



**Agenția pentru Protecția Mediului Galați**

**AUTORIZAȚIE DE MEDIU**

**Nr. 174 din 23.07.2013, revizuita in 12.08.2016  
valabilă până la data de 22.07.2023**

Ca urmare a cererii de revizuire autorizatie de mediu adresată de **SC UNICOM OIL TERMINAL SRL Galați**, înregistrată la APM Galați cu nr. 7327 din 08.04.2016, în urma analizării documentelor transmise și a verificării, în baza HG nr. 48/2013 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului și Schimbărilor Climatice și pentru modificarea unor acte normative în domeniul mediului și schimbărilor climatice, a O.U.G. nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, a Ordinului MMDD nr. 1798/19.11.2007 pentru aprobarea procedurii de emitere a autorizației de mediu, cu modificările ulterioare, se emite:

**AUTORIZAȚIA DE MEDIU**

pentru **SC UNICOM OIL TERMINAL SRL Galați** la sediul social din Galați, str. Port Bazinul Nou, Dana 54, jud. Galați, care prevede desfășurarea următoarelor activități (cod CAEN rev.2):

- 5210 – Depozitari (cod CAEN Rev.1 – 6312);

**Date de identificare a titularului activității**

**Titular: S.C. UNICOM OIL TERMINAL SRL Galați**

**Sediul social: Galați, str. Port Bazinul Nou Dana 54, jud. Galați**

**Telefon: 0236 448361 / 448345**

**Fax: 0236 448575**

**CUI: 1638660**

**Nr. de ordine în registrul comerțului: J17/980/16.04.1992**

**Motivul revizuirii:** finalizarea proiectului „Diversificarea activitatilor din cadrul SC Unicom Oil Terminal SA prin amenajarea pe liniile existente a unei gospodarii de transvazare GPL” pentru care a obtinut de la APM Galați Decizia etapei de incadrare nr. 701/ 30.09.2011

**Documentația conține:**

- Cerere pentru emiterea autorizației de mediu revizuite înregistrată la APM Galați cu nr. 7327/08.04.2016;
- Fișă de prezentare și declarație întocmită de SC UNICOM OIL TERMINAL SA Galați;
- Certificat de inspectie Tehnica C.O.V nr. 144/01 din 03.06.2015 privind respectarea cerintelor tehnice la exploatare la „Instalatia pentru incarcarea benzinelor in containere auto”, valabil pana la data de 03.06.2017 emis de Organism de Inspectie COV – SC COV – Inspect SRL
- Certificat de inspectie Tehnica C.O.V nr. 144/02 din 03.06.2015 privind respectarea cerintelor tehnice la exploatare la „Instalatia generala de vehiculare benzine intre surse COV”, valabil pana la data de 03.06.2017 emis de Organism de Inspectie COV – SC COV – Inspect SRL



- Certificat de inspectie Tehnica C.O.V nr. 144/03 din 03.06.2015 privind respectarea cerintelor tehnice la exploatare la „Instalatia pentru descarcarea benzinelor din containere CF”, valabil pana la data de 03.06.2017 emis de Organism de Inspectie COV – SC COV – Inspect SRL
- Certificat de inspectie Tehnica C.O.V nr. 144/04 din 03.06.2015 privind respectarea cerintelor tehnice la exploatare la „Instalatia pentru depozitare : rezervor R5”, valabil pana la data de 03.06.2017 emis de Organism de Inspectie COV – SC COV – Inspect SRL
- Plan de Amplasament și delimitare a bunului imobil;
- Fișa bunului imobil;
- Plan Situație;
- Autorizatie de Mediu nr. 174 din 23.07.2013 emisa de APM Galati pentru SC UNICOM OIL TERMINAL SA Galați cu Decizia de rectificare nr.465/05.08.2013;
- Autorizatie de Gospodarire a Apelor nr. 221/13.10.2015, valabila pana la 31.10.2018, emisa de ANAR – Administratia Bazinala de apa Prut-Bârlad.
- Contract de subconcesiune nr. 5841 din 02.12.2009 valabil 25 de ani de la data semnării, incheiat cu CN APDM SA Galați, in baza Contractului de concesiune nr. LO/3447 din 12.09.2008 incheiat intre Ministerul Transporturilor si CN APDM SA Galați.
- Contract de tranzactie extrajudiciara nr. 7857 din data de 02.12.2009, incheiat cu CN APDM SA Galați;
- Contract de furnizare/ prestare a serviciului de alimentare cu apa si de canalizare de pe raza judetului Galați, nr. 6101A/01.11.2014 incheiat cu SC Apa Canal SA Galați;
- Contract de prestare a serviciului de salubritate pentru agentii economici nr. 477 din 09.07.2014, incheiat cu Serviciul Public Ecosal Galați;
- Contract de furnizare a energiei electrice la consumatorii eligibili nr. E78 din data de 10.12.2015 incheiat cu SC MET Romania Energy Trade SRL
- Abonament de utilizare/exploatare a resurselor de apa nr. 51516/2016, incheiat cu Administratia Bazinala de Apa Prut-Barlad, privind utilizarea resurselor de apa;
- Contract de prestari servicii nr. 16 din 21.07.2008, privind preluare/colectare/transport deseuri industriale generate de SC Unicom Oil Terminal SA, incheiat cu SC Sporting Impex SRL si act additional incheiat in 03.07.2015, valabil pana la data de 18.07.2016
- Rapoarte de incercare nr. 251/18.03.2015, 1713/14.09.2015, 2564/18.12.2015, 1786/15.09.2015; 1714/14.09.2015, 1008/17.06.2015, 252/18.03.2015 privind apa uzata tehnologica si menajera, emise de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca;
- Raport de incercare nr. 814/29.05.2015, 813/29.05.2015, 782/ 29.05.2015, 783/ 29.05.2015, 2236/ 19.11.2015, 2235/ 19.11.2015, 2234/ 19.11.2015, 2233/ 19.11.2015 privind emisiile de la centrala termica, emis de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca;
- Raport de incercare nr. 1716/14.09.2015 – sol zona depozitului de produse albe, emis de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca;
- Raport de incercare nr. 1717/14.09.2015 – sol zona depozit centrala termica, emis de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca;
- Raport de incercare nr. 1715/14.09.2015 – sol zona depozit produse negre, emis de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca;
- Raport de incercare nr. 1719/14.09.2015 – sol zona Rampa auto, emis de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca;
- Raport de incercare nr. 1718/14.09.2015 – sol zona Rampa CF, emis de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca;
- Raport de incercare nr. 781/26.05.2015 – privind nivelul de zgomot la limita incinta acces sediu, emis de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca;

- Raport de incercare nr. 2565/16.12.2015 – privind apa subterana Foraj F1, emis de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca;
- Raport de incercare nr. 2566/16.12.2015 – privind apa subterana Foraj F2, emis de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca;
- Raport de incercare nr. 2567/16.12.2015 – privind apa subterana Foraj F3, emis de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca;
- Raport de incercare nr. 1009/15.06.2015 – privind apa subterana Foraj hidroobservatie nr. 1/PA, emis de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca;
- Raport de incercare nr. 1620/26.08.2015 – privind apa subterana Foraj hidroobservatie nr. 2, emis de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca
- Raport de incercare nr. 1010/15.06.2015 – privind apa subterana Foraj hidroobservatie nr. 2/ rampa CF, emis de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca
- Raport de incercare nr. 1011/15.06.2015 – privind apa subterana Foraj hidroobservatie nr. 3/PN, emis de Centrul de Mediu si Sanatate Cluj Napoca
- Notificare SEVESO – inregistrata la ARPM Galati cu nr. 7727/24.05.2012;
- Adresa Secretariat de Risc al APM Galati nr. 6990/04.04.2013 de acceptare a Raportului de Securitate;
- Fisa Tehnica de Securitate – Pacura tip SVC, emisa de SC CFR SS VAC SA Ploiesti, jud. Prahova;
- Fisa Tehnica de Securitate – Motorina Euro L Diesel 0,001% S(4%FAME), emis de SC Petrotel-Lukoil SA Ploiesti, jud. Prahova;
- Fisa cu Date de Securitate – Benzina fara plumb Euro Luk BIO COR 95, emis de SC Petrotel-Lukoil SA Ploiesti, jud. Prahova;
- Fisa cu Date de Securitate – Gaz Petrolier Lichefiat - Auto, emis de SC Petrotel-Lukoil SA Ploiesti, jud. Prahova
- Fisa Tehnica de Securitate – Creozot de huila pentru negru de fum, emis de SC ArcelorMittal Galati SA, jud. Galati;
- Fisa Tehnica de Securitate – Gudron de huila, emis de SC ISPAT SIDEX SA Galati, jud. Galati;
- Fisa Tehnica de Securitate – Ulei mineral de motor LUKOIL STANDARD SAE 10W-40, API SF/CC, emis de SC Petrotel-Lukoil SA Ploiesti, jud. Prahova;
- Notificare SEVESO intocmita de SC Unicom Oil Terminal SA Galati in data de 27.03.2014
- Notificare SEVESO – inregistrata la APM Galati cu nr. 10074/19.05.2016
- Decizia etapei de incadrare nr. 701/ 30.09.2011 emisa de ARPM Galati pentru proiectul „Diversificarea activitatilor din cadrul SC Unicom Oil Terminal SA prin amenajarea pe liniile existente a unei gospodarii de transvazare GPL”
- Proces Verbal de punere in functiune „Instalatie de transvazare GPL” incheiat in data de 30.03.2016
- Proces Verbal incheiat in data de 30.03.2016 cu ocazia verificarii respectarii conditiilor din Decizia etapei de incadrare nr. 701/ 30.09.2011
- Proces Verbal verificare amplasament inregistrat la APM Galati cu nr. 8722/ 28.04.2016
- Anunțul în Viața Liberă din data de 08.04.2016 privind depunerea solicitării de emiteră a autorizației de mediu.
- Completari la documentatie inregistrate la APM Galati cu nr. 15004/ 28.07.2016
- Anunt pe site-ul APM Galati privind decizia de emiteră a autorizatiei de mediu revizuite – 09.05.2016;
- Decizia de emiteră a autorizatiei de mediu br. 174. 23.07.2013 revizuite nr. 354/ 06.05.2016

