



Gobierno de Reconciliación
y Unidad Nacional

El Pueblo, Presidente!

2010 :
AÑO DE LA
SOLIDARIDAD
Viva Nicaragua Libre!

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS

“ESTADÍSTICAS DE LOS HIDROCARBUROS, 2009”



Tanques de Almacenamiento
“Benjamín Zeledón – Corinto”

DIRECCIÓN DE SUMINISTROS DE HIDROCARBUROS
Septiembre, 2010

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS

P R E S E N T A C I O N

El Ministerio de Energía y Minas, a través de la Dirección General de Hidrocarburos pone a disposición del público en general la presente publicación, que entrega a los agentes interesados el conjunto de estadísticas más relevantes y descriptivas del Subsector de Hidrocarburos, con el fin de darles a conocer a las empresas involucradas en la actividad de suministros en el país, entidades privadas e instituciones gubernamentales y a la sociedad en general, el comportamiento de las principales variables que intervienen en el suministro de hidrocarburos en Nicaragua.

La tarea de compilación, ordenamiento y actualización se concentro en las estadísticas más importantes de este Subsector, clasificadas en producción, importación, exportación, consumo y precios, las cuales representan un valioso aporte a la disponibilidad de series temporales para las variables seleccionadas durante el año 2009.

Esta publicación ha sido realizada teniendo presente la vital importancia que tiene disponer para el Subsector Hidrocarburos de cifras actualizadas y validadas a fin de ofrecer una visión sintética del mercado y su evolución; herramienta útil para la planificación energética del país, así como para la toma de decisiones como a potenciales inversionistas y centros de investigación que contribuyen con sus análisis a la comprensión del mercado.

La difusión de las estadísticas constituye un aporte positivo para la completa comprensión de las actividades desarrolladas por este sector y su influencia en la economía del país.

La Dirección General de Hidrocarburos agradece la colaboración prestada tanto por las instituciones del sector público como de las empresas del sector privado en la realización del presente trabajo.

Ing. Emilio Rappaccioli
Ministro de Energía y Minas

Ing. Lorena Lanza
Viceministro y Directora General de Hidrocarburos

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS

INDICE GENERAL

	Pág.
◆ PRESENTACION	2
◆ TERMINOS Y ABREVIATURAS	5
◆ EVENTOS RELEVANTES DEL SUBSECTOR HIDROCARBUROS, 2008	6-10
SECCION 1: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 2009	
◆ BALANCE REAL DE PETROLEO Y DERIVADOS, 2009	12
SECCION 2: IMPORTACIONES, 2009	
◆ VOLUMEN Y VALORES DE IMPORTACIONES PETROLERAS POR EMPRESA, 2009	14
◆ IMPORTACIONES PETROLERAS POR PRODUCTO, 2009	15
◆ GRAFICO Nº 1: ESTRUCTURA DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS, 2009	16
◆ VALOR DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS, 2009	17
◆ PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS, 2009	18
◆ VALOR FOB DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS, 2009	19
◆ VALOR CIF DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS, 2009	20
◆ GRAFICO Nº 2: ESTRUCTURA DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS POR PAIS DE ORIGEN, 2009	21
◆ IMPORTACIONES PETROLERAS POR EMPRESA, 2009	22
◆ GRAFICO Nº 3: PARTICIPACION POR EMPRESA EN LAS IMPORTACIONES PETROLERAS, 2009	23
◆ COMPARATIVO DE LA FACTURA PETROLERA 2009-2007	24
◆ COMPARATIVO MENSUAL DE LA FACTURA PETROLERA, 2009 – 2008	25
◆ VOLUMEN DE PETROLEO CRUDO MESA IMPORTADO, 2009	26
SECCION 3: CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO, 2009	
◆ DISTRIBUCION DE LA CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO DE CRUDO Y DERIVADOS, 2009	28
◆ DISTRIBUCION DE LA CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO DE CRUDO Y DERIVADOS POR PRODUCTO, 2009	29
◆ ESTACIONES DE SERVICIO POR PETROLERA, REGION, DEPARTAMENTO 2009	30
SECCION 4: PRODUCCION DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009	
◆ PRODUCCION DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO EN REFINERIA MANAGUA, 2009	32
SECCION 5: DEMANDA, 2009	
◆ CONSUMO NACIONAL DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009	34
◆ GRAFICO Nº 4: ESTRUCTURA DEL CONSUMO NACIONAL DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009	35
◆ COMPARATIVO DEL CONSUMO NACIONAL DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO 2009– 2008	36
◆ CONSUMO NACIONAL POR SECTORES ECONOMICOS, 2009	37
◆ VENTAS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO POR MES, 2009	38
◆ GRAFICO Nº 5: ESTRUCTURA DE LAS VENTAS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009	39

◆ COMPARATIVO DE VENTAS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO 2009– 2008	40
◆ VENTAS DE LOS DERIVADOS POR EMPRESA, CLIENTES DIRECTOS Y ESTACIONES DE SERVICIOS, 2009	41
◆ GRAFICO Nº 6: ESTRUCTURA DE VENTAS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO POR EMPRESA, 2009	42
◆ VENTAS EN ESTACIONES DE SERVICIO POR EMPRESA, 2009	43
◆ VENTAS DE DERIVADOS DEL PETROLEO POR DEPARTAMENTO Y PRODUCTO, 2009	44
◆ VENTAS MENSUALES DE LUBRICANTES POR EMPRESA, 2009-2008	45
SECCION 6: PRECIOS, 2009	
◆ PRECIOS AL CONSUMIDOR EN LA CIUDAD DE MANAGUA, 2009	47
◆ GRAFICO No.7: PRECIOS AL CONSUMIDOR EN LA CIUDAD DE MANAGUA, 2009	48
◆ CENTRO AMERICA: PRECIOS AL CONSUMIDOR DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009	49
◆ GRAFICO No.8: PRECIO PROMEDIO ANUAL AL CONSUMIDOR – CENTRO AMERICA, 2009	50
◆ PRECIO MAXIMO DEL GAS LICUADO DE PETROLEO EN LA CIUDAD DE MANAGUA, 2009	51
◆ VENTAS DE GAS LICUADO DE PETROLEO POR PRESENTACION Y EMPRESA, 2009	52
◆ PRECIO PROMEDIO INTERNACIONAL MENSUAL DEL FUEL OIL Y PETROLEO CRUDO, 2009	53
◆ GRAFICO No.9: PRECIO PROMEDIO INTERNACIONAL MENSUAL DEL FUEL OIL Y PETROLEO CRUDO, 2009	54
◆ PRECIO PROMEDIO INTERNACIONAL MENSUAL DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009	55
◆ GRAFICO No.10: PRECIO PROMEDIO INTERNACIONAL MENSUAL DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009	56
◆ GRAFICO No.11: PRECIO PROMEDIO INTERNACIONAL MENSUAL DEL GAS LICUADO DE PETROLEO, 2009	57
SECCION 7: SERIES HISTORICAS DE ESTADISTICAS NACIONALES	
◆ IMPORTACIONES REALES DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1966-2009	59
◆ VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS POR PAIS DE ORIGEN, 2005-2009	60
◆ VALOR FOB DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS POR PAIS DE ORIGEN 2005-2009	61
◆ VALOR CIF DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS POR PAIS DE ORIGEN 2005-2009	62
◆ PRODUCCION DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 1966-2009	63
◆ CONSUMO NACIONAL DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 1966-2009	64
◆ PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES, 2005-2009	65
SECCION 9: ESTADISTICAS REGIONALES	
◆ ISTMO CENTROAMERICANO: BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 2009	67
◆ ISTMO CENTROAMERICANO: CONSUMO DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO POR PRODUCTO, 2009	68
◆ ISTMO CENTROAMERICANO: CONSUMO TOTAL DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2000 – 2009	69
◆ ISTMO CENTROAMERICANO: CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO, 2009	70

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS

TERMINOS Y ABREVIATURAS

ANS: Alaska North Slope. Tipo de petróleo crudo que sirve de referencia en el mercado de la costa oeste de los Estados Unidos de Norteamérica.

AVGAS: Aviation Gasoline, Gasolina de Aviación. Combustible utilizado en motores recíprocos (de hélice).

BARRIL (bl; bls): Unidad de medida para petróleo y productos derivados del petróleo, equivalente a 42 galones norteamericanos.

B/L: Bill of Lading. Conocimiento de embarque de una mercancía.

BRENT: Tipo de petróleo crudo del Mar del Norte, utilizado como referencia en el mercado petrolero europeo.

CIF: Cost, Insurance, Freight. Costo, seguros y flete. Término utilizado en el comercio internacional.

CONSUMO: Comprende el volumen de productos reportados por las empresas petroleras como ventas, más el volumen reportado como autoconsumo por los importadores directos.

C\$/Gln: Córdobas por galón.

FOB: Free on Board, libre a bordo. Término utilizado en el comercio internacional.

Gln: Galón: Unidad de medida de capacidad que en el sistema convencional norteamericano equivalente a 3,785 litros

GLP: Gas Licuado de Petróleo. Principalmente Propano y Butano, obtenidos por fraccionamiento del petróleo crudo y otros procesos; a la presión atmosférica, los gases licuados pasan al estado gaseoso.

Lb: Libra, unidad de medida de peso

LITRO, L, l: Unidad de medida de volumen equivalente a un decímetro cúbico (1 dm³).

Mbls: Miles de barriles.

TURBO: Turbo Jet o Jet Fuel: Grado de Kerosene altamente refinado utilizado como combustible en motores jet (turbina) de aviación.

US\$: Dólares de los Estados Unidos de Norteamérica.

US\$/Gln; US\$/bl: Dólares por galón; dólares por barril

VENTAS: Volumen de productos comercializados por las empresas petroleras mayoristas a través de las Estaciones de Servicios (Gasolineras) y directamente a clientes industriales, comerciales, etc.

WTI: West Texas Intermediate. Tipo de petróleo crudo que se comercializa en la Costa del Golfo de los Estados Unidos de Norteamérica y sirve como precio de referencia para fijar los precios de los diferentes tipos de crudos que se comercializan en América.

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS

EVENTOS RELEVANTES DEL SUBSECTOR HIDROCARBUROS
2009

A. IMPORTACIONES PETROLERAS.

- Las importaciones de hidrocarburos alcanzaron la cifra de 10.459,4 miles de barriles (5,2% más que 2008) para una factura petrolera de US\$ 649.2 millones una disminución de -31,9% respecto a 2008), siendo petróleo crudo 5.849,1 miles de barriles con un valor de US\$346,8 millones: 56,0% del volumen total y 53,4% de dicha factura.
- El principal suplidor de hidrocarburos de Nicaragua fue Venezuela con el 86,8% del volumen total que representó un costo de US\$572,4 millones (88,2% de la factura), seguido de Ecuador con US\$37,7 millones (5,8%).
- En el año 2009 culminaron nuevas construcciones en infraestructura de almacenamiento. ALBANISA inició construcción de nuevos tanques en Corinto que incrementaron, en 2009, la capacidad nacional en 517.0 mil barriles (29.1%).

B. PRODUCCION NACIONAL

- Esso es propietaria y operadora de la única Refinería que se ubica en Managua, inició operaciones en 1964 con capacidad de proceso de crudo de 6.500 bpd y ha tenido, a lo largo del tiempo, varias ampliaciones hasta alcanzar una capacidad de 23.000 bpd. La carga promedio en 2009 fue de 16.352 barriles por día.
- La producción de la Refinería Managua, durante el año 2009 fue de 5.788,8 miles de barriles, 717,8 miles de barriles más que en 2008, es decir un 14,2%. Este volumen abasteció el 57,8% del consumo nacional, siendo los productos que mayor incremento tuvieron en su producción el GLP con el 29,3%; Gasolinas, con el 20,2%; Diesel con el 18,4% y Fuel Oil, con 14,1%.
- De acuerdo a la composición de la estructura productiva de la refinería con respecto a la demanda interna, se presenta una tendencia creciente de la producción de gasolina súper y diesel; el incremento en el consumo tienen como resultado un mayor volumen de importaciones.

C. DEMANDA DE HIDROCARBUROS.

- La demanda nacional de los derivados del petróleo totalizó un volumen de 10.059,7 Mbbls, 85,2 Mbbls mas que el consumo del 2008, equivalente al 0,9%, siendo abastecido aproximadamente el 57,5% con la producción local. Esta demanda registró un promedio diario de 27.561 bls.
- Los productos de mayor consumo nacional fueron el Fuel Oil y el Diesel con una participación del 37,4% y 31,4% respectivamente, acumulando el 68,8% de la demanda total.
- El Fuel Oil para generación de energía eléctrica representó el 94,9% del total de ese combustible consumido.
- El consumo de las Gasolinas subió un 8,1 % respecto al año 2008. La Gasolina Regular y Súper se incrementaron un 9,3% y 7,7% respectivamente.
- La distribución minorista que se realiza a través de las Estaciones de Servicio presentó un aumento del 2,7% con respecto a 2008. El volumen total vendido fue de 3.541,6 mbbls, 94,7 mbbls mas que

en 2008, presentando la siguiente participación: 25,4% Shell; 25,3% Chevron-Texaco; 24,4% Esso; 19,9% DNP y 5,0% PETRONIC.

- El consumo nacional de aceites y grasas lubricantes alcanzó los 64.681,3 tambores, disminuyendo en 7.102,3 tambores, es decir 9,9% con respecto a 2008. El 58,7% de la distribución de lubricantes lo realizan ESSO, Chevron y DNP en conjunto.

D. LICENCIAS Y AUTORIZACIONES APROBRADAS

- Durante el año 2009 la Dirección General de Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minas otorgó 2,954 licencias de operación para suministro de hidrocarburos; siendo las principales 2,321 (78,6%) para la comercialización de gas licuado de petróleo (GLP) envasado; y 293 licencias para distribución de productos derivados de petróleo (9,9% del total).

Licencias y Autorizaciones	No.	%
Autorizaciones	41	1,4
Licencias Aprobadas	2.913	98,6
Importacion	19	0,6
Exportacion	1	0,0
Transporte Terrestre	35	1,2
Unidades de Transporte	196	6,6
Depositos	48	1,6
Distribucion Mayorista	4	0,1
Distribucion Minorista	289	9,8
Detallistas GLP	2.321	78,6
GRAN TOTAL	2.954	100,0

E. RESUMEN DEL MERCADO PETROLERO INTERNACIONAL

El mercado petrolero internacional se caracteriza por una alta volatilidad en sus precios, que no siempre responde a motivos reales, sino que tiene un fuerte componente especulativo. En el 2009 el precio del petróleo presentó comportamiento de alza y bajas a lo largo del año, luego de que el 2008 cerrara con el precio alrededor de 41,45 dólares por barril (promedio Dic 08).

El crudo inicia el año en US\$41,75 por barril (promedio Ene 09), finalizando el año en US\$74,41 dólares por barril (promedio Dic 09), con un incremento de 78,2% y mayor en 79,5% que el precio final del 2008. El promedio anual del precio del crudo fue de US\$61,92 dólares por barril, menor que el promedio anual 2008 de US\$100,06 dólares por barril y el promedio anual 2007 de US\$72,25 dólares por barril.

Los derivados de petróleo presentaron un movimiento muy similar al precio del crudo. Comparando el precio de los derivados al inicio de Enero con el 31 de Diciembre 2009, se presentan las siguientes tasas de variación: Gasolina Súper 77,1%; Regular 81,4%; Diesel 45,7%; y Kerosene 36,0%.

El precio promedio anual de los Derivados, se disminuyó con respecto al año 2008 en: Gasolina Súper 32,5%; Regular 33,0%; Diesel 42,5%; y Kerosene 43,8%.

Algunos de los eventos que impulsaron dichos movimientos de los precios internacionales fueron:

ENERO-ABRIL

- Las proyecciones de demanda de petróleo reflejan una disminución, debido a la lenta recuperación de la economía global. La demanda global de crudo se estima en 83,4 millones de barriles diarios (mbd) a finales de abril, cayendo en 2,6% (aprox. -2,4 mbd) respecto al 2008.
- La oferta global cayó fuertemente de 86,2 al cierre del 2008 a 83,6 en Abril 09, principalmente debido a la contracción de la producción de la OPEP, en un intento de presionar al alza el precio internacional del crudo, el cual había alcanzado un mínimo de US\$32,1/barril en diciembre del 2008. La OPEP disminuyó su producción en 2,7 mbd de los 30,9 alcanzados en Dic. 2008.
- En enero, Uganda Heritage Oil and Gas ha descubierto uno de los mayores yacimientos petrolíferos en el norte de Uganda. El yacimiento Giraffee-1 en el lago Albert en la región de Amuru, que la empresa afirma que podría ser el descubrimiento más grande en tierra en África Subsahariana se prevé que conlleve un rendimiento de al menos 400 millones de barriles de petróleo crudo.
- 15 de enero de 2009: Repsol anuncia un éxito exploratorio en el pozo Panoramix, situado a 180 kilómetros de la costa del estado de São Paulo, y en profundidades de agua de 170 metros en la Cuenca de Santos, Brasil.
- En febrero de 2009 Repsol anuncia un nuevo e importante descubrimiento de petróleo en aguas estadounidenses del Golfo de México, una de las zonas más rentables y de mayor potencial de aguas profundas del mundo. El descubrimiento se ha realizado en el pozo submarino denominado Buckskin, en el Keathley Canyon, situado a 300 kilómetros de la costa de Houston.
- El precio del crudo alcanza el umbral de \$50/bbl en Abril, presionado por el recorte de oferta de la OPEP, a pesar de que dicho recorte en volumen se enfrenta a niveles de reservas de crudo particularmente altos. Los gobiernos de China, Japón, EE.UU. y organismos internacionales anuncian planes de estímulo para las economías que mejoran las perspectivas de las economías.
- El 7 de abril de 2009: Repsol y Petrobrás confirman la viabilidad económica del pozo Piracucá, situado en la Cuenca de Santos, situado a 218 km al sur de la ciudad de Santos, en la costa del

Estado de Sao Paulo con un volumen total de crudo ligero y gas estimado en 550 millones de barriles de crudo equivalente.

