

Oficio

Fecha 23 de octubre de 2012

Remitente **SUBDIRECCIÓN DE PRODUCCIÓN REGIÓN NORTE  
UNIDAD DE CONTROL DE GESTIÓN**

Número **PEP-SPRN- UCG - 0743-2012**  
12C.6 Solicitudes de Acceso a la Información

Destinatario **Ing. Bernardo Bosch Hernández  
Titular de la Unidad de Enlace de PEP**

Antecedentes:  
Número(s): PEP-UE-648-2012  
Número Único de expediente:  
Fecha(s): 02 de octubre de 2012

Asunto: Respuesta Solicitud de Información No. 1857500088312.

Anexo

En respuesta al oficio citado en el apartado de antecedentes, adjunto los documentos que a continuación se relacionan y que remitiera el *Activo Integral Burgos* en respuesta a la **solicitud de acceso a la información** señalada con el **No. 1857500088312** presentada el día **27 de septiembre de 2012**.

- Oficio No. AAIB-CGB-156-1319-2012-BIS de fecha 18 de octubre de 2012 al que adjunta los oficios Nos. AAIB-CPE-482-2012 de 11 de octubre de 2012 y **anexo (6 hojas)**, AAIB-COC-2428-2012 de 17 de octubre de 2012, AAIB-COPIE-MGL-143-1134-2012 de 09 de octubre de 2012 y **anexo (2 hojas)** y el AIB-CPCI-1113-748-2012 de 08 de octubre de 2012, con los que da respuesta a lo requerido por el solicitante.

Asimismo le remito por medio de correo electrónico y SAC el presente y sus anexos con fundamento en la *Ley Federal de Transparencia y Acceso a la Información Pública Gubernamental* y demás ordenamientos aplicables.

Saludos cordiales.

**Atentamente**

**Lic. Domingo González Solís**  
**Unidad de Control de Gestión**

c.c.p. Ing. Antonio Narváez Ramírez; E. D. de la Subdirección de Producción Región Norte.  
c.c.p. Ing. Plácido Gerardo Reyes Reza; Administrador del Activo Integral Burgos.  
c.c.p. Arq. Ismael Núñez Fernández; Control de Gestión Burgos.



Oficio

Remitente	<b>ADMINISTRACION DEL ACTIVO INTEGRAL BURGOS CONTROL DE GESTION BURGOS</b>	Fecha	18 de octubre de 2012
		Número	AAIB-CGB-15613192012-615
			12C.6 Solicitudes de Acceso a la Información
Destinatario	<b>Juan Francisco Mange Sosa</b> Unidad de Control de Gestión	Antecedentes:	
		Número(s):	PEP-SPRN- UCG-0699-2012
	Atención: Domingo González Solís	Número único de expediente:	
		Fecha(s):	03 de octubre de 2012
Asunto:	Respuesta Solicitud de Información No. 1857500088312	Anexo	<input checked="" type="checkbox"/>

En atención al oficio citado en el apartado de antecedentes, mediante el cual nos solicita dar atención a la solicitud de acceso a la información señalada con el No. 1857500088312 presentada con fecha 27 de septiembre de 2012.

En respuesta a tal requerimiento se adjunta lo siguiente:

<p>"De cada uno de los pozos terminados en formaciones de lutitas (shale gas o shale oil), solicito, por separado, el monto total de las inversiones realizadas en cada una de las operaciones o servicios siguientes y la compañía que realizó el servicio: 1.- Perforación del pozo, 2.- Registros geofísicos tomados; 3.- Tuberías de revestimiento y de producción; 4.- Fracturamientos múltiples; 5.- Reparaciones realizadas en los pozos;</p>	<p>Al respecto la Coordinación de Programación y Evaluación, mediante oficio CPE-482-2012 de fecha 11 de octubre de 2012, otorga respuesta a los cinco numerales.</p>
<p>6.- Instalaciones superficiales para medir y manejar la producción. Incluir los costos de capital y de operación;</p>	<p>Al respecto se adjunta respuesta proporcionada por la Coordinación de Operación de Contratos mediante oficio AAIB-COC-2428-2012 de fecha 17 de octubre de 2012.</p>

