



República de Colombia



MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

RESOLUCIÓN NÚMERO 18 0008

(6 ENE. 2009)

Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 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 mediante la Resolución 18 1532 del 11 de septiembre de 2008 se publicó la Declaración de Producción de gas natural, en cumplimiento de lo previsto en el Parágrafo del Artículo 9 del Decreto 2687 de 2008.

Que dentro del término legalmente previsto para el efecto y con el lleno de los requisitos legales, interpusieron Recurso de Reposición contra dicha Resolución las empresas que a continuación se relacionan: i) Ecopetrol S.A., radicado en este Ministerio bajo el número 2008046230 del 7 de octubre de 2008, ii) BP Exploration Company (Colombia) Ltd., radicado en este Ministerio bajo el número 2008046490 del 8 de octubre de 2008 y adicionado mediante comunicación radicada en este Ministerio bajo el número 2008048178 del 20 de octubre de 2008, iii) Pacific Stratus Energy Colombia Ltd., radicado en este Ministerio bajo el número 2008046804 del 9 de octubre de 2008, y iv) TEPMA, radicado en este Ministerio bajo el número 2008047909 del 17 de octubre de 2008.

Que mediante comunicación radica 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 mediante información suministrada por Ecopetrol S.A. e información recogida en la visita de campo a las instalaciones de la Refinería de Barrancabermeja, llevada a cabo durante los días 13 y 14 de noviembre de 2008, la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía otorgó el aval de las cantidades mínimas de gas natural requeridas diariamente por Ecopetrol,

[Handwritten signature]



...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

como combustible, para la operación de dicha refinería, conforme a lo previsto en el Artículo 1° del Decreto 2687 de 2008.

Que mediante reunión llevada a cabo el 18 de noviembre de 2008 en las instalaciones del Ministerio de Minas y Energía con Petrotesting Colombia S.A., Hocol S.A. y Ecopetrol S.A., se aclaró la información relacionada con los Potenciales de Producción de gas natural reportados para los diferentes campos en la Primera Declaración de Producción.

Que mediante comunicación radicada en este Ministerio bajo el número 2008059672 del 29 de diciembre de 2008, la Agencia Nacional de Hidrocarburos consideró que no cuenta con los elementos necesarios para ofrecer el aval de que trata el Artículo 10° del Decreto 2687 de 2008.

Que conforme al Numeral 8° del Artículo 12° del Decreto 70 de 2001, corresponde a la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía velar por la correcta y adecuada exploración y explotación de los yacimientos de hidrocarburos para asegurar que estas actividades se realicen en forma técnica y económica y se asegure la utilización y aprovechamiento de los recursos en forma racional e integral.

RESUELVE:

Artículo 1. Modifícase los Anexos 1 al 4, 6 y 8 al 20 de la Resolución 18 1532 de 2008, los cuales quedarán conforme con los Anexos de la presente Resolución, por las razones expuestas en la parte motiva de esta Providencia.

Artículo 2. La Agencia Nacional de Hidrocarburos publicará mediante Resolución, a más tardar el 26 de enero de 2009, 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 3. Conforme a lo previsto en el Artículo 1° del Decreto 2687 de 2008, las cantidades mínimas de gas natural requeridas diariamente por Ecopetrol, como combustible, para la operación de la Refinería de Barrancabermeja, avaladas por la Dirección de Gas del Ministerio de Minas y Energía, son las siguientes:

Año	Cantidades Mínimas Requeridas para Refinería de Barrancabermeja (Millones de BTU Día - MBTUD)
2008	85.710
2009	89.234
2010	106.118
2011	105.625
2012	94.450
2013	155.745
2014	155.745
2015	155.745
2016	155.745
2017	155.745
2018	155.745



...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

Artículo 4. La presente Resolución debe ser notificada personalmente a los representantes legales de Ecopetrol S.A., BP Exploration Company (Colombia) Ltd., Pacific Stratus Energy Colombia Ltd., TEPMA y Agencia Nacional de Hidrocarburos, y hacerles saber que contra lo dispuesto en este acto no procede recurso alguno por la vía gubernativa.

NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE

Dada en Bogotá, D.C., **6 ENE. 2009**

HERNÁN MARTÍNEZ TORRES
Ministro de Minas y Energía

H. Martínez
HUCL/APJ/JLD.
RLS
[Signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 1

		CAMPOS GUAJIRA (Ballena y Chuchupa)												
		Millones de BTU día (MBTUD)												
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018			
ECOPETROL	PDOF	0	0	47.934	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	0	7.240	15.640	184.119	169.888	151.196	129.704	98.487	70.196	45.366	0	0	
	PC - Demanda Nacional	221.069	179.774	153.569	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	16.990	27.567	30.067	20.540	88.143	90.844	93.127	95.127	96.882	98.401	0	0	
CHEVRON	PDOF	62.248	61.213	163.176	196.137	193.627	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	0	0	0	0	0	173.103	147.600	146.060	126.041	108.456	0	0	
	PC - Demanda Nacional	122.260	123.295	38.395	38.395	20.783	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	136.366	124.667	112.660	97.733	84.918	73.280	63.056			
Potencial de Producción*		686.362	686.362	685.963	681.778	623.286	562.801	488.664	424.592	366.398	315.280			
Gas de Operación		9.167	9.167	9.566	9.267	8.968	8.669	9.566	9.767	9.267	9.068			

* Potencial de Producción dado por el Operador del Campo



...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 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		
ECOPETROL	PDOF	16.401	17.579	18.175	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	6.961	7.503	8.044	104.145	104.145	104.145	114.921	132.656	150.971	150.971	0
	PC - Demanda Nacional	76.078	82.099	88.701	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	0
	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	0
	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	0
	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	63.434	71.159	71.159		
Potencial de Producción*	226.000	226.000	226.000	226.000	226.000	226.000	226.000	226.000	226.000	226.000		
Gas de Operación**	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101		

* Potencial de Producción dado por el Operador del Campo

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

[Handwritten signature]



...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 3

CAMPOS PIEDEMONTE (Pauto y Floreña)												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018		
ECOPETROL	PDOF	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		
	PC - Demanda Nacional	17.085	17.160	17.160	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		
	PDOI	2.100	2.000	2.000	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	
ESTADO	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		
Gas de Operación**	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		

* Potencial de Producción dado por el Operador del Campo
 ** Información Suministrada por la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 4

CAMPO MONTAÑUELO												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PDOI	721	470	306	199	129	84	55	36	23		15
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
PETROTESTING	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
	PDOI	1.064	1.064	1.064	1.064	1.064	1.064	0	0	0		0
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
ESTADO	360	235	153	99	66	42	27	18	12	7		
Potencial de Producción*	1.602	1.174	765	497	324	211	137	90	58	37		
Gas de Operación	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20		20

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol.






...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 6

		CAMPO OPÓN												
		Millones de BTU día (MBTUD)												
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018			
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			
COOP	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	
ESTADO		440	312	223	159	113	79	58	41	29	22			
Potencial de Producción*		2 199	1 562	1 117	793	565	397	286	204	144	108			
Gas de Operación		84	84	84	84	84	84	84	84	84	84			

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol



...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 8A

		CAMPO ABANICO											
		Millones de BTU día (MBTUD)											
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	551	475	408	352	302	260	224	193	166	143		
KAPPA	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
ESTADO		58	50	43	37	32	27	24	20	17	15		
Potencial Producción*		1.161	999	860	740	637	548	472	406	350	301		
Gas de Operación		349	349	329	419	419	419	419	419	419	419		

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol



...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 8B

		CAMPO VENTILADOR										
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
KAPPA	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESTADO		23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Potencial Producción*		292	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Gas de Operación		349	349	329	419	419	419	419	419	419	419	
* Potencial de Producción dado por Ecopetrol												

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 9

CAMPOS LISAMA (Lisama, Nutria, Peroles, Tesoro y Centro)												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018		
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 - Demanda Nacional	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PC - Refinería Barranca	9,294	8,379	7,543	6,868	6,261	5,746	5,265	4,835	4,447	4,101		
ESTADO	2,341	2,095	1,886	1,717	1,565	1,437	1,316	1,209	1,112	1,025		
Potencial de Producción*	11,707	10,473	9,429	8,585	7,826	7,183	6,581	6,043	5,558	5,126		
Gas de Operación	802	844	886	928	970	1,013	1,058	1,107	1,150	1,202		

