



AUTORIZAȚIE NR. 29/ 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 ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A	
Forma de organizare a societății	Societate comerciala cu capital majoritar de stat	
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului	J40 / 1696 / 2003 (ELCEN)	
Cod Unic Înregistrare	RO 15189596 (ELCEN)	
Cont bancar		
Banca	ALPHABANK ROMANIA SA București Sucursala Dorobanți	
Adresa sediului social	Stradă, număr	Splaiul Independenței nr. 227
	Localitate	București
	Județ	sector 6
	Cod poștal	060026

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI
---	--------------------------------

	S.A. Sucursala Electrocentrale Bucuresti - CET Titan	
Activitatea principală a instalației	Producerea de energie termică și electrică	
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 ; 4030 3511 ; 3530	
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene	RO 105	
Punctul de lucru (amplasament)	Sucursala Electrocentrale Bucuresti - CET Titan	
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Str. Ion Sahighian nr 4G
	Localitate	Bucuresti
	Județ	sector 3
	Cod poștal	032804



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	16	21.01.2008	ARPM București	-
	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		
	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	
29	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 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

Centrala electrică de termoficare București CET Titan ocupă o suprafață de 27294 m², în zona sud-estică a municipiului București.

Societatea produce și livrează energie termică către RADET – operator de transport și distribuție - principalul consumator (cca. 99%) și către alți mici consumatori racordați la incinta CET.

Energia electrică produsă este livrată în Sistemul Energetic Național.

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

Producția de energie electrică și termică este realizată prin arderea combustibililor naturali gazoși și lichizi (gaze naturale și păcură) în cazane pentru producerea aburului și a apei fierbinți.

Producția de energie electrică și termică este realizată cu ajutorul următoarelor echipamente energetice :

- 3 cazane energetice tip CR - 12 de 50 t/h pentru producerea aburului (an PIF 1963, 1965 și 1970 pentru C1, C2 și, respectiv, C3), prin conversia energiei chimice înmagazinate în combustibili fosili (gaze naturale și păcură) în energie termică. Energia termică este obținută în urma reacțiilor exoterme de oxidare (ardere) a elementelor combustibile din gazele naturale și păcură în prezența oxigenului conținut în aerul atmosferic;

- 2 turbogeneratoare, tip AKTR-4, cu o putere electrică totală instalată de 8 MW, care transformă energia cinetică a aburului produs în cazanele energetice în energie electrică. Aburul este destinat în turbine, printr-o succesiune de transformări termodinamice, energia cinetică a acestuia fiind transformată în lucru mecanic (rotirea turbinelor). Axial cu turbinele sunt cuplate generatoarele electrice, care transformă lucrul mecanic în energie electrică produsă la bornele acestora;

- 2 cazane de apă fierbinte (an PIF 1964, respectiv 1963), care permit încălzirea apei din rețeaua de termoficare urbană, prin arderea combustibililor energetici (gaze naturale și/sau păcură).

Instalațiile energetice de ardere a combustibililor energetici menționate anterior sunt grupate, conform prevederilor HG 440/2010, în două instalații mari de ardere cu putere termică de peste 50 MW_t, după cum urmează:

- **IMA 1** formată din cazanul de apă fierbinte (CAF) nr. 1 de 100 Gcal/h. Gazele de ardere sunt evacuate pe coșul de fum nr. 4 de 55 m. Puterea termică instalată este de 116 MW_t;



- **IMA 2** formată din cazanul de apă fierbinte (CAF) nr. 2 de 100 Gcal/h. Gazele de ardere sunt evacuate pe coșul de fum nr. 5 de 55 m. Puterea termică instalată este de 116 MW_t.

Pentru IMA nr. 1 si 2 CET București Titan a obținut derogare de la respectarea prevederilor HG 440/2010, astfel conform Art. 5, alin. 2, aceste instalații nu vor funcționa mai mult de 20000 ore în perioada 1.01.2008 - 31.12.2015.

Producerea în cogenerare a energiei electrice și termice presupune utilizarea unor ansambluri turbină cu abur - generator electric, destinate transformării energiei termice în energie electrică. CET Titan are în exploatare 2 turbine cu abur (tip AKTR - 4 de 4 MW fiecare). Turbinele utilizate pentru producerea în cogenerare a energiei termice și electrice sunt prevăzute cu prize pentru extragerea aburului din turbină, la diferite presiuni în funcție de scopul propus (termoficare industrială și/sau urbană).

Aburul produs în cazanele energetice prin arderea gazelor naturale, cu sau fără adaos de păcură, este destinat în turbine, presiunea și temperatura aburului scăzând de la 40 ata și 450 °C la 5 ata și 160 °C. O parte din aburul intrat în turbine este extras prin prizele de termoficare, fiind livrat direct în rețeaua de termoficare industrială sau utilizat la încălzirea apei din rețeaua de termoficare urbană în schimbătoare de căldură de suprafață (boilere).

CET Titan are un program de funcționare continuu (3 schimburi/zi, a câte 8 ore), instalațiile energetice fiind pornite, încărcate sau oprite în funcție de cererea locală de energie termică și necesarul de energie electrică la nivel național.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

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*

*Perioada de funcționare a fost calculată ca medie a orelor de funcționare / IMA în perioada 2007-

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>	116	MW _t	0	Energie electrica	Cos nr. 1	A1
	116		0		Coș nr.2	A2
	40		2100		Coș nr.3	A3
	40		1870	Coș nr.4	A4	
	40		570	Energie termica	Coș nr. 5	A5

*Perioada de funcționare a fost calculată ca medie a orelor de funcționare / IMA în perioada 2007-2011

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 emisiile 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 natural	Arderea combustibililor	CO ₂
	Păcură		
	Motorină		

* 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 verificator 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

