



Libertad y Orden



REPUBLICA DE COLOMBIA UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA UPME

BOLETIN MENSUAL DE PRECIOS

DICIEMBRE DE 2003

(Cualquier inquietud favor consultar al Area de Hidrocarburos de la UPME)

INTRODUCCIÓN

Este boletín pretende dar respuesta a la necesidad de obtener información compilada sobre la evolución histórica y visión prospectiva de los precios internos de los principales combustibles fósiles usados en Colombia. Su objetivo es ofrecer oportunamente elementos sobre el tema para aquellos directamente interesados en él y para quienes de alguna manera no tienen la posibilidad de profundizar sobre las metodologías de cálculo establecidas en las resoluciones que rigen la materia ya sea por desconocimiento de las mismas u otras consideraciones.

El documento está organizado en tres secciones principales (Combustibles líquidos para uso residencial, doméstico, industrial y transporte, Combustibles para el sector eléctrico, Indicadores Útiles y un Anexo), considerando en cada una de ellas las posibles expectativas de los usuarios. Cada tema es introducido en el subtítulo denominado “**Anotaciones**”. Allí se enuncian las resoluciones vigentes que fijan la metodología para el cálculo del precio, así como también se detallan las principales consideraciones para aplicar dichos precios. Este subtítulo también incluye explicaciones necesarias que describen la forma como se obtuvieron los resultados, en los apartes en donde se presenten cifras prospectivas.

De otro lado, respecto a la frecuencia y uso del documento, se estableció su **actualización mensual** al considerar este periodo como el tiempo mínimo requerido para que los usuarios conozcan las nuevas cifras de precios. Igualmente para su uso será implementado un **sistema de colección** a través de su entrega. Es decir, la circulación mensual será a través de anexos a un documento base de este tipo, en donde se actualizarán las cifras correspondientes e incorporarán los nuevos ejercicios realizados por la unidad en los puntos en donde sea necesario.

Conscientes de que la utilidad de este servicio depende de sus comentarios e inquietudes, estaremos atentos a cualquier sugerencia respecto a la presentación o contenido del documento.

Finalmente es necesario anotar que los conceptos e información presentados en este documento son los mejores disponibles en la UPME. El uso y tratamiento que le den los usuarios a estos datos no son responsabilidad de la Unidad.

C O N T E N I D O

I. COMBUSTIBLES PARA USO RESIDENCIAL, COMERCIAL, INDUSTRIAL Y TRANSPORTE

	Página
GASOLINAS	
Anotaciones	5
Corriente y Extra	6
Precios de Referencia para el Cálculo de la Sobretasa	6
Precios de Gasolina Corriente en algunas ciudades del país	8
Proyección de Precios de Gasolina Corriente Motor	9
ACPM – DIESEL MARINO	
Anotaciones	11
ACPM	12
Diesel Marino (Costa Atlántica)	12
Precios ACPM en algunas ciudades del país	16
Proyección de Precios de ACPM	17
Diesel Marino (Buenaventura)	19
Diesel Marino (San Andrés)	19
Electrocombustible	20
Cálculo del Ingreso al Productor del ACPM para venta a Grandes Consumidores No intermediarios	20
Precio de Combustibles en Zonas de Frontera	21
OTROS COMBUSTIBLES HIDROCARBUROS	
Anotaciones	37
Precios de Otros Productos Derivados del Petróleo	37
GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)	
Anotaciones	42
Evolución de Precios Máximos y Márgenes de Distribución	43
GAS NATURAL VEHICULAR EN BOGOTA	
Anotaciones	45
Precio Promedio de Venta de GNV en varias ciudades del país	46

II. COMBUSTIBLES PARA EL SECTOR ELECTRICO

GAS NATURAL

Anotaciones	47
Proyección Precios en Boca de Pozo	48

TRANSPORTE DE GAS NATURAL

Anotaciones	54
Sistema del Interior	55
Sistema Costa Atlántica	57

CARBÓN

Anotaciones	58
Proyección de Precios en Planta Térmica	59

III. INDICADORES ÚTILES

TASA DE CAMBIO

Tasa Representativa del Mercado	60
---------------------------------	----

PRECIO CRUDO

Cotizaciones Diarias Crudo WTI	61
--------------------------------	----

COMPORTAMIENTO DEL MERCADO MUNDIAL DE LOS COMBUSTIBLES LÍQUIDOS

Comportamiento del Mercado Mundial de los Combustibles Líquidos	62
---	----

DESTILADOS GOLFO

Evolución Precios de Referencia para la Gasolina Waterborne (UNLD 87 y UNLD 93)	64
---	----

PROPANO Y BUTANO EN EL MERCADO DE MONT BELVIEU

Evolución Precios de Referencia para la Gasolina Waterborne (UNLD 87 y UNLD 93)	65
---	----

IV. EJERCICIO DE PROYECCIÓN DE PRECIOS

PROYECCIÓN DE PRECIOS

Area de Cundinamarca y Boyacá	66
-------------------------------	----

G A S O L I N A S

ANOTACIONES.

PRECIOS PARA LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR BAJO LOS REGIMENES DE LIBERTAD VIGILADA Y LIBERTAD REGULADA.

MARCO LEGAL. Resoluciones No. 8-2438 del 23 de Diciembre de 1998 y No. 8-0130 del 19 de Enero de 1999 del Ministerio de Minas y Energía. Resolución No. 8-0743 del 23 de Junio de 1999. Resolución 8-0839 de Julio 23 de 1999. Decreto 1328 del 22 de Julio de 1999 del Ministerio de Hacienda. Resolución No. 8-1305 de Nov25/99. Resoluciones 8-0045 y 8-0051 de Enero 24 de 2000. Resolución No. 0289 de Marzo 24 de 2000. Ley No. 681 de 2001.. Res No. 18-0092 de Enero 31/2003. Res. No. 18-0215 de Febrero 28/2003. Res. No. 18-0334 de Marzo 31/2003. Res. No. 18-0451 de Abril 29/2003. Res No. 18-0582 de Mayo 30/2003. Res.No. 18-0718 de Junio 27/2003. Res.No. 18-0856 de Julio 31/2003. Res No. 18-1003 de Agosto 29/2003. Res No. 18-1146 de Septiembre 30/03. Res. No. 18355 de Octubre 30/03. Res No. 18-1559 de Noviembre 28/2003.

PRECIOS APLICABLES EN LAS CIUDADES DONDE OPERA EL RÉGIMEN DE LIBERTAD VIGILADA. En las ciudades del país en donde opera el “Régimen de Libertad Vigilada” (**Medellín, Barranquilla, Cartagena, Tunja, Manizales, Popayán, Montería, Sincelejo, Neiva, Santa Marta, Villavicencio, Pasto, Bucaramanga, Armenia, Pereira, Cúcuta, Ibagué, Cali, Santafé de Bogotá, Mocoa y Valledupar**), se ha aplicado la estructura de las tablas solamente hasta el componente denominado “ Precio Máximo de Venta en Planta de Abasto Mayorista”.

PRECIOS APLICABLES EN LAS CIUDADES DONDE OPERA EL RÉGIMEN DE LIBERTAD REGULADA. En las demás ciudades del país y en las ciudades capitales de los siguientes departamentos: Amazonas, Arauca, Caquetá, Casanare, Chocó, Guainía, Guaviare, La Guajira, Vaupés y Vichada, se aplica el “Régimen de Libertad Regulada”. En consecuencia, en dichas ciudades se ha aplicado toda la estructura de las tablas desde el ingreso al productor hasta el **precio máximo** de venta al usuario final. Sin embargo, debe tenerse en cuenta para la fijación de los precios de venta al público en cada una de estas ciudades, que el transporte desde la planta hasta la estación (flete) fijado en \$9,60/galón, es un valor de referencia, que corresponde al valor mínimo del flete. En consecuencia, en dichas ciudades en donde el flete vigente a la fecha supere \$9,60/galón, se debió reemplazar este valor por el valor real del flete, tal como dicho valor lo establecieron los Comités Municipales de Precios.

PRECIOS DE REFERENCIA PARA LA SOBRETASA La sobretasa aplicable es del 25% para la gasolina corriente motor sobre el precio de referencia de venta al público por galón, según lo previsto en la ley 788 de 2002.

PRECIOS PARA LA GASOLINA EXTRA BAJO EL REGIMEN DE LIBERTAD VIGILADA

MARCO LEGAL. Resolución 8-0278 del 29 de Febrero de 1996 del Ministerio de Minas y Energía. Decreto 1328 del 22 de Julio de 1999 del Ministerio de Hacienda (Para Sobretasa),

INGRESO AL PRODUCTOR O IMPORTADOR. El productor o importador podrá fijar libremente su margen de comercialización por concepto de gasolina motor extra.

MARGEN DEL DISTRIBUIDOR MAYORISTA. Los distribuidores mayoristas fijan libremente su margen de comercialización.

MARGEN DEL DISTRIBUIDOR MINORISTA. Será fijado libremente por el comercializador minorista. En dicho valor quedarán incluidos los rubros de “Perdida por evaporación, manejo y transporte” y “ Transporte planta de abasto- estación de servicio”.

Los anteriores márgenes quedarán sujetos al “régimen de libertad vigilada”, de manera que el Ministerio de Minas y Energía se reserva el derecho de intervenirlos en el momento en que se considere se están presentando excesos con los mismos.

G A S O L I N A S

CORRIENTE Y EXTRA

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR. (PESOS CORRIENTES/GALON).

Componentes del Precio	Ene-03	Feb-03	Mar-03	Abr-03	May-03	Jun-03	Jul-03	Ago-03	Sep-03	Oct-03	Nov-03	Dic-03
1.Ingreso al Productor	1,621.00	1,638.71	1,670.34	1,692.26	1,714.46	1,736.96	1,759.76	1,802.86	1,846.26	1,889.97	1,933.99	1,925.06
2. IVA	259.36	262.19	267.25	270.76	274.31	277.91	281.56	288.46	295.40	302.40	309.44	308.01
3. Impuesto Global	533.84	533.84	563.20	563.20	563.20	563.20	563.20	563.20	563.20	563.20	563.20	563.20
4. Tarifa estampilla de transporte	192.00	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2,606.20	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)
6. Margen del distribuidor mayorista	156.03	156.03	156.03	156.03	161.03	166.03	171.03	176.03	181.03	186.03	191.03	191.03
7. Precio Máximo en Planta de Abasto	2,762.23	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)
8. Margen del distribuidor minorista	237.27	237.27	237.27	237.27	244.77	252.27	259.77	267.27	274.77	282.27	289.77	289.77
9. Perdida por evaporación	11.02	10.33	11.49	11.59	10.85	11.86	11.12	11.37	12.45	12.67	12.92	12.88
10. Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11.53	11.53	11.53	11.53	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33
11. Precio Máximo de Venta al Público	3,022.05	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)
12. Sobretasa	564.32	627.68	662.72	728.08	733.58	739.89	747.00	754.91	764.11	773.88	783.91	794.31
13. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.	3,586.37	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)

PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA FIJADOS POR ECOPETROL PARA LOS MAYORISTAS. (PESOS CORRIENTES /GALON).

Componentes del Precio	Ene-03	Feb-03	Mar-03	Abr-03	May-03	Jun-03	Jul-03	Ago-03	Sep-03	Oct-03	Nov-03	Dic-03
1.Ingreso al Productor	2,172.11	2,272.11	2,372.11	2,394.03	2,394.03	2,416.63	2,546.63	2,589.73	2,755.73	2,799.44	2,842.93	2,842.93
2. IVA	347.54	363.54	379.54	383.04	383.04	386.66	407.46	414.36	440.92	447.91	454.87	454.87
3. Impuesto Global	613.92	613.92	647.69	647.69	647.69	647.69	647.69	647.69	647.69	647.69	647.69	647.69
4. Tarifa estampilla de transporte	192.00	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3,325.57	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)

(*) Corresponde al costo máximo de transporte a través del sistema de poliductos definido en la Resolución 18 0088 del 30 de enero de 2003

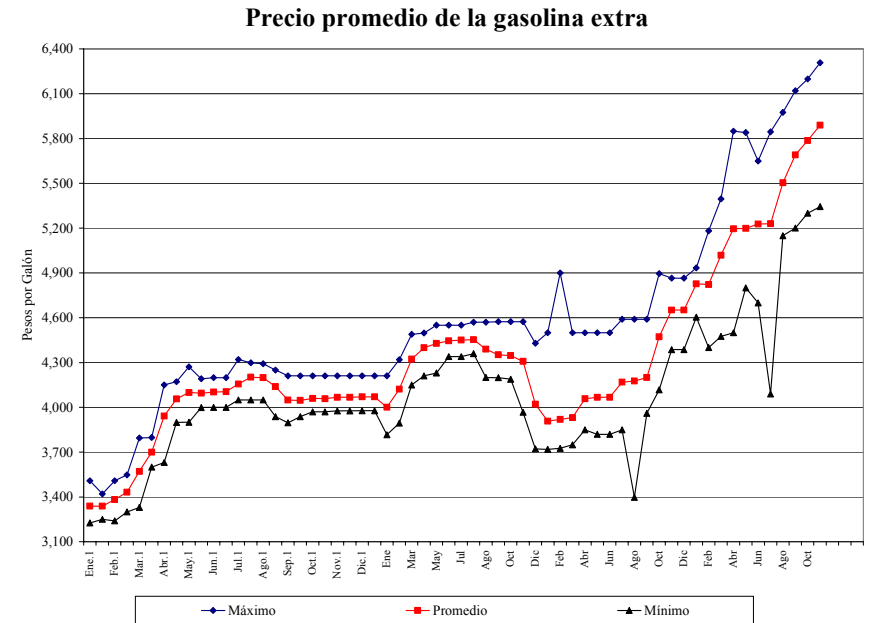
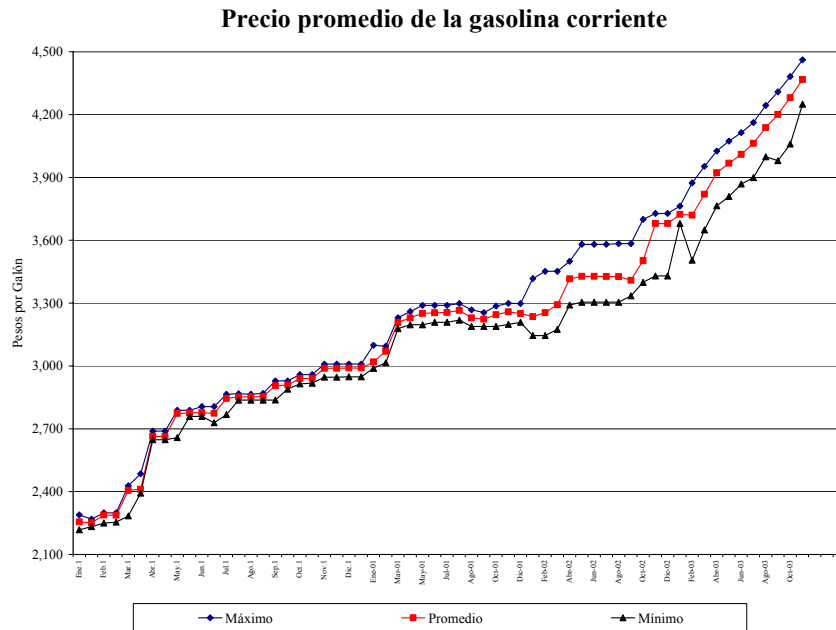
(**) Se calcularán en cada sitio de entrega habilitado dependiendo de la tarifa por poliductos que le corresponda

PRECIOS DE REFERENCIA PARA EL CALCULO DE LA SOBRETASA PARA GASOLINA CORRIENTE Y GASOLINA EXTRA (PESOS CORRIENTES/GALON).

Componentes del Precio	Ene-03	Feb-03	Mar-03	Abr-03	May-03	Jun-03	Jul-03	Ago-03	Sep-03	Oct-03	Nov-03	Dic-03
Para la gasolina extra	3,490.99	3,554.84	3,612.11	3,679.10	3,743.73	3,811.19	3,881.05	3,955.44	4,036.38	4,128.11	4,207.36	4,280.75
Para la gasolina corriente	2,821.62	2,853.11	2,881.40	2,912.31	2,934.33	2,959.58	2,987.99	3,019.62	3,056.42	3,095.51	3,135.64	3,177.23

G A S O L I N A S

CORRIENTE Y EXTRA



Estas gráficas presentan los resultados obtenidos de la recolección de precios en 7 ciudades principales (Barranquilla, Bogotá, Cali, Medellín, Pereira, Bucaramanga y Santa Marta). El dato presentado a partir del mes de febrero de 2003 corresponde al promedio de las 7 ciudades, entre enero de 2002 y enero de 2003 corresponde al promedio de 4 ciudades (Bogotá, Medellín, Cali y Barranquilla), antes de esa fecha los datos corresponden únicamente a los precios de Bogotá.

Las muestras de estaciones de servicio se seleccionaron aleatoriamente en cada ciudad. El tamaño de muestra se calculó independientemente en cada ciudad tomando como criterio una confiabilidad del 95% y el error máximo relativo inferior al 5%. La recolección de precios se hace mediante el diligenciamiento en las estaciones seleccionadas de formatos diseñados para la recolección de los precios de los cuatro combustibles tanto en surtidor como en valla. El tamaño de la muestra es el siguiente:

	Bogotá	Medellín	Cali	Barranquilla	Bucaramanga	Pereira	Santa Marta	Pasto	Valledupar
Gasolina Motor Corriente	24	19	16	14	17	15	13	17	15
Gasolina Motor Extra	19	15	16	13	17	14	11	11	12

GASOLINAS

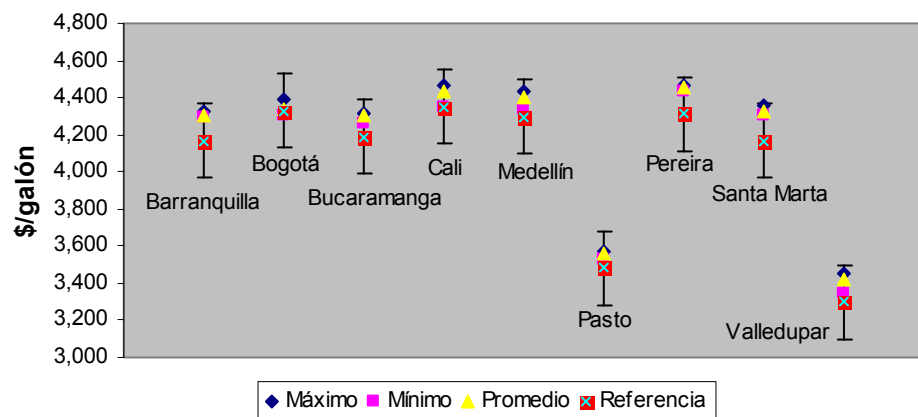
CORRIENTE Y EXTRA

PRECIOS DE REFERENCIA DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR EN ALGUNAS CIUDADES DEL PAIS

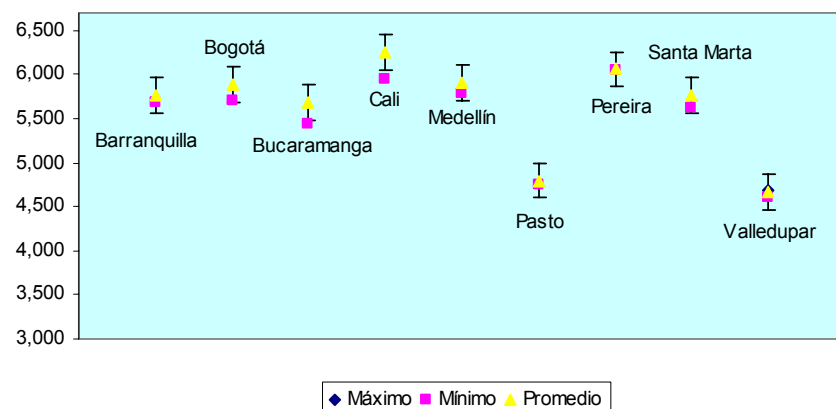
Diciembre de 2003

	Bogotá	Medellín	Cali	Barranquilla	Bucaramanga	Pereira	Neiva
(Pesos por Galón)							
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,925.06	1,925.06	1,925.06	1,925.06	1,925.06	1,925.06
2. IVA	308.01	308.01	308.01	308.01	308.01	308.01	308.01
3. Impuesto Global	563.20	563.20	563.20	563.20	563.20	563.20	563.20
4. Tarifa Transporte por Poliducto	233.00	200.00	256.00	69.00	94.00	214.00	251.00
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista	3,029.27	2,996.27	3,052.27	2,865.27	2,890.27	3,010.27	3,047.27
6. Margen al distribuidor mayorista	191.03	191.03	191.03	191.03	191.03	191.03	191.03
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	3,220.30	3,187.30	3,243.30	3,056.30	3,081.30	3,201.30	3,238.30
8. Margen del distribuidor minorista	289.77	289.77	289.77	289.77	289.77	289.77	289.77
9. Perdida por evaporación	12.88	12.88	12.88	12.88	12.88	12.88	12.88
10. Transporte de la planta de abasto mayorista	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33
11. Precio Máximo de Venta al Público	3,535.28	3,502.28	3,558.28	3,371.28	3,396.28	3,516.28	3,553.28
12. Sobretasa	794.31	794.31	794.31	794.31	794.31	794.31	794.31
13. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida	4,329.59	4,296.59	4,352.59	4,165.59	4,190.59	4,310.59	4,347.59

Precio de la Gasolina Corriente en varias ciudades



Precios de la Gasolina Extra en varias ciudades



PROYECCIÓN DE PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE

Proyección de precios Gasolina Corriente

(Paridad Dic/2004)

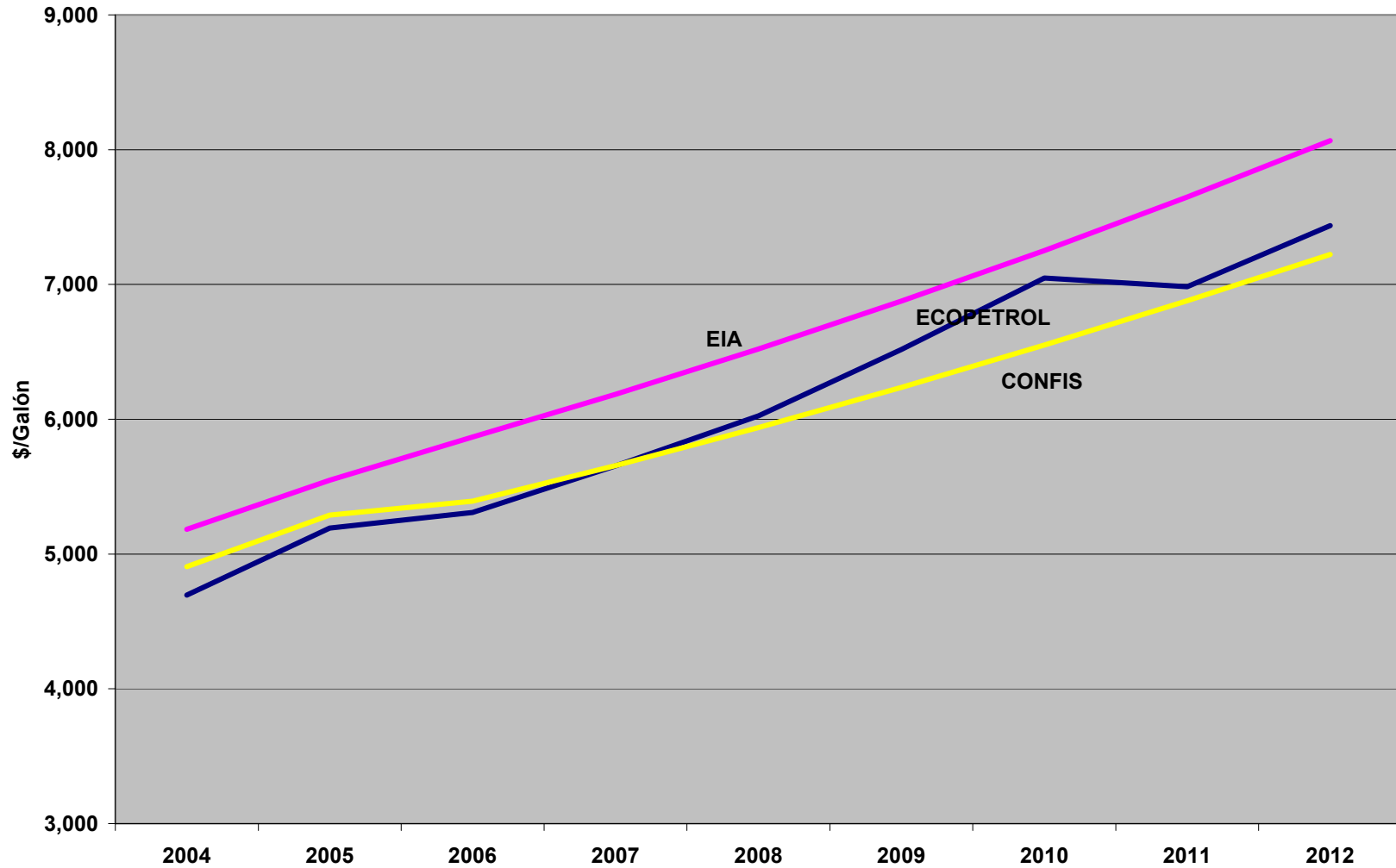
Fecha elaboración proyección:

