



PREȘEDINTE
SECRETAR DE STAT

AUTORIZAȚIA NR. 113 / 22.02.2013
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)		SC TERMICA SA, Suceava
Forma de organizare a societății		Societate pe acțiuni în administrarea Consiliului Local Suceava
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J33/310/6.6.2002
Cod Unic Înregistrare		RO 14682110
Cont bancar		
Banca		BCR Suceava
Adresa sediului social	Stradă, număr	Str. Energeticianului, nr.1
	Localitate	Suceava
	Județ	Suceava
	Cod poștal	720166

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

Numele instalației/instalațiilor	SC TERMICA SA, Suceava – CET pe HUILĂ
---	--



Activitatea principală a instalației		Producerea energiei termice și electrice în sistem de cogenerare
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		1. 4011, 4031, 4032 2. 3530 – furnizare de abur și aer condiționat 3511 - producător de energie electrică
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 202
Punctul de lucru (amplasament)		SC Termica SA, Suceava - CET pe HUILĂ
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Str.Energeticianului, nr.1
	Localitate	Suceava
	Județ	Suceava
	Cod poștal	720166

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

Situția autorizării din punct de vedere al protecției mediului	Tip autorizație	Nr. autorizație	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și data)
	Autorizație Integrată de Mediu	14	31.05.2006	ARPM Bacău	Nr.1/ 30.06.2010
	Autorizație de				



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

	Mediu				
Situția 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	
113	22	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 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

S.C.TERMICA S.A.Suceava - CET PE HUILĂ este producător de energie electrică și termică, în cogenerare. CET pe huilă furnizează energie termică sub formă de apă fierbinte în Rețeaua de transport și distribuție . Din rețeaua de transport și distribuție agentul termic este livrat locuințelor individuale și agenților economici, care sunt utilizatori non-ETS.



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

CET PE HUILĂ are în funcțiune o instalație mare de ardere cu putere termică nominală mai mare de 50 MWt – IPPC și două instalații de ardere cu puteri termice nominale mai mari de 20 MWt – non IPPC.

CET PE HUILA a fost pus în funcțiune:

- Cazanul nr.1 de 420 t/h – 1987, luna august
- Cazanul nr.2 de 420 t/h – 1988, luna decembrie
- Cazanul nr.1 de 30 t/h – 1987, luna august
- Cazanul nr.2 de 30 t/h – 1987, luna august .

Centrala electrică de termoficare pe combustibil solid funcționează în regim continuu, activitatea se desfășoară în schimburi de 8 ore/3 schimburi pe zi, în perioada rece a anului (octombrie – aprilie).

CET PE HUILĂ funcționează pe combustibil solid – HUILĂ și combustibil lichid – PĂCURĂ(pentru porniri)

Echipamentele principale generatoare de emisii CO₂ :

Instalații pentru producerea aburului energetic și industrial

- **1 cazan de abur tip CR - 1244 de 420 t/h (K1)**, 137 ata și 540 °C, cu funcționare pe cărbune superior – HUILĂ și păcură (pentru porniri)

- **1 cazan de abur tip CR - 1244 de 420 t/h (K2)**, 137 ata și 540 °C, cu funcționare pe cărbune superior – HUILĂ și păcură (pentru porniri)

Gazele arse rezultate în urma arderii combustibililor în cazanele de 420 t/h sunt evacuate prin canalele de gaze arse la coșul de fum nr.1, cu înălțimea de 180 m și diametru la vârf de 8,1 m.

- **2 cazane de abur de 30 t/h (CTP1, CTP2)**, 15 ata și 250 °C, cu funcționare pe păcură.

Gazele arse rezultate în urma arderii combustibililor în cazanele de 30 t/h sunt evacuate prin canalele de gaze arse la coșul de fum nr.2 și 3, cu înălțimea de 25m și diametru la vârf de 1,3 m.

Instalații pentru generarea energiei electrice

Aburul produs în cazane este supraîncălzit în mai multe trepte de supraîncălzire și condus la corpul de înaltă presiune al turbinei, unde se destinde, producând lucru mecanic. Lucrul mecanic este transformat de generator în energie electrică.



- 2 turbine cu abur tip DSL - 50 –1 (TA1 și TA2), cu condensare și două prize reglabile (industrială și de termoficare)
- 2 generatoare tip TH - 60 de 50 MWe (TG1 și TG2), cu răcire cu hidrogen.

Boilere de termoficare

- 2 boilere de termoficare de bază de 83,5 Gcal/h și
- 3 boilere de termoficare de vârf de 40 de Gcal/h

Alimentarea cu combustibil solid HUILĂ:

Huila este adusă în centrală în vagoane speciale CFR din import (Rusia, Ucraina, Australia, Africa de sud). Cărbunele se descarcă în 2 stații de descărcare supraterană, capacitate 2 garnituri de 25 vagoane și apoi trecut prin stația de sortare – concasare cu capacitatea de 1200 t/h, unde este concasat, apoi este depozitat în depozitul de cărbune concasat (5 stive de cărbune). Cărbunele concasat este trimis în buncării cazanelor, de unde sunt alimentate cazanele de 420 t/h.

Alimentarea cu combustibil lichid păcură:

Păcura este adusă în centrală în cisterne CFR sau auto de 25 t sau 50 t. Cisternele se descarcă la rampa de descărcare. Centrala are în dotare 2 rezervoare de păcură de 3150 m³ și 2 rezervoare de păcură de 5000 m³. Din rezervoare, păcura este trimisă la cazanele de 420 t/h, numai în perioadele de porniri.

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	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
---	---	----	-------------------------	-----------------	---------------------------------	--

* Conform anexei nr. 1 la prezentul ordin



<i>Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW</i>	592 (2 x 296) 2 cazane abur de 420 t/h (K1+K2)	MW	360 zile	Energie electrică și energie termică	Coș nr. 1	PE1
	20 1 cazan abur de 30 t/h (CTP1)	MW	30 zile	Energie termică	Coș nr. 2	PE2
	20 1 cazan abur de 30 t/h (CTP2)	MW	30 zile	Energie termică	Coș nr. 3	PE3

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>	- Huilă - Păcură (porniri)	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 verificador 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 FÂCĂ**

**Director,
Hortenzia DUMITRIU**

**Șef serviciu
Nicoleta ROȘU**

**Întocmit,
Cristina Dumitru, consilier, Serviciul Schimbări Climatice**

