



Libertad y Orden

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

RESOLUCIÓN NÚMERO 18 0261
(23 FEB. 2009)

Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008

EL MINISTRO DE MINAS Y ENERGÍA

en uso de sus facultades legales, en especial las conferidas en los Decretos 070 de 2003 y 2687 de 2008, y

CONSIDERANDO:

Que el Gobierno Nacional mediante el Decreto 2687 de 2008 estableció los instrumentos para asegurar el abastecimiento nacional de gas natural.

Que en el Artículo 9° Ibídem se previó la obligación de los productores y productores comercializadores de declarar al Ministerio de Minas y Energía (i) la Producción Disponible para Ofertar en Firme, (ii) la Producción Disponible para Ofertar Interrumpible, (iii) la Producción Comprometida debidamente discriminada conforme a lo indicado en el Artículo 1° del Decreto 2687 de 2008 y, (iv) el Potencial de Producción de gas natural de cada campo.

Que en el Parágrafo del Artículo 9° ibídem se determinó que el Ministerio de Minas y Energía deberá publicar mediante acto administrativo la información de la declaración de producción de los productores y productores-comercializadores de gas natural.

Que de acuerdo con el Artículo 3° del Decreto 4670 de 2008 los productores y los productores comercializadores deben actualizar la Primera Declaración de Producción con ocasión de la negociación bilateral con Agentes Operacionales.

Que mediante comunicación radicada en este Ministerio bajo el número 2008058841 del 23 de diciembre de 2008, la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía otorgó el aval en relación con las cantidades de gas natural requeridas para la operación de los campos productores de gas natural, en cumplimiento del Artículo 1° del Decreto 2687 de 2008.

Que de conformidad con lo establecido en el Artículo 3° de la Resolución 18 008 de 2009, la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía otorgó el aval de las cantidades mínimas de gas natural requeridas diariamente por Ecopetrol, como combustible, para la operación de la Refinería de Barrancabermeja.

Que los productores y productores-comercializadores de gas natural, en cumplimiento del Artículo 9° del Decreto 2687 de 2008, presentaron la Declaración de Producción mediante las comunicaciones relacionadas a continuación:

EW

J. López

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

Empresa	Campos	Radicado Interno	Fecha
Petrotesting Colombia S.A.	Montañuelo	2009002964	26-01-2009
BP Exploration Company	Cusiana y Piedemonte	2009003928	30-01-2009
Well Logging	Carbonera	2009003972	30-01-2009
Chevron Petroleum Company	Guajira	2009003975	30-01-2009
Pacific Rubiales Energy	La Creciente	2009003976	30-01-2009
TEPMA	Cusiana y Piedemonte	2009003986	30-01-2009
Pacific Rubiales Energy	Río Ceibas	2009003988	30-01-2009
Pacific Rubiales Energy	Guaduas	2009003989	30-01-2009
Ecopetrol S.A.	Abanico, Ventilador, Cusiana, Guajira, Guepajé, Lisama, Montañuelo, Piedemonte, Opón, Río Ceibas, Espino, Toqui-Toqui, Don Pedro, Monserrate, Maná, Provincia, Payoa, Yarigui, Llanito, La Cira, Gibraltar, Santa Clara, Tenay, Rancho Hermoso y La Punta.	2009004126	02-02-2009
Winchester Oil & Gas S.A.	Carupana	2009006017	11-02-2009
Pacific Rubiales Energy	Cerrito y Abanico	2009006214	12-02-2009
Harken de Colombia Limited	Bolívar	2009006216	12-02-2009
Winchester Oil & Gas S.A.	Carupana	2009006247	13-02-2009
Perenco Colombia Limited	Morichal, La Gloria, Gloria Norte, Tocaria, Cravo Sur y Remaches	2009006376	13-02-2009
Petrobras Colombia Limited	Río Ceibas, Chaparro y Espino	2009006468	13-02-2009
Geoproduction Oil & Gas	Arianna	2009006502	16-02-2009
Repsol Exploración Colombia	Capachos	2009006659	16-02-2009
Drummond Limited	Río Rancheria y La Loma	2009006700	16-02-2009
Unión Temporal II&B	Nancy, Burdine y Maxine	2009006796	17-02-2009
Solana Petroleum Colombia	Guepaje	2009007517	19-02-2009
PetroSantander Colombia Inc.	La Liebre, Payoa, Salinas, Aguas Claras, Corazón, Corazón West.	2009007735	20-02-2009
Mompos Oil Company Inc.	La Silla	2009007961	23-02-2009
Emerald Energy	Gigante	2009008026	23-02-2009

