

# Gas



**ANEXOS ESTADÍSTICOS**

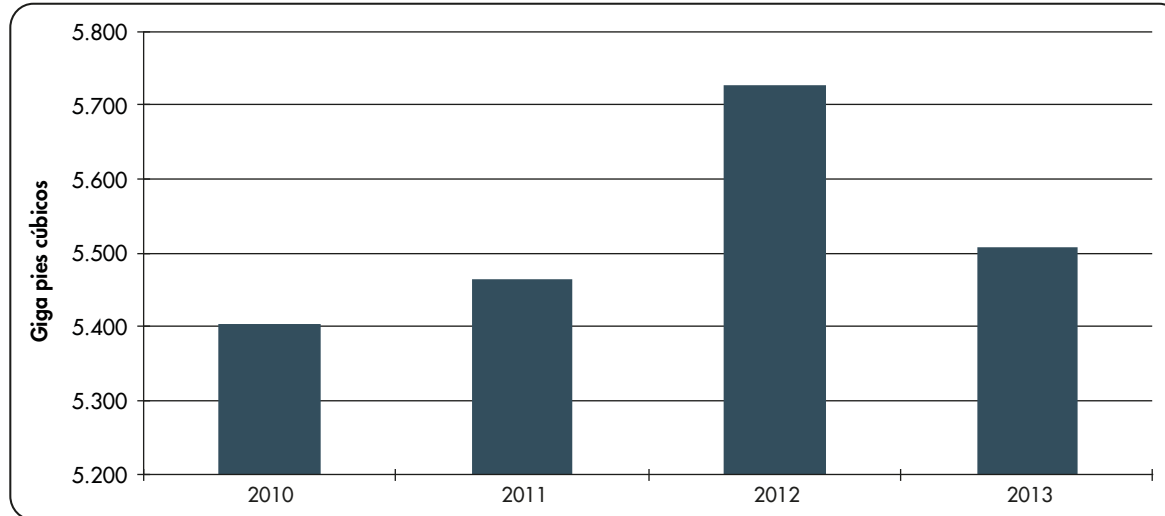
## RESERVAS PROBADAS DE GAS COMERCIAL

Giga pies cúbicos  
2010 - 2013

Contrato	Ecopetrol	Asociación	E&P	Total
2010	498,0	4.346,0	561,0	5.405,0
2011	200,4	4.717,3	545,7	5.463,5
2012				5.726,7
2013				5.508,0

Fuente: Ecopetrol - ANH  
Elaboró: UPME

## RESERVAS PROBADAS DE GAS COMERCIAL

Fuente: Ecopetrol - ANH  
Elaboró: UPME

## SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS 2010

Millones de pies cúbicos

Campos	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio
Guajira	732,66	732,05	703,77	732,98	676,69	627,63	586,55	644,43	703,69	640,55	700,96	678,02	679,45
Arianna	3,39	2,81	2,55	2,55	2,45	2,41	2,24	3,74	4,94	4,06	4,20	4,06	3,28
Guepaje	0,00	1,38	3,10	1,76	2,51	1,75	2,82	2,90	2,82	2,48	2,70	2,20	2,21
La Creciente	60,08	58,44	60,77	59,49	59,88	59,83	59,67	56,02	51,92	60,84	62,19	63,75	59,43
Cusiana	196,81	215,46	210,88	209,44	214,73	202,70	205,86	203,74	211,47	204,26	154,55	188,66	201,51
Pauto - Floreña	28,80	29,46	32,47	30,23	31,23	28,76	32,69	28,19	28,52	29,19	32,52	26,49	29,88
Otros Llanos	0,79	0,29	0,27	0,00	0,39	0,56	0,86	0,65	1,05	0,26	1,10	0,19	0,54
Apiay	1,94	1,41	1,54	1,45	1,68	1,81	1,94	2,09	3,08	2,09	3,10	2,17	2,02
Payoa-Provincia	19,29	19,30	19,56	19,01	18,56	18,37	16,08	16,35	16,61	16,66	19,27	21,14	18,34
Otros Mag medio	16,17	16,27	9,49	15,79	14,40	15,65	15,16	15,02	14,67	12,22	6,46	6,49	13,12
Sur	14,31	11,56	13,37	14,58	15,21	12,91	12,87	14,09	15,17	13,09	15,70	16,55	14,13
Cerrito - Sardinata	1,47	1,53	1,47	1,41	1,29	1,38	1,39	1,87	1,99	2,08	1,82	1,37	1,59
<b>Total</b>	<b>1.075,70</b>	<b>1.089,96</b>	<b>1.059,22</b>	<b>1.088,69</b>	<b>1.039,00</b>	<b>973,74</b>	<b>938,13</b>	<b>989,10</b>	<b>1.055,92</b>	<b>987,78</b>	<b>1.004,55</b>	<b>1.011,09</b>	<b>1.025,50</b>

