subterane din PEHD, pompa evacuare tip PV/ vidanja;

- vase separatoare primire cu incalzitor electric -2 buc. cu volumul $V_1 = V_2 = 8mc$;

- transformator de putere, 20/0,4kV pentru statia de compresoare Merisani 2;

- container MV SWGR pentru intrare alimentare energie electrica;

- skid producere aer instrumental si azot - 1 buc. aferent instalatiei de producere aer instrumental si generare azot compus din: cotainer $6x2,45x3,48$; 2 compresoare de aer (unul activ, celalalt rezerva), cu surub cu ulei injectat, filtre coalescere, filtre cu carbune activ, un rezervor intermediar $V = 1mc$, o instalatie de uscare aer cu doua coloane de adsorbție cu functii interschimbabile (adsorbție / desorbție) si un modul generator de azot, care utilizeaza metoda adsorbției la presiune oscilanta; capacitatea de productie a skidului este de 20 Nm³/h aer instrumental, respectiv 27 Nm³/h azot; vas tampon aer instrumental- 1 buc. amplasat vertical, cu volumul $V = 1,6mc$; retea distributie aer instrumental compusa din :colector 2", conducte alimentare consumatori, racorduri pentru legaturi flexibile; - vas tampon azot- 1 buc., amplasat vertical, cu volumul $V = 5mc$; retea

9

Autorizatia de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuita din data de 02.03.2015

Titular – OMV PETROM SA-Zona de Productie Valahia

Punct de lucru: Statia de Comprimare Gaze Merisani

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com. Bascov, com. Mosoaia, com. Poiana Lacului, com. Babana, com. Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud. Olt



distributie azot compusa din: colector 2", conducte alimentare consumatori, racorduri pentru legaturi flexibile;

- camera comanda- 1 buc. pentru monitorizare proces tehnologic;
- container VSDS si LV SWGR- 1 buc. pentru distribuitor energie electrica si canale cabluri electrice;
- camine robineti - 2 buc., betonate, vidanjabile - cu volumul V=6 mc;
- camin rupere de panta-1 buc., compus din: 2 vas orizontal V=0,15mc rupere panta joasa si inalta presiune gaze refulate la cos dispersie;
- imprejmuire+porti incinta si drum de acces;
- puturi apa -2 buc. (cu adancimea H1 = 200 m, H2 = 200 m si nivelul hidrostatc Nhs1 = 106 m, Nhs2 = 106 m);

Instalatiile si sistemele auxiliare de utilitati aferente Statiei de comprimare Merisani (Statia Merisani 1 si Merisani 2) sunt urmatoarele:

-sistem de descarcare si dispersie gaze joasa presiune este compus din: conducte din aval de sursele de descarcare; colectorul principal si subcolectoare de descarcare; vas de rupere panta; vas separator de picaturi si cosul de dispersie; pompa descarcare;

- sistem de descarcare si dispersie gaze inalta presiune este compus din: conducte din aval de sursele de descarcare; colectorul principal si subcolectoare de descarcare; vas de rupere panta; vas separator de picaturi si cosul de dispersie; pompa descarcare;-echipamente proces tehnologic automatizat pentru sistem de control(PCS) si sistemul de oprire de siguranta(ESD).

Stația de condiționare a gazelor Merisani, are în dotare următoarele echipamente tehnologice principale:

-pachet uscare TEG cuprinde: răcitor gaz cu aer 40-E-001, separator bifazic lichide libere 25-V-001; filtru separator 25-V-003; coloana contactor(coloana de uscare) 24-T- 001; schimbator caldura gaz -TEG 24-E-001;

- pachet regenerare TEG cuprinde: refierbător reboiler TEG 38-V -003, coloana regenerare 38- T-002, condensator de reflux 38-E-002, acumulator TEG 38-V-004, vas stocare chimicale, pompe TEG 38-P-001A,B, camera de ardere 45-BE_001, separator trifazic gaz-condensat-TEG 38-V-001, filtru carbon TEG 38-F-002, filtre particule TEG 38-F-001A,B, schimbător caldura TEG-TEG 38-E-003, habă TEG 1mc.