Diciembre 2 de 2003

Escenario ECOPETROL con WTI de ...	20.50	21.00	20.00	20.50	21.00	22.00	23.00	21.00	21.50	22.00
Componentes del Precio	Dic-04	Dic-05	Dic-06	Dic-07	Dic-08	Dic-09	Dic-10	Dic-11	Dic-12	Dic-13
(Pesos corrientes por Galón)										
1. Ingreso al Productor	2,073.47	2,349.75	2,368.32	2,560.11	2,765.89	3,052.83	3,363.08	3,255.94	3,515.73	3,794.34
2. IVA	331.75	375.96	378.93	409.62	442.54	488.45	538.09	520.95	562.52	607.09
3. Impuesto Global	599.72	632.70	661.17	684.31	708.26	733.05	758.71	785.26	812.75	841.20
4. Tarifa estampilla de transporte	210.73	221.74	233.32	245.50	258.32	271.81	286.00	300.94	316.66	333.19
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista	3,215.67	3,580.15	3,641.74	3,899.54	4,175.01	4,546.14	4,945.88	4,863.09	5,207.66	5,575.82
6. Margen al distribuidor mayorista	207.79	219.22	229.08	237.10	245.40	253.99	262.88	272.08	281.60	291.46
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	3,423.46	3,799.37	3,870.82	4,136.64	4,420.41	4,800.13	5,208.76	5,135.17	5,489.26	5,867.28
8. Margen del distribuidor minorista	315.10	332.43	347.39	359.55	372.14	385.16	398.64	412.60	427.04	441.98
9. Perdida por evaporación	13.69	15.20	15.48	16.55	17.68	19.20	20.84	20.54	21.96	23.47
10. Transporte de la planta de abasto mayorista a l	13.08	13.80	14.42	14.92	15.44	15.98	16.54	17.12	17.72	18.34
11. Precio Máximo de Venta al Público	3,765.33	4,160.80	4,248.11	4,527.66	4,825.67	5,220.47	5,644.78	5,585.43	5,955.98	6,351.07
12. Sobretasa (25%)	930.64	1,031.96	1,060.21	1,126.09	1,200.21	1,296.89	1,402.36	1,397.59	1,481.28	1,579.54
13. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida la S	4,695.97	5,192.76	5,308.32	5,653.75	6,025.88	6,517.36	7,047.14	6,983.02	7,437.26	7,930.61
Escenario EIA Reference Case con WTI de ...	24.05	23.27	23.43	23.57	23.71	23.85	23.99	24.14	24.28	24.42
Componentes del Precio	Dic-04	Dic-05	Dic-06	Dic-07	Dic-08	Dic-09	Dic-10	Dic-11	Dic-12	Dic-13
(Pesos corrientes por Galón)										
1. Ingreso al Productor	2,415.53	2,592.09	2,754.75	2,925.11	3,105.92	3,297.79	3,501.41	3,718.97	3,948.35	4,191.76
2. IVA	386.48	414.73	440.76	468.02	496.95	527.65	560.23	595.04	631.74	670.68
3. Impuesto Global	599.72	632.70	661.17	684.31	708.26	733.05	758.71	785.26	812.75	841.20
4. Tarifa estampilla de transporte	210.73	221.74	233.32	245.50	258.32	271.81	286.00	300.94	316.66	333.19
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista	3,612.46	3,861.26	4,090.00	4,322.94	4,569.45	4,830.30	5,106.35	5,400.21	5,709.50	6,036.83
6. Margen al distribuidor mayorista	207.79	219.22	229.08	237.10	245.40	253.99	262.88	272.08	281.60	291.46
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	3,820.25	4,080.48	4,319.08	4,560.04	4,814.85	5,084.29	5,369.23	5,672.29	5,991.10	6,328.29
8. Margen del distribuidor minorista	315.10	332.43	347.39	359.55	372.14	385.16	398.64	412.60	427.04	441.98
9. Perdida por evaporación	15.28	16.32	17.28	18.24	19.26	20.34	21.48	22.69	23.96	25.31
10. Transporte de la planta de abasto mayorista a l	13.08	13.80	14.42	14.92	15.44	15.98	16.54	17.12	17.72	18.34
11. Precio Máximo de Venta al Público	4,163.71	4,443.03	4,698.17	4,952.75	5,221.69	5,505.77	5,805.89	6,124.70	6,459.82	6,813.92
12. Sobretasa (25%)	1,018.91	1,104.94	1,169.23	1,232.88	1,299.82	1,370.52	1,445.22	1,524.53	1,607.97	1,696.10
13. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida la S	5,182.62	5,547.97	5,867.40	6,185.63	6,521.51	6,876.29	7,251.11	7,649.23	8,067.79	8,510.02
Escenario CONFIS con WTI de ...	22.07	21.60	20.50	20.51	20.51	20.52	20.54	20.54	20.54	20.54
Componentes del Precio	Dic-04	Dic-05	Dic-06	Dic-07	Dic-08	Dic-09	Dic-10	Dic-11	Dic-12	Dic-13
(Pesos corrientes por Galón)										
1. Ingreso al Productor	2,225.14	2,414.11	2,425.11	2,561.02	2,704.61	2,857.51	3,019.34	3,188.12	3,366.35	3,554.58
2. IVA	356.02	386.26	388.02	409.76	432.74	457.20	483.09	510.10	538.62	568.73
3. Impuesto Global	599.72	632.70	661.17	684.31	708.26	733.05	758.71	785.26	812.75	841.20
4. Tarifa estampilla de transporte	210.73	221.74	233.32	245.50	258.32	271.81	286.00	300.94	316.66	333.19
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista	3,391.61	3,654.81	3,707.62	3,900.59	4,103.93	4,319.57	4,547.14	4,784.42	5,034.38	5,297.70
6. Margen al distribuidor mayorista	207.79	219.22	229.08	237.10	245.40	253.99	262.88	272.08	281.60	291.46
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	3,599.40	3,874.03	3,936.70	4,137.69	4,349.33	4,573.56	4,810.02	5,056.50	5,315.98	5,589.16
8. Margen del distribuidor minorista	315.10	332.43	347.39	359.55	372.14	385.16	398.64	412.60	427.04	441.98
9. Perdida por evaporación	14.40	15.50	15.75	16.55	17.40	18.29	19.24	20.23	21.26	22.36
10. Transporte de la planta de abasto mayorista a l	13.08	13.80	14.42	14.92	15.44	15.98	16.54	17.12	17.72	18.34
11. Precio Máximo de Venta al Público	3,941.98	4,235.76	4,314.26	4,528.71	4,754.31	4,992.99	5,244.44	5,506.45	5,782.00	6,071.84
12. Sobretasa (25%)	963.81	1,052.82	1,076.93	1,127.71	1,183.88	1,243.28	1,305.87	1,371.15	1,439.76	1,511.92
13. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida la S	4,905.79	5,288.58	5,391.19	5,656.42	5,938.19	6,236.27	6,550.31	6,877.60	7,221.76	7,583.76

PROYECCIÓN DE PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE

PROYECCION PRECIOS GASOLINA CORRIENTE



ACPM - DIESEL

ANOTACIONES.

PRECIOS PARA EL ACPM BAJO LOS REGIMENES DE LIBERTAD VIGILADA Y LIBERTAD REGULADA.

MARCO LEGAL. Res No. 8-2439 del 23 de Diciembre de 1998 y No. 8-0130 del 19 de Enero de 1999 del Ministerio de Minas y Energía. Res 8-0743 del 23 de Junio de 1999. Res 8-0840 de Julio 23 de 1999. Decreto 1328 del 22 de Julio de 1999 del Ministerio de Hacienda. Res 8-1084 de Sept 28 de 1999. Res No. 8-1306 de Nov/25/99. Res 8-0046 y 8-0051 de Enero 24 de 2000. Res No. 8-0384 de abril 18 de 2000. Ley No. 681 de 2001 **Res No. 18-1145 de Octubre 29/02. Res No. 18-1309 de Noviembre 29/02. Res No. 18-1549 de Diciembre 27/2002. Res No. 18-0093 de Enero 31/2003. Res. No. 18-0215 de Febrero 28/2003. Res No. 18-0335 de Marzo 31/2003. Res. No. 18-0452 de Abril 29/2003. Res. No. 18-0583 de Mayo 30/2003. Res.No. 18-0719 de Junio 27/2003. Res.No. 18-0857 de Julio 31/2003. Res No. 18-1003 de Agosto 29/2003. Res No. 18-1147 de Septiembre 30/03. Res. No. 18354 de Octubre 30/03. Res No. 18-1559 de Noviembre 28/2003.**

PRECIOS APLICABLES EN LAS CIUDADES DÓNDE OPERA EL RÉGIMEN DE LIBERTAD VIGILADA. En las ciudades del país en donde opera el “Régimen de Libertad Vigilada” (**Medellín, Barranquilla, Cartagena, Tunja, Manizales, Popayán, Montería, Sincelejo, Neiva, Santa Marta, Villavicencio, Pasto, Bucaramanga, Armenia, Pereira, Cúcuta, Ibagué, Cali, Santafé de Bogotá, Mocoa y Valledupar**), se ha aplicado la estructura de las tablas solamente hasta el componente denominado “ Precio Máximo de Venta en Planta de Abasto Mayorista”.

PRECIOS APLICABLES EN LAS CIUDADES DÓNDE OPERA EL RÉGIMEN DE LIBERTAD REGULADA. En las demás ciudades del país y en las ciudades capitales de los siguientes departamentos: Amazonas, Arauca, Caquetá, Casanare, Chocó, Guainía, Guaviare, La Guajira, Vaupés y Vichada, se aplica el “Régimen de Libertad Regulada”. En consecuencia, en dichas ciudades se ha aplicado toda la estructura de la tablas desde el ingreso al productor hasta el **precio máximo** de venta al usuario final. Sin embargo, debe tenerse en cuenta para la fijación de los precios de venta al público en cada una de estas ciudades, que el transporte desde la planta hasta la estación (flete) fijado en \$9,60/galón, es un valor de referencia, que corresponde al valor mínimo del flete. En consecuencia, en dichas ciudades en donde el flete vigente a la fecha supere \$9,60/galón, se debió reemplazar este valor por el valor real del flete, tal como dicho valor lo establecieron los Comités Municipales de Precios.

PRECIOS DE REFERENCIA PARA LA SOBRETASA. La sobretasa aplicable es del 6% para el ACPM sobre el precio de referencia de venta al público por galón, según lo previsto en la ley 788 de 2002.

PRECIOS DEL DIESEL MARINO EN LA COSTA ATLANTICA COLOMBIANA.

MARCO LEGAL. Desde Agosto a Jun12/2000 (Res 8-0852 de Julio 27 de 1999). **Desde Junio 13/2000 (Res 8-0602 de Junio 13 de 2000). Res 8-0726 de Junio 21 de 2001.**

INGRESO AL PRODUCTOR. Para el periodo Febrero-Julio de 2000 fue el mismo establecido para el ACPM en la resolución N. 8 2439 de 1998 del Ministerio de Minas y Energía y aquellas que la adiciones modifiquen o deroguen. **Desde Agosto del 2000 a la Fecha el Ingreso al Productor lo puede fijar libremente el refinador.**

PRECIOS DE VENTA AL DISTRIBUIDOR FINAL. **Desde Agosto del 2000 a la Fecha el Ingreso al Productor lo puede fijar libremente el refinador.**

PRECIO DE VENTA AL CONSUMIDOR FINAL. Fijado libremente por los Distribuidores Finales.

PRECIOS DEL DIESEL MARINO EN BUENAVENTURA.

MARCO LEGAL. **Res 8-0602 de Junio 13 de 2000. Res 8-0726 de Junio 21 de 2001.**

ANOTACIONES. Se establece un cupo máximo de venta del Diesel Marino de un millón quinientos mil de Galones al mes en la Costa Pacífica Colombiana (**Desde Junio 13/2000 hasta abril 30/2002**). Adicionalmente es necesario que los distribuidores finales sólo suministren este combustible a pescadores, entendiéndose por distribuidor final aquel que distribuye a los Barcos en Buenaventura.

PRECIOS DE VENTA AL PUBLICO. Estarán bajo el régimen de Libertad Regulada y serán fijados libremente por cada Distribuidor Minorista. Los precios que aparecen en la tabla serán tomados como precios máximos.

ACPM - DIESEL

PRECIOS DEL DIESEL MARINO PARA GENERACION ELECTRICA EN SAN ANDRES Y PROVIDENCIA.

MARCO LEGAL. Resoluciones Nos. 8 0237 y 8 2209 del 27 de Noviembre de 1998. Resolución 3 2511 de Diciembre 27 de 1993 del Ministerio de Minas y Energía. Resolución N. 8 0743 del 23 de Junio de 1999. Para el periodo Agosto – Junio 13/2000, Resolución No.8 0852 de Julio 27 de 1999. Desde el 13 de Junio de 2000, Resolución No. 8-0602 de Junio 13 de 2000. Res No. 8-0726 de Junio 21 de 2001.

ANOTACIONES. A partir de Junio 13 de 2000 se establece en 900 mil galones mensuales el volumen a utilizar de Diesel Marino (Fuel Oil N. 2 con máximo 0,5% de azufre) para generación eléctrica en San Andrés y Providencia al cual se aplican los precios contenidos en la tabla (Res 8-0602 de Junio 13 de 2000). Adicionalmente mediante decreto No. 0044 de Enero 15 de 2001, en donde se establece un subsidio del 40% sobre el Precio en planta de abasto mayorista en San Andrés, para el Diesel Marino que se utilice en Generación Eléctrica.

PRECIOS DEL ACPM. (PESOS CORRIENTES/GALON)

Componentes del Precio	Ene-03	Feb-03	Mar-03	Abr-03	May-03	Jun-03	Jul-03	Ago-03	Sep-03	Oct-03	Nov-03	Dic-03
1.Ingreso al Productor	1,262.00	1,347.27	1,374.52	1,391.84	1,409.38	1,426.99	1,444.69	1,482.48	1,520.42	1,558.38	1,596.43	1,594.13
2. IVA	201.92	215.56	219.92	222.69	225.50	228.32	231.15	237.20	243.27	249.34	255.43	255.06
3. Impuesto Global	353.82	353.82	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28
4. Tarifa estampilla de transporte	192.00	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2,009.74	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)
6. Margen del distribuidor mayorista	120.02	120.02	120.02	120.02	123.52	127.02	130.52	134.02	137.52	141.02	144.52	144.52
7. Precio Máximo en Planta de Abasto	2,129.76	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)
8. Margen del distribuidor minorista	208.95	208.95	208.95	208.95	214.20	219.45	224.70	229.95	235.20	240.45	245.70	245.70
9. Perdida por evaporación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11.53	11.53	11.53	11.53	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33
11. Precio Máximo de Venta al Público	2,350.24	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)
12. Sobretasa	134.19	135.16	136.35	137.89	139.35	140.98	142.76	144.69	146.91	149.27	151.77	154.44
13. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.	2,484.43	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)

PRECIOS DEL DIESEL MARINO EN LA COSTA ATLANTICA COLOMBIANA. (PESOS CORRIENTES/GALON)

Componentes del Precio	Ene-03	Feb-03	Mar-03	Abr-03	May-03	Jun-03	Jul-03	Ago-03	Sep-03	Oct-03	Nov-03	Dic-03
1.Ingreso al Productor	1,262.00	1,347.27	1,374.52	1,391.84	1,409.38	1,426.99	1,444.69	1,482.48	1,520.42	1,558.38	1,594.13	1,594.13
2. Transporte y/o manejo	192.00	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)
3. IVA	201.92	215.56	219.92	222.69	225.50	228.32	231.15	237.20	243.27	249.34	255.06	255.06
4 Impuesto Global	353.82	353.82	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28
5. Precio de Venta al Distribuidor Final											(**)	(**)
6. Sobretasa											(**)	(**)

ACPM - DIESEL

PRECIOS DEL ACPM EN BOGOTA. (PESOS CORRIENTES/GALON)

Componentes del Precio	Ene-03	Feb-03	Mar-03	Abr-03	May-03	Jun-03	Jul-03	Ago-03	Sep-03	Oct-03	Nov-03	Dic-03
1.Ingreso al Productor	1,289.00	1,374.27	1,401.52	1,418.84	1,436.38	1,453.99	1,471.69	1,509.48	1,547.42	1,585.38	1,623.43	1,621.13
2. IVA	206.24	219.88	224.24	227.01	229.82	232.64	235.47	241.52	247.59	253.66	259.75	259.38
3. Impuesto Global	353.82	353.82	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28
4. Tarifa estampilla de transporte	192.00	206.75	214.50	214.50	220.42	220.42	220.42	227.08	227.08	227.08	233.00	233.00
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2,041.06	2,154.72	2,213.54	2,233.63	2,259.90	2,280.33	2,300.86	2,351.36	2,395.37	2,439.40	2,489.46	2,486.79
6. Margen del distribuidor mayorista	120.02	120.02	120.02	120.02	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)
7. Precio Máximo en Planta de Abasto	2,161.08	2,154.72	2,213.54	2,233.63	2,259.90	2,280.33	2,300.86	2,351.36	2,395.37	2,439.40	2,489.46	2,486.79
8. Margen del distribuidor minorista	(*)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)
9. Perdida por evaporación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Transporte planta abasto mayorista a e/s.	(*)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)
11. Precio Máximo de Venta al Público	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)
12. Sobretasa	134.19	135.16	136.35	137.89	139.35	140.98	142.76	144.69	146.91	149.27	151.77	154.44
13. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)

(*) Corresponde al costo máximo de transporte a través del sistema de poliductos definido en la Resolución 18 0088 del 30 de enero de 2003

(**) Se calcularán en cada sitio de entrega habilitado dependiendo de la tarifa por poliductos que le corresponda.

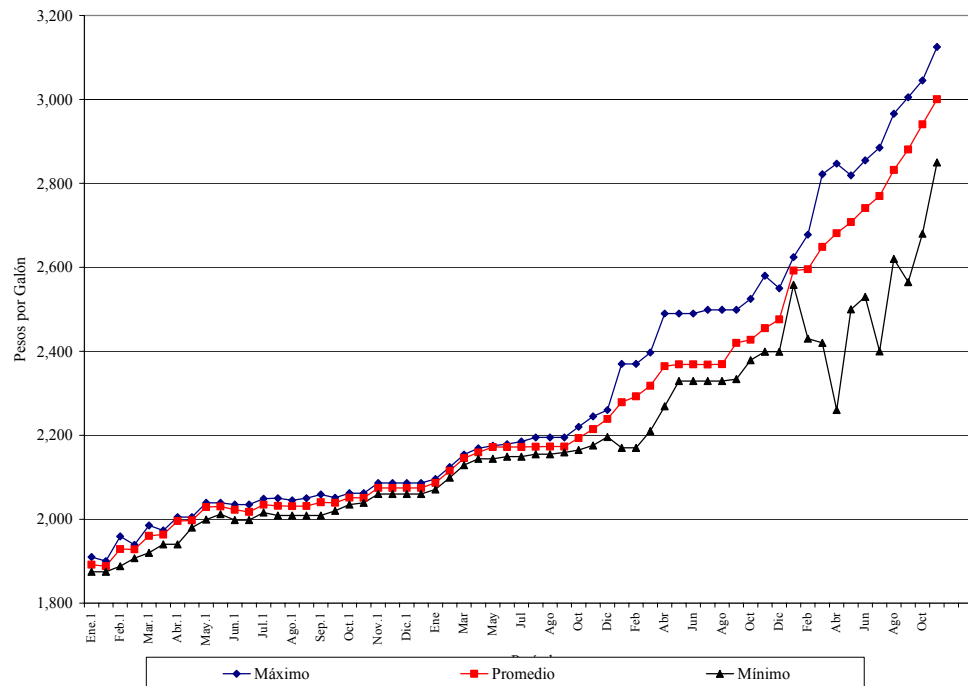
(***) De conformidad con lo establecido en el artículo 5 de la Resolución 8 2439 de 1998 en la ciudad de Bogotá, D.C. Al igual que en todas las ciudades donde aplica el Régimen de Libertad Regulada, estos ítems serán fijados libremente por cada distriuidor minorista

PRECIOS DE REFERENCIA PARA EL CALCULO DE LA SOBRETASA PARA EL ACPM. (PESOS CORRIENTES/GALON)

Componentes del Precio	Ene-03	Feb-03	Mar-03	Abr-03	May-03	Jun-03	Jul-03	Ago-03	Sep-03	Oct-03	Nov-03	Dic-03
Para ACPM	2,236.50	2,252.59	2,272.52	2,298.17	2,322.51	2,349.65	2,379.32	2,411.51	2,448.43	2,487.84	2,529.57	2,574.03

A C P M – DIESEL MARINO

Precio promedio del ACPM



Esta gráfica presenta el resultado obtenido de la recolección de precios en 7 ciudades principales (Barranquilla, Bogotá, Cali, Medellín, Pereira, Bucaramanga y Santa Marta). El dato presentado a partir del mes de febrero de 2003 corresponde al promedio de las 7 ciudades, entre enero de 2002 y enero de 2003 corresponde al promedio de 4 ciudades (Bogotá, Medellín, Cali y Barranquilla), antes de esa fecha los datos corresponden únicamente a los precios de Bogotá.

Las muestras de estaciones de servicio se seleccionaron aleatoriamente en cada ciudad. El tamaño de muestra se calculó independientemente en cada ciudad tomando como criterio una confiabilidad del 95% y el error máximo relativo inferior al 5%. La recolección de precios se hace mediante el diligenciamiento en las estaciones seleccionadas de formatos diseñados para la recolección de los precios de los cuatro combustibles tanto en surtidor como en valla. El tamaño de la muestra es el siguiente:

	Bogotá	Medellín	Cali	Barranquilla	Bucaramanga	Pereira	Santa Marta	Pasto	Valledupar
ACPM	21	18	14	14	15	15	12	16	15

A C P M – DIESEL

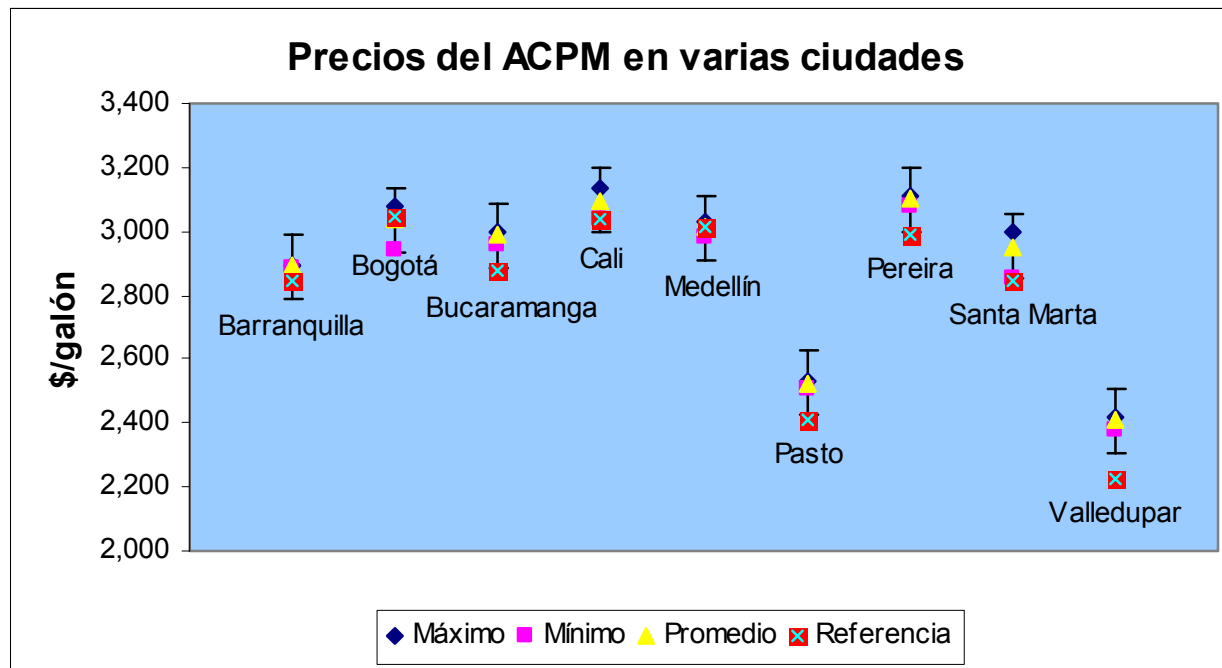
PRECIOS DE REFERENCIA DEL ACPM EN ALGUNAS CIUDADES DEL PAIS Diciembre de 2003

	Bogotá	Medellín	Cali	Barranquilla	Bucaramanga	Pereira	Neiva
(Pesos por Galón)							
1. Ingreso al Productor	1,594.13	1,594.13	1,594.13	1,594.13	1,594.13	1,594.13	1,594.13
2. IVA	255.06	255.06	255.06	255.06	255.06	255.06	255.06
3. Impuesto Global	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28
4. Tarifa Transporte por Poliducto	233.00	200.00	256.00	69.00	94.00	214.00	251.00
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista	2,455.47	2,422.47	2,478.47	2,291.47	2,316.47	2,436.47	2,473.47
6. Margen al distribuidor mayorista	144.52	144.52	144.52	144.52	144.52	144.52	144.52
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,599.99	2,566.99	2,622.99	2,435.99	2,460.99	2,580.99	2,617.99
8. Margen del distribuidor minorista	245.70	245.70	245.70	245.70	245.70	245.70	245.70
9. Transporte de la planta de abasto mayorista	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33	12.33
10. Precio Máximo de Venta al Público	2,858.02	2,825.02	2,881.02	2,694.02	2,719.02	2,839.02	2,876.02
11. Sobretasa	154.44	154.44	154.44	154.44	154.44	154.44	154.44
12. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida	3,012.46	2,979.46	3,035.46	2,848.46	2,873.46	2,993.46	3,030.46

PRECIOS DE REFERENCIA DEL ACPM ECOLOGICO EN ALGUNAS CIUDADES DEL PAIS Diciembre de 2003

	Bogotá	Medellín	Cali	Barranquilla	Bucaramanga	Pereira	Neiva
(Pesos por Galón)							
1. Ingreso al Productor	1,621.13	1,621.13	1,621.13				
2. IVA	259.38	259.38	259.38				
3. Impuesto Global	373.28	373.28	373.28				
4. Tarifa Transporte por Poliducto	233.00	200.00	256.00				
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista	2,486.79	2,453.79	2,509.79				
6. Margen al distribuidor mayorista	144.52	144.52	144.52				
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,631.31	2,598.31	2,654.31				
8. Margen del distribuidor minorista	245.70	245.70	245.70				
9. Transporte de la planta de abasto mayorista	12.33	12.33	12.33				
10. Precio Máximo de Venta al Público	2,889.34	2,856.34	2,912.34				
11. Sobretasa	154.44	154.44	154.44				
12. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida	3,043.78	3,010.78	3,066.78				

A C P M – DIESEL



Nota: En Bogotá ACPM Ecológico. En las demás ciudades ACPM.

