



AUTORIZAȚIE NR. 203/08.10.2014
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. LINDE GAZ ROMÂNIA S.R.L
Forma de organizare a societății		Societate cu răspundere limitată
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J35/1149/09.08.1996
Cod Unic de Înregistrare		R8721959
Cont bancar		
Banca		Citibank România- Timișoara
Adresa sediului social	Strada, numărul	Avram Imbroane, Nr.9
	Localitate	TIMIȘOARA
	Județul	TIMIȘ
	Codul poștal	300136

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. LINDE GAZ ROMÂNIA S.R.L
Activitatea principală a instalației	Fabricarea gazelor industriale
Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1 la procedură¹	Producerea de hidrogen (H ₂) și gaze de sinteză prin reformare sau oxidare parțială cu o capacitate care depășește 25 tone pe zi
Codul sub care operatorul a raportat date și informații statistice: 1.Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1	2411

MINISTERUL MEDIULUI
ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

2.Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		2011
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		-
Punctul de lucru (amplasament)		SNP Petrom- Sucursala Petrobrazî
Adresa amplasamentului	Strada, numărul	-
	Localitatea	Comuna Brazî,Sat Brazii de Sus, Platforma SNP Petrom-Sucursala Petrobrazî
	Județul	Prahova
	Codul poștal	107084

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

	Tipul autorizație	Nr. autorizației	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și dată)
Situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului	Autorizație Integrată de Mediu	Nr. 3	07.04.2014	ARPM Prahova	-
	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		
	Nu		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. 203	08	10	2014	-
Revizuire I	-	-	-	-

MINISTERUL MEDIULUI
ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

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)

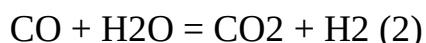
A.3.1. SCURTĂ DESCRIERE A AMPLASAMENTULUI ȘI A INSTALAȚIEI/INSTALAȚIILOR

Punct de lucru situat în Comuna Brazi, Sat Brazii de Sus, Platforma SNP PETROM – Sucursala Petrobrazi, județul Prahova ocupă o suprafață de 18248 mp de teren în UTR 9 – Zona unități industriale și depozite, conform PUG Comuna Brazi, aprobat prin HCL Brazi nr. 29 din 05.05.2011. Clădirile acoperă aprox. 14,61% din suprafață, restul fiind ocupat de suprafețe betonate și spații verzi.

În punctul de lucru SC LINDE GAZ ROMÂNIA SRL produce gaze industriale (hidrogen) după fluxul tehnologic general descris în continuare.

Hidrogenul se produce prin conversie chimică, proces care are la bază reacția de reformare catalitică a gazului natural cu abur, pe baza tehnologiei furnizate de firma Linde – Hydro-Chem.

Reacțiile chimice care au loc sunt următoarele:



Reacția (1) este reformarea; reacția (2) este conversia de schimb.

Instalația de hidrogen are în dotare doua reformere (“Steam Methane Reformer”) (SMR1 și SMR 2 și este proiectată să livreze continuu hidrogen gaz și abur pentru SNP PETROM – Sucursala PETROBRAZI.

Etapele procesului tehnologic de producere a hidrogenului prin reformarea catalitică a gazului natural cu abur sunt următoarele:

- Tratare gaz natural;

- Hidro-desulfurare gaz natural;
- Reformare catalitică gaz natural;
- Conversie gaz de sinteză;
- Răcire gaz de sinteză;
- Separare hidrogen din gazul de sinteză utilizând sistemul PSA (adsorbție prin presiune alternantă/oscilantă);
- Recuperarea căldurii din gazele reziduale cu producere de abur;
- Condiționarea apei de alimentare cazan abur;

Gazul natural este folosit ca materie primă și ca agent termic în Instalația de producere hidrogen. Consumul de gaz natural pentru capacitatea proiectată a instalației este de 6.450Nmc/h, din care 251Nmc/h pentru arzătoare.

Capacitatea SMR1 este de 300mc. Capacitatea SMR2 este de 300 mc.

Total SMR1 + SMR2 = 600 mc.

Emisiile de gaze arse sunt evacuate continuu din fiecare reformer: Sursa S1 de la reformerul SMR1 și Sursa S2 de la reformerul SMR2.

Caracteristici surse: Sursa S1: H= 14554m (+4267mm de la nivelul solului); diametru exterior: Ø = 5486mm; diametru interior : Ø = 5061mm; Sursa S2: H= 14554mm (+4267mm de la nivelul solului); diametru exterior : Ø = 5486mm. diametru interior: Ø = 5061mm.

Emisiile sunt evacuate continuu de la cele doua surse la coș gaze C1 (PE1), care are următoarele dimensiuni: H = 26 m; Ø = 1067mm.

Pentru anul 2014, fluxul de alimentare al arzătoarelor este format din gaz natural (251Nmc/h) și gaz rezidual (4100Nmc/h), iar fluxul de alimentare gaz la flacără de veghe la faclă este de 6Nmc/h.

Caracteristici sursa de emisie S3 - Facla (PE2): H = 30m; diametru: Ø = 406mm.

Regimul de funcționare al instalației este continuu.

Capacitatea maximă de producție a instalației este de 15.000Nm³/h hidrogen la presiunea de 27barg și 9t/h abur la presiunea de 13barg. Capacitatea proiectată a instalației este 28,656 MWh. Puterea termică nominală a unui reformer este 14,328MWh; instalația are două reformere;

rezultă: 2 x 14,328 MWh = 28,656 MWh.

Ambele fluide vor fi livrate integral către SNP PETROM - Sucursala PETROBRAZI pentru a fi utilizate în procesele de producție din cadrul rafinăriei.

Instalația va funcționa continuu, fără oprire timp de 2 ani, urmată de o revizie, apoi va funcționa 4 ani fără oprire. Timp de funcționare: 8.760 ore/an.

Controlul și monitorizarea instalației se face atât de la distanță (remote control), de la centrul regional de control (ROC) amplasat în localitatea Leuna-Germania sau local,

din camera de control existentă în vechea incintă LINDE în condițiile în care conexiunea cu ROC-ul este întreruptă. Instalația nu deține rezervoare de stocare hidrogen.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației S.C. LINDE GAZ S.R.L. se desfășoară activitate "Producerea de hidrogen (H₂) și gaze de sinteză prin reformare sau oxidare parțială cu o capacitate care depășește 25 tone pe zi" , prevăzută în ANEXA nr.1 a HG nr.780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare.

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 (tone/zi)	UM	Perioada de funcționare	Tipul de produs	Punct de descărcare a emisiilor	Referința pentru punctul de descărcare a emisiilor
Producerea de hidrogen (H ₂) și gaze de sinteză prin reformare sau oxidare parțială cu o capacitate care depășește 25 tone pe zi	32	t/zi	365zile/an	Hidrogen	Coș 1	PE1
					Coș faclă	PE2

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
Producerea de hidrogen (H ₂) și gaze de sinteză prin reformare sau oxidare parțială cu o capacitate care depășește 25 tone pe zi	Gaz natural	Arderea combustibililor	CO ₂
	Gaz rezidual	Arderea combustibililor	
	Gaz la faclă	Arderea combustibililor	

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

MINISTERUL MEDIULUI
ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

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,

ATTILA KORODI

Director General,

Mihaela SMARANDACHE

Director,

Nicoleta Mihaela ROȘU

Întocmit,

Reta MATEI