și următoarele acte de reglementare emise de alte autorități:



- Certificat Constatator nr. 56947 din 02.12.2013 emis de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Galați;
- Certificat de Înregistrare la Oficiul Național al Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Galați – Cod Unic de Înregistrare 1638660 din 04.12.1992, nr. de ordine J17/980/16.04.1992 eliberat la data 17.09.2008.
- Certificat de Înregistrare la Oficiul Național al Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Galați – Cod Unic de Înregistrare 1638660 din 04.12.1992, nr. de ordine J17/980/16.04.1992 eliberat la data 28.06.2016
- Autorizație de gospodărire a apelor nr. 221/13.10.2015 emisă de Administrația Bazinală de Apă Prut – Barlad, valabilă până la data de 31.10.2018

**Prezentă autorizație se emite cu următoarele condiții special impuse:**

- titularul activității are obligația să se asigure că activitatea desfășurată de societate la punctul de lucru din Galați, Port Bazinul Nou Dana 54, jud. Galați, se va încadra în prevederile legislației de mediu în vigoare.
- **titularul activității are obligația să notifice A.P.M. Galați dacă intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii autorizației de mediu, precum și asupra oricăror modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii acesteia, înainte de realizarea modificării;**
- **titularul activității are obligația să solicite și să obțină acordul de mediu pentru proiecte sau pentru modificarea ori extinderea activităților existente care pot avea impact semnificativ asupra mediului;**
- **titularul activității are obligația să notifice APM Galați dacă urmează să deruleze sau să fie supus unei proceduri de vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune ori în alte situații care implică schimbarea titularului activității, precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, faliment, încetarea activității, conform legii, în vederea stabilirii de către APM Galați a obligațiilor de mediu;**
- **titularul activității are obligația ca în cazul sistării temporare a activității desfășurate pe amplasament, să notifice autoritatea competentă pentru protecția mediului și să ia măsuri de punere în siguranță a instalațiilor, echipamentelor, etc., de pe amplasament;**
- se interzice titularului de activitate manipularea sau depozitarea deșeurilor, reziduurilor sau substanțelor chimice fără asigurarea măsurilor de evitare a poluării directe sau indirecte a apelor de suprafață sau subterane, aerului sau solului;
- titularul activității trebuie să asigure prin decizie, o persoană responsabilă cu probleme de protecția mediului
- în conformitate cu prevederile Legii nr. 211/11.11.2011 privind regimul deșeurilor, titularul are următoarele obligații:
  - să dețină spații special amenajate pentru stocarea deșeurilor în condiții care să garanteze reducerea riscului pentru sănătatea umană și deteriorării calității mediului;
  - pentru asigurarea unui grad înalt de valorificare este obligat să colecteze separat cel puțin următoarele categorii de deșeuri: hârtie, metal, plastic și sticlă și de a nu le amesteca.
  - să evite formarea de stocuri de deșeuri care urmează să fie valorificate, care ar putea genera fenomene de poluare a mediului sau care să prezinte riscuri asupra sănătății populației;
  - să asigure evidența gestiunii deșeurilor pentru fiecare tip de deșeu, în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 856/2002, cu modificările ulterioare
  - să păstreze evidența gestiunii deșeurilor cel puțin 3 ani

- să desemneze o persoană din rândul angajaților proprii care să urmărească și să asigure îndeplinirea obligațiilor privind gestiunea deșeurilor sau să delege această obligație unei terțe persoane; persoana desemnată va asista persoanele împuternicite pentru verificare, inspecție și control, prin punerea la dispoziție a tuturor documentelor solicitate și facilitarea controlului activității, precum și prin asigurarea condițiilor pentru prelevarea de probe, după caz;
  - să colecteze, să transporte și să stocheze separat diferitele categorii de deșeuri periculoase, în funcție de proprietățile fizico-chimice, de compatibilități și de natura substanțelor de stingere care pot fi utilizate pentru fiecare categorie de deșeuri în caz de incendiu, astfel încât să se poată asigura un grad ridicat de protecție a mediului și a sănătății populației, incluzând asigurarea trasabilității de la locul de generare la destinația finală;
  - să nu amestece diferitele categorii de deșeuri periculoase cu alte categorii de deșeuri periculoase sau cu alte deșeuri, substanțe ori materiale; amestecarea include diluarea substanțelor periculoase.
  - să păstreze buletinele de analiză care caracterizează deșeurile periculoase generate din propria activitate și să le transmită, la cerere, autorităților competente pentru protecția mediului.
  - să realizeze gestionarea deșeurilor fără a pune în pericol sănătatea umană și fără a dăuna mediului, în special fără a genera riscuri pentru aer, apă, sol, faună sau floră, fără a crea disconfort din cauza zgomotului sau a mirosurilor, fără a afecta negativ peisajul sau zonele de interes special.
- în conformitate cu prevederile HG 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate, titularul are următoarele obligații:
    - să asigure colectarea separată a întregii cantități de uleiuri uzate generate, conform prevederilor anexei nr. 1 din HG 235/2007 și stocarea corespunzătoare până la predare;
    - să asigure valorificarea întregii cantități de uleiuri uzate prin predarea către operatori economici autorizați să desfășoare activități de colectare, valorificare și/sau de eliminare;
    - să livreze uleiurile uzate însoțite de declarații pe propria răspundere, conform modelului prevăzut în anexa nr. 2 a HG 235/2007, operatorilor economici autorizați să desfășoare activități de colectare, valorificare și/sau de eliminare a uleiurilor uzate;
    - să păstreze evidența privind uleiul proaspăt consumat, precum și cantitatea, calitatea, proveniența, localizarea și înregistrarea stocării și predării uleiurilor uzate și să raporteze semestrial și la cererea APM aceste date
  - titularul activității are obligația de a deține contracte pentru predarea către operatori autorizați în scopul valorificării/eliminării a tuturor deșeurilor generate din activitatea proprie.
  - titularul activității are obligația să transmită la APM Galați în termen de 10 zile de la emitere, noua Autorizație de gospodărire a apelor
  - titularul activității are obligația de a verifica periodic starea tehnică a instalațiilor pentru depozitarea benzinei și a instalației de incarcare a benzinei în containere la terminale din punct de vedere al posibilelor emisii de COV din benzine: pompe, conducte de descărcare benzină și recuperare vapori benzină, echipamente de racordare-cuplaje, supape de aerisire ale compartimentelor de benzină;
  - titularul activității are obligația evaluării emisiilor totale anuale de compuși organici volatili în atmosferă, conform metodologiilor și reglementărilor legale în vigoare; emisiile totale anuale de compuși organici volatili rezultați din operațiunile de descărcare în instalațiile de depozitare a benzinei trebuie să fie sub valoarea țintă de referință de 0,01% în greutate din cantitatea anuală de benzină tranzitată, conform art. 3, alin (1) din H.G. nr. 568/2001 privind stabilirea cerințelor tehnice pentru limitarea emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea,



încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină, republicată în 2007, completată și modificată de HG. 958/2012.

- titularul activității are obligația ca înaintea efectuării oricărei modificări tehnologice la instalația pentru descărcarea, depozitarea și livrarea benzinei să întocmească documentația tehnică aferentă și să obțină avizarea tehnică COV a acesteia.
- titularul activității are obligația de a păstra obligatoriu la punctul de lucru un exemplar din fiecare certificat de inspecție tehnică în exploatare COV. La expirarea certificatelor de inspecție tehnică în exploatare COV, titularul va solicita reînnoirea acestora. O copie a certificatelor COV reînnoite va fi transmisă la APM Galați.
- titularul activității are următoarele atribuții și responsabilități, în conformitate cu prevederile Legii 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător, cu modificările și completările ulterioare și Ordinului MMP nr. 3299/2012 pentru aprobarea metodologiei de realizare și raportare a inventarelor privind emisiile de poluanți în atmosferă:
  - monitorizează emisiile de poluanți în aerul înconjurător utilizând metodele și echipamentele stabilite conform legislației în vigoare și transmite rezultatele către APM Galați, conform prevederilor Cap. III Monitorizarea mediului, punctul 2;
  - transmite anual, la solicitarea APM Galați, informațiile necesare realizării inventarelor de emisii, în conformitate cu metodologia recomandată de Comisia Europeană și de Agenția Europeană de Mediu;
- titularul activității are obligația de a ține evidența strictă - cantitate, caracteristici, mijloace de asigurare - a substanțelor și preparatelor periculoase, inclusiv a recipientelor și ambalajelor acestora care intră în sfera sa de activitate, și să furnizeze informațiile și datele cerute de autoritățile competente conform legislației specifice în vigoare.
- titularul activității are obligația ca achiziționarea substanțelor periculoase, definite conform HG 1408/2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor periculoase să va facă numai în condițiile în care producătorul, importatorul sau distribuitorul furnizează fișa tehnică de securitate.
- titularul activității are obligația ca, pentru toate substanțele și preparatele chimice, să solicite și să obțină de la furnizori dovada preînregistrării/înregistrării acestora la Agenția Europeană pentru Substanțe Chimice (ECHA).
- titularul activității are obligația să se conformeze cu măsurile de precauție pentru utilizarea în condiții de securitate recomandate în fișele cu date de securitate ale furnizorului său.
- titularul activității are obligația să utilizeze informațiile din fișele de securitate ale substanțelor și preparatelor chimice periculoase utilizate pentru gestiunea corespunzătoare a acestora.
- **titularul activității are obligația de a respecta prevederile Legii nr. 59/11.04.2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase;**
- **titularul activității are obligația de a informa imediat Secretariatul de Risc A.P.M. Galați în următoarele situații:**
  - a) în cazul creșterii semnificative a cantității sau al schimbării semnificative a naturii ori a stării fizice a substanțelor periculoase prezente, în raport cu notificarea transmisă de operator, sau la apariția oricărei modificări în procesele în care acestea sunt utilizate;
  - b) în cazul modificării unui amplasament sau a unei instalații care ar putea duce la creșterea pericolelor de a provoca un accident major;
  - c) în cazul închiderii definitive a instalației/amplasamentului;
- conform prevederilor Legii nr. 59/2016 art. 7 alin (6), titularul activității are obligația să actualizeze notificarea și să o transmită SRAPM înainte de următoarele evenimente:
  - a) orice creștere ori scădere semnificativă a cantității sau orice schimbare semnificativă a naturii ori a formei fizice a substanței periculoase prezente, după cum se indică în