PROYECCIÓN DE PRECIOS DEL ACPM

Proyección de precios ACPM

(Paridad Dic/2004)

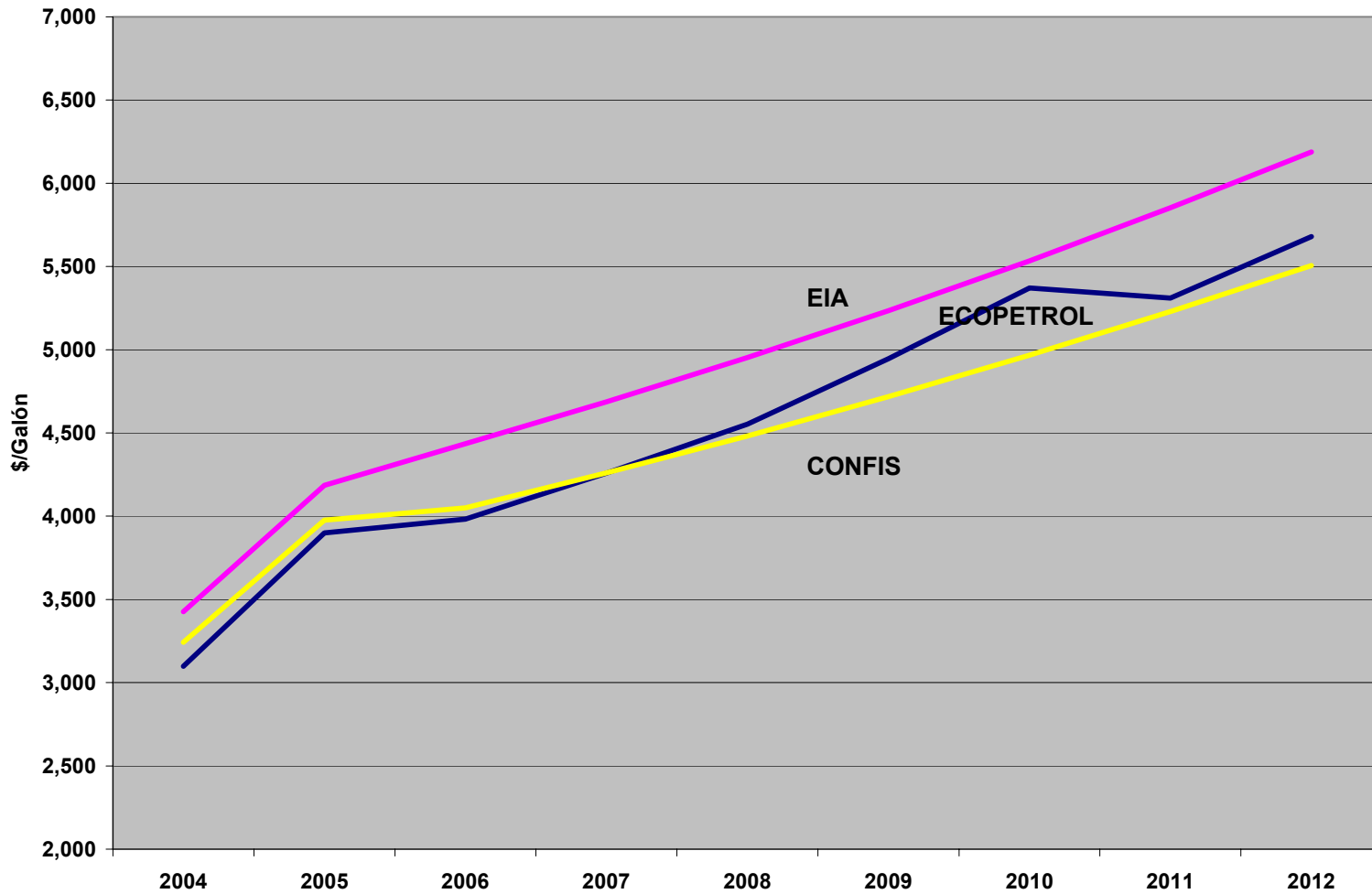
Fecha elaboración proyección:

Diciembre 2 de 2003

Escenario ECOPETROL con WTI de ...	20.50	21.00	20.00	20.50	21.00	22.00	23.00	21.00	21.50	22.00
Componentes del Precio (Pesos corrientes por Galón)	Dic-04	Dic-05	Dic-06	Dic-07	Dic-08	Dic-09	Dic-10	Dic-11	Dic-12	Dic-13
1. Ingreso al Productor	1,620.23	2,225.82	2,246.15	2,432.58	2,633.08	2,911.92	3,213.94	3,118.27	3,374.34	3,649.74
2. IVA	259.24	356.13	359.38	389.21	421.29	465.91	514.23	498.92	539.89	583.96
3. Impuesto Global	397.48	419.34	438.21	453.55	469.42	485.85	502.86	520.46	538.67	557.53
4. Tarifa estampilla de transporte	210.73	221.74	233.32	245.50	258.32	271.81	286.00	300.94	316.66	333.19
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista	2,487.68	3,223.03	3,277.06	3,520.84	3,782.11	4,135.49	4,517.03	4,438.59	4,769.56	5,124.42
6. Margen al distribuidor mayorista	156.90	165.53	172.98	179.03	185.30	191.78	198.50	205.44	212.63	220.08
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,644.58	3,388.56	3,450.04	3,699.87	3,967.41	4,327.27	4,715.53	4,644.03	4,982.19	5,344.50
8. Margen del distribuidor minorista	266.01	280.64	293.26	303.53	314.15	325.15	336.53	348.31	360.50	373.11
9. Pérdida por evaporación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Transporte de la planta de abasto mayorista a	13.08	13.80	14.42	14.92	15.44	15.98	16.54	17.12	17.72	18.34
11. Precio Máximo de Venta al Público	2,923.67	3,683.00	3,757.72	4,018.32	4,297.00	4,668.40	5,068.60	5,009.46	5,360.41	5,735.95
12. Sobretasa (6%)	175.00	217.18	225.09	239.80	256.43	278.25	302.12	300.86	319.87	342.28
13. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida la	3,098.67	3,900.18	3,982.81	4,258.12	4,553.43	4,946.65	5,370.72	5,310.32	5,680.28	6,078.23
Escenario EIA Reference Case con WTI de ...	24.05	23.27	23.43	23.57	23.71	23.85	23.99	24.14	24.28	24.42
Componentes del Precio (Pesos corrientes por Galón)	Dic-04	Dic-05	Dic-06	Dic-07	Dic-08	Dic-09	Dic-10	Dic-11	Dic-12	Dic-13
1. Ingreso al Productor	1,888.36	2,457.34	2,615.33	2,781.29	2,957.92	3,145.94	3,346.10	3,560.62	3,787.64	4,029.42
2. IVA	302.14	393.18	418.45	445.01	473.27	503.35	535.38	569.70	606.02	644.71
3. Impuesto Global	397.48	419.34	438.21	453.55	469.42	485.85	502.86	520.46	538.67	557.53
4. Tarifa estampilla de transporte	210.73	221.74	233.32	245.50	258.32	271.81	286.00	300.94	316.66	333.19
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista	2,798.71	3,491.60	3,705.31	3,925.35	4,158.93	4,406.95	4,670.34	4,951.72	5,248.99	5,564.85
6. Margen al distribuidor mayorista	156.90	165.53	172.98	179.03	185.30	191.78	198.50	205.44	212.63	220.08
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,955.61	3,657.13	3,878.29	4,104.38	4,344.23	4,598.73	4,868.84	5,157.16	5,461.62	5,784.93
8. Margen del distribuidor minorista	266.01	280.64	293.26	303.53	314.15	325.15	336.53	348.31	360.50	373.11
9. Pérdida por evaporación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Transporte de la planta de abasto mayorista a	13.08	13.80	14.42	14.92	15.44	15.98	16.54	17.12	17.72	18.34
11. Precio Máximo de Venta al Público	3,234.70	3,951.57	4,185.97	4,422.83	4,673.82	4,939.86	5,221.91	5,522.59	5,839.84	6,176.38
12. Sobretasa (6%)	191.42	233.51	249.99	264.19	279.17	295.06	311.90	329.85	348.80	368.90
13. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida la	3,426.12	4,185.08	4,435.96	4,687.02	4,952.99	5,234.92	5,533.81	5,852.44	6,188.64	6,545.28
Escenario CONFIS con WTI de ...	22.07	21.60	20.50	20.51	20.51	20.52	20.54	20.54	20.54	20.54
Componentes del Precio (Pesos corrientes por Galón)	Dic-04	Dic-05	Dic-06	Dic-07	Dic-08	Dic-09	Dic-10	Dic-11	Dic-12	Dic-13
1. Ingreso al Productor	1,739.12	2,287.31	2,300.41	2,433.45	2,574.54	2,725.32	2,885.55	3,053.47	3,231.63	3,420.69
2. IVA	278.26	365.97	368.07	389.35	411.93	436.05	461.69	488.56	517.06	547.31
3. Impuesto Global	397.48	419.34	438.21	453.55	469.42	485.85	502.86	520.46	538.67	557.53
4. Tarifa estampilla de transporte	210.73	221.74	233.32	245.50	258.32	271.81	286.00	300.94	316.66	333.19
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista	2,625.59	3,294.36	3,340.01	3,521.85	3,714.21	3,919.03	4,136.10	4,363.43	4,604.02	4,858.72
6. Margen al distribuidor mayorista	156.90	165.53	172.98	179.03	185.30	191.78	198.50	205.44	212.63	220.08
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,782.49	3,459.89	3,512.99	3,700.88	3,899.51	4,110.81	4,334.60	4,568.87	4,816.65	5,078.80
8. Margen del distribuidor minorista	266.01	280.64	293.26	303.53	314.15	325.15	336.53	348.31	360.50	373.11
9. Pérdida por evaporación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Transporte de la planta de abasto mayorista a	13.08	13.80	14.42	14.92	15.44	15.98	16.54	17.12	17.72	18.34
11. Precio Máximo de Venta al Público	3,061.58	3,754.33	3,820.67	4,019.33	4,229.10	4,451.94	4,687.67	4,934.30	5,194.87	5,470.25
12. Sobretasa (6%)	180.92	221.80	228.91	240.17	252.70	266.00	280.08	294.82	310.39	326.84
13. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida la	3,242.50	3,976.13	4,049.58	4,259.50	4,481.80	4,717.94	4,967.75	5,229.12	5,505.26	5,797.09

PROYECCIÓN DE PRECIOS DEL ACPM

PROYECCION PRECIOS ACPM



DIESEL MARINO

PRECIOS DEL DIESEL MARINO EN EL PUERTO DE BUENAVENTURA (PESOS CORRIENTES/GALON)

Componentes del Precio	Ene-03	Feb-03	Mar-03	Abr-03	May-03	Jun-03	Jul-03	Ago-03	Sep-03	Oct-03	Nov-03	Dic-03
1. Ingreso al Productor	1,262.00	1,347.27	1,374.52	1,391.84	1,409.38	1,426.99	1,444.69	1,482.48	1,520.42	1,558.38	1,594.13	1,594.13
2. Transporte y/o manejo	306.65	405.65	275.65	114.65	114.65	342.65	342.65	342.65	342.65	361.13	361.13	361.13
3. IVA	201.92	215.56	219.92	222.69	225.50	228.32	231.15	237.20	243.27	249.34	255.06	255.06
4. Precio de Venta al Distribuidor Final	353.82	353.82	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28	373.28
5. Margen del Distribuidor Final	128.31	-	128.31	295.00	327.72	66.72	66.72	66.72	66.72	48.24	48.24	48.24
6. Precio de Venta al Usuario Final	2,138.05	2,207.65	2,257.03	2,282.81	2,335.88	2,323.31	2,343.84	2,387.68	2,431.69	2,475.72	2,517.19	2,517.19

* = A partir del 21 de Junio, los valores correspondientes al Ingreso al productor, el margen mayorista, manejo, y el flete marítimo, se ajustaron conforme a la resolución N. 8-0726 de Junio 21 de 2001. Decreto 44 de enero/15/2001 fija en 40% el subsidio al Diesel marino.

** = Cálculo conforme a la Resolución N. 8-0726 de Junio 21 de 2001.

PRECIOS DEL DIESEL MARINO PARA GENERACION ELECTRICA EN SAN ANDRES Y PROVIDENCIA (PESOS CORRIENTES/GALON)

Componentes del Precio	Ene-03	Feb-03	Mar-03	Abr-03	May-03	Jun-03	Jul-03	Ago-03	Sep-03	Oct-03	Nov-03	Dic-03
1. Ingreso al Productor	1,262.00	1,347.27	1,374.52	1,391.84	1,409.38	1,426.99	1,444.69	1,482.48	1,846.26	1,889.97	1,933.99	1,925.06
2. Precio de Venta al Mayorista	1,262.00	1,347.27	1,374.52	1,391.84	1,409.38	1,426.99	1,444.69	1,482.48	1,846.26	1,889.97	1,933.99	1,925.06
3. Margen al Mayorista	112.02	120.02	120.02	120.02	123.52	127.02	127.02	134.02	103.34	103.34	191.03	191.03
4. Precio en Cartagena	1,346.02	1,482.29	1,528.54	1,545.86	1,566.90	1,554.01	1,571.71	1,616.50	1,949.60	1,993.31	2,125.02	2,116.09
5. Manejo	16.88	18.06	18.06	18.06	18.06	34.00	34.00	34.00	34.00	34.00	55.10	55.10
6. Flete Marítimo	286.05	324.11	324.11	324.11	324.11	324.11	324.11	324.11	324.11	324.11	324.11	324.11
7. Operación en Muelles	-	-	-	-	-	18.06	18.06	18.06	-	-	-	-
8. Precio en Planta de Abasto San Andrés	1,648.95	1,824.46	1,870.71	1,888.03	1,909.07	1,930.18	1,947.88	1,992.67	2,307.71	2,351.42	2,504.23	2,495.30
9. Subsidio Ecopetrol	(659.58)	(729.78)	(748.28)	(755.21)	(763.63)	(772.07)	(779.15)	(797.07)	(923.08)	(940.57)	#####	(998.12)
10. Precio Final	989.37	1,094.68	1,122.43	1,132.82	1,145.44	1,158.11	1,168.73	1,195.60	1,384.63	1,410.85	1,502.54	1,497.18

* = A partir del 21 de Junio, los valores correspondientes al Ingreso al productor, el margen mayorista, manejo, y el flete marítimo, se ajustaron conforme a la resolución N. 8-0726 de Junio 21 de 2001. Decreto 44 de enero/15/2001 fija en 40% el subsidio al Diesel marino.

** = Cálculo conforme a la Resolución N. 8-0726 de Junio 21 de 2001.

ELECTRO COMBUSTIBLE

PRECIOS DEL ELECTROCOMBUSTIBLE PARA GENERACION ELECTRICA EN ZONAS NO INTERCONECTADAS (PESOS CORRIENTES/GALON)

Componentes del Precio	Ene-03	Feb-03	Mar-03	Abr-03	May-03	Jun-03	Jul-03	Ago-03	Sep-03	Oct-03	Nov-03	Dic-03
1.Ingreso al Productor		748.91	757.20	808.36	835.10	845.63	927.54	939.05	963.61	988.27	988.27	1,117.50
2. Transporte y/o manejo		(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	(*)
3. IVA		119.83	121.15	129.34	133.62	135.30	148.41	150.25	154.18	158.12	158.12	178.80
4. Precio de Venta al Distribuidor Final		(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)
5. Margen del Distribuidor Final		112.02	120.02	120.02	120.02	214.20	127.02	130.52	134.02	137.52	141.02	144.52
6. Precio de Venta al Usuario Final		(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)	(**)

CALCULO DEL INGRESO AL PRODUCTOR DEL ACPM PARA VENTA A GRANDES CONSUMIDORES NO INTERMEDIARIOS

Componentes del Precio	Nov-02	Dic-02	Ene-03	Feb-03	Mar-03	Abr-03	May-03	Jun-03	Jul-03	Ago-03	Sep-03	Oct-03
Precio Prom. Mes FOB Diesel Export. Ecopetrol							30.47	29.65	31.07	32.22	33.56	30.16
Tasa Representativa del Mercado							2,927.93	2,855.81	2,830.05	2,830.05	2,869.63	2,832.86
Ingreso al Productor							2,124.14	2,016.06	2,093.73	2,093.73	2,293.27	2,033.96

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

PARA LA ZONA DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO DE CESAR
PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES EN LAS PLANTAS DE ABASTO DE BARANOA Y GALAPA

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)	GASOLINA MOTOR EXTRA (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13	2,842.93
2. Tarifa estampilla de transporte	69.00	69.00	69.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	1,994.06	1,663.13	2,911.93
4. Margen del distribuidor mayorista	191.03	144.52	
5. Transporte a Plantas No Interconectadas			
6. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,185.09	1,807.65	
7. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70	
8. Pérdida por evaporación	8.74		
9. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)			
10. Sobretasa	794.31	154.44	1,070.19

SALIENDO DE LA PLANTA DE LA FORTUNA

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)	GASOLINA MOTOR EXTRA (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13	2,842.93
2. Tarifa estampilla de transporte	39.73	39.73	39.73
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	1,964.79	1,633.86	2,882.66
4. Margen del distribuidor mayorista	191.03	144.52	
5. Transporte a Plantas No Interconectadas	72.00	72.00	72.00
6. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,227.82	1,850.38	
7. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70	
8. Pérdida por evaporación	8.91		
9. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)			
10. Sobretasa	794.31	154.44	1,070.19

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181352 de 2002

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181351 de 2002

(3) Valor que será definido por el Comité Local de Precios del respectivo municipio

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

PARA LA ZONA DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO DE CESAR
 PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES EN LAS PLANTAS DE ABASTO DE BARANOA Y GALAPA

SALIENDO DE LA PLANTA DE LA CHIMITÁ

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)	GASOLINA MOTOR EXTRA (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13	2,842.93
2. Tarifa estampilla de transporte	94.00	94.00	94.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	2,019.06	1,688.13	2,936.93
4. Margen del distribuidor mayorista	191.03	144.52	
5. Transporte a Plantas No Interconectadas	72.00	72.00	72.00
6. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,282.09	1,904.65	
7. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70	
8. Pérdida por evaporación	9.13		
9. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)			
10. Sobretasa	794.31	154.44	1,070.19

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181352 de 2002

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181351 de 2002

(3) Valor que será definido por el Comité Local de Precios del respectivo municipio

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
ZONAS DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO NARIÑO
(CON BASE EN EL ART. 1 DE LA LEY 681 DEL 9 DE AGOSTO DE 2001)

ENTREGAS EN YUMBO - MULALO

ITEM	Gasolina Motor Corriente (1)	ACPM (2)	Gasolina Motor Extra (3)
Ingreso al productor	1,925.06	1,594.13	2,842.93
Transporte y/o manejo	256.00	256.00	256.00
Precio de venta al distr. Mayorista	2,181.06	1,850.13	3,098.93
Margen mayorista	191.03	144.52	
Precio de venta en planta de abasto mayorista	2,372.09	1,994.65	
Margen minorista(4)	289.77	245.70	
Perdida por Evaporación	9.49		
Transporte planta de abasto a Est. de servicio (5)			
Sobretasa	794.31	154.44	1,070.19

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía 180066 del 31 de enero de 2002 para Nariño

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía 181543 del 23 de noviembre de 2001.

(3) El precio de al público por galón de gasolina motor corriente y ACPM será fijado libremente por cada Distribuidor Minorista para las ciudades de San Juan de Pasto y Cúcuta.

(4) En Nariño, será el valor correspondiente al Flete desde la ciudad de San Juan de Pasto hasta las estaciones de servicio de los diferentes Municipios.

Este valor será definido por el Comité Local de Precios del respectivo Municipio.

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
ZONAS DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO NORTE DE SANTANDER
(CON BASE EN EL ART. 1 DE LA LEY 681 DEL 9 DE AGOSTO DE 2001)

ENTREGAS EN BARRANCABERMEJA

ITEM	Gasolina Motor Corriente (1)	ACPM (2)	Gasolina Motor Extra (3)
Ingreso al productor	1,925.06	1,594.13	2,842.93
Transporte y/o manejo	34.00	34.00	34.00
Precio de venta al distr. Mayorista	1,959.06	1,628.13	2,876.93
Margen mayorista	191.03	144.52	
Precio de venta en planta de abasto mayorista	2,150.09	1,772.65	
Margen minorista(4)	289.77	245.70	
Perdida por Evaporación	12.88		
Transporte planta de abasto a Est. de servicio (5)			
Sobretasa	794.31	154.44	1,070.19

ENTREGAS EN CARTAGENA

ITEM	Gasolina Motor Corriente (1)	ACPM (2)	Gasolina Motor Extra (3)
Ingreso al productor	1,925.06	1,594.13	2,842.93
Transporte y/o manejo	34.00	34.00	34.00
Precio de venta al distr. Mayorista	1,959.06	1,628.13	2,876.93
Margen mayorista	191.03	144.52	
Precio de venta en planta de abasto mayorista	2,150.09	1,772.65	
Margen minorista(4)	289.77	245.70	
Perdida por Evaporación	12.88		
Transporte planta de abasto a Est. de servicio (5)			
Sobretasa	794.31	154.44	1,070.19

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía 180066 del 31 de enero de 2002 para Nariño

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía 181543 del 23 de noviembre de 2001.

(3) El precio de al público por galón de gasolina motor corriente y ACPM será fijado libremente por cada Distribuidor Minorista para las ciudades de San Juan de Pasto y Cúcuta.

(4) En Nariño, será el valor correspondiente al Flete desde la ciudad de San Juan de Pasto hasta las estaciones de servicio de los diferentes Municipios.

Este valor será definido por el Comité Local de Precios del respectivo Municipio.

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

**ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
ZONAS DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO NORTE DE SANTANDER
(CON BASE EN EL ART. 1 DE LA LEY 681 DEL 9 DE AGOSTO DE 2001)**

ENTREGAS EN BARANOA - GALAPA

ITEM	Gasolina Motor Corriente (1)	ACPM (2)	Gasolina Motor Extra (3)
Ingreso al productor	1,925.06	1,594.13	2,842.93
Transporte y/o manejo	69.00	69.00	69.00
Precio de venta al distr. Mayorista	1,994.06	1,663.13	2,911.93
Margen mayorista	191.03	144.52	
Precio de venta en planta de abasto mayorista	2,185.09	1,807.65	
Margen minorista(4)	289.77	245.70	
Perdida por Evaporación	12.88		
Transporte planta de abasto a Est. de servicio (5)			
Sobretasa	794.31	154.44	1,070.19

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía 180066 del 31 de enero de 2002 para Nariño

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía 181543 del 23 de noviembre de 2001.

(3) El precio de al público por galón de gasolina motor corriente y ACPM será fijado libremente por cada Distribuidor Minorista para las ciudades de San Juan de Pasto y Cúcuta.

(4) En Nariño, será el valor correspondiente al Flete desde la ciudad de San Juan de Pasto hasta las estaciones de servicio de los diferentes Municipios.

Este valor será definido por el Comité Local de Precios del respectivo Municipio.

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
ZONAS DE FRONTERA AREA METROPOLITANA DE CUCUTA
(CON BASE EN EL ART. 1 DE LA LEY 681 DEL 9 DE AGOSTO DE 2001)

ENTREGAS EN CHIMITA

ITEM	Gasolina Motor Corriente (1)	ACPM (2)	Gasolina Motor Extra (3)
Ingreso al productor	1,925.06	1,594.13	2,842.93
Transporte y/o manejo	94.00	94.00	94.00
Precio de venta al distr. Mayorista	2,019.06	1,688.13	2,936.93
Margen mayorista	191.03	144.52	
Precio de venta en planta de abasto mayorista	2,210.09	1,832.65	
Margen minorista(4)	289.77	245.70	
Perdida por Evaporación	12.88		
Transporte planta de abasto a Est. de servicio (5)	182.00	182.00	
Sobretasa	794.31	154.44	1,070.19
TOTALES	3,489.05	2,414.79	

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía 180066 del 31 de enero de 2002 para Nariño

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía 181543 del 23 de noviembre de 2001.

(3) El precio de al público por galón de gasolina motor corriente y ACPM será fijado libremente por cada Distribuidor Minorista para las ciudades de San Juan de Pasto y Cúcuta.

(4) En Nariño, será el valor correspondiente al Flete desde la ciudad de San Juan de Pasto hasta las estaciones de servicio de los diferentes Municipios.

Este valor será definido por el Comité Local de Precios del respectivo Municipio.

