



GUVERNUL ROMÂNIEI
MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

AUTORIZAȚIE NR. 194/01.07.2013
PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU PERIOADA
2013-2020

A.1. DATE DE IDENTIFICARE

A.1. 1. DATE DE IDENTIFICARE ALE OPERATORULUI (TITULARULUI)

Numele operatorului (titularului)		SC AMURCO SRL BACĂU
Forma de organizare a societății		Societate comercială cu răspundere limitată
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J04/770/2005
Cod Unic de Înregistrare		RO17488233
Cont bancar		
Banca		Transilvania Bacău
Adresa sediului social	Strada, numărul	Chimiei, nr. 1
	Localitate	Bacău
	Județul	Bacău
	Codul poștal	600289

A.1.2 DATE DE IDENTIFICARE ALE INSTALAȚIEI/INSTALAȚIILOR ȘI ALE AMPLASAMENTULUI

Numele instalației/instalațiilor	SC AMURCO SRL BACĂU
Activitatea principală a instalației	Fabricarea îngrășămintelor și produselor azotoase
Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1 la procedură¹	1. Producerea amoniacului

		2. Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)
Codul sub care operatorul a raportat date și informații statistice: 1.Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1 2.Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		1. Cod CAEN: 2415 2. Cod CAEN: 2015
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO-40
Punctul de lucru (amplasament)		SC AMURCO SRL BACĂU
Adresa amplasamentului	Strada, numărul	Chimiei, nr. 1
	Localitatea	Bacău
	Județul	Bacău
	Codul poștal	600289

¹ Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020, aprobată prin Ordinul ministrului mediului și pădurilor nr. 3420/2012, cu modificările ulterioare

A.1.3. DATE PRIVIND SITUAȚIA AUTORIZĂRII DIN PUNCT DE VEDERE AL PROTECȚIEI MEDIULUI ȘI ALOCĂRII CERTIFICATELOR DE EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului	Tipul autorizației	Nr. autorizației	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și dată)
	Autorizație Integrată de Mediu	2	24.03.2011	ARPM Bacău	-
	Autorizație de Mediu	-	-	-	-
Situația alocării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în perioada 2013-2020	Alocare inițială*		Din Rezerva pentru instalațiile nou intrate în perioada 2013-2020		
	DA		-		

*Alocare stabilită prin Măsurile Naționale de Implementare elaborate conform art. 11 din Directiva 2009/29/CE, notificate de România la Comisia Europeană.

A.1.4. INFORMAȚII PRIVIND EMITEREA AUTORIZAȚIEI PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Autorizație	Data emiterii			Motivul revizuirii
	Ziua	Luna	Anul	
Inițială - nr. 194	01	07	2013	-
Revizuire I	-	-	-	-
Revizuire II	-	-	-	-
Revizuire ...n	-	-	-	-

A.2. DURATA DE VALABILITATE A AUTORIZAȚIEI PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020 este valabilă atât timp cât activitatea desfășurată de operator în instalație se realizează la nivelul instalației în conformitate cu autorizația emisă conform procedurii. Autoritatea competentă revizuieste autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră, în termen de până la 5 ani de la începutul perioadei 2013-2020. În vederea realizării unor modificări planificate la nivelul instalației, operatorul solicită autorității competente pentru protecția mediului revizuirea autorizației, conform prevederilor prezentei proceduri.

A.3. DATE TEHNICE DESPRE AMPLASAMENTUL ȘI INSTALAȚIA/INSTALAȚIILE AUTORIZATĂ(E)

Operatorul SC AMURCO SRL BACĂU, cu sediul în localitatea Bacău, strada Chimiei nr. 1, deține instalația SC AMURCO SRL BACĂU, situată în județul Bacău, localitatea Bacău, strada Chimiei nr. 1.

Activitatea principală a instalației este aceea de fabricare a îngrășămintelor și produselor azotoase.

În conformitate cu prevederile ANEXEI nr. 1 la Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020, autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră se emite pentru următoarele activități:

1. Producerea amoniacului
2. Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)

A.3.1. SCURTĂ DESCRIERE A AMPLASAMENTULUI ȘI A INSTALAȚIEI/INSTALAȚIILOR (FIȘA DE PREZENTARE)

SC AMURCO SRL Bacău își desfășoară activitatea pe amplasamentul din zona industrială Bacău Sud din strada Chimiei nr.1, zonă situată la 5 km de municipiul Bacău, pe malul drept al râului Bistrița.