- notificarea furnizată de operator potrivit prevederilor alin. (1), sau o modificare semnificativă a proceselor în care aceasta este utilizată;
  - b) modificarea unui amplasament sau a unei instalații care ar putea avea consecințe semnificative în termeni de pericole de accident major;
  - c) închiderea definitivă a amplasamentului sau dezafectarea acestuia;
  - d) modificări ale informațiilor prevăzute la alin. (1) lit. a)-c)
- titularul amplasamentului unde există posibilitatea producerii unui accident major, precum și pericolul amplificării acestuia prin efectul "Domino", din cauza amplasării și a proximității unor astfel de locații are obligația să ia următoarele măsuri:
  - a) să demonstreze că au realizat un schimb reciproc adecvat de informații, astfel încât în elaborarea politicilor de prevenire a accidentelor majore, a sistemelor de management al securității, a rapoartelor de securitate și a planurilor de urgență internă pentru aceste amplasamente să fie avute în vedere natura și amploarea pericolului global de accident major;
  - b) să furnizeze informațiile necesare ISU în vederea întocmirii planului de urgență externă;
  - c) să asigure cooperarea pentru informarea publicului asupra acestor categorii de amplasamente;
- titularul activității are obligația să respecte cu strictete prevederile Raportului de securitate;
- titularul activității are obligația să revizuiască periodic și dacă este necesar se actualizeze Raportul de securitate astfel:
  - a) odată la 5 ani;
  - b) la inițiativa operatorului sau la cererea autorităților competente, dacă se justifică prin apariția unor noi circumstanțe în funcționarea amplasamentului sau ținând seama de noile tehnologii din domeniul securității rezultate, de exemplu, din analiza accidentelor, a disfuncționalităților apărute în activitatea de operare, precum și de progresele științifice în domeniu;
- titularul activității are obligația să elaboreze un plan de urgență internă care să cuprindă măsurile ce trebuie aplicate în interiorul amplasamentului, în conformitate cu prevederile Legii nr. 59/20126 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase;
- planurile de urgență internă și externă sunt evaluate, testate și, unde este necesar, revizuite și actualizate de către operator, respectiv ISU, periodic, la un interval de cel mult 3 ani;
- titularul activității are obligația de a lua măsuri adecvate de siguranță în proiectarea, construcția, exploatarea și întreținerea instalațiilor, unităților de stocare, echipamentului și infrastructurii din interiorul amplasamentului, care prezintă riscuri de accidente majore;
- în cazul în care se aduc modificări unei instalații, unui amplasament, unei unități de stocare sau unui proces ori modificări ale naturii sau cantității de substanțe periculoase utilizate, care ar putea avea consecințe semnificative în cazul producerii unui accident major, titularul activității are obligația să reexamineze și, unde este necesar, să revizuiască:
  - a) sistemul de management al securității;
  - b) raportul de securitate și să informeze Secretariatul de Risc A.P.M. Galați asupra detaliilor revizuirii înainte de a se efectua orice modificare și/sau completare;
- titularul are obligația de a asigura:
  - identificarea, monitorizarea și evaluarea permanentă a factorilor de risc specifici, care pot genera evenimente periculoase;
  - stabilirea și urmărirea punerii în aplicare a tuturor măsurilor și acțiunilor de prevenire și de pregătire a intervenției în caz de accident;



- **organizarea și dotarea unor formațiuni proprii de urgență și stabilirea unui plan de organizare și acțiune a acestora;**
- **planificarea și efectuarea de exerciții și aplicații, constând în acțiuni de alarmare, evacuare, intervenție, limitare și înlăturare a urmărilor accidentelor;**
- **instruirea și pregătirea permanentă a salariaților;**
- **stabilirea și transmiterea către toți factorii implicați în activități a regulilor și măsurilor de protecție specifice, corelate cu riscurile previzibile la utilizare, manipulare, transport și depozitare;**
- **menținerea în stare de funcționare a mijloacelor tehnice proprii destinate intervenției și ținerea evidenței și a verificărilor periodice ale acestora.**
- în cazul producerii unui accident major, titularul are obligația să informeze în termen de maximum două ore autoritățile publice competente la nivel județean cu privire la:
  - circumstanțele accidentului, substanțele periculoase implicate, datele disponibile pentru evaluarea efectelor accidentului asupra sănătății populației și mediului și măsurile de urgență luate;
  - acțiuni pe care intenționează să le întreprindă pentru atenuarea efectelor pe termen mediu și lung ale accidentului și pentru a preveni repetarea unui astfel de accident;
  - actualizări ale informațiilor furnizate, dacă investigațiile ulterioare dezvăluie elemente suplimentare, care modifică informațiile inițiale sau concluziile formulate anterior.
- titularul are obligația să numească la nivelul amplasamentului un responsabil în domeniul managementului securității în vederea ducerii la îndeplinire a prevederilor Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase.
- titularul are obligația ca defecțiunile în funcționare care apar la instalațiile din dotare și care pot avea efecte importante asupra mediului înconjurător să fie înregistrate în formă scrisă. Din aceste înregistrări, care trebuie puse la dispoziția autorităților responsabile, trebuie să reiasă:
  - tipul, momentul și durata defecțiunii,
  - cantitatea de substanțe nocive eliberate (dacă este cazul),
  - urmările defecțiunii atât în interiorul obiectivului cât și în exterior
  - toate măsurile inițiate.
- titularul activității are obligația să ia măsuri corespunzătoare de evitare a riscurilor de explozii, incendii și poluare accidentală a factorilor de mediu;
- titularul activității are obligația ca în cazul producerii unui eveniment (indiferent de factorul de mediu afectat – apă, aer, sol) care poate conduce la accidente/incidente ecologice, să anunțe imediat APM Galați și GNM – CJ Galați;
- titularul activității are obligația ca în cel mult 2 ore de la producerea evenimentului, să transmită Raportul de informare în cazul poluărilor accidentale, conform anexei afișate pe site-ul APM Galați;
- titularul activității are obligația să ia măsuri imediate de eliminare a cauzelor care au produs poluarea și de remediere a efectelor produse, cu asigurarea mijloacelor necesare și personalului instruit pentru aceste evenimente;
- titularul de activitate are obligația înlăturării scurgerilor accidentale de produse petroliere (ulei uzat, combustibil, etc.) prin folosirea materialelor absorbante (nisip, argilă);
- titularul activității are obligația să mențină ordinea și curățenia în incintă și în zona limitrofă obiectivului;
- titularul activității are obligația să prevadă și să realizeze măsurile care trebuie să fie luate după încetarea activității pe amplasament;
- titularul activității are obligația să păstreze la punctul de lucru un exemplar al autorizației de mediu și ale proceselor verbale de control pe linie de mediu;



- titularul activității are obligația ca după caz, să achite taxele aferente la Fondul de mediu în conformitate cu prevederile O.U.G. nr.196/2005 privind fondul de mediu, aprobată cu modificări și completări prin Legea 105/2006, cu completările și modificările ulterioare;
- **titularul activității are obligația de a solicita o nouă autorizației de mediu cu minim 45 de zile înainte de expirarea autorizației de mediu existente, în baza unei documentații întocmită conform precizărilor din Ordinul M.M.D.D. nr. 1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației de mediu, cu modificările ulterioare, art.8, alin (1). Funcționarea fără autorizație de mediu este interzisă conform prevederilor art. 14 la O.U.G. nr. 195/30.12.2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare.**

**Prezenta autorizație este valabilă de la 12.08.2016, data revizuirii, până la 22.07.2023**

**Nerespectarea prevederilor autorizației de mediu atrage după sine suspendarea și/sau anularea acesteia, după caz, conform legislației în vigoare.**

**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):**

Societatea dispune de un teren concesionat de la CN APDM SA Galați, în suprafața totală de 47827mp (55% suprafața construită) și are în dotare următoarele:

- Sediul Administrativ 1 – clădire tip 1+2E, cu Sc = 152,16mp;
- Sediul Administrativ 2 – clădire tip 1+2E, cu Sc = 152,16mp;
- Vestiar – clădire tip P, cu Sc = 225,20mp;
- Parcul de rezervoare pentru produse albe (benzine, motorine): 1 rezervor benzina x 1.000 mc, 3 rezervoare motorina x 1.000mc și 2 rezervoare motorina x 3.000mc
- Parcul de rezervoare pentru produse negre (3 rezervoare x 10.000mc);
- Rampa CF de încărcat-descărcat produse albe;
- Rampa CF de încărcat-descărcat produse negre;
- Instalații de încărcat produse petroliere tip pacura, IFO, motorina, pacura, bitum în mijloace de transport auto – 2 buc;
- Instalație de descărcare-încărcare titei din/in cisterne CSI/CFR, Estacada metalică și instalația de transport a titeiului de la / la stația de pompare la/de la mijloacele de transport navale;
- Gospodăria de produse chimice și petrochimice lichide compusă din: rezervoare de depozitare – 2 buc x 3000 mc; instalații tehnice aferente; stația de pompare și rampa produse chimice aferente cisternelor CF pentru descărcare;
- Instalație de încărcare-descărcare produse petrochimice și chimice lichide care permite încărcarea-descărcarea în/din mijloacele de transport CFR, CSI și navale;
- Depozit pentru depozitare bitum : 2 rezervoare x 50 mc și 1 rezervor x 200mc
- Instalație de descărcare / încărcare Gaz Petrolier Lichefiat (GPL) formată din:
  - Rampa de descărcare/încărcare din/in vagoane cisterna cu ecartament larg (CSI), alcătuită din 3 posturi de operare
  - Rampa de descărcare/încărcare din/in vagoane cisterna cu ecartament normal (CFR), alcătuită din 6 posturi de operare
  - Rampa de descărcare/încărcare în autocisterne alcătuită din 2 posturi de operare
  - Stație de compresoare GPL
  - Container modular
  - Platforma betonată pentru acces auto