- El 15 de abril de 2009: Repsol realiza un nuevo hallazgo, el pozo Iguazú, que se sitúa a 340 kilómetros de la costa del estado de São Paulo, Brasil y en profundidades de agua de 2.140 metros.

MAYO-AGOSTO

- La demanda de crudo empieza a mostrar algunos signos de recuperación, y se incrementa ligeramente a 83,94 mbd a finales del cuatrimestre y se empieza a pronosticar un incremento de +1,3 mbd para el 2010. China e India muestran una producción industrial creciente, mientras que el resto de grandes países tienen una industria menguada.
- La oferta global de crudo para el segundo cuatrimestre sube a 85,1 mbd, debido a aumentos de producción de Rusia y la Costa del Golfo de México, así como aumentos de algunos países de la OPEP como Nigeria, Venezuela y Angola, mientras que el recorte de producción de la OPEP es revisada al alza en vista de que la proyección de demanda para los últimos trimestres es más robusta.
- El renovado optimismo del mercado que la economía global empezaba una etapa de crecimiento y un mayor flujo de inversiones promovieron un continuo aumento del precio del crudo durante el cuatrimestre, con el WTI alcanzando un máximo de \$72.2 a mediados de junio. Sin embargo, una demanda mucho menor a la esperada y el aumento del precio de la gasolina y otros combustibles para el transporte en Estados Unidos provocó una inesperada caída en el consumo de estos derivados, con el consiguiente aumento de los inventarios de destilados, sembrando dudas en el mercado, con lo que el precio del WTI cayó a menos \$60 a mitad de Julio. El huracán Alex y la tormenta tropical Bonnie pusieron cierta presión sobre los precios ya que azotaron la región de la Costa del Golfo, poniendo en peligro las plataformas de la zona.
- Repsol ha descubierto dos nuevos yacimientos de petróleo a 45 kilómetros de las costas de Tarragona, España, cuyas pruebas iniciales de producción arrojan caudales de crudo ligero por una cifra de casi 8.000 barriles al día, lo que supone multiplicar por más de cuatro la actual producción española.
- Occidental Petroleum Corp., anunció en Julio de 2009, el descubrimiento de un yacimiento de gas grande en el condado de Kern, del estado estadounidense de California. Según los expertos este hallazgo podría impulsar el empleo local, aumentar los ingresos fiscales y reducir la dependencia del estado en el petróleo importado.

SEPTIEMBRE-DICIEMBRE

- La demanda global de crudo se estima en 84,9 mbd en 2009 y se empiezan a hacer proyecciones al alza de 86,6 mbd para 2010 (+1,7% respecto a 2009), con un renovado optimismo luego de que FMI revisara al alza las estimaciones de crecimiento, así como demanda mayor a la esperada en China e India, que aun gozan de los beneficios de paquetes de estímulo por parte de los respectivos gobiernos.
- La oferta de hidrocarburos mantiene un sostenido aumento en el último cuatrimestre del año, con una producción de 86,2 mbd en diciembre, debido principalmente al aumento de producción de los países de la OPEP, los cuales mantienen sin cambios el recorte de producción ante el sentimiento generalizado de que un precio demasiado alto puede amenazar la recuperación económica.
- Debido a débiles datos macroeconómicos globales y una pobre demanda de diesel para industria y transporte, el precio del crudo cae en los últimos días de Septiembre, con el WTI rondando los

US\$68. En todo el mes de octubre se registran continuas alzas por presiones del mercado bursátil, así como un crecimiento anualizado de 3,5% de la economía estadounidense promovida por medidas de estímulo. Finalmente, nuevos temores sobre el desempeño de la economía global y un exceso en inventario de crudo y derivados a inicios de Diciembre fueron contrarrestados por las bajas temperaturas en Europa, Asia y EE.UU. presionando el precio del crudo WTI, cerrando a fines de Diciembre al alza con US\$79.3/barril.

- El grupo energético británico BP anunció el descubrimiento de un "gigantesco" yacimiento de petróleo en aguas profundas en una de las zonas que explora en el Golfo de México. Según el grupo británico, el yacimiento, bautizado Tiber, está situado bajo 1.259 metros de agua, a unos 400 km al sudeste de la ciudad estadounidense de Houston.
- Repsol y sus socios Petrobras y British Gas (BG Group) anuncian un nuevo hallazgo de crudo y gas en aguas profundas de la Cuenca de Santos, en Brasil. El descubrimiento tuvo lugar en el pozo localizado a 290 km. de la costa de Sao Paulo, en lámina de agua de 2.163 metros.
- Repsol el 9 de septiembre de 2009: tras las primeras pruebas de producción en el pozo Guará situado en las costas del estado de Sao Paulo, estima un volumen recuperable de entre 1.100 y 2.000 millones de barriles de crudo ligero de alta calidad y gas natural, lo que equivale a dos años de consumo de petróleo y gas en España.
- Repsol y sus socios, BHP Billiton y Hess Corporation han realizado dos nuevos hallazgos de petróleo en el megacampo de Shenzi, en aguas profundas del Golfo de México. Los descubrimientos se han efectuado en los pozos Shenzi-G104 y Shenzi-8, lo que para Repsol viene a confirmar el "alto potencial" de este megacampo, "que supera ampliamente las expectativas de producción". La producción en el campo Shenzi comenzó en marzo de 2009 a través de una plataforma instalada a 195 kilómetros de la costa de Louisiana, en Estados Unidos. Esta plataforma se alimenta en la actualidad de diez pozos, aunque está previsto ampliarlos a quince.
- La empresa brasileña de petróleo y gas OGX Petroleo e Gas, informo que había encontrado indicios de más hidrocarburos en un pozo, en la parte sur de la cuenca de Campos, costas afuera. El 22 de diciembre OGX dio a conocer el hallazgo de un volumen total recuperable de entre 1.000 y 2.000 millones de barriles de petróleo en otro pozo.
- La petrolera YPF concretó un descubrimiento de petróleo crudo ubicado en el área exploratoria de Bandurria en la cuenca de la provincia de Neuquén, en el sudoeste de Argentina, que registró caudales iniciales que promedian los 200 metros cúbicos día. YPF además adelantó que ya inició las tareas de terminación del pozo descubridor, que registra una producción acumulada de petróleo superior a los 11.000 metros cúbicos (más de 69.000 barriles).

BALANCE REAL PETROLEO Y DERIVADOS 2009



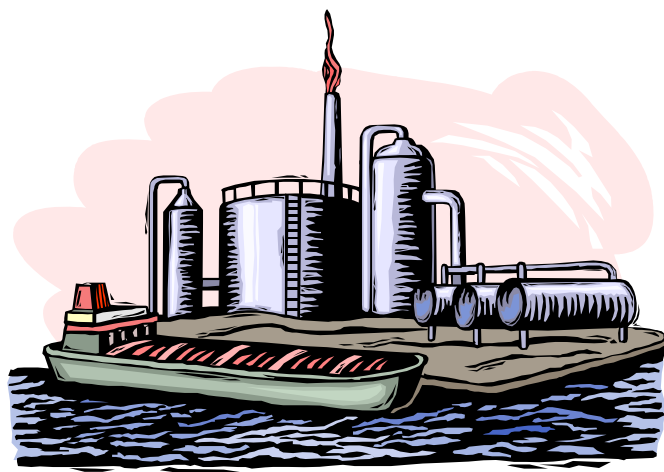
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS

BALANCE NACIONAL DE PETROLEO Y DERIVADOS, 2009
(Barriles)

Cuadro No.1

PRODUCTOS	INVENTARIO INICIAL	PRODUCCION			IMPORTACION RECIBIDA NETA	TRASLADOS	EXPORTACION	CONSUMO			EXPORTACION MAS CONSUMO	AJUSTES/ VAR. INV - TEMP Y/O PRESION	INVENTARIO FINAL
		PRODUCCION NETA /2	PROMEDIO	PROD REC(-) Y/O TRANSFER(+) /3				OPERACIONAL Y/O PERDIDAS EN TRANSITO	LOCAL	PROMEDIO LOCAL			
PETROLEO CRUDO	315.860	-	-	-	5.849.091	-	-	-	5.788.774	-	5.788.774	23.382	399.559
AVGAS	186	-	-	-	4.693	-	-	-	4.726	13	4.726	-	153
GAS LICUADO (GLP)	16.896	142.095	401	423	617.350	-	-	10.909	746.990	2.041	757.899	34.713	52.732
GASOLINAS	125.786	858.616	2.425	14.867	876.357	-	-	1.615	1.756.210	4.798	1.757.825	12.581	100.648
KEROTURBO	20.100	221.861	627	12.425	-	-	-	-	193.493	529	193.493	-3.818	32.225
DIESEL	299.967	1.655.525	4.677	-4.305	1.391.630	-	-	4.985	3.028.704	8.275	3.033.688	-56.510	261.229
FUEL OIL 4/	196.480	2.629.339	7.428	-15.175	1.448.508	-37.981	-	76.728	3.724.455	10.176	3.801.183	-60.594	389.744
ASFALTOS	14.687	60.069	170	-9.807	23.295	-	42.310	-	69.078	189	111.388	21.800	18.270
SOLVENTES	24.693	126.174	356	1.572	3.754	-	114.106	-	14.514	40	128.620	-4.774	19.655
FUEL GAS Y PERDIDAS	-	95.095	269	-	-	-	-	95.095	-	-	95.095	-	-
COKE	247.412	-	-	-	-	-	-	-	269.349	736	269.349	25.092	3.155
PACIFICO	946.206	5.788.774	16.352	-	4.365.587	-37.981	156.416	189.331	9.807.518	26.796	10.153.266	-31.509	877.812
GASOLINAS	7.130	-	-	-	99.592	-	-	-	87.408	239	87.408	-1.087	18.227
DIESEL	1.604	-	-	-	145.140	-	-	-	125.546	343	125.546	4.263	25.462
FUEL OIL	2.154	-	-	-	-	37.981	-	-	39.184	107	39.184	-	950
ATLANTICO	10.888	-	-	-	244.732	37.981	-	-	252.138	689	252.138	3.176	44.639
TOTAL DERIVADOS	957.094	5.788.774	16.352	-	4.610.319	-	156.416	189.331	10.059.656	27.485	10.405.404	-28.333	922.451
CRUDO Y DERIVADOS	1.272.954	-	-	-	10.459.410	-	-	-	-	27.485	16.194.178	-4.951	1.322.010

IMPORTACIONES 2009



MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS

**VOLUMEN Y VALORES DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS POR
EMPRESA, 2009**

Cuadro No. 2

EMPRESA / PRODUCTO	V O L U M E N (bls)		VALOR FOB		FLETE US\$	SEGURO US\$	VALOR CIF	
	SEGUN B/L	RECIBIDO	US\$	US\$/bl			US\$	US\$/bl
ESSO	5.950.603,85	5.959.096,49	345.055.900,26	57,99	8.892.303,87	119.017,21	354.067.221,34	59,50
GASOLINA SÚPER	94.758,85	94.989,59	5.803.935,52	61,25	357.160,85	1.899,80	6.162.996,17	65,04
DIESEL	15.000,00	15.015,87	1.009.066,46	67,27	65.919,67	300,52	1.075.286,65	71,69
PETROLEO CRUDO	5.840.845,00	5.849.091,03	338.242.898,28	57,91	8.469.223,35	116.816,89	346.828.938,52	59,38
SHELL	23.503,21	23.295,11	921.879,60	39,22	49.792,12	711,61	972.383,33	41,37
ASFALTOS	23.503,21	23.295,11	921.879,60	39,22	49.792,12	711,61	972.383,33	41,37
DNP	1.330.438,70	1.351.282,88	88.640.115,21	66,62	8.285.802,94	260.442,10	97.186.360,25	73,05
GASOLINA TOTAL	425.497,77	433.106,40	29.405.301,68	69,11	2.858.630,42	87.859,69	32.351.791,79	76,03
PACIFICO	327.537,49	333.514,71	22.215.563,96	67,83	1.714.421,87	66.613,76	23.996.599,59	73,26
ATLANTICO	97.960,28	99.591,69	7.189.737,72	73,39	1.144.208,55	21.245,93	8.355.192,20	85,29
DIESEL TOTAL	854.440,93	866.318,23	56.374.304,88	65,98	5.261.818,50	168.972,03	61.805.095,41	72,33
PACIFICO	710.982,73	721.178,22	46.608.337,07	65,55	3.510.738,45	139.701,09	50.258.776,61	70,69
ATLANTICO	143.458,20	145.140,01	9.765.967,81	68,08	1.751.080,05	29.270,94	11.546.318,80	80,49
FUEL OIL	50.500,00	51.858,25	2.860.508,65	56,64	165.354,02	3.610,38	3.029.473,05	59,99
PETRONIC	1.907.917,94	1.907.917,94	124.626.146,46	65,32	5.210.917,15	365.303,72	130.202.367,33	68,24
GASOLINA TOTAL	447.852,94	447.852,94	34.283.181,33	76,55	1.415.111,02	103.974,46	35.802.266,81	79,94
GASOLINA SÚPER	431.194,00	431.194,00	32.925.477,72	76,36	1.340.145,79	99.676,45	34.365.299,96	79,70
GASOLINA REGULAR	16.658,94	16.658,94	1.357.703,61	81,50	74.965,23	4.298,01	1.436.966,85	86,26
DIESEL	655.436,00	655.436,00	45.362.301,22	69,21	2.124.784,39	136.086,89	47.623.172,50	72,66
FUEL OIL	804.629,00	804.629,00	44.980.663,91	55,90	1.671.021,74	125.242,37	46.776.928,02	58,13
TROPIGAS	504.639,81	510.569,90	22.158.012,74	43,91	2.027.371,57	268.351,58	24.453.735,89	48,46
GLP	504.639,81	510.569,90	22.158.012,74	43,91	2.027.371,57	268.351,58	24.453.735,89	48,46
ZETAGAS	103.692,49	106.780,09	4.569.557,82	44,07	478.823,54	-	5.048.381,36	48,69
GLP	103.692,49	106.780,09	4.569.557,82	44,07	478.823,54	-	5.048.381,36	48,69
EMPRESA ENERGETICA DE CORINTO (ENRON)	592.020,89	592.020,89	35.903.618,73	60,65	-	-	35.903.618,73	60,65
FUEL OIL	592.020,89	592.020,89	35.903.618,73	60,65	-	-	35.903.618,73	60,65
TRANSMERQUIM	3.753,86	3.753,86	492.707,53	131,25	26.016,00	769,47	519.493,00	138,39
SOLVENTES	3.753,86	3.753,86	492.707,53	131,25	26.016,00	769,47	519.493,00	138,39
OTROS	4.692,71	4.692,71	822.876,09	175,35	35.325,00	11.108,80	869.309,89	185,25
AVGAS	4.692,71	4.692,71	822.876,09	175,35	35.325,00	11.108,80	869.309,89	185,25
TOTAL	10.421.263,45	10.459.409,87	623.190.814,44	59,80	25.006.352,19	1.025.704,49	649.222.871,12	62,30
AVGAS	4.692,71	4.692,71	822.876,09	175,35	35.325,00	11.108,80	869.309,89	185,25
GLP	608.332,30	617.350,00	26.727.570,56	43,94	2.506.195,11	268.351,58	29.502.117,25	48,50
GASOLINA REGULAR	16.658,94	16.658,94	1.357.703,61	81,50	74.965,23	4.298,01	1.436.966,85	86,26
GASOLINA SÚPER	951.450,62	959.289,99	68.134.714,92	71,61	4.555.937,06	189.435,94	72.880.087,92	76,60
DIESEL	1.524.876,93	1.536.770,10	102.745.672,56	67,38	7.452.522,56	305.359,44	110.503.554,56	72,47
FUEL OIL	1.447.149,89	1.448.508,14	83.744.791,29	57,87	1.836.375,76	128.852,75	85.710.019,80	59,23
ASFALTOS	23.503,21	23.295,11	921.879,60	39,22	49.792,12	711,61	972.383,33	41,37
SOLVENTES	3.753,86	3.753,86	492.707,53	131,25	26.016,00	769,47	519.493,00	138,39
PETRÓLEO CRUDO	5.840.845,00	5.849.091,03	338.242.898,28	57,91	8.469.223,35	116.816,89	346.828.938,52	59,38
PACIFICO	10.163.186,04	10.198.019,24	604.877.405,30	59,52	22.036.098,36	970.889,61	627.884.393,27	61,78
ATLANTICO	258.077,42	261.390,64	18.313.409,14	70,96	2.970.253,83	54.814,88	21.338.477,85	82,68