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol





...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 10

CAMPOS PROVINCIA (Bonanza. Conde. Santos y Suerte)												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PDOI	800	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PC - Refinería Barranca	7.926	7.474	6.437	5.538	4.778	4.121	3.560	3.067	2.652	2.298	
ESTADO	2.182	1.868	1.609	1.385	1.194	1.030	890	767	663	575		
Potencial de Producción*	10.908	9.342	8.046	6.923	5.972	5.152	4.450	3.834	3.316	2.873		
Gas de Operación	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249	5.249		
* Potencial de Producción dado por Ecopetrol												

[Handwritten signature]

...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 11

CAMPOS YARIGUÍ Y CANTAGALLO												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PDOI	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	
ESTADO	773	681	616	577	460	377	327	283	246	214		
Potencial de Producción*	3.864	3.404	3.082	2.887	2.300	1.886	1.633	1.415	1.231	1.070		
Gas de Operación	2.381	2.867	2.910	2.944	2.167	2.090	2.875	2.657	2.473	2.312		

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol





...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 12

CAMPOS GALA Y LLANITO												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PC - Refinería Barranca	961	859	742	640	556	489	438	396	354	320	
ESTADO	240	215	185	160	139	122	110	99	88	80		
Potencial de Producción*	1.201	1.074	927	800	695	611	548	495	442	400		
Gas de Operación	154	158	158	169	169	169	169	179	179	179		

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol

...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 14

CAMPO GIBRALTAR												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018		
ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
PDOI	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		
ESTADO	176	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112		
Potencial de Producción*	2.750	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000	33.000		
* Potencial de Producción dado por Ecopetrol												



...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 15

CAMPO TOQUI - TOQUI												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PDOI	837	798	765	731	703	669	641	612	588	559	
INTEROIL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PC - Demanda Nacional	1.711	1.378	1.190	1.024	894	751	647	568	509	447	
ESTADO	418	399	382	366	351	335	320	306	294	280		
Potencial de Producción*	2.091	1.996	1.912	1.829	1.757	1.673	1.601	1.530	1.470	1.398		
Gas de Operación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol

Handwritten signature



...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 16

CAMPO MANA												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018		
ECOPEPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	299	222	164	122	90	48	35	26	19		
INTEROIL	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	1.971	1.472	1.105	908	761	650	563	493	441	399	
ESTADO	68	51	37	28	21	15	11	8	6	4		
Potencial de Producción*	1.066	791	585	436	321	241	172	126	92	69		
Gas de Operación	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115		
* Potencial de Producción dado por Ecopetrol												

[Handwritten signature]



...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 17

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		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PDOI	800	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PC - Refinería Barranca	1.902	2.463	2.311	2.304	2.104	1.873	1.669	1.487	1.323		1.179
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
PETROSANTANDER	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	PDOI	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		4.058
ESTADO	2.251	2.052	1.926	1.920	1.753	1.560	1.391	1.239	1.102	982		
Potencial de Producción*	11.257	10.263	9.630	9.599	8.765	7.802	6.955	6.197	5.511	4.913		
Gas de Operación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol

[Handwritten signature]



...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 18

CAMPOS DON PEDRO Y MONSERRATE												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018		
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PDOI	3.152	2.670	2.350	1.900	1.464	1.332	1.104	1.005	916		
HOCOL	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	5.856	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESTADO	598	501	438	346	257	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		
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 resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 19

		CAMPO GUEPAJÉ										
		Millones de BTU día (MBTUD)										
		2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	
ECOPETROL	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SOLANA	PDOF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	PDOI	1,201	1,075	962	861	769	689	617	550	0	0	
	PC - Demanda Nacional	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESTADO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Potencial de Producción*		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Gas de Operación		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

* Potencial de Producción dado por Ecopetrol



...Cont. Resolución "Por la cual se resuelven Recursos de Reposición interpuestos a la Resolución 18 1532 de 2008"

ANEXO 20

CAMPO LA CRECIENTE												
Millones de BTU día (MBTUD)												
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018		
PACIFIC	13.196	51.884	37.571	37.571	37.571	37.571	37.571	37.571	37.571	37.571		
	0	0	26.717	24.491	2.226	26.717	26.717	26.717	26.717	26.717		
PC - Demanda Nacional	38.688	0	0	2.226	24.491	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		
Potencial de Producción*	60.000	60.000	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]