



AUTORIZAȚIE NR. 20/ 14.12.2012
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)		S.C ULTEX S.A
Forma de organizare a societății		Societate de actiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J21/106/1991
Cod Unic Înregistrare		2083347
Cont bancar		BRD Dorobanti
Banca		
Adresa sediului social	Stradă, număr	Strada Teilor, Nr. 51
	Localitate	Tandarei
	Județ	Ialomita
	Cod poștal	925200

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

Numele instalației/instalațiilor		S.C ULTEX S.A
Activitatea principală a instalației		Producerea uleiurilor vegetale
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- Fabricarea uleiurilor si grasimilor 1041- Fabricarea uleiurilor si grasimilor
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 000000000000222
Punctul de lucru (amplasament)		
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Strada Teilor, Nr. 51
	Localitate	Tandarei
	Județ	Ialomita
	Cod poștal	925200



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

	Tip autorizație	Nr. autorizație	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și data)
Situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului	Autorizație Integrată de Mediu				
	Autorizație de Mediu	36 (în curs de emitere o noua autorizație)	05 04 2006	ARPM Pitesti	36/11 11 2011
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	
20	14	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

Activitatea din **Anexa 1 – a Directivei 2003/87CE** a Parlamentului European și a Consiliului privind stabilirea unei scheme de comercializare a certificatelor de gaze cu efect de seră, desfășurată în cadrul societății este Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale). Activitatea principală a SC ULTEX SA este fabricarea uleiurilor și grăsimilor vegetale.

Puterea termică nominală a unităților de ardere de pe amplasamentul societății este de 27.3 MW.

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

Unitățile tehnice în care are loc arderea combustibililor sunt:

- arderea combustibililor fosili (pacura) în centrala termică I, care are în dotare 3 cazane tip ABA – 4 și într-un cazan tip Loos;
- arderea biomasei (deșeuri tehnologice – coji de semințe oleaginoase) în centrala termică II, care are în dotare 2 cazane tip Karl – Bay.
- uscatorul de semințe, ce are rolul de a usca semințele oleaginoase supuse procesării iar combustibilul utilizat este motorina.
- instalația de încălzire ulei cu fluid termic, ce are rolul de a asigura condițiile tehnologice pentru eliminarea substanțelor ce imprimă mirosul nedorit uleiurilor comestibile iar combustibilul utilizat este motorina.

Regimul de funcționare al instalațiilor este continuu.



Categoria de activitate din anexa nr. 1 la procedură desfășurată în instalație	Capacitatea proiectată a instalației (tone/zi)	UM ¹	Unitati tehnice	Perioada de funcționare ² (zile/an)	Tipul de produs	Puncte de descărcare a emisiilor	Referința pentru punctul de descărcare a emisiilor ³
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	27.3	MW	Cazan ABA – 4 nr.1	255	Abur	Coș nr. 1	PE1
			Cazan ABA – 4 nr.2	255	Abur	Coș nr. 2	PE2
			Cazan ABA – 4 nr.3	255	Abur	Coș nr. 3	PE2
			Cazan LOOS	250	Abur	Coș nr. 4	PE4
			Cazan Karl – Bay nr. 1	140	Abur	Cos nr. 5	PE5
			Cazan Karl – Bay nr. 2	140	Abur		
			Uscatorul de seminte	315	Energie termica	Cos nr. 6	PE6
			Instalatia de incalzire ulei cu fluid termic	330	Energie termica	Cos nr. 7	PE7

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

¹ Se va completa după caz, în tone de produs sau în MW, dacă activitatea desfășurată este cea de ardere a combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale).

² Perioada de funcționare se referă la numărul de zile de funcționare a instalației într-un an, excluzând perioadele de revizie tehnică.

¹¹ Se completează cu referința din schema fluxului tehnologic a activităților desfășurate în instalație.



Activitatea principală a SC ULTEX SA este fabricarea uleiurilor și grăsimilor vegetale, cod CAEN (rev.2) 1041. Categoria de activitate din Anexa 1 desfășurată în instalație 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 instalației (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>	27,3	MW	360	Abur / energie termică	Coș 1-Cos 7	PE 1- PE 7

* 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>	- Pacura - Motorină - Biomasă	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 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**

**Şef serviciu
Nicoleta ROŞU**

Întocmit,

Cristina Dumitru, consilier, Serviciul Schimbări Climatice