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

IMPORTACIONES PETROLERAS POR PRODUCTO, 2009
(Miles de Barriles)

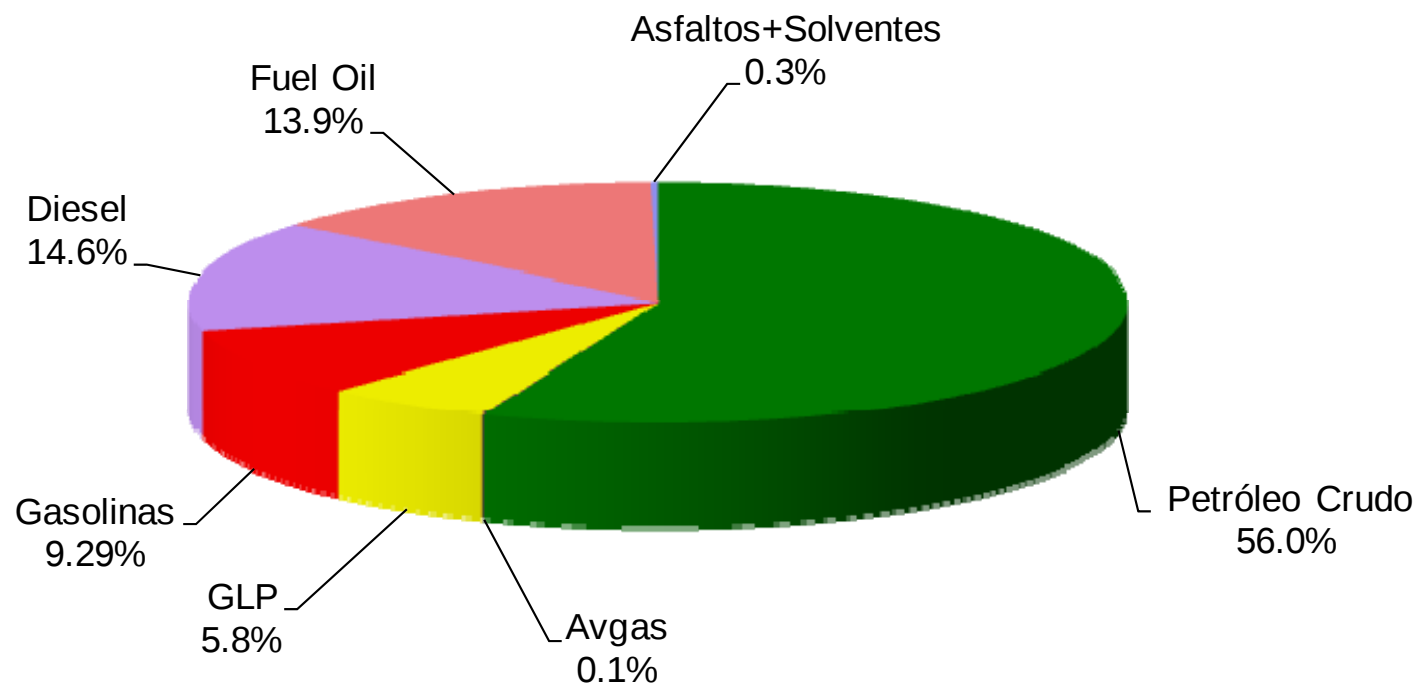
Cuadro No. 3

Producto	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	I Semestre	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	II Semestre	Total	%
Petróleo Crudo	375,6	781,2	393,5	760,3	399,9	383,7	3.094,1	399,4	399,8	391,4	391,1	395,1	770,0	2.746,8	5.840,8	56,05
Mesa	375,6	781,2	393,5	760,3	399,9	383,7	3.094,1	399,4	399,8	391,4	391,1	395,1	770,0	2.746,8	5.840,8	56,05
Derivados	273,1	417,7	384,2	441,1	247,6	393,5	2.157,3	428,4	376,4	369,3	450,5	482,1	316,4	2.423,2	4.580,4	43,95
Avgas	0,4	0,2	0,4	0,2	0,2	0,3	1,5	0,6	0,5	0,4	0,8	0,5	0,3	3,2	4,7	0,05
GLP	57,2	41,3	54,0	51,0	50,8	50,0	304,2	57,0	50,5	49,2	47,4	47,0	52,9	304,1	608,3	5,84
Gasolinas	64,1	92,3	95,9	93,7	80,9	101,0	527,9	40,6	96,0	85,9	45,5	117,3	54,8	440,2	968,1	9,29
Regular	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,7	-	16,7	16,7	0,16
Súper	64,1	92,3	95,9	93,7	80,9	101,0	527,9	40,6	96,0	85,9	45,5	100,7	54,8	423,5	951,5	9,13
Diesel	82,0	223,1	144,4	90,6	115,2	187,7	843,0	70,8	164,8	173,4	96,6	50,0	126,2	681,9	1524,9	14,63
Fuel Oil	69,1	60,8	65,5	205,6	-	54,1	455,2	259,2	64,3	60,1	259,5	266,8	82,1	991,9	1447,1	13,89
Asfaltos	-	-	23,5	-	-	-	23,5	-	-	-	-	-	-	-	23,5	0,23
Solventes	0,3	-	0,6	-	0,5	0,4	1,8	0,1	0,3	0,2	0,8	0,4	0,1	1,9	3,8	0,04
Total	648,6	1.198,9	777,8	1.201,3	647,5	777,2	5.251,3	827,8	776,2	760,7	841,5	877,3	1.086,4	5.169,9	10.421,3	100,00

Nota: Importaciones según B/L.

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

GRAFICO No.1: ESTRUCTURA DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS SEGÚN B/L, 2009



Total Importado en 2009: 10.421,3 Miles de Barriles

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

VALOR FOB Y CIF DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS, 2009
(Miles de Dólares)

Cuadro No. 4

Producto	Enero		Febrero		Marzo		Abril		Mayo		Junio		Julio		Agosto		Septiembre		Octubre		Noviembre		Diciembre		Total	
	FOB	CIF	FOB	CIF	FOB	CIF	FOB	CIF	FOB	CIF	FOB	CIF	FOB	CIF	FOB	CIF	FOB	CIF	FOB	CIF	FOB	CIF	FOB	CIF	FOB	CIF
Petróleo Crudo	17.309,9	17.862,0	35.334,2	36.482,5	15.576,4	16.154,9	35.785,8	36.903,4	21.609,5	22.197,4	24.409,2	24.973,2	25.685,4	26.272,5	27.600,9	28.188,6	25.557,6	26.132,9	25.508,3	26.083,2	28.899,1	29.480,0	54.966,5	56.098,4	338.242,9	346.828,9
Mesa	17.309,9	17.862,0	35.334,2	36.482,5	15.576,4	16.154,9	35.785,83	36.903,4	21.609,5	22.197,4	24.409,2	24.973,2	25.685,4	26.272,5	27.600,9	28.188,6	25.557,6	26.132,9	25.508,3	26.083,2	28.899,1	29.480,0	54.966,5	56.098,4	338.242,9	346.828,9
Derivados	13.407,6	14.613,6	22.172,5	23.890,3	17.748,0	19.628,7	21.799,0	23.453,0	14.877,4	16.101,6	27.431,5	28.974,6	24.765,0	26.383,6	27.847,3	29.080,1	25.674,6	27.111,0	29.948,5	31.593,1	35.556,4	36.865,8	23.720,0	24.698,4	284.947,9	302.393,9
Avgas	54,3	58,0	27,1	28,9	55,6	59,3	28,6	30,5	34,8	36,8	49,7	52,4	102,5	107,9	100,0	105,4	73,0	77,0	146,3	154,3	101,2	106,5	49,7	52,4	822,9	869,3
GLP	2.128,2	2.259,2	1.651,7	1.681,8	2.071,2	2.335,7	2.097,9	2.350,1	1.978,1	2.231,8	1.928,4	2.182,5	2.324,7	2.617,6	2.172,3	2.434,3	2.332,3	2.592,6	2.370,1	2.619,9	2.600,2	2.839,7	3.072,3	3.356,9	26.727,6	29.502,1
Gasolinas	3.384,2	3.808,7	5.356,4	5.840,4	5.197,0	5.794,0	5.912,2	6.447,2	5.842,9	6.185,0	8.297,6	8.739,0	2.912,0	3.192,7	8.037,7	8.380,2	6.592,2	7.004,6	8.098,3	8.632,9	9.630,3	10.102,6	4.525,2	4.750,1	73.785,9	78.877,2
Regular	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.357,7	1.437,0	-	-	1.357,7	1.437,0
Super	3.384,2	3.808,7	5.356,4	5.840,4	5.197,0	5.794,0	5.912,2	6.447,2	5.842,9	6.185,0	8.297,6	8.739,0	2.912,0	3.192,7	8.037,7	8.380,2	6.592,2	7.004,6	8.098,3	8.632,9	8.272,6	8.665,6	4.525,2	4.750,1	72.428,2	77.440,3
Diesel	5.032,6	5.616,2	12.500,5	13.702,4	6.906,5	7.845,6	5.126,5	5.669,1	6.957,7	7.580,8	13.747,3	14.589,0	4.469,5	4.916,1	12.980,2	13.579,2	12.531,5	13.289,7	3.804,7	4.072,7	4.119,7	4.370,5	10.275,6	10.712,1	98.452,2	105.943,4
Fuel Oil	2.773,0	2.834,2	2.636,8	2.636,8	2.523,5	2.545,3	8.633,8	8.956,0	-	-	3.351,5	3.351,5	14.937,9	15.529,7	4.517,7	4.539,4	4.116,0	4.116,0	15.422,4	16.001,5	19.055,1	19.393,8	5.777,0	5.805,7	83.744,8	85.710,0
Asfaltos	-	-	-	-	921,9	972,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	921,9	972,4
Solventes	35,2	37,3	-	-	72,3	76,6	-	-	63,8	67,2	57,1	60,3	18,4	19,5	39,5	41,6	29,6	31,2	106,6	111,9	50,0	52,7	20,2	21,2	492,7	519,5
Total	30.717,5	32.475,6	57.506,7	60.372,8	33.324,4	35.783,6	57.584,8	60.356,4	36.486,9	38.298,9	51.840,7	53.947,7	50.450,4	52.656,0	55.448,3	57.268,8	51.232,2	53.243,9	55.456,9	57.676,3	64.455,5	66.345,8	78.686,5	80.796,9	623.190,8	649.222,9

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS, 2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 5

Producto	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	I Semestre	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	II Semestre	Total	%
Petróleo Crudo	375,6	781,2	393,5	760,3	399,9	383,7	3.094,1	399,4	399,8	391,4	391,1	395,1	770,0	2.746,8	5.840,8	56,0
🇻🇪 Venezuela	375,6	781,2	393,5	760,3	399,9	383,7	3.094,1	399,4	399,8	391,4	391,1	395,1	770,0	2.746,8	5.840,8	56,0
Total Derivados	273,1	417,7	384,2	441,1	247,6	393,5	2.157,3	428,4	376,4	369,3	450,5	482,1	316,4	2.423,2	4.580,4	44,0
Avgas	0,4	0,2	0,4	0,2	0,2	0,3	1,5	0,6	0,5	0,4	0,8	0,5	0,3	3,2	4,7	0,0
🇸🇩 Costa Rica	0,4	0,2	0,4	0,2	0,2	0,3	1,5	0,6	0,5	0,4	0,8	0,5	0,3	3,2	4,7	0,0
GLP	57,2	41,3	54,0	51,0	50,8	50,0	304,2	57,0	50,5	49,2	47,4	47,0	52,9	304,1	608,3	5,8
🇮🇸 Guatemala	8,0	4,7	6,7	7,7	8,4	8,6	44,2	11,0	9,7	10,3	9,5	7,3	11,7	59,5	103,7	1,0
🇮🇸 Honduras	49,1	36,6	47,4	43,3	42,4	41,3	260,1	46,0	40,8	38,9	37,9	39,8	41,2	244,6	504,6	4,8
Gasolina Regular	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,7	-	16,7	16,7	0,2
🇻🇪 Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,7	-	16,7	16,7	0,2
Gasolina Súper	64,1	92,3	95,9	93,7	80,9	101,0	527,9	40,6	96,0	85,9	45,5	100,7	54,8	423,5	951,5	9,1
🇸🇩 El Salvador	0,5	-	-	-	-	-	0,5	-	-	-	-	-	-	-	0,5	0,0
🇸🇩 Estados Unidos	-	27,4	-	25,0	-	-	52,4	-	-	-	-	-	-	-	52,4	0,5
🇮🇸 Italia	-	-	27,4	-	-	-	27,4	-	-	-	-	-	-	-	27,4	0,3
🇮🇸 Panamá	15,0	-	-	-	-	-	15,0	-	-	-	-	-	-	-	15,0	0,1
🇻🇪 Venezuela	48,6	64,9	68,5	68,7	80,9	101,0	432,6	40,6	96,0	85,9	45,5	100,7	54,8	423,5	856,2	8,2
Diesel	82,0	223,1	144,4	90,6	115,2	187,7	843,0	70,8	164,8	173,4	96,6	50,0	126,2	681,9	1.524,9	14,6
🇸🇩 Estados Unidos	15,0	-	-	-	-	-	15,0	-	-	-	-	-	-	-	15,0	0,1
🇻🇪 Venezuela	67,0	223,1	144,4	90,6	115,2	187,7	828,0	70,8	164,8	173,4	96,6	50,0	126,2	681,9	1.509,9	14,5
Fuel Oil	69,1	60,8	65,5	205,6	-	54,1	455,2	259,2	64,3	60,1	259,5	266,8	82,1	991,9	1.447,1	13,9
🇮🇸 Ecuador	69,1	60,8	65,5	-	-	54,1	249,6	67,0	64,3	60,1	59,4	60,1	65,1	376,0	625,5	6,0
🇸🇩 El Salvador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Asfaltos	-	-	23,5	-	-	-	23,5	-	-	-	-	-	-	-	23,5	0,2
🇸🇩 Estados Unidos	-	-	23,5	-	-	-	23,5	-	-	-	-	-	-	-	23,5	0,2
Solventes	0,3	-	0,6	-	0,5	0,4	1,8	0,1	0,3	0,2	0,8	0,4	0,1	1,9	3,8	0,0
🇸🇩 Costa Rica	-	-	-	-	0,0	0,4	0,5	0,1	-	0,2	-	-	-	0,4	0,9	0,0
🇸🇩 Estados Unidos	0,3	-	0,6	-	0,5	-	1,3	-	0,3	-	0,8	0,4	0,1	1,6	2,9	0,0
🇮🇸 México	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	648,6	1.198,9	777,8	1.201,3	647,5	777,2	5.251,3	827,8	776,2	760,7	841,5	877,3	1.086,4	5.169,9	10.421,3	100,0
Costa Rica	0,4	0,2	0,4	0,2	0,2	0,7	2,0	0,7	0,5	0,6	0,8	0,5	0,3	3,5	5,5	0,1
Ecuador	69,1	60,8	65,5	-	-	54,1	249,6	67,0	64,3	60,1	59,4	60,1	65,1	376,0	625,5	6,0
El Salvador	0,5	-	-	-	-	-	0,5	-	-	-	-	-	-	-	0,5	0,0
Estados Unidos	15,3	27,4	24,1	25,0	0,5	-	92,2	-	0,3	-	0,8	0,4	0,1	1,6	93,8	0,9
Guatemala	8,0	4,7	6,7	7,7	8,4	8,6	44,2	11,0	9,7	10,3	9,5	7,3	11,7	59,5	103,7	1,0
Honduras	49,1	36,6	47,4	43,3	42,4	41,3	260,1	46,0	40,8	38,9	37,9	39,8	41,2	244,6	504,6	4,8
Italia	-	-	27,4	-	-	-	27,4	-	-	-	-	-	-	-	27,4	0,3
Panamá	15,0	-	-	-	-	-	15,0	-	-	-	-	-	-	-	15,0	0,1
Venezuela	491,2	1.069,2	606,4	1.125,2	596,0	672,4	4.560,4	703,0	660,6	650,8	733,1	769,3	968,0	4.484,8	9.045,2	86,8
TOTAL	648,6	1.198,9	777,8	1.201,3	647,5	777,2	5.251,3	827,8	776,2	760,7	841,5	877,3	1.086,4	5.169,9	10.421,3	100,0

