



AUTORIZAȚIE NR. 95/11.02.2013

**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 (titularului)		S.C. TERMOELECTRICA S.A. - FILIALA ELECTROCENTRALE GALAȚI S.A.
Forma de organizare a societății		Societate comercială pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J17/27/12.01.2004
Cod Unic Înregistrare		RO 16044852
Cont bancar		
Banca		BCR Galați
Adresa sediului social	Stradă, număr	Șos. Smârdan, nr.3
	Localitate	Galați
	Județ	Galați
	Cod poștal	800700

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. ELECTROCENTRALE GALAȚI S.A.
Activitatea principală a instalației	Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW
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 111
Punctul de lucru (amplasament)		Galați
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Șos. Smârdan, nr.3
	Localitate	Galați
	Județ	Galați
	Cod poștal	800700

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	1	29.08.2005	ARPM Galați	28.07.2010
	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		-		



A.1.4. INFORMAȚII PRIVIND EMITEREA AUTORIZAȚIEI PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

Autorizație	Data emiterii			Motivul revizuirii
	Ziua	Luna	Anul	
95	11	02	2013	-

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. ELECTROCENTRALE GALAȚI S.A., societate comercială pe acțiuni, este producător de energie electrică și termică.

Centrala electrică S.C. ELECTROCENTRALE GALAȚI S.A. este situată pe platforma ArcelorMittal Galați S.A.

Coordonatele societății sunt :

- Latitudine : 45°26'05'';
- Longitudine : 27°58'54''.

Conform Anexei nr. 1 a H.G. nr. 780/2006 cu modificările și completările ulterioare instalația se încadrează la activitatea “Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)”. Puterea termică nominală totală a unităților de ardere de pe amplasament este de 1465 MW.



A.3.1. SCURTĂ DESCRIERE A AMPLASAMENTULUI ȘI A INSTALAȚIEI/ INSTALAȚIILOR

Centrala electrică de termoficare a fost construită în trei etape:

- etapa I – 1969 – 1971, au fost puse în funcțiune trei cazane de abur de 420 t/h, un turboagregat de 60 MW, un turboagregat de 100 MW, și stația de tratare a apei cu 4 linii de demineralizare de 100 m³/h (putere electrică instalată de 160 MW);
- etapa a II-a – 1974 – 1975, au fost puse în funcțiune două cazane de abur de 420 t/h, un turboagregat de 60 MW, un turboagregat de 105 MW și stația de tratare a apei cu 5 linii de demineralizare a apei și două filtre de dedurizare (putere electrică instalată de 165 MW);
- etapa a III-a – 1981-1982, au fost puse în funcțiune trei cazane de abur de 420 t/h, două turboagregate de 105 MW și stația de tratare a apei cu 8 baterii filtre cationice și 8 baterii filtre anionice și 3 filtre de dedurizare (putere electrică instalată de 210 MW).

În prezent pe amplasamentul S.C. ELECTROCENTRALE GALAȚI S.A., se află următoarele unități:

- puterea disponibilă rămasă este de 375 MW (TA 3 – 105 MW, TA4 – 60 MW, TA 5 – 105 MW, TA 6 – 105 MW).

Capacitățile de producție:

1. Turbine

- TA 3 de 105 MW– tip LMZ - echipată cu generator de 142 MVA răcit cu hidrogen, tip TVF-100-2, 105 MW putere activă, cuplat direct la turbina de abur;
- TA 4 de 60 MW– tip LMZ - echipată cu generator de 72 MVA răcit cu hidrogen, tip TVF-63-2, 63 MW putere activă, cuplat direct la turbina de abur;
- TA 5 și TA 6 X 105 MW tip LMZ - echipate cu generatoare de 142 MVA răcite cu hidrogen, tip TVF-120-2, 120 MW putere activă, cuplate direct la turbina de abur.

Turbinele produc energie electrică și energie termică în cogenerare

2. Cazane

Cazanele de abur sunt construite pentru funcționare în bară comună pe parte de abur și apă de alimentare folosind următorii combustibili: gaz natural, gaz furnal și păcură și sunt dotate cu arzătoare pentru:

- debit maxim 160.000 Nm³/h - gaz de furnal;
- debit maxim 32.000 Nm³/h - gaz natural;
- debit maxim 30.000 kg/h – păcură.

Aceste cantități de combustibil nu pot fi arse simultan pe cazan, ci în anumite proporții și combinații. Debitul de abur maxim posibil a fi produs de cazan depinde de combinația de combustibil și proporția dintre aceștia.

Gazele arse rezultate în urma arderii combustibililor sunt evacuate prin canalele de gaze arse la două coșuri de fum, astfel:

- cazanele 4 și 5, la coșul de fum nr. 2, cu înălțimea de 100 m și diametrul la vârf de 6 m;
- cazanele 6, 7 și 8, la coșul de fum nr. 3, cu înălțimea de 100 m și diametrul la vârf de 6 m.



Instalațiile termomecanice au regim continuu de funcționare.

Alimentarea centralei cu combustibil

Centrala este alimentată cu trei tipuri de combustibil, respectiv:

- gaz natural – alimentat prin rețeaua de transport care aparține SC Transgaz Mediaș SA.;
- păcură, - transportată cu vagoane cisternă pe cale ferată descarcate în stația de păcură formată din: 2 rezervoare X 5600 m³, 2 rezervoare X 10000 m³, rampa de descărcare, instalație de încălzire, țevi și armături;
- gaz de furnal – transportat de la ArcelorMittal Galați S.A. prin conductă (în anul 2013 nu se va utiliza acest tip de combustibil).

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*

Categoria de activitate din anexa nr. 1 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
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	1465	MW	365 zile	Energie electrică, apă fierbinte și abur industrial	Coș nr. 2 Coș nr. 3	C1 C2



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
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	Gaz natural Păcură	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**

**Șef serviciu
Nicoleta ROȘU**

**Întocmit,
Livia Dinică**