Oficio

Remitente **ADMINISTRACION DEL ACTIVO INTEGRAL BURGOS  
CONTROL DE GESTION BURGOS**

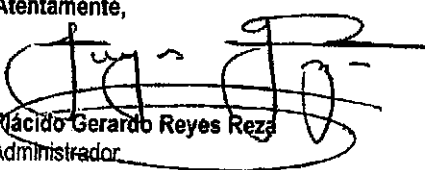
Fecha 18 de octubre de 2012

Número AAIB-CGB-156 **1319** 2012 - **615**

12C.6 Solicitudes de Acceso a la Información

<p>Adicionar los gastos iniciales de gas, agua y condensados y los gastos promedio de gas, agua y aceite o condensados, a los 30, 60, 90, etc. días según cada caso, después de la terminación de cada pozo y su producción acumulada de agua, condensados y de gas.</p>	<p>Al respecto se adjunta respuesta proporcionada por la Coordinación de Operación de Pozos e Instalaciones de Explotación, mediante oficio AAIB-COPIE-MGL-143-1134-2012 de fecha 09 de octubre de 2012 , así mismo respuesta de la Coordinación de Prospectos y Caracterización Inicial mediante oficio AIB-CPCI-1113-748-2012, de fecha 08 de octubre de 2012</p>
--	---

Atentamente,

  
**Ricardo Gerardo Reyes Reza**  
Administrador

Elaboró:  
Ismael Núñez Fernández.  
Control de Gestión Burgos.

Ccp. Ing. Jose Othón Martínez Rivas.- Coordinación de Prospectos y Caracterización Inicial  
Ing. Juan González Ávila.- Coordinación de Operación de Pozos e Instalaciones de Explotación  
Ing. Ricardo Martínez Sierra.- Coordinación de Prospectos y Caracterización Inicial  
Ing. Zacarías Moisés Contreras.- Coordinación de Operación de Contratos

BEZS

Oficio

Remitente: Activo Integral Burgos  
Coordinación de Programación y Evaluación

Fecha: Octubre 11, 2012

Número: AAIB - CPE -482- 2012

Expediente: 4C.30

Destinatario: Ismael Núñez Fernandez  
Control de Gestión Burgos

Antecedentes:

Número(s): PEP-SPRN-UCG-0699-2012

Número único de expediente:

Fecha(s): Octubre 03, 2012

Asunto: Solicitud Acceso a la Información N°1857500088312

Anexo: X

En atención al oficio citado en el apartado de antecedentes, el cual refiere a la solicitud de acceso a la información No.1857500088312 mediante la cual se solicita por separado el monto total de las inversiones realizadas en cada una de las operaciones o servicios de pozos terminados en formaciones de lutitas (Shale Gas o Shale Oil), adjunto envío a usted el resumen de los montos realizados hasta el día 8 de Octubre del presente, los cuales fueron extraídos del Sistema Institucional "SAP".

Atentamente

  
José Othón Martínez Rivas  
ED Coordinación Programación y Evaluación AIB.

cc Jorge E. Lambarria Navarro.- Sector Operativo perforación Reynosa  
Ricardo Martínez Sierra.- Coordinación Prospectos y Caracterización Inicial A.I.B.

## A).-Pozo Emergente 1

## 1.- Perforación del pozo

Servicio	Compañía	Monto (M.N.)
Barrenas y Perforación Direccional	Dowell Schlumberger de México	21,487,820
Tráiler Habitacional	Grupo Kualamex, S.A. de C.V.	1,460,963
Cementaciones Primarias	Halliburton de México	7,781,053
Soldadura de Cabezal	Hot Hed Oil Tool del Norte	84,332
Renta Herramienta Molienda y Pesca	Hot Hed Oil Tool, S.A. de C.V.	12,911
Izaje, Apriete e Introducción de Tubería	Materiales y Equipo Petrolero	497,988
Prueba de C.S.C.	Probadores Petroleros, S.A. de C.V.	840,459
Equipo y Material de Seguridad	Proveedora de Seguridad Industrial	4,237,271
Fluidos de Perforación	Qmax	22,491,075
Transporte de Personal	Sindicato Trabajadores Petroleros	810,104
Soporte Tiempo Real Perforación e Interpretación	Southern Schlumberger, S.A. de C.V.	1,256,790
Transporte Equipo, Herramientas y Materiales	Transportes Internacionales	4,805,627
Instalación Arbol de Válvulas y Cabezales	Wood Group Pressure	224,225
Campamento	Manómetros y Bidas S.A. de C.V.	1,929,343
Servicios de Apoyo a la Perforación	Varias	9,337,219
Servicios de Apoyo al Mantenimiento de Equipos	Varias	2,300,321
Análisis Químico de Fluidos de Perforación	Instituto Mexicano del Petróleo	599,933
Renta de Preventores y Herramientas	Weatherford de México S.A. de C.V.	881,490
	<b>Total</b>	<b>81,036,924</b>

