



PREȘEDINTE
SECRETAR DE STAT

AUTORIZAȚIA NR. 144 / 18.03.2013
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 VEST – ENERGO SA, București	
Forma de organizare a societății	Societate pe acțiuni, capital integral privat	
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului	J40/3752/1995	
Cod Unic Înregistrare	7324764	
Cont bancar		
Banca	BCR SECTOR 6	
Adresa sediului social	Stradă, număr	STR. PRECIZIEI NR.12 A
	Localitate	BUCUREȘTI
	Județ	Sector 6
	Cod poștal	062203

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

Numele instalației/instalațiilor	SC VEST – ENERGO SA, București
Activitatea principală a instalației	Producere energie electrică și termică în 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. 4030 2. 3511
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 233
Punctul de lucru (amplasament)		SC VEST- ENERGO SA, București
Adresa amplasamentului	Strada, număr	STR. PRECIZIEI NR.12 A
	Localitate	BUCUREȘTI
	Județ	SECTOR 6
	Cod poștal	062203

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	22	14.03.2011	ARPM București	Nr.1/ 29.11.2012
	Autorizație de Mediu				
Situația alocării	Alocare inițială*		Din Rezerva pentru instalațiile nou intrate în perioada 2013-2020		



certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră 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 144	18	03	2013	-
Revizuire I	-	-	-	-
Revizuire II	-	-	-	-

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

Profilul de activitate al societății este producerea și comercializarea în sistem de cogenerare de energie electrică (livrată în SEN) și energie termică (livrată - RADET).

Livrarea energiei electrice. SC VEST-ENERGO SA livrează direct energia electrică în SEN la tensiunea de 6 kV sau 10 kV, prin intermediul a 3 feederi de conectare.



Livrarea energiei termice. Aceasta se face către punctele de termoficare RADET, prin 2 magistrale de apă fierbinte: magistrala I, Dn 250 mm și magistrala II, Dn 400 mm.

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

SC VEST-ENERGO SA deține și funcționează cu două instalații energetice, respectiv:

1. **“Instalație energetică A”** cu **putere instalată de 36,74 MWth**, care produce, în cogenerare, energie electrică și termică (apă fierbinte pentru termoficare). Este compusă din **2 cazane de abur tip CR 5** (20 t/h, 40 bar, 450°C), cu putere termică nominală de 18,37 MW fiecare. Cazanele evacuează gazele de ardere prin coș comun cu H=42 m, D=2 m.

În compunerea instalației energetice A mai intră, ca instalații suport:

- 1 turbogenerator tip AKTR-4 (4 MW) în contrapresiune și prize reglabilă;
- 3 pompe de alimentare cazane și 1 turbopompă alimentare cazane în regim de avarie;
- 4 stații de reducere/răcire abur;
- 2 boilere preparare apă fierbinte la 110°C de 12,5 MW fiecare (2x10 Gcal/h), Qmax.=570mc/h;
- stație pompe de termoficare.

Instalația energetică “A” nu funcționează (conform descrierii din Autorizația Integrată de Mediu nr.22/29.11.2012).

2. **“Instalație energetica B”** cu **putere instalată de 84,591 MWth**, care se compune din:

- **2 motoare termice tip JMS 620 GS-NLC** cu putere termica nominala de 7,034 MWth fiecare; instalatie proprie de recuperate caldura din gazele de ardere cu capacitatea de 2x3,074 MWth; gazele de ardere sunt evacuate separat, prin cos comun H=25 m, D=0,994 m;
- 2 generatoare electrice de 3 MWe (U=10 kV) fiecare;



- **2 motoare termice tip JMS 624 GS** cu putere termica nominala de 8,904 MWth fiecare; instalatie proprie de recuperate caldura din gazele de ardere cu capacitatea de 2x3,77 MWth; gazele de ardere sunt evacuate separat, prin 2cosuri, H=25 m, D=0,800 m;
- 2 generatoare electrice de 4 MWe (U=10 kV) fiecare;
- **2 motoare termice tip JMS 624 GS-NLC** cu putere termica nominala de 9,738 MWth fiecare; instalatie proprie de recuperate caldura din gazele de ardere cu capacitatea de 2x3,77 MWth; gazele de ardere sunt evacuate separat, printr-un coș comun secționat, H=25 m, D=1,2 m; **nu sunt puse în funcțiune**;
- 2 generatoare electrice de 4 MWe (U=10 kV) fiecare;
- **1 cazan de apa fierbinte (CAF-10) tip ASGXEN - ICI Caldae de 10 Gcal/h**, cu putere termica nominala de 12,5 MWth; evacuarea gazelor de ardere se face prin cos cu H=25 m, D=1,016 m;
- **1 cazan de apa fierbinte (CAF-15) tip BLUTS 23000 - ICI Caldae de 15 Gcal/h**, cu putere termica nominala de 17,445 MWth; evacuarea gazelor de ardere se face prin cos cu H=25 m, D=1,4 m; **nu este pus în funcțiune**;
- **1 cazan de apa calda presurizat (CAF-2)**, cu flacara intoarsa, **tip PREXTHERM RSW - Ferroli de 15 bar**, cu putere termica nominala de 2,326 MWth; evacuarea gazelor de ardere se face prin cos cu H=25 m, D=0,610 m.

Furnizarea energiei termice la RADET se realizează în regim tip dispecerat.

CET funcționează în regim de lucru permanent: 24 de ore/ zi, 7 zile/ săptămână, respectiv 8400 ore/an (350 zile).

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).

Categoria de activitate din anexa nr. 1 desfășurată în instalație	Capacitatea proiectată a instalației (tone/zi)	UM	Perioada de funcționare	Tipul de produs	Punct de descărcare a emisiilor	Referința pentru punctul de descărcare a emisiilor



<p style="text-align: center;"><i>Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW</i></p>	-2 cazane CR5=36,74 nu funcționează	MW	350 zile/ an	Energie electrica, Energie termica	Coș 1	K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8
	-2 MT JMS 620= 14,068				Coș 2	
	-2 MT JMS 624 GS =17,808				Cosuri 3, 4	
	-2 MT JMS 624 GSNLC =19,476 nu funcționează				Coș 5	
	-1 CAF-10 =12,5				Coș 6	
	-1 CAF-2 =2,326				Coș 7	
	-1 CAF-15 =17,44 nu funcționează				Coș 8	
	<i>Total</i>				<u>120,36</u>	

A.3.3. DATE TEHNICE DESPRE FIECARE ACTIVITATE IDENTIFICATĂ DIN ANEXA NR. 1*

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

* Conform anexei nr. 1 la prezentul ordin



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

Gaze naturale

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**

**Şef serviciu
Nicoleta ROŞU**

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