Que mediante comunicación radicada en este Ministerio bajo el número 2009004526 del 4 de febrero de 2009, se solicitó a Pacific Rubiales Energy exponer y documentar las razones que justifican el cambio de las cantidades declaradas en la comunicación PRE-PSE-COL-DRS-13330-08 como Producción Disponible para Ofertar en Firme a producción disponible para Ofertar Interrumpible, de conformidad con lo señalado en su comunicación PRE-PSE-COL-GC-36362/09, la cual no ha sido respondida a la fecha.

Que no presentaron la Declaración de Producción de que trata el Artículo 9° del Decreto 2687 de 2008 las empresas InterOil Exploration, Hocol S.A., Avante Colombia Ltda., Petrominerales Colombia Limitada, Petróleos del Norte S.A. y Occidental de Colombia Inc.

RESUELVE:

Artículo 1. Publicar la información relativa a la Declaración de Producción certificada por los productores y productores-comercializadores de gas natural relacionados en la tabla contenida en la parte motiva de esta Resolución y consolidada, por campo de

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

producción, por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía contenida en los Anexos 1 a 28 de la presente Resolución, los cuales forman parte integral de la misma.

Artículo 2. La información que por medio de esta Resolución se publica podrá ser actualizada en los eventos y en los términos establecidos en el Decreto 2687 de 2008 o en la norma que lo modifique o sustituya.

Artículo 3. La Agencia Nacional de Hidrocarburos deberá enviar a más tardar, el 15 de marzo de 2009 al Ministerio de Minas y Energía la información sobre el Gas Natural de Propiedad del Estado proveniente de Regalías y de las participaciones de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, Disponible para Ofertar en Firme.

Artículo 4. Notificación. Notifíquese lo previsto en los Artículos 1° y 2° de la presente Resolución a los productores y productores comercializadores relacionados en la parte motiva de esta Resolución y a la Agencia Nacional de Hidrocarburos contra los cuales procede recurso de reposición en los términos del Artículo 51 del Código Contencioso Administrativo.

Artículo 5. Publicación. Publíquese la presente Resolución en el Diario Oficial.

NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE

Dada en Bogotá, D.C.,

23 FEB. 2009



HERNÁN MARTÍNEZ TORRES
Ministro de Minas y Energía

HDCL./APJ./JLDC.
CSRS./JJSG.

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 1

		Millones de BTU día (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	3.066	5.549	11.420	189.058	178.032	159.340	137.848	106.631	78.340	53.510	28.436	
	PC - Demanda Nacional	222.898	187.014	207.199	106.232	26.187	14.598	0	0	0	0	0	0
	PC - Exportaciones	98.400	98.400	65.600	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Refinería Barranca	8.411	22.019	28.579	15.601	79.999	82.700	84.983	86.983	88.738	90.257	93.521*	
CHEVRON	PDOF	0	0	0	3.458	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	173.103	147.600	146.060	126.041	108.456	92.003	
	PC - Demanda Nacional	184.508	184.509	201.671	231.074	214.410	20.500	20.500	0	0	0	0	0
	PC - Exportaciones	51.600	51.600	34.400	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO	137.272	137.272	137.193	136.356	124.657	112.560	97.733	84.918	73.280	63.056	53.490		
Potencial de Producción**	686.362	686.362	685.963	681.778	623.286	562.801	488.664	424.592	366.398	315.280	267.450		
Gas de Operación	9.167	9.167	9.566	9.267	8.968	8.669	9.566	9.767	9.267	9.068	9.068***		