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

**ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
PARA LA ZONA DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO DE BOYACA
PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES EN LA PLANTA DE ABASTO DE CHIMITÁ**

SALIENDO DE PLANTA CHIMITÁ

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13
2. Tarifa estampilla de transporte	94.00	94.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	2,019.06	1,688.13
4. Margen del distribuidor mayorista	191.03	144.52
5. Transporte a Plantas No Interconectadas		
6. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,210.09	1,832.65
7. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70
8. Pérdida por evaporación	8.84	
9. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)		
10. Sobretasa	794.31	154.44
11. Precio Máximo de Venta por Galón	3,303.01	2,232.79

SALIENDO DE PLANTA MANSILLA-PLANTA AGUAZUL

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13
2. Tarifa estampilla de transporte	233.00	233.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	2,158.06	1,827.13
4. Margen del distribuidor mayorista	192.65	140.10
5. Transporte a Plantas No Interconectadas	160.00	160.00
6. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,510.71	2,127.23
7. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70
8. Pérdida por evaporación	10.08	
9. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)		
10. Sobretasa	794.31	154.44
11. Precio Máximo de Venta por Galón	3,604.87	2,527.37

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.18 0090 de 2003

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.18 0091 de 2003

(3) Valor que será definido por el Comité Local de Precios del respectivo municipio

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
 PARA LA ZONA DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO DE BOYACA
 PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES EN LA PLANTA DE ABASTO DE CHIMITÁ

SALIENDO DE PLANTA MANSILLA-PLANTA ARAUCA

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13
2. Tarifa estampilla de transporte	218.00	218.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	2,143.06	1,812.13
4. Margen del distribuidor mayorista	192.65	140.10
5. Transporte a Plantas No Interconectadas	640.00	640.00
6. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,975.71	2,592.23
7. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70
8. Pérdida por evaporación	11.90	
9. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)		
10. Sobretasa	794.31	154.44
11. Precio Máximo de Venta por Galón	4,071.69	2,992.37

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.18 0090 de 2003

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.18 0091 de 2003

(3) Valor que será definido por el Comité Local de Precios del respectivo municipio

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
PARA LA ZONA DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO DE ARAUCA
PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES EN LA PLANTA DE ABASTO DE AGUAZUL

SALIENDO DE PLANTA MANSILLA-PLANTA AGUAZUL

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13
2. Tarifa estampilla de transporte	218.00	218.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	2,143.06	1,812.13
4. Margen del distribuidor mayorista	235.65	172.60
5. Transporte a Plantas No Interconectadas	160.00	160.00
6. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,538.71	2,144.73
7. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70
8. Pérdida por evaporación	10.15	
9. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)	8.00	8.00
10. Sobretasa	794.31	154.44
11. Precio Máximo de Venta por Galón	3,640.94	2,552.87

SALIENDO DE PLANTA MANSILLA-PLANTA ARAUCA

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13
2. Tarifa estampilla de transporte	218.00	218.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	2,143.06	1,812.13
4. Margen del distribuidor mayorista	235.65	172.60
5. Transporte a Plantas No Interconectadas	640.00	640.00
6. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	3,018.71	2,624.73
7. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70
8. Pérdida por evaporación	12.07	
9. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)	8.00	8.00
10. Sobretasa	794.31	154.44
11. Precio Máximo de Venta por Galón	4,122.86	3,032.87

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181058 de 2002

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181057 de 2002

(3) Valor que será definido por el Comité Local de Precios del respectivo municipio

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
 PARA LA ZONA DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO DE ARAUCA
 PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES EN LA PLANTA DE ABASTO DE AGUAZUL

SALIENDO DE PLANTA CHIMITÁ-PLANTA ARAUCA

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13
2. Tarifa estampilla de transporte	94.00	94.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	2,019.06	1,688.13
4. Margen del distribuidor mayorista	215.91	161.03
5. Transporte a Plantas No Interconectadas	640.00	640.00
6. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,874.97	2,489.16
7. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70
8. Pérdida por evaporación	11.50	
9. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)	8.00	8.00
10. Sobretasa	794.31	154.44
11. Precio Máximo de Venta por Galón	3,978.55	2,897.30

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181058 de 2002

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181057 de 2002

(3) Valor que será definido por el Comité Local de Precios del respectivo municipio

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
PARA LA ZONA DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO DE PUTUMAYO
PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES EN LA PLANTA DE ABASTO DE PUERTO ASÍS

SALIENDO DE PLANTA NEIVA-PLANTA PUERTO ASÍS

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13
2. Tarifa estampilla de transporte	251.00	251.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	2,176.06	1,845.13
4. Margen del distribuidor mayorista	191.03	144.52
5. Transporte a Plantas No Interconectadas	330.00	330.00
6. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,697.09	2,319.65
7. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70
8. Pérdida por evaporación	10.79	
9. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)		
10. Sobretasa	794.31	154.44

SALIENDO DE LA REFINERÍA DE ORITO-PLANTA PUERTO ASÍS

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13
2. Tarifa estampilla de transporte	34.00	34.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	1,959.06	1,628.13
4. Margen del distribuidor mayorista	191.03	144.52
5. Transporte a Plantas No Interconectadas	90.00	90.00
6. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,240.09	1,862.65
7. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70
8. Pérdida por evaporación	8.96	
9. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)		
10. Sobretasa	794.31	154.44

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181047 de 2002

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181048 de 2002

(3) Valor que será definido por el Comité Local de Precios del respectivo municipio

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

**ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
PARA LA ZONA DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO DE PUTUMAYO
PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES EN LA PLANTA DE ABASTO DE PUERTO ASÍS**

SALIENDO DE LA MISMA REFINERÍA

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13
2. Tarifa estampilla de transporte	34.00	34.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	1,959.06	1,628.13
4. Margen del distribuidor mayorista	191.03	144.52
5. Transporte a Plantas No Interconectadas		
6. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,150.09	1,772.65
7. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70
8. Pérdida por evaporación	8.60	
9. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)		
10. Sobretasa	794.31	154.44

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181047 de 2002

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181048 de 2002

(3) Valor que será definido por el Comité Local de Precios del respectivo municipio

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
PARA LA ZONA DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO DEL AMAZONAS
PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES EN LA PLANTA DE ABASTO DE LETICIA

PRODUCTO IMPORTADO

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	3,577.75	2,965.94
2. Margen del Distribuidor Mayorista	191.03	144.52
3. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	3,768.78	3,110.46
4. Margen del Distribuidor Minorista	289.77	245.70
5. Pérdida por evaporación	15.08	
6. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)		
7. Sobretasa	794.31	154.44

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.18 1192 de 2002

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.18 1193 de 2002

(3) Valor que será definido por el Comité Local de Precios del respectivo municipio

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
 PARA LA ZONA DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO GUAJIRA
 PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES EN LAS PLANTAS DE ABASTO DE BARANOA Y GALAPA

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)	GASOLINA MOTOR EXTRA (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13	2,842.93
2. Tarifa estampilla de transporte	69.00	69.00	69.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	1,994.06	1,663.13	2,911.93
4. Margen del distribuidor mayorista	191.03	144.52	
5. Transporte a Plantas No Interconectadas			
6. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,185.09	1,807.65	
7. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70	
8. Pérdida por evaporación	8.74		
9. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)			
10. Sobretasa	794.31	154.44	1,070.19

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181047 de 2002

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181048 de 2002

(3) Valor que será definido por el Comité Local de Precios del respectivo municipio

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
PARA LA ZONA DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO DE GUAINÍA
PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES EN LA PLANTA DE ABASTO DE PUERTO INÍRIDA

SALIENDO DE PLANTA MANSILLA-PLANTA PUERTO INÍRIDA
PRODUCTO NACIONAL

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13
2. Tarifa estampilla de transporte	218.00	218.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	2,143.06	1,812.13
4. Margen del distribuidor mayorista+Otros gastos	3,938.83	3,880.00
5. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	6,081.89	5,692.13
6. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70
7. Pérdida por evaporación	24.33	
8. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)		
9. Sobretasa	794.31	154.44

PRODUCTO IMPORTADO

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,798.63	1,180.00
2. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	1,798.63	1,180.00
3. Margen del distribuidor mayorista+Otros gastos	791.03	794.52
4. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,589.66	1,974.52
5. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70
6. Pérdida por evaporación	10.36	
7. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)		
8. Sobretasa	794.31	154.44

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181561 de 2002

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181562 de 2002

(3) Valor que será definido por el Comité Local de Precios del respectivo municipio

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
 PARA LA ZONA DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO DE VAUPES
 PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES EN LA PLANTA DE ABASTO DE MITU
 SALIENDO DE PLANTA APIAY

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13
2. Costo utilización refinería Apiay	218.00	218.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	2,143.06	1,812.13
4. Margen del distribuidor mayorista	191.03	144.52
5. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2,334.09	1,956.65
6. Tarifa de transporte terrestre entre la Refinería de Apiay y el Aeropuerto de Villavicencio (3)	200.00	200.00
7. Flete Aéreo desde el aeropuerto de Villavicencio hasta el aeropuerto del municipio de Mitú	4,852.00	5,302.00
8. Margen Distribuidor Minorista	289.77	245.70
9. Flete desde el Aeropuerto de Mitú hasta las estaciones de servicio y/o grandes consumidores de los diferentes municipios (3)		
10. Pérdida por evaporación	8.74	
11. Sobretasa	794.31	154.44

(1) Resolución No. 180454 de Abril 29 de 2003

(2) Resolución No. 180455 de Abril 29 de 2003

(3) Estos valores serán definidos libremente por quien desarrolle dichas actividades.

COMBUSTIBLES ZONAS DE FRONTERA

ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE , EXTRA Y ACPM
 PARA LA ZONA DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO DE VICHADA
 PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES EN LA PLANTA DE ABASTO DE PUERTO CARREÑO
 SALIENDO DE PLANTA MANSILLA-PLANTA PUERTO CARREÑO

PRODUCTO NACIONAL

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,925.06	1,594.13
2. Tarifa estampilla de transporte	218.00	218.00
3. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	2,143.06	1,812.13
4. Margen del distribuidor mayorista+Otros gastos	1,248.35	1,189.52
5. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	3,391.41	3,001.65
6. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70
7. Pérdida por evaporación	13.57	
8. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)		
9. Sobretasa	794.31	154.44

PRODUCTO IMPORTADO

Componentes del Precio	GASOLINA MOTOR CORRIENTE (1) (Pesos por Galón)	ACPM (2) (Pesos por Galón)
1. Ingreso al Productor	1,283.37	1,064.29
2. Precio Máx. de Venta al Distribuidor Mayorista	1,283.37	1,064.29
3. Margen del distribuidor mayorista+Otros gastos	191.03	144.52
4. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	1,474.40	1,208.81
5. Margen del distribuidor minorista	289.77	245.70
6. Pérdida por evaporación	5.90	
7. Transporte planta abasto mayorista a estación (3)		
8. Sobretasa	794.31	154.44

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181559 de 2002

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía No.181560 de 2002

(3) Valor que será definido por el Comité Local de Precios del respectivo municipio

OTROS COMBUSTIBLES HIDROCARBUROS

ANOTACIONES

MARCO LEGAL.

Turbocombustible: Los precios con la resolución N. 32820 de Diciembre 30 de 1991 fueron liberados y se revisan mensualmente. Posteriormente, conforme a la Resolución Número 8-0299 de Marzo 5 de 2001, expedida por el Ministerio de Minas y Energía, a partir de Marzo 10 de 2001 los precios de venta al Distribuidor Mayorista de Jet-Kero o Turbocombustible , en las ciudades distintas a Leticia y San Andrés Islas, serán el resultado de:

PVM = IP + TI + IVA Donde:

IP = Es el ingreso al productor en puerta de refinería, entendido como el precio FOB Cartagena, equivalente al promedio Platt's USGULF COAST WB(low) de las cotizaciones del Índice Jet 54 USGC, tomando como referencia los 25 días anteriores a la fecha de cálculo.

TI = Valor de transporte a través del sistema de poliductos que se establece para cada planta de abasto en la Resolución Número 8-0299 de Marzo 5 de 2001.

IVA = Impuesto al Valor Agregado.

Res No. 18-1220 de Septiembre 28 de 2001.

PRECIOS DE OTROS PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETROLEO (Valores en Dólares/Galón a menos que se indique otra unidad)

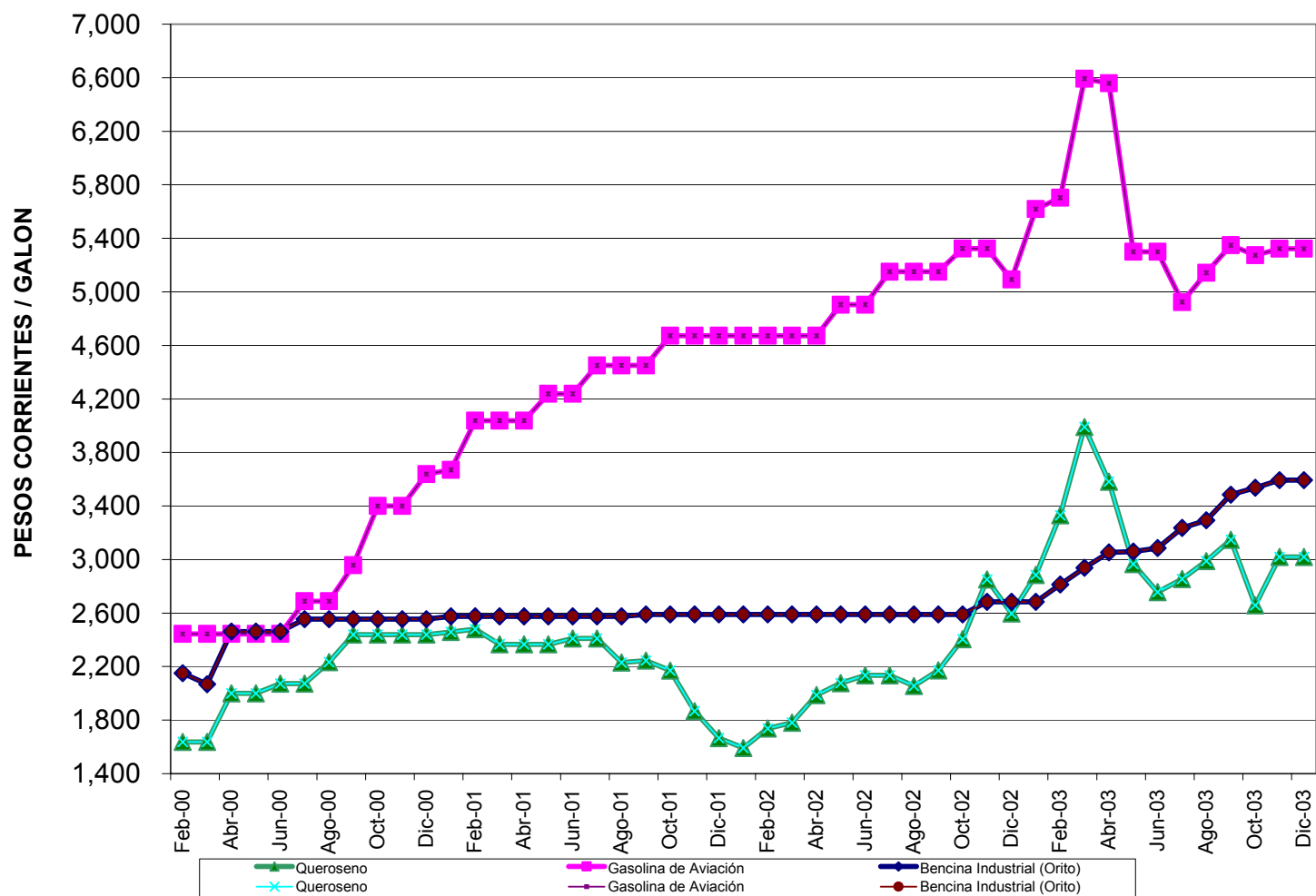
Producto	Vigencia	Ingreso al Productor	Transporte y/o manejo	Impuesto a las Ventas (IVA)	Precio de Venta al Distribuidor Mayorista
Turbocombustible (1)					
Bucaramanga	01-Dic-03	0.8347	0.0348	0.1336	1.0031
Salgar	01-Dic-03	0.8347	0.0533	0.1336	1.0216
Bogotá	01-Dic-03	0.8347	0.0863	0.1336	1.0546
Medellín	01-Dic-03	0.8347	0.0741	0.1336	1.0424
Cartago	01-Dic-03	0.8347	0.0845	0.1336	1.0527
Yumbo	01-Dic-03	0.8347	0.0948	0.1336	1.0631
Yumbo-Odeca	01-Dic-03	0.8347	0.0256	0.1336	0.9939
Baranoa (Barranquilla)	01-Dic-03	0.8347	0.0863	0.1336	1.0546
Turbocombustible (2)	00-Ene-00	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Turbocombustible (3)	01-Dic-03	0.9380	0.1549	0.1500	1.2429
Turbocombustible (4)	01-Dic-03	0.8590	0.2100	0.1370	1.2060

Notas: Los precios pueden cambiar en cualquier momento sin previo aviso.

(1) Precio en Otras Plantas de Abasto diferentes a Leticia, Arauca y San Andrés (2) Precio en Cartagena para consumo en San Andrés Islas. (3) Precio en Leticia (4) Precio en Arauca.

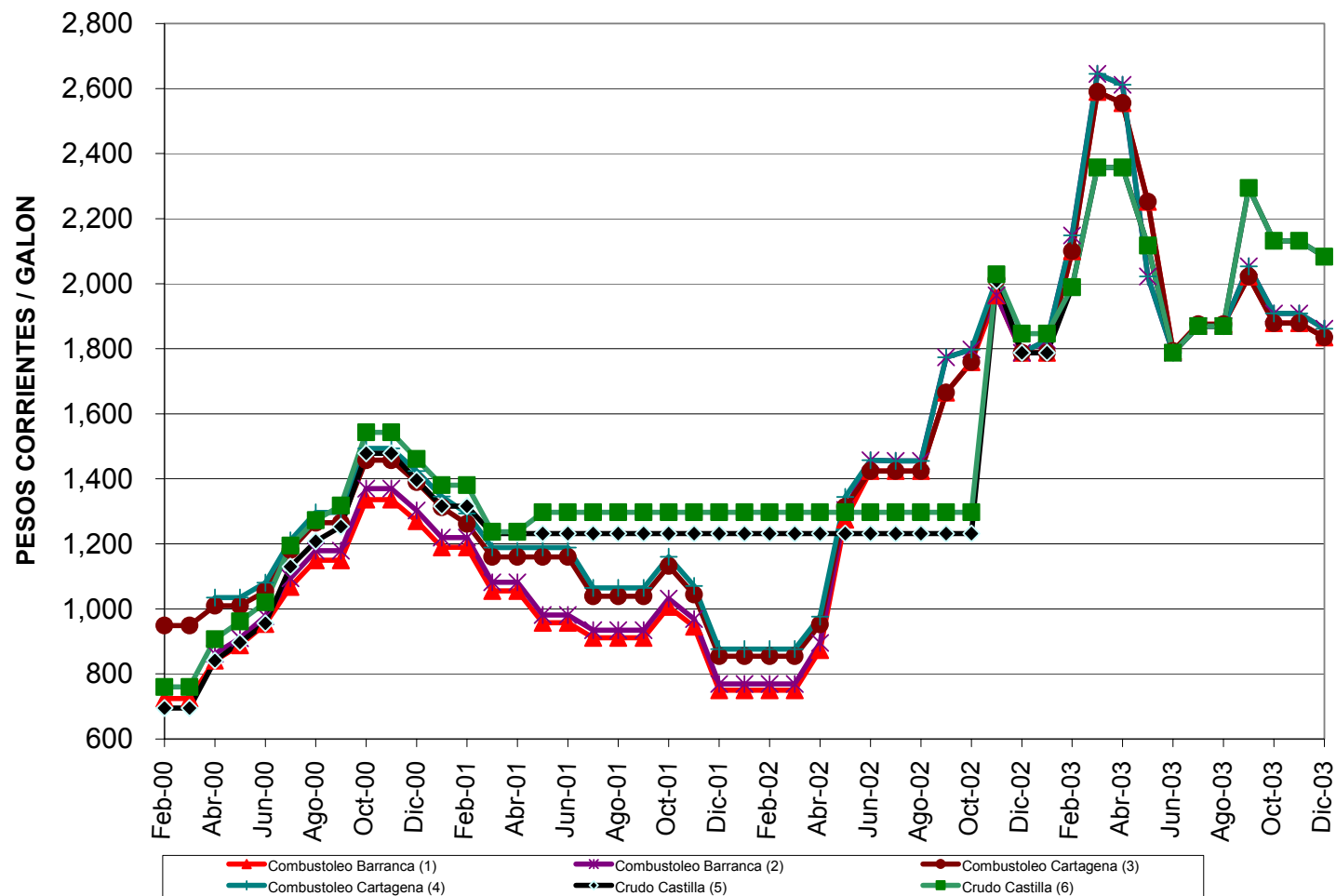
OTROS COMBUSTIBLES HIDROCARBUROS

EVOLUCION DE PRECIOS DE VENTA AL DISTRIBUIDOR MAYORISTA DE ALGUNOS COMBUSTIBLES LIQUIDOS



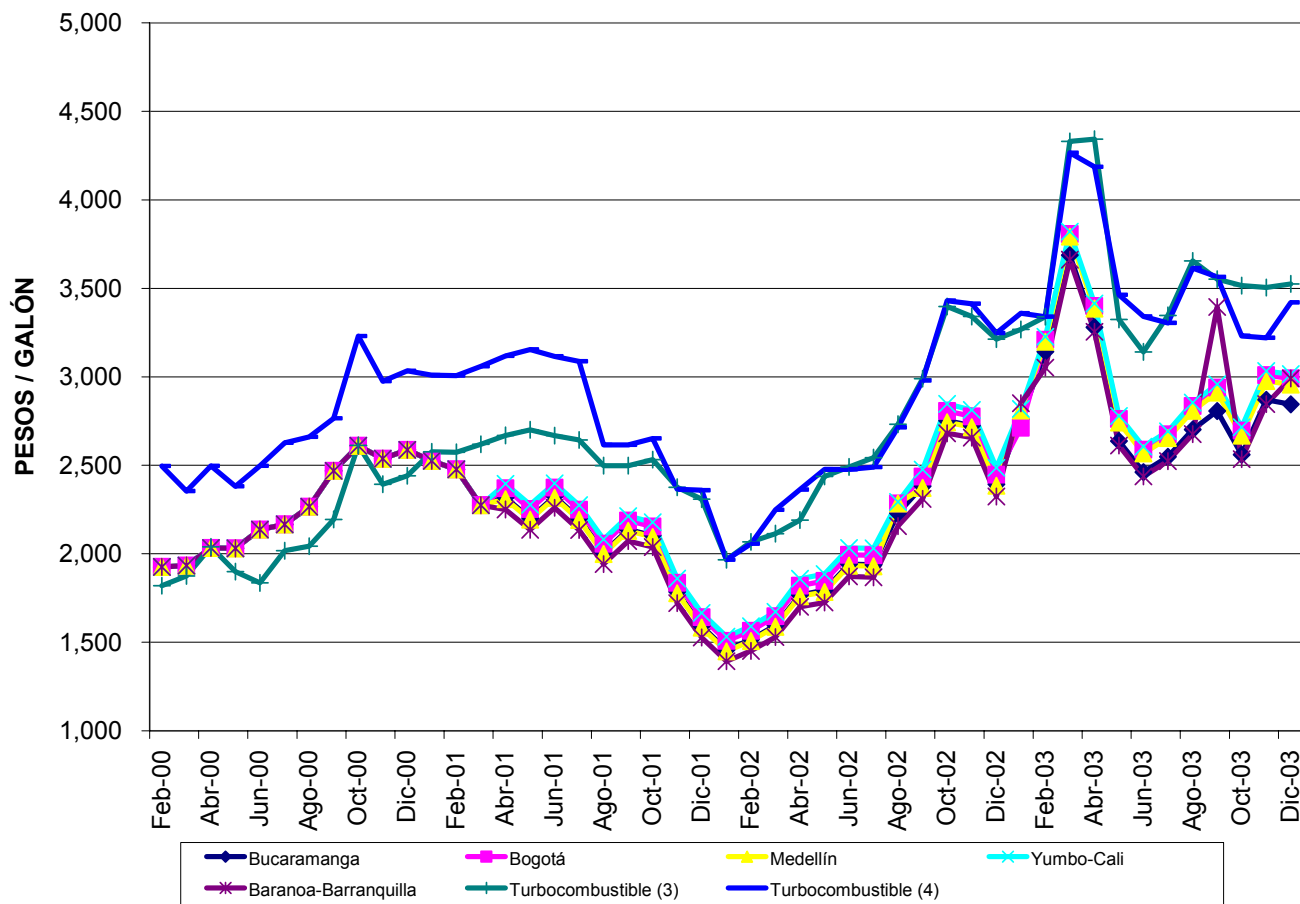
OTROS COMBUSTIBLES HIDROCARBUROS

EVOLUCION DE PRECIOS DE VENTA AL DISTRIBUIDOR MAYORISTA DE ALGUNOS COMBUSTIBLES LIQUIDOS



OTROS COMBUSTIBLES HIDROCARBUROS

PRECIOS DE TURBOCOMBUSTIBLE



(2) Precio en Cartagena para consumo en San Andrés Islas. (3) Precio en Leticia (4) Precio en Arauca.

GAS LICUADO DEL PETROLEO (GLP)

ANOTACIONES.

MARCO LEGAL.

Resoluciones CREG 111, 083, 084 , 110 y 144 DE 1997. Resolución CREG No. 035 de 1998. Resoluciones CREG 048 y 052 de 2000. Resoluciones CREG 010, 011, 012 de 2001. Resolución CREG 044 de 2001. Resolución CREG 131 de 2001. Resolución CREG 009 de 2002. **Resolución CREG 005 de 2003 que establece los factores de capacidad en galones para cilindros de GLP para la determinación del precio de venta al público.**

RESUMEN FACTORES GALONES /CILINDRO

CILINDRO	RESOLUCION 83/1997	RESOLUCION 10/01	RESOLUCION 44/01	RESOLUCION 009/02			RESOLUCION 005/03		
				BARRANCA	APIAY	CARTAGENA	BARRANCA	APIAY	CARTAGENA
100 LIBRAS	23,7023	21,347		21,353	22,497	22,035	21,372	22,541	22,111
80 LIBRAS			16,469	16,442	17,323	16,967	16,457	17,356	17,026
40 LIBRAS	9,4809	8,538		8,54	9,00	8,81	8,549	9,02	8,844
30 LIBRAS			7,056	7,047	7,424	7,272	7,053	7,438	7,297
20 LIBRAS	4,7405	4,269		4,271	4,499	4,407	4,274	4,508	4,422

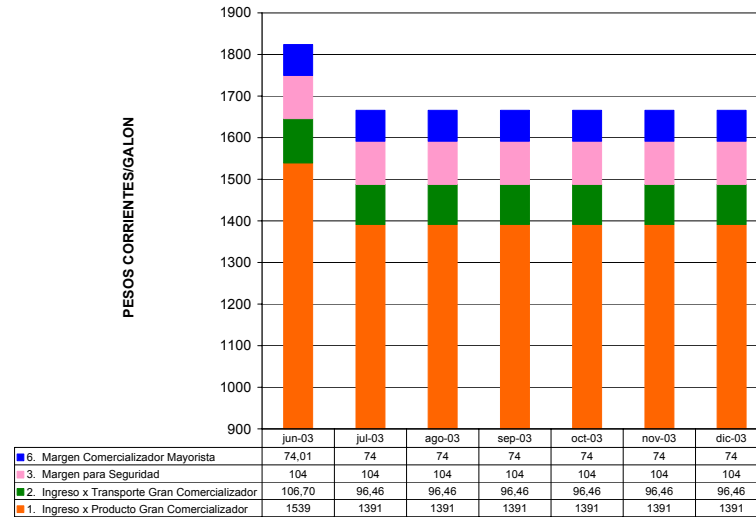
Elaboración: UPME

REGIMEN DE LIBERTAD VIGILADA. Los márgenes de distribución serán fijados libremente por el distribuidor en el perímetro urbano de las localidades de Cartagena, Barranquilla, Santa Marta, Riohacha, Sincelejo, Montería, Neiva, Bucaramanga, Villavicencio, Barrancabermeja y Floridablanca.