Fuente: Concentra en GBTU, Cálculos UPME en MPCD

## SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS 2011

Millones de pies cúbicos

Campos	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio
Guajira	670,79	666,95	578,85	588,14	621,52	655,89	648,23	669,83	651,13	650,59	617,30	630,54	637,34
Arianna	0,74	2,31	2,20	2,42	2,73	2,76	2,75	2,79	2,91	2,48	2,53	11,67	3,20
Guepaje	2,59	1,29	1,54	2,02	1,89	2,10	2,28	1,84	1,98	1,67	2,46	1,34	1,92
La Creciente	61,11	56,86	59,42	58,51	59,17	60,49	60,72	62,12	62,34	61,65	60,71	58,65	60,17
El Dificil	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,25	0,36	0,32	0,30	0,11
Gibraltar	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	5,57	4,47	0,00	0,87
Cusiana	210,68	250,80	245,89	232,26	249,00	244,37	246,28	261,97	259,25	259,65	260,94	253,94	247,88
Pauto - Floreña	25,55	29,65	24,16	24,29	20,61	16,07	29,72	18,94	20,08	21,92	19,40	18,98	22,41
Otros Llanos	0,23	0,27	0,21	0,46	0,43	0,32	0,31	0,30	0,26	0,35	0,35	0,13	0,30
Apiay	3,36	4,28	3,95	3,40	2,25	3,37	2,62	3,77	3,00	2,24	3,73	3,55	3,28
Payoa-Provincia	22,06	21,64	22,70	23,22	23,21	25,61	25,20	20,42	23,26	21,81	23,69	24,54	23,12
Otros Mag medio	4,45	5,68	9,50	11,33	11,22	10,32	10,98	6,19	10,41	10,79	11,66	11,20	9,49
Sur	13,89	12,60	11,76	6,88	6,98	7,38	11,43	14,10	12,50	10,31	11,37	11,42	10,89
Cerrito - Sardinata	1,70	2,02	2,07	1,90	2,19	2,07	2,10	2,10	2,01	1,89	1,14	0,79	1,83
<b>Total</b>	<b>1.017,13</b>	<b>1.054,35</b>	<b>962,27</b>	<b>954,81</b>	<b>1.001,20</b>	<b>1.030,75</b>	<b>1.042,62</b>	<b>1.064,46</b>	<b>1.049,77</b>	<b>1.051,29</b>	<b>1.020,05</b>	<b>1.027,04</b>	<b>1.022,82</b>

