



AUTORIZAȚIE NR. 122/27.02.2013

**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. CET GOVORA S.A.
Forma de organizare a societății		Societate pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J38/683/1997
Cod Unic Înregistrare		RO10102377
Cont bancar		
Banca		BCR Rmânicu Vâlcea
Adresa sediului social	Stradă, număr	Industriilor, nr.1
	Localitate	Râmnicu Vâlcea
	Județ	Vâlcea
	Cod poștal	240050

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

Numele instalației/instalațiilor		S.C. CET GOVORA S.A.
Activitatea principală a instalației		Producerea energie 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		4030; 4011 3511;3530
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 73
Punctul de lucru (amplasament)		Str. Industriilor, nr.1, Râmnicu Vâlcea
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Industriilor, nr.1
	Localitate	Râmnicu Vâlcea
	Județ	Vâlcea
	Cod poștal	240050

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	16	04.09.2006	ARPM Craiova	16/1 și 16/2 din 01.03.2011
	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	
122	27	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. CET GOVORA S.A. este o societate pe acțiuni, al cărui profil de activitate este producerea de energie termică și electrică în sistem de cogenerare. Instalația este situată în localitatea Râmnicu Vâlcea, str. Industriilor nr. 1

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 1172 MW.

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

S.C. CET GOVORA S.A. este o unitate cu profil termoelectric, cu 5 cazane (dintre care în prezent în funcțiune sunt 4: C3, C4, C5 și C6; cazanul C7 este în proces de retehnologizare neavând în acest moment autorizație de funcționare) și 6 turbine funcționale.

Puterea termică a celor 4 unități de ardere este următoarea:



1. Instalația mare de ardere 1 (IMA1) cuprinde:

- C3 - cazan abur energetic 420 t/h nr. 3 (293 MWt) pus în funcțiune în 1973;
- C4 - cazan abur energetic 420 t/h nr. 4 (293 MWt) pus în funcțiune în 1976;

2. Instalația mare de ardere 2 (IMA2) cuprinde:

- C5 - cazan abur energetic 420 t/h nr. 5 (293 MWt) pus în funcțiune în 1983;
- C6 - cazan abur energetic 420 t/h nr. 6 (293 MWt) pus în funcțiune în 1987.

Funcționează pe bara colectoare comună, cu o capacitate de producție de 1680t/h abur viu la 140 ata și o putere instalată de 211MWe. Se livrează în condiții economice următoarele produse:

- energie termică sub formă de abur: 485 t/h abur industrial la 13 bar, livrabil în regim de termoficare și 55 t/h abur de 30 bar .Cu aburul de 13 bar se produce și aburul de 6 bar necesar atât la CET, cât și cosumatorilor;
- energie termică sub formă de apă fierbinte: 270 Gcal/h putere termică instalată la sursă;
- apă demineralizată pentru livrare sub formă de condensat nereturnat: 400t/h;
- apă dedurizată pentru adaos în rețeaua de termoficare: 200t/h.

Procesul tehnologic desfășurat în cadrul S.C. CET Govora S.A. implică arderea combustibililor în cazane energetice, prin ardere obținându-se energie termică sub formă de abur viu. Aburul viu este turbionat prin destindere obținându-se energie electrică și energie termică: abur de 35,13, 6 și 1.2 bar. Din aburul de presiune joasă se obține apă fierbinte pentru termoficarea urbană. Se face export de energie termică către Olchim S.A. RâmnicuVâlcea și către S.C. Uzinele Sodice Govora Ciech S.A. Râmnicu Vâlcea.

Principalele fluxuri de energie și masă în cadrul instalației sunt:

Combustibilul necesar arderii.

Acesta constituie un flux de material a cărui mărime depinde de puterea electrică și termică momentană a centralei, tipul și calitatea combustibilului utilizat (cărbune, păcură, gaz natural, biomasă).

1. Alimentarea combustibilului solid

Cărbunele sosit cu vagoane de calea ferată este descărcat la o stație supratrană, de unde este luat de mașinile de preluat și prin intermediul benzilor transportoare este dus la stația de concasare în care se face o sortare granulometrică, cel cu granulație mică trece direct prin grătarele cu bare rotative iar cel cu granulație mai mare este mărunțit și trimis cu alte benzi transportoare fie la buncării morilor pentru consum, fie în stivele de depozitare. Cărbunele din stive este trimis la buncări la momentul oportun. Din buncări, prin intermediul altor benzi transportoare, cărbunele este trimis la morile cazanelor 5 și 6.

Împreună cu aerul necesar arderii asigurat de ventilatoarele și preîncălzitoarele de aer, cărbunele sub formă de praf, este trimis spre arzătoarele cazanelor. Fiecare cazan are 6 mori, din care funcționează simultan 2-4 mori.

Biomasa este apovizionată auto fiind mixată cu ajutorul mașinilor combinate pe stivele de cărbune.



Pentru asigurarea unui stoc de cărbune este prevăzut un depozit de cărbune format din 4 stive, cu o capacitate de 500.000t.