- pachet LTS cuprinde: schimbator caldura in placi gaz -gaz40-E-006, schimbator caldura gaz-gaz 40-E-008, rezervor propan 40-V-001 cu volumul V= 485 l, compresor cu surub 40-K-001, condensator agent frigorific, racitor propan /agent de racire(schimbator de caldura propan/gaz)40-E-007, economizor 40-V-003, separator joasa temperatura 25-V-005, incalzitor electric 20-HE-002, separator bifazic 20-V-001;

- alte echipamente: vas scurgeri 57-V-001, pompe vas scurgeri, separator cos 43-V-001(comun cu Statia compresoare Merisani 2), cos de gaze 43-FL-001(comun cu Statia compresoare Merisani 2), platforma (skid) instalație uscare gaze cu 3 etaje, suporti și scări; platforma (skid) instalație separare la temperatura scăzută cu suporti și scări; grupuri robineti, conducte de legătură; panou automatizare proces; sistem de monitorizare și alarmare la fum, flacăra și atmosferă explozivă; analizor de proces al punctului de rouă; containere: cabina operator, camera de comandă, container tablouri electrice, instalații aer instrumental; sursă neintreruptibilă de energie electrica (UPS); compresoare aer; vas metalic TEG, amplasat in plan orizontal cu volumul V=15 mc; 1 imprejmuire+porti incinta si drum de acces comun Statia compresoare Merisani 1 si Statia compresoare Merisani 2 cu Stația de condiționare a gazelor Merisani.

Autorizatia de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuita din data de 08.03.2025

10

Titular – **OMV PETROM SA**-Zona de Productie Valahia

Punct de lucru: **Statia de Comprimare Gaze Merisani**

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com.Bascov, com.Mosoaia, com. Poiana Lacului, com.Babana, com.Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud.Olt



cos evacuare gaze arse, aferent *Statia conditionare gaze* cu diametru Ø 12" si inaltimea H=

6m ;

Conducte principale:

- transport gaze pentru natural:

Traseul	Diametru Ø "	Lungime m	Presiune at	Debit miiNm ³ /zi
Statia compresoare 1 Valcele-Statia Compresoare Merisani 2	8	4182	5-6	150
P1 Draganu-P5Merisani-P3 Merisani- Compresoare Merisani 1	10 +12	8000	0,4-0,6	70
Statia de conditionare gaze Merisani- SRM Bascov	10 3/4	13900	35-40	200
Statia compresoare Merisani 2- P3 Samara	10 3/4+ 8%	24000	3,5	5
Modul P12(P4Sapata)- P3 Samara	6	10050	3,5	1
SRM Bascov-SRM Albota-Cond. Iancu Jianu-Deetanizare Pitesti (in conservare)	10 3/4	14100	0	0
Zona Gurgura(ventil sectionare)- Deetanizare Pitesti(in conservare)	8 5/8	32600	0	0
Parc 11 Sapata-SRM Smeura- SRM Geamana (in conservare)	10 3/4	17000	0	0

pentru colectare gaze naturale:

1	P11 Sapata- P4 Sapata - P15 Barasti- P15bis Vata	6+10+8	15000	3,5	3
---	---	--------	-------	-----	---

racord pentru consumatori gaze naturale :

Nr. crt	Traseu	Diametru Ø "	Lungime km	Presiune at	Debit miiNm ³ /zi
1	Racord pentru Parc 10 Cocu	3	7800	3,5	0,3
2	Racord pentru Parc 2 Mosoaia	8 5/8+3	9500	3,5	0,7
3	Racord pentru SRM Poiana Lacului	6	3600	3,5	2.5
4	Racord Statia CSDT Poiana Lacului	4	4206	3,5	15
5	Racord SRM Vedea	8	1000	3,5	2.5

2. Materiile prime, auxiliare, combustibilii și ambalajele folosite - mod de depozitare, cantități/;

Gaze naturale: cca. 50 000 Nm³/zi în Stația de compresoare Merișani 1; cca. 140 000 Nm³/zi în Stația de compresoare Merișani 2;

Trietilenglicol (TEG): 13 m³/an, depozitat în rezervorul de stocare TEG cu V = 1 m³ ;

Ulei VDL 150 pentru ungere compresoare: 7.5 tone/lună, în butoaie metalice de 60 litri;

Metanol: 1000 litri/an (în perioada sezonului rece), aprovizionat de la depozit compresoare Merișani, se introduce în conductă la sondele de gaze, când este cazul;

Propan R290: 450 kg/an, stocat în rezervorul cu V = 485 litri;

Azot: 10 000 m³/an, vehiculat prin generator azot, vas tampon azot și rețea de distribuție.