Societatea deține instalații de producere și expediere îngrășăminte chimice pe bază de azot (uree), instalații pentru fabricarea produselor intermediare (substanțe chimice anorganice de bază-amoniac, bicarbonat de amoniu) necesare în principal producției de îngrășăminte, instalații pentru asigurarea platformei cu utilități (centrala termoelectrică): apă industrială, abur.

În scopul realizării producției de bază, societatea deține următoarele instalații care își desfășoară activitatea pe același amplasament:

- instalații tehnologice principale;
- instalații auxiliare pentru utilități;
- depozite de magazine pentru materii prime, materiale și produse finite.

1. Producerea amoniacului (NH_3)

Instalația de producere a amoniacului are o capacitate de producție de 300000 t/an, respectiv 907 t/zi, a fost pusă în funcțiune în anul 1979 și modernizată în anii 1990, respectiv 2008.

Regimul de funcționare: flux continuu, 330 zile/an, o lună revizie generală.

Procesul tehnologic este sub licența Kellogg - tehnologie SUA și are la bază obținerea gazului brut de sinteză prin descompunerea termocatalitică a gazului natural în prezența vaporilor de apă, urmată de sinteza amoniacului la presiune medie. Este cea mai performantă tehnologie de fabricație a amoniacului existentă în România, caracterizată prin consumuri reduse de energie electrică, circuit închis de producere a aburului, compactitate și spațiu redus de amplasare a utilajelor, grad ridicat de automatizare (95%).

Prin modernizările realizate în instalație după anul 1990 (modernizarea coloanei de sinteză, introducerea în circuitul tehnologic a unei instalații de recuperare hidrogen din gazele de purjă, automatizarea compresorului de sinteză a amoniacului și a compresorului de refrigerare), gradul de automatizare a crescut la 98%.

Materii prime:

- gaz natural, pentru obținerea hidrogenului;
- aer atmosferic, pentru obținerea azotului.

Utilități:

- gaz natural de combustie;
- energie electrică;
- apă de răcire recirculată;
- apă demineralizată;
- aer instrumental.

Procesul tehnologic de fabricare a amoniacului cuprinde următoarele faze:

a. Preparare gaz de sinteză:

- comprimarea și desulfurarea gazului natural;
- reformarea primară a gazului natural, la presiune medie;
- reformarea catalitică secundară a gazului natural, cu aer tehnologic;
- conversia catalitică a oxidului de carbon, în două trepte de temperatură.

b. Purificare gaz de sinteză brut:

- purificarea pentru îndepărtarea CO_2 , care se realizează prin absorbția chimică a CO_2 în soluție de carbonat de potasiu (K_2CO_3) activat cu dietanol amină – sistem Carsol. Dioxidul de carbon este utilizat în instalația de producție uree.
- metanizarea - reacția catalitică de transformare a oxizilor de carbon în metan.

c. Sinteză și refrigerare amoniac:

- comprimarea gazului de sinteză purificat, într-un compresor de tip centrifugal acționat de turbină de abur;
- sinteza amoniacului la presiune medie cu separarea amoniacului prin refrigerare;
- refrigerarea și depozitarea amoniacului.

Instalațiile auxiliare care sunt parte componentă a fabricii de amoniac sunt următoarele:

- instalația de generare, distribuție și recuperare abur;
- instalația de degazare a condensului de proces;
- instalația de depozitare și distribuție amoniac lichid.

Fluxul tehnologic de fabricare a amoniacului

Gazul natural este asigurat din rețeaua S.N.T.G.N. TRANSGAZ, intră prin partea de sud a fabricii de amoniac, trece prin separatorul de condens și praf, după care se împarte în:

I – gaz tehnologic (măsurat continuu cu instrumentele proprii consumatorului, respectiv cu un sistem de măsurare cu diafragmă FR102 A)

II - gaz de combustie (măsurat continuu cu instrumentele proprii consumatorului, respectiv cu un sistem de măsurare cu diafragmă FR102)

I. Gazul tehnologic (F1)

Gazul natural tehnologic este comprimat, amestecat cu o mică cantitate de gaz de sinteză și încălzit în preîncălzitorul 103 B, de la 130°C la 390°C , prin trecerea printr-o serpentină. Gazul preîncălzit este trecut prin desulfuratoare unde se îndepărtează sulful legat organic și hidrogenul sulfurat.

