



**GUVERNUL ROMÂNIEI
MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE**

**AUTORIZAȚIE NR. 24/18.12.2012
PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU PERIOADA
2013-2020
REVIZUITĂ LA DATA DE 09.01.2014**

A.1. DATE DE IDENTIFICARE

A.1. 1. DATE DE IDENTIFICARE ALE OPERATORULUI (TITULARULUI)

Numele operatorului (titularului)		S.C. OMV Petrom S.A.
Forma de organizare a societății		Societate comercială
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J40/8302/1997
Cod Unic Înregistrare		159 0082
Cont bancar		
Banca		Raiffeisen Bank, Sucursala București
Adresa sediului social	Stradă, număr	Coralilor nr. 22
	Localitate	București
	Județ	Sector 1
	Cod poștal	013329

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

Numele instalației/instalațiilor		Centrala Electrică cu Ciclu Combinat Brazi (CECC Brazi)
Activitatea principală a instalației		Producerea energiei electrice
Categoria de activitate/activități din anexa nr. 1		Arderea combustibililor în instalații cu o 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		4011
2.Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		3511
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO-292
Punctul de lucru (amplasament)		Centrala Electrică cu Ciclu Combinat Brazi (CECC Brazi)
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Piatra Craiului, nr. 26
	Localitate	Sat Negoiești, comuna Brazi
	Județ	Prahova
	Cod poștal	107086

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	218	27.06.2011	ARPM PITEȘTI	Revizuită la 02.12.2013 APM Prahova
	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. 24	18	12	2012	-
Revizuire I	09	01	2014	Conform art. 13, alin. 1, lit. a, din OM nr. 3420/2012, cu modificările și completările ulterioare
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

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

Societatea OMV PETROM S.A. a implementat un nou proiect, ce vizează producerea de energie electrică și energie termică, respectiv *Centrala electrică cu ciclu combinat 860 MW Brazi*. Centrala asigură producerea energiei termice și electrice prin cele mai moderne și eficiente tehnologii, integrând soluția avansată a turbinelor cu gaze, cu cea a celor mai noi cazane recuperatoare de căldură, respectiv turbine cu abur.

Amplasamentul noii centrale de cogenerare cu ciclu combinat de 860 MW este situat în partea de vest a incintei rafinăriei Petrobrazi, județul Prahova.

Următoarele echipamente specifice de producție a energiei electrice și termice, sunt puse în exploatare:

1. Un ciclu combinat compus din:
 - a) două turbine cu gaze naturale tip GE MS9001 (FB), cu o putere electrică unitară de 290 MW electrici, respectiv o putere termică unitară de 735 MW termici;
 - b) două cazane recuperatoare de căldură produse de DOOSAN, fără ardere suplimentară.
 - c) o turbină cu abur de condensatie, tip GE D 11, cu o putere electrică unitară de 310 MW electrici;
2. Un cazan de abur auxiliar, tip CY- 27900/11-S, cu o putere termică unitară de 25,4 MW termici și un debit abur de 35 t/h, ce este utilizat pentru pornirea centralei și pentru serviciile proprii, atunci când nu funcționează instalațiile de bază ale centralei;

3. Două cazane de apă fierbinte, tip Baltur Bar 2200, cu o sarcină termică unitară de 2,3 Gcal/h, respectiv o putere termică unitară de 2,93 MW termici ce sunt folosite la încălzirea gazelor naturale pentru utilizarea lor optimă la turbinele cu gaze pe timpul anotimpului friguros.

Evacuarea gazelor de ardere provenite de la cele două grupuri de cogenerare (turbine cu gaze și cazane recuperatoare) se va realiza prin intermediul coșurilor de fum individuale ale cazanelor recuperatoare, cu înălțimea fizică de 70 m.

Ciclul mixt gaze – abur cu cazan recuperator oferă avantajele unei eficiențe maxime, corelată cu un impact redus asupra mediului ambient și o flexibilitate ridicată în exploatare.

Puterea termică totală instalată a echipamentelor descrise, care produc emisii de gaze cu efect de seră, este de 1501 MW termici (2TG x 735 + 1 C auxiliar 25,4 + 2 CAF x 2,93).

Combustibilul utilizat este gazul natural. Gazul natural este compus în principal din: Hexan și gaze mai grele: C6+; Propan: C3H8; i-butan: i-C4H10; n-butan: n-C4H10; neo-pentan: neo-C5H12; i-pentan: i-C5H12; n-pentan: n-C5H12; Nitrogen: N2; Metan: CH4; Dioxid de Carbon: CO2; Etan: C2H6.

Fluxul de sursă este livrat în mod continuu pe perioadele de funcționare ale centralei prin intermediul stației de măsură gaze naturale.

Intr-un contur de bilanț, bilanțul de energie (termică, electrică, etc.) realizează analiza fluxurilor de energie intrate cât și a celor ieșite din contur.

Energia termică a gazelor naturale (2 x 735 MW termici) în turbinele cu gaze produc energie electrică (2 X 290 MW electrici) și gazele fierbinți la ieșire cedează căldura cazanelor recuperatoare care produc abur de parametrii înalți ce învârt turbina de abur care produce energie electrică (313 MW electrici).

Energia termică nu se importă.

Energia electrică produsă total la sarcina nominală și temperatura de proiect de 10° Celsius este de 890 MW cu un consum intern de cca 30 MW se livrează (exportă) în Sistemul energetic național 860 MW.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

Arderea combustibililor în instalații cu o 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 (tone/zi)	UM	Perioada de funcționare	Tipul de produs	Punct de descărcare a emisiilor	Referința pentru punctul de descărcare a emisiilor
1.Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	735	MW t	330	Energie electrică	Coș nr. 1	S1
2.Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	735	MW t	330	Energie electrică	Coș nr. 2	S2
3.Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	25,4	MW t	90	Abur	Coș nr. 3	S3

* Conform anexei nr. 1 la prezentul ordin

4.Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	2,93	MW t	90	Apă fierbinte	Coș nr. 4	S4
4.Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	2,93	MW t	90	Apă fierbinte	Coș nr. 5	S5

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 de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	Gaz natural	Arderea combustibililor	CO2

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,
Valerica ABRUDAN**