## 2.- Registros Geofísicos Tomados

Compañía	Monto (M.N.)
Schlumberger Offshore	1,323,268

## 3.- Tuberías de Revestimiento y Producción

Compañía	Monto (M.N.)
Tenaris-Tamsa	11,938,012

## 4.- Fracturamientos Múltiples

Compañía	Monto (M.N.)
Halliburton de México	47,427,031

## 5.- Reparaciones realizadas en los pozos.- A la fecha no se ha realizado ninguna reparación en este pozo

**B).- Pozo Montañés 1****1.- Perforación del pozo**

Servicio	Compañía	Monto (M.N.)
Barrenas y Perforación Direccional	Dowell Schlumberger de México	7,149,047.15
Tráiler Habitacional	Grupo Kualamex, S.A. de C.V.	453,255.29
Cementaciones Primarias	Halliburton de México	4,998,682.84
Renta Herramienta Molienda y Pesca	Hot Hed Oil Tool, S.A de C.V.	10,291.90
Análisis Químico de Fluidos de Perforación	Instituto Mexicano del Petróleo	954,206.80
Izaje, Apriete e Introducción de Tubería	Materiales y Equipo Petrolero	458,663.09
Renta de Herramientas de Perforación	PD Oilfield Services Mexicana	641,386.74
Tráiler Habitación	Petro Operaciones Nacionales de Renta	264,302.25
Prueba de C.S.C.	Probadores Petroleros, S.A. de C.V.	245,315.06
Equipo y Material de Seguridad	Proveedora de Seguridad Industrial	678,201.63
Fluidos de Perforación	QMAX	5,220,919.88
Fluidos de Perforación	QMAX	990,864.28
Transporte de Personal	Sindicato Trabajadores Petroleros	825,656.26
Transporte Equipo, Herramientas y Materiales	Transportes Internacionales	5,699,293.11
Servicios de Apoyo a la Perforación	Varias	3,313,297.83
Servicios de Apoyo al Mantenimiento de Equipos	Varias	2,206,880.09
Revisión Herramientas Tubulares de Perforación	Inspecciones y Pruebas no Destructivas	7,379.97
	<b>Total</b>	<b>34,117,644.17</b>

**2.- Registros Geofísicos Tomados**

Compañía	Monto (M.N.)
Schlumberger Offshore	1,383,343.36

**3.- Tuberías de Revestimiento y Producción**

Compañía	Monto (M.N.)
Tenans-Tamsa	4,808,217.24

**4.- Fracturamientos Múltiples**

Compañía	Monto (M.N.)
Dowell Schlumberger de México	50,534,739.26

**5.- Reparaciones realizadas en los pozos.- A la fecha no se ha realizado ninguna reparación en este pozo**


## C).- Pozo Nómada 1

## 1.- Perforación del pozo

Servicio	Compañía	Monto (M.N.)
Barrenas y Perforación Direccional	Halliburton de México	12,462,935.06
Tráiler Habitacional	Grupo Kualamex, S.A. de C.V.	549,704.08
Cementaciones Primarias	Halliburton de México	4,513,811.00
Soldadura de Cabezal	Top Multiservicios Petroleros.	48,500.73
Análisis Químico de Fluidos de Perforación	Instituto Mexicano del Petróleo	255,765.48
Izaje, Apriete e Introducción de Tubería	Materiales y Equipo Petrolero	405,563.84
Renta de Herramientas de Perforación	PD Oilfield Services Mexicana	440,899.63
Tráiler Habitación	Petro Operaciones Nacionales de Renta	82,531.67
Prueba de C.S.C.	Probadores Petroleros, S.A. de C.V.	16,843.96
Equipo y Material de Seguridad	Proveedora de Seguridad Industrial	347,585.94
Fluidos de Perforación	QMAX	6,129,791.00
Transporte de Personal	Sindicato Trabajadores Petroleros	482,259.14
Transporte Equipo, Herramientas y Materiales	Transportes Internacionales	4,428,206.09
Registro Continuo de Hidrocarburos	The Mudlogging Company Mexicana	198,293.94
Servicios de Apoyo a la Perforación	Varias	4,037,297.13
Servicios de Apoyo al Mantenimiento de Equipos	Varias	4,085,481.60
Revisión Herramientas Tubulares de Perforación	Inspecciones y Pruebas no Destructivas	403,877.03
	<b>Total</b>	<b>30,766,568.59</b>

