



GUVERNUL ROMÂNIEI
MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

AUTORIZAȚIE NR. 199/09.12.2013

**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. ENERGY COGENERATION GROUP S.A.
Forma de organizare a societății		Societate comercială
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J34/2/2010
Cod Unic de Înregistrare		RO26368074
Cont bancar		
Banca		Transilvania
Adresa sediului social	Strada, numărul	Str. Portului, nr. 38
	Localitate	Zimnicea
	Județul	Teleorman
	Codul poștal	145400

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. – Punct de Lucru Turnu Măgurele
Activitatea principală a instalației	Producerea energiei termice și electrice în sistem de cogenerare
Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1 la procedură¹	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		
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. – Punct de Lucru Turnu Măgurele
Adresa amplasamentului	Strada, numărul	Portului, nr. 1
	Localitatea	Turnu Măgurele
	Județul	Teleorman
	Codul poștal	145200

¹ Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020, aprobată prin Ordinul ministrului mediului și pădurilor nr. 3420/2012, cu modificările ulterioare

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	Tipul autorizației	Nr. autorizației	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și dată)
	Autorizație Integrată de Mediu	2	09.10.2013	APM Teleorman	-
	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		
	NU		-		

*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. 199	09	12	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 procedurii. 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 AUTORIZATĂ(E)

Operatorul S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A., cu sediul în localitatea Zimnicea, strada Portului nr. 38, deține instalația S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. – Punct de Lucru Turnu Măgurele situată în județul Teleorman, localitatea Turnu Măgurele, strada Portului nr. 1.

Activitatea principală a instalației este aceea de producere a energiei termice și electrice în sistem de cogenerare, instalația având capacitatea termică nominală totală de 67,5 MW.

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

Instalația S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. – Punct de Lucru Turnu Măgurele (Centrala de Cogenerare) este amplasată în incinta SC Donau Chem SRL.

Vecinătățile instalației sunt următoarele:

- la Nord: municipiul Turnu Măgurele, la circa 5 km distanță față de centrul orașului;
- la Est: satul Poiana la circa 4 km;
- la Sud: fluviul Dunărea, la distanță de aproximativ 100 m;
- la Vest: drum de acces terenuri agricole.

Instalația S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. – Punct de Lucru Turnu Măgurele este compusă din:

- trei grupuri de cogenerare propriu-zise, fiecare compus din:
 - turbină cu funcționare pe gaze naturale, putere termică de 22,5MW, respectiv putere electrică de 6,75 Mwe;
 - generator electric;
 - cazan de recuperare a căldurii conținută de gazele evacuate din turbină, cu debitul de abur de 13 t/h, la temperatura de 240°C și presiunea de 1,6 MPa.
 - coș de evacuare gaze de ardere (fiecare cazan este prevăzut cu un coș de dispersie gaze arse, înălțime H=30m și diametru la vârf $\Phi=2$ m);
- clădirea comună pentru Camera de comandă și Stațiile electrice de 6/0,4 kV;
- transformatori exteriori Stației electrice de 6/0,4 kV;
- clădirea comună pentru Stația de aer comprimat, Instalația de dozare chimică a apei de alimentare și Stația electrică pentru compresoarele de gaze;
- compresoarele de gaze.

Centrala de cogenerare este destinată producerii de energie electrică și abur pentru consumul tehnologic în instalațiile SC Donau Chem SRL, având și posibilitatea de livrare în Sistemul Energetic Național a energiei electrice produse, totală sau parțială, corelată cu regimul de funcționare al instalațiilor existente pe amplasamentul SC Donau Chem SRL la un moment dat.

Regimul de funcționare al Centralei de cogenerare este de 7 zile/săptămână, 330 zile/an, energia produsă prin arderea gazului natural fiind conform eficienței din proiect: energie electrică (49%) și energie termică (51%).

Principalele faze ale procesului de cogenerare sunt: arderea gazului natural, transformarea energiei gazelor de ardere în energie electrică și trecerea gazelor prin turbine; din turbine, gazele fierbinți sunt trecute în cazanul recuperator, unde se obține abur cu temperatura de 240°C și presiunea 16 bar.

Fiecare grup de cogenerare este format din:

- 1 set QDR 70, alcătuit în principal din turbină cu gaz SGT 200, reductor, generator electric. Acestea sunt montate într-o carcasă izolată, insonorizantă, împreună cu principalele sisteme auxiliare: sistemul de aspirație și filtrare aer, sistemul de evacuare gaze, sistemul de ventilație, sistemul de ungere ulei pentru turbina cu gaz și pentru generator, sistemul de ardere gaz natural, sistemul de stingere incendiu, sistemul de pornire, sistemul de excitație, sistemul de control, măsură și protecție;
- un cazan de abur recuperator, de tip CR15-17, fără ardere suplimentară.

Tabelul următor prezintă detaliat unitățile tehnice, generatoare de emisii de gaze cu efect de seră (dioxid de carbon), din cadrul instalației S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. – Punct de Lucru Turnu Măgurele:

Nr. crt.	Sursa de emisie	Codificare sursă emisie	Putere termică sursă	Punct de emisie asociat sursei/caracteristici	Codificare punct emisie CO ₂
1	Turbină cu gaz 1	S1	22,5 MW	Coș D1: H=30 m, D _{vârf} =2,0 m	PE1
2	Turbină cu gaz 2	S2	22,5 MW	Coș D2: H=30 m, D _{vârf} =2,0 m	PE2
3	Turbină cu gaz 3	S3	22,5 MW	Coș D3: H=30 m, D _{vârf} =2,0 m	PE3

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. . – Punct de Lucru Turnu Măgurele are loc următoarea activitate din ANEXA nr. 1 la procedură: „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 LA PROCEDURĂ

Categoria de activitate din anexa nr. 1 la procedură 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)	67,5	MW	330 zile/an	Abur tehnologic	Coșuri D1–D3	PE1 – 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 la procedură 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 autoritatea publică centrală 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 aprobată de autoritatea publică centrală pentru protecția mediului, cu respectarea cerințelor din Regulamentul (UE) nr. 601/2012 al Comisiei din 12 iunie 2012 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului.

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 autoritatea publică centrală 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 în primul trimestru al 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 a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității și de modificare a Directivei

96/61/CE a Consiliului, 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 publică centrală 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 publică centrală 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.

MINISTRU,
ROVANA PLUMB

Director General,
Mihaela SMARANDACHE

Șef serviciu,
Nicoleta ROȘU

Întocmit,
Mihaela STĂNESCU