Fuente: Concentra en GBTU, Cálculos UPME en MPCD

## SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS 2012

Millones de pies cúbicos

Campos	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio
Guajira	608,30	603,89	600,49	613,99	609,51	603,21	578,36	585,93	589,14	577,58	577,53	589,62	594,73
Arianna	11,88	15,49	15,31	13,19	13,71	13,95	15,10	16,60	15,59	14,11	15,80	16,96	14,80
Guepaje	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
La Creciente	60,26	60,37	60,13	61,43	62,68	61,76	61,39	54,38	60,23	60,71	61,66	62,41	60,61
El Dificil	0,36	0,09	0,00	0,20	0,83	0,89	0,00	0,00	0,71	0,34	0,00	0,00	0,28
Gibraltar	17,68	17,23	22,70	22,36	25,49	21,23	23,91	17,07	15,98	28,71	33,74	29,56	23,00
Cusiana	230,65	261,53	265,36	251,66	256,95	268,85	269,90	273,27	273,55	275,58	273,33	292,29	266,09
Pauto - Floreña	21,41	25,56	34,07	35,37	37,50	38,98	33,55	37,81	33,28	34,00	26,07	39,63	33,14
Otros Llanos	2,39	2,54	2,42	2,35	3,84	4,97	3,94	3,83	3,74	5,15	5,22	4,69	3,76
Apiay	5,48	6,14	4,71	3,13	3,42	4,38	4,73	6,20	5,27	4,33	2,93	2,98	4,47
Payoa-Provincia	24,06	29,38	28,67	32,08	31,17	33,56	32,57	33,46	30,05	35,91	37,91	39,41	32,36
Otros Mag medio	9,98	9,97	9,58	9,65	8,75	10,51	11,35	11,28	9,54	9,94	6,23	8,37	9,60
Sur	11,29	11,32	10,99	9,46	12,06	9,28	10,24	7,78	8,58	8,55	9,37	9,25	9,85
Cerrito - Sardinata	0,74	1,74	1,77	1,67	1,64	1,54	1,55	1,58	1,57	1,27	2,32	2,25	1,63
<b>Total</b>	<b>1.004,48</b>	<b>1.045,24</b>	<b>1.056,19</b>	<b>1.056,53</b>	<b>1.067,56</b>	<b>1.073,11</b>	<b>1.046,59</b>	<b>1.049,19</b>	<b>1.047,22</b>	<b>1.056,18</b>	<b>1.052,11</b>	<b>1.097,43</b>	<b>1.054,34</b>

Fuente: Concentra en GBTU, Cálculos UPME en MPCD

## SUMINISTRO DE GAS NATURAL POR CAMPOS 2013

Millones de pies cúbicos

Campos	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio
Guajira	594,91	593,48	541,10	603,35	583,61	597,28	599,08	589,04	585,83	591,02	583,34	567,15	585,77
Cusiana	266,33	291,10	266,61	284,32	285,45	289,61	264,47	301,15	302,01	238,43	303,85	298,28	282,63
Cupiagua	119,89	128,95	123,63	65,19	60,86	82,99	139,49	134,70	118,22	105,90	87,23	94,00	105,09
Otros Interior	79,22	86,11	78,01	76,43	77,26	56,90	53,86	52,33	55,80	57,34	59,07	42,30	64,55
La Creciente	61,89	60,10	58,87	57,48	61,38	59,32	52,92	59,54	57,83	58,53	59,02	59,54	58,87
Pauto				61,54	43,05	57,95	22,00	10,67	27,85	78,77	66,48	31,67	44,44
Zona Aislada	52,38	45,36	47,77	48,84	57,78	72,06	66,33	54,79	57,30	54,48	51,88	42,99	54,33
Gibraltar	34,17	22,11	34,98	39,88	38,63	15,26	34,45	34,08	28,60	25,70	37,72	31,54	31,43
Abanico	0,27	0,29	0,27	0,27	0,30	0,32	0,20	0,40	0,37	0,24	0,20	0,19	0,28
Otros Costa	14,93	14,21	14,93	14,64	17,63	12,45	15,64	14,46	15,43	16,20	16,37	15,79	15,22
Apiay	10,05	10,14	9,58	9,82	9,18	9,10	9,78	9,58	8,82	10,07	10,12	10,48	9,73
Arianna	3,22	2,70	2,89	1,15	0,23	2,35	2,36	1,99	2,19	1,15	1,80	1,74	1,98
Dina	2,96	3,94	2,75	2,52	3,04	1,86	1,86	1,81	1,43	1,45	1,15	1,69	2,20

