



GUVERNUL ROMÂNIEI
MINISTERUL MEDIULUI ȘI SCHIMBĂRILOR CLIMATICE

AUTORIZAȚIE NR. 53/08.01.2013

PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU PERIOADA 2013-2020

REVIZUITĂ ÎN DATA DE 01.04.2014

A.1. DATE DE IDENTIFICARE

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

Numele operatorului (titularului)		S.C. LUKOIL ENERGY&GAS ROMÂNIA S.R.L.
Forma de organizare a societății		Societate cu răspundere limitată
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		J/29/1565/2006
Cod Unic Înregistrare		RO 18868036
Cont bancar		
Banca		RBS BANK
Adresa sediului social	Stradă, număr	Mihai Bravu, nr. 235, Clădirea CET 2
	Localitate	Ploiești
	Județ	Prahova
	Cod poștal	100410

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

Numele instalației/instalațiilor	S.C. LUKOIL ENERGY&GAS ROMÂNIA S.R.L.
Activitatea principală a instalației	Producerea energiei electrice și termice
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		4011 3511
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene		RO 283
Punctul de lucru (amplasament)		Platforma rafinăriei S.C. Petrotel Lukoil S.A., Clădirea CET 2
Adresa amplasamentului	Strada, număr	Mihai Bravu, nr. 235, Clădirea CET 2
	Localitate	Ploiești
	Județ	Prahova
	Cod poștal	100410

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	201	29.12.2009	ARPM Pitești	201/23.06.2011 201/24.02.2014
	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	
53	08	01	2013	-
Revizuire I	01	04	2014	Introducerea unui nou flux de emisii de gaze cu efect de seră
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

S.C. LUKOIL ENERGY&GAS ROMÂNIA S.R.L., societate comercială răspundere limitată, este producător de energie electrică și termică.

Societatea LUKOIL ENERGY & GAS ROMÂNIA S.R.L își desfășoară activitatea pe platforma S.C. PETROTEL LUKOIL S.A., Clădirea CET 2, având sediul pe strada Mihai Bravu, nr. 235, oraș Ploiești, județul Prahova.

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 579 MW.

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

Suprafața totală ocupată de S.C. LUKOIL ENERGY & GAS ROMÂNIA S.R.L. este de 139 498 m².

Terenul pe care este situată societatea este utilizat pentru desfășurarea activităților industriale proprii profilului de producere și comercializare a energiei termice și electrice.

Capacitatea energetică a centralei:

- puterea electrică instalată: 66 MW
- puterea termică instalată: 579 MW

Centrala electrică de termoficare CET 2 are în componență următoarele:

- 2 cazane energetice (cazan energetic nr. 1 și cazan energetic nr. 3) de tip C2-APG (cazane cu circulație naturală), fabricant Vulcan-București; anul punerii în funcțiune pentru cazanul energetic nr. 1 este 1980, iar pentru cazanul energetic nr. 3 este anul 1987; debitul de abur este de 120 t/h pe fiecare cazan energetic (fiecare având o putere termică de 105,5 MWt); arderea este mixtă (păcură, gaz combustibil) pentru producere de abur viu la parametrii 100 bar, 540°C;
- 1 cazan de abur, nr. 4, de 260t/h (având puterea termică de 198 MWt) cu ardere în strat fluidizat circulant); fabricantul este Foster Wheeler; anul punerii în funcțiune este 2010; cazanul de abur cu ardere în strat fluidizat nr. 4 funcționează pe cocs de rafinărie și cărbune (combustibil de bază) sau 80% cocs de rafinărie ($P_{ci} = 31,14 \text{ MJ/kg}$) și 20% păcură ($P_{ci} = 41,38 \text{ MJ/kg}$).
- 3 turbine (turbogeneratoare) cu abur (TA) cu contrapresiune de tip PR-12-90-15-7 și o turbină (turbogenerator) în condensatie de tip PT 25/30/8,8/1,45-1, pentru producerea de electricitate și abur industrial din prize reglabile; fabricantul este Uz-KALUGA din Rusia; anul punerii în funcțiune pentru turbogeneratorul nr. 1 este 1980, pentru turbogeneratorul nr. 2 este anul 1981, pentru turbogeneratorul nr. 3 este anul 1985, iar pentru turbogeneratorul nr. 4 este anul 2008; puterea electrică instalată este pentru turbogeneratorul nr. 1 este de 12 MW, pentru turbogeneratorul nr. 2 este de 12 MW; pentru turbogeneratorul nr. 3 este de 12 MW, iar pentru turbogeneratorul nr. 4 este de 30 MW. Turbinele (turbogeneratoarele) transformă o parte din energia conținută de aburul livrat de cazane în energie electrică.

Gazele arse sunt evacuate în atmosferă prin intermediul unui coș cu înălțimea de 150 m, diametru la vârf fiind de 5 m, diametru la bază 10 m, viteza de evacuare a gazelor arse este de 3,8 m/s, temperatura de 290°C. Tipurile de abur produse sunt: abur viu de 100 bar, cu temperatura de 540°C, necesar turbogeneratoarelor pentru producerea de energie electrică; abur de 35 bar, cu temperatura de 320-380°C prin intermediul stațiilor de reducere-răcire SRR 100/35 sau prin priza fixă a turbinei; abur de 16 bar, cu temperatura de 250°C, prin intermediul prizelor industriale ale turbogeneratoarelor nr. 1, 2, 3 și 4 sau prin stațiile de reducere-răcire SRR 100/16 pentru consum tehnologic; abur de 6 bar, cu temperatura de 200°C, prin intermediul SRR 100/6 nr. 1 și 2 și prizele turbogeneratoarelor nr. 1, 2, 3 și 4 pentru consum intern. Circuitele de apă și abur sunt

realizate în așa fel încât să permită fie funcționarea în bloc (pompă alimentare-pompă de înaltă presiune-cazan-turbine), fie pe bara colectoare (bara rece și bara caldă pe apă, bara de ajutor și bara de pornire pe abur, colectoare comune pe partea de drenaj și purje).

Centrala termică CT are în componență 2 cazane de abur industrial (CAI nr. 4 și CAI nr. 5) de tip CV.22 cu debit de abur de 105 t/h fiecare (fiecare având o putere termică de 85 MWt). Acestea funcționează pe păcură și gaze combustibile.

O parte din energia termică produsă de S.C. Lukoil Energy&GasRomânia S.R.L. este livrată unui consumator ETS (S.C. Petrotel Lukoil S.A.) – aproximativ 70-80% și restul de 20-30% este folosită la consumul intern al instalației la încălzirea secțiilor, încălzirea laboratorului, instalații, caloriferele cazanelor, încălzire regenerativă, conducte însoțitoare de păcură etc.). Energia electrică produsă este folosită în vederea acoperirii consumului propriu, consumului rafinării S.C. Petrotel Lukoil S.A. (în baza contractuală și vânzării pe piața concurențială PZU).

Regimul de funcționare al instalației este în flux continuu.

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)	579	MW	355 zile	Energie termică și electrică	Coș nr. 1	CF 1
					Coș nr. 2	CF2

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)	Gaze de rafinărie Păcură Cocs de petrol Cărbune (lignit) Carbonat de calciu	Arderea combustibililor Reacție chimică	CO ₂ 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 verificador 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,
ATTILA KORODI**

**Director General,
Mihaela SMARANDACHE**

**Șef serviciu
Nicoleta ROȘU**

**Întocmit,
Livia DINICĂ**