MERCADOS PERIFERICOS. Son mercados periféricos aquellos que corresponden a las localidades ubicadas en los departamentos de Vichada, Guainía, San Andrés y Providencia, Amazonas, Guaviare y Vaupés, así como las localidades que no tengan acceso por carretera de los departamentos de Caquetá, Putumayo y Chocó, o que estén ubicadas en la costa del Océano Pacífico del Departamento de Cauca (Resolución CREG 088/97). Para localidades diferentes a aquellas donde el Gran Comercializador entregue el producto (terminal de entrega de Ecopetrol), se le adicionará el costo del transporte a los precios que resulten de la aplicación de las fórmulas establecidas. Ver Anexo.

GAS LICUADO DEL PETROLEO (GLP)

**EVOLUCION DEL PRECIO DE GLP EN PLANTA DEL COMERCIALIZADOR
MAYORISTA**



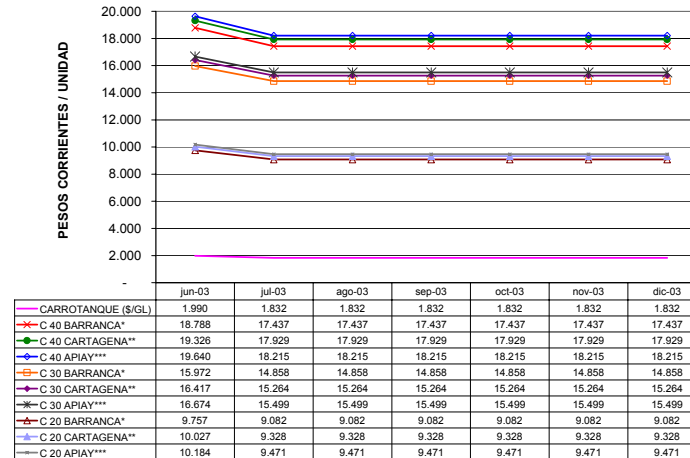
EVOLUCION DE MARGENES DE DISTRIBUCION DE GLP



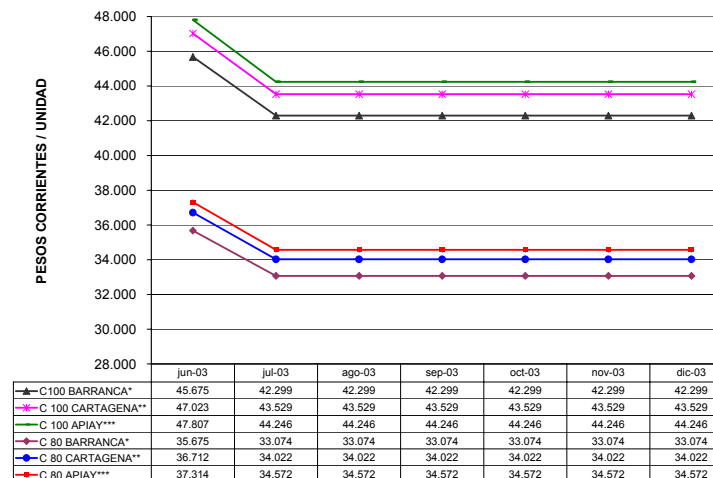
Fuente: Ecopetrol. Diario de Occidente, Marzo 28 de 2003.

GAS LICUADO DEL PETROLEO (GLP)

EVOLUCION DEL PRECIO MÁXIMO AL PÚBLICO EN EL AREA DE INFLUENCIA DE LOS TERMINALES DONDE ECOPETROL ENTREGA GLP



EVOLUCION DEL PRECIO MÁXIMO AL PÚBLICO EN EL AREA DE INFLUENCIA DE LOS TERMINALES DONDE ECOPETROL ENTREGA GLP



Nota: Los valores corresponden al precio máximo al público en el área de influencia de los terminales donde Ecopetrol entrega el GLP (Mansilla, Yumbo, Puerto Salgar, Bucaramanga, Manizales, Mosquera, Cartagena, Apiay, Pereira, Barrancabermeja).

Considera además la Resolución CREG 005 de 2003 la cual establece los factores de capacidad de acuerdo a la fuente de producción.

Fuente: Ecopetrol. Diario de Occidente, Marzo 28 de 2003

GAS NATURAL VEHICULAR EN VARIAS CIUDADES DEL PAÍS

ANOTACIONES

MARCO LEGAL.

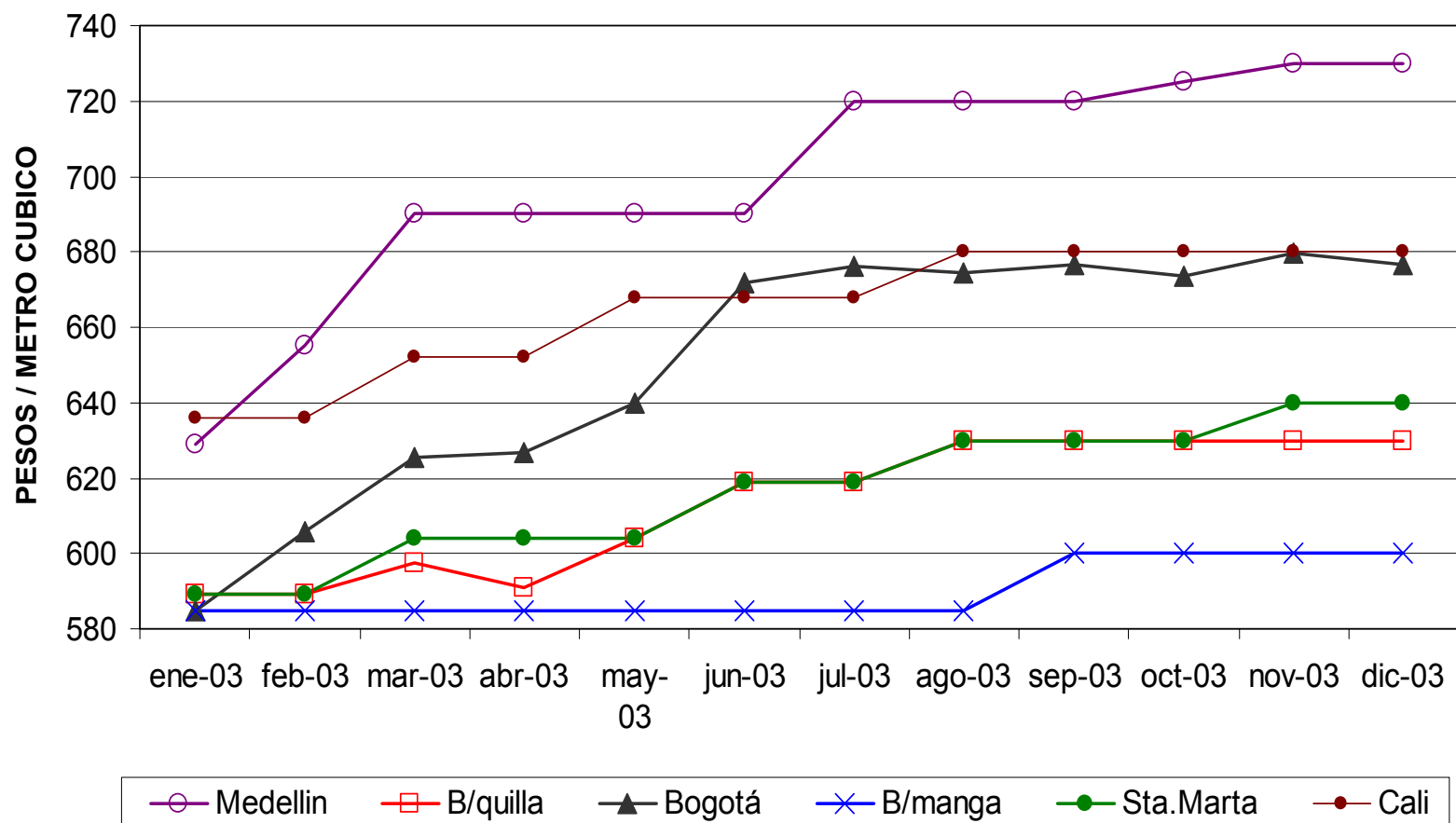
Desde Septiembre 5 de 1995 hasta Abril 14 de 2000 : Resolución Minminas N. 8-2035 de Agosto 25 de 1995. “El precio máximo de Gas Natural Comprimido Vehicular en pesos por cada 100.000 BTUs, será igual al 60% del precio de un galón de gasolina motor corriente en la ciudad de Barrancabermeja, sin incluir ningún tipo de sobretasa ni sobre costo por localización geográfica. El precio máximo de venta al público de GNCV incluye el costo del gas en puerta de ciudad y los márgenes agregados de las empresas distribuidoras con concesión de gasoductos urbanos y de los distribuidores minoristas”.

Desde Abril 14 de 2000 hasta Marzo 5 de 2001: Resolución Minminas N. 8-0372 de Abril 14 de 2000. ““El precio máximo de Gas Natural Comprimido Vehicular en pesos por cada 100.000 BTUs, será igual al 60% del precio máximo de un galón de gasolina motor corriente para las zonas donde opera el régimen de Libertad Regulada, incluida la sobretasa que se encuentre vigente en cada mes. El precio máximo de venta al público de GNCV incluye el costo del gas en puerta de ciudad y los márgenes correspondientes a los distribuidores mayoristas y minoristas y demás agentes que intervengan en la cadena de distribución del GNVC.

Desde Marzo 5 de 2001: Resolución Minminas N. 8-0296 de Marzo 5 de 2001. “ Los precios a los usuarios finales del GNCV se determinarán libremente. No obstante, el Ministerio de Minas y Energía retomará el control de precios cuando se presenten abusos con los consumidores, indebida discriminación con otros comercializadores de GNCV y, en general, prácticas contrarias a la libre competencia entre todos los oferentes del servicio, de acuerdo con el concepto previo de la Superintendencia de Industria y Comercio”. “Los comercializadores divulgarán periódicamente los precios al público, señalando los componentes de los diferentes cargos del mismo. Para tal fin publicarán avisos mensuales en un diario de amplia circulación en la zona en donde ofrezcan o pretendan ofrecer el suministro; igual información estará siempre disponible en los boletines de información que cada empresa tenga. En todo caso, una copia de todo lo anterior será suministrada gratuitamente a quien lo solicite.”

GAS NATURAL VEHICULAR EN VARIAS CIUDADES DEL PAÍS

PRECIO PROMEDIO DE VENTA DE GAS NATURAL VEHICULAR



Fuente: Estudio UPME "Recolección de Precios de Gasolina Corriente, Extra y GNV en varias ciudades del país"

II. COMBUSTIBLES PARA EL SECTOR ELECTRICO

GAS NATURAL ANOTACIONES.

MARCO LEGAL.

Resolución 039 de Julio 10 de 1975 del Ministerio de Minas y Energía (Guajira).

Resolución 061 de Junio de 1983 del Ministerio de Minas y Energía. (Gas descubierto a partir de esta fecha).

Resolución CREG 057 de 1996.

Resolución N. 023 de Abril de 2000.

RESOLUCION CREG 018 DEL 25 DE ABRIL DE 2002; RESOLUCIÓN CREG 050 DEL 11 JULIO DE 2002

DEFINICIONES:

Región oriental: Se entiende para la fijación del precio en boca de pozo para el gas natural no asociado que se descubra al este de la cordillera oriental.

Región Pacífica: Se entiende para la fijación del precio en boca de pozo para el gas natural no asociado que se descubra al oeste de la cordillera occidental.

Región Costa Afuera: Se entiende para la fijación del precio en boca de pozo para el gas natural no asociado que se descubra en yacimientos que no estén ubicados en la plataforma continental, exceptuando el yacimiento que explotan conjuntamente Ecopetrol y Texas Petroleum Company en La Guajira.

Costa Norte y Valle del Magdalena: Se entiende como una sola región con el fin de fijar el precio en boca de pozo del gas natural descubierto en estas regiones.

ANOTACIONES.

- Para efectos de los calculos aquí mostrados se asume que un pie cúbico de gas natural equivale a 1000 BTU.
- Los precios señalados en las tablas para el gas en Boca de Pozo y regidos por la resolución 061 de 1983 se modificarán semestralmente a partir de Enero de 1984.
- Aunque las tablas presentan cifras en Pesos Colombianos, la resolución 061 de 1983 autoriza el pago en moneda extranjera hasta un máximo del 75% del precio del gas natural no asociado que sea procesado y utilizado en el País y que provenga de yacimientos de campos que se descubran a partir de Julio de 1983.
- Para la estimación de precios del gas en troncal se incluyó el costo de transporte del campo Opón a Barranca, tal como lo establece la resolución 101 de Septiembre 4 de 1998. (US97\$ 0.2647KPC).
- Para el calculo del precio en la Guajira, se toma un promedio ponderado del precio de resolución, ya que no cubre un semestre corrido de un mismo año.
- Las estimaciones parten de considerar una inflación nominal del Dólar Americano de 2,0% año.
- Las tablas representan precios expresados en dólares de Diciembre de 2001, pasados a pesos con la tasa representativa promedio del mes que se especifica en las mismas. Por tanto, es necesario aclarar que los precios en Boca de Pozo según resoluciones vigentes son: (US\$/MBTU) **Res. 039 US\$MBTU = 1,47188 (Valor DEFINITIVO desde Agosto 10/03 - Hasta Febrero 9/04 ECOPETROL)**, Res. 061 (GN No Asociado Costa Norte y Valle Medio Magdalena) US\$MBTU= 1.800 (Valor definitivo II sem-2003), Res. 061 (GN No Asociado Región Oriental y Costa Afuera) US\$MBTU= 1.993 (Valor definitivo II sem-2003), Res.057 US\$MBTU= 1.99 (Valor definitivo II sem 2003), expresadas en dólares corrientes. (Datos suministrados por Ecopetrol). Res. 018 US\$MBTU= 1.400 (Valor definitivo II sem 2003)

GAS NATURAL

PRECIOS DEL GAS EN BOCA DE POZO

PESOS DE NOVIEMBRE 2003 / KPC

Proyecciones realizadas por la UPME según resoluciones vigentes del MME y CREG

ESCENARIO MEDIO

TASA DE CAMBIO = \$2846,54/DOLAR.

PERIODO	Gas Opón con troncal. Res.061/83 y Res. 101/98	Gas Nat. No Asoc. Costa Norte y Vall.Med. Mag. (Opon) Res.061/83	Gas Nat. No Asoc. Región Oriental y Costa Afuera Res.061/83	Gas Nat. Asociado Región Oriental y Costa Afuera Res.061/84	Gas Natural Resolución 057/85	Gas Natural Campo Payoa	Gas Natural Guajira Resolución 039/75	Gas Natural Asociado Cusiana/Cupia gua Res.018/02 y 050/02
2002,2	4721,72	3907,96	4323,19	2161,59	5573,94	2991,81	3491,11	3906,63
2003,1	5760,53	4946,78	5472,14	2736,07	5339,27	2908,60	4307,01	3862,43
2003,2	5737,71	4923,96	5450,86	2725,43	5447,25	2928,05	4089,44	3829,66
2004,1	5518,80	4705,04	5208,53	2604,26	5736,19	3001,92	3697,33	3791,74
2004,2	3811,98	2998,23	3319,07	1659,53	5588,38	2921,37	2692,49	3754,20
2005,1	3782,30	2968,54	3286,20	1643,10	5228,56	2777,79	2494,26	3712,32
2005,2	3828,02	3014,27	3336,82	1668,41	4693,53	2596,48	2514,98	3675,56

PRECIOS DEL GAS EN BOCA DE POZO

PESOS DE NOVIEMBRE 2003 / KPC

Proyecciones realizadas por la UPME según resoluciones vigentes del MME y CREG

ESCENARIO ALTO

TASA DE CAMBIO = \$2846,54/DOLAR.

PERIODO	Gas Opón con troncal. Res.061/83 y Res. 101/98	Gas Nat. No Asoc. Costa Norte y Vall.Med. Mag. (Opon) Res.061/83	Gas Nat. No Asoc. Región Oriental y Costa Afuera Res.061/83	Gas Nat. Asociado Región Oriental y Costa Afuera Res.061/84	Gas Natural Resolución 057/85	Gas Natural Campo Payoa	Gas Natural Guajira Resolución 039/75	Gas Natural Asociado Cusiana/Cupia gua Res.018/02 y 050/02
2002,2	4721,72	3907,96	4323,19	2161,59	5573,08	2991,81	3491,11	3906,63
2003,1	5760,53	4946,78	5472,14	2736,07	5339,27	2908,60	4307,01	3862,43
2003,2	5737,71	4923,96	5450,86	2725,43	5447,25	2928,05	4089,44	3829,66
2004,1	5518,80	4705,04	5208,53	2604,26	5736,19	3001,92	3761,23	3791,74
2004,2	4356,04	3542,29	3921,35	1960,67	5686,84	2974,44	3084,74	3754,20
2005,1	4320,97	3507,22	3882,52	1941,26	5423,52	2882,88	2922,68	3712,32
2005,2	4169,06	3355,31	3714,36	1857,18	4968,01	2733,79	2822,88	3675,56

PRECIOS DEL GAS EN BOCA DE POZO

PESOS DE NOVIEMBRE 2003 / KPC

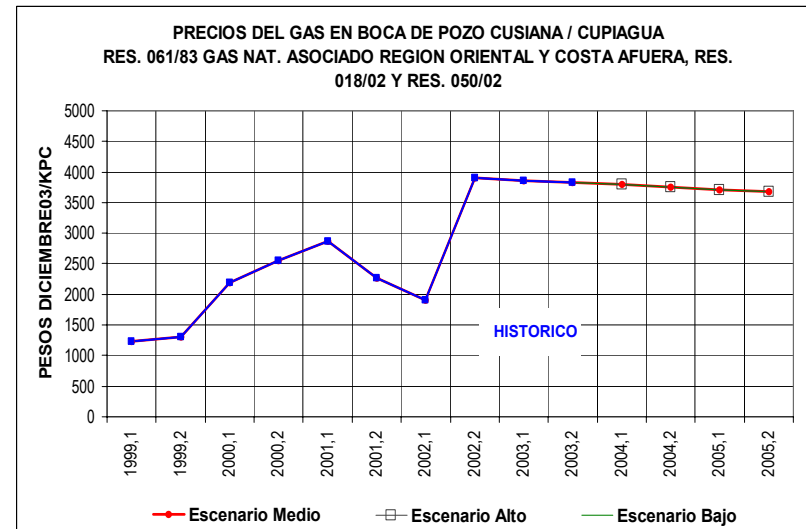
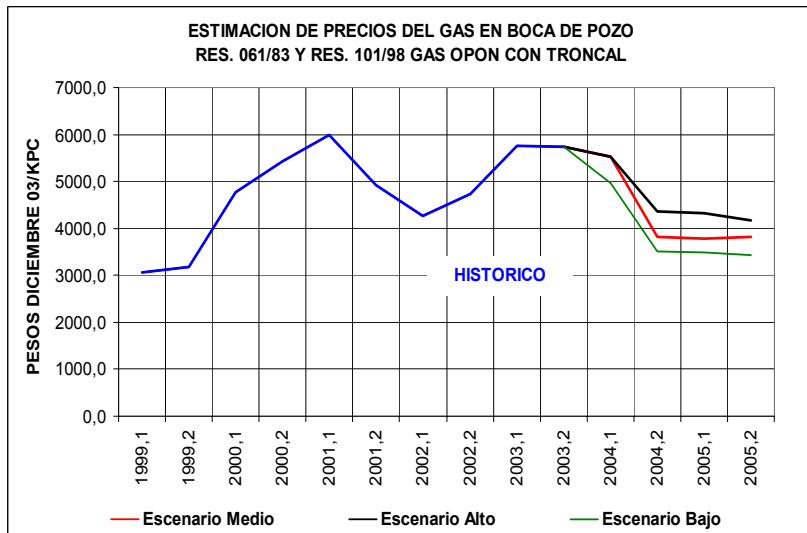
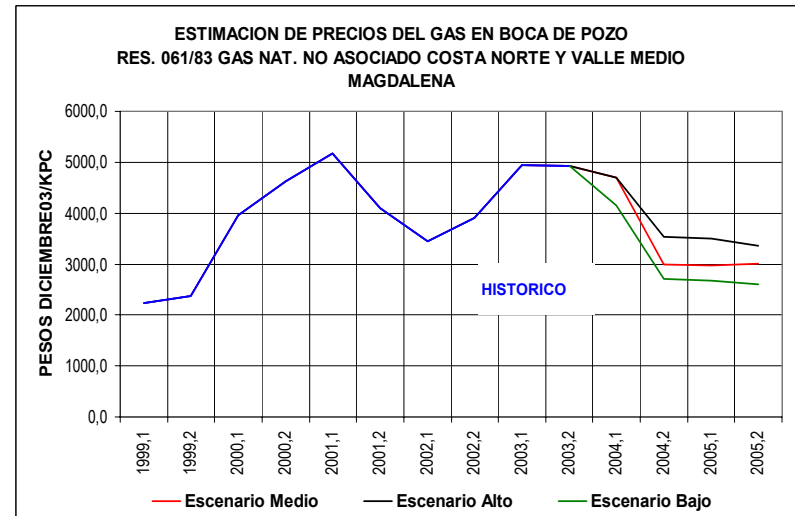
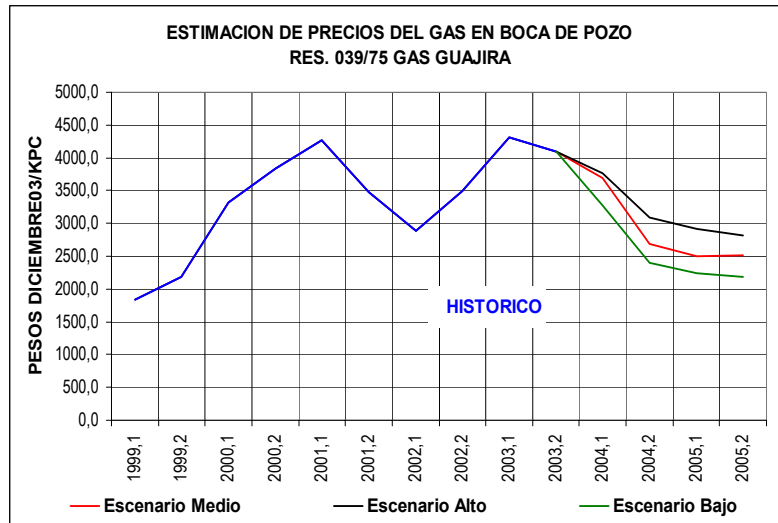
Proyecciones realizadas por la UPME según resoluciones vigentes del MME y CREG

ESCENARIO BAJO

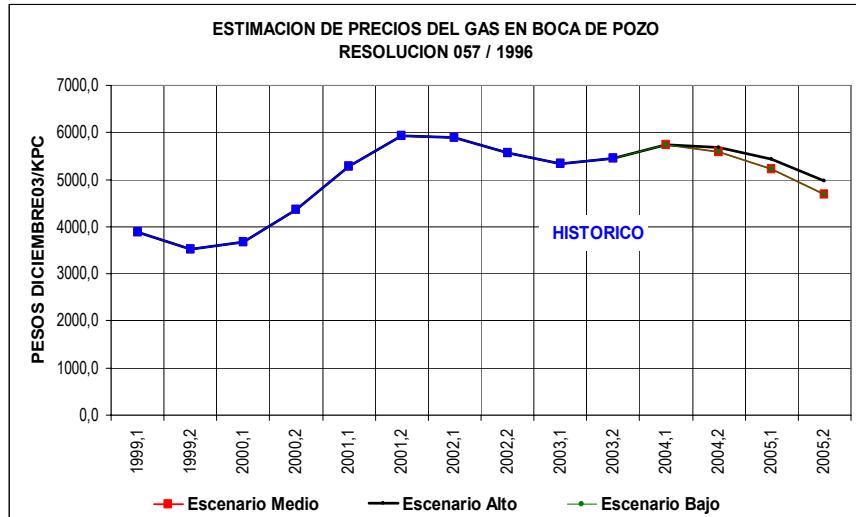
TASA DE CAMBIO = \$2846,54/DOLAR.

PERIODO	Gas Opón con troncal. Res.061/83 y Res. 101/98	Gas Nat. No Asoc. Costa Norte y Vall.Med. Mag. (Opon) Res.061/83	Gas Nat. No Asoc. Región Oriental y Costa Afuera Res.061/83	Gas Nat. Asociado Región Oriental y Costa Afuera Res.061/84	Gas Natural Resolución 057/85	Gas Natural Campo Payoa	Gas Natural Guajira Resolución 039/75
2002,2	4721,72	3907,96	4323,19	2161,59	5573,94	2992,07	3491,11
2003,1	5760,53	4946,78	5472,14	2736,07	5339,27	2908,60	4307,01
2003,2	5737,71	4923,96	5450,86	2725,43	5447,25	2928,05	4089,44
2004,1	4959,64	4145,89	4589,53	2294,77	5736,19	3001,92	3272,45
2004,2	3516,16	2702,40	2991,58	1495,79	5588,38	2944,90	2401,95
2005,1	3489,40	2675,65	2961,96	1480,98	5228,56	2824,39	2235,57
2005,2	3423,43	2609,67	2888,93	1444,47	4693,53	2651,45	2189,56

GAS NATURAL



GAS NATURAL



- Para el ejercicio de proyección (II Sem. 2002 - II Sem 2005) del precio del Gas de Cusiana/Cupiagua realizado por la UPME, se aplico la Resolución Creg 018/2002 y la Resolución Creg 050/2002.
- Es necesario considerar que a partir de septiembre de 2005 el gas no estará sujeto a tope alguno.