Gazul desulfurat, amestecat cu abur supraîncălzit, este din nou preîncălzit într-o serpentină plasată în zona de convecție a reformerului primar 101 B. Reformerul primar sau cuptorul de cracare 101 B este alcătuit din două zone: zona de radiație și zona de convecție.

Amestecul abur-gaz natural tehnologic, încălzit la o temperatură de 510° prin intermediul a 8 distribuitoare, se repartizează la cele 352 tuburi de cracare suspendate în zona de radiații. Tuburile de cracare sunt umplute cu catalizator pe bază de nichel.

Aportul de căldură necesar reacției de cracare (reacție endotermă) a gazului natural cu abur se face prin intermediul a 180 arzătoare verticale descendente amplasate în bolta secțiunii de radiații a reformerului primar, cu ajutorul gazului de combustie.

Aburul de 100 bar necesar pentru acționarea utilajelor dinamice din fabrică cât și aburul tehnologic folosit la cracare se obțin într-un cazan auxiliar, prevăzut cu 5 arzătoare și cu o putere termică de 45,3 MW. Cantitatea de căldură suplimentară necesară pentru supraîncălzirea aburului din serpentine se obține în cele 16 arzătoare cu supraîncălzire plasate în zona de convecție a reformerului primar.

Gazele arse de la cele 180 arzătoare sunt dirijate prin intermediul unor tunele în zona de convecție ascendentă unde întâlnesc gazele arse de la cazanul auxiliar și se evacuează în atmosferă prin coșul comun de gaze C2 (PE2) cu o dimensiune de 35,5 m și un diametru de 3,75 m.

Gazul natural tehnologic, materie primă pentru fabricarea amoniacului, intră în prima fază și anume la prepararea gazului de sinteză, după care se purifică de CO_2 și trece în reactorul de sinteză, unde se obține amoniacul ca produs finit.

II. Gazul de combustie (F2) este utilizat pentru:

- preîncălzirea gazului natural tehnologic pentru desulfurare, proces ce are loc în preîncălzitorul de desulfurare 103 B, care este un cuptor prevăzut pentru încălzire cu patru arzătoare, căptușit cu beton refractar, unde gazul natural tehnologic circulă prin serpentina din interiorul cuptorului și este preîncălzit de la 130°C la 390°C . Gazele de ardere sunt evacuate din preîncălzitorul 103 B prin coșul C1 (PE 1) cu o înălțime de 25,5 m și un diametru de 0,76 m.
- obținerea aburului de 100 bar în cazanul auxiliar 101 B.
- reformarea primară a gazului natural (asigurarea necesarului de căldură pentru reacția de cracare a gazului natural).

Conform proiectului Kellogg, 59,8% din gazul natural consumat reprezintă gaz tehnologic și 40,2% reprezintă gaz de combustie. Dioxidul de carbon obținut în procesul de fabricare a amoniacului se folosește ca materie primă la fabricarea ureei (coș C3-PE3).

2. Arderea combustibililor

Centrala Termoelectrică (CET)

Instalația de ardere a fost pusă în funcțiune în anul 1978, are o capacitate de 1608000 Gcal/an-energie termică și 192000 MWh/an-energie electrică.

Regimul de funcționare: flux continuu, 330 zile/an, o lună revizie generală.

Tehnologia utilizată la producerea energiei electrice și termice este procesul clasic de ardere care utilizează drept combustibil gazul natural.

Gazul natural utilizat în Centrala Termoelectrică, cât și cel utilizat pentru producerea amoniacului, este asigurat din rețeaua S.N.T.G.N. TRANSGAZ. Acesta este măsurat continuu la intrarea în centrala termoelectrică cu instrumente de măsură proprii operatorului, respectiv cu un aparat de măsură cu diafragmă.

Gazele de ardere sunt evacuate printr-un singur coș din beton și cărămidă refractară (C4) cu o înălțime de 70 m și un diametru de 4,6 m la bază și 3,6 m la vârf.

Centrala Termoelectrică asigură necesarul de abur pentru instalațiile proprii și parțial energia electrică, restul fiind luat din Sistemul Energetic Național.

Centrala termică are o putere nominală de 278,4 MWt și este prevăzută cu patru cazane de ardere, funcționarea este continuă cu două cazane, 24 din 24 ore, cu excepția perioadei de revizie programată, celelalte două cazane fiind de rezervă.