Campos	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Promedio
Serafin	2,56	4,88	5,11	4,25	4,26	4,29	4,86	5,11	4,51	3,46	3,49	3,17	4,16
Toqui-Toqui	1,57	1,53	1,51	1,53	1,45	1,41	1,26	1,45	1,40	1,44	1,33	1,33	1,43
<b>Total oferta interna</b>	<b>8.710,52</b>	<b>8.854,32</b>	<b>8.316,04</b>	<b>8.898,42</b>	<b>8.708,71</b>	<b>8.842,05</b>	<b>8.879,79</b>	<b>8.897,70</b>	<b>8.873,11</b>	<b>8.709,22</b>	<b>8.981,24</b>	<b>8.412,97</b>	<b>6.661,38</b>
<b>Exportaciones Guajira</b>	<b>206,69</b>	<b>181,11</b>	<b>186,59</b>	<b>191,17</b>	<b>213,74</b>	<b>227,71</b>	<b>201,69</b>	<b>222,09</b>	<b>222,91</b>	<b>168,74</b>	<b>197,74</b>	<b>200,29</b>	<b>201,71</b>
<b>Total oferta</b>	<b>8.503,83</b>	<b>8.673,20</b>	<b>8.129,45</b>	<b>3.622,44</b>	<b>3.518,56</b>	<b>3.561,74</b>	<b>3.603,93</b>	<b>8.675,61</b>	<b>8.650,19</b>	<b>8.540,47</b>	<b>3.651,36</b>	<b>8.212,68</b>	<b>4.165,09</b>

Fuente: Concentra en GBTU, Cálculos UPME en Mpcd

### RESUMEN CAMPOS POR GRUPOS 2010 -2013

Grupo años 2010-2012	Campos
Guajira	Ballena, Chuchupa, Riohacha
Arianna	Arianna, Cañaflecha, Katana, Nelson
Guepajé	Guepajé
La Creciente	La Creciente, La Creciente d, Apamate
El Difícil	El Difícil, Brillante
Gibraltar	Gibraltar
Cusiana	Cusiana, Cupiagua
Pauto - Floreña	Pauto, Floreña, Morichal, Tocaría, La gloria, Corrales
Otros Llanos	Ocoa, Corcel, Cobra, Candelilla, Rancho Hermoso, La punta, Kona, Yatay
Apiay	Apiay, Guatiquia, Gavan, Libertad, Reforma, Suria, Guayuriba, Austral, Tanane, Pompeya, Saurio
Payoa-Provincia	Payoa, Payoa West, La Salina, La Salina Sur, Corazon, Corazon West, Corazon West C, Liebre, Bonanza, Sabana, Santos, Suerte, Conde, Provincia
Otros Magdalena Medio	Lisama, Lisama Profundo, Nutria, Llanito, Peroles, Tesoro, La Cira, Infantas, Gala, Yarigui, Cantagallo, Casabe, Guariquies, Opón, Serafin
Sur	Don Pedro, Monserrate, Toqui Toqui, Tenay, Mana, Chaparro, Montañuelo, Espino, Santa Clara, Abanico, Ventilador, Rio Ceibas, Rio Opia, Guaduas, Tempranillo, Tenax, Gigante, Dina Terciarios, Dina Cretaceos, San Francisco, La hocho,
Cerrito - Sardinata	Cerrito, Sardinata, Cerro gordo, Tibú
Grupo año 2013	Campos
Campos Interior	Bonanza, Caimito, Casabe, Conde, Dina, El Difícil, Gala y Llanito, Guariquies, La Cira, Lisama, Llanito, Mana, Meray, Monserrate, Nutria, Opón - El Centro, Payoa, Peroles, Provincia, Rio Ceibas, Sabana, San Roque, Santos, Suerte, Tello, Tempranillo, Tenax, Tesoro, Toqui-Toqui, Yarigui y Cantagallo.
Campos Otros Costa	Güepaje y Arianna.
Zona Aislada	Floreña, Pauto, Rancho Hermoso, Santa Clara, Sardinata y Tenay.