ESCENARIOS PRECIOS DE WTI Y FUEL OIL DE EXPORTACION

ESCENARIO BAJO (Línea Verde o Inferior): Para este escenario se consideró como precio de crudo WTI de todo el horizonte de proyección la proyección del Confis.

ESCENARIO MEDIO (Línea Roja): Para este escenario se consideró como precio de crudo WTI de todo el horizonte de proyección un escenario acordado con Ecopetrol.

ESCENARIO ALTO (Línea Negra o Superior): Para este escenario se consideró el escenario medio de la proyección del Departamento de Energía de los Estados Unidos DOE.

Escenarios del Boletín Diciembre / 03 vs Escenarios Boletín de Noviembre / 03

En esta oportunidad los escenarios de precios de Fuel Oil consideraron los verdaderos valores promedio del Fuel Oil de Exportación registrados por Ecopetrol hasta el mes de Septiembre de 2003. Los escenarios de precios para el crudo WTI consideraron los valores promedio hasta Noviembre de 2003.

El ESCENARIO BAJO considera que en el periodo 2003 – 2010 el precio promedio del crudo WTI estará alrededor de los 21.8 US\$/BL.

El ESCENARIO MEDIO considera que en el periodo 2003 - 2010 el precio promedio del crudo WTI estará alrededor de los 22.0 US\$/BL.

El ESCENARIO ALTO considera que en el periodo 2003 - 2010 el precio promedio del crudo WTI estará alrededor de los 24.23 US\$/BL.

NOTA: COMPORTAMIENTO PRECIO DEL CRUDO →

LOS SUCESOS QUE MOTIVARON LAS FLUCTUACIONES EN EL PRECIO DEL CRUDO DURANTE EL MES DE NOVIEMBRE Y LO QUE VA CORRIDO DE DICIEMBRE, FUERON:

- a. Recorte de la producción de crudo de la OPEP a partir del 1° de Noviembre de 2003.
- b. Expectativas más favorables sobre la economía y la demanda petrolera mundial.
- c. La preocupación que hay por la situación de inseguridad en el Medio Oriente.
- d. Caída del dólar frente a las otras monedas principales.

VER EN LA HOJA SIGUIENTE CON MAYOR DETALLE LOS ASPECTOS QUE INFLUYERON EN EL COMPORTAMIENTO DEL PRECIO DEL CRUDO EN LOS ÚLTIMOS MESES

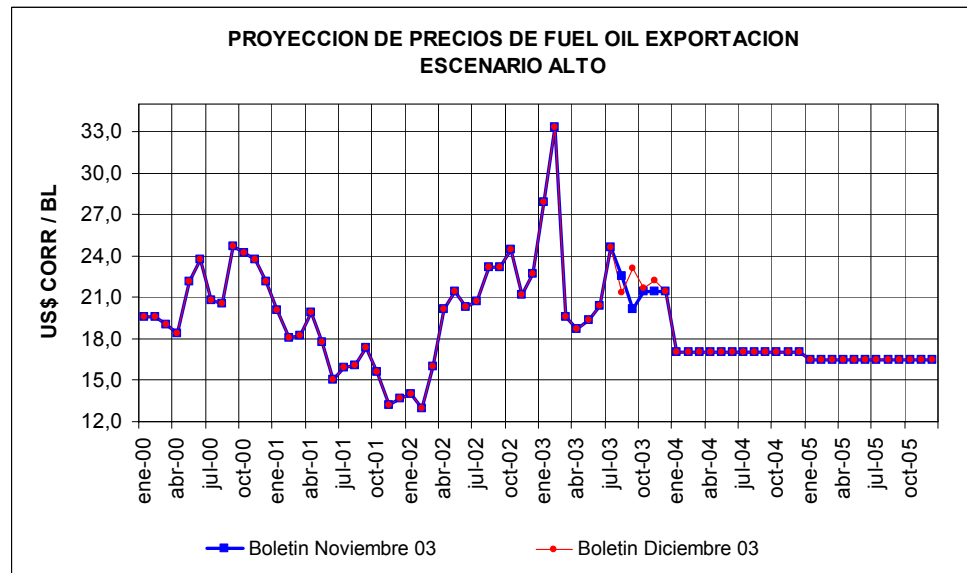
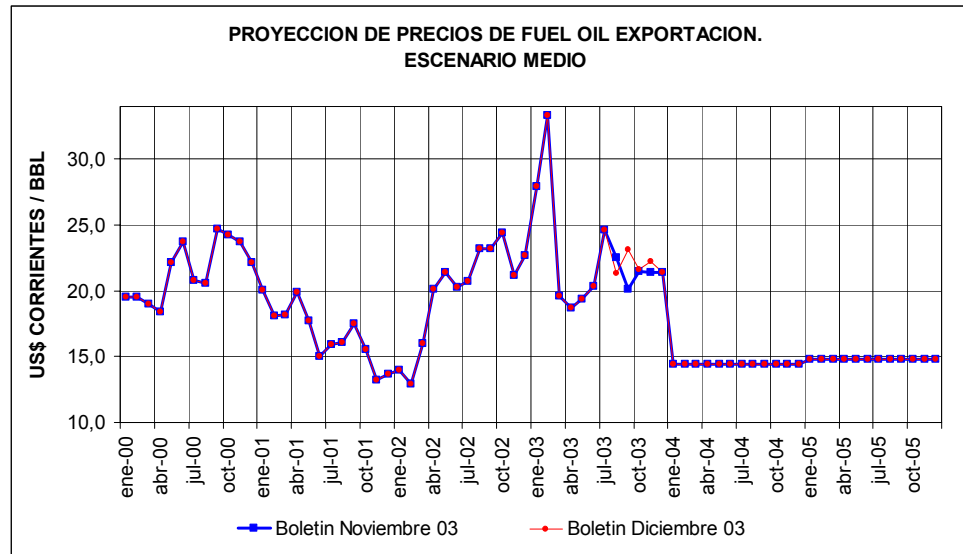
En la siguiente página se muestran gráficamente las diferencias entre los escenarios de precio de WTI y Fuel Oil contemplados en el presente boletín, frente a los considerados en el boletín del mes de Noviembre de 2003.

GAS NATURAL

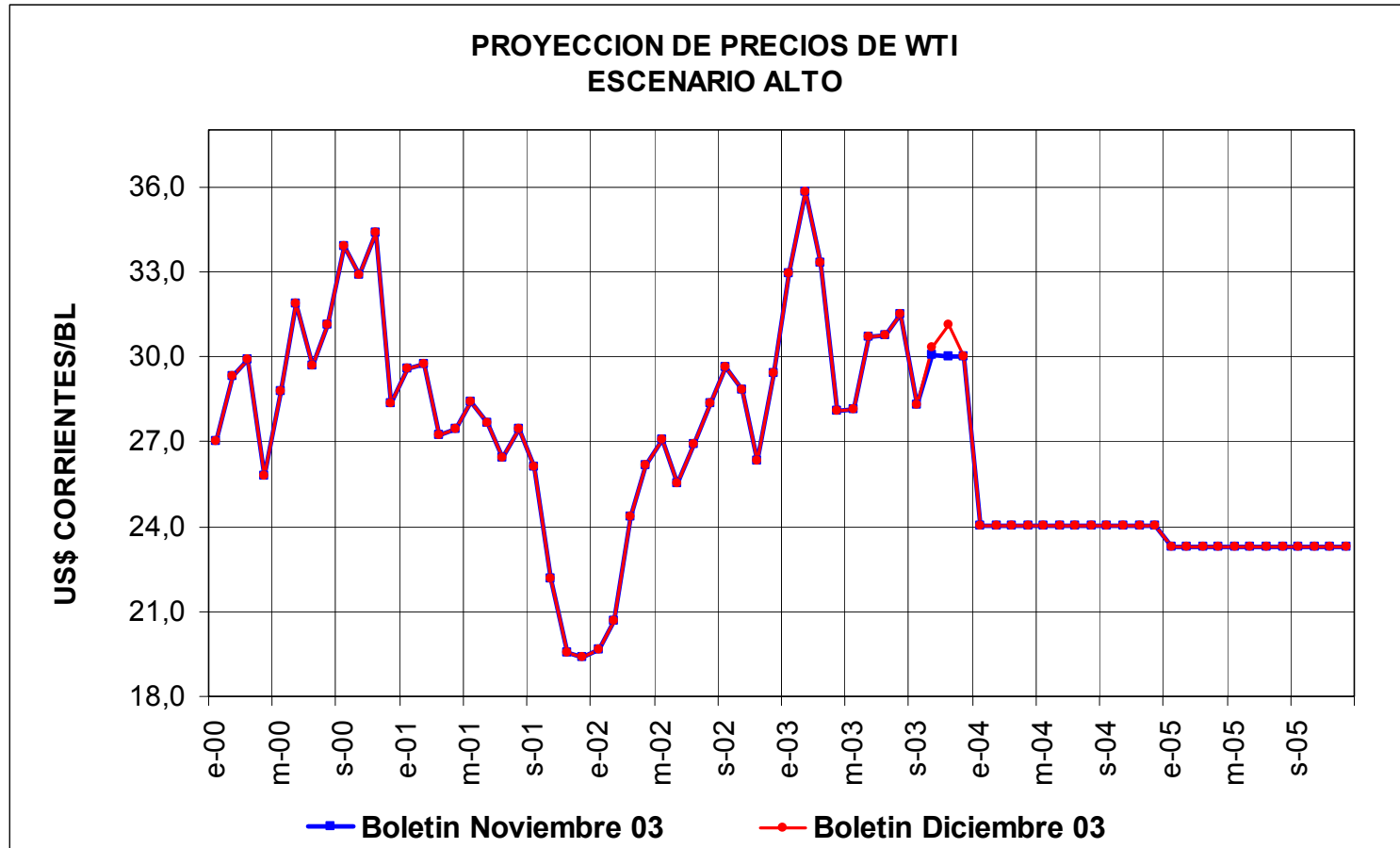
COMPORTAMIENTO PRECIO CRUDO NOVIEMBRE Y DICIEMBRE DE 2003



GAS NATURAL



GAS NATURAL



TRANSPORTE GAS NATURAL

ANOTACIONES.

MARCO LEGAL.

Ley 142 y decretos 1524 y 2253 de 1994. Resolución CREG N. 017 de Junio 13 de 1995. Resoluciones CREG 056 y 057 de 1996.

Resolución CREG 001 de 2000 que adoptó la metodología y criterios generales para determinar la remuneración del servicio de transporte y el esquema general de cargos del Sistema Nacional de Transporte.

Resolución CREG 085 de 2000 modificó y aclaró algunas disposiciones contenidas en la Resolución CREG 001 de 2000.

Resolución CREG 007 de 2001 modificó las tasas de Costo de Capital Invertido establecidas en la Resolución CREG 001 de 2000 y estableció el procedimiento para su determinación.

Resolución CREG 008 de 2001 modificó y complementó el artículo 3º de la Resolución CREG 085 de 2000

Resolución CREG 016 de 2002 modificó y aclaró algunas disposiciones contenidas en la Resolución CREG 085 de 2000.

Resolución CREG 014 de 2001 por la cual se establecen los cargos regulados para el sistema de transporte de Progasur.

Resolución CREG 015 de 2001 por la cual se establecen los cargos regulados para el sistema de transporte de Transmetano.

Resolución CREG 016 de 2001 por la cual se establecen los cargos regulados para el sistema de transporte de Transoriente.

Resolución CREG 043 de 2002 por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Transcogas S.A. E.S.P. contra la resolución CREG 17 de 2001 por la cual se establecen los cargos regulados para el sistema de transporte de Transcogás.

Resolución CREG 076 de 2002 por la cual se establecen los cargos regulados para el Gasoducto Cusiana – El Porvenir .

Resolución CREG 077 de 2002 por la cual se establecen los cargos regulados para el sistema de transporte de Gasoducto del Tolima

Resolución N. 014 de 2002 tarifas por la cual se resuelven los recursos de reposición interpuesto por las empresas Promigas S.A. E.S.P. y Corelca S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 018 de 2001, mediante la cual se establecieron lo Cargos Regulados para el Sistema de Transporte de Promigas.

Resolución 013 de 2003 por la cual se establecen los Cargos Regulados para el Sistema de Transporte de Ecogás. CONTRA ESTA RESOLUCIÓN FUERON INTERPUESTOS RECURSOS DE REPOSICIÓN. POR LO TANTO SIGUE EN FIRME LA RESOLUCIÓN CREG 057 DE 1996.

Resolución CREG 059 de 2003, por la cual se establecen los cargos regulados para el gasoducto Flandes – Girardot – Ricaurte del Sistema de Transporte de Progasur S.A. E.S.P.

Resolución CREG 070 de 2003 por la cual se decide sobre la solicitud de revisión de Cargos Regulados del Sistema de Transporte de Promigas S.A. E.S.P.

Resolución CREG 089 de 2003 por la cual se resuelve el Recurso de Reposición interpuesto por Gasoducto del Tolima S.A. E.S.P.

DEFINICIONES.

Un SISTEMA REGIONAL DE TRANSPORTE es un gasoducto o conjunto de gasoductos del Sistema Nacional de Transporte, con o sin conexión física entre sí, derivados de Sistemas Troncales de Transporte, a través de los cuales se transporta gas hasta otro(s) Sistema(s) Regional de Transporte, Sistemas de Distribución, la conexión de Usuarios No Regulado, la conexión de Usuarios Regulados (no conectados en áreas de servicio exclusivo), Sistemas de Almacenamiento o que interconectan Sistemas de Distribución.

Un SISTEMA TRONCAL DE TRANSPORTE es un gasoducto o grupo de gasoductos de un Sistema de Transporte, conectados físicamente entre sí, derivados de puntos de entrada de campos de producción o de Puntos de Transferencia de otro(s) Sistema(s) de Transporte, a través de los cuales se transporta gas hasta Sistemas Regionales de Transporte, Sistemas de Distribución, la conexión de Usuarios No Regulados, la conexión de Usuarios Regulados (no conectados en áreas de servicio exclusivo), otro(s) Sistema(s) de Transporte y Sistemas de Almacenamiento.

PAREJAS DE CARGOS REGULADOS. Conjunto de cargos de transporte que permiten recuperar los costos de inversión distribuidos entre un cargo fijo y un cargo variable en diferentes proporciones.

METODOLOGÍA GENERAL PARA LA ESTIMACIÓN DE CARGOS REGULADOS PARA EL SERVICIO DE TRANSPORTE.

Los ingresos de las empresas Transportadoras serán obtenidos mediante cargos fijos y cargos variables regulados que remuneran los costos de inversión; cargos fijos que remuneran los gastos de AO&M; e ingresos de corto plazo.

La actualización de los cargos fijos y variables se realizará con base en el Índice de Precios al productor de los Estados Unidos de América, correspondiente a bienes de capital; y el Índice de precios al consumidor total nacional reportado por el Dane. Lo anterior aplicando la metodología establecida por la CREG en la Resolución 001 de 2000.

TRANSPORTE GAS NATURAL

SISTEMA DEL INTERIOR

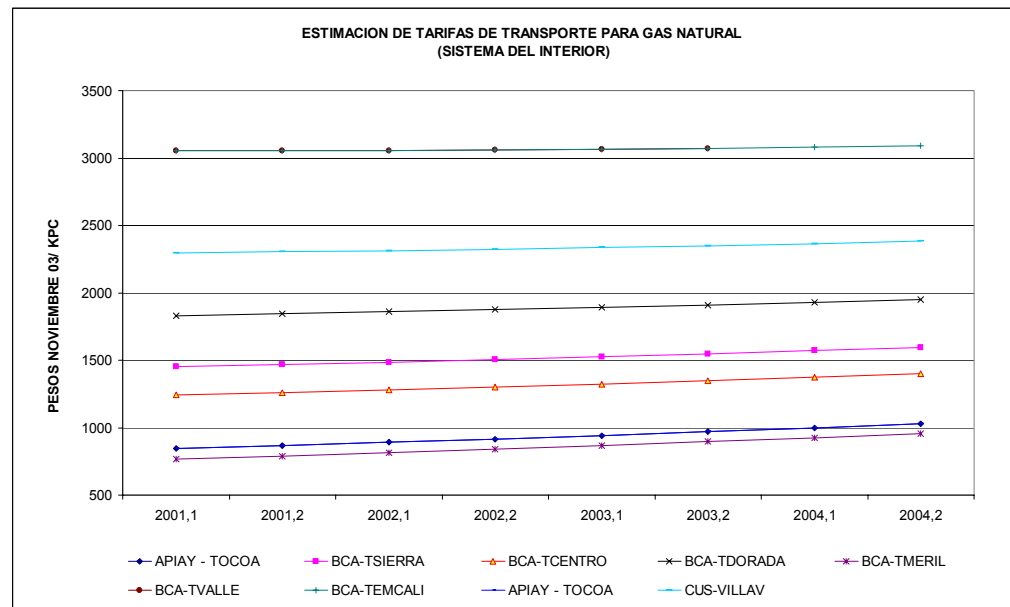
Resolución CREG 057 de 1996.

TRANSPORTE

SISTEMA DEL INTERIOR (\$ DE NOVIEMBRE 2003/KPC)

	APIAY - TOCOA	BCA-TSIERRA	BCA-TCENTRO	BCA-TDORADA	BCA-TMERIL	BCA-TVALLE	BCA-TEMCALI
2001,1	843,4	1451,6	1241,6	1831,9	765,9	3054,3	3054,3
2001,2	866,2	1468,4	1260,5	1845,0	789,5	3055,2	3055,2
2002,1	890,1	1486,4	1280,5	1859,2	814,2	3057,5	3057,5
2002,2	915,2	1505,6	1301,7	1874,7	840,0	3061,1	3061,1
2003,1	941,5	1526,1	1324,2	1891,5	867,1	3066,2	3066,2
2003,2	969,1	1547,9	1348,0	1909,7	895,4	3072,7	3072,7
2004,1	998,0	1571,0	1373,1	1929,3	925,0	3080,8	3080,8
2004,2	1028,3	1595,6	1399,7	1950,3	956,0	3090,4	3090,4

Nota: Todos los valores en US\$ Ctes de Diciembre de 2001 / KPC. Estas tarifas no incluyen el impuesto de transporte (el impuesto para el municipio es proporcional al volumen y kilometraje que atraviese su jurisdicción territorial. Además el % aplicado depende del lugar de procedencia así: 6% región occidental del país y 2% región oriental), ni la cuota de fomento (1.5% sobre el valor de la tarifa que se cobre por el gas objeto del transporte, efectivamente realizado. Ley 401/97 Artículo 15).



TRANSPORTE GAS NATURAL

TARIFAS DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL DE DIFERENTES SISTEMAS DE TRANSPORTE DEL INTERIOR

Valores en pesos de NOVIEMBRE de 2003/KPC

AÑO	SISTEMA PROGASUR	SISTEMA TRANSMETANO	SISTEMA TRANSORIENTE	SISTEMA TRANSCOGAS	SISTEMA GASODUCTO DEL TOLIMA	SISTEMA CUSIANA - PORVENIR
1ER AÑO	3.797,2	2.679,4	2.353,6	1.062,8	1.542,4	287,1
2DO AÑO	3.797,2	2.679,4	2.353,6	1.062,8	1.542,4	287,1
3ER AÑO	3.797,2	2.679,4	2.353,6	1.062,8	1.542,4	287,1
4TO AÑO	3.797,2	2.679,4	2.353,6	1.062,8	1.542,4	287,1
5TO AÑO	3.797,2	2.679,4	2.353,6	1.062,8	1.542,4	287,1

Nota: Se aplica la pareja de cargos 50%/50% .

Nota: Todos los valores en US\$ Ctes del 31 de Diciembre de 2000 / KPC, excepto para el Sistema del Gasoducto del Tolima y el Sistema Cusiana – El Porvenir, que están en US\$Ctes de Diciembre 31/2001.

Nota: Estas tarifas no incluyen el impuesto de transporte (el impuesto para el municipio es proporcional al volumen y kilometraje que atraviese su jurisdicción territorial. Además el % aplicado depende del lugar de procedencia así: 6% región occidental del país y 2% región oriental) , ni la cuota de fomento (1.5% sobre el valor de la tarifa que se cobre por el gas objeto del transporte, efectivamente realizado. Ley 401/97 Artículo 15).

TRANSPORTE GAS NATURAL

SISTEMA DE LA COSTA ATLANTICA (PROMIGAS)

Resolución CREG 070 de 2003.

PAREJAS DE CARGOS (%FIJOS-%VARIABLES). Ejemplo (20-80) = 20% fijos – 80% Variables

BALLENA - BARRANQUILLA

VALORES EN PESOS DE NOVIEMBRE 2003

PAREJA DE CARGOS	2002	2003	2004	2005	2006
0-100	1244,0	1212,7	1181,3	1152,8	1121,4
20-80	1196,8	1167,8	1138,7	1109,5	1077,6
40-60	1149,6	1123,0	1093,2	1066,3	1033,7
50-50	1128,9	1097,7	1071,9	1040,4	1014,7
60-40	1102,4	1075,3	1047,8	1020,3	992,7
80-20	1052,4	1027,6	1002,3	977,0	948,9
100-0	1008,0	982,8	956,9	931,0	905,1

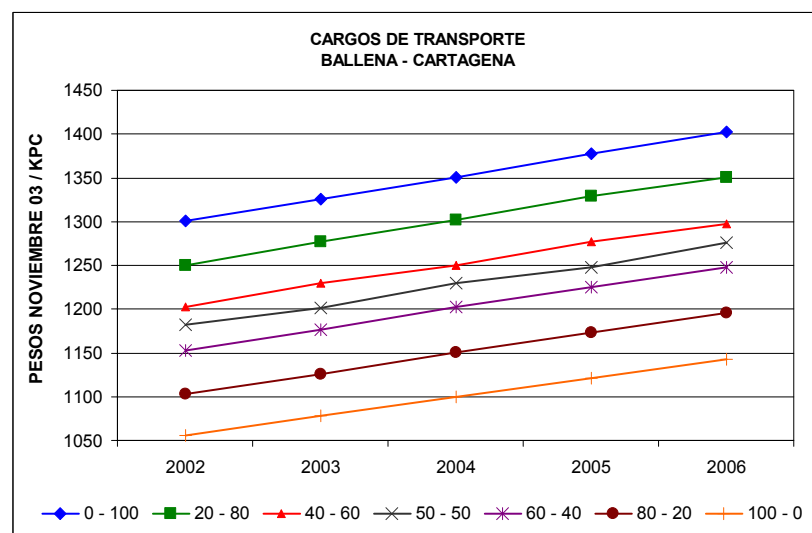
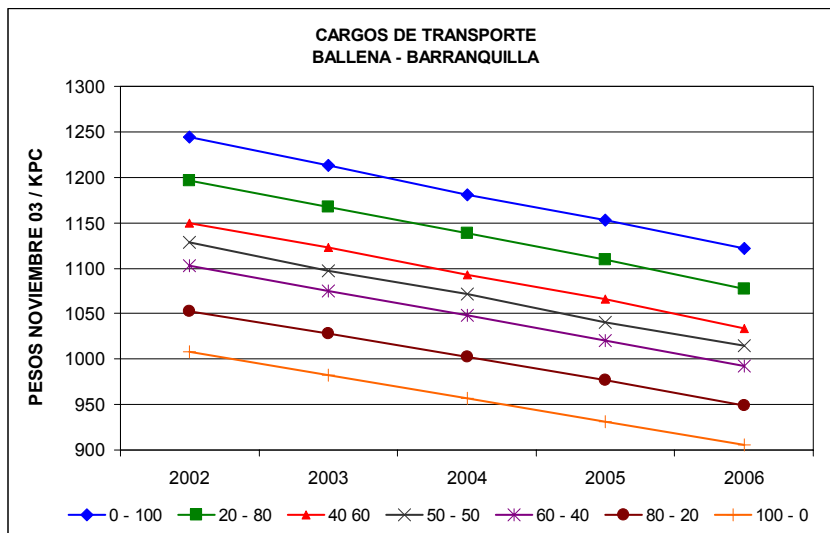
BALLENA - CARTAGENA

VALORES EN PESOS DE NOVIEMBRE 2003

PAREJA DE CARGOS	2002	2003	2004	2005	2006
0-100	1300,3	1325,3	1350,2	1377,9	1402,8
20-80	1250,2	1277,5	1301,8	1328,9	1350,3
40-60	1203,0	1229,7	1250,5	1277,0	1297,7
50-50	1182,2	1201,6	1229,2	1248,2	1275,7
60-40	1152,9	1176,3	1202,1	1225,1	1248,1
80-20	1102,8	1125,7	1150,9	1173,2	1195,5
100-0	1055,6	1077,9	1099,6	1121,3	1143,0

Valores en US\$ Ctes de Diciembre de 2000 / KPC transportado.

Nota: Estas tarifas no incluyen el impuesto de transporte transporte (el impuesto para el municipio es proporcional al volumen y kilometraje que atravesase su jurisdicción territorial. Además el % aplicado depende del lugar de procedencia así: 6% región occidental del país y 2% región oriental), ni la cuota de fomento (1.5% sobre el valor de la tarifa que se cobre por el gas objeto del transporte, efectivamente realizado. Ley 401/97 Artículo 15).



C A R B Ó N C O M B U S T I B L E

ANOTACIONES.

PRECIOS DE CARBON PARA GENERACION ELECTRICA.

La pequeña minería de carbón en el interior del país presenta características artesanales que impiden el establecimiento de un nivel de precios de oferta aceptable, de tal modo que refleje el verdadero costo de extracción eficiente del mineral.

