



AUTORIZAȚIA NR. 28/ 19.12.2012
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 TERMOELECTRICA SA
Forma de organizare a societății		Societate pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J40/7750/2000
Cod Unic Înregistrare		RO13293638/2000
Cont bancar		
Banca		CR FIRENZE ROMANIA – Sucursala Municipiului Bucuresti
Adresa sediului social	Stradă, număr	B-dul Lacul Tei, Numar 1 - 3
	Localitate	Bucuresti
	Județ	Bucuresti
	Cod poștal	020371

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

Numele instalației/instalațiilor	SC TERMOELECTRICA SA – Sucursala Electrocentrale Brăila
---	---

Activitatea principală a instalației		Producerea de energie electrica
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		4011 3511
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 207
Punctul de lucru (amplasament)		SC Termoelectrica SA - Sucursala Electrocentrale Brăila
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Strada Principala, Numar 317
	Localitate	Comuna Chiscani
	Județ	Brăila
	Cod poștal	817025

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	2	20.01.2006	Agentia Regionala pentru Protectia	22.04.2009

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI

Splaiul Independenței, nr. 294, Sector 6, București, Cod 060031

E-mail: office@anpm.ro; Tel. 021.207.11.01; Fax 021.207.11.03



				Mediului Galati	
	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		-		

*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	
28	19	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 revizuiește 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

S.C. TERMOELECTRICA S.A. București – Sucursala Electrocentrale Brăila, este o societate comercială cu capital de stat înființată prin HG nr. 627/ 13.07.2000, funcționează în baza Certificatului de înregistrare la Oficiul Național al Registrului Comerțului sub numărul J09/ 306/ 02.11.2000, Cod Unic de înregistrare 13564265 din data de 30.11.2000, activitatea principală fiind producția de energie electrică.

Sucursala Electrocentrale Brăila, are sediul în comuna Chiscani, județul Brăila, fiind proprietar al terenului după cum reiese din Certificatul de atestare a dreptului de proprietate Seria M03 nr. 6738/ 2001.

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

Centrala Termoelectrică Brăila este amplasată la 15 km de municipiul Brăila, pe terasa superioară a Dunării, având accesul principal la DJ 212 cu legătura la șoseaua E 577 Brăila - Slobozia, și căi de acces atât pe calea ferată cât și pe fluviul Dunarea prin terminalul de pacură, conform planului de situație scara 1:1 000 (ANEXA1).

Principalele agregate energetice utilizate în procesul de producție, sunt următoarele:

- Blocul energetic nr. 1 de 227 MW format din:

- 2 cazane de abur tip Ramzin tip Pp 660/140-P56, de 330 t/h fiecare 137 bar, 540⁰C cu funcționare pe gaze naturale și /sau păcură;

- 1 turbină de 227 MW, tip K – 200 – 130 – 1, 127bar, 535⁰C;

- 1 generator electric de 247 MW, tip TVV 200-2, cu excitație statică, răcirea barelor satorice cu condens și a interiorului cu H₂

- Blocul energetic nr. 2 de 210 MW format din:

- 2 cazane de abur tip Ramzin tip Pp 660/140-P56 de 330t/h fiecare 137bar, 540⁰C cu funcționare pe gaze naturale și /sau păcură;

- 1 turbină de 210 MW, tip K – 200 – 130 – 1, 127 bar, 535⁰C;

- 1 generator electric de 247 MW, tip TVV 200-2 AY3, cu excitație statică, răcirea barelor satorice cu condens și a interiorului cu H₂



Gazele reziduale rezultate în urma proceselor de ardere a combustibililor sunt evacuate pe coșul de fum construit din beton armat, (C1) cu dimensiunile : $H = 200 \text{ m}$, $D_{\text{int vârf}} = 7,36 \text{ m}$

Blocurile energetice sunt grupate pe instalația mare de ardere **IMA 1 – SE Braila**. Puterea termică nominală pe Instalația mare de ardere de tip I de la SE Braila este de **1056 MWt** și este formată din patru surse generatoare de emisii de CO_2 (EGES), respectiv cazanele de abur: C1A, C1B, C2A, C2B, fiecare cu puterea termică nominală de 264 MWt .

Cazanele de abur sunt construite pentru funcționarea în sistem bloc energetic câte două luate împreună, folosind următorii combustibili: gaze naturale și păcură și sunt dotate cu arzătoare combinate pentru:

- debit maxim $3800 \text{ Nm}^3/\text{h}$ – gaze naturale;
- debit maxim 3500 kg/h – păcură.

Pentru producția de energie electrică, centrala termoelectrică funcționează în regim continuu, în 3 schimburi de 8 ore zilnic, în funcție de solicitările Dispeceratului Energetic Național.

În cadrul programului anual de reparații sunt prevăzute lucrări de revizie, întreținere și mentenanță care necesită oprirea alternativă a instalațiilor de ardere pentru o perioadă de aproximativ 30 de zile.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

S.C. TERMOELECTRICA S.A. București – Sucursala Electrocentrale Braila este un producător de energie electrică încadrându-se în categoria de activitate desfășurată în instalație la *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>	1056 (4 X 264)	MW t	365 zile/an	Abur tehnologic	Coș nr. 1 (C1)	A1

A.3.4. COMBUSTIBILI/MATERII PRIME ȘI MATERIALE AUXILIARE A CĂROR UTILIZARE GENEază 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>	- Gaze naturale - Păcură	Arderea combustibililor	CO ₂

* Conform anexei nr. 1 la prezentul ordin



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,

Cristina Dumitru, consilier, Serviciul Schimbări Climatice