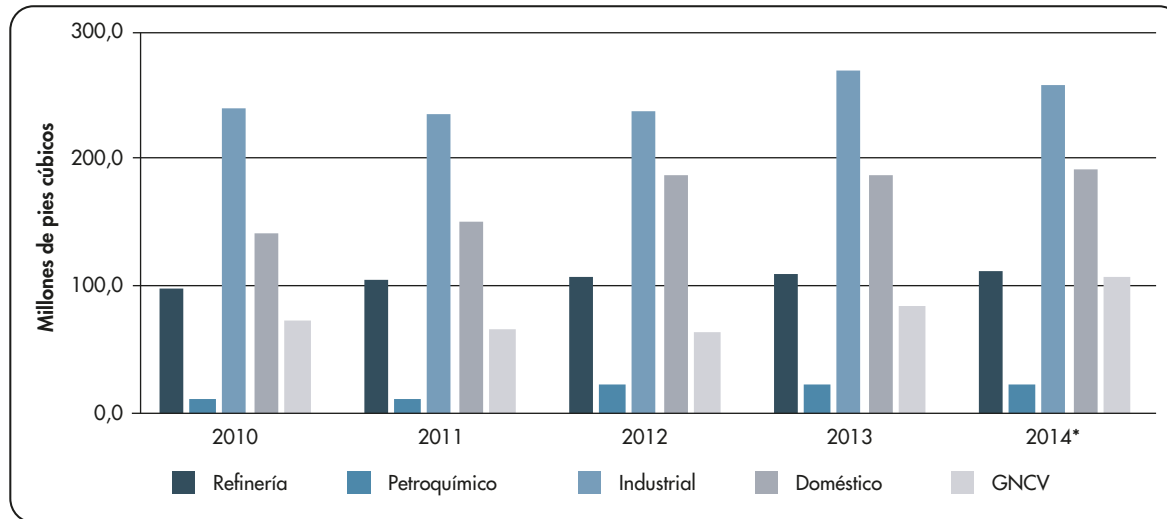
Fuente: Concentra en GBTU, Cálculos UPME en Mpcd

DEMANDA DE GAS NATURAL POR SECTORES  
Millones de pies cúbicos

Sectores	2010	2011	2012	2013	2014*
<b>+ Sectores no eléctricos</b>	<b>565,1</b>	<b>569,2</b>	<b>595,7</b>	<b>669,8</b>	<b>690,1</b>
Refinería	99,3	105,4	108,0	108,7	111,4
Petroquímico	12,0	12,3	22,1	22,1	22,2
Industrial	239,6	235,0	237,0	268,8	257,8
Doméstico	142,2	150,8	186,8	186,8	192,3
Gas Natural Comprimido Vehicular	72,0	65,6	63,7	83,4	106,4
<b>+ Sector eléctrico</b>	<b>294,2</b>	<b>213,4</b>	<b>223,1</b>	<b>288,0</b>	<b>299,5</b>
<b>Total país</b>	<b>859</b>	<b>783</b>	<b>819</b>	<b>958</b>	<b>990</b>

\*: Promedio a Febrero 2014; Domestico incluye residencial y comercial )  
Nota: no incluye los consumos propios de la industria  
Fuente: MME-UPME; Concentra

DEMANDA DE GAS NATURAL 2010-2014  
Millones de pies cúbicos



\*: Promedio a Febrero 2014; Domestico incluye residencial y comercial )  
Nota: no incluye los consumos propios de la industria  
Fuente: MME-UPME; Concentra

NÚMERO DE INSTALACIONES DOMICILIARIAS (RESIDENCIAL) DE GAS NATURAL POR REGIONES  
2010 - 2013

Regiones	2010	2011	2012	2013
Guajira	69.451	74.169	78.604	83.919
Atlántico - Magdalena	565.884	597.401	621.643	666.133
Bolívar - Córdoba - Sucre	479.395	513.550	547.934	581.664
Cesar	116.775	129.433	136.686	148.769
Santander	296.216	306.300	318.031	332.952
Huila - Tolima - Caquetá - Putumayo	341.725	372.842	397.092	407.666
Norte de Santander	83.064	95.607	105.009	115.448
Casanare - Meta - Guaviare	168.446	184.231	205.384	227.542
Cundinamarca - Boyacá	1.908.518	2.018.689	2.119.634	2.221.661
Valle del Cauca - Cauca	743.978	811.973	879.235	939.563
Eje Cafetero	328.724	360.621	403.509	438.577
Antioquia	559.022	656.496	757.078	868.349
<b>Total país</b>	<b>5.661.198</b>	<b>6.121.312</b>	<b>6.569.839</b>	<b>7.032.243</b>

Cundinamarca: Incluye Bogotá D.C.