-Apa industrială;

-motorina, rezervor generator, 120l;

Autorizatia de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuita din data de 08.03.2015

11

Titular – **OMV PETROM SA**-Zona de Productie Valahia

Punct de lucru: **Statia de Comprimare Gaze Merisani**

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com.Bascov, com.Mosoaia, com. Poiana Lacului, com.Babana, com.Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud.Olt



3. Utilități - apă, canalizare, energie

3.1 Alimentarea cu apă:

- alimentare cu apă în scop tehnologic și pentru rezerva PSI se realizează din două foraje amplasate pe malul drept al lacului de acumulare Valcelele râului Argeș, cu următoarele caracteristici: $H_1 = 200$ m, $N_{hs1} = 106$ m și $H_2 = 200$ m, $N_{hs2} = 106$ m; stocarea apei se realizează în rezervor metalic cu volumul $V=500$ mc;

3.2 Evacuarea apelor uzate și a celor pluviale:

- apele uzate care se separă din gaze (apă de zăcamant, picături titei, ulei) în procesul tehnologic (din: vase separatoare primare gaze, vas separator picături cos dispersie, vas rupere panta joasă presiune) sunt colectate prin rețeaua de colectare (conduite subterane) în rezervor, amplasat subteran orizontal prevăzut cu pereți dubli cu azot, cu volumul $V=20$ mc și evacuate prin pompă către parc 3 Merisani;

- apele pluviale care cad în incinta stației, sunt colectate, prin sistemul de colectare ape pluviale compus din: cămine, rigole de colectare, conduite subterane din PEHD, pompa de evacuare tip PV/ vidanajă, în bazin betonat subteran cu volumul $V=70$ mc și evacuate către parc 3 Merisani;

- apele uzate menajere sunt colectate din cabina operatorului în sistemul de evacuare spre haba de colectare amplasată subteran cu o capacitate $V= 10$ mc, vidanjabila;

3.3. Alimentarea cu energie electrică:

- Energia electrică este asigurată din rețeaua existentă în zonă, în baza contractului nr. 91469068 din 14.08.2015 încheiat de OMVP cu CEZ Distribuție SA. Sistemul electric este format din următoarele componente: Stație electrică, alcătuită din: o 2 transformatoare noi, de 20/0.4 kV, respectiv 2.500 kVA, cu ulei, etanșate ermetic; o Dyn5, răcire ONAN, unul activ și unul de rezervă; o Transformator vechi de 20/0.4 kV, 630 kVA relocat din fosta stație electrică Merisani; o Container echipamente medie tensiune; container stație electrică; echipamente joasă tensiune; Transformatoare de putere 20/0.4 kV; rețea cabluri alimentare; sisteme de încălzire electrică; instalație de iluminat; sistem de legare la pământ; sursă de alimentare neîntreruptibilă 20 kVA (sistemul UPS, compus din redresor, invertor, baterii, by-pass, tablou de distribuție).

3.4. Alimentarea cu energie termică: Centrală termică tip Armax: cazan de abur, 100 mp, prevăzut cu cos de evacuare gaze arse (1 buc.) cu diametrul $\varnothing 8''$ și înălțimea $H=10$ m;

4. Descrierea principalelor faze ale procesului tehnologic sau ale activității:

activitatea SCG Merisani constă în colectarea gazelor prin conduite de la Sectorul de producție Poiana Lacului - Merisani, separarea fracției lichide, comprimarea acestora în cele două stații de compresoare Merisani 1 și Merisani 2 (ambele parte din SCG Merisani) și dirijarea acestora către consumatorii interni și externi (prin SNT Transgaz);

în stațiile de compresoare Merisani 1 și Merisani 2 amplasate în aceeași locație împrejmuită:

-colectare gaze bogate, prin conductă subterană din Parcurile 1 Draganu, 3 Merisani și 5 Merisani;

-dirijarea gazelor către două vase verticale separatoare (vase intrare) pentru îndepărtarea condensatului și a apei;

- separarea fazei lichide din gazele intrate la o presiune de 0,6 at ;

-comprimarea gazelor în treapta întâi, cu ajutorul celor 3 compresoare XOB cu piston, din care două erau în funcțiune și unul de rezervă și refularea gazelor către stația de compresoare Merisani 2;

Autorizația de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuită din data de 28.02.2022

12

Titular – OMV PETROM SA-Zona de Producție Valahia

Punct de lucru: Stația de Comprimare Gaze Merisani

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com. Bascov, com. Mosoaia, com. Poiana Lacului, com. Babana, com. Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Argeș, com. Barasti, jud. Olt