Depozitul de cărbune este prevăzut cu drenaje și rigole de scurgere care preiau apele pluviale, acestea sunt trimise la două decantoare unde suspensiile (cărbune și apă) și alte impurități se depun iar apa este trimisă la canalizarea convențională, curată.

Cazanele C5 și C6 funcționează pe cărbune cu suport de hidrocarburi, iar cazanele C3 și C4 sunt cu funcționare pe hidrocarburi.

2. Alimentarea cu păcură și gospodăria de păcură

Gospodăria de păcură este formată din 2 rampe de descărcare a vagoanelor CFR, cu care este adusă păcura în centrală, stație pompe transvazare, rezervoare stocare, stație preîncălzire și pompare utilizatori.

S.C.CET Govora S.A. dispune de două rezervoare metalice de stocare a păcurii cu o capacitate de 5000m³ fiecare.

Rezervoarele sunt supraterane, prevăzute cu inel de pământ pentru reținerea scurgerilor accidentale și instalații de stins incendiul.

În gospodăria de păcură se folosește abur pentru încălzirea cisternelor, menținerea temperaturii păcurii în rezervoare și preîncălzitoarele de păcură.

Condensul rezultat din abur, impurificat de obicei cu păcură, este trimis la un separator de păcură subteran și de aici la un separator suprateran împreună cu apele rezultate din spălările de platforme, care antrenează eventuala păcură scursă accidental la separatorul de păcură subteran. Păcura separată gravitațional la partea superioară a separatorului suprateran, este trimisă la rezervorele de păcură, iar apa convențional curată la stațiile de pompe Bagger pentru amestec cu cenușă.

În prezent păcura nu se mai folosește decât foarte rar, în situații accidentale.

De regulă, păcura este utilizată pentru arzătoarele de susținere a flăcării la cazanele C5 și C6, cu o pondere de până 12% din totalul sarcinii momentane a cazanului, sau în combinație cu gazul natural la cazanele C3 și C4.

3. Alimentarea cu gaz natural

Gazul natural este asigurat prin SRM (stație reglare-măsurare) din incinta CET Govora, proprietate Transgaz. Transportul spre colectorul din spatele cazanelor unde se face racordul este asigurat prin conducte pozate pe estacada tehnologică.

Gazul natural se folosește de regulă la arzătoarele de susținere a flăcării la cazanele pe cărbune și singur, sau împreună cu păcura la cazanele C3 și C4.

4. Alimentarea cu biomasă

Biomasa, transportată în autocamioane, este descărcată și integrată în halda de cărbune pentru consum, urmând circuitul actual al cărbunelui. Cantitatea anuală posibilă de procesat este de 30.000 t/an

Aerul necesar arderii

Aerul este preluat de ventilatoarele de aer din exteriorul sau interiorul clădirii în care se află cazanele de abur și introdus în arzătoarele cazanului o dată cu



combustibilul. Preîncălzirea aerului se face în treapta a II-a, în preîncălzitoarele rotative (PAR).

5. Alimentarea cu apă

CET Govora se aprovizionează cu:

- apă decantată grosier de la : S.C. OLTCHIM S.A., S.C. Uzinele Sodice Govora Ciech S.A. Râmnicu Vâlcea, pentru pretratare, răcire și adaos în circuitul de hidrotransport al cenușii;

- apă potabilă din sursa Bradșor prin rețeaua ACVARIM și este folosită ca a doua sursă de apă pentru consumul din centrală și pentru consum salariați.

6. Procesul de tratare chimică a apei

Tratarea apei se face în Secția Chimică pentru a obține apa demineralizată folosită pentru obținerea aburului și apa dedurizată pentru adaos în circuitul de termoficare.

Procesul tehnologic de producere energie electrica si termica

În urma arderii în cazan a combustibilului (gaze naturale, păcură, cărbune) apa demineralizată se transformă în abur viu (140bar, 550°C), care este debitat în bara de abur de 140 bar. Acest abur se destinde în turbina producând lucru mecanic și antrenând generatorul de 50MW, producând energie electrică. De la turbine, aburul poate fi extras de prize la presiunile necesare pentru termoficare industrială sau urbană. În funcție de cererea de energie termică, funcționează simultan două sau trei cazane și două sau trei turbine.

Consumatorii de abur industrial sunt S.C.OLTCHIM S.A și S.C. US Govora S.A., abur obținut de la stațiile de reducere- răcire sau direct de la prizele turbinelor.

Cosumatorul de apă fierbinte sub formă de agent de încălzire și apă caldă menajeră, este municipiul Râmnicu Vâlcea.

Două din turbinele cu abur sunt prevăzute cu condensator de abur, răcite cu apă recirculată de la turnurile de răcire. Celelalte două turbine sunt cu contrapresiune, iar funcționarea lor este condiționată de funcționarea rețelei de termoficare din Râmnicu Vâlcea.

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)	1172	MW	365 zile	Energie termică și electrică	Coș nr. 1	PE1
					Coș nr. 2	PE2

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)	Cărbune	Arderea combustibililor	CO ₂
	Gaz natural		
	Păcură		
	Biomasă		



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**