Un estrecho consumo interno que se proyecta inmóvil en el futuro, la generación indiscriminada de pequeñas unidades de producción ilegal difíciles de identificar y controlar ofreciendo carbón a precios muy bajos a través de la violación de normas laborales de seguridad social e higiene minera, y la imposibilidad del Estado para hacer inversiones de capital específico (transporte) con el objetivo de ampliar el mercado de demanda de este carbón, determinan, en términos generales, una inercia en la evolución del precio real promedio de equilibrio para el carbón en boca de mina.

Es necesario tener en cuenta que el precio histórico presentado en las tablas no hace referencia a un poder calorífico determinado, sino que simplemente es el precio promedio con el que cada central de generación ha comprado carbón durante cada año.

PRECIO PROMEDIO ANUAL DE COMPRA DE CARBON EN PLANTA CARBOELECTRICA, 1990-2001
(Pesos de Diciembre 2003)/Ton

	1,990	1,991	1,992	1,993	1,994	1,995	1,996	1,997	1,998	1,999	2,000	2,001
TERMOTASAJERO	42,204	62,360	59,139	59,050	49,428	51,155	41,139	39,516	37,193	43,762	39,839	37,330
TERMOPAIPA	31,436	38,289	46,928	49,231	44,873	48,300	41,753	43,515	40,903	36,391	33,463	33,463
TERMOZIPA	57,168	59,294	60,610	61,031	60,628	64,553	51,078	48,185	40,783	37,336	32,224	35,818
TERMOYUMBO	45,521	46,770	46,623	43,216	52,091	65,430	-	-	-	57,956	55,957	59,552
TERMOGUAJIRA	48,642	113,466	108,068	99,679	93,072	76,219	-	-	42,950	42,950	42,950	42,950

Fuente: Ecocarbón 1998

PRECIO PROMEDIO DEL CARBON UTILIZADO EN PLANTAS TERMICAS			
AÑO 2003 *			
Planta	Combustible	Precio \$/Ton	Periodo
Termozipa	Carbón (6,802 kcal/kg)	36,412	Semestre II-2003
Termopaipa	Carbón (6,300 kcal/kg)	36,183	Semestre II-2003
Termotasajero	Carbón (6,950 kcal/kg)	38,015	Semestre II-2003
Termoguajira	Carbón (6,112 kcal/kg)	75,694	Semestre II-2003

* Nota : Información recopilada en Octubre de 2003

C A R B Ó N C O M B U S T I B L E

PROYECCION DEL PRECIO PROMEDIO ANUAL DE COMPRA DE CARBON EN PLANTA CARBOELECTRICA ESCENARIO BASE (PESOS DE Diciembre de 2003/Ton)

	2,003	2,004	2,005	2,006
TERMOTASAJERO (BASE)	38,015	38,015	38,015	38,015
TERMOPAIPA (BASE)	36,183	36,183	36,183	36,183
TERMOZIPIA (BASE)	36,412	36,412	36,412	36,412
TERMOGUAJIRA (BASE)	75,694	75,694	75,694	75,694

PROYECCION DEL PRECIO PROMEDIO ANUAL DE COMPRA DE CARBON EN PLANTA CARBOELECTRICA ESCENARIO OPTIMISTA (PESOS DE Diciembre de 2003/Ton)

	2,003	2,004	2,005	2,006
TERMOTASAJERO (OPTIMISTA)	38,015	39,078	40,170	41,293
TERMOPAIPA (OPTIMISTA)	36,183	37,033	37,904	38,795
TERMOZIPIA (OPTIMISTA)	36,412	37,218	38,041	38,883
TERMOGUAJIRA (BASE)	75,694	77,550	79,452	81,401

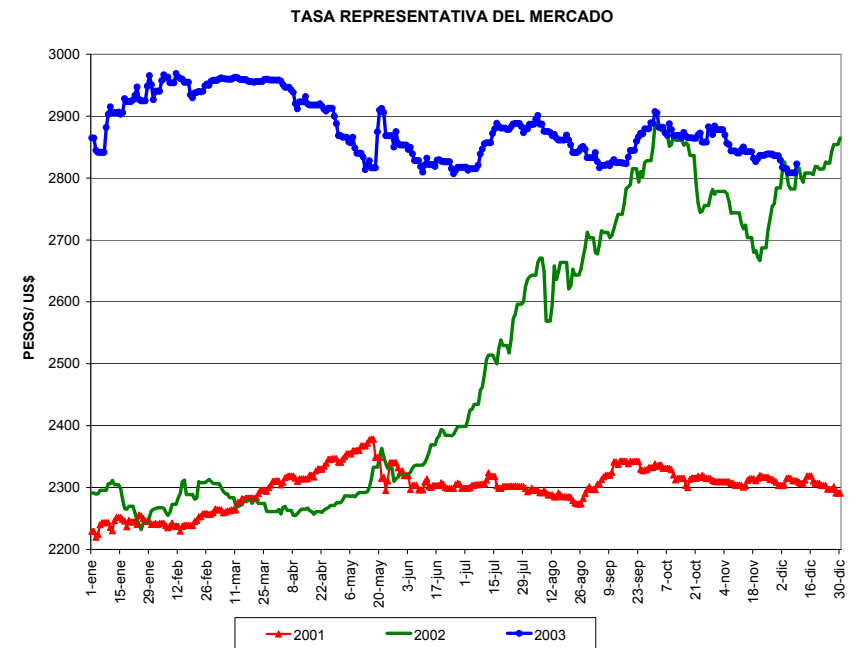
III. INDICADORES ÚTILES

TASA DE CAMBIO

Fuente: Banco de la República.

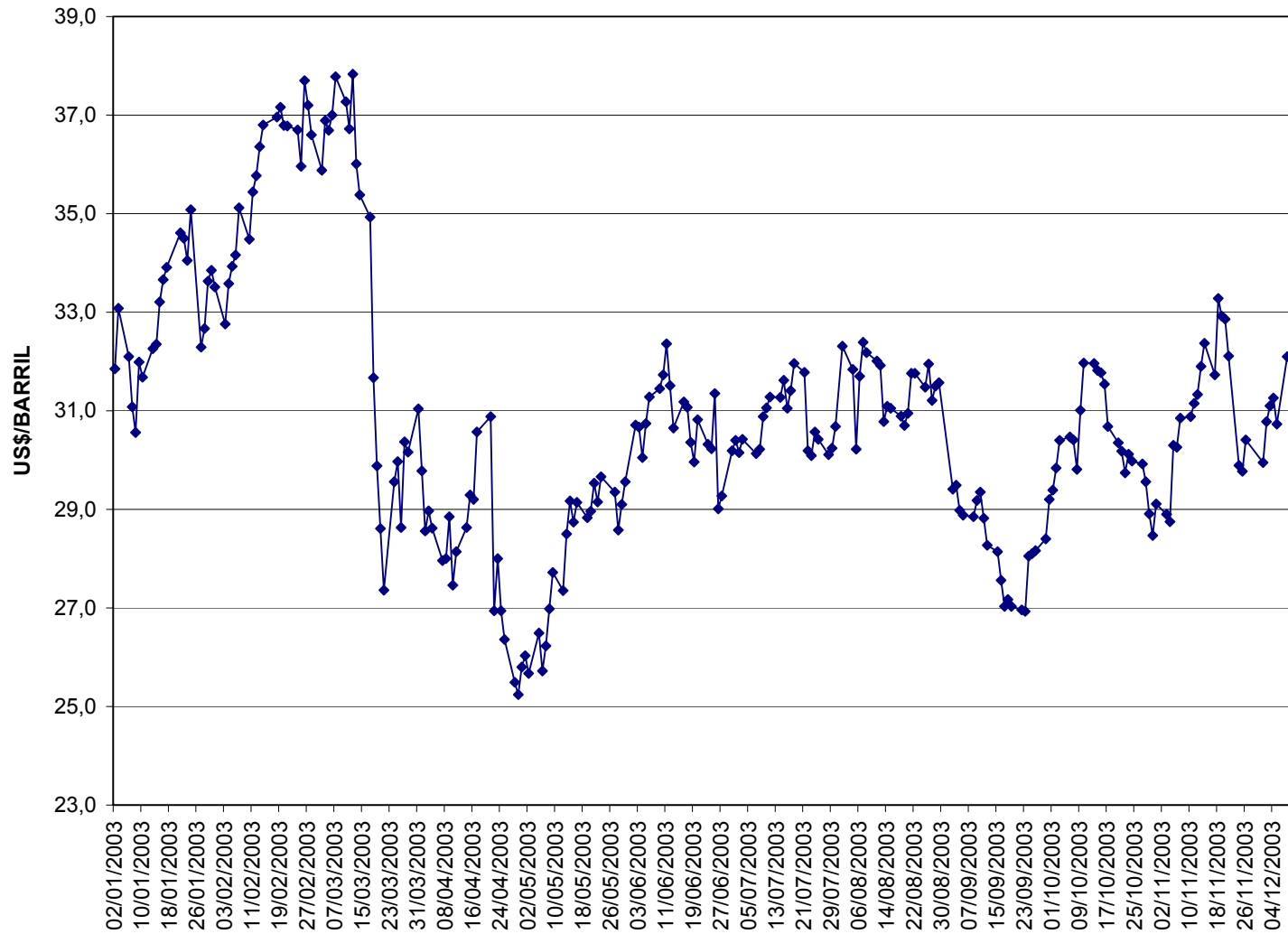
TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO 2003								
	MAYO 03	JUNIO 03	JULIO 03	AGOS 03	SEPT 03	OCT 03	NOV 03	DIC 03
1	2868,43	2853,33	2817,32	2879,60	2832,94	2888,21	2878,05	2836,05
2	2868,43	2853,33	2817,63	2886,87	2832,94	2907,41	2878,05	2829,08
3	2865,94	2853,33	2812,40	2886,87	2841,02	2905,12	2878,05	2817,14
4	2865,94	2846,16	2815,14	2886,87	2826,46	2881,88	2878,05	2815,19
5	2865,94	2849,71	2815,14	2894,58	2816,74	2881,88	2869,46	2815,33
6	2858,37	2839,21	2815,14	2901,09	2820,46	2881,88	2856,34	2808,42
7	2856,98	2828,20	2815,14	2887,05	2820,46	2872,70	2854,17	2808,42
8	2866,06	2828,20	2820,85	2887,05	2820,46	2868,91	2843,82	2808,42
9	2848,41	2828,20	2838,88	2875,18	2822,85	2887,59	2843,82	2808,42
10	2840,04	2818,50	2846,89	2875,18	2820,20	2878,39	2843,82	2822,78
11	2840,04	2809,63	2855,41	2875,18	2825,28	2868,85	2840,41	
12	2840,04	2821,27	2856,96	2873,51	2829,82	2868,85	2840,41	
13	2833,86	2832,20	2856,96	2868,50	2824,88	2868,85	2845,69	
14	2813,60	2821,61	2856,96	2870,67	2824,88	2868,85	2850,24	
15	2821,08	2821,61	2871,88	2864,81	2824,88	2865,32	2842,53	
16	2827,99	2821,61	2879,37	2861,34	2824,53	2873,70	2842,53	
17	2816,46	2818,62	2888,57	2861,34	2823,79	2867,75	2842,53	
18	2816,46	2828,96	2883,90	2861,34	2823,28	2865,04	2842,53	
19	2816,46	2829,42	2880,69	2861,34	2833,64	2865,04	2831,97	
20	2874,77	2827,40	2880,69	2869,29	2844,64	2865,04	2826,60	
21	2909,83	2826,36	2880,69	2861,63	2844,64	2864,34	2831,10	
22	2912,46	2826,36	2878,33	2853,56	2844,64	2864,25	2836,45	
23	2905,91	2826,36	2878,56	2841,25	2859,37	2870,01	2836,45	
24	2868,37	2826,36	2882,70	2841,25	2866,42	2872,55	2836,45	
25	2868,37	2815,26	2887,31	2841,25	2872,30	2857,88	2838,02	
26	2868,37	2806,96	2888,32	2843,66	2871,39	2857,88	2839,20	
27	2868,37	2812,28	2888,32	2848,86	2879,32	2857,88	2838,70	
28	2850,03	2817,32	2888,32	2850,89	2879,32	2882,77	2838,70	
29	2874,91	2817,32	2883,15	2846,26	2879,32	2879,34	2836,05	
30	2855,88	2817,32	2873,17	2832,94	2889,39	2870,11	2836,05	
31	2853,33		2880,40	2832,94		2884,17		

Fuente: www.banrep.gov.co



PRECIO CRUDO WTI

COTIZACIONES DIARIAS CRUDO WTI



Fuente: Bloomberg, Platt`s

COMPORTAMIENTO DEL MERCADO MUNDIAL DE LOS COMBUSTIBLES LIQUIDOS

Durante lo que va corrido del año 2003, el índice UNL 87 ha oscilado entre 69.85 y 110.25 USc/galón, con un valor promedio de 87.90 USc/galón. El índice UNL 93 ha oscilado entre 76.25 y 118.33 USc/galón, con un valor promedio de 93.48 USc/galón. El precio FOB para la gasolina corriente en Colombia ha oscilado entre 65.85 y 117.10 USc/galón, con un valor promedio de 80.73 USc/galón. El precio FOB del ACPM ha oscilado entre 62.63 y 107.43 USc/galón, con un valor promedio de 82.32 USc/galón. Comparando estos precios con los del mes anterior, se observa una estabilidad en relación al mes anterior debido al comportamiento estable.

En la tabla siguiente se pueden apreciar estos valores.

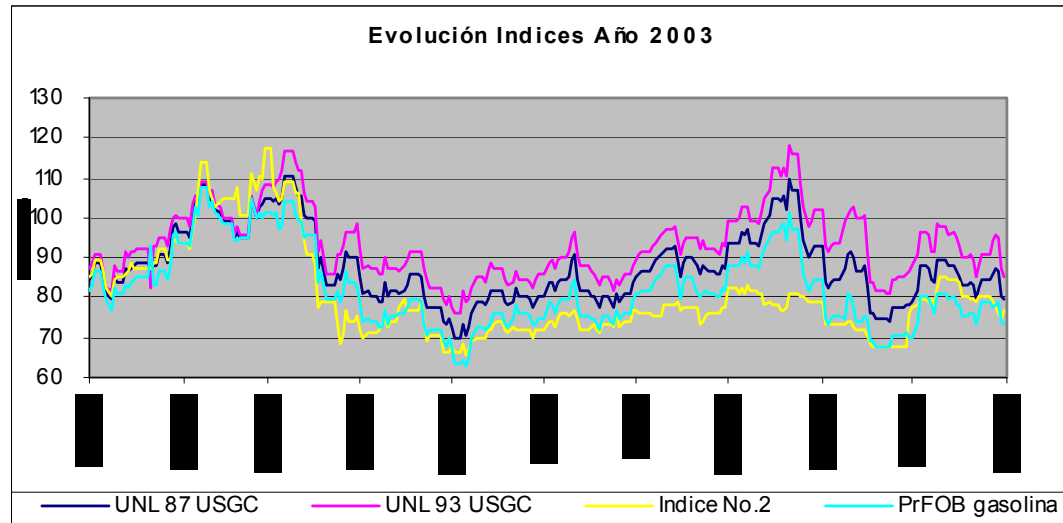
Precios combustibles año corrido 2003				
US c/galón				
	UNL 87	UNL 93	PrFOB	PrFOB
	USGC	USGC	gasolina	ACPM
Promedio	87.90	93.48	80.73	82.32
Maximo	110.25	118.33	117.10	107.43
Minimo	69.85	76.25	65.85	62.63

Durante el mes de Octubre de 2003, el comportamiento de los precios para los mismos combustibles se aprecia en la siguiente tabla:

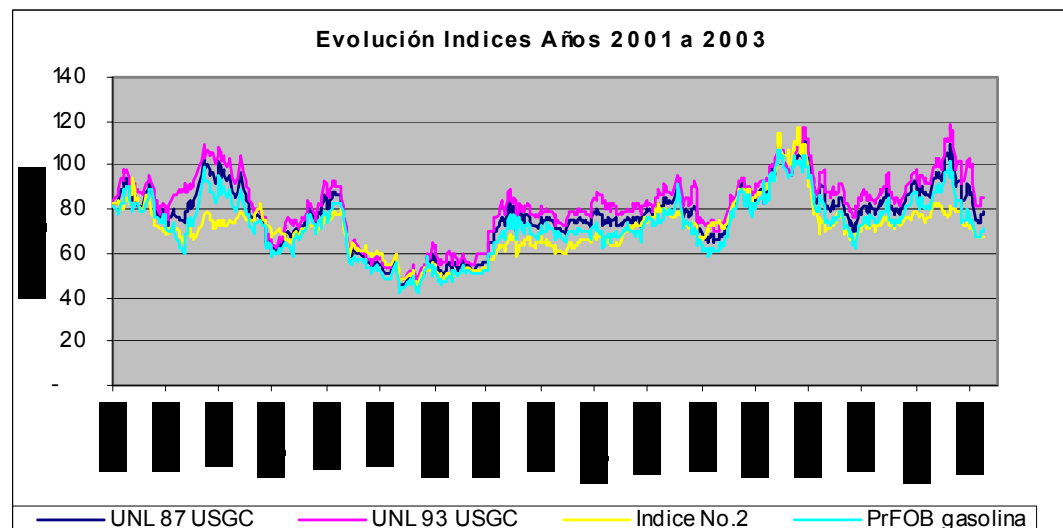
Precios combustibles Octubre 2003				
US c/galón				
	UNL 87	UNL 93	PrFOB	PrFOB
	USGC	USGC	gasolina	ACPM
Promedio	85.14	92.70	80.34	77.57
Maximo	89.65	98.28	85.40	81.30
Minimo	79.00	85.40	74.65	70.00

Como se puede apreciar, el índice UNL 87 osciló entre 79.00 y 89.65 USc/galón, con un valor promedio de 85.14 USc/galón. El índice UNL 93 ha oscilado entre 85.40 y 98.28 USc/galón, con un valor promedio de 85.14 USc/galón. El precio FOB para la gasolina corriente en Colombia ha oscilado entre 74.65 y 85.40 USc/galón, con un valor promedio de 80.34 USc/galón. El precio FOB del ACPM ha oscilado entre 70.00 y 81.30 USc/galón, con un valor promedio de 77.57 USc/galón.

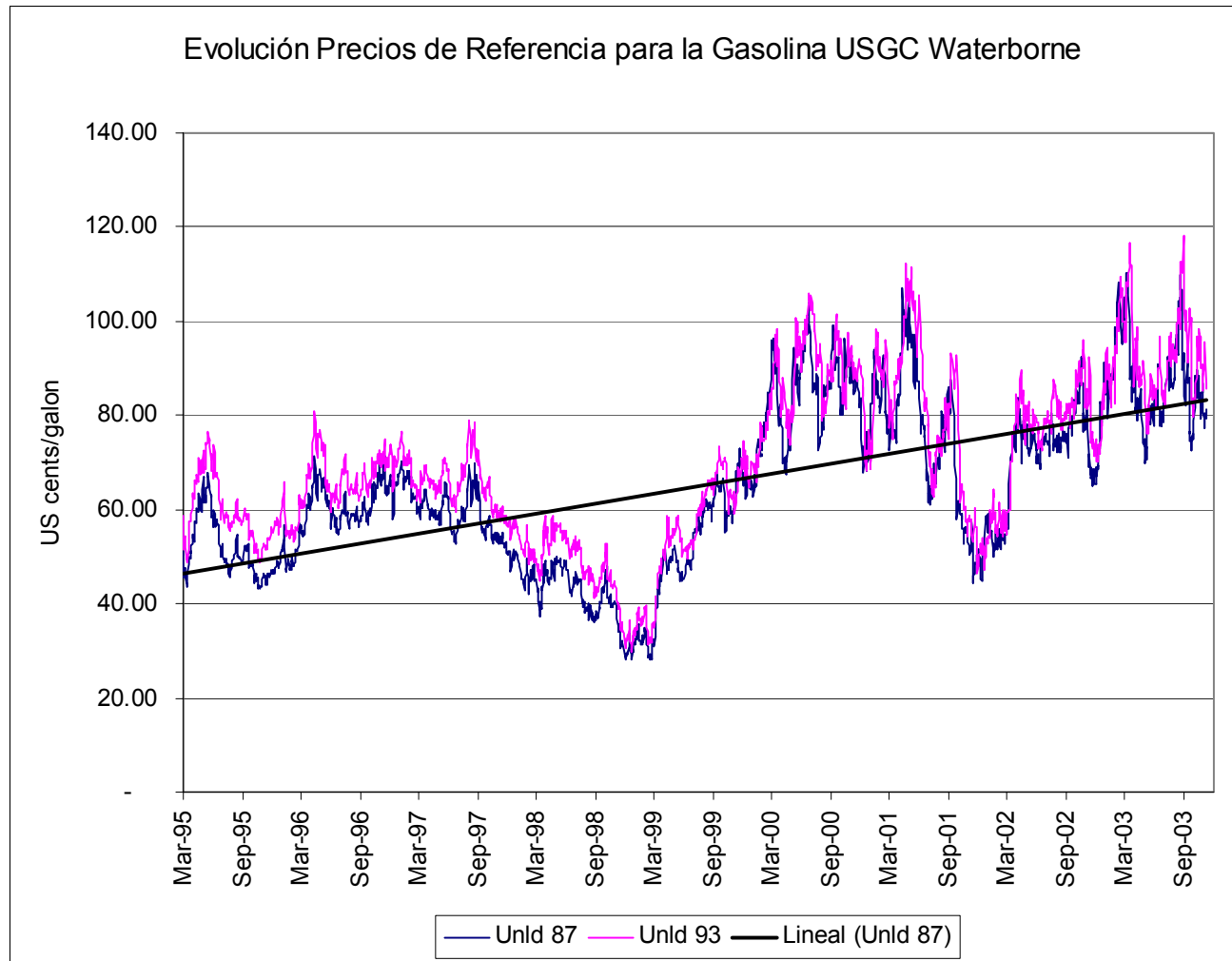
La evolución de estos índices durante el año 2003 se puede apreciar en la siguiente gráfica:



La evolución de estos índices durante los años 2001, 2002 y lo corrido del 2003 se puede apreciar en la siguiente gráfica:

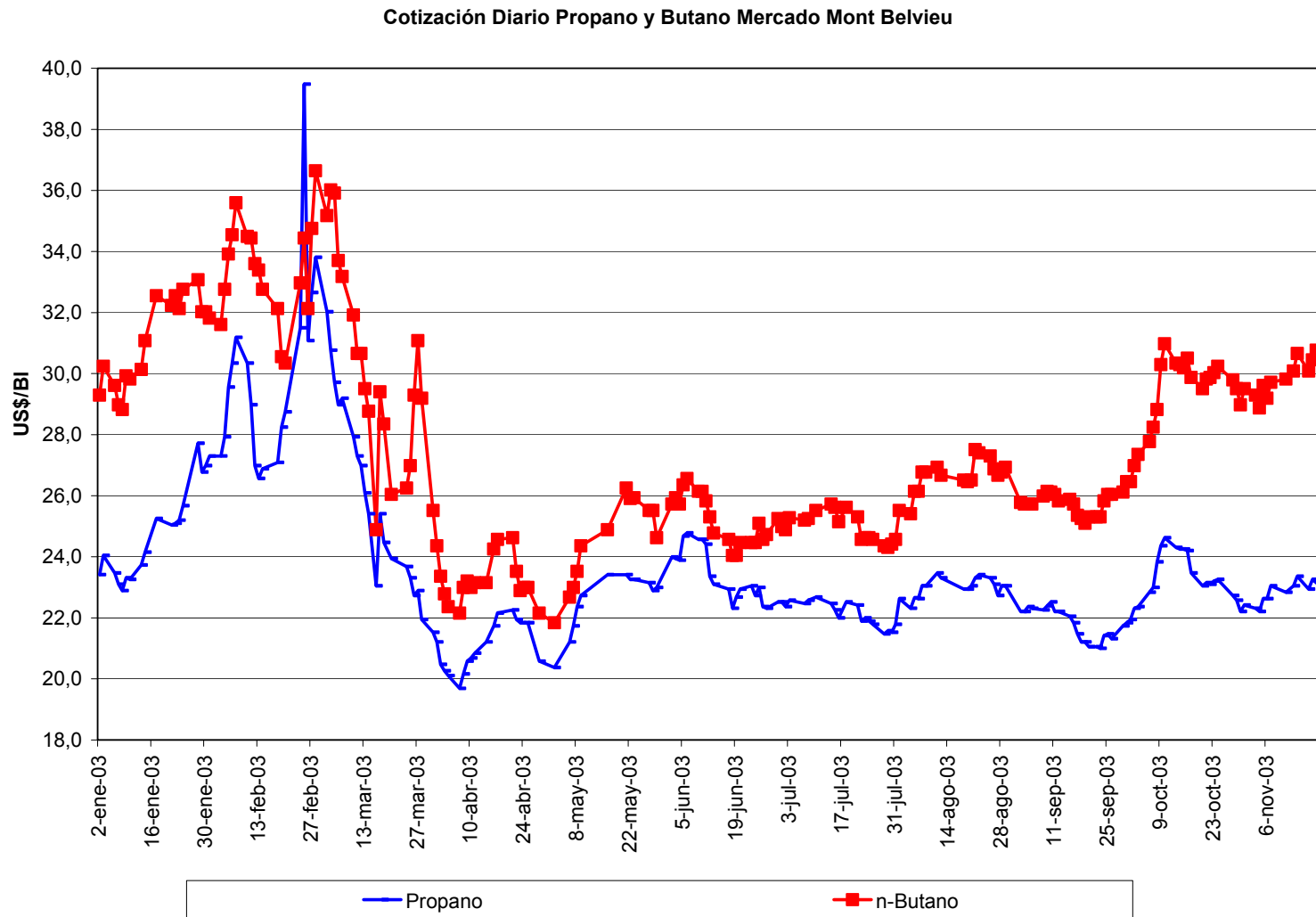


GASOLINAS UNLD 87 Y UNLD 93



Fuente: Platts Oilgram Price Report.