- amestecarea celor 2 fluxuri de gaz care vin de la Statia compresoare Valcele si Statia compresoare Merisani 1 si trimiterea lor la separatoarele bifazice de intrare (2 buc.);
- eliminarea fazei lichide si a dopurilor de lichid ce se pot forma in conducta de transport de la facilitatile amintite;
- comprimarea gazelor, folosind doua compresoare, tip ARIEL;
- racirea gazelor comprimate in a doua treapta de comprimare; pentru racirea gazelor intre treptele de comprimare si la refulare au fost prevazute racitoare cu aer intermediare si racitoare cu aer finale; lichidul acumulat in timpul compresiei este indepartat in cele 2 separatoare finale -incluse in skidul compresorului- si apoi dirijat către decantoarele amplasamentului;
- dirijarea gazelor, in final, prin conducta catre Statia de conditionare gaze;
- dirijarea gazelor care alimenteaza statia de compresoare Merisani 1 si Merisani 2, in cazuri accidentale, catre sistemul de descarcare de joasa presiune, prin conducta conectata direct la vasul separator de picaturi prevazut la partea superioara cu un cos de dispersie gaze;
- dirijarea gazelor care ies din statia de compresoare Merisani 2, in cazuri accidentale, catre sistemul de descarcare de inalta presiune (cu vas rupere panta inalta presiune), prin conducta conectata direct la vasul separator si cosul de dispersie gaze de inalta presiune comun cu Statia de conditionare gaze;
- utilizarea aerului instrumental la actionarea robinetelor automate de tip „inchis/deschis”;
- utilizarea azotului, in mod continuu, pentru purjarea sistemului de descarcare de joasa presiune si discontinuu in situatii accidentale in care trebuie intervenit la vreun echipament defect sau in perioadele de pregatire necesare pentru revizia sau pornirea Statiei de compresoare;
- alimentarea prin conducte subterane, din conductele de gaze colectoare din Sectorul Poiana Lacului- Parc 3 Samara- Statia compresoare Merisani 2, mai multi consumatori in zonele: Parc 10 Cocu, Parc 2 Mosoaia, SRM Poiana Lacului, Statia CSDT Poiana Lacului, SRM Vedea, Barasti;
- in conducta colectare gaze care intra in Statia compresoare Merisani 2, sunt cuplate: conductele de gaze pentru consumatorii interni si externi, astfel: prin SRM in conducta subterana spre Distributie gaze comuna Merisani respectiv prin conducta aeriana la cazanul de abur tip 100mp;
- conducta de $\varnothing 8 \frac{5}{8} + 10 \frac{3}{4}$ ” care face legatura cu Parc 3 Samara si fosta conducta pana la Instalatia de deetanizare Pitesti (care a fost desfiintata)- conducta este functionala doar pe tronsonul compresoare Merisani - Parc 3 Samara si ventil sectionare (inchis) din zona sat Batrini (zona Gurgura) com Mosoaia, de unde se alimenteaza prin racord Parcul 2 Mosoaia(restul de conducta pana la instalatia de deetanizare fiind izolata scoasa din functie); aceasta conducta are dublu sens, astfel: se trimite gaze de la Statia de compresoare Merisani la Parc 3 Samara cand sectorul Poiana Lacului nu asigura consumul de gaze in zona si se primesc gaze la Statia de compresoare Merisani din Parc 3 Samara cind in sectorul Poiana Lacului este excedent de gaze.
- in Statia de conditionare gaze Merisani
- uscarea gazelor prin instalațiile cu trietilenglicol; procesele fizice principale care au loc într-o astfel de instalație sunt: uscarea gazelor prin absorbția apei în trietilenglicol (TEG); distilarea apei din TEG-ul umed, pentru recuperarea și recondiționarea agentului de uscare în vederea reluării procesului; procesul tehnologic este urmatorul:

13

Autorizatia de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuita din data de 08.03.2025

Titular – OMV PETROM SA-Zona de Productie Valahia

Punct de lucru: Statia de Comprimare Gaze Merisani

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com. Bascov, com. Mosoaia, com. Poiana Lacului, com. Babana, com. Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud. Olt



- gazul bogat umed provenit Stația de compresoare Merisani 2, refulat cu temperatura de 50°C, este răcit până la aproximativ 27-42°C în răcitorul cu aer 40-E-001, după care intră în separator pentru a se îndepărta eventualele lichide din gaz; gazul de la ieșirea din separator este introdus în ansamblul de uscare gaz cu TEG.