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

VALOR FOB DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS, 2009
(Miles de Dólares)

Cuadro No. 6

Producto	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	I Semestre	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	II Semestre	Total	%
Petróleo Crudo	17.309,9	35.334,2	15.576,4	35.785,8	21.609,5	24.409,2	150.025,0	25.685,4	27.600,9	25.557,6	25.508,3	28.899,1	54.966,5	188.217,9	338.242,9	54,28
♦ Venezuela	17.309,9	35.334,2	15.576,4	35.785,8	21.609,5	24.409,2	150.025,0	25.685,4	27.600,9	25.557,6	25.508,3	28.899,1	54.966,5	188.217,9	338.242,9	54,28
Total Derivados	13.407,6	22.172,5	17.748,0	21.799,0	14.877,4	27.431,5	117.436,0	24.765,0	27.847,3	25.674,6	29.948,5	35.556,4	23.720,0	167.511,9	284.947,9	45,72
Avgas	54,3	27,1	55,6	28,6	34,8	49,7	250,1	102,5	100,0	73,0	146,3	101,2	49,7	572,8	822,9	0,13
♦ Costa Rica	54,3	27,1	55,6	28,6	34,8	49,7	250,1	102,5	100,0	73,0	146,3	101,2	49,7	572,8	822,9	0,13
GLP	2.128,2	1.651,7	2.071,2	2.097,9	1.978,1	1.928,4	11.855,6	2.324,7	2.172,3	2.332,3	2.370,1	2.600,2	3.072,3	14.872,0	26.727,6	4,29
♦ Guatemala	355,7	172,2	289,2	356,2	281,6	299,6	1.754,6	451,0	400,6	433,4	443,6	417,6	668,8	2.815,0	4.569,6	0,73
♦ Honduras	1.772,5	1.479,5	1.782,0	1.741,7	1.696,5	1.628,8	10.101,0	1.873,7	1.771,6	1.899,0	1.926,6	2.182,6	2.403,5	12.057,0	22.158,0	3,56
Gasolina Regular	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.357,7	-	1.357,7	1.357,7	0,22
♦ Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.357,7	-	1.357,7	1.357,7	0,22
Gasolina Súper	3.384,2	5.356,4	5.197,0	5.912,2	5.842,9	8.297,6	33.990,3	2.912,0	8.037,7	6.592,2	3.804,7	8.272,6	4.525,2	34.144,4	68.134,7	10,93
♦ El Salvador	37,5	-	-	-	-	-	37,5	-	-	-	-	-	-	-	37,5	0,01
♦ Estados Unidos	-	1.700,3	-	1.618,2	-	-	3.318,5	-	-	-	-	-	-	-	3.318,5	0,53
♦ Italia	-	-	1.622,1	-	-	-	1.622,1	-	-	-	-	-	-	-	1.622,1	0,26
♦ Panamá	863,3	-	-	-	-	-	863,3	-	-	-	-	-	-	-	863,3	0,14
♦ Venezuela	2.483,4	3.656,1	3.574,9	4.294,0	5.842,9	8.297,6	28.148,9	2.912,0	8.037,7	6.592,2	3.804,7	8.272,6	4.525,2	34.144,4	62.293,3	10,00
Diesel	5.032,6	12.500,5	6.906,5	5.126,5	6.957,7	13.747,3	50.271,0	4.469,5	12.980,2	12.531,5	8.098,3	4.119,7	10.275,6	52.474,6	102.745,7	16,49
♦ Estados Unidos	1.009,1	-	-	-	-	-	1.009,1	-	-	-	-	-	-	-	1.009,1	0,16
♦ Venezuela	4.023,5	12.500,5	6.906,5	5.126,5	6.957,7	13.747,3	49.262,0	4.469,5	12.980,2	12.531,5	8.098,3	4.119,7	10.275,6	52.474,6	101.736,6	16,33
Fuel Oil	2.773,0	2.636,8	2.523,5	8.633,8	-	3.351,5	19.918,6	14.937,9	4.517,7	4.116,0	15.422,4	19.055,1	5.777,0	63.826,1	83.744,8	13,44
♦ Ecuador	2.773,0	2.636,8	2.523,5	0,0	-	3.351,5	11.284,9	4.287,5	4.517,7	4.116,0	4.363,5	4.417,5	4.570,6	26.272,8	37.557,7	6,03
♦ Venezuela	-	-	-	8.633,8	-	-	8.633,8	10.650,4	-	-	11.058,9	14.637,5	1.206,5	37.553,3	46.187,1	7,41
Asfaltos	-	-	921,9	-	-	-	921,9	-	-	-	-	-	-	-	921,9	0,15
♦ Estados Unidos	-	-	921,9	-	-	-	921,9	-	-	-	-	-	-	-	921,9	0,15
Solventes	35,2	0,0	72,3	0,0	63,8	57,1	228,4	18,4	39,5	29,6	106,6	50,0	20,2	264,3	492,7	0,08
♦ Costa Rica	-	-	-	-	7,6	57,1	64,7	18,4	-	29,6	-	-	-	48,0	112,8	0,02
♦ Estados Unidos	35,2	-	72,3	-	56,1	-	163,7	-	39,5	-	106,6	50,0	20,2	216,3	379,9	0,06
TOTAL	30.717,5	57.506,7	33.324,4	57.584,8	36.486,9	51.840,7	267.461,0	50.450,4	55.448,3	51.232,2	55.456,9	64.455,5	78.686,5	355.729,8	623.190,8	100,00
Costa Rica	54,3	27,1	55,6	28,6	42,5	106,8	314,8	121,0	100,0	102,6	146,3	101,2	49,7	620,8	935,6	0,15
Ecuador	2.773,0	2.636,8	2.523,5	-	-	3.351,5	11.284,9	4.287,5	4.517,7	4.116,0	4.363,5	4.417,5	4.570,6	26.272,8	37.557,7	6,03
El Salvador	37,5	-	-	-	-	-	37,5	-	-	-	-	-	-	-	37,5	0,01
Estados Unidos	1.044,3	1.700,3	994,2	1.618,2	56,1	-	5.413,2	-	39,5	-	106,6	50,0	20,2	216,3	5.629,4	0,90
Guatemala	355,7	172,2	289,2	356,2	281,6	299,6	1.754,6	451,0	400,6	433,4	443,6	417,6	668,8	2.815,0	4.569,6	0,73
Honduras	1.772,5	1.479,5	1.782,0	1.741,7	1.696,5	1.628,8	10.101,0	1.873,7	1.771,6	1.899,0	1.926,6	2.182,6	2.403,5	12.057,0	22.158,0	3,56
Italia	-	-	1.622,1	-	-	-	1.622,1	-	-	-	-	-	-	-	1.622,1	0,26
Panamá	863,3	-	-	-	-	-	863,3	-	-	-	-	-	-	-	863,3	0,14
Venezuela	23.816,8	51.490,8	26.057,8	53.840,1	34.410,2	46.454,0	236.069,7	43.717,3	48.618,8	44.681,3	48.470,3	57.286,6	70.973,7	313.747,9	549.817,6	88,23
TOTAL	30.717,5	57.506,7	33.324,4	57.584,8	36.486,9	51.840,7	267.461,0	50.450,4	55.448,3	51.232,2	55.456,9	64.455,5	78.686,5	355.729,8	623.190,8	100,00

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

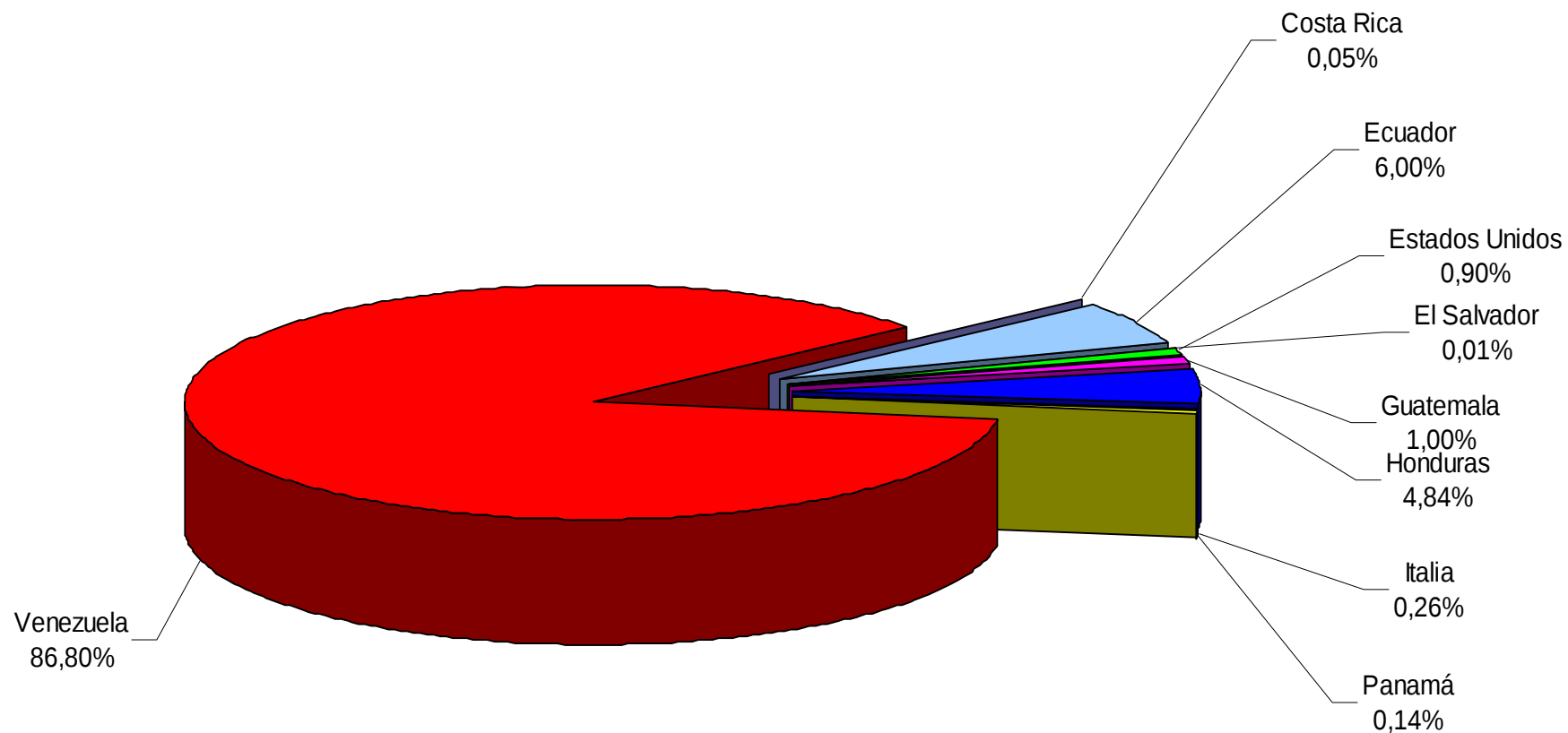
VALOR CIF DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS, 2009
(Miles de Dólares)

Cuadro No. 7

Producto	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	I Semestre	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	II Semestre	Total	%
Petróleo Crudo	17.862,0	36.482,5	16.154,9	36.903,4	22.197,4	24.973,2	154.573,3	26.272,5	28.188,6	26.132,9	26.083,2	29.480,0	56.098,4	192.255,6	346.828,9	53,42
Venezuela	17.862,0	36.482,5	16.154,9	36.903,4	22.197,4	24.973,2	154.573,3	26.272,5	28.188,6	26.132,9	26.083,2	29.480,0	56.098,4	192.255,6	346.828,9	53,42
Total Derivados	14.613,6	23.890,3	19.628,7	23.453,0	16.101,6	28.974,6	126.661,9	26.383,6	29.080,1	27.111,0	31.593,1	36.865,8	24.698,4	175.732,1	302.393,9	46,58
Avgas	58,0	28,9	59,3	30,5	36,8	52,4	265,8	107,9	105,4	77,0	154,3	106,5	52,4	603,5	869,3	0,13
Costa Rica	58,0	28,9	59,3	30,5	36,8	52,4	265,8	107,9	105,4	77,0	154,3	106,5	52,4	603,5	869,3	0,13
GLP	2.259,2	1.681,8	2.335,7	2.350,1	2.231,8	2.182,5	13.041,1	2.617,6	2.434,3	2.592,6	2.619,9	2.839,7	3.356,9	16.461,1	29.502,1	4,54
Guatemala	393,7	194,6	320,7	392,8	321,0	340,3	1.963,2	503,0	446,3	482,1	488,0	441,8	724,0	3.085,2	5.048,4	0,78
Honduras	1.865,4	1.487,2	2.014,9	1.957,3	1.910,8	1.842,2	11.077,9	2.114,6	1.988,1	2.110,5	2.131,9	2.398,0	2.632,9	13.375,9	24.453,7	3,77
Gasolina Regular	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.437,0	-	1.437,0	1.437,0	0,22
Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.437,0	-	1.437,0	1.437,0	0,22
Gasolina Súper	3.808,7	5.840,4	5.794,0	6.447,2	6.185,0	8.739,0	36.814,3	3.192,7	8.380,2	7.004,6	4.072,7	8.665,6	4.750,1	36.065,8	72.880,1	11,23
El Salvador	41,1	-	-	-	-	-	41,1	-	-	-	-	-	-	-	41,1	0,01
Estados Unidos	-	1.803,7	-	1.712,8	-	-	3.516,5	-	-	-	-	-	-	-	3.516,5	0,54
Italia	-	-	1.725,6	-	-	-	1.725,6	-	-	-	-	-	-	-	1.725,6	0,27
Panamá	920,9	-	-	-	-	-	920,9	-	-	-	-	-	-	-	920,9	0,14
Venezuela	2.846,8	4.036,7	4.068,4	4.734,4	6.185,0	8.739,0	30.610,2	3.192,7	8.380,2	7.004,6	4.072,7	8.665,6	4.750,1	36.065,8	66.676,0	10,27
Diesel	5.616,2	13.702,4	7.845,6	5.669,1	7.580,8	14.589,0	55.003,1	4.916,1	13.579,2	13.289,7	8.632,9	4.370,5	10.712,1	55.500,5	110.503,6	17,02
Estados Unidos	1.075,3	-	-	-	-	-	1.075,3	-	-	-	-	-	-	-	1.075,3	0,17
Venezuela	4.540,9	13.702,4	7.845,6	5.669,1	7.580,8	14.589,0	53.927,8	4.916,1	13.579,2	13.289,7	8.632,9	4.370,5	10.712,1	55.500,5	109.428,3	16,86
Fuel Oil	2.834,2	2.636,8	2.545,3	8.956,0	-	3.351,5	20.323,9	15.529,7	4.539,4	4.116,0	16.001,5	19.393,8	5.805,7	65.386,1	85.710,0	13,20
Ecuador	2.834,2	2.636,8	2.545,3	-	-	3.351,5	11.367,9	4.323,1	4.539,4	4.116,0	4.363,5	4.417,5	4.570,6	26.330,1	37.698,0	5,81
Venezuela	-	-	-	8.956,0	-	-	8.956,0	11.206,7	-	-	11.638,0	14.976,2	1.235,1	39.056,0	48.012,0	7,40
Asfaltos	-	-	972,4	-	-	-	972,4	-	-	-	-	-	-	-	972,4	0,15
Estados Unidos	-	-	972,4	-	-	-	972,4	-	-	-	-	-	-	-	972,4	0,15
Solventes	37,3	-	76,6	-	67,2	60,3	241,4	19,5	41,6	31,2	111,9	52,7	21,2	278,1	519,5	0,08
Costa Rica	-	-	-	-	7,9	60,3	68,2	19,5	-	31,2	-	-	-	50,7	118,9	0,02
Estados Unidos	37,3	-	76,6	-	59,3	-	173,2	-	41,6	-	111,9	52,7	21,2	227,4	400,6	0,06
TOTAL	32.475,6	60.372,8	35.783,6	60.356,4	38.298,9	53.947,7	281.235,2	52.656,0	57.268,8	53.243,9	57.676,3	66.345,8	80.796,9	367.987,7	649.222,9	100,00
Costa Rica	58,0	28,9	59,3	30,5	44,7	112,6	334,0	127,4	105,4	108,2	154,3	106,5	52,4	654,2	988,2	0,15
Ecuador	2.834,2	2.636,8	2.545,3	-	-	3.351,5	11.367,9	4.323,1	4.539,4	4.116,0	4.363,5	4.417,5	4.570,6	26.330,1	37.698,0	5,81
El Salvador	41,1	-	-	-	-	-	41,1	-	-	-	-	-	-	-	41,1	0,01
Estados Unidos	1.112,6	1.803,7	1.049,0	1.712,8	59,3	-	5.737,3	-	41,6	-	111,9	52,7	21,2	227,4	5.964,8	0,92
Guatemala	393,7	194,6	320,7	392,8	321,0	340,3	1.963,2	503,0	446,3	482,1	488,0	441,8	724,0	3.085,2	5.048,4	0,78
Honduras	1.865,4	1.487,2	2.014,9	1.957,3	1.910,8	1.842,2	11.077,9	2.114,6	1.988,1	2.110,5	2.131,9	2.398,0	2.632,9	13.375,9	24.453,7	3,77
Italia	-	-	1.725,6	-	-	-	1.725,6	-	-	-	-	-	-	-	1.725,6	0,27
Panamá	920,9	-	-	-	-	-	920,9	-	-	-	-	-	-	-	920,9	0,14
Venezuela	25.249,6	54.221,6	28.068,8	56.263,0	35.963,2	48.301,1	248.067,3	45.587,9	50.148,0	46.427,1	50.426,7	58.929,3	72.795,8	324.314,9	572.382,2	88,16
TOTAL	32.475,6	60.372,8	35.783,6	60.356,4	38.298,9	53.947,7	281.235,2	52.656,0	57.268,8	53.243,9	57.676,3	66.345,8	80.796,9	367.987,7	649.222,9	100,00