Instalația de transvazare GPL poate descarca prin conducte tehnologice și GPL din nave maritime

- Terminal de produse petroliere – cheu de acostare la Dunare prevazut cu 3 pontoane de acostare nave;
- Instalatie de captare apa cu prize de apa din Dunare, pentru stingerea incendiilor;
- Masină de spalare sub presiune tip KARCHER;
- Stație pompe pentru ape impurificate;
- Cantar electronic CF – 2 buc;
- Cantar electronic auto – 1 buc;
- Parc de rezervoare metalice cilindrice (Gospodaria de pacura aferenta centralei termice) alcatuit dintr-un rezervor de 1000 mc și unul de 200 mc.
- Centrala Termică are în dotare:
  - Cazan 1 – putere termica 2,736 MW;
  - Cazan 2 - putere termica 2,736 MW;
  - Cazan 3 - putere termica 1,744 MW;
  - Cazan 4 - putere termica 1,744 MW;
- Stație electrică de transformare cu puterea de 20KVA/0,4KVA dotata cu doua transformatoare de 1600 KVA/buc;
- Parc auto, compus din:
  - Automacara pe pneuri – 1 buc;
  - Wolla – 1 buc;
  - Motostivuator – 1 buc.
  - Autoturism Renault Laguna – 1 buc;
  - Autoturism Opel Vectra – 1 buc;
  - Autoturism TATA – 1 buc;

Consumul de combustibil in anul 2015 pentru parcul auto a fost de circa 6.100 litri motorina si 13.500 litri benzina. Alimentarea cu combustibil, întreținerea și repararea mijloacelor auto se efectueaza cu societati specializate.

Parcul de rezervoare este compus din:

- Depozit produse albe, compus din:
  - Rezervor R1 – capacitate 920 mc;
  - Rezervor R2 – capacitate 920 mc;
  - Rezervor R3 – capacitate 2600 mc;
  - Rezervor R4 – capacitate 2400 mc;
  - Rezervor R5 – capacitate 800 mc;
  - Rezervor R6 – capacitate 800 mc;
  - Rezervor R8 – capacitate 28 mc;
  - Rezervor R9 – capacitate 28 mc;
- Depozit produse petrochimice, compus din:
  - Rezervor H1 – 2600 mc;
  - Rezervor H1 – 2600 mc;
- Depozit produse negre, compus din:
  - Rezervor T1 – 8000 mc;
  - Rezervor T2 – 8000 mc;
  - Rezervor T3 – 8000 mc;
- Depozit Centrala termica, compus din:
  - Rezervor R 1000 – 800 mc;

- Rezervor R 200 – 160 mc;
- Depozit bitum, compus din:
  - Rezervor K1 – 40 mc;
  - Rezervor K2 – 40 mc;
  - Rezervor U4 – 160 mc;
- Depozit ulei mineral, compus din:
  - Rezervor U1 – 10,4 mc;
  - Rezervor U2 – 10,4 mc;
  - Rezervor U3 – 32 mc;

## **2. Materiile prime, auxiliare, combustibilii și ambalajele folosite - mod de ambalare, de depozitare, cantități:**

Produsele vehiculate de societate in anul 2015 au fost:

- Motorina – 8.959 tone;
- Benzina – 244 tone;
- Bitum de drumuri – 0 tone;
- Ulei mineral – 0 tone;
- Gudron de huila – 29.650 tone;
- Ulei vegetal – 9.549 tone;
- Biodiesel – 16 tone;

## **3. Utilități - apă, canalizare, energie (surse, cantități, volume):**

### **3.1. Apa**

#### **1. Alimentarea cu apa potabila**

Sursa de apa pentru utilizare in scop potabil si igienico – sanitar este asigurata printr-un bransament la rețeaua de distributie a apei din municipiul Galați din administrarea SC Apa Canal SA Galați. Volumul mediu anual este de 8,76 mii mc

#### **2. Alimentarea instalației cu apa tehnologica:**

Alimentarea cu apa pentru uz tehnologic se realizeaza din sursa subterana prin intermediul a 3 puturi forate amplasate in incinta Puturile forate au urmatoarele caracteristici:

- PF1 cu Dn 12 $\frac{3}{4}$ " si adancimea de 40,75m
- PF2 cu Dn 12 $\frac{3}{4}$ " si adancimea de 60m
- PF2 cu Dn 12 $\frac{3}{4}$ " si adancimea de 60m

Forajele sunt echipate fiecare cu cate o electropompa submersibila tip HEBE avand  $Q_i = 21$  mc/h,  $H_p = 46$ mCA,  $P = 4,5$ kW. Toate cele trei foraje au instituita zona de protectie sanitara cu regim sever.

Apa prelevata din sursa subterana este tratata in incinta prin intermediul unei statii de dedurizare tip Nobel cu capacitatea de 120 mc/ 8 ore. Apa tratata este stocata intr-un rezervor metalic subteran de 5mc, situat intr-o incinta din vecinatatea centralei termice. Aductiunea apei de la zona de captare la rezervorul de inmagazinare se realizeaza printr-o conducta cu lungimea de 300m. Volumul maxim anual este de 81,06 mii mc

Apa tratata este utilizata pentru centrala termica si la prepararea aburului tehnologic, pentru igienizare platforme descarcare combustibil

#### **3. Alimentarea cu apa pentru stingerea incendiilor se realizeaza din sursa de suprafata – fl. Dunarea. Captarea apei se face prin intermediul unei prize amplasate pe malul stang al fluviului Dunarea. Apa captata este pompata cu 2 agregate de pompare tip LOTRU 125, cu $Q_i = 350$ mc/h, $P_i = 160$ kW si $H_{max} = 90$ mCA. Transportul apei se face sub presiune prin conducte cu lungimea de 1,5km, fiind distribuita direct prin intermediul hidrantilor exteriori, tunurilor fixe, instalatiilor pentru racirea rezervoarelor si instalatiilor fixe de spuma si apa.**



#### 4. Evacuare ape uzate:

- Apele uzate de tip menajer provenite de la cladirile administrative sunt colectate printr-un sistem de rețele de canalizare realizate in sistem divizor executat din tuburi de beton cu Dn = 200 mm si L= 250m si evacuate in rețeaua de canalizare SC Apa Canal SA, cantitatea estimată este de cca. 24 mc/zi
- Apele uzate tehnologice provenite de la instalatiile de descarcare/ incarcare/ depozitare a produselor petroliere vascoase sunt colectate prin rigole si base, dirijate la rețeaua de canalizare cu lungimea de 250m si apoi preepurate intr-un separator de produse petroliere bicompartimentat. Apele preepurate sunt evacuate in statie de epurare de pe amplasament. Volumul total evacuat este de 211,50 mc/zi.
- Apele uzate (de condens) rezultate de la rezervoarele de gudron si linia CF aferenta sunt colectate prin rigole si conducte intr-un bazin betonat de 50m.
- Apele pluviale colectate de pe suprafata cuvelor betonate aferente rezervoarelor de combustibil si de pe suprafata betonata din incinta sunt dirijate in rețeaua de canalizare a apelor uzate de tip tehnologic

#### 3.2. Energie electrica

Alimentarea instalației cu energie electrica se realizeaza in baza contractului de furnizare a energiei electrice la consumatorii eligibili nr. E78 din data de 10.12.2015 incheiat cu SC MET Romania Energy Trade SRL, consumul anual estimat la cca. 120 MWh/an. Societatea detine o statie electrica de transformare, cu puterea de 20 kVA/0,4KVA avand doua transformatoare de 1600 KVA fiecare.

**3.3. Aburul tehnologic** este produs intr-o centrala termica proprie. Centrala Termica este echipata cu doua cazane tip PIFFATI AC4 – 3,2 to abur/h cu puterea termica de 2,736 MW/cazan si doua cazane tip ICI CALDAE pentru incalzirea uleiului diadinamic cu puterea termica de 1,744 MW/cazan. Combustibilul utilizat de pentru producerea aburului tehnologic este pacura.

#### 3.4. Combustibili

Autovehiculele din parcul auto au un consum anual de cca. 6.100 litri motorina si cca. 13.500 litri benzina.

Gospodaria de pacura aferenta Centralei Termice este compusa dintr-un rezervor de 1.000mc. si unul de 200mc., izolate termic, amplasate intr-o cuva betonata, imprejmuita de un zid de retentie, ce are rolul de a prelua circa 30% din capacitatea maxima de stocare a depozitului, de produs deversat accidental.

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

Societatea dispune de un teren concesionat de la CN APDM SA Galați, in suprafata totala de 47827mp (55% suprafata construita). Terenul este amplasat pe malul stang al Dunarii, Mila 77+500, in aval de amenajarea portuara Port Bazinul Nou.

##### Vecinătăți:

- Nord: SC Minesort SA – 200m, blocuri de locuinte IAS Tecuci, str. Basarabiei, Zona Libera Galați,;
- Sud: Fluviul Dunarea;
- Est: SC City Gas SRL – 350m; APDM Galați;
- Vest: Zona Libera Galați, statia electrica SPA Dunare – 100m;

##### Accesul:

Rutier: din Calea Basarabiei.