-gazul umed curge în coloana contactor TEG prin stratul de umplutură structural unde este spălat în contracurent de TEG-ul sărac, pentru a atinge punctul de rouă de - 15°C; TEG-ul bogat în apă este colectat în partea inferioară a coloanei contactor și apoi trimis în faza de regenerare;

- transferul gazului uscat care iese din coloana contactor prin schimbătorul de căldură TEG/GAZ, unde răcește glicolul asigurând o diferență de temperatură dintre TEG-ul sărac și gazul adus la coloana contactor de 5-15°C;

-glicolul bogat este trecut în separatorul de evaporare, care este un separator orizontal cu trei faze în care se separă hidrocarburile lichificate din gaz, iar gazele dizolvate în glicol se desorb și apoi sunt trimise la coș; hidrocarburile lichide sunt îndepărtate din compartimentul de colectare, la care este montat și un indicator de nivel spre rezervor (habă).

-preîncălzirea glicolului bogat în schimbătorul de căldură TEG sărac/bogat și introdus în coloana de distilare (prevăzută cu inele Pall din oțel inoxidabil sau echivalent);

- evacuarea pe la partea superioară a vaporilor din coloană (formați în principal din apă, gaz și urme de TEG) unde în prealabil o parte din apă este condensată, formând refluxul cu rol de a reduce la maxim pierderile de TEG; vaporii superiori de la vârful coloanei se ard apoi într-o cameră de combustie furnizând o parte de căldură necesară în refierbător;

- încălzirea TEG-ului la 204°C, în refierbător (încălzitor tip țeavă, alimentat cu gaze de ardere, rezultate într-o cameră de combustie);

- separarea (striparea) apei ramasă în glicol de gaz, în acumulatorul-colector de TEG (în vederea obținerii unei concentrații corespunzătoare de glicol astfel ca acesta să asigure obținerea punctului de rouă solicitat pentru gazele ieșite de la uscare).

- asigurarea curgerii gravitațională a glicolului sărac în schimbătorul de căldură TEG sărac/bogat unde este răcit pentru recuperarea căldurii și încălzește TEG-ul bogat care intră în coloana de distilare; TEG-ul sărac este apoi preluat la un debit reglat de pompele de recirculare și trimis spre coloana contactor via schimbătorul de căldură TEG/GAZ;

-dirijarea spre ansamblul LTS (separare la temperatură joasă), a gazului bogat uscat obținut în ansamblul de uscare cu TEG;

- reducerea temperaturii gazului bogat uscat obținut, într-un schimbător de căldură gaz/gaz, până la 2-3°C;

- reducerea temperaturii gazului bogat uscat obținut până la -5°C într-un schimbător de căldură gaz/ agent de răcire propan (cu plăci);

- condensarea parțială a gazului, după răcire; lichidul este separat în separatorul vertical de temperatură joasă;

-încălzirea gazului, pentru stabilizare, la 50°C în într-un încălzitor electric și transferul acestuia în separatorul bifazic

- livrarea lichidului stabilizat la parc 3 Merisani;

- *livrarea gazului uscat* către SRM Bascov și Transgaz;

Serviciile pentru vidanjarea din: vas colectare scurgeri sistem închis, vas colectare scurgeri chimic impur; rezervor colectare ape pluviale sunt asigurate de către SC Rohrer SRL București.

Serviciile de mentenanță pentru instalații, furnizare apă, energie electrică sunt asigurate de JCR Cristoph Consulting SRL

5. Produsele și subprodusele obținute:

Autorizația de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuită din data de 09.03.2015

Titular – **OMV PETROM SA**-Zona de Producție Valahia

Punct de lucru: **Stația de Comprimare Gaze Merisani**

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com. Bascov, com. Mosoaia, com. Poiana Lacului, com. Babana, com. Sapata, com. Vedeia, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud. Olt



- gazului uscat către SRM Bascov si Transgaz;

6. Datele referitoare la centrala termică proprie - dotare, combustibili utilizați - nu este cazul;

7. Programul de funcționare:

-24 ore /zi, 7 zile/ saptamana, 365 zile / an;

8. Alte date specifice activității: (coduri CAEN Rev.2 care se desfășoară pe amplasament, dar nu intră pe procedura de autorizare)- nu este cazul;

II. Instalațiile, măsurile și condițiile de protecție a mediului

1.Dotări și măsuri pentru protecția mediului:

1.1 AER -cos evacuare gaze la avarii / reparatii, aferent *Statia conditionare gaze* cu diametru diametru Ø 12” si inaltimea H= 25m;