* Sin Aval de la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía

** Potencial de Producción dado por el Operador del Campo

*** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

Handwritten signature

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 2

CAMPOS CUSIANA (Cusiana, Cupiagua Sur y Cupiagua)												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPEPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	5.938	6.658	7.128	104.145	104.145	104.145	114.921	132.656	150.971	150.971	153.454
	PC - Demanda Nacional	99.502	100.522	107.793	10.776	10.776	10.776	0	0	0	0	0
BP EXPLORATION	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	3.400	2.600	4.800	17.800	21.000	21.000	21.000	11.300	1.500	1.500	100
	PC - Demanda Nacional	27.500	23.400	16.300	3.200	0	0	0	0	0	0	0
TEPMA	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	3.400	2.600	4.800	17.800	21.000	21.000	21.000	11.300	1.500	1.500	1.500
	PC - Demanda Nacional	27.500	23.400	16.300	3.200	0	0	0	0	0	0	0
BP SANTIAGO	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	2.100	1.600	3.000	11.200	13.300	13.300	13.300	7.100	900	900	80
	PC - Demanda Nacional	17.400	14.800	10.300	2.000	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO	45.200	50.454	55.709	55.709	55.709	55.709	55.709	62.434	71.159	71.159	72.223	
Potencial de Producción*												
	226.000	226.000	226.000	226.000	226.000	226.000	226.000	226.000	226.000	226.000	226.000	NR
Gas de Operación**												
	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	NR

* Potencial de Producción dado por el Operador del Campo

** Información Suministrada por la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

NR = Información No Reportada

[Handwritten signature]



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 3

CAMPOS PIEDEMONTE (Pauto y Floreña)												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	2.115	2.040	2.040	5.281	5.281	5.281	5.281	5.281	5.281	5.281	5.281
	PC - Demanda Nacional	17.085	17.160	17.160	13.919	13.919	13.919	13.919	13.919	13.919	13.919	13.919
BP EXPLORATION	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	2.100	2.000	2.000	5.300	5.300	5.300	5.300	5.300	5.300	5.300	5.300
	PC - Demanda Nacional	17.100	17.200	17.200	13.900	13.900	13.900	13.900	13.900	13.900	13.900	13.900
ESTADO	9.600	9.600	9.600	9.600	9.600	9.600	9.600	9.600	9.600	9.600	9.600	9.600
Potencial de Producción*	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000	NR
Gas de Operación**	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	NR

* Potencial de Producción dado por el Operador del Campo

** Información Suministrada por la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

NR = Información No Reportada

J. 10/09/09

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 4

		CAMPO MONTAÑUELO										
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROTESTING	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO		12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Potencial de Producción*		23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gas de Operación		20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	NR

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol
NR = Información No Reportada



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 5

		MILLONES DE BTU DÍA (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
GEO PRODUCTION	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
ESTADO													
Potencial de Producción*		NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR
Gas de Operación		NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR

* Potencial de Producción dado por el Operador
NR = Información No Reportada

J. Lopez

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 6

		MILLONES DE BTU DÍA (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC - Refinería Barranca	880	625	447	317	226	159	115	82	58	43	0*	
COOP	PDOF	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR
	PDOI	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR
ESTADO		440	312	223	159	113	79	58	41	29	22	0	
Potencial de Producción**		880	625	447	317	226	159	115	82	58	43	0	
Gas de Operación		84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84***	

* Sin Aval de la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía
 ** Potencial de Producción dado por el Operador del Campo
 *** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía
 NR = Información No Reportada

Yama



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 7

		MILLONES DE BTU DÍA (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
KAPPA	IPDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PC	501	359	257	185	133	95	68	49	35	25	0	0
ESTADO													
Potencial de Producción*		501	359	257	185	133	95	68	49	35	25	0	0
Gas de Operación		NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR

* Potencial de Producción dado por el Operador

[Handwritten signature]



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 8

		CAMPO ABANICO											
		Millones de BTU día (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	109	119	52	22	10	5	0	0	0	0	0	
KAPPA	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESTADO		11	13	5	2	1	0	0	0	0	0	0	
Potencial Producción*		109	119	52	22	10	5	0	0	0	0	0	
Gas de Operación**		5	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol
 ** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 9

		CAMPO VENTILADOR										
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KAPPA	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Potencial Producción*		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gas de Operación**		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol

** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 10

CAMPOS LISAMA (Lisama, Nutria, Peroles, Tesoro y Centro)												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL												
PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PC - Demanda Nacional	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PC - Refinería Barranca	9.392	8.407	7.561	6.878	6.267	5.300	5.268	4.835	4.447	4.101	3.785	
ESTADO	2.291	2.066	1.869	1.676	1.558	1.433	1.315	1.209	1.112	1.025	946	
Potencial de Producción*	9.416	8.407	7.561	6.878	6.267	5.750	5.268	4.836	4.447	4.101	3.785	
Gas de Operación	802	844	866	928	970	1.013	1.058	1.107	1.150	1.202	1.202**	

