

Mr.

MANUEL CASTRO BLANCO

Calle 123 A No. 11B-89 Apto 201

Tel 213 41 54

Bogotá

Subject: Request of information – Document Minminas No. 2010005235 del 05-022010

Pursuant to the communication referred to above regarding the request for information about the value of the royalties that have been paid for the Exploration and Exploitation Contract of La Loma, executed by Drummond Ltd and the National Agency of Hydrocarbons (ANH), I hereby report as follows:

Within the area assigned by the ANH for the execution of Hydrocarbon exploitation and exploitation (sic.), two GMAC coal associated methane gas production fields have been discovered, namely Capore (sic.) and Iguana.

The GMAC deposits present a production profile characterized in its initial phase by a high production of water and low production of gas. As the hydrostatic pressure decreases because of water production, desorption and movement within the fracture system is produced and it begins to flow towards the producing well.

At the Caporo field five (5) exploratory well pilots were drilled and in August 2007, the Caporo 1 well produced gas. As of December 31, 2009, the field has an accumulated production of 2.15 million cubic feet with an average of 4,000 cubic feet per day.

The Iguana field in December 2008 (360 days) and as of December 31, 2009, has produced 7.15 million cubic feet, with an average of 19,861 cubic feet per day.

The low volumes of gas produced in these wells added to the intermittent nature of its production, have not yet allowed the definition of marketing strategies, therefore, surface burning of the volumes obtained has been authorized.

Within this context, and pursuant to the provisions of Resolution 181495 of 2009, which sets forth the hydrocarbon exploration and exploitation standards in the country, to this date the production of gas in the fields associated to the Exploration and Exploitation contract of La Loma (sic.) has not caused royalties resulting from exploitation.

Signed JULIO VERA



Bogotá, D.C.

Ministerio de Minas y Energía
Origen: DIRECCION DE HIDROCARBUROS
Rad: 2010006596 11-02-2010 04:27 PM
Anexos: 0
Destino: CASTRO BLANCO MANUEL
Serie: 2010006596

Doctor
Manuel Castro Blanco
Calle 123 A No. 11 B – 89 Apt. 201
Tel. 213 41 54
Ciudad

Asunto: Derecho de Petición de Información – Radicado Minminas No. 2010005235 del 05-02-2010

Cordial saludo.

En atención a la comunicación del asunto, relacionada con solicitud de información sobre el valor de las regalías que a la fecha se hayan pagado por concepto del Contrato E&P La Loma, suscrito entre la Drummond Ltd. y la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH, me permito señalar lo siguiente:

Dentro del área asignada por la ANH para la ejecución de las operaciones de exploración y explotación de hidrocarburos se han descubierto dos campos productores de gas metano asociado a mantos de carbón – GMAC, denominados Caporo e Iguana.

Los yacimientos de GMAC presentan un perfil de producción caracterizado en su fase inicial por alta producción de agua y baja producción de gas. A medida que la presión hidrostática decrece por la producción de agua, se produce la desorción del gas y su movimiento dentro del sistema de fracturas comenzando a fluir hacia el pozo productor.

En el campo Caporo se perforo un piloto de 5 pozos exploratorios y en el mes de agosto de 2007, se obtuvo producción de gas a través del pozo Caporo-1. Al 31 de diciembre de 2009, el campo tiene una producción acumulada de 2,15 millones de pies cúbicos, para un promedio de 4.000 pies cúbicos por día.

Por su parte, el campo Iguana inicio su producción en el mes de diciembre de 2008 (360 días) y al 31 de diciembre de 2009 ha aportado un volumen de 7,15 millones de pies cúbicos, para un promedio de 19.861 pies cúbicos por día.



Libertad y Orden

Los bajos volúmenes de gas aportados por los campos productores, sumado a la intermitencia de su producción, aún no permiten definir estrategias para su comercialización razón por la cual se ha autorizado la quema de los volúmenes recuperados en superficie.

En este contexto, y de acuerdo a lo establecido en la Resolución 181495 de 2009, por la cual se establecen las medias en materia de exploración y explotación de hidrocarburos en el país, la producción de gas en los campos asociados al contrato E&P La Loma no ha causado hasta el momento regalías derivadas de su explotación.

Atentamente.



JULIO CÉSAR VERA DÍAZ
Director de Hidrocarburos

CC. Participación Ciudadana – MINMINAS
Rad. 2010005235 del 05-02-2010
TRD. 124-06