



**PREȘEDINTE
SECRETAR DE STAT**

AUTORIZAȚIE NR. 106/13.02.2013

**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		S.C. BERGENBIER S.A.
Forma de organizare a societății		Companie cu capital integral străin
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J/209/12.01.1999
Cod Unic Înregistrare		6608725
Cont bancar		
Banca		ABN Amro Bank București
Adresa sediului social	Strada, număr	B-dul Dimitrie Pompei nr. 9-9A
	Localitate	București
	Județ	Sector 2
	Cod poștal	020335

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. BERGENBIER S.A.
Activitatea principală a instalației	Producerea berii



Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1	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 raportează date și informații statistice:		
1. Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1	1596	
2. Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2	1105	
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene	RO 291	
Punctul de lucru (amplasament)	Ploiești	
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Gh. Gr. Cantacuzino, nr. 287
	Localitate	Ploiești
	Județ	Prahova
	Cod poștal	100291

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	Tip autorizație	Nr. autorizație	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și data)
	Autorizație Integrată de Mediu	199	21.12.2009	ARPM Pitesti	1/17.05.2012
	Autorizație de Mediu	-	-	-	-
Situația alocării certificatelor de	Alocare inițială*		Din Rezerva pentru instalațiile nou intrate în perioada 2013-2020		



emisiile de gaze cu efect de seră 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		02	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 prezentei proceduri. 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 AUTORIZATE

A.3.1. SCURTĂ DESCRIERE A AMPLASAMENTULUI ȘI A INSTALAȚIEI/ INSTALAȚIILOR (Fișa de prezentare)

S.C. BERGENBIER S.A. - punct de lucru PLOIESTI ocupă o suprafață de 119000 mp de teren în vestul municipiului Ploiesti. Clădirile acoperă aprox. 30% din suprafață, restul fiind ocupat de suprafețe betonate și spații verzi.

S.C. BERGENBIER S.A. - punct de lucru PLOIESTI produce bere după fluxul tehnologic general descris în continuare.

După recepția calitativă și cantitativă a materiilor prime acestea se depozitează în spații clar delimitate și cu microclimat specific (silozuri pentru cereale: malț, mălai; cameră frigorifică pentru hamei).



După o prealabilă curățire și măcinare malțul și mălaiul se amestecă cu apă caldă formând o plămadă din care se extrag nutrienții pentru drojdie. În urma filtrării acestei plămezi se obține mustul de bere și borhotul, care este format din cojile și părțile insolubile ale boabelor de malț.

Mustul de bere astfel obținut se fierbe împreună cu hameiul care dă amăreala specifică berii. După fierbere prin îndepărtarea resturilor de hamei și a proteinelor ce au coagulat în timpul fierberii se obține mustul limpede care mai apoi este răcit, aerat și însămânțat cu drojdie. Drojdia fementază zaharurile din must producând alcool, dioxid de carbon și substanțe de aroma.

După răcire din berea fermentată se îndepărtează parțial drojdia care va fi refolosită pentru a se însămânța următoarele tancuri, iar berea tână trece în faza de maturare unde sub acțiunea drojdiei ramase în suspensie se definitivează profilul aromatic al berii.

La sfârșitul perioadei de maturare, berea este filtrată cu ajutorul unui material filtrant (kieselguhr) pentru a se obține o bere limpede și clară fără celule de drojdie. Berea clară obținută se va trimite din tancurile tampon către liniile de îmbuteliere.

De aici berea sub formă de produs finit este depozitată în depozitul primar de unde este încărcată în camioane și distribuită pe piață.

Energia termică necesară desfășurării proceselor tehnologice și încălzirii spațiilor este asigurată de o centrală termică, amplasată pe platforma fabricii de bere în partea centrală și este echipată cu 3 cazane, de capacitate 15t/h la 10 bar, cu următoarele caracteristici:

- 15 t abur/unitate (putere termica 29,28 MW);
- consum de gaz metan – 1000 mc/h/unitate
- consum de CLU – 1030 kg/h – depozitat in rezervor suprateran cu V= 250 mc;
- 3 coșuri metalice cu H - 18 m, D – 0,9 m
- debite gaze evacuate 15535 mc/h pentru gaz metan și 15284 mc/h pentru CLU;

Alimentarea cu gaze naturale se face printr-un bransament prevăzut cu un regulator de gaze din sistemul de distribuție al DISTRIGAZ SUD Ploiești. Există un singur debitmetru pe conducta de furnizare de gaz care aparține furnizorului. Consumul anual de gaze folosit la centrala termica este de aproximativ 7.500.000 Nmc. Combustibilul lichid, CLU sau motorină, este utilizat la centrala termică doar în cazuri excepționale, când se întrerupe alimentarea cu gaze naturale.

La cazanul nr. 2 este atașată instalația de recuperare a biogazului din stația de epurare compusă din partea de automatizare și mixerul gaz natural/biogaz. Proportia gazului în amestec este între 0 și 50%.

Cazanele 1 și 2 au posibilitatea de a funcționa și cu combustibil lichid.



Cazanul 3 funcționează doar cu gaze naturale.

Motorina utilizată pentru centrala termică depozitată în rezervor suprateran cu $V = 5$ mc, iar CLU într-un rezervor suprateran cu $V = 250$ mc.

Regimul de funcționare al instalației este continuu.

Toate cele 3 cazane sunt funcționale și perioada de funcționare este de 365 zile/an.

Capacitatea nominală a instalației este de 29.28 MW.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației **S.C. BERGENBIER S.A.** se desfășoară activitate "Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW", 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*

Categoria de activitate din anexa nr. 1 la procedura 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
<i>Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)</i>	29,28	M W	365 zile/an	Abur tehnologic	Coș nr. 1 Coș nr. 2 Coș nr. 3	C1 C2 C3



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
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	- Gaz natural - Amestec biogaz +gaz natural - CLU - Motorina	Arderea combustibililor	CO2

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 Agenția Națională 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 aprobate de Agenția Națională pentru Protecția Mediului, cu respectarea cerințelor din Regulamentul (UE) nr. 601/2012 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE.

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 Agenția Națională 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, PÂNĂ LA DATA DE 31 MARTIE A 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, 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 COMPETENTĂ 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 competentă 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.

Președinte,

Mihail FĂCĂ

Director,

Hortenzia DUMITRIU

Șef serviciu,

Nicoleta ROȘU

Întocmit,

Reta MATEI