Fuente: Minminas- Dirección de Hidrocarburos

RESUMEN COBERTURA DE GAS NATURAL POR SECTORES  
DICIEMBRE 2013

N°	Resumen	Participación
No. de poblaciones con gas natural	860	
No. de usuarios residenciales conectados	7.032.243	98,1%
No. de usuarios comerciales conectados	128.103	1,8%
No. de usuarios industriales conectados	5.871	0,1%
<b>No. de usuarios totales conectados</b>	<b>7.166.217</b>	<b>100,0%</b>

NÚMERO TOTAL DE USUARIOS RESIDENCIALES CONECTADOS POR ESTRATO (E)  
DICIEMBRE 2013

E1	E2	E3	E4	E5	E6
1.405.607	2.667.224	1.916.872	634.497	249.770	158.272
20%	38%	27%	9%	4%	2%

Fuente: Minminas- Dirección de Hidrocarburos

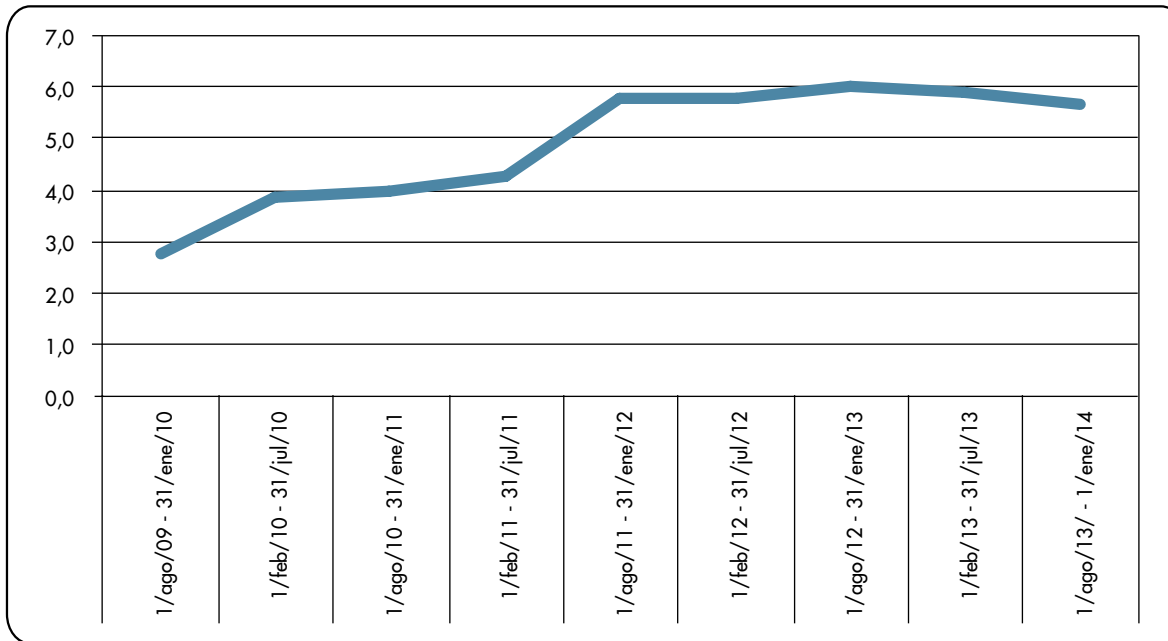
Elaboró: Upme

PRECIOS DE GAS NATURAL EN BOCA DE POZO  
Gas Guajira  
US\$/MBTU

Periodo		Precio
1 - agosto - 09	31 - enero - 10	2,77
1 - febrero - 10	31 - julio - 10	3,89
1 - agosto - 10	31 - enero - 11	4,00
1 - febrero - 11	31 - julio - 11	4,26
1 - agosto - 11	31 - enero - 12	5,81
1 - febrero - 12	31 - julio - 12	5,80
1 - agosto - 12	31 - enero - 13	6,04
1 - febrero - 13	31 - julio - 13	5,90
1 - agosto - 13	1 - enero - 14	5,65

Fuente: ECOPETROL - Minminas  
Elaboró : UPME

EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN BOCA DE POZO GAS GUAJIRA  
US\$/ Million British Thermal Units - MBTU



Resoluciones MME. 039/1975, resoluciones CREG (023/2000, 119/2005, 187/2010 y 199/2011)  
Fuente: ECOPETROL - Minminas  
Elaboró: UPME