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

GRAFICO No.2: ESTRUCTURA DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS POR PAIS DE ORIGEN, 2009



Total importado en 2009: **10.421,3 Mbls**

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

IMPORTACIONES PETROLERAS POR EMPRESA, 2009
(Miles de Barriles)

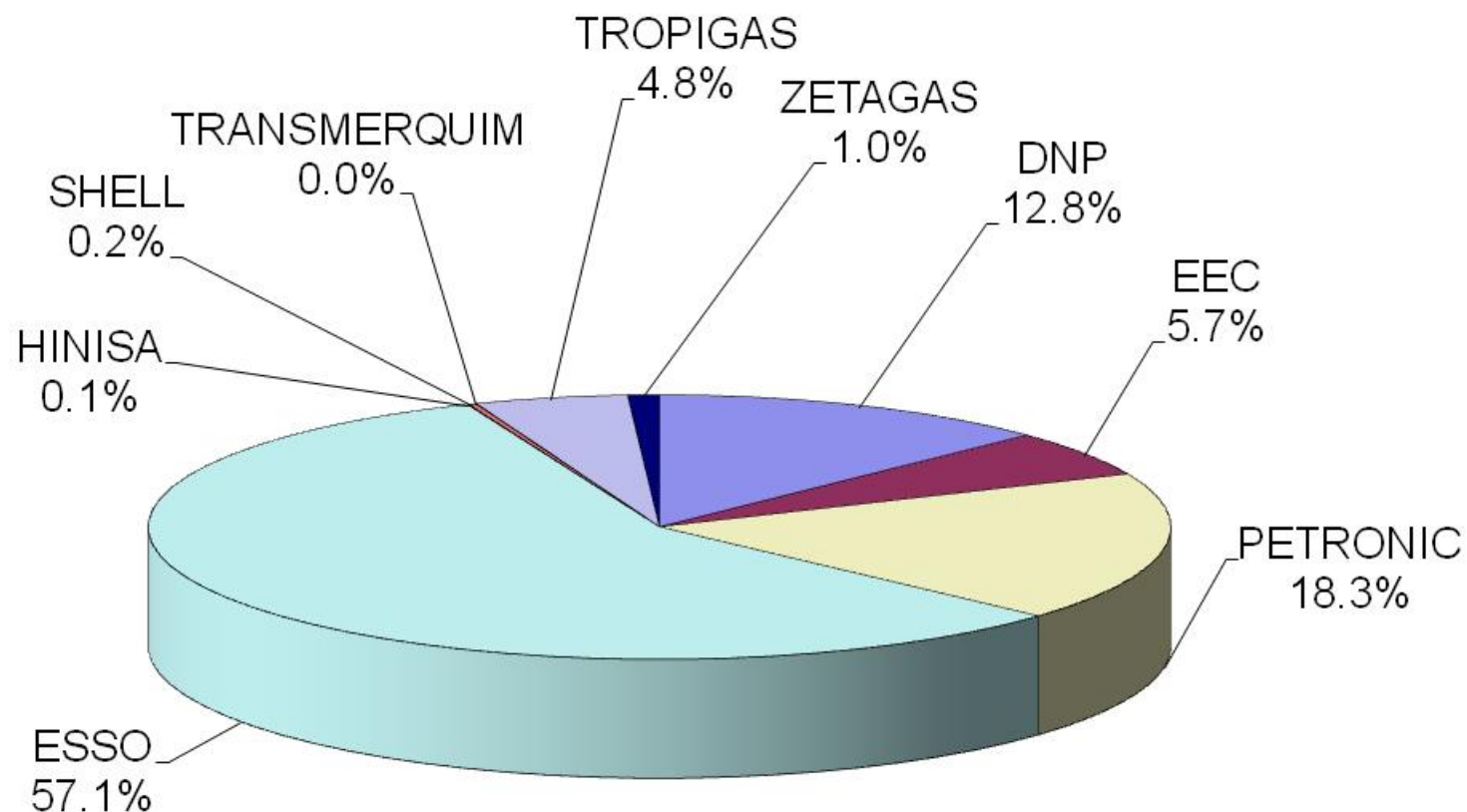
Cuadro No. 8

EMPRESAS	CRUDO	AVGAS	GLP	GASOLINAS			DIESEL	FUEL OIL	ASFALTOS	SOLVENTES	TOTAL	%
				REGULAR	SÚPER	TOTAL						
Distribuidora Nicaragüense de Petróleo, S.A. (DNP)	-	-	-	-	425,5	425,5	854,4	50,5	-	-	1.330,4	12,77
Empresa Energética de Corinto (EEC)	-	-	-	-	-	-	-	592,0	-	-	592,0	5,68
Empresa Nicaragüense del Petróleo (PETRONIC)	-	-	-	16,7	431,2	447,9	655,4	804,6	-	-	1.907,9	18,31
Esso Standard Oil, S.A. Ltd. (ESSO)	5.840,8	-	-	-	94,8	94,8	15,0	-	-	-	5.950,6	57,10
Hidrocarburos de Nicaragua, S.A. (HINISA)	-	4,7	-	-	-	-	-	-	-	-	4,7	0,05
SHELL Nicaragua, S.A. (SHELL)	-	-	-	-	-	-	-	-	23,5	-	23,5	0,23
TRANSMERQUIM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,8	3,8	0,04
Tropigas de Nicaragua, S.A.	-	-	504,6	-	-	-	-	-	-	-	504,6	4,84
Zeta Gas de Nicaragua, S.A.	-	-	103,7	-	-	-	-	-	-	-	103,7	1,00
TOTAL	5.840,8	4,7	608,3	16,7	951,5	968,1	1.524,9	1.447,1	23,5	3,8	10.421,3	100,00

Nota: Importaciones según B/L.

**MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS**

GRAFICO No.3: PARTICIPACION DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS POR EMPRESA, 2009



Total importado en 2009: 10.421,3 Mbls

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

COMPARATIVO DE LA FACTURA PETROLERA, 2009-2007
(Miles de Dólares)

Cuadro No. 9

CONCEPTO	ENERO - DICIEMBRE				
	2007	2008	2009	VARIACION (%)	
				2009/2007	2009/2008
Petróleo					
◆ Volumen (Miles de Barriles)	5.744,8	4.868,7	5.840,8	1,7	20,0
◆ Valor CIF (Millones de dólares)	403.507,8	477.068,7	346.828,9	-14,0	-27,3
Derivados de Petróleo					
◆ Volumen (Miles de Barriles)	5.343,9	5.053,0	4.580,4	-14,3	-9,4
◆ Valor CIF (Millones de dólares)	379.608,2	476.950,8	302.393,9	-20,3	-36,6
Total					
◆ Volumen (Miles de Barriles)	11.088,7	9.921,7	10.421,3	-6,0	5,0
◆ Valor CIF (Millones de dólares)	783.116,0	954.019,5	649.222,9	-17,1	-31,9

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

COMPARATIVO MENSUAL DE LA FACTURA PETROLERA, 2009 - 2008

Cuadro No. 10

MESES	2008		2009		VARIACION 2009/2008	
	VOLUMEN	VALOR CIF	VOLUMEN	VALOR CIF	(%)	
	Miles de Barriles	Millones de US\$	Miles de Barriles	Millones de US\$	VOLUMEN	VALOR CIF
ENERO	720,2	69,20	648,6	32,48	-9,94	-53,07
FEBRERO	728,5	69,10	1.198,9	60,37	64,57	-12,63
MARZO	612,0	65,30	777,8	35,78	27,09	-45,20
ABRIL	999,6	82,70	1.201,3	60,36	20,18	-27,02
MAYO	986,2	114,10	647,5	38,30	-34,35	-66,43
JUNIO	724,7	97,90	777,2	53,95	7,24	-44,90
I SEMESTRE	4.771,2	498,30	5.251,3	281,24	10,06	-43,56
JULIO	991,9	132,40	827,8	52,66	-16,55	-60,23
AGOSTO	818,8	96,40	776,2	57,27	-5,21	-40,59
SEPTIEMBRE	604,1	68,20	760,7	53,24	25,93	-21,93
OCTUBRE	1.334,1	91,00	841,5	57,68	-36,92	-36,62
NOVIEMBRE	732,7	39,20	877,3	66,35	19,73	69,25
DICIEMBRE	668,9	28,50	1.086,4	80,80	62,42	183,50
II SEMESTRE	5.150,5	455,70	5.169,9	367,99	0,38	-19,25
TOTAL	9.921,7	954,00	10.421,3	649,22	5,04	-31,95

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

VOLUMEN DE PETROLEO CRUDO MESA IMPORTADO, 2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 11

B/T	ORIGEN	FECHA		TOTAL
		SALIDA	LLEGADA	
OVERSEAS REGINAMAR	VENEZUELA	11/01/2009	20/01/2009	375,6
CHIMBORAZO	VENEZUELA	23/01/2009	03/02/2009	392,2
OVERSEAS PEARLMAR	VENEZUELA	10/02/2009	20/02/2009	388,9
OVERSEAS REYMAR	VENEZUELA	07/02/2009	19/03/2009	393,5
OVERSEAS LUZON	VENEZUELA	31/03/2009	09/04/2009	367,1
COTOPAXI	VENEZUELA	13/04/2009	28/04/2009	393,1
COTOPAXI	VENEZUELA	08/05/2009	18/05/2009	399,9
WORLD HARMONY	VENEZUELA	27/06/2009	27/06/2009	383,7
CHIMBORAZO	VENEZUELA	18/07/2009	28/07/2009	399,4
CHIMBORAZO	VENEZUELA	09/08/2009	18/08/2009	399,8
OVERSEAS ROSEMAR	VENEZUELA	02/09/2009	12/09/2009	391,4
ANDES	VENEZUELA	02/10/2009	11/10/2009	391,1
ANDES	VENEZUELA	28/10/2009	08/11/2009	395,1
OVERSEAS JADEMAR	VENEZUELA	21/11/2009	01/12/2009	389,3
WORLD HARMONY	VENEZUELA	09/12/2009	18/12/2009	380,7
TOTAL				5.840,8

CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO 2009



MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS

DISTRIBUCION DE LA CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO DE CRUDO Y DERIVADOS, 2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 12

PRODUCTO/ PLANTELES	PACIFICO							ATLANTICO				TOTAL
	CORINTO	PUERTO SANDINO	REFINERIA	MANAGUA	PIEDRAS BLANCAS	OTROS	SUBTOTAL	PUERTO CABEZAS	EL BLUFF	CORN ISLAND	SUBTOTAL	
<u>ALBANISA</u>	200,0	-	-	-	-	-	200,0	-	-	-	-	200,0
FUEL OIL	200,0	-	-	-	-	-	200,0	-	-	-	-	200,0
<u>DNP</u>	387,0	-	-	-	-	-	387,0	28,8	33,5	8,6	70,9	457,9
GASOLINAS	150,0	-	-	-	-	-	150,0	13,5	8,5	3,5	25,5	175,5
DIESEL	206,3	-	-	-	-	-	206,3	15,3	25,0	5,1	45,4	251,7
FUEL OIL	30,7	-	-	-	-	-	30,7	-	-	-	-	30,7
<u>ESSO</u>	82,4	671,4	720,8	-	-	-	1.474,6	-	-	-	-	1.474,6
PETROLEO	-	671,4	202,4	-	-	-	873,8	-	-	-	-	873,8
GLP	-	-	17,4	-	-	-	17,4	-	-	-	-	17,4
GASOLINAS	37,7	-	153,8	-	-	-	191,5	-	-	-	-	191,5
KEROTURBO	-	-	41,8	-	-	-	41,8	-	-	-	-	41,8
DIESEL	44,7	-	85,6	-	-	-	130,3	-	-	-	-	130,3
FUEL OIL	-	-	197,7	-	-	-	197,7	-	-	-	-	197,7
ASFALTOS	-	-	22,1	-	-	-	22,1	-	-	-	-	22,1
<u>PETRONIC</u>	21,1	-	-	1,3	168,0	9,5	199,9	-	-	-	-	199,9
GLP	-	-	-	1,3	-	-	1,3	-	-	-	-	1,3
GASOLINAS	-	-	-	-	28,0	2,8	30,8	-	-	-	-	30,8
DIESEL	21,1	-	-	-	140,0	6,7	167,8	-	-	-	-	167,8
<u>SHELL</u>	38,4	-	-	-	-	-	38,4	-	-	-	-	38,4
ASFALTOS	38,4	-	-	-	-	-	38,4	-	-	-	-	38,4
<u>TROPIGAS</u>	-	-	-	1,4	-	10,9	12,3	-	-	-	-	12,3
GLP	-	-	-	1,4	-	10,9	12,3	-	-	-	-	12,3
<u>ZETAGAS</u>	-	-	-	3,1	-	-	3,1	-	-	-	-	3,1
GLP	-	-	-	3,1	-	-	3,1	-	-	-	-	3,1
TOTAL	728,9	671,4	720,8	5,8	168,0	20,4	2.315,3	28,8	33,5	8,6	70,9	2.386,2

NOTA: Al 31 de diciembre 2009.

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS

DISTRIBUCION DE LA CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO POR PRODUCTO, 2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 13

PLANTELES	PRODUCTO								
	TOTAL	CRUDO	AVGAS	GLP	GASOLINAS	K/TURBO	DIESEL	FUEL OIL	ASFALTOS
PACÍFICO	2.315,3	873,8	-	34,1	372,3	41,8	504,4	428,4	60,5
CORINTO	728,9	-	-	-	187,7	-	272,1	230,7	38,4
PUERTO SANDINO	671,4	671,4	-	-	-	-	-	-	-
REFINERIA	720,8	202,4	-	17,4	153,8	41,8	85,6	197,7	22,1
MANAGUA	5,8	-	-	5,8	-	-	-	-	-
PIEDRAS BLANCAS	168,0	-	-	-	28,0	-	140,0	-	-
OTROS	20,4	-	-	10,9	2,8	-	6,7	-	-
ATLÁNTICO	70,9	-	-	-	25,5	-	45,4	-	-
PUERTO CABEZAS	28,8	-	-	-	13,5	-	15,3	-	-
EL BLUFF	33,5	-	-	-	8,5	-	25,0	-	-
CORN ISLAND	8,6	-	-	-	3,5	-	5,1	-	-
TOTAL	2.386,1	873,8	-	34,1	397,7	41,8	549,8	428,4	60,5

NOTA: Al 31 de diciembre 2009.

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS

**ESTACIONES DE SERVICIOS POR PETROLERA,
REGION Y DEPARTAMENTO, 2009**

Cuadro No.14

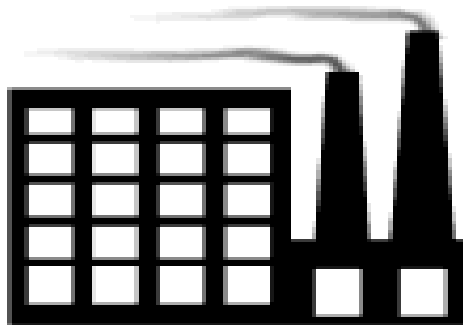
REGIONES Y DEPARTAMENTOS	TOTAL	CHEVRON/ TEXACO	DNP	ESSO	SHELL	INDEPENDIENTE
<u>I. REGION "LAS SEGOVIAS"</u>	23	1	11	1	2	8
NUEVA SEGOVIA	8	-	3	-	-	5
MADRIZ	4	-	3	-	-	1
ESTELI	11	1	5	1	2	2
<u>II. REGION "OCCIDENTAL"</u>	32	7	8	4	7	6
CHINANDEGA	16	3	4	2	5	2
LEON	16	4	4	2	2	4
<u>III. REGION "MANAGUA"</u>	89	19	11	21	32	6
MANAGUA	89	19	11	21	32	6
<u>IV. REGION "SUR"</u>	40	7	11	6	11	5
MASAYA	11	1	3	2	5	-
CARAZO	9	3	1	2	2	1
GRANADA	10	1	3	1	3	2
RIVAS	10	2	4	1	1	2
<u>V. REGION "CENTRAL"</u>	21	4	9	1	2	5
BOACO	7	3	2	-	1	1
CHONTALES	14	1	7	1	1	4
<u>VI. REGION "NORTE"</u>	22	5	5	3	3	6
JINOTEGA	11	1	5	1	-	4
MATAGALPA	11	4	-	2	3	2
<u>VII. REGIONES DEL "ATLANTICO"</u>	15	-	6	1	-	8
RAAN/RAAS	15	-	6	1	-	8
<u>VIII. REGION "RIO SAN JUAN"</u>	6	-	1	-	1	4
RIO SAN JUAN	6	-	1	-	1	4
TOTAL	248	43	62	37	58	48

NOTA: Al 31 de diciembre 2009.

