



AUTORIZAȚIE NR. 10/ 06 .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 TERMO CALOR CONFORT SA	
Forma de organizare a societății	SOCIETATE PE ACȚIUNI	
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului	J03/880/10.09.2010	
Cod Unic Înregistrare	RO 27374805	
Cont bancar		
Banca	Raiffeisen Bank – Agentia Pitesti	
Adresa sediului social	Stradă, număr	Str.Calea Bucuresti Bl U 4, Mezanin
	Localitate	PITESTI
	Județ	ARGES
	Cod poștal	110134

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

Numele instalației/instalațiilor	SC TERMO CALOR CONFORT SA, Găvana - Pitești
Activitatea principală a	Producerea energie termice și electrice în



instalației		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		4030
2.Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		3530
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 211
Punctul de lucru (amplasament)		CET GAVANA - Pitești
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Str. Gavenii nr. 20
	Localitate	PITESTI
	Județ	ARGES
	Cod poștal	110102

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	80	31.10.2007	ARPM Pitesti	28.12.2010
	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		-	

*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	
10	06	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

SC TERMO CALOR CONFORT SA are ca obiect de activitate principal producerea energiei termice și electrice. Energia termică produsă este destinată consumatorilor urbani racordați la rețelele de termoficare din Municipiul Pitești.



Energia electrică produsă este livrată în Sistemul Energetic Național, iar o mică parte (sub 10%) este utilizată pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al instalațiilor.

Fluxul de energie electrică spre sistemul electroenergetic. Energia electrică produsă în instalațiile energetice din C.E.T. Gavana este evacuată în Sistemul Energetic Național prin intermediul stației electrice proprii.

Fluxul de energie pentru serviciile interne reprezintă fluxul de energie necesar pentru alimentarea tuturor consumatorilor interni ai centralei electrice.

Activitate economică desfășurată în cadrul SC TERMO CALOR CONFORT SA se încadrează în prevederile Hotărârii Guvernului României nr. 780 din 2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare (Anexa 1 - Activități în domeniul energetic - Instalații de ardere cu o putere termică nominală mai mare de 20 MW_t).

CET Gavana este un obiectiv energetic destinat producerii de energie termică și electrică prin arderea gazului natural.

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

În CET Găvana se desfășoară o singură activitate economică care intră sub incidența prevederilor H.G. nr. 780 din 2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră și anume arderea gazelor naturale în "Instalații mari de ardere cu o putere termică nominală mai mare de 20 MW_t."

Sursele de emisii de gaze cu efect de seră de pe amplasamentul CET Gavana sunt cosurile de fum aferente fiecărei instalații de ardere, prin care sunt evacuate gazele rezultate în urma arderii combustibilului. Gazele arse cu un conținut ridicat (10 ÷ 12%) de dioxid de carbon sunt evacuate după cum urmează:



Tabel 1.

Nr. crt.	Categoria activitatii cf. anexei nr.1/ HG 780/2006	Nr. referinta al punctului de evacuare a emisiilor (cosul, asa cum apare pe planul de situatie)	Descrierea punctului de evacuare a emisiilor	Surse (nume si nr. identificare)	Anul Punerii in functiune	Fluxul de surse
1	Instalatii de ardere cu o putere termica nominala mai mare de 20 MW _t	cosul nr.1	P _t = 40 MW _t h = 22 m d = 1,2 m	Cazanul de abur nr.1 CR 12	1964	gaze naturale
		cosul nr.2	P _t = 40 MW _t h = 22 m d = 1,2 m	Cazanul de abur nr.2 CR 12	1964	
		cosul nr.3	P _t = 40 MW _t h = 32 m d = 2,2 m	Cazanul de abur nr.3 CR 15	1969	
		cosul nr.4	P _t = 116 MW _t h = 37 m d = 3 m	IMA 1 (CAF nr.1 de 100 Gcal/h)	1968	
		cosul nr.5	P _t = 116 MW _t h = 37 m d = 3 m	IMA 2 (CAF nr.2 de 100 Gcal/h)	1970	



		cosul nr.6	$P_t = 116$ MW _t $h = 37$ m $d = 3$ m	IMA 3 (CAF nr.3 de 100 Gcal/h)	1971	
		cosul nr.7	$P_t = 116$ MW _t $h = 37$ m $d = 3$ m	IMA 4 (CAF nr.4 de 100 Gcal/h)	1979	
		cosul nr.8	$P_t = 58$ MW _t $h = 17$ m $d = 2,5$ m	IMA 5 (CAF nr.5 de 50 Gcal/h)	1964	

Cazanul nr.1 si CAF-urile nr. 1,2 si 5 sunt oprite si nu sunt prevazute sa functioneze in anul 2013. Restul de instalatii de ardere sunt in exploatare si vor functiona in raport cu cererea de energie termica a consumatorilor Municipiului Pitesti.

Gazele rezultate in procesele de ardere a gazului natural sunt evacuate prin cosul de fum al fiecarui cazan in parte.

Producerea in cogenerare a energiei termice si electrice este realizata cu ajutorul unei turbine cu abur tip AKSR cuplata axial cu un generator electric de 6 MW.

A.4.1.4. Bilant energie electrica si termica CET Găvana

Energie electrica			Energie termica		
	U.M.	Cantitate		U.M.	Cantitate
Produsa	MW	9497	Produsa	Gcal	367954
Cumparata	MW	5526	Cumparata	Gcal	0
Consumata	MW	12458	Consumata	Gcal	50454
Vanduta		2565	Livrata la gard	Gcal	317500
			Pierderi	Gcal	117330



			rețele tr. + distrib.		
			Vanduta		200170

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

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</i>	40	MWt	0	Abur tehnologic	Coș nr. 1	PE1
	40	MWt	76	Abur tehnologic	Coș nr. 2	PE2
	40	MWt	20	Abur tehnologic	Coș nr. 3	PE3
	116	MWt	0	Apă fierbinte	Coș nr. 4	PE4
	116	MWt	0	Apă fierbinte	Coș nr. 5	PE5
	116	MWt	183	Apă fierbinte	Coș nr. 6	PE6
	116	MWt	62	Apă fierbinte	Coș nr. 7	PE7
	58	MWt	0	Apă fierbinte	Coș nr. 8	PE8
Total	642	MW				

* 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>	- Gaz natural.	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,

Cristina Dumitru, consilier, Serviciul Schimbări Climatice