-cos evacuare gaze arse, aferent *Statia conditionare gaze* cu diametru Ø 12” si inaltimea H= 6m ;

1.2 APĂ: - rezervor, amplasat subteran orizontal prevazut cu pereti dubli cu azot, cu volumul V=18mc, pentru eventualele pierderi accidentale din zona compresoarelor rețeaua de colectare (conducte subterane) si evacuare;

- haba colectoare amplasata subteran cu o capacitate V= 10 mc, vidanjabila pentru preluare apelor uzate menajere si sistemul de evacuare;

- rezervor, amplasat subteran orizontal prevazut cu pereti dubli cu azot, cu volumul V=20mc si evacuate prin pompare catre parc 3 Merisani;

pentru apele uzate care se separa din gaze (apa de zacamant, picaturi titei, ulei) in procesul tehnologic (din: vase separatoare primire gaze, vas separator picaturi cos dispersie, vas rupere panta joasa presiune); sunt colectate prin rețeaua de colectare (conducte subterane);

- bazin betonat subteran cu volumul V=70mc si evacuate catre parc 3 Merisani; pentru apele pluviale care cad in incinta statiei, sunt colectate, prin sistemul colectare ape pluviale compus din: camine, rigole colectare, conduite subterane din PEHD, pompa evacuare tip PV/ vidanja;

1.3. SOL:

- containere/pubele pentru colectarea temporara a deseurilor menajere rezultate;

- platforma betonata pentru depozitare temporara a deseurilor metalice provenite din reparatii/dezmembrari;

2. Concentrațiile și debitele masice de poluanți, nivelul de zgomot, de radiații, admise la evacuarea în mediu, depășiri permise și în ce condiții

2.1 APĂ: - parametrii calitativi ai apelor uzate menajere vidanjate se vor incadra in limitele impuse de Normativul 002/2002;

2.2 SOL: respectarea Ordinului nr.756/1997 pentru aprobarea Reglementarii privind evaluarea poluării mediului.

2.3. AER:

- valorile emisiilor rezultate in urma desfasurarii activitatii nu vor depasi limitele pentru urmatorii poluanti prevazuti in Ordinul 462/1993 si anume:

-din arderea gazelor la *Statia conditionare gaze* :

-pulberi	5 mg/mc N
-monoxid de carbon (CO)	100 mg/mcN
-oxizi de sulf (SOx)	35 mg/mcN
-oxizi de azot (NOx)	350 mg/mcN

15

Autorizatia de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuita din data de 09.09.2013

Titular – OMV PETROM SA-Zona de Productie Valahia

Punct de lucru: **Statia de Comprimare Gaze Merisani**

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com.Bascov, com.Mosoaia, com. Poiana Lacului, com.Babana, com.Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud.Olt



- valorile emisiilor rezultate în urma desfășurării activității nu vor depăși limitele pentru poluanții (monoxid de carbon CO, dioxid de sulf SO₂, dioxid de azot NO₂), prevăzuți în Legea 104 din 15 iunie 2011, privind calitatea aerului înconjurător, respectiv pentru pulberi totale în suspensie conform STAS 12574/87;

-ZGOMOT: nivelul de zgomot se va încadra în limitele impuse de STAS 10.009/1988.

Alte condiții de funcționare decît cele normale:

În cazul condițiilor planificate de funcționare altele decît cele normale (porniri /opriri), titularul are obligația limitării timpului de operare în aceste condiții.

În cazul unor situații neplanificate (de ex. accidente, oprirea alimentării cu energie, combustibil, disfuncționalități ale sistemelor de colectare/tratare și evacuare a emisiilor, etc.) titularul are obligația opririi în cel mai scurt timp posibil din punct de vedere tehnologic a instalației generatoare de emisii.

Titularul are obligația să ia toate măsurile ca în aceste condiții de funcționare emisiile din instalație să nu genereze deteriorarea calității aerului.

