



GUVERNUL ROMÂNIEI
MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

AUTORIZAȚIE NR. 178/28.05.2013

**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. OMV PETROM S.A.
Forma de organizare a societății		Societate pe acțiuni
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J40/8302/1997
Cod Unic de Înregistrare		1590082
Cont bancar		
Banca		Raiffeisen București
Adresa sediului social	Strada, numărul	Coralilor, nr. 22
	Localitate	București
	Județul	Sector 1
	Codul poștal	013329

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. OMV PETROM S.A. - Bateria 17 Scăeni
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 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. Cod CAEN: 1110 2. Cod CAEN: 0620
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO-23
Punctul de lucru (amplasament)		S.C. OMV PETROM S.A. - Bateria 17 Scăeni
Adresa amplasamentului	Strada, numărul	Șos. Ploiești – Vălenii de Munte (DN 1A), nr. 43
	Localitatea	Boldești-Scăeni
	Județul	Prahova
	Codul poștal	107076

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	-	-	-	-
	Autorizație de Mediu	PH-45	28.01.2009	APM Prahova	PH-45/ 16.01.2012
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. 178	28	05	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. OMV PETROM S.A., cu sediul în localitatea București, strada Coralilor nr. 22, deține instalația S.C. OMV PETROM S.A. - Bateria 17 Scăeni, situată în județul Prahova, localitatea Boldești-Scăeni, Șos. Ploiești – Vălenii de Munte (DN 1A) nr. 43.

În conformitate cu prevederile ANEXEI nr. 1 la Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020, activitatea desfășurată în cadrul instalației S.C. OMV PETROM S.A. - Bateria 17 Scăeni este „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 tehnice de pe amplasament, care constituie surse de emisii de gaze cu efect de seră, este de 22,566 MW.

Tipul de combustibil a cărui utilizare generează aceste emisii este gazul de sondă degazolinat, asimilat gazului natural, consumul zilnic fiind de aproximativ 30000 Nmc. În funcție de necesități se poate alimenta și cu gaze uscate.

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

Unitățile tehnice în care are loc arderea combustibilului pe amplasamentul instalației S.C. OMV PETROM S.A. - Bateria 17 Scăeni sunt următoarele:

- 3 cazane ignitubulare tip ABA 10, cu următorii parametri: P_{max} (presiune maximă) = 8 bar, T_{max} (temperatură maximă) = 350°C , Q_{max} (debit maxim) = 8 t/h;
- 1 supraîncălzitor independent ignitubular de 45 mp, cu următorii parametri: P_{max} = 15 bar, T_{max} = 350°C , Q_{max} = 5,4 t/h.

Regimul de funcționare al unităților tehnice de pe amplasament, care constituie surse de emisii de gaze cu efect de seră, este următorul:

- din cele 3 cazane ignitubulare tip ABA 10, unul funcționează continuu și două sunt de rezervă;
- supraîncălzitorul independent ignitubular funcționează ocazional, în sezonul rece, când temperatura ambiantă scade sub -5°C .

Puterea termică nominală totală a instalației S.C. OMV PETROM S.A. - Bateria 17 Scăeni se calculează astfel:

$6,132 \text{ MW} * 3 \text{ Cazane ABA 10} = 18,396 \text{ MW}$

$4,170 \text{ MW} * 1 \text{ Supraîncălzitor} = 4,170 \text{ MW}$

Total Pt nominală instalație = 22,566 MW

Sursele de emisii de gaze cu efect de seră existente pe amplasament sunt cele 4 unități tehnice în care are loc arderea combustibilului, descrise mai sus, puse în funcțiune după cum urmează:

- cele 3 cazane ignitubulare tip ABA 10 au fost fabricate și puse în funcțiune între anii 1960-1970 și au fost modernizate în anul 2010;
- supraîncălzitorul independent ignitubular a fost fabricat și pus în funcțiune în anul 1977.

Punctele de emisii sunt reprezentate de patru coșuri de evacuare, câte unul pentru fiecare sursă de emisie specificată anterior, cu diametrul de 0,6 m și înălțimea de 16 m.

Energia termică (abur) produsă de instalație este utilizată în cadrul procesului de tratare termică a țițeiului din cadrul Depozitului Central Boldești, respectiv în procesul de tratare termică a gazelor din Stația de Dezbzinare Boldești și pentru încălzirea în perioada de iarnă a tancurilor de gaz lichid și a rezervoarelor de gazolină.

Energia electrică consumată pentru pompele de alimentare cu apă, sistemele de automatizare ale surselor de ardere și utilități este asigurată din rețeaua publică de alimentare, printr-un post de transformare PT6/0.4-180 kVA.

Parametrii aburului necesar desfășurării în condiții optime a procesului de tratare termică a gazelor au următoarele valori:

- presiunea la intrare în instalație: 3,8 - 5 bar;
- debitul de abur suprasaturat pentru un debit de gaze de intrare în instalația de dezbenzinare $Q_{gaze bogate} = 200000 \text{ Stmc/zi}$, la o medie de 20 t gazolină/zi este $Q_{abur} = 200 \text{ t/zi}$;
- temperatura aburului suprasaturat este $T_{abur} = 250 - 260^{\circ}\text{C}$.

Apa este asigurată prin conductă de la Stația de Apă Recea – sursă aflată în proprietatea SC OMV PETROM SA.

Instalația Bateria 17 Scăeni reutilizează și apa condensată de la turnurile de răcire. Consumul de apă este de aproximativ 10000 mc/lună.

A.3.2. CATEGORIA ACTIVITĂȚII ȘI INSTALAȚIEI

La nivelul instalației S.C. OMV PETROM S.A. - Bateria 17 Scăeni 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)	22,566	MW	360 zile/an	Abur tehnologic	Coș nr. 1 – Coș nr. 4	PE1–PE4

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 MODIFICĂRIILOR 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,
HORTENZIA DUMITRIU**

**Șef serviciu,
Nicoleta ROȘU**

**Întocmit,
Mihaela CEAPRAZ**