



AUTORIZAȚIE NR. 181/29.05.2013
PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU
PERIOADA 2013-2020
REVIZUITĂ ÎN DATA DE 16.10.2014

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 pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J40/8302/1997
Cod Unic Înregistrare		1590082
Cont bancar		
Banca		Raiffeisen 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	S.C. OMV PETROM S.A.-Stație Compresoare 10 GK Bustuchin
Activitatea principală a instalației	Extracția gazelor naturale
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)

MINISTERUL MEDIULUI
ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

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: 1110 2. Cod CAEN: 0620
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO - 19
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. OMV PETROM S.A. -Stație Compresoare 10 GK Bustuchin
Adresa amplasamentului	Strada, număr	-
	Localitate	Bustuchin
	Județ	Gorj
	Cod poștal	217155

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 și completările 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	Tip autorizație	Nr. autorizație	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și data)
	Autorizație Integrată de Mediu	-	-	-	-
	Autorizație de Mediu	249	15.10.2012	APM Gorj	-
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. 181	29	05	2013	-
Revizuire I	16	10	2014	Conform art. 13 alin. (1), lit. g), 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 AUTORIZATĂ(E)

Operatorul S.C. OMV PETROM S.A., cu sediul în localitatea București, strada Coralilor nr. 22, deține instalația S.C. OMV PETROM S.A.-Stație Compresoare 10 GK Bustuchin situată în județul Gorj, localitatea Bustuchin.

La nivelul instalației, sursele de emisii de dioxid de carbon utilizează gazul natural drept combustibil, puterea termică nominală totală a acestora fiind egală cu 28,5 MW.

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

Stația de compresoare 10 GK Bustuchin a fost proiectată pentru procesarea cantității de 650.000 Nmc/zi gaze naturale extrase (amestec de gaze asociate și neasociate) de joasă presiune (4-5 bar), din parcurile de joasă presiune și comprimarea acestora până la presiunea de 25-30 bar, gazele fiind ulterior transportate printr-o conductă de 20 inch în aspirația Stației M1-M5 Turburea, pentru comprimare de la presiunea de 25 bar la presiunea de 50-52 bar.

Stațiile de compresoare sunt destinate creșterii presiunii gazelor pentru a putea fi transportate la utilizatori și/sau procesate (uscate, separate etc). În general acestea au în compunere mai multe compresoare pentru a se adapta la variațiile de debit și presiune și pentru a asigura rezerve pentru situații de urgență.

Compresoarele sunt antrenate cu motoare termice ce folosesc drept combustibil gaze de sondă extrase (gaze asociate și gaze neasociate), asimilate gazului natural.

Sursele de emisii de gaze cu efect de seră din cadrul instalației S.C. OMV PETROM S.A.-Stație Compresoare 10 GK Bustuchin sunt reprezentate de șapte motocompresoare de tip 10 GK, fiecare cu o putere termică nominală de 3,564 MW și un cazan de tip locomobil cu puterea termică de 3,552 MW, utilizat pentru producerea aburului în perioada rece a anului. Aburul produs este folosit pentru menținerea în stare caldă a uleiului din motocompresoare și asigurarea microclimatului în încăperea unde sunt montate aceste utilaje.

Stația Compresoare 10 GK Bustuchin funcționează din anul 1990, în regim continuu, 350 zile/an. Toate sursele de pe amplasament (motocompresoare și cazan locomobil) sunt funcționale.

Punctele de emisie sunt reprezentate de coșurile de evacuare a gazelor (câte două pentru cele 7 motocompresoare și unul pentru cazanul locomobil), cu următoarele caracteristici tehnologice:

- diametru 14 inch și 15 m înălțime pentru motocompresoare;
- diametru 23 inch și 10 m înălțime pentru cazanul locomobil.

Consumul mediu lunar de energie electrică la stația de compresoare (pompe apă răcire, pompe apă compresor, instalație iluminat, pompe de ulei, compresoare de aer, pompe cazane) este de 160,184 Kwh.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației S.C. OMV PETROM S.A.-Stație Compresoare 10 GK Bustuchin 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)	28,5	MWt	350 zile/an	Gaze comprimate Abur tehnologic	Coșuri evacuare 1-15	PE1-PE15

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,
ATTILA KORODI

Director General,
Mihaela SMARANDACHE

Director,
Nicoleta Mihaela ROȘU

Întocmit,
Mihaela STĂNESCU