III. Monitorizarea mediului:

1.Indicatori fizico-chimici emisi, imisiile poluantilor, frecventa:

AER: - emisii: indicatorii prevăzuți la cap. II. pct.2.3-- frecventa anuala;

2. Datele ce vor fi raportate autorității pentru protecția mediului și periodicitatea;

-se va anunța GNM - Comisariatul Județean Argeș și APM Argeș despre orice poluare accidentală ;
-cele solicitate de APM Argeș în baza OUG nr. 195/2005, aprobată de Legea nr. 265/2006 privind protecția mediului;

-prezentarea situației poluarilor accidentale pentru activitățile, măsuri luate pentru eliminarea efectului acestora asupra calității factorilor de mediu afectați (sol, ape de suprafață -dupa caz) respectiv documentul care atestă eliminarea efectului poluării; raportarea se va face anual;

-situația gestiunii deșeurilor colectate/rezultate: cantitatea de deșeuri, sursa - proveniența acestora, mijloace de transport utilizate, destinația deșeurilor (agentul economic care valorifică sau reciclează acest tip de deșeu); conform formularelor și termenelor stabilite de Serviciul Calitatea Factorilor de Mediu din cadrul APM Argeș; raportarea se va face anual;

Nr. Crt.	Denumire raport	Frecvență de raportare	Perioada depunerii raportului	Acces aplicații SIM
1	Statistica deșeurilor: Chestionar 4: PRODDDES - completat de producătorii de deșeuri.	anual	15 martie	Chestionar 4: PRODDDES - completat de producătorii de deșeuri.
2.	Raportare inventar anual emisii	anual	Conform termenelor și formularelor stabilite de serviciul Monitorizare și laboratoare din cadrul APM Argeș	-

In situația modificării prevederilor actelor de reglementare menționate în subcapitolul 2. „Datele ce vor fi raportate autorităților teritoriale pentru protecția mediului și periodicitate”, titularul activității are obligația să ia la cunoștință modificările și să efectueze raportări conform noilor prevederi legale.

16

Autorizația de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuită din data de 08.03.2024

Titular – OMV PETROM SA-Zona de Producție Valahia

Punct de lucru: Stația de Comprimare Gaze Merisani

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com.Bascov, com.Mosoaia, com. Poiana Lacului, com.Babana, com.Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Argeș, com. Barasti, jud.Olt



IV. Modul de gospodărire a deșeurilor și a ambalajelor

1. Deșeuri produse

1.1 Deșeuri nepericuloase:

Nr. crt	Cod deșeu	Denumire deșeu	Sursa generatoare	Cantitatea estimată (anuala)	Starea fizică	Depozitare temporară
1.	20 03 01	Deseuri menajere și asimilabile produse	punctul de lucru	1 t	solida	containere/pubela
2.	17 04 05	Fier și oțel	Reparații, dezmembrări	0,6 t	solida	Platforma betonată

1.2 Deșeuri periculoase

Nr. crt	Cod deșeu	Denumire deșeu	Sursa generatoare	Cantitatea estimată (anuala)	Starea fizică	Depozitare temporară
1.	07 01 04*	Reziduu trietilenglicol	Uscare gaze	0,1 t	lichida	haba metalică
2.	13 02 05*	Ulei uzat (uleiuri de motor minerale neclorurate, de motor și de transmisie și de ungere)	Compresoare	1	lichida	butoaie metalice

2. Deșeuri valorificate/eliminate

Nr. crt	Cod deșeu conf. HG 856/2002	Denumire deșeu	Sursă generatoare	Cantitatea estimată (anuala)	Destinație
1.	20 03 01	Deseuri menajere și asimilabile produse	punctul de lucru	1 t	SC Financiar Urban SRL
2.	17 04 05	Fier și oțel	Reparații, dezmembrări	0,6 t	SC Remat SA Calarasi
3.	07 01 04*	Reziduu trietilenglicol	Uscare gaze	0,1 t	SC Eco Fire Sistem SRL

17

Autorizația de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuită din data de 08.03.2019

Titular – **OMV PETROM SA**-Zona de Producție Valahia

Punct de lucru: **Stăția de Comprimare Gaze Merisani**

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com. Bascov, com. Mosoaia, com. Poiana Lacului, com. Babana, com. Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud. Olt



4.	13 02 05*	Ulei uzat(uleiuri de motor minerale neclorurate, de motor de transmisie si de ungere)	Compresoare	1t	Indeco Grup SRL Bucuresti
----	-----------	---	-------------	----	---------------------------

Notă: Schimbarea contractelor cu firmele autorizate care valorifică deșeurile se va comunica la APM Argeș și GNM - Comisariatul Județean Argeș.

5. Modul de transport al deșeurilor și măsurile pentru protecția mediului

- deșeurile menajere sunt eliminate final la un depozit autorizat de deșeurii menajere.
- transportul deșeurilor periculoase se va efectua numai pe baza formularului de expediție - transport (Anexa 1/2), conform HG nr.1061/2008.

