



GUVERNUL ROMÂNIEI
MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

AUTORIZAȚIE NR. 164/09.05.2013

**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)	S.C. AZOMUREȘ S.A.	
Forma de organizare a societății	Societate pe acțiuni	
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului	J/26/1/1991	
Cod Unic de Înregistrare	RO1200490	
Cont bancar		
Banca	B.C.R. Târgu-Mureș	
Adresa sediului social	Strada, numărul	Str. Gheorghe Doja, nr. 300
	Localitate	Târgu-Mureș
	Județul	Mureș
	Codul poștal	540237

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. AZOMUREȘ S.A.
Activitatea principală a instalației	Fabricarea îngrășămintelor și produselor azotoase
Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1 la procedură¹	1. Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)

		2. Producerea acidului azotic 3. Producerea amoniacului
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-50
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. AZOMUREȘ S.A.
Adresa amplasamentului	Strada, numărul	Str. Gheorghe Doja, nr. 300
	Localitatea	Târgu-Mureș
	Județul	Mureș
	Codul poștal	540237

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 autorizație	Nr. autorizației	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și dată)
	Autorizație Integrată de Mediu	SB 84	30.10.2007	ARPM Sibiu	SB 84/ 20.03.2012
	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. 164	09	05	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 S.C. AZOMUREȘ S.A., cu sediul în localitatea Târgu-Mureș, str. Gheorghe Doja nr. 300, deține instalația S.C. AZOMUREȘ S.A., situată în județul Mureș, localitatea Târgu-Mureș, str. Gheorghe Doja nr. 3. Activitatea principală a instalației este aceea de fabricare a îngrășămintelor și produselor azotoase.

Conform ANEXEI nr. 1 la Procedura de emiteră 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. Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)
2. Producerea acidului azotic
3. Producerea amoniacului

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

Instalația S.C. AZOMUREȘ S.A. este amplasată în zona industrială a municipiului Târgu Mureș, pe malul stâng al râului Mureș. Activitatea societății se desfășoară continuu, exceptând perioadele de revizie a instalațiilor. Secțiile de intervenție-întreținere și serviciile își desfășoară activitatea cu un program de 8 ore/zi, 5 zile/săptămână.

Unitățile tehnice de pe amplasament în care are loc arderea combustibilului (gaz natural) și care generează emisii de gaze cu efect de seră (CO₂) sunt următoarele:

Centrala electrotermică CET I:

- 1 cazan CR5 - putere termică nominală de 18,5 MW;
- 2 cazane CR12A, fiecare cu o putere termică nominală de 46,2 MW.

Centrala electrotermică CET II:

- 5 cazane CR12B, fiecare cu o putere termică nominală de 46,2 MW

Uscare clorură de potasiu:

- uscător tip tambur rotativ - putere termică nominală de 0,6 MW

Uscare carbonat de calciu:

- coloană de uscare în sistem pneumatic - putere termică nominală de 2,7 MW

În cadrul procesului de fabricație a îngrășămintelor complexe NP/NPK (licență: NORSK-HYDRO - se bazează pe atacul nitric al rocilor fosfatice), instalațiile de uscare a clorurii de potasiu (materie primă) și uscare carbonat de calciu (produs finit) utilizează drept combustibil gazul natural. Clorura de potasiu se usucă într-un tambur rotativ, pe seama căldurii gazelor de combustie rezultate din arderea gazului natural. Gazele de combustie sunt evacuate în atmosferă după purificare. Carbonatul de calciu se usucă într-o coloană pneumatică, pe baza căldurii gazelor rezultate din arderea gazului natural.

Melamină - încălzirea agenților termici:

- cuptor B1 – pentru încălzirea agentului termic Dowtherm (amestec de difenil – difenileter) - putere termică nominală de 1,3 MW;
- cuptor B2 – pentru încălzirea agentului termic format dintr-un amestec de săruri (azotat de sodiu, azotit de sodiu, azotat de potasiu) - putere termică nominală de 4,3 MW.