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol

** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 11

CAMPOS PROVINCIA (Bonanza, Conde, Santos y Suerte)												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPEPETROL												
PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PC - Refinería Barranca	8.726	7.474	6.437	5.538	4.778	4.121	3.560	3.067	2.652	2.298	1.988*	
ESTADO	2.182	1.868	1.609	1.385	1.194	1.030	890	767	663	575	497	
Potencial de Producción**	8.726	7.474	6.437	5.538	4.778	4.121	3.560	3.067	2.652	2.298	1.988	
Gas de Operación	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249***	

* Sin Aval de la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía

** Potencial de Producción dado por Ecopetrol

*** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 12

		CAMPOS YARIGUÍ Y CANTAGALLO											
		Millones de BTU día (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PC - Refinería Barranca	3.091	2.723	2.466	2.309	1.840	1.509	1.306	1.132	984	856	0*	
ESTADO		773	681	616	577	460	377	327	283	246	214	0	
Potencial de Producción sm		3.091	2.723	2.466	2.309	1.840	1.509	1.306	1.132	984	856	0	
Gas de Operación sm		3.197	3.674	3.445	3.310	3.231	2.992	2.666	2.303	1.991	1.722	1.490	

* Sin Aval de la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía

sm Potencial de Producción dado por Ecopetrol

sm Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 13

CAMPOS GALA Y LLANITO												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PC - Refinería Barranca	961	859	742	640	556	489	438	396	354	320	285*	
ESTADO	240	215	185	160	139	122	110	99	88	80	71	
Potencial de Producción**	961	859	742	640	556	489	438	396	354	320	285	
Gas de Operación	158***	158	158	159	169	169	169	179	179	179	179****	

* Sin Aval de la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía

** Potencial de Producción dado por Ecopetrol

*** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

Mendoza



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 14

		CAMPO CIRA INFANTAS												
		Millones de BTU día (MBTUD)												
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PC - Refinería Baranca	1.305	1.653	1.896	2.076	1.936	1.787	1.627	1.493	1.369	1.259	545*		
ESTADO		553	700	804	880	821	757	690	639	580	534	231		
Potencial de Producción**		1.305	1.653	1.896	2.076	1.936	1.787	1.627	1.493	1.369	1.259	545		
Gas de Operación		1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951	1.951***		

* Sin Aval de la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía
 ** Potencial de Producción dado por Ecopetrol
 *** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 15

		CAMPO GIBRALTAR											
		Millones de BTU día (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PC - Demanda Nacional	2.574	30.888	30.888	30.888	30.888	30.888	30.888	30.888	30.888	30.888	30.888	
ESTADO		176	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	
Potencial de Producción*		2.574	30.888	30.888	30.888	30.888	30.888	30.888	30.888	30.888	30.888	30.888	
* Potencial de Producción dado por Ecopetrol													

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 16

		CAMPO TOQUI - TOQUI											
		Millones de BTU día (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPELROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	502	470	449	430	411	393	376	360	344	0	0	
INTEROIL	PDOF	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
	PDOI	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
	PC - Demanda Nacional	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
ESTADO		251	235	225	215	206	197	188	180	172	0	0	
Potencial de Producción*		502	470	449	430	411	393	376	360	344	0	0	
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol

[Handwritten signature]



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 17

		CAMPO MANA													
		Millones de BTU día (MBTUD)													
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019			
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	263	222	164	121	89	66	49	36	27	20	15	20	15	
INTEROIL	PDOF	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
	PDOI	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
	PC - Demanda Nacional	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
ESTADO		66	51	37	28	20	15	11	8	6	4	3			
Potencial de Producción*		253	222	164	121	89	66	49	36	27	20	15			
Gas de Operación**		81	71	53	39	29	21	16	12	9	6	5			

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol
 ** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía
 NR = Información No Reportada

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 18

CAMPOS PAYOA (Payoa, Salinas, Aguas Claras, Corazón y Corazón West)												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL												
PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PC - Refinería Barranca	2.702*	2.463	2.311	2.304	2.104	1.873	1.669	1.487	1.323	1.179	1.023*	
PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PETROSANTANDER												
PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PC - Demanda Nacional	12.456	9.567	8.061	7.009	6.073	6.531	5.807	5.083	4.482	4.098	4.098	
ESTADO	2.251	2.052	1.926	1.920	1.753	1.560	1.381	1.239	1.102	982	853	
Potencial de Producción**	23.033	19.816	17.091	14.776	12.804	11.117	9.671	8.424	7.353	6.428	5.627	
Gas de Operación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

* Sin Aval de la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía.