PRECIOS PROPANO Y BUTANO MERCADO DE MONT BELVIEU



Fuente: Platt's

IV. EJERCICIO DE PROYECCIÓN DE PRECIOS PARA EL AREA DE CUNDINAMARCA Y BOYACA

A continuación se presenta un ejercicio de proyección de precios de combustibles para el interior del país, específicamente para Cundinamarca y Boyacá.

1. SUPUESTOS DE PRECIOS DEL CRUDO DE REFERENCIA.

Las proyecciones de precios de los siguientes combustibles se basan en tres diferentes escenarios de precios de crudo de referencia WTI, tal como puede observarse en el siguiente gráfico.

Escenario Bajo ó Confis: Se consideró como precio de crudo WTI de todo el horizonte de proyección el escenario del Confis.

Escenario Medio: Se consideró como precio de crudo WTI de todo el horizonte de proyección un escenario acordado con Ecopetrol.

Escenario Alto ó EIA: Se consideró el escenario medio de la proyección del Departamento de Energía de los Estados Unidos – DOE .

2. SUPUESTOS MACROECONÓMICOS

Como supuestos macroeconómicos se consideraron los del escenario del 29 de Julio de 2003 de la Dirección de Estudios Económicos del Departamento Nacional de Planeación. Ç

La tabla adjunta, la información aplicada en las proyecciones:

BALANZA DE PAGOS DE COLOMBIA - SUPUESTOS GENERALES (DEE) *
29/07/2003 16:33

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
I. INFLACIÓN							
Inflación Doméstica (IPC)	8,7	7,6	7,0	6,0	5,5	4,5	3,5
Inflación Doméstica (IPC) Promedio	9,2	8,0	6,4	7,2	5,7	5,0	4,0
Inflación Doméstica (IPM/IPP)	11,0	6,9	9,3	6,0	5,5	4,5	3,5
Inflación Doméstica (IPM/IPP) Promedio	13,2	9,4	5,3	9,5	5,7	5,0	4,0
II. TASA DE CAMBIO REPRESENTATIVA DEL MERCADO							
Tasa de Cambio Nominal Fin Año	2.229,2	2.291,2	2.864,8	2.961,1	3.308,5	3.638,0	3.692,7
Tasa de Cambio Nominal Promedio	2.087,4	2.299,8	2.508,0	2.911,3	3.134,8	3.473,2	3.665,4
Devaluación Fin Año (%)	19,0	2,8	25,0	3,4	11,7	10,0	1,5
Devaluación Promedio Año (%)	18,7	10,2	9,1	16,1%	7,7%	10,8%	5,5%

* Los supuestos de este cuadro corresponden a un escenario para la elaboración de la Balanza de Pagos.

No tienen porque corresponder a las metas o supuestos oficiales.

FUENTE: DIRECCION DE ESTUDIOS ECONOMICOS - DNP

Se consideró como inflación externa durante todo el periodo de proyección, 2% por año; y como impuesto a las ventas (IVA) el 16%.

3. SUPUESTOS ESPECÍFICOS PARA CADA COMBUSTIBLE

➤ GASOLINA CORRIENTE Y ACPM

Partiendo de los supuestos anteriormente expuestos, en el mes en que se realiza la proyección, se toma el estado actual real del precio del Ingreso al Productor con respecto al que debería ser de acuerdo con las resoluciones 82438 y 82439 de 1998 en las cuales se definió la metodología para el cálculo de las tarifas de los combustibles metodología esta que no se ha venido aplicando debido a múltiples situaciones tanto políticas como económicas. Identificado el porcentaje de subsidio, se toma como referencia el programa de desmonte de subsidio que el gobierno nacional tiene previsto tomando como referencia las fechas de paridad internacional que para el caso de la gasolina corriente el Ministerio de Minas y Energía estableció que sería en diciembre del 2004 y para el ACPM en diciembre del 2005.

Para el caso del Ingreso al Productor, la proyección se basa en el comportamiento porcentual futuro del precio de referencia del WTI sobre el escenario sobre el cual se esté trabajando. En el caso de las otras variables, el primer año de proyección considera las variaciones de cada una de las variables en los dos últimos años históricos. Para los siguientes años la proyección contempla las variaciones del WTI, del IPC, de la Inflación Externa y de la TRM, tal como se defina la variación para cada una de las variables. En el caso de los márgenes de los distribuidores tanto mayoristas como minoristas, su proyección se basa en el comportamiento histórico del último año debido a su incremento importante del último año.

➤ KEROSENE

Para la proyección se toma el precio real del Kerosene de noviembre de 2003 y se proyecta bajo los tres escenarios anteriormente enunciados modificando porcentualmente el Ingreso al Productor según cada escenario y aumentando el costo del transporte por poliducto del acuerdo con el IPC esperado para cada año según la resolución de precios que establece la metodología para el transporte de derivados del petróleo por poliductos propiedad de la nación.

El margen del distribuidor mayorista se estableció hallando la diferencia entre el precio de lista del producto en el año 2003 reportado por un distribuidor mayorista y para su proyección se tomo la misma variación porcentual observada para el año 2003.

➤ FUEL OIL

Se estableció una relación econométrica entre el fuel oil y el crudo de referencia WTI, para que el primero refleje las variaciones del precio internacional.

Adicionalmente, para la proyección del precio del fuel oil se consideran 9 meses de posibles lluvias en donde el Río Magdalena está en niveles altos y por logística se puede transportar el combustible entre las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena, para exportarlo al mercado internacional. El periodo restante de tres meses considera que por el río encontrarse en niveles bajos, no se puede realizar el transporte entre las refinerías, lo cual eleva el nivel de inventarios.

Finalmente, el precio del transporte por carrotanque se mantuvo constante durante el periodo de proyección, dado que no se cuenta con la suficiente información para proyectar su variación anual.

PROYECCION PRECIOS DE GASOLINA CORRIENTE

ESCENARIO MEDIO

Componentes del Precio (Pesos corrientes por Galón)	dic-03	dic-04	dic-05	dic-06	dic-07	dic-08	dic-09	dic-10	dic-11
1.Ingreso al Productor	1.995,18	2.073,47	2.349,75	2.368,32	2.560,11	2.765,89	3.052,83	3.363,08	3.255,94
2. IVA	319,23	331,75	375,96	378,93	409,62	442,54	488,45	538,09	520,95
3. Impuesto Global	562,38	602,64	637,29	669,16	695,92	723,76	752,71	782,82	814,13
4. Tarifa estampilla de transporte	200,27	210,73	221,74	233,32	245,50	258,32	271,81	286,00	300,94
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista	3.077,06	3.218,59	3.584,74	3.649,73	3.911,15	4.190,51	4.565,80	4.969,99	4.891,96
6. Margen al distribuidor mayorista	196,03	210,06	222,14	233,25	242,58	252,28	262,37	272,87	283,78
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	3.273,09	3.428,65	3.806,88	3.882,98	4.153,73	4.442,79	4.828,17	5.242,86	5.175,74
8. Margen del distribuidor minorista	297,27	318,55	336,87	353,71	367,86	382,57	397,88	413,79	430,34
9. Perdida por evaporación	13,09	13,71	15,23	15,53	16,61	17,77	19,31	20,97	20,70
10. Transporte de la planta de abasto mayorista a la estación.	12,26	13,14	13,90	14,59	15,17	15,78	16,41	17,07	17,75
11. Precio Máximo de Venta al Público	3.595,71	3.774,05	4.172,88	4.266,81	4.553,37	4.858,91	5.261,77	5.694,69	5.644,53
12. Sobretasa (25%)	848,68	939,80	1.034,91	1.064,75	1.132,37	1.208,36	1.307,05	1.414,65	1.412,18
13. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida la Sobretasa.	4.444,39	4.713,85	5.207,79	5.331,56	5.685,74	6.067,27	6.568,82	7.109,34	7.056,71

ESCENARIO ALTO -- EIA

Componentes del Precio (Pesos corrientes por Galón)	dic-03	dic-04	dic-05	dic-06	dic-07	dic-08	dic-09	dic-10	dic-11
1.Ingreso al Productor		2.415,53	2.592,09	2.754,75	2.925,11	3.105,92	3.297,79	3.501,41	3.718,97
2. IVA		386,48	414,73	440,76	468,02	496,95	527,65	560,23	595,04
3. Impuesto Global		602,64	637,29	669,16	695,92	723,76	752,71	782,82	814,13
4. Tarifa estampilla de transporte		210,73	221,74	233,32	245,50	258,32	271,81	286,00	300,94
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista		3.615,38	3.865,85	4.097,99	4.334,55	4.584,95	4.849,96	5.130,46	5.429,08
6. Margen al distribuidor mayorista		210,06	222,14	233,25	242,58	252,28	262,37	272,87	283,78
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista		3.825,44	4.087,99	4.331,24	4.577,13	4.837,23	5.112,33	5.403,33	5.712,86
8. Margen del distribuidor minorista		318,55	336,87	353,71	367,86	382,57	397,88	413,79	430,34
9. Perdida por evaporación		15,30	16,35	17,32	18,31	19,35	20,45	21,61	22,85
10. Transporte de la planta de abasto mayorista a la estación.		13,14	13,90	14,59	15,17	15,78	16,41	17,07	17,75
11. Precio Máximo de Venta al Público		4.172,43	4.455,11	4.716,86	4.978,47	5.254,93	5.547,07	5.855,80	6.183,80
12. Sobretasa (25%)		1.027,51	1.107,89	1.173,76	1.239,17	1.307,97	1.380,68	1.457,52	1.539,12
13. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida la Sobretasa.		5.199,94	5.563,00	5.890,62	6.217,64	6.562,90	6.927,75	7.313,32	7.722,92

ESCENARIO BAJO -- CONFIS

Componentes del Precio (Pesos corrientes por Galón)	dic-03	dic-04	dic-05	dic-06	dic-07	dic-08	dic-09	dic-10	dic-11
1.Ingreso al Productor		2.225,14	2.414,11	2.425,11	2.561,02	2.704,61	2.857,51	3.019,34	3.188,12
2. IVA		356,02	386,26	388,02	409,76	432,74	457,20	483,09	510,10
3. Impuesto Global		602,64	637,29	669,16	695,92	723,76	752,71	782,82	814,13
4. Tarifa estampilla de transporte		210,73	221,74	233,32	245,50	258,32	271,81	286,00	300,94
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista		3.394,53	3.659,40	3.715,61	3.912,20	4.119,43	4.339,23	4.571,25	4.813,29
6. Margen al distribuidor mayorista		210,06	222,14	233,25	242,58	252,28	262,37	272,87	283,78
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista		3.604,59	3.881,54	3.948,86	4.154,78	4.371,71	4.601,60	4.844,12	5.097,07
8. Margen del distribuidor minorista		318,55	336,87	353,71	367,86	382,57	397,88	413,79	430,34
9. Perdida por evaporación		14,42	15,53	15,80	16,62	17,49	18,41	19,38	20,39
10. Transporte de la planta de abasto mayorista a la estación.		13,14	13,90	14,59	15,17	15,78	16,41	17,07	17,75
11. Precio Máximo de Venta al Público		3.950,70	4.247,84	4.332,96	4.554,43	4.787,55	5.034,30	5.294,36	5.565,55
12. Sobretasa (25%)		971,62	1.055,77	1.081,47	1.133,99	1.192,03	1.253,43	1.318,17	1.385,74
13. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida la Sobretasa.		4.922,32	5.303,61	5.414,43	5.688,42	5.979,58	6.287,73	6.612,53	6.951,29

PROYECCIÓN PRECIOS DEL ACPM

ESCENARIO MEDIO

Componentes del Precio (Pesos corrientes por Galón)	dic-03	dic-04	dic-05	dic-06	dic-07	dic-08	dic-09	dic-10
1.Ingreso al Productor	1.692,19	1.657,51	2.225,82	2.246,15	2.432,58	2.633,08	2.911,92	3.213,94
2. IVA	270,75	265,20	356,13	359,38	389,21	421,29	465,91	514,23
3. Impuesto Global	372,74	399,42	422,39	443,51	461,25	479,70	498,88	518,84
4. Tarifa estampilla de transporte	200,27	210,73	221,74	233,32	245,50	258,32	271,81	286,00
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista	2.535,95	2.532,86	3.226,08	3.282,36	3.528,54	3.792,39	4.148,52	4.533,01
6. Margen al distribuidor mayorista	148,02	158,62	167,74	176,12	183,17	190,49	198,11	206,04
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista	2.683,97	2.691,48	3.393,82	3.458,48	3.711,71	3.982,88	4.346,63	4.739,05
8. Margen del distribuidor minorista	250,95	268,92	284,38	298,60	310,54	322,96	335,88	349,31
9. Perdida por evaporación	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Transporte de la planta de abasto mayorista a la estación.	12,26	13,14	13,90	14,59	15,17	15,78	16,41	17,07
11. Precio Máximo de Venta al Público	2.947,18	2.973,54	3.692,10	3.771,67	4.037,42	4.321,62	4.698,92	5.105,43
12. Sobretasa (6%)	166,66	178,28	217,93	225,90	240,92	257,88	280,05	304,29
13. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida la Sobretasa.	3.113,84	3.151,82	3.910,03	3.997,57	4.278,34	4.579,50	4.978,97	5.409,72

ESCENARIO ALTO -- EIA

Componentes del Precio (Pesos corrientes por Galón)	dic-03	dic-04	dic-05	dic-06	dic-07	dic-08	dic-09	dic-10
1.Ingreso al Productor		2.285,77	2.457,34	2.615,33	2.781,29	2.957,92	3.145,94	3.346,10
2. IVA		365,72	393,18	418,45	445,01	473,27	503,35	535,38
3. Impuesto Global		399,42	422,39	443,51	461,25	479,70	498,88	518,84
4. Tarifa estampilla de transporte		210,73	221,74	233,32	245,50	258,32	271,81	286,00
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista		3.261,64	3.494,65	3.710,61	3.933,05	4.169,21	4.419,98	4.686,32
6. Margen al distribuidor mayorista		158,62	167,74	176,12	183,17	190,49	198,11	206,04
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista		3.420,26	3.662,39	3.886,73	4.116,22	4.359,70	4.618,09	4.892,36
8. Margen del distribuidor minorista		268,92	284,38	298,60	310,54	322,96	335,88	349,31
9. Perdida por evaporación		-	-	-	-	-	-	-
10. Transporte de la planta de abasto mayorista a la estación.		13,14	13,90	14,59	15,17	15,78	16,41	17,07
11. Precio Máximo de Venta al Público		3.702,32	3.960,67	4.199,92	4.441,93	4.698,44	4.970,38	5.258,74
12. Sobretasa (6%)		217,30	236,35	250,80	265,31	280,62	296,86	314,08
13. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida la Sobretasa.		3.919,62	4.197,02	4.450,72	4.707,24	4.979,06	5.267,24	5.572,82

ESCENARIO BAJO -- CONFIS

Componentes del Precio (Pesos corrientes por Galón)	dic-03	dic-04	dic-05	dic-06	dic-07	dic-08	dic-09	dic-10
1.Ingreso al Productor		2.103,89	2.287,31	2.300,41	2.433,45	2.574,54	2.725,32	2.885,55
2. IVA		336,62	365,97	368,07	389,35	411,93	436,05	461,69
3. Impuesto Global		399,42	422,39	443,51	461,25	479,70	498,88	518,84
4. Tarifa estampilla de transporte		210,73	221,74	233,32	245,50	258,32	271,81	286,00
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista		3.050,66	3.297,41	3.345,31	3.529,55	3.724,49	3.932,06	4.152,08
6. Margen al distribuidor mayorista		158,62	167,74	176,12	183,17	190,49	198,11	206,04
7. Precio Máximo en Planta de Abasto Mayorista		3.209,28	3.465,15	3.521,43	3.712,72	3.914,98	4.130,17	4.358,12
8. Margen del distribuidor minorista		268,92	284,38	298,60	310,54	322,96	335,88	349,31
9. Perdida por evaporación		-	-	-	-	-	-	-
10. Transporte de la planta de abasto mayorista a la estación.		13,14	13,90	14,59	15,17	15,78	16,41	17,07
11. Precio Máximo de Venta al Público		3.491,34	3.763,43	3.834,62	4.038,43	4.253,72	4.482,46	4.724,50
12. Sobretasa (6%)		204,70	224,45	229,72	241,29	254,15	267,80	282,26
13. Precio Máximo de Venta por Galón Incluida la Sobretasa.		3.696,04	3.987,88	4.064,34	4.279,72	4.507,87	4.750,26	5.006,76

PROYECCIÓN PRECIOS KEROSENE

Fecha elaboración proyección:

Noviembre 4 de 2003

ESCENARIO MEDIO

Componentes del Precio	dic-03	dic-04	dic-05	dic-06	dic-07	dic-08	dic-09	dic-10	dic-11	dic-12	dic-13
(Pesos corrientes por Galón)											
1. Ingreso al Productor	2.401,37	1.758,15	1.801,03	1.715,26	1.758,15	1.801,03	1.886,79	1.972,55	1.801,03	1.843,91	1.886,79
2. IVA	384,22	281,30	288,16	274,44	281,30	288,16	301,89	315,61	288,16	295,03	301,89
4. Tarifa estampilla de transporte	233,00	246,40	258,72	269,07	279,83	291,02	302,66	314,77	327,36	340,45	354,07
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista	3.018,59	2.285,85	2.347,91	2.258,77	2.319,28	2.380,21	2.491,34	2.602,93	2.416,55	2.479,39	2.542,75

ESCENARIO ALTO -- EIA

Componentes del Precio	dic-03	dic-04	dic-05	dic-06	dic-07	dic-08	dic-09	dic-10	dic-11	dic-12	dic-13
(Pesos corrientes por Galón)											
1. Ingreso al Productor	2.401,37	2.235,89	2.163,37	2.178,25	2.191,26	2.204,28	2.217,29	2.230,31	2.244,25	2.257,27	2.270,28
2. IVA	384,22	357,74	346,14	348,52	350,60	352,68	354,77	356,85	359,08	361,16	363,25
4. Tarifa estampilla de transporte	233,00	246,40	258,72	269,07	279,83	291,02	302,66	314,77	327,36	340,45	354,07
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista	3.018,59	2.840,03	2.768,23	2.795,84	2.821,69	2.847,98	2.874,72	2.901,93	2.930,69	2.958,88	2.987,60

ESCENARIO BAJO -- CONFIS

Componentes del Precio	dic-03	dic-04	dic-05	dic-06	dic-07	dic-08	dic-09	dic-10	dic-11	dic-12	dic-13
(Pesos corrientes por Galón)											
1. Ingreso al Productor	2.401,37	2.330,03	2.280,29	2.164,31	2.164,68	2.165,10	2.166,50	2.168,10	2.168,10	2.168,10	2.168,10
2. IVA	384,22	372,80	364,85	346,29	346,35	346,42	346,64	346,90	346,90	346,90	346,90
4. Tarifa estampilla de transporte	233,00	246,40	258,72	269,07	279,83	291,02	302,66	314,77	327,36	340,45	354,07
5. Precio Máximo de Venta al Distribuidor Mayorista	3.018,59	2.949,23	2.903,86	2.779,67	2.790,86	2.802,54	2.815,80	2.829,77	2.842,36	2.855,45	2.869,07

PROYECCIÓN PRECIO FUEL OIL

AÑO	ESCENARIO CONFIS (\$ corrientes / galón)			
	Ingreso al Productor	IVA	Transporte por Carro tanque	Precio final
2004	1100,71	176,11	160,00	1436,82
2005	1190,81	190,53	160,00	1541,34
2006	1186,00	189,76	160,00	1535,76
2007	1251,46	200,23	160,00	1611,70
2008	1320,58	211,29	160,00	1691,87
2009	1394,21	223,07	160,00	1777,29
2010	1472,11	235,54	160,00	1867,64
2011	1554,35	248,70	160,00	1963,05
2012	1641,19	262,59	160,00	2063,78
2013	1732,88	277,26	160,00	2170,14

AÑO	ESCENARIO MEDIO (\$ corrientes / galón)			
	Ingreso al Productor	IVA	Transporte por Carro tanque	Precio final
2004	1014,11	162,26	160,00	1336,36
2005	1154,06	184,65	160,00	1498,72
2006	1153,57	184,57	160,00	1498,14
2007	1250,95	200,15	160,00	1611,10
2008	1355,55	216,89	160,00	1732,43
2009	1505,64	240,90	160,00	1906,54
2010	1668,14	266,90	160,00	2095,04
2011	1591,74	254,68	160,00	2006,42
2012	1723,63	275,78	160,00	2159,41
2013	1885,22	298,44	160,00	2323,66

AÑO	ESCENARIO EIA (\$ corrientes / galón)			
	Ingreso al Productor	IVA	Transporte por Carro tanque	Precio final
2004	1209,41	193,51	160,00	1562,92
2005	1292,43	206,79	160,00	1659,22
2006	1374,21	219,87	160,00	1754,08
2007	1459,29	233,49	160,00	1852,78
2008	1549,58	247,93	160,00	1957,51
2009	1645,38	263,26	160,00	2068,64
2010	1747,03	279,52	160,00	2186,55
2011	1855,73	296,92	160,00	2312,64
2012	1970,21	315,23	160,00	2445,44
2013	2091,67	334,67	160,00	2586,34

➤ **GLP**

Los precios del GLP consideran en la actualidad para el ingreso al productor un promedio móvil del precio internacional del propano y del butano (Mont Belvieu) de los últimos 36 meses. En este ejercicio de proyección se supone a partir del próximo año, la aplicación de la Resolución CREG 066 de 2002.

PRECIOS MÁXIMOS AL PUBLICO INCLUYENDO TRANSPORTE POR CARROTANQUE HASTA BOGOTÁ, BOYACÁ, CUNDINAMARCA
PESOS CORRIENTES / GALON

INTERIOR		2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
CONFIS											
	Bogotá	2536	2190	2277	2319	2448	2585	2729	2883	3047	3220
	Boyacá	2742	2406	2502	2553	2691	2838	2993	3156	3331	3516
	Cundinamarca	2573	2229	2317	2361	2492	2630	2777	2932	3098	3274
MEDIO											
	Bogotá	2536	2083	2234	2281	2447	2625	2859	3110	3090	3315
	Boyacá	2742	2299	2459	2515	2691	2878	3122	3383	3375	3611
	Cundinamarca	2573	2122	2274	2323	2491	2671	2906	3159	3141	3369
EIA											
	Bogotá	2536	2323	2396	2539	2690	2851	3021	3201	3395	3600
	Boyacá	2742	2540	2621	2773	2933	3104	3284	3475	3680	3896
	Cundinamarca	2573	2362	2436	2581	2734	2896	3068	3250	3446	3653

➤ **GAS NATURAL**

Dado que los precios de Fuel Oil son utilizados para calcular el precio de gas natural, se consideró una relación econométrica entre el WTI y el precio de fuel para el cálculo de este último.

Para el precio del gas de La Guajira, se utilizó la Resolución de la Comisión de Precios de Petróleo y Gas Natural número 039 de 1975, aplicada sobre semestres completos hasta el año 2005.

Para el gas de Cusiana se utilizó la Resolución CREG 050 de 2002 hasta el año 2005.

La Resolución CREG 023 de 2000, establece liberación del precio en boca de pozo a partir de septiembre del año 2005. Este supuesto se considera en nuestras proyecciones.

De acuerdo a lo anterior, para el periodo 2006 a 2020 se estableció un precio único nacional con base en las expectativas de los productores y una evaluación netback partiendo de precios de carbón como competidor en la Industria y en generación de electricidad, para el establecimiento de precios mínimos y máximos respectivamente.

La proyección del precio del transporte por gasoducto y de la distribución del gas natural, considera las resoluciones vigentes expedidas por la CREG.

PROYECCIÓN PRECIO DE GAS NATURAL

TODOS EN DOLARES CONSTANTES DICIEMBRE 01 / KPC

ESCENARIO CONFIS					
PERIODO	BOCA POZO	TRANSPORTE	MARGEN DISTRIBUCION	MARGEN COMERCIALIZACION	PRECIO TOTAL
2004	1,28	1,26	2,05	0,06	4,65
2005	1,30	1,09	2,05	0,06	4,50
2006	1,27	1,10	2,05	0,06	4,48
2007	1,24	1,11	2,05	0,06	4,47
2008	1,22	1,13	2,05	0,06	4,46
2009	1,22	1,15	2,05	0,06	4,48
2010	1,22	1,18	2,05	0,06	4,51
2011	1,22	1,20	2,05	0,06	4,53
2012	1,22	1,23	2,05	0,06	4,56
2013	1,22	1,27	2,05	0,06	4,60

ESCENARIO MEDIO					
PERIODO	BOCA POZO	TRANSPORTE	MARGEN DISTRIBUCION	MARGEN COMERCIALIZACION	PRECIO TOTAL
2004	1,31	1,26	2,05	0,06	4,67
2005	1,27	1,09	2,05	0,06	4,47
2006	1,36	1,10	2,05	0,06	4,58
2007	1,46	1,11	2,05	0,06	4,69
2008	1,53	1,13	2,05	0,06	4,77
2009	1,53	1,15	2,05	0,06	4,79
2010	1,53	1,18	2,05	0,06	4,82
2011	1,53	1,20	2,05	0,06	4,84
2012	1,53	1,23	2,05	0,06	4,87
2013	1,53	1,27	2,05	0,06	4,91

ESCENARIO EIA					
PERIODO	BOCA POZO	TRANSPORTE	MARGEN DISTRIBUCION	MARGEN COMERCIALIZACION	PRECIO TOTAL
2004	1,32	1,26	2,05	0,06	4,69
2005	1,30	1,09	2,05	0,06	4,50
2006	1,52	1,10	2,05	0,06	4,73
2007	1,82	1,11	2,05	0,06	5,04
2008	2,04	1,13	2,05	0,06	5,28
2009	2,04	1,15	2,05	0,06	5,30
2010	2,04	1,18	2,05	0,06	5,33
2011	2,04	1,20	2,05	0,06	5,35
2012	2,04	1,23	2,05	0,06	5,38
2013	2,04	1,27	2,05	0,06	5,42