PRODUCCION DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO

REFINERIA MANAGUA

2009



MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS

PRODUCCION DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO EN REFINERIA MANAGUA, 2009
(Barriles)

Cuadro No. 15

Producto	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero - Diciembre			Producción Efectiva Promedio bls/día
													2009	2008	Variación (%) 2009/2008	
Total de Derivados	460.081	537.712	542.906	510.824	463.618	298.307	514.811	511.490	413.945	483.623	498.790	552.667	5.788.774	5.071.017	14,2	16.352
Gas Licuado de Petróleo (GLP)	9.520	11.329	13.515	11.788	8.954	8.072	13.504	14.604	11.485	11.973	12.206	15.145	142.095	109.869	29,3	401
Gasolinas	72.211	77.496	76.830	77.758	71.099	40.793	78.826	76.038	59.862	76.588	73.730	77.385	858.616	714.166	20,2	2.425
Súper	58.160	35.780	25.266	26.292	33.711	523	32.614	32.819	25.782	33.020	34.517	23.484	361.968	205.636	76,0	1.023
Regular + Naptha	14.051	41.716	51.564	51.466	37.388	40.270	46.212	43.219	34.080	43.568	39.213	53.901	496.648	508.530	-2,3	1.403
Keroturbo	17.646	32.557	6.548	14.559	15.961	9.079	33.742	36.579	13.202	10.974	14.572	16.442	221.861	200.873	10,4	627
Diesel	141.567	140.425	170.915	153.289	137.419	87.103	141.520	126.063	120.584	137.252	137.679	161.709	1.655.525	1.398.044	18,4	4.677
Fuel Oil	198.768	243.870	249.352	225.002	206.138	136.664	223.404	227.927	195.112	225.681	243.486	253.935	2.629.339	2.304.514	14,1	7.428
Asfaltos	5.713	8.532	8.694	9.598	5.630	1.934	6.730	3.805	1.149	1.929	2.568	3.787	60.069	74.371	-19,2	170
Solventes	7.831	14.528	11.344	9.235	10.292	6.732	10.995	17.948	4.484	12.106	7.731	12.948	126.174	123.709	2,0	356
Fuel Gas y Pérdidas	6.825	8.975	5.708	9.595	8.125	7.930	6.090	8.526	8.067	7.120	6.818	11.316	95.095	145.471	-34,6	269

Nota : Producción neta con 16.352 barriles de carga promedio diaria efectiva de crudo, se consideran 11 días inactivos de la refinería en el año.

DEMANDA 2009



MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

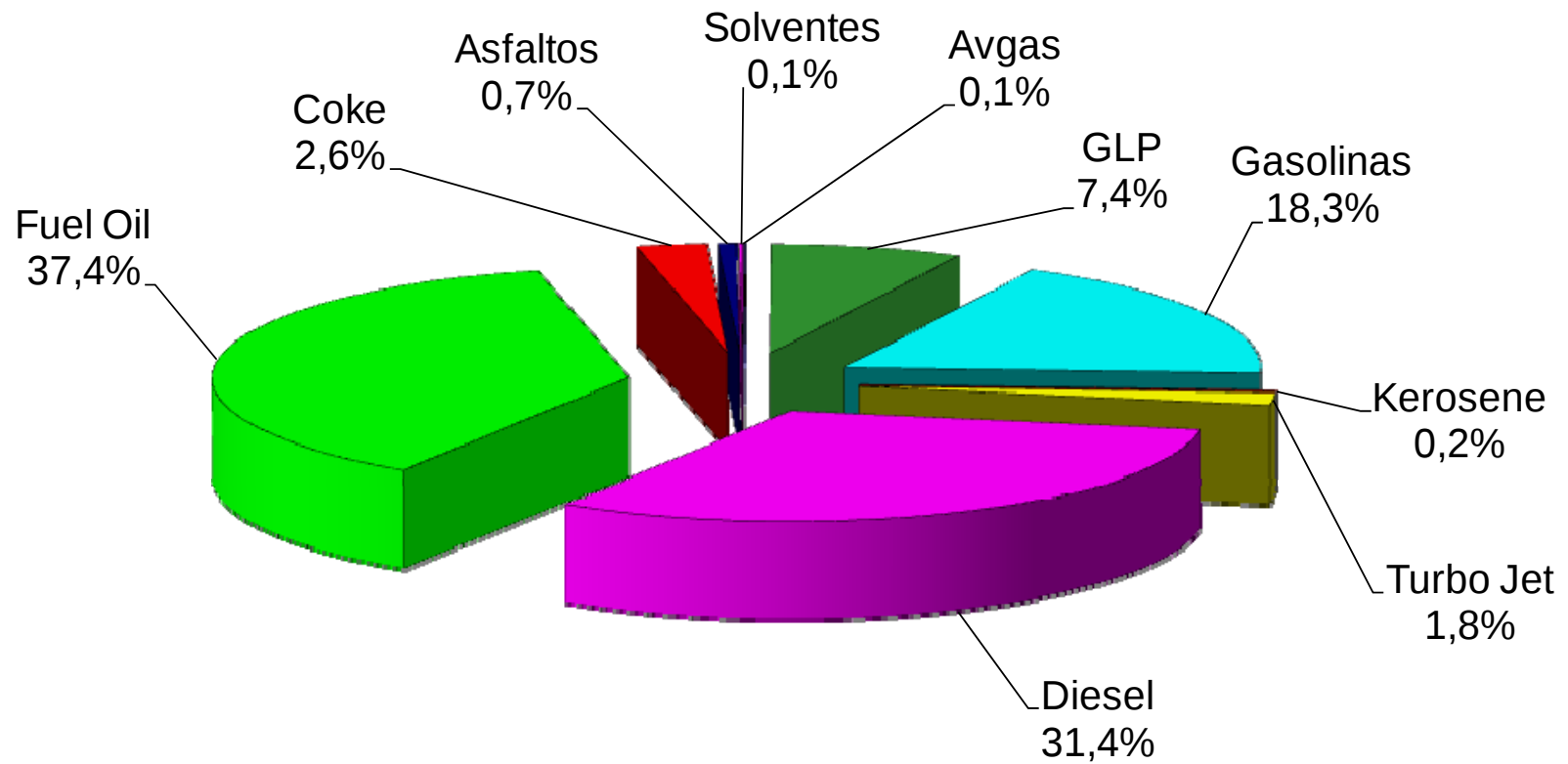
CONSUMO NACIONAL DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 16

Producto	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	I Semestre	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	II Semestre	Total	%	Consumo Promedio Bbls/Día
⬮ Avgas	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,3	1,7	0,4	0,6	0,5	0,8	0,5	0,3	3,1	4,7	0,0	13
⬮ GLP	65,5	56,2	62,5	58,0	59,1	62,3	363,6	64,6	63,2	60,4	64,9	60,6	69,7	383,4	747,0	7,4	2.047
⬮ Gasolinas	154,9	140,0	163,8	153,1	157,7	145,6	914,9	166,4	139,8	144,7	159,1	142,8	175,8	928,7	1.843,6	18,3	5.051
✓Regular	37,3	35,1	44,2	40,0	39,5	37,3	233,4	38,3	34,2	33,9	35,4	35,0	39,9	216,7	450,1	4,5	1.233
✓Súper	117,5	104,9	119,6	113,1	118,2	108,3	681,5	128,1	105,6	110,8	123,7	107,8	136,0	712,0	1.393,5	13,9	3.818
⬮ Kerosene	1,6	1,3	1,3	1,3	1,1	1,4	7,9	1,2	0,9	1,3	1,2	1,1	1,2	6,9	14,8	0,1	41
⬮ Turbo Jet	14,5	12,1	15,4	14,8	12,0	19,4	88,2	22,5	16,3	11,6	11,5	11,3	17,2	90,5	178,7	1,8	490
⬮ Diesel	258,1	240,5	286,9	262,0	266,6	254,2	1.568,3	271,0	231,8	215,5	320,6	256,1	290,9	1.585,9	3.154,2	31,4	8.642
⬮ Fuel Oil	291,0	249,6	268,4	243,3	263,6	361,1	1.677,0	357,7	349,6	339,6	376,0	353,5	310,3	2.086,6	3.763,6	37,4	10.311
⬮ Coke	28,0	-	29,3	30,7	31,6	30,5	150,1	30,5	25,3	31,5	32,0	0,0	0,0	119,3	269,3	2,7	738
⬮ Asfaltos	5,2	4,8	4,9	3,5	5,7	7,3	31,3	6,2	8,0	4,9	7,1	5,3	6,4	37,8	69,1	0,7	189
⬮ Solventes	1,3	1,1	1,5	0,9	1,0	0,9	6,7	1,3	1,1	1,28	1,4	1,3	1,4	7,8	14,5	0,1	40
TOTAL	820,6	705,8	834,1	767,8	798,5	882,9	4.809,7	921,8	836,6	811,2	974,6	832,5	873,2	5.249,9	10.059,7	100,0	27.561

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

GRAFICO No.4: ESTRUCTURA DEL CONSUMO NACIONAL DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009



CONSUMO NACIONAL 2009: 10.059,7 Miles de Barriles

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

COMPARATIVO DEL CONSUMO NACIONAL DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009 - 2008
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 17

Producto	Enero		Variación (%)	Febrero		Variación (%)	Marzo		Variación (%)	Abril		Variación (%)	Mayo		Variación (%)	Junio		Variación (%)	Enero - Junio		Variación (%)
	2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008	
▲ Avgas	0,3	0,3	13,8	0,2	0,2	10,6	0,2	0,2	5,3	0,3	0,3	-9,6	0,2	0,2	50,9	0,3	0,3	12,3	1,7	1,5	10,8
▲ GLP	65,5	59,7	9,8	56,2	58,6	-4,0	62,5	59,1	5,7	58,0	59,4	-2,3	59,1	56,6	4,4	62,3	56,2	10,8	363,6	349,5	4,0
▲ Gasolinas	154,9	138,9	11,5	140,0	138,8	0,9	163,8	142,3	15,1	153,1	139,0	10,1	157,7	143,7	9,7	145,6	130,0	12,0	914,9	832,6	9,9
✓ Regular	37,3	39,8	-6,3	35,1	38,7	-9,2	44,2	39,7	11,3	40,0	39,9	0,2	39,5	38,2	3,5	37,3	27,7	34,8	233,4	223,9	4,2
✓ Súper	117,5	99,1	18,6	104,9	100,1	4,8	119,6	102,6	16,5	113,1	99,1	14,1	118,2	105,5	12,0	108,3	102,3	5,9	681,5	608,7	12,0
▲ Kerosene	1,6	2,7	-42,0	1,3	2,3	-44,8	1,3	0,9	37,0	1,3	0,8	50,0	1,1	1,3	-11,9	1,4	1,1	32,4	7,9	9,1	-13,2
▲ Turbo Jet	14,5	19,1	-23,8	12,1	15,1	-19,3	15,4	18,4	-16,3	14,8	13,0	13,4	12,0	15,5	-22,9	19,4	18,8	3,3	88,2	99,9	-11,6
▲ Diesel	258,1	271,2	-4,8	240,5	263,9	-8,9	286,9	270,1	6,2	262,0	294,0	-10,9	266,6	277,6	-4,0	254,2	242,4	4,9	1.568,3	1.619,1	-3,1
▲ Fuel Oil	291,0	261,8	11,2	249,6	270,8	-7,8	268,4	273,3	-1,8	243,3	282,6	-13,9	263,6	294,1	-10,4	361,1	275,4	31,1	1.677,0	1.658,1	1,1
▲ Coke	28,0	58,8	-52,3	0,0	49,1	-100,0	29,3	55,1	-46,7	30,7	59,7	-48,6	31,6	57,8	-45,4	30,5	59,0	-48,3	150,1	339,4	-55,8
▲ Asfaltos	5,2	11,0	-53,0	4,8	15,5	-69,1	4,9	11,9	-58,9	3,5	11,5	-70,0	5,7	7,7	-26,7	7,3	8,7	-16,3	31,3	66,3	-52,9
▲ Solventes	1,3	2,8	-52,4	1,1	1,5	-27,7	1,5	0,7	107,8	0,9	1,5	-36,9	1,0	0,9	9,6	0,9	1,1	-19,8	6,7	8,5	-21,3
TOTAL	820,6	826,3	-0,7	705,8	815,7	-13,5	834,1	832,0	0,2	767,8	861,8	-10,9	798,5	855,4	-6,6	882,9	792,8	11,4	4.809,7	4.984,1	-3,5
Producto	Julio		Variación (%)	Agosto		Variación (%)	Septiembre		Variación (%)	Octubre		Variación (%)	Noviembre		Variación (%)	Diciembre		Variación (%)	Enero - Diciembre		Variación (%)
	2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008	
▲ Avgas	0,4	0,3	45,1	0,6	0,5	14,9	0,5	0,5	5,8	0,8	0,6	36,9	0,5	0,4	46,6	0,3	0,3	-1,1	4,7	4,0	19,4
▲ GLP	64,6	59,1	9,3	63,2	53,9	17,2	60,4	57,7	4,7	64,9	63,1	2,8	60,6	57,1	6,1	69,7	67,0	4,0	747,0	707,5	5,6
▲ Gasolinas	166,4	141,4	17,7	139,8	141,9	-1,4	144,7	132,5	9,2	159,1	137,3	15,8	142,8	144,6	-1,2	175,8	175,6	0,1	1.843,6	1.705,9	8,1
✓ Regular	38,3	31,5	21,4	34,2	31,2	9,8	33,9	29,1	16,4	35,4	30,2	17,4	35,0	30,3	15,7	39,9	35,8	11,5	450,1	412,0	9,3
✓ Súper	128,1	109,9	16,6	105,6	110,7	-4,6	110,8	103,4	7,2	123,7	107,2	15,4	107,8	114,3	-5,7	136,0	139,8	-2,8	1.393,5	1.294,0	7,7
▲ Kerosene	1,2	1,0	20,6	0,9	1,3	-26,7	1,3	1,2	8,9	1,2	1,3	-3,2	1,1	1,4	-23,1	1,2	1,6	-22,5	14,8	16,8	-11,7
▲ Turbo Jet	22,5	21,1	6,7	16,3	18,6	-12,3	11,6	13,4	-13,2	11,5	12,0	-3,6	11,3	15,8	-28,4	17,2	18,6	-7,3	178,7	199,2	-10,3
▲ Diesel	271,0	257,2	5,4	231,8	254,8	-9,0	215,5	232,5	-7,3	320,6	237,2	35,2	256,1	252,0	1,6	290,9	300,2	-3,1	3.154,2	3.152,9	0,0
▲ Fuel Oil	357,7	306,9	16,5	349,6	288,9	21,0	339,6	290,7	16,8	376,0	300,2	25,3	353,5	303,7	16,4	310,3	288,8	7,4	3.763,6	3.437,3	9,5
▲ Coke	30,5	59,5	-48,7	25,3	58,9	-57,0	31,5	44,5	-29,3	32,0	55,2	-42,1	0,0	35,0	-100,0	0,0	31,9	-100,0	269,3	624,4	-56,9
▲ Asfaltos	6,2	10,1	-38,4	8,0	10,1	-20,8	4,9	6,6	-26,4	7,1	4,6	55,0	5,3	6,2	-15,0	6,4	7,5	-15,0	69,1	111,4	-38,0
▲ Solventes	1,3	1,5	-7,3	1,1	0,9	20,9	1,28	0,6	115,7	1,4	1,3	8,5	1,3	0,8	66,4	1,4	1,4	-4,6	14,5	15,0	-3,2
TOTAL	921,8	858,0	7,4	836,6	829,7	0,8	811,2	780,1	4,0	974,6	812,7	19,9	832,5	816,9	1,9	873,2	892,9	-2,2	10.059,7	9.974,5	0,9

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

CONSUMO NACIONAL POR SECTORES ECONOMICOS, 2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No 18

GRAN DIVISION CIUU	SECTORES ECONOMICOS	AVGAS	GLP	GASOLINA		DIESEL	KEROSENE	TURBO	FUEL OIL	COKE	ASFALTO S	SOLVENTES	TOTAL	%
				REGULAR	SUPER									
1	AGROPECUARIO	3,9	-	0,0	0,0	14,8	-	-	-	-	-	-	18,70	0,2
1	PESCA	-	-	-	1,7	80,2	-	-	-	-	-	-	81,91	0,8
2	MINERIA	-	-	-	0,4	34,4	-	-	3,0	-	-	-	37,74	0,4
3	INDUSTRIA	-	90,4	4,6	6,8	153,7	0,1	-	158,6	269,3	0,1	-	683,60	6,8
3	INGENIOS	-	0,0	0,9	1,4	121,6	0,1	-	11,8	-	-	-	135,77	1,3
4	AGUA	-	-	-	0,8	7,2	-	-	-	-	-	-	8,03	0,1
4	ENERGIA	-	-	-	0,7	122,7	-	-	3.571,6	-	-	-	3.694,99	36,7
5	CONSTRUCCION	-	0,0	-	0,1	93,9	-	-	-	-	21,8	-	115,92	1,2
6	COMERCIO	-	53,3	-	3,6	24,6	-	-	0,6	-	-	13,0	95,11	0,9
6	ESTACIONES DE SERVICIOS	-	-	394,0	1.241,4	1.892,7	13,4	-	-	-	0,1	-	3.541,55	35,2
7	TRANSPORTE	0,5	-	9,4	17,1	262,9	0,9	178,7	-	-	-	-	469,43	4,7
9	DEFENSA	0,3	0,2	2,0	0,8	11,8	-	-	2,3	-	15,2	-	32,58	0,3
9	GOBIERNO	-	-	0,0	17,4	40,1	-	-	1,4	-	0,2	-	59,16	0,6
0	OTROS	-	603,1	39,1	101,2	293,8	0,4	-	14,5	-	31,6	1,5	1.085,2	10,8
	TOTAL	4,7	747,0	450,1	1.393,5	3.154,2	14,8	178,7	3.763,6	269,3	69,1	14,5	10.059,7	100,0

Notas: El consumo nacional comprende las ventas de las petroleras, más importaciones para autoconsumo.