Societatea este racordata la calea ferata astfel:

- Calea ferata normala (CFR): Gara Galați Bazin – SC Unicom Oil Terminal SA;
- Calea ferata larga (CSD): Gara Galați Bazin – Gara Larga Ana – SC Unicom Oil Terminal SA

##### Depozite:

- Depozit produse petroliere negre (vascoase)

Vagoanele cisterna CSI sunt garate la rampa de descarcare alcatuita din 28 posturi de descarcare, de o parte si de alta a estacadei metalice. Produsele petroliere vascoase din vagoanele cisterna CFR si/sau parafina din vagoanele CSI sunt incalzite la o temperatura cuprinsa intre 50<sup>0</sup>C – 140<sup>0</sup>C cu aburul tehnologic sau ulei diatermic produs de Centrala Termica proprie, fiind descarcate cu ajutorul pompelor cu snec, cu debite de 25-35mc./h fiecare. Produsul incalzit este preluat din vagoanele cisterna CF prin bratele articulate montate intre vagon si pompa si prin conductele tehnologice, fiind directionat prin intermediul a 4 pompe cu snec (3 pompe cu snec de 250 mc./h fiecare si 1 pompa cu snec de 325 mc./h), in depozitul de rezervoare 3x10000 mc., 2x50 mc., 1'x200 mc., 1x1000 mc., fie la rampa metalica de incarcare in vagoane cisterna CFR, alcatuita din 25 posturi de incarcare, fie la rampa de incarcare auto prevazuta cu 2 posturi de incarcare.

Depozitul format din 3 rezervoare cu o capacitate constructiva de 10.000 mc. fiecare, este prevazut cu o cuva betonata, imprejmuita de un zid de retentie ce are rolul de a prelua 30% din produsul petrolier deversat accidental din rezervoare. Rezervoarele sunt metalice, cilindrice, supraterane, prevazute la interior cu serpentine prin care circula aburul tehnologic, avand rolul de a mentine produsul depozitat in permanenta cald.

Rampa cu cele 28 posturi de descarcare din vagoane cisterna CSI, rampa cu cele 25 posturi de incarcare in vagoane cisterna CFR, rampa cu cele 2 posturi de incarcare in autocisterne, casa de pompe si parcul de rezervoare 3x10.000 mc., reprezinta un ansamblu unitar, destinat exclusiv operatiunilor tehnologice aferente produselor lichide vascoase.

• **Depozit produse petroliere albe (benzine, motorine)**

*Benzina:* instalatie de transvazare a benzinei din vagoane CFR in rezervorul de 1.000 mc constructiv (R5), din cadrul depozitului de produse petroliere, prevazut cu capac plutitor interior si incarcarea acesteia in cisterne auto.

Capacitatea maxima de stocare a benzinei in rezervorul special amenajat (R5) este de circa 600 tone benzina, prevazut cu capac plutitor interior tip "ULTRAFLOTE", pentru reducerea emisiilor de compusi organici volatili.

Instalatia, complet izolata de celelalte instalatii cuprinde, 5 posturi de descarcare benzina din vagoane cisterna C.F.R., o pompa pentru descarcare, rezervorul R5, o pompa pentru incarcare in autocisterne si o rampa auto cu un singur post de incarcare.

Pentru recuperarea emisiilor de COV de la instalatia de incarcare in mijloace auto si depozitare a benzinei, s-a realizat o instalatie de recuperare COV.

*Motorina:* Depozitul pentru motorina cuprinde 5 rezervoare (3 rezervoare de 1.000 mc constructiv fiecare si 2 rezervoare de 3.000 mc. constructiv fiecare) metalice, cilindrice, supraterane, amplasate intr-o cuva betonata, imprejmuita de un zid de retentie ce are rolul de a prelua produsul petrolier deversat accidental, circa 30% din capacitatea maxima de stocare a depozitului. Doua rezervoare (un rezervor de 1.000 mc. si un rezervor de 3.000 mc.) sunt prevazute cu capace plutitoare interioare tip "ULTRAFLOTE", pentru reducerea pierderilor prin evaporare.

Motorina poate fi descarcata din:

- vagoane cisterna CSI (12 posturi de descarcare);
- vagoane cisterna CFR (24 posturi de descarcare);
- din nave maritime sau fluviale acostate la unul din cele doua pontoane plutitoare situate la malul amenajat al Dunarii.

Din rezervoare, motorina poate fi incarcata in:

- vagoane cisterna CSI (16 posturi de incarcare);
- vagoane cisterna CFR (24 posturi de incarcare);
- in nave la unul din cele doua pontoane;
- in autocisterne (la rampa auto, avand 2 posturi de incarcare).

Descarcarea motorinei la rezervoare, precum si livrarea la autocisterne, vagoane sau nave, se realizeaza prin trasee tehnologice cu ajutorul celor 8 pompe situate in casa de pompe produse albe (debite pompe 50-240 mc./h.). Casa de pompe produce albe are in dotare un rezervor suprateran de



circa 28,6 mc. folosit la decantarea resturilor de motorina din vagoanele cisterna si de pe conductele tehnologice de descarcare/incarcare, motorina care dupa decantare de sedimente este directionata catre rezervoarele de depozitare a motorinei. Livrarea la nave este contorizata prin debitmetre omologate si verificate metrologic. Livrarea la autocisterne se face prin determinarea cantitatilor prin cantarire pe cantar electronic, autorizat si verificat metrologic.

Produsul primit sau expedit pe vagoane cisterna CFR sau CSI, este determinat cantitativ pe unul din cele doua cantare electronice CF, amplasate pe calea ferata CFR respectiv CSI

Din nave, motorina se descarca cu echipamentul propriu al acestora.

- **Depozit produse chimice si petrochimice lichide**

Vagoanele cisterna CFR si/sau CSI incarcate cu produse petrochimice si chimice lichide sunt trase la rampa de descarcare, alcatuita din 5 posturi de descarcare si o estacada metalica. Cu ajutorul Casei de pompe pentru descarcarea/incarcare produselor petrochimice si chimice lichide, ce cuprinde 4 pompe cu snec, cu un debit de 120-200 mc./h fiecare, produsele descarcate sunt dirijate prin conductele tehnologice la depozitul de rezervoare produse petrochimice si chimice lichide sau catre rampa metalica de incarcare, prevazuta cu 10 posturi de incarcare in vagoane cisterna CFR, situate pe o estacada metalica, sau la unul din cele doua pontoane pentru incarcare in nave tank.

Depozitul pentru produse petrochimice si chimice lichide cuprinde 2 rezervoare de 3.000 mc. constructiv fiecare, metalice, cilindrice, supraterane, izolate termic, amplasate intr-o cuva betonata, imprejmuita de un zid de retentie, ce are rolul de a prelua circa 30% din capacitatea maxima de stocare a depozitului, de produs deversat accidental.

- **Depozit pentru depozitarea bitumului de drumuri.**

Depozitul dispune de:

- doua rezervoare metalice, orizontale, supraterane, izolate termic, de 50 mc. fiecare, amplasate intr-o cuva betonata, prevazuta cu un zid de retentie,
- un rezervor de 200 mc. amplasat in imediata vecinatate a depozitului

- **Instalatie de descarcare / incarcare gaz petrolifer lichefiat (GPL).**

Instalatia de transvazare GPL este alcatuita din:

- Rampa de descarcare/incarcare din/in vagoane cisterna cu ecartament larg (CSI), alcatuita din 3 posturi de operare
- Rampa de descarcare/incarcare din/in vagoane cisterna cu ecartament normal (CFR), alcatuita din 6 posturi de operare
- Rampa de descarcare/incarcare in autocisterne alcatuita din 2 posturi de operare
- Statie de compresoare GPL
- Container modular
- Platforma betonata pentru acces auto

Operatiunile de transvazare GPL se realizeaza prin conductele tehnologice amplasate pe estacade metalice, ce fac legatura intre posturile de descarcare/ incarcare C.F., auto si nave, cu ajutorul furtunurilor de cuplare la mijloacele de transport C.F. si auto, pentru vehicularea GPL-ului fiind folosite doua compresoare tip Corken. Inainte si dupa inceperea operatiunilor de transvazare, vagoanele cisterna CF sunt cantarite pe cantarile electronice C.F. amplasate pe linia C.F. normala (1 buc) si pe linia C.F. Larga (1 buc), iar autocisternele sunt cantarite inainte si dupa efectuarea operatiunilor de transvazare pe cantarul electronic auto.

Activitatea de transvazare GPL se realizeaza prin manevrarea manuala a robinetilor si echipamentelor ce fac parte integranta din instalatie, iar monitorizarea parametrilor de descarcare/ incarcare a mijloacelor de transport se realizeaza prin intermediul manometrelor si a debitmetrelor montate in cadrul fiecarui post de incarcare/ descarcare.

- **Instalații pentru spălarea vagoanelor cisterna de cale normala sau larga**

Pentru spalarea vagoanelor c.f. de cale normala, se va folosi linia 4 pacura in zona in care linia de cale ferată este protejata cu tabla (zona casa de pompe chimice CFR – casa pompe chimice CSI).

Apele rezultate în urma spălării vagoanelor de produse petroliere, petrochimice și chimice lichide sunt colectate prin intermediul unui sistem de canalizare și sunt dirijate către un bazin de colectare subteran din beton armat, cu o capacitate de circa 100 mc.;

Pentru spălarea vagoanelor cisterna c.f. de cale largă se va folosi linia de cale ferată. ciment (zona Remiza din tabla cutată). Spălarea vagoanelor cisterna se va face deasupra celor două bazine subterane din beton armat cu capacitatea de circa 140 mc. fiecare, în vederea colectării apelor reziduale.

În procesul de spălare al vagoanelor cisterna se folosește apa sub presiune și soluție de degresare (emulsie), după caz.

Apa sub presiune este generată cu ajutorul mașinii de spălare sub presiune tip KARCHER ce dezvoltă o presiune de 145 bari și un consum de apă de circa 8,5 litri apă pe minut.

În funcție de produsele lichide transportate în vagoanele cisterna ce trebuie curățate, se poate folosi și un agent de degresare (emulsie) în vederea îndepărtării în totalitate a resturilor depuse pe pereții cisternelor (anexă fișa tehnică de securitate a emulsiei „TASOMEX K” – produsă de SC SYSTEM ECOLOGICAL SOLUTIONS SRL)

Apele reziduale colectate în bazinele betonate, după linistire și separarea apei de reziduurile solide și/sau lichide sunt evacuate cu ajutorul pompelor tip EPEG în separatorul de ape tehnologice și de acolo după un proces de preepurare în stația de epurare proprie.

