



AUTORIZAȚIA NR. 116/25.02.2013

**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 Dalkia Termo Iași SA
Forma de organizare a societății		Societate pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J22/1399/2012
Cod Unic Înregistrare		RO30570461
Cont bancar		
Banca		BRD BUCUREȘTI
Adresa sediului social	Stradă, număr	Șoseaua Națională nr. 43, etaj 1, camera 19
	Localitate	Iași
	Județ	Iași
	Cod poștal	700634

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

Numele instalației/instalațiilor	CET Iași I
Activitatea principală a instalației	Producerea energiei termice și electrice în sistem de cogenerare
Categoria de activitate/activități din ANEXA 1 a H.G. nr. 780/2006	Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală 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. Cod CAEN: 4030, 4011 2. Cod CAEN: 3530, 3511
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO-75
Punctul de lucru (amplasament)		CET Iași I
Adresa amplasamentului	Stradă, număr	Str. Chișinăului nr. 25
	Localitate	Iași
	Județ	Iași
	Cod poștal	700265

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

	Tip autorizație	Nr. autorizație	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și data)
Situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului	Autorizație Integrată de Mediu	09	10.05.2006	A.R.P.M. Bacău	Incetare valabilitatea la 31.12.2012, în prezent CET Iași I este în procedură de autorizare.
	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	
Inițială - nr. 116	25	02	2013	-
Revizuire I	-	-	-	-
Revizuire II	-	-	-	-
Revizuire....n	-	-	-	-

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

Operatorul S.C. Dalkia Termo Iași S.A., cu sediul în localitatea Iași, Șoseaua Națională nr. 43, etaj 1, camera 19 deține instalația CET Iași I situată în județul Iași, localitatea Iași, str. Chișinăului nr. 25.

Activitatea principală a instalației este aceea de producere a energiei termice și electrice în sistem de cogenerare. Pe amplasament sunt funcționale instalațiile IMA 1 și IMA 3 a căror putere termică nominală totală este de 514 MW.

Conform ANEXEI 1 a H.G. nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, 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)”.



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

Obiectul de activitate al instalației CET Iași I este producerea de energie electrică și energie termică sub formă de abur și apă fierbinte, urmată de transportul, furnizarea și distribuția energiei termice.

CET Iași I este amplasat în lunca râului Bahlui, în zona industrială a orașului Iași și a luat ființă începând cu anul 1962, primul grup fiind pus în funcțiune în anul 1964, iar apoi eșalonat s-a extins prin construirea de noi grupuri.

S.C. CET Iași S.A. a făcut parte integrantă, până în anul 2002, din S.C. TERMOELECTRICA S.A. București, după care, în temeiul H.G. nr. 104/2002, a început să funcționeze cu statut de societate comercială cu personalitate juridică, aflată în subordinea Consiliului Local.

În anul 2003, S.C. CET Iași S.A. a fuzionat prin absorbție cu Regia Autonomă de Termoficare Iași, iar în ianuarie 2004 a fuzionat cu S.C. TERMOGAZ S.A.

În anul 2011, începând cu data de 20 octombrie, Municipiul Iași a încetat concesionarea cu S.C. CET Iași S.A., managementul noii societăți fiind preluat de către S.C. Dalkia România S.A., titularul devenind Municipiul Iași (Primăria Municipiului Iași).

În august 2012 s-a înființat noua societate S.C. Dalkia Termo Iași S.A. care preia sistemul de termoficare al municipiului Iași, prin punctele de lucru CET Iași I și CET Iași II.

Instalația CET Iași I are ca surse generatoare de emisii de gaze cu efect de seră următoarele unități în care se ard combustibili:

- IMA 1, constituită din cazanele de abur nr. 1, 2 și 3, de 120 t/h, racordate la coșul de fum nr. 1;
- IMA 3, constituită din cazanele de apă fierbinte nr. 1 și 2, de 100 Gcal/h, racordate la coșul de fum nr. 3.

Aerul necesar arderii este preluat din exteriorul sau interiorul clădirii în care se află instalate cazanele și este introdus în cazan cu ajutorul ventilatoarelor de aer.

În focarul cazanelor are loc procesul de ardere a combustibilului, rezultând gaze de ardere la temperatură ridicată. Gazele de ardere cedează căldura fluidului de lucru care este apa, reducându-și treptat temperatura, până la temperatura de evacuare din cazane.

Fluxul de căldură către consumatorii externi este constituit din traseele TUR de apă fierbinte către consumatorii de apă fierbinte, traseele TUR de abur către consumatorii de abur industrial și RETUR apă sau condensat, ce se întoarce de la consumatori.

Debitul de apă de adaos în circuitul termic depinde de cantitatea de condens ce se restituie de către consumatorii industriali de abur și nu poate fi recuperat în circuitul regenerativ al grupului cazan- turbină și mai depinde de pierderile ce se înregistrează pe magistralele de apă fierbinte.



Instalația CET Iași I funcționează pe combustibil gazos - gaze naturale (păcura nu se mai utilizează pe amplasament), în regim discontinuu, circa 240 zile/an, activitatea desfășurându-se în 3 schimburi de câte 8 ore/zi, în perioada în care CET Iași II nu funcționează.

