

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA  
DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS  
INFORME DE TERMINACION OFICIAL

Formulario 6  
Revisada (Marzo de 1997)

Compañía:	Frontera Energy Colombia Corp Sucursal Colombia	Contrato:	CPE-6
Campo:	HAMACA	Pozo:	HAMACA-100D
Clasificación:	Desarrollo	Estructura:	Monoclinal
Estado final:	Taponado y Abandonado		

LOCALIZACIÓN DEFINITIVA, MAGNA, SIRGAS:

Torre		Fondo (si es desviado):	
N (Y):	876.193,00	N (Y):	875.276,00
E (X):	874.318,00	E (X):	873.934,00
Perforación iniciada:	21/04/2022	Perforación concluida:	1/05/2022
Pozo terminado:	1/05/2022	Profundidad total iniciada:	5.126,00 pies
Elevación mesa rotaria	814,00 pies	Profundidad total vertical:	3.463,00 pies
Elevación del terreno:	814,00 pies	Taponado hasta:	0,00 pies

FORMACIONES

FORMACIÓN	TVD (pies)	MD (pies)
CARBONERA UNIDAD ARENISCAS BASALES	0,00	0,00

YACIMIENTOS

FORMACIÓN	TIPO FORMACIÓN	BASE (pies)
CARBONERA UNIDAD ARENISCAS BASALES	PRINCIPAL	0,00

INTERVALOS PETROLÍFEROS PERFORADOS

TOPE	BASE	No DISPAROS	TIPO DISPARO	DIÁMETRO
------	------	-------------	--------------	----------

ARENAS DE AGUA DULCE

NÚMERO	TOPE	BASE ARENA
1	243,00	251,00
2	258,00	303,00
3	338,00	347,00
4	370,00	392,00
5	442,00	463,00
6	486,00	527,00
7	531,00	555,00

**MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA  
DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS  
INFORME DE TERMINACION OFICIAL**

**Formulario 6  
Revisada (Marzo de 1997)**

**BROCAS UTILIZADAS**

NÚMERO	TAMAÑO	TIPO	MARCA	NRO SERIE	PIES PERF.	HORAS PERF.	RDP
1	12 1/4	PDC	HDBS	13228587	654,00	3,87	169
2	8 1/2	PDC	HDBS	13567712	3.970,00	16,05	247
2	8 1/2	PDC	HDBS	13567712	502,00	6,63	76
2	8 1/2	PDC	HDBS	13567712	0,00	0,00	0
2	8 1/2	PDC	HDBS	13567712	0,00	0,00	0

**FORMACIONES ENCONTRADAS (Por muestra)**

FORMACIÓN	MD	TVD	Base MD	Base TVD	Espesor MD	Espesor TVD
GUAYABO	0,00	0,00	1.658,00	1.586,00	1.658,00	1.586,00
LEÓN	1.658,00	1.586,00	2.876,00	2.296,00	1.218,00	710,00
CARBONERA C1	2.876,00	2.296,00	3.152,00	2.446,00	276,00	150,00
CARBONERA C2	3.152,00	2.446,00	3.371,00	2.562,00	219,00	116,00
CARBONERA C3	3.371,00	2.562,00	3.813,00	2.784,00	442,00	222,00
CARBONERA C4	3.813,00	2.784,00	4.184,00	2.977,00	371,00	193,00
CARBONERA C5	4.184,00	2.977,00	4.450,00	3.114,00	266,00	137,00
CARBONERA C6	4.450,00	3.114,00	4.658,00	3.220,00	208,00	106,00
CARBONERA C7-A	4.658,00	3.220,00	4.797,00	3.292,00	139,00	72,00
CARBONERA C7-B	4.797,00	3.292,00	4.876,00	3.332,00	79,00	40,00
CARBONERA C7-C	4.876,00	3.332,00	4.910,00	3.350,00	34,00	18,00
ARENA BASALES DE CARBONERA	4.910,00	3.350,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**FORMACIONES ENCONTRADAS (REGISTRO)**

FORMACIÓN	MD	TVD	Base MD	Base TVD	Espesor MD	Espesor TVD
GUAYABO	0,00	0,00	1.658,00	1.586,00	1.658,00	1.586,00
LEÓN	1.658,00	1.586,00	2.876,00	2.296,00	1.218,00	710,00
CARBONERA C1	2.876,00	2.296,00	3.152,00	2.446,00	276,00	150,00
CARBONERA C2	3.152,00	2.446,00	3.371,00	2.562,00	219,00	116,00
CARBONERA C3	3.371,00	2.562,00	3.813,00	2.784,00	442,00	222,00
CARBONERA C4	3.813,00	2.784,00	4.184,00	2.977,00	371,00	193,00
CARBONERA C5	4.184,00	2.977,00	4.450,00	3.114,00	266,00	137,00
CARBONERA C6	4.450,00	3.114,00	4.658,00	3.220,00	208,00	106,00
CARBONERA C7-A	4.658,00	3.220,00	4.797,00	3.292,00	139,00	72,00
CARBONERA C7-B	4.797,00	3.292,00	4.876,00	3.332,00	79,00	40,00
CARBONERA C7-C	4.876,00	3.332,00	4.910,00	3.350,00	34,00	18,00