## 2.- Registros Geofísicos Tomados

Compañía	Monto (M.N.)
Halliburton de México	1'216,571.00

## 3.- Tuberías de Revestimiento y Producción

Compañía	Monto (M.N.)
Tenaris-Tamsa	11,677,864.31

## 4.- Fracturamientos Múltiples

Compañía	Monto (M.N.)
Halliburton de México	43,878,685.92

## 5.- Reparaciones realizadas en los pozos.- A la fecha no se ha realizado ninguna reparación en este pozo

2

## D).- Pozo Percutor 1

## 1.- Perforación del pozo

Servicio	Compañía	Monto (M.N.)
Barrenas y Perforación Direccional	Dowell Schlumberger de México	20,095,894.21
Tráiler Habitacional	Grupo Kualamex, S.A. de C.V.	464,104.89
Cementaciones Primarias	Halliburton de México	2,820,175.67
Renta de Herramientas de Molienda y Pesca	Hot Hed Oil Tool, S.A de C.V.	19,267.20
Análisis Químico de Fluidos de Perforación	Instituto Mexicano del Petróleo	360,340.00
Izaje, Apriete e Introducción de Tubería	Materiales y Equipo Petrolero	362,377.80
Renta de Herramientas de Perforación	PD Oilfield Services Mexicana	697,571.71
Toma de Información	Micro Smart System de México	28,963.00
Equipo y Material de Seguridad	Proveedora de Seguridad Industrial	810,654.00
Fluidos de Perforación	QMAX	7,590,337.89
Transporte de Personal	Sindicato Trabajadores Petroleros	633,091.22
Transporte Equipo, Herramientas y Materiales	Transportes Internacionales	5,555,816.32
Registro Continuo de Hidrocarburos	The Mudlogging Company Mexicana	495,734.86
Servicios de Apoyo a la Perforación	Varias	2,365,365.15
Servicios de Apoyo al Mantenimiento de Equipos	Varias	2,271,958.36
Revisión Herramientas Tubulares de Perforación	Inspecciones y Pruebas no Destructivas	141,501.09
	Probadores Petroleros	61,340.30
	<b>Total</b>	<b>44,474,493.22</b>

## 2.- Registros Geofísicos Tomados

Compañía	Monto (M.N.)
Schlumberger Offshore	2,040,434.43

## 3.- Tuberías de Revestimiento y Producción

Compañía	Monto (M.N.)
Tenaris-Tamsa	5,241,868.65

## 4.- Fracturamientos Múltiples

Compañía	Monto (M.N.)
Dowell Schlumberger de México	54,023,361.44

## 5.- Reparaciones realizadas en los pozos.- A la fecha no se ha realizado ninguna reparación en este pozo

d



## E).- Pozo Habano 1

## 1.- Perforación del pozo

Servicio	Compañía	Monto (M.N.)
Barrenas y Perforación Direccional	Halliburton de México	9,629,545.69
Tráiler Habitacional	Grupo Kualamex, S.A. de C.V.	596,722.50
Cementaciones Primarias	Halliburton de México	6,582,600.00
Soldadura de Cabezal	Top Multiservicios Petroleros.	48,490.11
Análisis Químico de Fluidos de Perforación	Instituto Mexicano del Petróleo	219,840.00
Izaje, Apriete e Introducción de Tubería	Materiales y Equipo Petrolero	180,764.93
Izaje, Apriete e Introducción de Tubería	International Tubular Sevices	547,052.00
Renta de Herramientas de Perforación	PD Oilfield Services Mexicana	222,091.88
Toma de Información	Micro Smart System de México	29,517.84
Equipo y Material de Seguridad	Proveedora de Seguridad Industrial	809,911.94
Fluidos de Perforación	QMAX	7,066,697.76
Transporte de Personal	Sindicato Trabajadores Petroleros	892,602.84
Transporte Equipo, Herramientas y Materiales	Transportes Internacionales	4,044,217.67
Registro Continuo de Hidrocarburos	The Mudlogging Company Mexicana	743,602.29
Servicios de Apoyo a la Perforación	Varias	328,880.01
Servicios de Apoyo al Mantenimiento de Equipos	Varias	891,632.42
Renta de Preventores y Herramientas	Weatherford de México S.A. de C.V.	411,830.96
Revisión Herramientas Tubiarias de Perforación	Inspecciones y Pruebas no Destructivas	234,966.84
	<b>Total</b>	<b>38,783,105.85</b>