6. Monitorizarea gestiunii deșeurilor

- se va ține evidența lunară a deșeurilor colectate, cu raportare anuală la APM Argeș;
- situația gestiunii deșeurilor colectate/generate conform HG nr.856/2002 - privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase.

V. Substanțe și amestecuri periculoase utilizare (categorii, cantități):

Nr. crt.	Denumire substanta	Stare fizica	Cantitate (anuala)	Depozitare
1.	Gaze naturale	gaz	540 000mii Nmc	Instalatie, conducte
2.	Trietilenglicol	Lichid	13000 l	tancul de stocare TEG V=15mc
3.	Metanol	lichid	1000 l	Rezervor V=1100 l
4.	Propan R 290	gaz	0,45 t	butoaie metalice. au rezervorcu volumul V=465 l
5.	Ulei ungere	lichid	7,5 t	butoaie metalice de 60 litri
6.	Azot	gaz	10000	generator azot, vas tampon azot; retea distributie azot
7.	motorina	lichid	120l	rezervor generator diesel

Modul de gospodarie

-transport: gaze naturale, propan R 290, trietilenglicol - prin conducte in instalatie

Monitorizarea gospodarii substantelor toxice si periculoase:

-tinerea evidentei (cantitative si calitative) a substantelor periculoase utilizate.

VI. Programul de conformare - măsuri pentru reducerea efectelor prezente și viitoare ale activităților

Prezenta autorizație de mediu se emite fără program de conformare.

18

Autorizatia de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuita din data de 29.03.2014

Titular – **OMV PETROM SA**-Zona de Productie Valahia

Punct de lucru: **Statia de Comprimare Gaze Merisani**

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com.Bascov, com.Mosoiaia, com. Poiana Lacului, com.Babana, com.Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Arges, com. Barasti, jud.Olt



Titularul activității are obligația:

- Informării în scris a autorității de mediu despre orice schimbare de fond a datelor care au stat la baza emiterii autorizației.
- Autorizația este valabilă atâta timp cât activitatea supusă autorizării nu suferă modificări față de situația prezentată în documentație.
- În situația modificării parametrilor autorizați sau la apariția unor elemente noi, necunoscute la data emiterii acesteia, aveți obligația să notificați și să solicitați revizuirea autorizației de mediu.
- Autorizația de mediu (revizuită) emisă de APM Argeș reglementează activitatea numai din punct de vedere al protecției factorilor de mediu, de autenticitatea și legalitatea actelor prezentate în documentație se face răspunzător solicitantul.
- În situația modificării actelor normative menționate la prezenta autorizație de mediu, aveți obligația să vă supuneți prevederilor noilor acte normative intrate în vigoare, ce modifică, completează sau abrogă actele normative anterioare.

Prezenta autorizație de mediu își păstrează valabilitatea pe toată perioada în care beneficiarul acesteia obține viza anuală, conform prevederilor Legii nr. 219/2019 pentru modificarea și completarea art. 16 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului.

Titularul va solicita obținerea vizei anuale, în fiecare an, cu maximum 90 de zile și minimum 60 de zile, înainte de ziua și luna corespunzătoare zilei și lunii în care a fost emisă autorizația pe care acesta o deține, conform art. 5 alin. (4) din Procedura de aplicare a vizei anuale a autorizației de mediu și autorizației integrate de mediu, aprobată prin Ordinul nr. 1150 din 27 mai 2020 privind aprobarea Procedurii de aplicare a vizei anuale a autorizației de mediu și autorizației integrate de mediu.

Nerespectarea celor prevăzute în prezenta AUTORIZAȚIE DE MEDIU se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.

Prezenta autorizație de mediu conține 19 pagini și a fost eliberată în 3 (trei) exemplare.

DIRECTOR EXECUTIV,
ing. Cristiana Elena SURDU

Șef Serviciu
Avize, Acorduri, Autorizații
ecolog Georgeta Denisa MARIA



Șef Serviciu
Monitorizare și Laboratoare
ing. Vicentiu Alin Ion PATRU

Întocmit,
ing. Doru- Aurelian BUTNARU

Autorizația de mediu nr. 353/06.09.2013, revizuită din data de 08.03.2025

Titular – OMV PETROM SA-Zona de Producție Valahia

Punct de lucru: Stația de Comprimare Gaze Merisani

amplasament - com. Merisani, com. Draganu, com. Bascov, com. Mosoaia, com. Poiana Lacului, com. Babana, com. Sapata, com. Vedea, com. Cocu, jud. Argeș, com. Barasti, jud. Olt