Centrala este prevăzută cu următoarele echipamente:

- cazan de abur tip C2A2-4 bucăți, fiecare cu o putere termică nominală de 69,6 MW, debit: 120 t/h, p: 105 bar, t: 540°C;
- turbogenerator electric tip PR 12, cu priză și contrapresiune, putere 12 MW;
- turbogenerator electric tip CTR 12, cu priză și condensatie, putere 12 MW;
- boiler pentru apă caldă, cu capacitatea de 25 Gcal/h, ce utilizează ca sursă de încălzire abur de joasă presiune.

Aburul produs de Centrala Termoelectrică este distribuit prin rețele exterioare de conducte la instalațiile tehnologice pentru acționarea utilajelor și ca abur de proces.

Instalația de cogenerare

Instalația de cogenerare este amplasată în aer liber, pe o platformă betonată, în spațiul disponibilizat între clădirea CET, pe latura vestică și drumurile principale existente pe latura nordică, estică și sudică.

Instalația de cogenerare este constituită din două grupuri de cogenerare, fiecare grup fiind format din:

- un set QDR 70 alcătuit în principal din: turbină cu gaz SGT 200, reductor, generator electric. Acestea sunt montate într-o carcasă izolată, insonorizată, împreună cu principalele sisteme auxiliare: sistemul de aspirație și filtrare aer, sistemul de evacuare gaze, sistemul de ventilație, sistemul de ungere ulei pentru turbina cu gaz și pentru generator, sistemul de ardere gaz natural, sistemul de stingere incendiu, sistemul de pornire, sistemul de excitație, sistemul de control, măsură și protecție;
- un cazan de abur recuperator, fără ardere suplimentară (se recuperează căldura conținută în gazele evacuate).

Instalația de cogenerare este destinată producerii de energie electrică și abur pentru consum tehnologic propriu, având și posibilitatea de livrare în Sistemul Energetic Național a energiei electrice produse, totală sau parțială, după regimul de funcționare existent la un moment dat, caracteristicile tehnice ale acesteia fiind următoarele: putere electrică - 2 x 6,75 MWe, debit abur - 2x13 t/h, putere termică - 2x12,5 MWt, la 240°C și 16 bari.

Schema normală de funcționare a instalației de cogenerare va fi cu unul sau cu două grupuri de cogenerare, puncte emisii de CO₂ asociate fiind coșurile C5 (PE5) și C6 (PE6).

Regimul de funcționare: flux continuu, 24 ore/24 ore, 330 zile/an, o lună revizie generală. Fiecare modul de cogenerare este dotat cu un coș de fum propriu, metalic, cu o înălțime de 30 m și un diametru interior la vârf de 2,0 m.

Gazul natural utilizat la Cogenerare este asigurat din rețeaua S.N.T.G.N. TRANSGAZ și este măsurat continuu, la intrarea în instalația de cogenerare, pe fiecare grup de cogenerare, cu instrumente de măsură proprii operatorului (două contoare cu turbină).

Situația fiecărei surse de emisii de gaze cu efect de seră de pe amplasament, caracteristicile acestora și informații privind punerea lor în funcțiune sunt prezentate în tabelul următor:

Nr. crt.	Sursa de emisie/stadiu de funcționare	Codificare sursă emisie/putere termică nominală	Punct de emisie asociat sursei	An punere în funcțiune	Ref. activitate
1	Preîncălzitor 103B (Instalația amoniac) - funcțional	S1	C1 (PE1)	1979	A1: Producerea amoniacului
2	Cazan auxiliar 101B (Instalația amoniac) – funcțional	S2	C2 (PE2)	1979	A1: Producerea amoniacului
3	Reformer primar 101B (Instalația amoniac) - funcțional	S3	C2 (PE2)	1979	A1: Producerea amoniacului
4	Coloană absorbție-desorbție (Instalația de amoniac) - funcțional	S4	C3 (PE3)	1979	A1: Producerea amoniacului
5	Cazan 1 de ardere gaz natural C1A1 (CET) - funcțional	S5 - 69,6 MW	C4 (PE4)	1977	A2: Arderea combustibililor
6	Cazan 2 de ardere gaz natural C1A1 (CET) - funcțional	S6 - 69,6 MW	C4 (PE4)	1978	A2: Arderea combustibililor
7	Cazan 3 de ardere gaz natural C1A1 (CET) - funcțional	S7 - 69,6 MW	C4 (PE4)	1982	A2: Arderea combustibililor
8	Cazan 4 de ardere gaz natural C1A1 (CET) - nefuncțional	S8 - 69,6 MW	C4 (PE4)	1984	A2: Arderea combustibililor
9	Grup I cogenerare	S9 – 12,5 MW	C5 (PE5)	2013	A2: Arderea combustibililor
10	Grup II cogenerare	S10 - 12,5 MW	C6 (PE6)	2013	A2: Arderea combustibililor