Unitatea tehnică de fabricare a melaminei, licență Montedison, utilizează ca materii prime uree și amoniac. Căldura de reacție dintre uree și amoniac este asigurată de un amestec de săruri topite (azotat de sodiu + azotit de sodiu + azotat de potasiu) și de un agent termic Dowtherm (difenil + difenileter).

Ambii agenți termici sunt încălziți cu gaze rezultate prin arderea gazului natural în cuptoarele B1 și B2, cu evacuarea gazelor arse printr-un coș comun.

Amoniac III, Amoniac IV:

- preîncălzitor gaz tehnologic, reformer primar, cazan auxiliar, preîncălzitor coloană de sinteză (la porniri)

Unitățile tehnice de pe amplasament în care are loc producerea acidului azotic și care sunt generatoare de emisii de gaze cu efect de seră (N₂O) sunt reactoarele de oxidare de la următoarele secții:

Acid azotic II, Acid azotic III, Acid azotic IV

Procesul tehnologic la Acid azotic II, licență STAMICARBON, este bazat pe oxidarea catalitică a amoniacului la 4 bar, pe catalizator de Pt-Rh, urmată de oxidarea-absorbția oxizilor de azot la 4 bar.

Procesul tehnologic la Acid azotic III și Acid azotic IV, licență GRANDE PAROISSE, este bazat pe procedeul mixt, respectiv oxidarea amoniacului la presiune medie de 2,5 bar, în prezența catalizatorului de Pt-Rh, urmată de oxidarea și absorbția oxizilor de azot la presiune înaltă de 9 bar.

Din toate cele trei unități tehnice de acid azotic rezultă gaze reziduale cu conținut de N₂O. Înainte de evacuarea gazelor reziduale în atmosferă, cantitatea de protoxid de azot din acestea este redusă într-un sistem de reducere selectivă catalitică, pentru fiecare instalație de acid azotic în parte.

Producerea amoniacului are loc în următoarele secții aflate pe amplasament:

Amoniac III, Amoniac IV

Procesul tehnologic, licență Kellogg, are la bază obținerea gazului brut de sinteză prin descompunerea termocatalitică a gazului natural în prezența vaporilor de apă și sinteza amoniacului la presiune. O parte din gazul natural este utilizat sub formă de gaz natural pentru combustie și o altă parte, sub formă de gaz natural tehnologic (materie primă).

Gazul natural tehnologic (materie primă) este comprimat, desulfurat și amestecat cu aburul tehnologic, după care este dirijat spre reformerele primar și secundar, de unde rezultă gazul cracat. Acesta se purifică de CO₂ într-o instalație de spălare. Rezultă gazul de sinteză (3H₂ + N₂) care trece în reactorul de sinteză, unde se obține amoniacul (produsul finit). O parte a CO₂ emis din instalația de spălare se folosește ca materie primă la fabricarea ureei, respectiv a îngrășămintelor chimice complexe. O altă parte de CO₂ se emite în atmosferă.

Gazul natural de combustie servește ca agent termic pentru:

- preîncălzitorul de gaz tehnologic 103B, înainte de desulfurare;
- reformerul primar 101B;
- cazanul auxiliar;
- preîncălzitorul coloanei de sinteză 102B – numai la porniri.

Gazul natural arde în reformerul primar, cedând căldura necesară reacției catalitice de reformare a gazului natural tehnologic. Înainte de a fi evacuate prin coș, gazele cu CO₂ provenite de la reformerul primar se unesc cu cele de la cazanul auxiliar.

Căldura gazelor de ardere este recuperată în serpentine utilizate pentru supraîncălzirea aburului, încălzirea apei de cazan și a gazului natural tehnologic.

Cazanul auxiliar are rolul de a produce abur de 105 bar, necesar compresorului de sinteză.

Preîncălzitorul de gaz tehnologic 103B are rolul de a ridica temperatura gazului tehnologic la temperatura necesară desulfurării (370°C).