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA  
DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS  
INFORME DE TERMINACION OFICIAL

Formulario 6  
Revisada (Marzo de 1997)

ARENA BASALES DE CARBONERA	4.910,00	3.350,00	0,00	0,00	0,00	0,00
----------------------------	----------	----------	------	------	------	------

REGISTROS ELÉCTRICOS

FECHA	REGISTRO	INTERVALO	ESCALA	OBSERVACIONES
23/04/2022	Otros	654:2562	1:, 1:500:200, 1:500	LWD
23/04/2022	Otros	2562:4624	1:, 1:500:200, 1:500	LWD
25/04/2022	Gamma Ray - Resistivo - Densidad Neutrón	4624:4865	1:, 1:500:200, 1:500	Triple Combo
25/04/2022	Gamma Ray - Resistivo - Densidad Neutrón	4865:5126	1:, 1:500:200, 1:500	Triple Combo
27/04/2022	Otros	5050:2965	1:, 1:500:200, 1:500	REGISTRO (20) PUNTOS DE PRESIÓN

REGISTROS ELÉCTRICOS DE COMPLETAMIENTO

FECHA	REGISTRO	INTERVALO	ESCALA	OBSERVACIONES
-------	----------	-----------	--------	---------------

REVESTIMIENTOS

1	Fase: 12 1/4			
Nombre:	Superficie	Diámetro Hueco: 12 1/4		
Diámetro:	9 5/8	Grado: K-55	Peso: 36	
Rosca:	BTC	Número Juntas:		14
Fin Corrida ?	SI	Anclado?		649,00
Clase Zapato:	Flotador			

CEMENTACIONES

1	Fase: 12 1/4		
Método Cementación:	Convencional	Otro:	
Densidad Principal:	15,80	Tope Principal:	0,00
Número sacos:	395	Clase Cemento:	Clase G
Densidad Relleno:	0,00	Tope Relleno:	0,00
Número Sacos Relleno:	0	Clase Relleno:	
Lechada Superficie:	SI	Top Job:	NO
Justificación:			
Finalizó Cementación:?	SI		

PRUEBAS DE FORMACIÓN

FECHA	FORMACIÓN	DESCRIPCION
-------	-----------	-------------

PRUEBA OFICIAL DE COMPLETAMIENTO

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA  
DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS  
INFORME DE TERMINACION OFICIAL

Formulario 6  
Revisada (Marzo de 1997)

FECHA	VOLUMEN OIL	% OIL	VOLUMEN AGUA	% AGUA	% EMULSION	% SEDIMIENTO	Gravedad API
-------	-------------	-------	--------------	--------	------------	--------------	--------------

PRUEBA OFICIAL DE GAS

FECHA	VOLUMEN GAS	VOLUMEN OIL	PRESION REVST	PRESION CIERRE	HORAS CIERRE	ESTRANGULADOR
-------	-------------	-------------	---------------	----------------	--------------	---------------

PRUEBAS DE INYECTIVIDAD

FECHA	INFORMACIÓN ADICIONAL
-------	-----------------------

PRUEBAS DE MONITOREO

FECHA	TIPO	HORA INICIAL	HORA FINAL	INTERVALO	FORMACIÓN	TEMP	PRESION
-------	------	--------------	------------	-----------	-----------	------	---------

CORAZONES

INTERVALO	RECUPERACIÓN	CARACTERÍSTICAS
-----------	--------------	-----------------

MUESTRAS DE ZANJA

INTERVALO	DESCRIPCIÓN
-----------	-------------

MUESTRAS DE PARED

INTERVALO	CARACTERÍSTICAS
-----------	-----------------

NOTA:

Formulario 6

Si el Pozo es desviado, deberá incluirse un gráfico y un informe sobre las desviaciones angulares y direccionales junto con los otros informes pertinentes obtenidos por métodos usuales en la industria.

- Acompañar un gráfico que muestre el estado mecánico de completamiento del pozo
- Cuando este informe se presente después de treinta (30) días de la finalización de la perforación, deberá adjuntar la autorización dada por el Ministerio concediendo la prórroga.
- En completamientos múltiples la prueba oficial debe detallarse para cada zona.

Presentado por:

Ingeniero de Petróleos:

Paulo Cesar Aguirre Galvez - TP3765

COD-AUTORIZACION: 323354

Aprobado Por:

LINDA CAROLINA AMAYA AYALA  
INGENIERA DE OPERACIONES  
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

linda.amaya

COD-AUTORIZACION: 497391

Subdirección de Hidrocarburos

Fecha: 27/05/2022