## 2.- Registros Geofísicos Tomados

Compañía	Monto (M.N.)
Schlumberger Offshore	657,853.06

## 3.- Tuberías de Revestimiento y Producción

Compañía	Monto (M.N.)
Tenaris-Tamsa	4,644,285.11

4.- Fracturamientos Múltiples.- En el sistema no se visualiza aún el costo del fracturamiento

5.- Reparaciones realizadas en los pozos.- A la fecha no se ha realizado ninguna reparación en este pozo

8

## F).- Pozo Arbolero 1

## 1.- Perforación del pozo

Servicio	Compañía	Monto (M.N.)
Barrenas y Perforación Direccional	Dowell Schlumberger de México	8,941,418
Tráiler Habitacional	Grupo Kualamex, S.A. de C.V.	885,768
Cementaciones Primarias	Halliburton de México	7,193,016
Soldadura de Cabezal	Top Multiservicios Petroleros.	61,600
Análisis Químico de Fluidos de Perforación	Instituto Mexicano del Petróleo	1,234,943
Izaje, Apriete e Introducción de Tubería	International Tubular Sevices	696,433
Toma de Información	Micro Smart System de México	58,032
Equipo y Material de Seguridad	Proveedora de Seguridad Industrial	978,166
Fluidos de Perforación	QMAX	15,364,856
Transporte de Personal	Sindicato Trabajadores Petroleros	1,554,909
Transporte Equipo, Herramientas y Materiales	Transportes Internacionales	6,819,238
Servicios de Apoyo a la Perforación	Varias	1,700,636
Servicios de Apoyo al Mantenimiento de Equipos	Varias	2,577,717
Renta de Preventores y Herramientas	Weatherford de México S.A. de C.V.	593,549
Revisión Herramientas Tubulares de Perforación	Inspecciones y Pruebas no Destructivas	573,287
	<b>Total</b>	<b>49,223,567</b>

## 2.- Registros Geofísicos Tomados

Compañía	Monto (M.N.)
Schlumberger Offshore	283,456

## 3.- Tuberías de Revestimiento y Producción

Compañía	Monto (M.N.)
Tenaris-Tamsa	16,454,423

## 4.- Fracturamientos Múltiples.-

Compañía	Monto (M.N.)
Dowell Schlumberger de México	2,059,806

## 5.- Reparaciones realizadas en los pozos.- A la fecha no se ha realizado ninguna reparación en este pozo

Oficio

Fecha 17 de octubre, 2012

Remitente Activo Integral Burgos  
Coordinación de Operación de Contratos

Número AAIB-COC-2428-2012  
12.6C Solicitud acceso a la  
Información

Destinatario: Unidad de Control de Gestión, AIB  
Atn. Ismael Nuñez Fernández

Antecedentes: No. PEP-UE-648-2012  
Número(s):  
Número único de expediente:  
Fecha (s): 02 de octubre, 2012

Asunto: Atención a solicitud de acceso a la información No.  
1857500088312

Anexo :

En atención a la solicitud de acceso a la información No.1857500088312, en seguimiento a la solicitud de acceso a la información No.185700079112, y con relación al numeral 6. "Instalaciones superficiales para medir y manejar la producción", hacemos entrega de la información entregada mediante oficio No. AAIB-COPIE-MGL-138-1099/2012 de fecha 2 de octubre del presente año, por no haber cambios en la misma, toda vez que no se han efectuado pagos posteriores a la fecha de la información entregada..