Preîncălzitorul coloanei de sinteză 102B se folosește doar la pornirea unităților tehnice Amoniac III și Amoniac IV și are rolul de a încălzi gazul de sinteză ce intră la coloana de sinteză, în vederea atingerii temperaturii de reacție a catalizatorului.

Sursele de emisii de gaze cu efect de seră (dioxid de carbon și oxid azotos) existente pe amplasamentul instalației S.C. AZOMUREȘ S.A. sunt prezentate în următorul tabel:

Sursă emisie/ codificare	Sursă de emisie (denumire, descriere)	Activitate asociată	Punct de emisie	Pt nom. MW	Anul punerii în funcțiune
S1	CET I - Cazan 1 CR5 - cazan pe gaz natural (ardere combustibili)	A1*	PE1 (Coș 1)	18,5	1965
S2	CET I - Cazan 2 CR12A - cazan pe gaz natural (ardere combustibili)	A1	PE2 (Coș 2)	46,2	1965
S3	CET I - Cazan 3 CR12A - cazan pe gaz natural (ardere combustibili)	A1	PE3 (Coș 3)	46,2	1965
S4	CET II - Cazan 4 CR12B - cazan pe gaz natural (ardere combustibili)	A1	PE4 (Coș 4)	46,2	1974
S5	CET II - Cazan 5 CR12B - cazan pe gaz natural (ardere combustibili)	A1	PE5 (Coș 5)	46,2	1974
S6	CET II - Cazan 6 CR12B - cazan pe gaz natural (ardere combustibili)	A1	PE6 (Coș 6)	46,2	1974
S7	CET II - Cazan 7 CR12B - cazan pe gaz natural (ardere combustibili)	A1	PE7 (Coș 7)	46,2	1974
S8	CET II - Cazan 8 CR12B - cazan pe gaz natural (ardere combustibili)	A1	PE8 (Coș 8)	46,2	1974
S9	Uscare clorură de potasiu - uscător tip tambur rotativ, pe gaz natural (ardere combustibili)	A1	PE9 (Coș 9)	0,6	1975
S10	Uscare carbonat de calciu - coloană de uscare tip pneumatic, pe gaz natural (ardere combustibili)	A1	PE10 (Coș 10)	2,7	1984
S11	Melamină - Incălzire agent termic Dowtherm - cuptor cu serpentine B1, pe gaz natural (ardere combustibili)	A1	PE11 (Coș 11)	1,3	1981
S12	Melamină - Incălzire agent termic săruri topite - cuptor cu serpentine B2, pe gaz natural (ardere combustibili)	A1	PE11 (Coș 11)	4,3	1981
S13	Amoniac III – Preîncălzitor gaz tehnologic, înainte de desulfurare - gaz natural pentru combustie	A3***	PE12 (Coș 12)	-	1975
S14	Amoniac III - Reformer primar - gaz natural pentru combustie	A3	PE13 (Coș 13)	-	1975

S15	Amoniac III – Cazan auxiliar - gaz natural pentru combustie	A3	PE13 (Coş 13)	-	1975
S16	Amoniac III–Preîncălzitor coloană de sinteză-gaz natural pentru combustie–numai la pornire	A3	PE14 (Coş 14)	-	1975
S17	Amoniac III – Instalație de spălare CO ₂ provenit de la gaz natural folosit ca materie primă	A3	PE15 (Coş 15)	-	1975
S18	Amoniac IV – Preîncălzitor gaz tehnologic, înainte de desulfurare - gaz natural pentru combustie	A3	PE16 (Coş 16)	-	1978
S19	Amoniac IV - Reformer primar - gaz natural pentru combustie	A3	PE17 (Coş 17)	-	1978
S20	Amoniac IV – Cazan auxiliar - gaz natural pentru combustie	A3	PE17 (Coş 17)	-	1978
S21	Amoniac IV – Preîncălzitor coloană de sinteză - gaz natural pentru combustie – numai la pornire	A3	PE18 (Coş 18)	-	1978
S22	Amoniac IV – Instalație de spălare CO ₂ provenit de la gaz natural folosit ca materie primă	A3	PE19 (Coş 19)	-	1978
S23	Acid azotic II - reactor de oxidare	A2**	PE20 (duza evacuare)	-	1968
S24	Acid azotic III - reactor de oxidare	A2	PE21 (duza evacuare)	-	1974
S25	Acid azotic IV - reactor de oxidare	A2	PE22 (duza evacuare)	-	1978