CIUU: Clasificación Industrial Internacional Uniforme de todas las Actividades Económicas.

El dato 0,0 implica consumo menores a 0.05 miles de barriles

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

VENTAS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO POR MES, 2009
(Miles de Barriles)

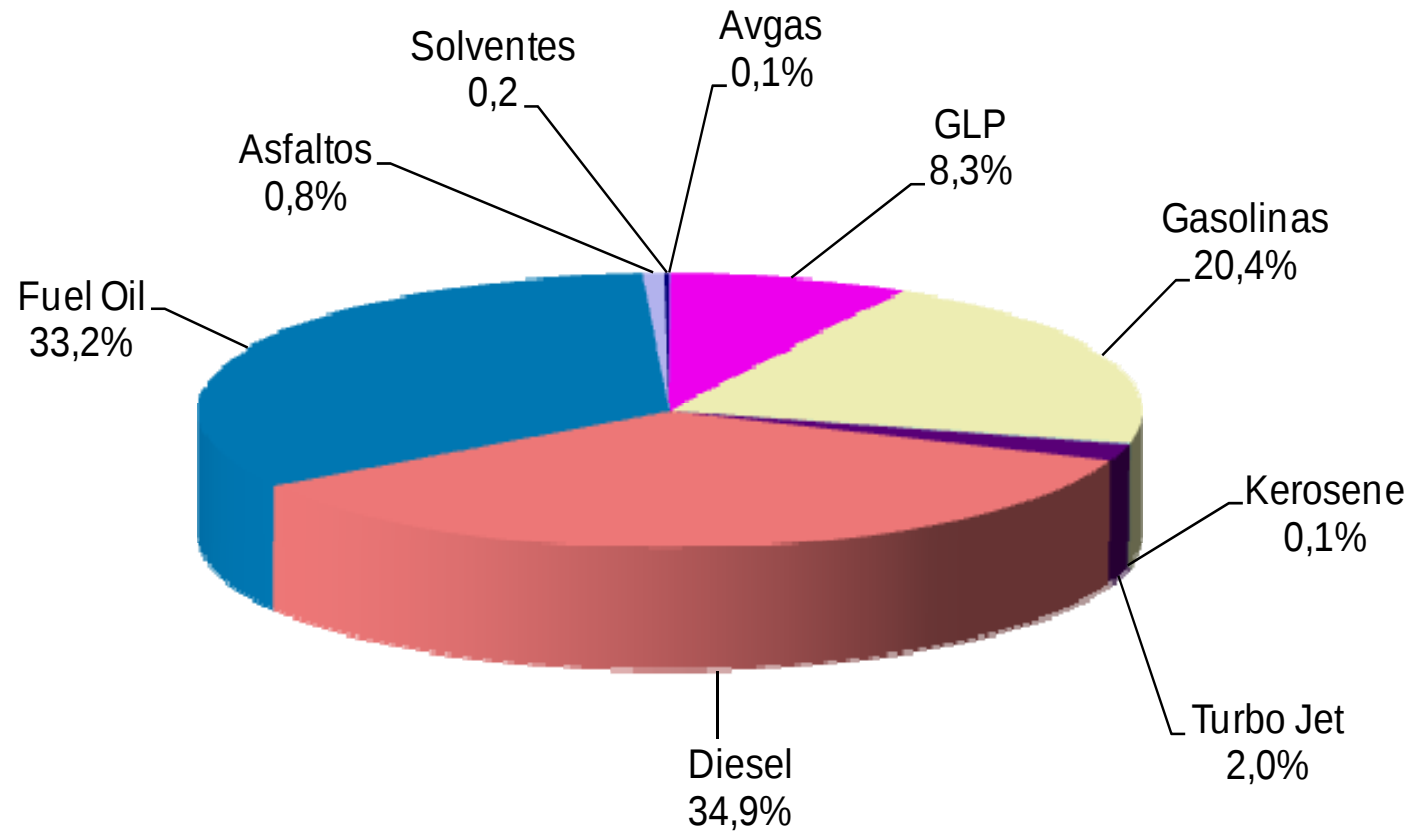
Cuadro No. 19

Producto	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	I Semestre	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	II Semestre	Total	%
◆ Avgas	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,3	1,7	0,4	0,6	0,5	0,8	0,5	0,3	3,1	4,7	0,05
◆ GLP	65,5	56,2	62,5	58,0	59,1	62,3	363,6	64,6	63,2	60,4	64,9	60,3	69,7	383,1	746,7	8,27
◆ Gasolinas	154,9	140,0	163,8	153,1	157,7	145,6	914,9	166,4	139,8	144,7	159,1	142,8	175,8	928,7	1.843,6	20,42
✓ Regular	37,3	35,1	44,2	40,0	39,5	37,3	233,4	38,3	34,2	33,9	35,4	35,0	39,9	216,7	450,1	4,98
✓ Súper	117,5	104,9	119,6	113,1	118,2	108,3	681,5	128,1	105,6	110,8	123,7	107,8	136,0	712,0	1.393,5	15,43
◆ Kerosene	1,6	1,3	1,3	1,3	1,1	1,4	7,9	1,2	0,9	1,3	1,2	1,1	1,2	6,9	14,8	0,16
◆ Turbo Jet	14,5	12,1	15,4	14,8	12,0	19,4	88,2	22,5	16,3	11,6	11,5	11,3	17,2	90,5	178,7	1,98
◆ Diesel	258,1	240,5	286,9	262,0	266,6	254,2	1.568,3	271,0	231,8	215,5	320,6	256,1	290,9	1.585,9	3.154,2	34,93
◆ Fuel Oil	229,3	192,1	204,7	190,6	197,6	293,7	1.307,9	291,1	281,5	273,4	307,5	293,6	249,3	1.696,3	3.004,2	33,27
◆ Asfaltos	5,2	4,8	4,9	3,5	5,7	7,3	31,3	6,2	8,0	4,9	7,1	5,3	6,4	37,8	69,1	0,76
◆ Solventes	1,3	1,1	1,5	0,9	1,0	0,9	6,7	1,3	1,1	1,3	1,4	1,3	1,4	7,8	14,5	0,16
TOTAL	730,8	648,3	741,1	684,4	700,9	785,1	4.290,5	824,7	743,2	713,5	874,1	772,3	812,2	4.740,1	9.030,6	100,0

Nota: Ventas se refiere al producto que es comercializado por las petroleras.

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

GRAFICO N° 5: ESTRUCTURA DE LAS VENTAS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009



Venta Nacional 2009: 9.030,6 Miles de Barriles

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

COMPARATIVO DE VENTAS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009 – 2008
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 20

Producto	Enero		Variación (%)	Febrero		Variación (%)	Marzo		Variación (%)	Abril		Variación (%)	Mayo		Variación (%)	Junio		Variación (%)	Enero - Junio		Variación (%)
	2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008	
♦ Avgas	0,3	0,3	14,7	0,2	0,2	10,6	0,2	0,2	5,3	0,3	0,3	-9,6	0,2	0,2	50,9	0,3	0,3	12,3	1,7	1,5	11,0
♦ GLP	65,5	59,7	9,8	56,2	58,6	-4,0	62,5	59,1	5,7	58,0	59,4	-2,3	59,1	56,6	4,4	62,3	56,2	10,8	363,6	349,5	4,0
♦ Gasolinas	154,9	138,9	11,5	140,0	138,8	0,9	163,8	142,3	15,1	153,1	139,0	10,1	157,7	143,7	9,7	145,6	130,0	12,0	914,9	832,6	9,9
✓ Regular	37,3	39,8	-6,2	35,1	38,7	-9,2	44,2	39,7	11,3	40,0	39,9	0,2	39,5	38,2	3,5	37,3	27,7	34,8	233,4	223,9	4,2
✓ Súper	117,5	99,1	18,6	104,9	100,1	4,8	119,6	102,6	16,5	113,1	99,1	14,1	118,2	105,5	12,0	108,3	102,3	5,9	681,5	608,7	12,0
♦ Kerosene	1,6	2,7	-42,0	1,3	2,3	-44,8	1,3	0,9	37,0	1,3	0,8	50,0	1,1	1,3	-11,9	1,4	1,1	32,4	7,9	9,1	-13,2
♦ Turbo Jet	14,5	19,1	-23,8	12,1	15,1	-19,3	15,4	18,4	-16,3	14,8	13,0	13,4	12,0	15,5	-22,9	19,4	18,8	3,3	88,2	99,9	-11,6
♦ Diesel	258,1	271,1	-4,8	240,5	263,7	-8,8	286,9	270,0	6,2	262,0	293,8	-10,8	266,6	277,5	-3,9	254,2	242,1	5,0	1.568,3	1.618,2	-3,1
♦ Fuel Oil	229,3	207,0	10,8	192,1	285,1	-32,6	204,7	226,0	-9,4	190,6	216,9	-12,1	197,6	235,3	-16,0	293,7	211,0	39,2	1.307,9	1.381,3	-5,3
♦ Asfaltos	5,2	11,0	-53,0	4,8	15,5	-69,1	4,9	11,9	-58,9	3,5	11,5	-70,0	5,7	7,7	-26,7	7,3	8,7	-16,3	31,3	66,3	-52,9
♦ Solventes	1,3	2,8	-52,4	1,1	1,5	-27,7	1,5	0,7	107,8	0,9	1,5	-36,9	1,0	0,9	9,6	0,9	1,1	-19,8	6,7	8,5	-21,3
TOTAL	730,8	712,6	2,5	648,3	780,7	-17,0	741,1	729,5	1,6	684,4	736,3	-7,1	700,9	738,7	-5,1	785,1	669,2	17,3	4.290,5	4.367,0	-1,8
Producto	Julio		Variación (%)	Agosto		Variación (%)	Septiembre		Variación (%)	Octubre		Variación (%)	Noviembre		Variación (%)	Diciembre		Variación (%)	Enero - Diciembre		Variación (%)
	2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008		2009	2008	
♦ Avgas	0,4	0,3	44,5	0,6	0,5	11,8	0,5	0,5	-4,6	0,8	0,6	36,9	0,5	0,4	46,6	0,3	0,3	-1,1	4,7	4,0	17,6
♦ GLP	64,6	59,1	9,2	63,2	53,9	17,2	60,4	57,7	4,7	64,9	63,1	2,8	60,3	57,1	5,6	69,7	67,0	4,0	746,7	707,5	5,5
♦ Gasolinas	166,4	141,4	17,7	139,8	141,9	-1,5	144,7	132,5	9,2	159,1	137,3	15,9	142,8	144,6	-1,2	175,8	175,6	0,1	1.843,6	1.705,9	8,1
✓ Regular	38,3	31,5	21,4	34,2	31,2	9,8	33,9	29,1	16,4	35,4	30,2	17,4	35,0	30,3	15,7	39,9	35,8	11,5	450,1	412,0	9,3
✓ Súper	128,1	109,9	16,6	105,6	110,7	-4,6	110,8	103,4	7,2	123,7	107,2	15,4	107,8	114,3	-5,7	136,0	139,8	-2,8	1.393,5	1.294,0	7,7
♦ Kerosene	1,2	1,0	19,4	0,9	1,3	-29,3	1,3	1,2	4,9	1,2	1,3	-5,9	1,1	1,4	-23,1	1,2	1,6	-22,5	14,8	16,8	-11,9
♦ Turbo Jet	22,5	21,1	6,6	16,3	18,6	-12,5	11,6	13,4	-13,2	11,5	12,0	-3,6	11,3	15,8	-28,4	17,2	18,6	-7,4	178,7	199,2	-10,3
♦ Diesel	271,0	256,8	5,5	231,8	254,7	-9,0	215,5	231,5	-6,9	320,6	237,0	35,3	256,1	251,7	1,8	290,9	302,0	-3,7	3.154,2	3.152,1	0,1
♦ Fuel Oil	291,1	244,9	18,8	281,5	223,4	26,0	273,4	257,8	6,0	307,5	235,6	30,5	293,6	243,5	20,6	249,3	222,2	12,2	3.004,2	2.808,8	7,0
♦ Asfaltos	6,2	10,1	-38,3	8,0	10,1	-20,5	4,9	6,6	-26,4	7,1	4,6	53,7	5,3	6,2	-15,3	6,4	7,5	-15,1	69,1	111,4	-38,0
♦ Solventes	1,3	1,5	-10,1	1,1	0,9	20,8	1,28	0,6	115,7	1,4	1,3	11,5	1,3	0,8	59,9	1,4	1,4	-4,8	14,5	15,0	-3,5
TOTAL	824,7	736,2	12,0	743,2	705,3	5,4	713,5	701,8	1,7	874,1	692,7	26,2	772,3	721,4	7,1	812,2	796,3	2,0	9.030,6	8.720,7	3,6

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

VENTAS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO POR EMPRESA,
CLIENTES DIRECTOS Y ESTACIONES DE SERVICIOS, 2009
(Miles de Barriles)