6.- "Instalaciones superficiales para medir y manejar la producción"

Bloque	Pozo	Concepto	Importe (Dls)
7	Emergente 1	Mantto. Pozo	855,698.79
7	Emergente 1	Mantto. línea de Recol. a Hidalgo 2	7,522.42
7	Emergente 1	Mantto. a módulo Hidalgo 2	32,145.15
7	Emergente 1	Mantto. a módulo Hidalgo 1	6,429.03
7	Emergente 1	Gasoducto de sitio Hidalgo 2 a sitio Hidalgo 1	167,306.88
7	Emergente 1	Mantto. De Unidad de Medición y Separación	13,209.72
			1,082,311.99
Bloque	Pozo	Concepto	Importe (Dls)
10	Percutor 1	Mantto. pozos	186,507.91
10	Percutor 1	Mantto. línea de recolección a Cougar 1	21,070.83
10	Percutor 1	Mantto. de gasoducto de Cougar 1 a Pirineo 1	69,464.22
10	Percutor 1	Mantto. de estación de recolección Pirineo 1	8,155.49
10	Percutor 1	Mantto. a módulo Cougar 1	2,265.74
			287,464.19

Atentamente,

  
Zacarias Moises Contreras  
Coordinador



C.C. Juan Fco. González Ávila.-E.D. Coordinación Operación Pozos e Instalaciones Explotación

Oficio

Fecha Octubre 09, 2012

Remitente Coord. de Opn. de Pozos e Instls. de Explotación  
Sección de Medición de Gas y Líquidos

Número AAIB-COPIE-MGL-143- **1134** - 2012

Destinatario Ismael Núñez Fernández  
Control de Gestión Burgos

Antecedentes: PEP-UE-648-2012

Número(s):

Número único de expediente:

Fecha(s):

Asunto: Respuesta a solicitud del IFAI 1857500088312.

Anexos x

Anexo se envía respuesta al numeral 6 de la solicitud de información IFAI No: 1857500088312, referente a Pozos terminados en formaciones de Lutitas (Shale Gas).

Se proporciona la producción acumulada de gas toda vez que los pozos Emergente 1 y Percutor 1 no producen condensado por ser un yacimiento de gas seco, y respecto a la producción de agua, no se cuenta con una medición oficial diaria.

La fuente de información es el Sistema Nacional de Información de Producción (SNIP).

Atentamente

  
Juan Francisco González Ávila  
ED. de la Coordinación.

c.c.- José Othón Martínez Rivas.- ED. Coordinación de Programación y Evaluación.  
c.c.- Claudio Nieto García.- Coordinación de Diseño de Explotación.

## EMERGENTE-1

**ASUNTO:** Respuesta al numeral 6 de la solicitud de información IFAI No. 1857500088312.

**NOTA 1:** No se incluye información de producción de condensado debido a que el pozo no lo produce, por ser un yacimiento de gas seco.

**NOTA 2:** No se incluye información de producción de agua por no contar con información de medición oficial diaria.

Gastos iniciales de gas, agua y condensados.			
FECHA	GAS MMpcd	AGUA bpd	CONDENSADO bpd
18/02/11	0.63		0

Gastos promedio de Gas, Agua, y Condensado a los 30,60,90 días, después de su terminación.				
DIAS	FECHA	GAS MMpcd	AGUA bpd	CONDENSADO bpd
30	19/03/11	2.96		0
60	18/04/11	2.59		0
90	18/05/11	2.41		0
120	17/06/11	2.26		0
150	17/07/11	2.12		0
180	16/08/11	1.99		0
210	15/09/11	1.86		0
240	15/10/11	1.72		0
270	14/11/11	1.64		0
300	14/12/11	1.54		0
330	13/01/12	1.48		0
360	12/02/12	1.42		0
390	13/03/12	1.37		0
420	12/04/12	1.33		0
450	12/05/12	1.29		0
480	11/06/12	1.25		0
510	11/07/12	1.21		0
540	10/08/12	1.17		0
570	09/09/12	1.13		0
578	17/09/12	1.11		0

Produccion acumulada de Gas, Agua, y Condensado.			
FECHA	GAS MMpcd	AGUA Bpd	CONDENSADO bpd
17/09/12	642.62		0

En lo que respecta a los demás pozos productores de Shale gas, a la fecha se encuentran en proceso de terminación y aun no han sido transferidos a esta Coordinación.



## PERCUTOR-1

**ASUNTO:** Respuesta al numeral 6 de la solicitud de información IFAI No. 1857500088312.

**NOTA 1:** No se incluye información de producción de condensado debido a que el pozo no lo produce, por ser un yacimiento de gas seco.