A1* - Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)

A2** - Producerea acidului azotic

A3*** - Producerea amoniacului

În afară de unitățile tehnice specificate, care sunt instalații EU ETS, pe amplasamentul S.C. AZOMUREȘ S.A. există și instalații non EU ETS, și anume:

1. Unități tehnice de fabricare a azotatului de amoniu și a nitrocalcarului - Azotat de amoniu I+ II și Azotat de amoniu III

Licențe: GIAP (Azotat I), KALTENBACH - THURING (Azotat II), KALTENBACH (Azotat III). Azotatul de amoniu se obține prin neutralizarea amoniacului cu acid azotic, urmată de concentrarea soluțiilor obținute până la faza de topitură de azotat de amoniu, granulara, condiționarea și tratarea, ambalarea granulelor.

În cazul producerii nitrocalcarului, topitura de azotat de amoniu se amestecă cu dolomita, se omogenizează, după care procesul continuă cu granulare, condiționare, tratare, ambalare granule.

2. Unitate tehnică de fabricare a ureei

Licență: STAMICARBON, cu recirculare totală a amoniacului și a dioxidului de carbon. Reacția de sinteză a ureei din amoniac și CO₂ are loc în două coloane de sinteză, la presiune înaltă.

3. Unitate tehnică de fabricare a îngrășămintelor lichide (URAN)

Ingrășămintele lichide se obțin prin amestecarea soluției de azotat de amoniu cu soluție de uree, apă demineralizată și inhibitori de coroziune.

Combustibilii și materiile prime a căror utilizare generează emisii de gaze cu efect de seră sunt următorii:

- combustibil: gaze naturale – ardere la: CET I, CET II, Uscare clorură de potasiu, Uscare carbonat de calciu, Melamină, Amoniac III (în reformer primar, cazan auxiliar, preîncălzitor gaz tehnologic înainte de desulfurare, preîncălzitor coloană de sinteză – numai la pornire), Amoniac IV (în reformer primar, cazan auxiliar, preîncălzitor gaz tehnologic înainte de desulfurare, preîncălzitor coloană de sinteză–numai la pornire)–generare de CO₂
- materii prime:
 - gaze naturale–la Amoniac III (introduse la reformare, generează emisii de CO₂ după instalația de spălare), Amoniac IV (introduse la reformare, generează emisii de CO₂ după instalația de spălare) – generare de CO₂
 - amoniac – la Acid azotic II, Acid azotic III, Acid azotic IV (oxidare în reactorul de oxidare) – generare de N₂O

În cadrul instalației S.C. AZOMUREȘ S.A., energia termică este produsă de:

1. Centralele electrotermice CET I și CET II
2. Unitățile tehnice Acid azotic II, III și IV
3. Unitățile tehnice Amoniac III și IV

1. Centralele electrotermice CET I și CET II asigură necesarul de:

- abur tehnologic cu presiuni de 6 – 40 ata – folosit integral în instalația S.C. AZOMUREȘ S.A., în unități tehnice;
- apă caldă menajeră – folosită integral în instalația S.C. AZOMUREȘ S.A.;
- apă termoficată – folosită integral în instalația S.C. AZOMUREȘ S.A.;
- energie electrică – folosită integral în instalația S.C. AZOMUREȘ S.A., în unități tehnice, pe lângă energia electrică consumată din Sistemul Energetic Național (SEN).

Tehnologia de obținere a aburului în centralele electrotermice se bazează pe transferul de căldură obținută din arderea combustibilului (gaz natural) către apa de alimentare a cazanelor (apă demineralizată + condensuri recuperate din fabricile din instalația Azomureș) din circuitul de formare a aburului.