NUMERO DE VEHÍCULOS CONVERTIDOS A GAS NATURAL COMPRIMIDO  
CONSOLIDADO A 31 A DICIEMBRE DE 2013

Ciudad	Total programa diciembre			
	2010	2011	2012	2013
Bogotá	107.117	118.356	144.966	160.576
Cali/Yumbo	39.972	45.264	54.742	59.719
Medellín	33.048	38.144	45.970	49.706
Barranquilla	33.854	38.526	42.252	44.118
Bucaramanga y Floriblanca	16.159	16.719	18.151	19.118
Pereira	9.905	11.700	15.948	17.792
Cartagena	14.851	16.391	17.635	17.731
Villavicencio	9.681	10.586	12.172	12.729
Manizales	5.569	7.124	10.582	11.873
Ibagué	7.373	8.106	10.150	10.795
Santa Marta	7.172	7.497	8.839	9.815
Armenia	5.495	6.159	7.859	8.969
Montería	5.715	7.154	8.518	8.814
Neiva	3.883	4.339	5.381	5.651
Tuluá	3.306	3.729	4.505	4.734
Sincelejo	3.352	4.228	4.548	4.548
Palmira	2.981	3.331	4.043	4.421
Valledupar	2.015	2.086	2.304	2.316
Cartago	1.456	1.686	2.108	2.228
Tunja	1.524	1.658	1.886	1.997
Sogamoso	1.514	1.587	1.737	1.788
Popayán	22	478	1.508	1.747
Duitama	1.266	1.358	1.558	1.637
Yopal	976	1.196	1.480	1.620
Buenaventura	393	745	1.179	1.292
Barrancabermeja	943	975	1.125	1.202
La Dorada	435	476	1.044	1.167
Chiquinquirá	844	922	1.098	1.158

Ciudad	Total programa diciembre			
	2010	2011	2012	2013
Buga	779	881	1.069	1.133
Girardot	570	611	953	1.116
Barbosa	869	934	1.050	1.062
San Gil	0	246	468	507
Caucasia	29	43	335	415
Granada	203	260	370	373
Chinchiná	61	200	312	353
Correjón	293	293	293	293
Itagüí	0	22	218	281
Fusagasugá	247	247	247	247
Carmen de Bolívar	0	0	98	224
Espinal	198	198	216	217
Envigado	0	192	200	200
Acacías	150	150	150	150
Villanueva	101	110	136	137
Roldanillo	65	100	112	130
Jamundí	73	101	127	128
Planeta Rica	0	59	88	88
Girón	4	13	59	83
Aguachica	52	69	69	69
Mariquita	0	14	34	36
Funza	0	3	3	3
<b>Total</b>	<b>324.515</b>	<b>365.182</b>	<b>439.895</b>	<b>476.506</b>

Fuente: Organismos certificadores

Consolida : Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía

Bogotá incluye a Chía, Zipaquirá y a Ubaté

Montería incluye a Cereté, Sahagún y Ciénaga

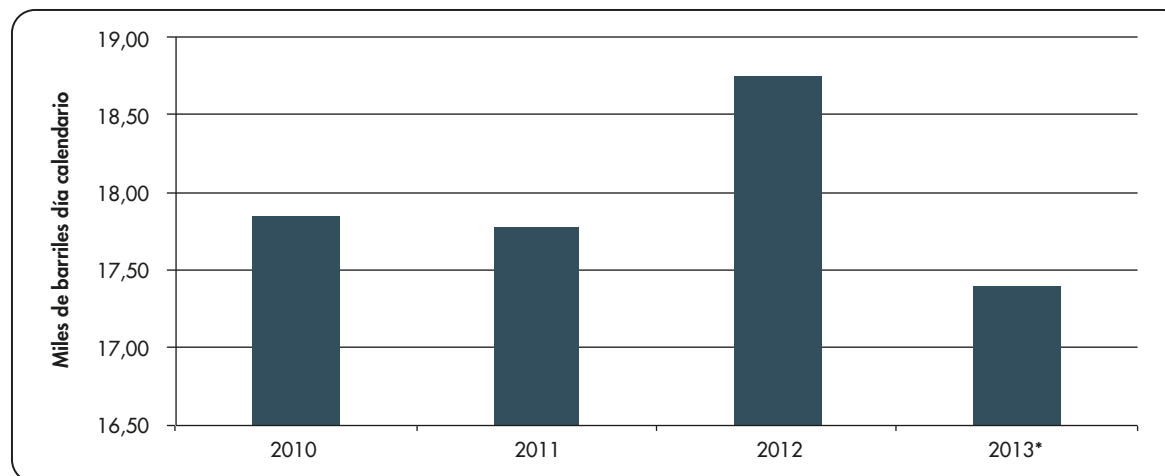
Medellín incluye a Rionegro

Armenia incluye a Calarcá

PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)  
Miles de barriles día calendario  
2010 - 2013\*