Reziduurile rămase în bazinele betonate vor fi colectate în recipiente din metal (butoaie de tablă) sau plastic (cuburi de plastic) și predate în vederea eliminării către societăți autorizate pentru preluarea și eliminarea deșeurilor.

• **Centrala Termică:**

Producerea aburului tehnologic și a uleiului diatermic folosit la efectuarea operațiunilor de descarcare/incarcare și depozitare produse vascoase, este produs în Centrala Termică proprie.

Centrala Termică este prevăzută cu un parc de rezervoare metalice, cilindrice, supraterane (numit Gospodăria de pacură aferentă Centralei Termice), compus dintr-un rezervor de 1.000mc. și unul de 200mc., izolate termic, amplasate într-o cuva betonată, împrejmuțată de un zid de retenție, ce are rolul de a prelua circa 30% din capacitatea maximă de stocare a depozitului, de produs deversat accidental.

**5. Produsele și subprodusele obținute - cantități, destinație:** nu este cazul.

**6. Datele referitoare la centrala termică proprie - dotare, combustibili utilizați (compoziție, cantități), producție:**

Societatea detine o Centrală Termică echipată cu două cazane tip PIFFATI AC4 cu o putere termică de 2,736 kW/cazan - pentru producere abur și și două cazane tip ICI CALDAE cu puterea termică de 1,744 kW/cazan pentru încălzirea uleiului diadinamic.

Cantitatea de abur produs de fiecare cazan este de 3,2 to abur/h.

Denumire instalatie	Cazane	Putere termica pe cazan (MW)	Tip combustibil folosit	Putere calorifica (Kcal/Kg)
Centrala termica	Cazan 1	2,736	Pacura	9569
	Cazan 2	2,736	Pacura	9569
	Cazan 3	1,744	Pacura	9569
	Cazan 4	1,744	Pacura	9569

**7. Alte date specifice activității (cod-uri CAEN care se desfășoară pe amplasament, dar nu intră pe procedura de autorizare):**

5224 – Manipulari (cod CAEN rev. 1: 6311).



5229 – Alte activități anexe transporturilor (cod CAEN rev. 1: 6340).

### 8. Programul de funcționare:

Regim de lucru: 24 ore/zi, 3 sch/zi, 7 zile/ săptămână, 365 zile/saptamana.

## II. Instalațiile, măsurile și condițiile de protecție a mediului:

### 1. Stațiile și instalațiile pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu, din dotare (pe factori de mediu):

- pentru **factorul de mediu apă:**

- **Separator de produse petroliere** bicompartimentat, ingropat, executat din beton armat cu capacitatea totala de 30 mc. Separatorul are rolul de preepurare a apei uzate tehnologica impurificata cu produse petroliere. Separatorul este dotat cu 2 electropompe tip EPEG avand  $Q=150-200$  mc/h,  $H_p=40$ mCA,  $P=15$ kW. Apele uzate preepurate sunt dirijate, prin pompare, la statia de epurare

- **Statie de epurare**

Statia de epurare a apelor tehnologice impurificate cu produse petroliere este dimensionata pentru un debit de 100 mc/h si este alcatuita din:

- separator grosier de produse petroliere  $V=50$ mc, care este prevazut cu o statie de pompare a produselor petroliere colectate, echipata cu o electropompa tip DL 2 ( $Q = 0,55$ mc/h); produsele petroliere colectate sunt recuperate utilizandu-se drept combustibil in centrala termica
- separator lamelar cu trei module cu placi ondulate;
- camin de colectare a produselor petroliere;
- camin de namol;
- bazin de apa epurata;

Apele uzate epurate sunt evacuate gravitacional in fluviul Dunarea, prin intermediul unei conducte metalice Dn 250mm si lungime de cca. 40m.

- pentru **factorul de mediu aer:**

- 4 cosuri de fum: 3 cosuri cu  $H=12$ m,  $D=0,45$ m si 1 cosuri cu  $H=20$ m si  $D=0,80$ m, prevazute pentru evacuarea gazelor arse de la centrala termica;
- capace plutitoare interioare tip ULTRAFLOTE prevazute pentru rezervoarele de produse petroliere;
- instalatie de recuperare COV la operatiunile de incarcare a bazinelor in containere auto;
- capac plutitor intern la rezervorul R5 de depozitare benzine, prevazut cu sistem de etansare primara cu grad de retinere de min. 90%;
- echipamente si dispozitive adecvate in vederea limitarii emisiilor de COV la instalatia generala de vehiculare benzine intre surse COV;
- sistem de recuperare COV la instalatia pentru descarcarea benzinelor din containere CF

- pentru **factorul de mediu sol** – Rezervoarele de depozitare a produselor petroliere albe si negre, a produselor petrochimice si chimice, sunt amplasate in cuve betonate, imprejmuite cu zid de retentie, cu capacitatea de a prelua 30% din volumul rezervoarelor in caz de deversare accidentala. Incinta societății este în întregime betonată.

- pentru **zgomot** – amplasamentul este situat în zona industrială, la cca. 1 km față de cea mai apropiată locuință.

2. **Alte amenajări speciale, dotări și măsuri pentru protecția mediului:** societatea deține mijloace și dotări pentru intervenții în caz de poluări accidentale și incendii.

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

- pentru **factorul de mediu apă:**



- **apele uzate tehnologice și apele pluviale, epurate**, care sunt evacuate în Fluviul Dunarea-indicatorii de calitate se vor încadra în valorile limită stabilite prin autorizația de gospodărire a apelor valabilă, emisă de A.N. Apele Române – Administrația Bazinală Prut – Bârlad.
- **apă subterană**: pe amplasament există 3 foraje de observații având coloana din PVC cu Dn=110 mm și adâncimea de 8m:  
F1 – amplasat în zona depozitului de rezervoare produse albe;  
F2 – amplasat în zona rampei de încărcare/descărcare produse vascoase;  
F2 – amplasat în zona depozitului de rezervoare produse negre  
Indicatorii de calitate din tabelul de mai jos se vor încadra în valorile de referință, după cum urmează:

Nr. crt.	Indicator de calitate	Punct de prelevare	U.M.	Valoare de referință
1	pH	Foraj 1(zona depozitului de rezervoare produse albe)	Unități pH	6,87
2	CCOCr		mg/l	58,62
3	amoniu		mg/l	*
4	azotați		mg/l	*
5	reziduu filtrat la 105°C /conductivitate		mg/l	1755
6	substanțe extractibile cu solvenți organici		mg/l	20
7	Pb		mg/l	*
8	Cd		mg/l	*
9	pH	Foraj 2(zona rampei de încărcare/descărcare produse vascoase)	Unități pH	7,33
10	CCOCr		mg/l	30
11	amoniu		mg/l	*
12	azotați		mg/l	*
13	reziduu filtrat la 105°C /conductivitate		mg/l	713,2
14	substanțe extractibile cu solvenți organici		mg/l	20
15	Pb		mg/l	*
16	Cd		mg/l	*
17	pH	Foraj 3(zona depozitului de rezervoare produse negre)	Unități pH	7,07
18	CCOCr		mg/l	30
19	amoniu		mg/l	*
20	azotați		mg/l	*
21	reziduu filtrat la 105°C /conductivitate		mg/l	1300
22	substanțe extractibile cu solvenți organici		mg/l	20
23	Pb		mg/l	*
24	Cd		mg/l	*

\*valorile din primul buletin de analiza vor constitui referința pentru măsurătorile ulterioare

- pentru **factorul de mediu aer**:

- pentru **factorul de mediu aer (emisii de la centrala termică)** – indicatorii de calitate se vor încadra în valorile limită de emisie prevăzute prin Ordinul MAPPM nr. 462/1993 pentru aprobarea Condițiilor tehnice privind protecția atmosferei și Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare, după cum



urmează: pulberi – 50 mg/Nmc; CO – 170 mg/Nmc; oxizi de sulf (exprimați în SO<sub>2</sub>) - 1700 mg/Nmc; oxizi de azot (exprimați în NO<sub>2</sub>) – 450 mg/Nmc. Mărimile de referință: valorile se raportează la un conținut în oxigen al efluentilor gazoși de 3% vol.

- pentru **factorul de mediu aer (emisii de la mijloacele de transport)** – parametrii la care vor funcționa mijloacele auto din dotarea societății, vor asigura respectarea Normelor RAR.
- pentru **factorul de mediu aer (emisii din procesul de transvazare a benzinei)** –emisiile totale anuale de compuși organici volatili rezultați din operațiunile de descărcare în instalațiile de depozitare a benzinei trebuie să fie sub valoarea țintă de referință de 0,01% în greutate din cantitatea anuală de benzină tranzitată.
- pentru **factorul de mediu sol** - indicatorii de calitate vor respecta valorile de referință pentru urme de elemente chimice în sol, conform Ord. MAPM nr. 756/1997 de aprobare a Reglementarilor privind evaluarea poluării mediului, cu modificările ulterioare, pentru: pH- 6,5 - 8,5, total hidrocarburi din petrol-1000 mg/kg substanță uscată, Pb- 250 mg/kg substanță uscată, Cd-5 mg/kg substanță uscată.
- pentru **nivelul de zgomot**: se vor respecta condițiile impuse prin STAS nr. 10009/1988 – Acustica urbană – Limite admisibile ale nivelului de zgomot, respectiv valorile admisibile ale nivelului de zgomot echivalent continuu la limita zonelor funcționale: 65 dB (A) curba de zgomot Cz 60.

### III. Monitorizarea mediului:

Prelevarea probelor, analiza acestora și prelucrarea datelor vor fi realizate de un laborator specializat. Buletinele de analiză vor avea precizată incertitudinea de măsurare.