Apa de alimentare este preîncălzită și degazată înainte de intrarea în cazane. În fiecare cazan este preîncălzită în economizor, pe seama căldurii gazelor de ardere, după care trece la fierbere, cu formare de abur supraîncălzit de 40 ata. Acest abur are două destinații (tipuri de utilizări):

- consum ca atare, în unități tehnice din instalația Azomureș;
- prelucrare (transformare în abur cu presiune mai mică: 24 ata, 16 ata, 13 ata, 6 ata, consumat de unități tehnice din instalația Azomureș).

Prelucrarea aburului de 40 ata se face prin:

- injectare de apă demineralizată în instalațiile IRR (instalații de reducere a presiunii și de răcire a aburului);
- turbine de abur, cu generare de energie electrică.

Principalele procese care au loc sunt:

- preîncălzirea și degazarea apei demineralizate;
- alimentarea cu apă demineralizată a cazanelor;
- alimentarea cu combustibil (gaz natural) și arderea acestuia în focarele cazanelor;
- preîncălzirea apei în economizorul din fiecare cazan;
- producerea aburului de 40 ata;
- producerea aburului de presiuni mai mici prin IRR sau cu generare de energie electrică;
- producerea apei termoficcate și a apei calde menajere.

2. Unitățile tehnice Acid azotic II, III și IV

Din totalul de energie termică produsă în unitățile tehnice de acid azotic (pe baza căldurii reacției de oxidare a amoniacului, aceasta fiind un proces puternic exoterm), o parte se folosește în aceste unități tehnice, restul fiind disponibilă pentru alți consumatori interni, conform tabelelor de bilanț al energiei termice produse/consumate. Așadar acidul consumă energie termică exclusiv din producție proprie.

3. Unitățile tehnice Amoniac III și IV

Toată energia termică produsă în cadrul unităților tehnice Amoniac III și IV se consumă integral în aceste unități.

Energia termică (sub formă de abur de înaltă presiune - 105 bar și circa 370 grade Celsius) se produce la Amoniac III și IV într-un sistem (amsamblu) format din tambur de abur + generatoare de abur + cazan auxiliar de abur. În acest cazan căldura necesară este generată prin arderea gazului natural, cu emisii de CO₂.

Emisia de CO₂ rezultată din cazanul auxiliar se unește cu emisia de CO₂ rezultată din reformerul primar, înainte de evacuarea în atmosferă.

Energia termică utilizată pentru producerea de electricitate, TJ/an - se determină pe bază de măsurare a debitelor de abur de 40 ata produs de centralele electrotermice CET I și CET II, folosit pentru producerea energiei electrice în turbine (t abur/h).

Intreaga cantitate de energie electrică produsă pe amplasamentul S.C. AZOMUREȘ S.A. (la CET I și CET II), împreună cu o cantitate de energie electrică importată din cadrul Sistemului Energetic Național, este utilizată pe amplasament. In cadrul societății nu există energie electrică exportată din instalație.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației S.C. AZOMUREȘ S.A. au loc următoarele activități din ANEXA nr. 1 la Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră:

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

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. Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	351	MW	330 zile/an	Abur/energie electrică/ energie termică	Coșuri 1-14 Coșuri 16-18	PE 1 - PE 14 PE16-PE18
2. Producerea acidului azotic	727000	t HNO ₃ 100%/an	330 zile/an	Acid azotic	Duză evacuare: Acid azotic II, Acid azotic III, Acid azotic IV	PE20 – PE22
3. Producerea amoniacului	600000	t NH ₃ /an	330 zile/an	Amoniac	Coșuri 15-19	PE15 - PE19

A.3.4. COMBUSTIBILI/MATERII PRIME ȘI MATERIALE AUXILIARE A CĂROR UTILIZARE GENEREAZĂ 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. Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	Combustibil: gaz natural	Ardere combustibil	CO ₂
2. Producerea acidului azotic	Materie primă: amoniac	Oxidarea catalitică a amoniacului	N ₂ O
3. Producerea amoniacului	Materie primă: gaz natural Combustibil: gaz natural	Reformare 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**