Mes	2010	2011	2012	2013*
Enero	18,63	20,18	18,34	16,45
Febrero	16,65	16,85	17,82	18,92
Marzo	19,71	20,20	18,29	16,97
Abril	13,84	17,63	18,12	19,84
Mayo	19,64	18,92	17,62	18,09
Junio	18,43	16,68	18,58	18,21
Julio	17,58	19,07	17,24	14,22
Agosto	16,71	19,30	18,66	17,24
Septiembre	19,13	16,53	22,31	16,63
Octubre	18,88	14,25	19,27	14,83
Noviembre	17,78	15,96	20,75	22,81
Diciembre	16,94	17,53	18,08	16,62
<b>Promedio</b>	<b>17,84</b>	<b>17,78</b>	<b>18,75</b>	<b>17,40</b>

PRODUCCIÓN DE GLP



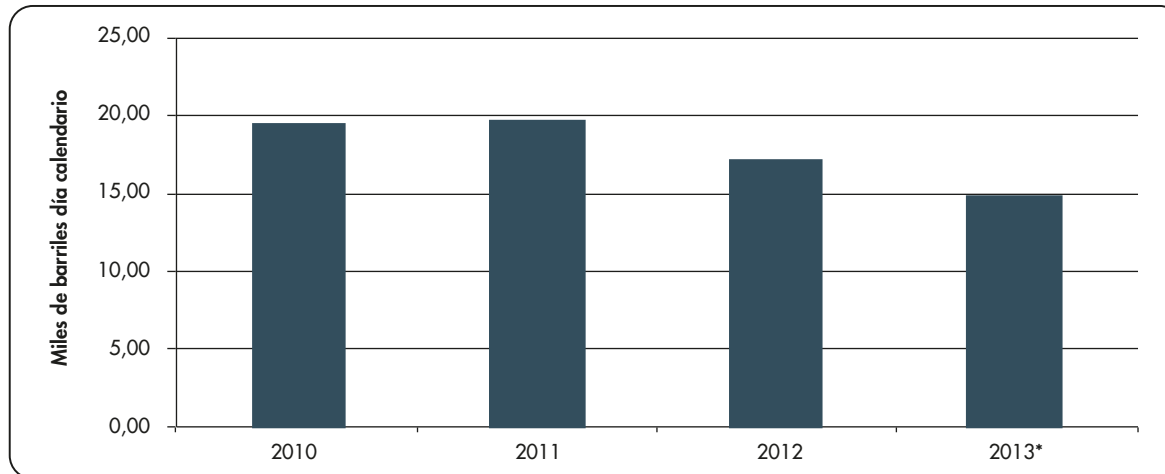
Fuente: Ecopetrol, SUI  
Elaboró: UPME

\* Datos en revisión

CONSUMO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)  
Miles de barriles día calendario  
2010 - 2013\*

Mes	2010	2011	2012	2013*
Enero	21,74	18,88	17,02	13,52
Febrero	18,25	19,43	18,09	16,56
Marzo	17,59	22,05	21,00	14,81
Abril	14,93	18,18	17,36	14,24
Mayo	21,01	16,79	17,79	14,08
Junio	20,04	18,25	18,64	14,86
Julio	20,76	22,19	14,02	14,83
Agosto	18,35	22,23	16,22	14,74
Septiembre	20,83	19,34	17,97	15,32
Octubre	20,89	17,74	15,77	13,32
Noviembre	19,55	21,91	16,44	15,81
Diciembre	18,68	18,39	15,79	14,82
<b>Promedio</b>	<b>19,40</b>	<b>19,62</b>	<b>17,17</b>	<b>14,91</b>

CONSUMO DE GLP



Fuente: Ecopetrol, SUI  
Elaboró: UPME  
\* Datos en revisión

