



AUTORIZAȚIE NR. 11 / 06.12.2012
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 CARGILL OILS SA
Forma de organizare a societății		SOCIETATE PE ACȚIUNI
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J40/2405/23.02.2009
Cod Unic Înregistrare		2280969
Cont bancar		
Banca		BRD BUCURESTI SUCURSALA MARI CLIENTI CORPORATIVI
Adresa sediului social	J40/2405/23.02.2009	Strada Tipografilor, nr.11-15
	Localitate	Bucuresti
	Județ	Bucuresti
	Cod poștal	013715

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

Numele instalației/instalațiilor	SC CARGILL OILS SA
---	--------------------



Activitatea principală a instalației		Fabricarea uleiurilor si grăsimilor
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 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		1541 1041
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 054
Punctul de lucru (amplasament)		Cargill Oils SA Podari
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Fabricii, nr.1
	Localitate	Podari
	Județ	Dolj
	Cod poștal	207465

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				
	Autorizație de Mediu	170	16.10.2008	APM	-



				Dolj	
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	
11	06	12	2012	-

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

Instalația de ardere este situată pe amplasamentul fabricii de ulei a societății Cargill Oils SA – Podari; este asociată activităților de producere abur și producere apă fierbinte.



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

1) Instalatie de producere abur, care cuprinde:

- Centrala termica pentru producerea aburului tehnologic si utilitar, formata din 6 cazane. Combustibilii folositi sunt: pacura, CLU si coji de floarea soarelui. Este localizata in centrul amplasamentului intreprinderii, deservind toate sectoarele de activitate.
- Instalatia pentru producerea aburului tehnologic, formata din 2 cazane care folosesc drept combustibil motorina; este localizata pe amplasamentul sectiei Rafinarie, asigurand incalzirea uleiului in procesul de dezodorizare.

2) Instalatie pentru producere apa fierbinte, care cuprinde:

- Centrala termica de incalzire, formata din 2 cazane ce folosesc drept combustibil GPL vrac - propan; este localizata pe amplasamentul pavilionului administrativ Central, asigurand incalzirea birourilor din aceste spatii.
- Centrala termica de incalzire, formata dintr-un cazan ce foloseste drept combustibil GPL vrac - propan; este localizata pe amplasamentul pavilionului administrativ productie, asigurand incalzirea birourilor din aceste spatii.

- Regimul de funcționare al instalației/instalațiilor: 340 zile/an;
- Sursele de emisii existente pe amplasament sunt cazanele de ardere. Caracteristicile cazanelor sunt:

- Cazan 1: combustibil: coji de floarea soarelui; putere termica = 5215 kW; debit = 7.5 t/h; consum coaja = 1492.5 kg/h; punere in functiune in 2003; functional;
- Cazan 2: combustibil: coji de floarea soarelui; putere termica = 5215 kW; debit = 7.5 t/h; consum coaja = 1492.5 kg/h; punere in functiune in 2003; functional;
- Cazan 3: combustibil: coji de floarea soarelui; putere termica = 5215 kW; debit = 7.5 t/h; consum coaja = 1492.5 kg/h; punere in functiune in 2003; functional;
- Cazan 4: combustibil: pacura; putere termica = 8720 kW; debit = 10 t/h; consum pacura = 880 kg/h; punere in functiune in 1995; functional;
- Cazan 5: combustibil: pacura; putere termica = 8720 kW; debit = 10 t/h; consum pacura = 880 kg/h; punere in functiune in 1993; oprit;
- Cazan 6: combustibil; CLU; putere termica = 3260 kW; debit: 4 t/ h; consum CLU = 300 kg/h; punere in functiune in 2000; functional;
- Cazan 7: combustibil motorina; putere termica = 698 kW; debit = 1.8 t/ h; consum motorina = 27 kg/h; punere in functiune in 1995; functional;
- Cazan 8: combustibil motorina; putere termica = 300 kW; debit = 1 t/ h; consum motorina = 17 kg/h; punere in functiune in 1998; oprit;
- Cazan 9: combustibil: GPL vrac-propan; putere termica = 170 kW; punere in functiune in 2001; functional;
- Cazan 10: combustibil: GPL vrac-propan; putere termica = 170 kW; punere in functiune in 2001; functional;



- Cazan 11: combustibil: GPL vrac-propan; putere termica = 187 kW; punere in functiune in 2001; functional;
- tipurile de combustibili a căror utilizare generează emisii de gaze cu efect de seră, CO2 sunt: pacura, motorina, CLU, GPL vrac - propan;
- energia termică produsă în cadrul instalației, modul în care aceasta este utilizată pentru realizarea proceselor tehnologice care au loc în instalație/instalații se evidentiaza in Diagrama – Instalatie de ardere Cargill Oils.
- Sursele de emisii sunt prezentate in schema: “Amplasament Instalatie de ardere Cargill Oils”, anexata la Planul de masuri pentru masurarea si raportarea emisiilor de gaze cu efect de sera.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

In cadrul “S.C. Cargill Oils SA.” activitatea principală o constituie fabricarea de uleiuri si grasimi . Activitatea sub care se se încadrează sub schema de comercializare a emisiilor de gaze cu efect de seră , conform Anexei 1 a OM 3420/2012 este *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*

Categoria de activitate din anexa nr. 1 desfășurată în instalație	Capacitate a proiectată a instalatiei (tone/zi)	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>	38	MW	340	Abur tehnologic/ apă caldă	Coș 1...9 din Schema instalatiei de ardere	A1

* Conform anexei nr. 1 la prezentul ordin



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 desfășurată în instalație	Tipul combustibilului/ materiei prime	Procesul care generează emisii de gaze cu efect de seră	Gazul cu efect de seră generat
<i>Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)</i>	Gaz petrolier rezidual - (Păcură) Motorina Combustibil lichid ușor - (CLU) Gaz petrolier lichefiat vrac (GPL vrac) – propan Biomasa (coji de floarea soarelui)	Arderea combustibililor	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 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 MODIFICĂRIILOR 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,

Cristina Dumitru, consilier, Serviciul Schimbări Climatice