**NOTA 2:** No se incluye información de producción de agua por no contar con información de medición oficial diaria.

Gastos iniciales de gas, agua y condensados.			
FECHA	GAS MMpcd	AGUA bpd	CONDENSADO bpd
04/04/12	2.62		0

Gastos promedio de Gas, Agua, y Condensado a los 30,60,90 días, después de su terminación.				
DIAS	FECHA	GAS MMpcd	AGUA bpd	CONDENSADO bpd
30	03/05/12	2.20		0
60	02/06/12	2.03		0
90	02/07/12	1.93		0
120	01/08/12	1.85		0
150	31/08/12	1.79		0
167	17/09/12	1.75		0

Produccion acumulada de Gas, Agua, y Condensado.			
FECHA	GAS MMpcd	AGUA Bpd	CONDENSADO bpd
17/09/12	292.66		0

**En lo que respecta a los demás pozos productores de Shale gas, a la fecha se encuentran en proceso de terminación y aun no han sido transferidos a esta Coordinación.**





Oficio

Remitente	Administración Activo Integral Burgos Coordinación de Prospectos y Caracterización Inicial	Fecha	Octubre 8, 2012
Destinatario	Ismael Núñez Fernández Control de Gestión Burgos	Número	AIB-CPCI-1113- <b>748</b> -2012
Asunto:	Atención Solicitud de Información No. 1857500088312	Expediente	12C.6 Solicitudes de acceso a la información
		Antecedentes:	Oficio
		Número(s):	PEP-SPRN-UCG-0699-2012
		Número único de expediente:	12C.6 Solicitudes de Acceso a la Información
		Fecha(s):	03 de octubre de 2012
		Anexo	<input checked="" type="checkbox"/>

En atención a la Solicitud de Acceso a la Información No. 1857500088312, le informo lo siguiente respecto al numeral 6.

1.- Pozo Nómada-1

- a) Instalaciones superficiales para medir y manejar la producción. Incluir los costos de capital y de operación.- **No aplica debido a que el resultado fue improductivo seco.**
- b) Gastos iniciales de gas, agua y condensados.- **No aplica debido a que el resultado fue improductivo seco.**
- c) Gastos promedio de gas, agua y aceite o condensados, a los 30, 60, 90, etc., días, según cada caso, después de la terminación de cada pozo.- **No aplica debido a que el resultado fue improductivo seco.**
- d) Producción acumulada de agua, condensados y de gas.- **No aplica debido a que el resultado fue improductivo seco.**

2.- Pozo Montañas-1

- a) Instalaciones superficiales para medir y manejar la producción. Incluir los costos de capital y de operación.- **No aplica debido a que el resultado fue productor no comercial.**
- b) Gastos iniciales de gas, agua y condensados:

Gas	Condensado	Agua
0.112 MMPCD	19 bpd	195 bpd

- c) Gastos promedio de gas, agua y aceite o condensados, a los 30, 60, 90, etc., días, según cada caso, después de la terminación de cada pozo.- **No aplica debido a que el resultado fue productor no comercial.**
- d) Producción acumulada de agua, condensados y de gas.- **No aplica debido a que el resultado fue productor no comercial.**

Octubre 8, 2012

Número: AIB-CPCI-1113- **748** -2012  
Expediente 12C.6 Solicitudes de acceso a la información

3.- Pozo Habano-1

- a) *Instalaciones superficiales para medir y manejar la producción. Incluir los costos de capital y de operación.- No aplica debido a que el pozo no está conectado.*
- b) *Gastos iniciales de gas, agua y condensados:*

Gas	Condensado	Agua
2.771 MMPCD	27 bpd	251 bpd

- c) *Gastos promedio de gas, agua y aceite o condensados, a los 30, 60, 90, etc., días, según cada caso, después de la terminación de cada pozo.- No aplica debido a que el pozo no está conectado.*
- d) *Producción acumulada de agua, condensados y de gas.- No aplica debido a que el pozo no está conectado.*

4.- Pozo Arbolero-1

- a) *Instalaciones superficiales para medir y manejar la producción. Incluir los costos de capital y de operación.- No aplica debido a que el pozo no está conectado.*
- b) *Gastos iniciales de gas, agua y condensados:*

Gas	Condensado	Agua
3.185 MMPCD	0.0 bpd	39 bpd


- c) *Gastos promedio de gas, agua y aceite o condensados, a los 30, 60, 90, etc., días, según cada caso, después de la terminación de cada pozo.- No aplica debido a que el pozo no está conectado.*
- d) *Producción acumulada de agua, condensados y de gas.- No aplica debido a que el pozo no está conectado.*

Atentamente



Ricardo Martínez Sierra  
Coordinador

cc Rogelio Muñoz Cisneros, Coordinación de Proyecto Oriental, CPCI



FDLT/\*pdávila