#### 1. Indicatorii fizico-chimici, bacteriologici și biologici emiși, imisiile poluanților, frecvența, modul de valorificare a rezultatelor:

- pentru **factorul de mediu apă**:
  - *apele uzate tehnologice și apele pluviale*, epurate, evacuate în Fluviul Dunarea- se vor efectua analize pentru indicatorii de mai jos:

Nr. crt.	Indicator de calitate	Metode de analiză
1	temperatura	-
2	pH	SR EN ISO 10523-2012
3	MTS	STAS 6953-81
4	CBO <sub>5</sub>	SR EN 1899 -2/2002, SR EN 1899-1:2003
5	CCOCr	SR ISO 6060-96
6	reziduu filtrat la 105°C	STAS 9187-84
7	amoniu	SR ISO 5664:2001, SR ISO 7150-1:2001
8	substanțe extractibile cu solvenți organici	SR 7587-96
9	sulfuri și H <sub>2</sub> S	SR ISO 10530-97, SR 7510:1997
10	detergenți sintetici	SR EN 903:2003, SR ISO 7825/2 -1996
11	produse petroliere	-
12	benzo(a) piren	ISO 28540-2011
13	Σbenz(b)fluoranten, benz(k)fluoranten	ISO 28540-2011
14	Σbenz(g,h,i)perilen, indeno-(1,2,3-cd)-piren	ISO 28540-2011
15	antracen	ISO 28540-2011
16	fluoranten	ISO 28540-2011

Metoda de analiza corespunzătoare standardului indicat are caracter orientativ, alte metode alternative putând fi folosite, dacă se demonstrează că acestea au aceeași sensibilitate și limită de detecție.

**Frecvența măsurărilor – trimestrial**, conform prevederilor Autorizației de Gospodărire a Apelor valabila.

**Puncte de prelevare: efluent final - evacuare in Fluviul Dunarea.**

- pentru **apă subterana** se vor efectua analize pentru următorii indicatori: pH, CCOCr, amoniu, azotați, reziduu filtrat la 105°C /conductivitate, substanțe extractibile cu solvenți organici, Cd, Pb

Metodele de analiză trebuie să respecte standardele în vigoare, după cum urmează: pH- SR EN ISO 10523-2012; CCOCr- SR ISO 6060-96; amoniu - SR ISO 5664:2001, SR ISO 7150-1:2001; azotați - SR ISO 7890-3:2000; reziduu filtrat la 105°C - STAS 9187-84/ conductivitate - SR EN 27888-1997; substanțe extractibile cu solvenți organici - SR 7587-96, Pb- SR ISO 8288:2001, Cd - SR ISO 8288:2001.

**Frecvența măsurărilor – semestrială**, conform prevederilor Autorizației de Gospodărire a Apelor valabilă.

**Puncte de prelevare:** F1 – amplasat in zona depozitului de rezervoare produse albe;

F2 – amplasat in zona rampei de incarcare/descarcare produse vascoase;

F2 – amplasat in zona depozitului de rezervoare produse negre.

- pentru **factorul de mediu aer:**

- pentru **factorul de mediu aer (emisii de la centrala termica)** – la coșurile de dispersie, se vor efectua analize pentru următorii indicatori; pulberi, monoxid de carbon, oxizi de sulf (exprimați în SO<sub>2</sub>), oxizi de azot (exprimați în NO<sub>2</sub>).

**Frecvența măsurărilor – semestrial.**

**Loc de prelevare: cele 4 cosuri de evacuare gaze arse.**

**Metoda de prelevare/ analiză/referință:** - **pulberi** - Ordinul MAPPM 462/1993; SR ISO 9096/2005; SR EN 13284-1:2002/C91:2010, - **monoxid de carbon** - Ordinul MAPPM 462/1993; SE EN 15058:200, - **oxizi de sulf** (exprimați în SO<sub>2</sub>) - Ordinul MAPPM 462/1993 ; SR ISO 10396:2008 ; SR EN 14791/2006 ; SR ISO 11632/2005, - **oxizi de azot** (exprimați în NO<sub>2</sub>)- Ordinul MAPPM 462/1993; SR ISO 10396:2008; SR ISO 11564:2005.

Utilizarea altor metode de masurare decât metoda de referinta se poate face cu conditia demonstrarii echivalentei rezultatelor obtinute cu cele furnizate de metoda de referinta.

La monitorizarea emisiilor se vor respecta standardele pentru asigurarea calității: SR EN 15259:2008; SR CEN/TS 15675/2009

- pentru **factorul de mediu aer (emisii din procesul de transvazare a benzinei)** - evaluarea emisiilor totale anuale de COV se va efectua conform prevederilor H.G. nr. 958/2012 pentru modificarea și completarea H.G. nr.568/2001.

**Frecvența măsurărilor – anual, pana la data de 15 februarie, pentru anul precedent.**

- pentru **factorul de mediu sol** se vor efectua analize pentru următorii: pH, total hidrocarburi din petrol, Pb, Cd .

Prelevarea probelor de sol în scopul estimării nivelului de poluare se va efectua în conformitate cu prevederile Ordinului ministerului apelor, pădurilor și protecției mediului nr. 184/1997 privind Procedura de realizare a bilanșurilor de mediu.

Frecvența măsurărilor – anual.

**Frecvența măsurărilor – anual.**

**Loc de prelevare: zonele limitrofe depozitelor de produse petroliere, rampei CF și auto.**

**Metode de analiză:** pH - SR ISO 10390/2005; total hidrocarburi din petrol- SR 13511/2007; plumb - SR ISO 11047/1999; cadmiu - SR ISO 11047/1999.



În situațiile în care pentru anumiți poluanți nu există metode standard de analiză, se vor folosi metodele analitice agreate la nivel internațional

- **pentru nivelul de zgomot** se vor respecta valorile admisibile ale nivelului de zgomot echivalent continuu: 65 dB (A) curba de zgomot Cz 60.

**Frecvența măsurărilor - anual.**

**Loc de măsurare:** limita zonelor funcționale. Măsurarea nivelului de zgomot se va realiza la ora de vârf a activităților desfășurate.

**Metoda de analiză:** SR ISO 1996/2-2008 C:91/2009 Acustică – Descrierea, măsurarea și evaluarea zgomotului din mediul ambiant; Partea 2: Determinarea nivelurilor de zgomot din mediul ambiant

## 2. Datele ce vor fi raportate autorității teritoriale pentru protecția mediului și periodicitatea:

- analize la factorii de mediu conform frecvenței stabilite la pct.1 și anume:
  - **rapoarte de încercare apă uzată:** raportare trimestrială la APM Galați, în termen de 10 zile de la data emiterii,
  - **rapoarte de încercare apă subterană:** raportare semestrială la APM Galați, în termen de 10 zile de la data emiterii,
  - **rapoarte de încercare aer, emisii de la centrala termică-** raportare semestrială la APM Galați, în termen de 10 zile de la data emiterii
  - **rapoarte de încercare sol:** raportare anuală la APM Galați, în termen de 10 zile de la data emiterii
  - **rapoarte de încercare zgomot:** raportare anuală la APM Galați, în termen de 10 zile de la data emiterii.
- emisiile totale anuale de COV (emisii din procesul de transvazare a benzinei) conform frecvenței stabilite la pct.1; **raportare anuală până la data de 15 februarie**
- evidența tuturor tipurilor de deșeuri generate din activitate în conformitate cu HG nr. 856/2002, privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările ulterioare – **raportare anuală la APM Galați, până la data de 31 ianuarie a anului următor celui de referință.**
- evidența uleiului proaspăt consumat și a uleiului uzat generat, în conformitate cu HG 235/2007 privind gestionarea uleiurilor uzate- raportare semestrială și la cererea APM Galați;
- chestionar statistic privind deșeurile - anual la cererea APM Galați;
- alte date privind modul de gestionare al deșeurilor, la cererea APM Galați;
- raportarea imediată la APM Galați și GNM – CJ Galați a oricărei poluări accidentale și luarea de măsuri în conformitate cu Planul de prevenire și combatere a poluării accidentale.

## IV. Modul de gospodărire a deșeurilor și a ambalajelor:

1. **Deșeurile produse (tipuri, compoziție, cantități):** din activitatea proprie rezultă:

### **Deșeuri nepericuloase**

- deșeuri municipale amestecate cod 20.03.01 – 50t/an;
- hartie și carton - cod 20.01.01 – 1t/an;
- deșeuri industriale reciclabile metalice (fier și oțel) – cod 17.04.05 – 1000 tone/an;
- materiale plastice - cod 20.01.39 – 2t/an;
- anvelope uzate - cod 16 01 03 – 4/an
- echipament de protecție – 15 02 03 – 0,02t/an
- cenușa de vatră, zgură și praf de cazan - cod 10.01.01 – 5 t/an
- deșeuri de la curățarea canalizării-cod 20 03 06-4 t/an

### **Deșeuri periculoase**

- șlam rezervoare - cod 05.01.03\* - 1000t/an,

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI GALAȚI

Strada Regiment 11 Siret, nr. 2, Galați, jud. Galați, Cod 800322

E-mail: office@apmgl.anpm.ro; Tel. 0236.460.049; Fax 0236.471.009

20 / 24

VIZAT SPRE NESCHIMBARE

Semnătura:

- reziduuri uleioase- cod 05 01 05\*- 50 t/an
- gudroane acide- cod 05 01 07\*-1200 t/an
- alte gudroane – cod 05.06.03\* - 1000 t/an
- deșeuri conținând alte substanțe periculoase - cod 16.07.09\* - 50 t/an
- uleiuri sintetice de motor, de transmisie și de ungere- cod 13 02 06\*-1 t/an
- Uleiuri izolante și de transmitere a căldurii- cod 13 03 01\*- 5 t/an
- Alți combustibili-cod 13 07 03\*-300t/an
- pamant si pietre cu conținut de substanțe periculoase - cod 17.05.03\* - 50t/an;
- amestecuri sau fracții separate de beton, cărămizi cu conținut de substanțe periculoase-cod 17 01 06\*- 100t/an
- gudron de huilă și produse gudronate- cod 17 03 03\*-50t/an
- namoluri cu continut de substante periculoase - cod 19.08.13\* - 50t/an
- absorbanți, materiale filtrante, metariale de lustruire, îmbrăcăminte de protecție contaminată cu substanțe periculoase-cod 15 02 02\*
- echipamente electrice și electronice casate, cod 20.01.35\* - 1 t/an
- acumulatori uzați (baterii cu Pb) - cod 16.06.01\* - 0,20t/an

## 2. Deșeurile colectate (tipuri, compoziție, cantități, frecvență):

*Deșeurile municipale amestecate* sunt colectate în pubele, amplasate în spații special amenajate în vederea preluării de societatea de salubritate.