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației SC AMURCO SRL BACĂU au loc următoarele activități din ANEXA nr. 1 la procedură:

1. Producerea amoniacului
2. Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)

A.3.3. DATE TEHNICE DESPRE FIECARE ACTIVITATE IDENTIFICATĂ DIN ANEXA NR. 1 LA PROCEDURĂ

Categoria de activitate din anexa nr. 1 la procedură desfășurată în instalație	Capacitatea proiectată a instalației	UM	Perioada de funcționare	Tipul de produs	Punct de descărcare a emisiilor	Referința pentru punctul de descărcare a emisiilor
1. Producerea amoniacului	907	tone/zi	330 zile/an	Amoniac	Coșuri C1-C3	PE 1 - PE 3
2. Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	278,4 (CET)	MW	330 zile/an	Abur tehnologic	Coș C4	PE 4
	25,0 (Instalație cogenerare)			Energie electrică și termică	Coșuri C5, C6	PE 5, PE 6

A.3.4. COMBUSTIBILI/MATERII PRIME ȘI MATERIALE AUXILIARE A CĂROR UTILIZARE GENEAREAZĂ EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Categoria de activitate din anexa nr. 1 la procedură desfășurată în instalație	Tipul combustibilului/materiei prime	Procesul care generează emisii de gaze cu efect de seră	Gazul cu efect de seră generat
1. Producerea amoniacului	Gaz natural: materie primă	Reformare primară gaz natural	CO ₂
	Gaz natural: combustibil	Ardere combustibil	
2. Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	Gaz natural	Ardere combustibil	CO ₂

A.4. CERINȚE LEGALE PRIVIND OBLIGAȚIILE OPERATORULUI

A.4.1. CERINȚE PRIVIND MONITORIZAREA EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră de către operator, inclusiv metodologia și frecvența de monitorizare, se realizează de către operator cu respectarea planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră aprobat de către autoritatea publică centrală pentru protecția mediului și atașat la prezenta autorizație.

A.4.2. CERINȚE PRIVIND RAPORTAREA EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Raportul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră se întocmește de către operator pe baza planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a metodologiei de monitorizare aprobată de autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, cu respectarea cerințelor din Regulamentul (UE) nr. 601/2012 al Comisiei din 12 iunie 2012 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului. În primul trimestru al fiecărui an consecutiv anului pentru care s-a realizat monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră, operatorul are obligația să depună la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului raportul de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră generate în anul precedent, verificat de către un verficator acreditat conform prevederilor legale în vigoare în domeniul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020.

În cazul în care în primul trimestru al fiecărui an din perioadă, raportul de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră din anul precedent nu este declarat satisfăcător, potrivit criteriilor din Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului, cu modificările și completările ulterioare, operatorul nu poate transfera certificatele de emisii de gaze cu efect de seră, ca urmare a suspendării accesului operatorului la cont. Ridicarea suspendării accesului la cont se face la data la care raportul de monitorizare privind emisiile de gaze cu efect de seră este declarat satisfăcător și predat la autoritatea publică centrală pentru protecția mediului.

A.4.3. CERINȚE PRIVIND RESTITUIREA CERTIFICATELOR DE EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Operatorul are obligația de a restitui, până cel mai târziu la data de 30 aprilie a fiecărui an, un număr de certificate de emisii de gaze cu efect de seră egal cu numărul total de emisii de gaze cu efect de seră provenite de la instalația respectivă în anul calendaristic anterior, prezentate în raportul anual de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră verificat de un verficator acreditat, conform prevederilor legale în vigoare în domeniul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020.

A.4.4. CERINȚE PRIVIND INFORMAREA AUTORITĂȚII COMPETENTE PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ASUPRA MODIFICĂRILOR LA NIVELUL INSTALAȚIEI

Operatorul are obligația să informeze în scris autoritatea publică centrală pentru protecția mediului cu privire la orice modificări planificate la nivelul instalației, care pot determina revizuirea planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră.

MINISTRU,
ROVANA PLUMB

Director General,
HORTENZIA DUMITRIU

Șef serviciu,
Nicoleta ROȘU

Întocmit,
Mihaela STĂNESCU