Instalații pentru producerea aburului energetic și industrial

Caracteristicile tehnice ale cazanelor de abur din CET Iași I sunt următoarele:

	Cazan nr. 1, 2, 3 de 120 t/h
Fabricant	GANZ-Budapesta
Tip	RO-120
Debit nominal	120 t/h
Debit minim	36 t/h
Presiune nominală	100 ata
Temp. nominală	540°C
Temp. apă alimentare	197 °C - 208 °C
Combustibil	Gaze naturale + păcură**
Nr. arzătoare	6 pe fiecare cazan
Tip arzătoare	gaz sau păcură**
Debit maxim	
-gaz	10000 Nmc/h
-păcură**	8520 kg/h
Randament	90%
Mixaj combustibil	
- gaze naturale	0-100
- păcură**	0-100

** Acest combustibil nu se mai utilizează în instalație.

Puterea termică nominală a cazanelor de 120 t/h este de 94 MW pentru fiecare cazan în parte.

Instalații pentru generarea energiei electrice: turbină cu abur de tip LANG - 25 MW cu condensatie și prize, care nu este generatoare de emisii de CO₂.

Instalații pentru producerea apei fierbinți

Caracteristicile tehnice ale cazanelor de apă fierbinte CAF nr. 1 și CAF nr. 2, de 100 Gcal/h fiecare, sunt următoarele:

	CAF nr. 1, 2
Fabricant	Vulcan București
Debit caloric	100 Gcal/h
Combustibil	Gaze naturale
Debit maxim	14400 Nmc/h
Randament	90%



Puterea termică nominală a cazanelor de apă fierbinte de 100 Gcal/h este de 116 MW pentru fiecare cazan în parte.

Boilere de termoficare

- 3 boilere de termoficare de bază de 35 Gcal/h
- 2 boilere de termoficare de bază de 80 Gcal/h
- 1 boiler de termoficare de vârf de 40 Gcal/h

Boilerele sunt instalații aferente cazanelor de apă fierbinte și nu constituie sursă de emisii de gaze cu efect de seră.

Cazanele de abur și apă fierbinte sunt racordate la 2 coșuri de fum, după cum urmează:

- coș fum nr. 1, aferent cazanelor de abur de 120 t/h, puterea termică totală a surselor racordate la coș fiind de 282 MW (3 cazane X 94 MW).
- coș fum nr. 3, aferent cazanelor de apă fierbinte de 100 Gcal/h, puterea termică a surselor racordate la coș fiind de 232 MW (2 cazane X 116 MW).

Caracteristicile coșurilor de fum sunt următoarele:

Coș 1 - H=70 m; $D_v=6,85$ m; $D_b=8,47$ m, construit din cărămidă de bazalt artificială

Coș 3 - H=70 m; $D_v=5,30$ m; $D_b=8,6$ m, construit din cărămidă refractară din șamotă și având protecție interioară din kieselgur.

Instalații pentru transmiterea energiei electrice spre Sistemul Energetic Național

Producerea energiei electrice are loc într-un generator electric aflat pe același ax cu turbina de abur. Prin destinderea aburului în turbină, rotorul acesteia transmite lucrul mecanic rotorului generatorului iar în generator lucrul mecanic se transformă în energie electrică. Energia electrică produsă în generatoare este livrată la consumatorii de 6 kV și în Sistemul Energetic Național, un procent fiind folosit pentru serviciile interne ale CET Iași I.

Generatoarele aferente turbinelor de 25 MW sunt conectate la o stație de 6 kV, iar cele de 50 MW sunt conectate în schema bloc generator-transformator, la o stație de 110 kV.

Stația de 6 kV etapa I este conectată la sistem prin 2 transformatoare de 25 MVA. Transformatorii 6/110 kV, respectiv 10,5/110 kV sunt racordați în stația de 110 kV Bularga.

Serviciile proprii etapa I sunt alimentate prin cablu de pe barele stației principale de conexiuni. Stația de 6 kV de servicii proprii este cu simplu sistem de bare secționate fiind amplasată în clădirea principală. De pe barele SPC de 6 kV sunt alimentați și consumatorii urbani.

Activitatea UFET (Uzina de Furnizare a Energiei Termice) constă în:

- distribuția de energie termică către rețeaua de transport și distribuție;
- exploatarea și întreținerea rețelelor termice și a echipamentelor din punctele termice.



În orașul Iași sunt 156 puncte termice (PT) și 191 module termice (MT), contorizate. Din totalul de 347 PT și MT, 110 PT și MT au fost deja modernizate, urmând ca, până la finele anului 2014, modernizarea să se realizeze în totalitate.

Rețelele de distribuție a energiei termice:

- 5 magistrale de transport apă fierbinte în municipiul Iași
- o magistrală de interconectare pe apă fierbinte (2xDn1100; 11,5 km lungime) care face legătura între CET II și CET I.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației CET IAȘI I are loc următoarea activitate din ANEXA 1 a H.G. nr. 780/2006: „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 1 A H.G. nr. 780/2006

Categoria de activitate din ANEXA 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)	514	MW	240 zile/an	Abur, apă caldă Energie electrică	Coș nr. 1, Coș nr. 3	C1, C3

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 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	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 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**

**Intocmit,
Mihaela CEAPRAZ**