*Deșeurile reciclabile (fier și oțel, hartie și carton, materiale plastice )* sunt colectate pe categorii, în containere adecvate, pe platformă betonată, pentru a fi valorificate la societăți specializate autorizate. Anvelopele uzate sunt colectate separat, pe platformă betonată, în vederea valorificării prin societăți autorizate.

Echipamentul de protecție, deșeuri de la curățarea canalizării, cenușa de vatră, zgură și praf de cazan sunt colectate separat în containere adecvate în vederea valorificării/eliminării prin societati autorizate.

*Deșeurile periculoase* se colectează separat, pe categorii, în spații special amenajate, în vederea valorificării/eliminării prin firme specializate autorizate.

## 3. Deșeurile stocate temporar (tipuri, compoziție, cantități, mod de stocare):

*Deșeurile municipale amestecate* sunt stocate temporar în pubele amplasate în spații special amenajate pentru a fi predate la societăți specializate autorizate.

*Deșeurile reciclabile* sunt stocate temporar pe categorii, în containere adecvate, pe platformă betonată, pentru a fi valorificate la societăți specializate autorizate.

*Deșeurile periculoase* se stochează temporar în spații special amenajate, în containere adecvate, inscripționate corespunzător, securizate, pentru prevenirea scurgerilor necontrolate, în vederea valorificării/eliminării prin firme specializate autorizate.

**4. Deșeurile valorificate (tipuri, compoziție, cantități, destinație):** deșeurile industriale reciclabile, echipamente electrice și electronice casate, deșeurile de hartie/carton, materiale plastice, anvelopele uzate, acumulatorii uzată, uleiul uzat sunt predate, pe bază de contract, la firme specializate autorizate.

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

- Deșeurile vor fi transportate cu mijloace de transport autorizate cu respectarea condițiilor prevăzute de legislație
- Transportul deșeurilor nepericuloase și periculoase se va face cu respectarea prevederilor HG nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României

## 6. Mod de eliminare (depozitare definitivă, incinerare):

*Deșeurile municipale amestecate* preluate de societatea de salubritate, în bază contractului de prestări servicii publice de salubritate pentru agenți economici.



*Deșeurile periculoase* pentru care nu s-a identificat o metodă de valorificare, vor fi eliminate prin societăți specializate autorizate.

**7. Monitorizarea gestiunii deșeurilor:** se va ține evidența lunară, a tuturor tipurilor de deșeuri generate din activitate, a modului de gestionare a acestora, în conformitate cu HG nr. 856/2002, cu modificările ulterioare - raportare anuală la APM Galați.

**8. Ambalajele folosite și rezultate - tipuri și cantități:** nu este cazul

**9. Modul de gospodărire a ambalajelor (valorificate):** nu este cazul.

#### **V. Modul de gospodărire a substantelor și preparatelor periculoase**

**1. Substanțele și preparatele periculoase produse sau folosite, comercializate/transportate (categorii, cantități):**

- Motorina – 200.000 tone/an;
- Benzina – 50000 tone/an;
- Bitum de drumuri – 40.000 tone/an;
- Ulei de motor – 15.000 tone/an;
- Gudron de huila – 50000 tone/an;
- Gaz petrolier lichefiat – 40.000 tone/an
- Ulei vegetal – 50.000 tone/an;
- Biodisel – 20.000 tone/an;
- Parafina – 10.000 tone/an;
- Pacura – 30.000 tone/an;
- Melasa – 20.000 tone/an;

**2. Modul de gospodărire:**

Denumirea substanței periculoase/ localizare	Categoria substanței/ preparatului	Capacitatea totală maximă de stocare (tone)
Benzine/produse albe	F+ extrem de inflamabil R11, R45,-65-38 Nr. CAS 86290-81-5	600
Motorina/produse albe	R10, R45 Nr. CAS 64742-80-9	12.500
Gudron de huila/produse petrochimice	R45	3.100
Bitum de drumuri	Nr. CAS 64742-93-4	3.596
Pacura/produse vascoase	R45 Nr. CAS 68476-33-5	7.600
Ulei de motor (mineral)	R38 Nr. CAS 92045-43-7	46
Benzine/produse albe	-	50
Ulei vegetal	Nr. CAS 8001-21-6	7.350
Gaz petrolier lichefiat/GPL	F+ extrem de inflamabil R12, Nr. CAS 68473-85-7	270

**3. Modul de gospodărire a ambalajelor folosite sau rezultate de la substanțele și preparatele periculoase:** nu este cazul.

#### **4. Instalațiile, amenajările, dotările și măsurile pentru protecția factorilor de mediu și pentru intervenție în caz de accident:**

- se vor respecta și aplica prevederile Raportului de securitate;
- Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale va fi revizuit anual și actualizat după cum este necesar. El va fi disponibil pe amplasament în orice moment pentru inspecție de către personalul cu drept de control al autorităților de specialitate
- titularul va lua măsuri de prevenire a riscurilor producerii unor accidente prin:
  - interzicerea accesului persoanelor neautorizate în incintă;
  - asigurarea condițiilor de igiena la locul de muncă;
  - luarea de măsuri pentru eliminarea riscului de incendiu și explozii prin: instruire, verificarea periodică a sistemelor de blocare și avertizare, asigurarea rezervei intangibile de apă necesară pentru intervenții, dotarea cu mijloace de stingere a incendiului, asigurarea echipamentelor de protecție;
  - întocmirea planurilor de intervenție în caz de accidente ce pot avea impact major asupra sănătății populației și mediului înconjurător și va respecta măsurile cuprinse în acestea.
- personalul va fi instruit anual în următoarele domenii și va fi informat imediat la apariția de noi legi, aprobări și reglementări legate de funcționarea instalațiilor:
  - organizarea activităților (planul de funcționare, instrucțiuni de funcționare, planul de alarmă)
  - modificarea obligațiilor și responsabilităților fiecărui angajat, în vederea asigurării condițiilor de protecție a mediului;
  - modul de comportare și acțiune în caz de accidente și în cazuri de urgență.
- societatea are obligația asigurării mijloacelor și dotărilor în caz de intervenție la poluări accidentale (stingătoare portabile cu praf și CO<sub>2</sub>, cu spumă chimică, nisip, argilă, etc);
- îndepărtarea scurgerilor accidentale de substanțe periculoase se va face cu materiale absorbante speciale specificate în fișa de siguranță a produsului.

#### **5. Monitorizarea gospodăririi substanțelor și preparatelor periculoase:**

- se va tine evidenta stricta a operațiunilor efectuate cu substanțe periculoase;
- se va tine evidenta stricta a cantității de substanțe periculoase folosiți la operațiuni, în registre speciale în care se va specifica mijlocul de transport folosit, numărul de identificarea a acestuia;
- rezervoarele/recipientele care conțin substanțe periculoase vor purta inscripția de identificare, avertizare, prescripția de siguranța și folosire;
- monitorizarea gospodăririi substanțelor periculoase se va realiza, ca sarcină de serviciu, de către conducere și personal;
- rezultatele monitorizării deșeurilor și substanțelor periculoase, modul lor de gestionare va fi comunicat la solicitarea APM Galați.

#### **VI. Program de conformare - nu este cazul**

**Verificarea conformării cu prevederile prezentului act se face de către Comisariatul Județean Galați al Gărzii Naționale de Mediu și Agenția pentru Protecția Mediului Galați.**

#### **MENTIUNI:**

*Se va urmări în special respectarea următoarelor acte normative:*

- O.U.G. nr.195/30.12.2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare,



- Legea nr. 104/ 28.06.2011 privind calitatea aerului înconjurător, cu modificările și completările ulterioare,
- Ordinul MMP nr. 3299/2012 pentru aprobarea metodologiei de realizare și raportare a inventarelor privind emisiile de poluanți în atmosferă
- Ordinul MAPPM nr. 462/1993 pentru aprobarea Condițiilor tehnice privind protecția atmosferică și Normei Metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare
- H.G. nr. 856/05.09.2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările ulterioare,
- Legea nr. 211/2011 privind regimul deșeurilor
- H.G. nr. 235/07.03.2007 privind gestionarea uleiurilor uzate;
- H.G. nr. 188/28.02.2002 privind aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate, cu modificările ulterioare;
- Ordinul MAPPM nr. 756/1997 pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului
- Ordinul MAPPM nr. 184/1997 privind Procedura de realizare a bilanțurilor de mediu
- O.U.G. nr. 196/22.12.2005 privind Fondul pentru mediu, aprobată cu modificări și completări prin prin Legea 105/25.04.2006, cu modificările și completările ulterioare;
- O.U.G. nr. 68/28.06.2007 privind răspunderea de mediu cu privire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobată prin Legea 19/29.02.2008, cu modificările și completările ulterioare;
- H.G. nr. 958 din 26 septembrie 2012 pentru modificarea și completarea H.G. nr.568/2001 privind stabilirea cerințelor tehnice pentru limitarea emisiilor de compuși organici volatili rezultați din depozitarea, încărcarea, descărcarea și distribuția benzinei la terminale și la stațiile de benzină.
- STAS nr. 10009/1988 – Acustica în construcții, Acustică urbană- Limitele admisibile ale nivelului de zgomot.
- Legea nr. 360/2003, privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase, cu completările și modificările ulterioare
- H.G. nr. 1408/2008, privind clasificarea, ambalarea și etichetarea substanțelor periculoase, cu modificările ulterioare

Prezenta autorizație conține 24 (douăzecișipatru) pagini.

**DIRECTOR EXECUTIV**

**Carmen SANDU**



Întocmit:  
Eugen Ouatu/2ex