** Potencial de Producción dado por el Operador del Campo

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 19

		CAMPOS DON PEDRO Y MONSERRATE												
		Millones de BTU día (MBTUD)												
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	20219	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	2.001	1.782	297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HOCOL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NR	
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NR	
	PC - Demanda Nacional	5.856	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NR	
ESTADO		599	501	436	346	267	234	213	194	176	161			
Potencial de Producción*		9.352	7.826	6.848	5.410	4.011	3.650	3.328	3.026	2.752	2.508	NR		
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol
 NR = Información No Reportada

[Handwritten signature]



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 20

		CAMPO GUEPAJÉ											
		Millones de BTU día (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	1,495	1,352	1,243	0	0	0	0	0	0	0	0	
SOLANA	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	1,201	1,075	962	861	769	689	617	550	0	0	0	
ESTADO		644	583	536	0	0	0	0	0	0	0	0	
Potencial de Producción*		1495	1352	1243	0	0	0	0	0	0	0	0	
Gas de Operación**		120	120	120	0	0	0	0	0	0	0	0	

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol

** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

[Handwritten signature]



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 21

		MILLONES DE BTU DÍA (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
PACIFIC	PDOF	9.679	865	12.524	12.524	37.571	37.571	37.571	37.571	37.571	37.571	37.571	37.571
	PDOI	0	0	14.194	14.194	0	26.717	26.717	26.717	26.717	26.717	26.717	26.717
	PC - Demanda Nacional	42.205	51.019	37.571	37.571	26.717	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO		8.116	8.116	12.712	12.712	12.712	12.712	12.712	12.712	12.712	12.712	12.712	12.712
Potencial de Producción*		60.000	60.000	77.000	77.000	77.000	77.000	77.000	77.000	77.000	77.000	77.000	77.000

* Potencial de Producción dado por el Operador del Campo

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 22

		CAMPO SANTA CLARA											
		Millones de BTU día (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	
	PC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESTADO		8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
Potencial de Producción*		17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	
Gas de Operación**		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol
 ** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 23

		CAMPO TENAY											
		Millones de BTU día (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPEPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	
	PC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESTADO		133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	
Potencial de Producción*		283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	283	
Gas de Operación**		1.803	1.803	1.803	1.803	1.803	1.803	1.803	1.803	1.803	1.803	1.803	

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol

** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 24

CAMPO RANCHO HERMOSO												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL												
PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PDOI	1.406	1.559	1.016	680	466	321	222	176	138	115	92	92
PC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO	96	107	69	47	32	22	15	12	9	8	6	6
Potencial de Producción*	1.406	1.559	1.016	680	466	321	222	176	138	115	92	92
Gas de Operación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol

[Handwritten signature]



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 25

		CAMPO LA PUNTA												
		Millones de BTU día (MBTUD)												
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PDOI	1.365	971	691	491	349	0	0	0	0	0	0		
	PC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
ESTADO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Potencial de Producción*		1.365	971	691	491	349	0	0	0	0	0	0		
Gas de Operación**		217	154	110	78	55	0	0	0	0	0	0		

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol

** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

Handwritten signature

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 26

CAMPO RIO CEIBAS - CHAPARRO - ESPINO												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PACIFIC	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PETROBRAS	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI											
	PC	468	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Potencial de Producción*	1109	375	242	0	0	0	0	0	0	0	0	
Gas de Operación**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

* Potencial de Producción dado por el Operador del Campo

** Sin Aval de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

Handwritten signature



...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 27

CAMPO GUADUAS												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
PACIFIC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PC	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	0	0	0	0	0	0	
ESTADO												
Potencial de Producción*	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	0	0	0	0	0	0	
Gas de Operación	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	

* Potencial de Producción dado por el Operador
NR = Información No Reportada

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se publica la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008"

ANEXO 28

		CAMPO CAPACHOS										
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
REPSOL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NR	NR
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NR	NR
	PC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	NR	NR
ESTADO												
Potencial de Producción*		756	782	1.363	1.337	992	753	586	463	372	NR	NR
Gas de Operación		NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR

* Potencial de Producción dado por el Operador
 NR = Información No Reportada

[Handwritten signature]