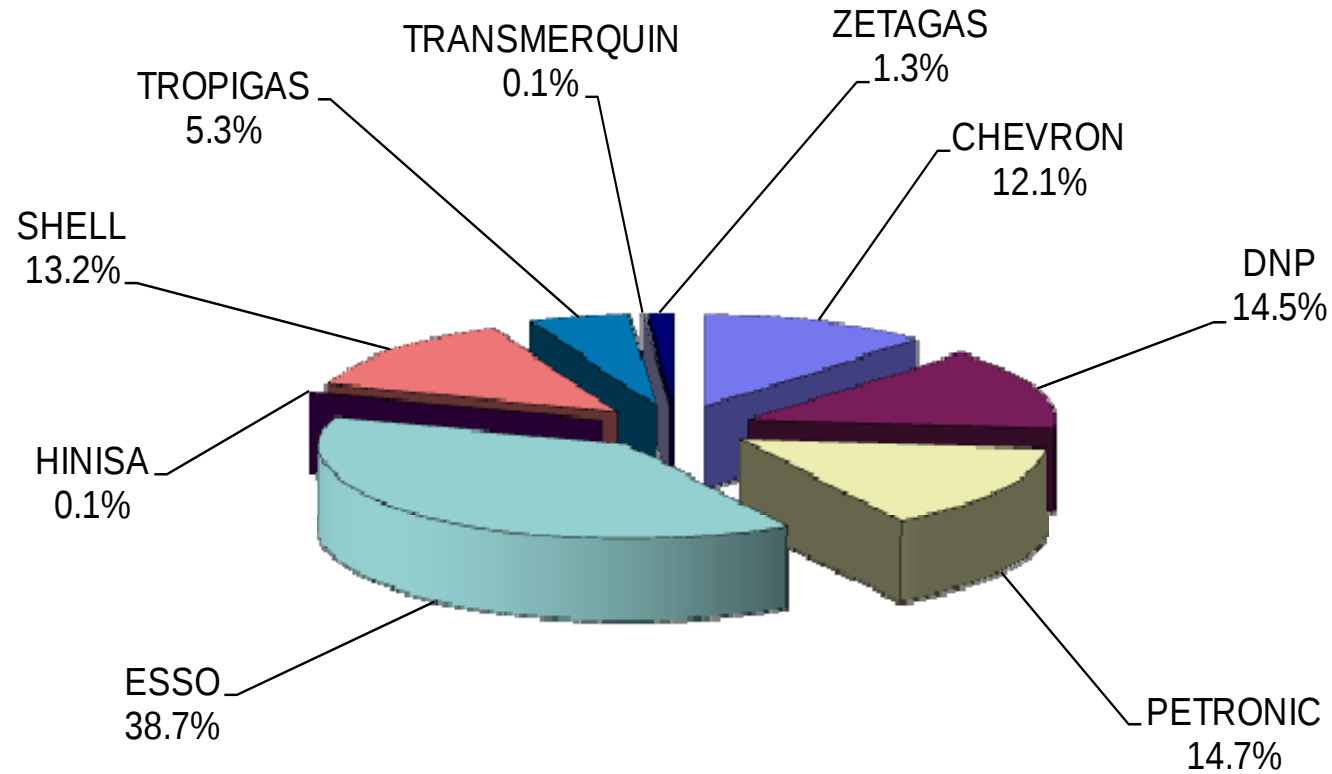
Cuadro No. 21

EMPRESAS	AVGAS	GLP	GASOLINAS			KEROSENE	TURBO JET	DIESEL	FUEL OIL	ASFALTOS	SOLVENTES	TOTAL
			REGULAR	SÚPER	TOTAL							
Chevron Caribbean Inc. (CHEVRON)^{1/}	-	-	152,5	250,0	402,5	8,8	46,4	618,6	18,0	-	-	1.094,3
Clientes Directos	-	-	9,4	17,2	26,6	0,9	46,4	106,5	18,0	-	-	198,4
Estaciones de Servicios	-	-	143,1	232,8	375,8	8,0	-	512,1	-	-	-	895,9
Distribuidora Nicaragüense de Petróleo, S.A. (DNP)	-	-	-	393,6	393,6	0,8	-	822,6	93,2	4,2	-	1.314,4
Clientes Directos	-	-	-	24,3	24,3	-	-	487,1	93,2	4,1	-	608,7
Estaciones de Servicios	-	-	-	369,3	369,3	0,8	-	335,5	-	0,1	-	705,6
Empresa Nicaragüense del Petróleo (PETRONIC)	-	63,9	-	101,1	101,1	-	0,4	394,5	769,0	-	-	1.328,9
Clientes Directos	-	63,9	-	33,3	33,3	-	0,4	285,4	769,0	-	-	1.152,0
Estaciones de Servicios	-	-	-	67,8	67,8	-	-	109,1	-	-	-	176,9
Esso Standard Oil, S.A., Ltd. (ESSO)	-	93,4	141,0	283,9	424,9	3,0	131,9	693,3	2.113,8	33,2	1,5	3.495,1
Clientes Directos	-	93,4	11,3	8,0	19,3	0,2	131,9	236,8	2.113,8	33,2	1,5	2.630,3
Estaciones de Servicios	-	-	129,8	275,8	405,6	2,8	-	456,5	-	-	-	864,8
Hidrocarburos de Nicaragua, S.A. (HINISA)	4,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,7
Clientes Directos	4,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,7
Estaciones de Servicios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Shell Nicaragua, S. A. (SHELL)	-	-	156,6	364,9	521,5	2,2	-	625,2	10,1	31,6	-	1.190,7
Clientes Directos	-	-	35,4	69,2	104,6	0,4	-	145,8	10,1	31,6	-	292,5
Estaciones de Servicios	-	-	121,2	295,7	416,9	1,9	-	479,5	-	-	-	898,2
Tropigas de Nicaragua, S.A. (TROPIGAS)	-	475,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	475,8
Clientes Directos	-	475,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	475,8
Estaciones de Servicios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmerquin de Nicaragua, S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,0	13,0
Clientes Directos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,0	13,0
Estaciones de Servicios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zeta Gas de Nicaragua, S.A. (ZETAGAS)	-	113,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113,9
Clientes Directos	-	113,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113,9
Estaciones de Servicios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	4,7	747,0	450,1	1.393,5	1.843,6	14,8	178,7	3.154,2	3.004,2	69,1	14,5	9.030,6
Clientes Directos	4,7	747,0	56,1	152,1	208,2	1,4	178,7	1.261,6	3.004,2	69,0	14,5	5.489,0
Estaciones de Servicios	-	-	394,0	1.241,4	1.635,4	13,4	-	1.892,7	-	0,1	-	3.541,6

^{1/} CHEVRON opera con la marca TEXACO.

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

GRAFICO N° 6: ESTRUCTURA DE VENTAS DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO POR EMPRESA, 2009



VENTAS NACIONALES 2009: 9.030,6 Miles de Barriles

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

VENTAS EN ESTACIONES DE SERVICIO POR EMPRESA, 2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 22

EMPRESAS	GASOLINAS						KEROSENE	%	DIESEL	%	TOTAL	%
	REGULAR	%	SÚPER	%	TOTAL	%						
Chevron Caribbean Inc.,(CHEVRON) ^{1/}	143,1	36,3	232,8	18,8	375,8	23,0	8,0	59,8	512,1	27,1	895,9	25,3
Distribuidora Nicaragüense de Petróleo, S.A. (DNP)	-	-	369,3	29,7	369,3	22,6	0,8	5,7	335,5	17,7	705,5	19,9
Empresa Nicaragüense del Petróleo (PETRONIC)	-	-	67,8	5,5	67,8	4,1	-	-	109,1	5,8	176,9	5,0
Esso Standard Oil, S.A., Ltd. (ESSO)	129,8	32,9	275,8	22,2	405,6	24,8	2,8	20,7	456,5	24,1	864,8	24,4
Shell Nicaragua, S. A. (SHELL)	121,2	30,8	295,7	23,8	416,9	25,5	1,9	13,9	479,5	25,3	898,2	25,4
TOTAL	394,0	100,0	1.241,4	100,0	1.635,4	100,0	13,4	100,0	1.892,7	100,0	3.541,6	100,0

^{1/} CHEVRON opera con la marca TEXACO.

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

VENTAS DE DERIVADOS DEL PETROLEO POR DEPARTAMENTO Y PRODUCTO, 2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No.23

DEPARTAMENTOS	AVGAS	GLP	GASOLINA		DIESEL	KEROSENE	TURBO	FUEL OIL	ASFALTOS	SOLVENTES	TOTAL
			REGULAR	SUPER							
BOACO	-	2,0	7,0	13,0	32,9	1,1	-	-	-	-	56,0
CARAZO	-	21,2	25,1	16,8	49,5	0,6	-	-	-	-	113,3
CHINANDEGA	0,4	35,4	20,0	62,0	308,2	0,2	-	81,1	-	-	507,4
CHONTALES	-	37,9	10,6	25,3	98,2	0,4	-	7,6	1,4	-	181,3
ESTELI	-	36,8	9,8	39,4	82,6	0,3	-	-	0,1	-	169,0
GRANADA	0,7	23,5	14,0	24,4	81,0	0,9	-	9,2	-	-	153,8
JINOTEGA	-	7,4	8,6	13,4	43,7	0,7	-	-	0,9	-	74,7
LEON	1,3	32,1	22,8	79,1	195,4	0,1	-	1.029,2	0,8	-	1.360,8
MANAGUA	0,9	462,5	253,3	883,1	1.850,6	8,3	174,0	1.851,7	62,2	14,5	5.561,2
MADRIZ	-	-	-	8,6	7,3	-	-	-	-	-	15,9
MASAYA	-	6,4	22,4	70,2	102,2	0,3	-	9,6	1,3	-	212,4
MATAGALPA	0,5	32,4	26,2	37,0	111,5	1,9	4,7	15,7	2,4	-	232,2
NUEVA SEGOVIA	-	3,1	1,1	14,5	25,3	-	-	-	-	-	43,9
RIO SAN JUAN	1,0	-	-	5,6	2,4	0,0	-	-	-	-	9,1
RIVAS	-	17,2	18,5	14,2	34,5	-	-	-	-	-	84,4
RAAN-RAAS	-	28,9	10,6	87,0	129,0	-	-	-	-	-	255,5
TOTAL	4,7	746,7	450,1	1.393,5	3.154,2	14,8	178,7	3.004,2	69,1	14,5	9.030,6

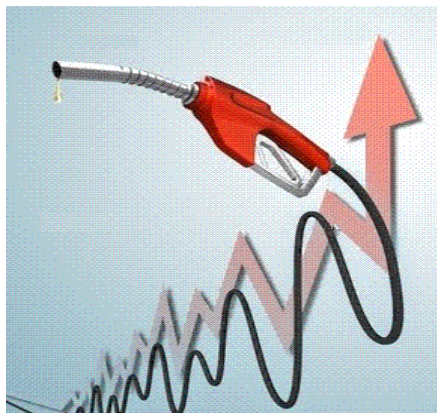
MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

VENTAS MENSUALES DE LUBRICANTES POR EMPRESA, 2008-2009
(Tambores de 55 Galones)

Cuadro No.24

MES	TOTAL		CAFÉ SOLUBLE		CHEVRON		DIANCA		DNP		ESSO		OTROS		TRANSMERQUIN	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009
ENERO	6.968,6	5.930,6	720,7	824,3	1.909,9	2.088,9	961,3	907,1	1.408,6	767,6	1.621,2	995,5	77,6	163,8	269,3	183,4
FEBRERO	6.686,0	5.345,9	649,1	842,0	1.917,6	1.593,7	1.096,6	715,2	1.011,5	720,5	1.521,8	1.147,8	286,9	160,9	202,5	165,9
MARZO	5.665,3	6.092,5	571,7	756,0	1.950,4	2.026,3	793,2	909,4	958,6	724,7	1.031,8	1.194,6	186,8	312,2	172,8	169,3
ABRIL	7.171,4	5.661,5	683,3	918,3	2.300,7	2.001,5	1.082,2	848,1	1.169,1	472,7	1.615,5	1.006,6	98,4	253,9	222,3	160,5
MAYO	6.178,1	5.949,5	605,4	583,1	1.892,7	2.090,2	1.040,5	1.288,6	1.197,5	355,0	1.117,5	1.116,0	175,0	279,5	149,6	237,0
JUNIO	6.135,9	5.213,0	537,7	602,9	2.195,9	1.939,6	688,1	1.092,9	1.004,2	448,2	1.331,5	802,3	227,4	111,4	151,1	215,7
JULIO	5.826,0	6.438,4	770,4	936,4	1.632,7	2.060,1	911,5	1.059,1	820,9	537,2	1.195,2	1.121,1	335,0	322,5	160,3	402,0
AGOSTO	5.380,5	5.751,3	816,5	575,7	2.167,3	1.960,6	568,0	758,8	527,8	224,6	923,9	1.396,3	226,9	280,2	150,2	555,1
SEPTIEMBRE	5.482,2	4.987,9	878,4	639,5	1.914,0	1.959,7	656,2	910,0	525,3	146,9	1.117,6	679,3	226,7	217,7	164,1	434,7
OCTUBRE	4.889,7	4.073,1	683,1	626,8	1.655,9	2.020,6	745,5	855,8	734,1	95,3	805,1	-	126,6	82,6	139,4	600,7
NOVIEMBRE	5.172,0	4.541,1	842,2	638,1	1.822,9	2.124,8	828,9	898,2	581,4	111,8	891,3	-	65,3	134,0	139,9	634,1
DICIEMBRE	6.227,9	4.487,7	807,9	616,6	1.780,2	2.023,6	890,4	1.139,3	986,3	84,2	1.484,9	-	111,3	192,5	166,9	431,6
TOTAL	71.783,6	64.681,3	8.566,4	8.559,6	23.140,3	23.889,7	10.262,2	11.382,5	10.925,1	4.688,7	14.657,3	9.459,4	2.143,8	2.511,3	2.088,4	4.190,1
PROMEDIO MENSUAL	5.982,0	5.390,1	713,9	713,3	1.928,4	1.990,8	855,2	948,5	910,4	390,7	1.221,4	788,3	178,6	34,5	174,0	349,2
ESTRUCTURA (%)	100,0	100,0	11,9	13,2	32,2	36,9	14,3	17,6	15,2	7,2	20,4	14,6	3,0	3,9	2,9	6,5

PRECIOS



MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

PRECIOS AL CONSUMIDOR EN LA CIUDAD DE MANAGUA, 2009
(C\$/Litro)

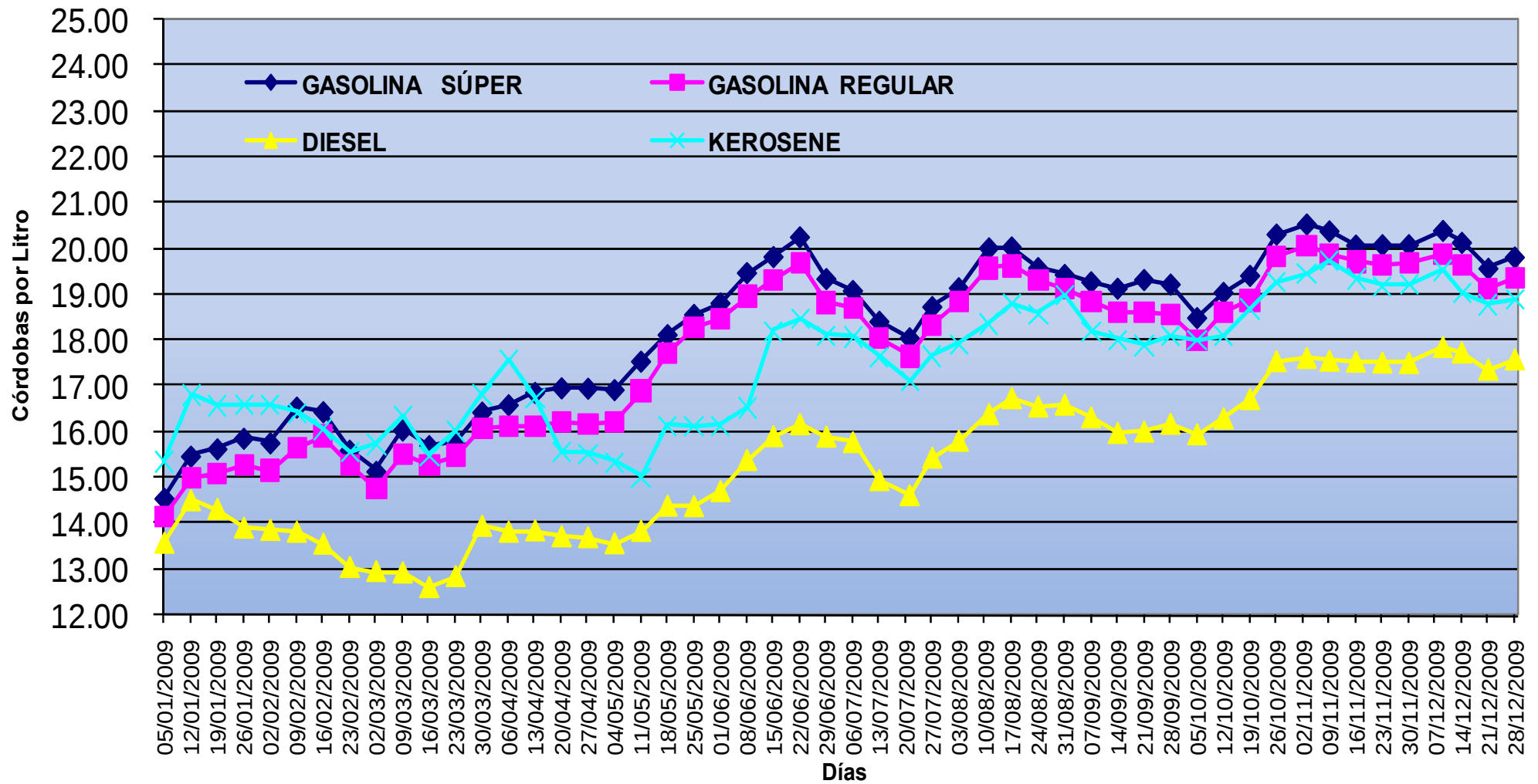
Cuadro No. 25

FECHA	GASOLINA SÚPER	GASOLINA REGULAR	DIESEL	KEROSENE
05-ene-09	14,56	14,17	13,58	15,38
12-ene-09	15,48	15,00	14,51	16,82
19-ene-09	15,64	15,09	14,32	16,59
26-ene-09	15,87	15,29	13,91	16,60
ENERO	15,39	14,89	14,08	16,35
02-feb-09	15,77	15,17	13,86	16,60
09-feb-09	16,55	15,66	13,82	16,42
16-feb-09	16,45	15,92	13,56	16,07
23-feb-09	15,61	15,28	13,05	15,57
FEBRERO	16,10	15,51	13,57	16,17
02-mar-09	15,15	14,77	12,96	15,74
09-mar-09	16,05	15,51	12,93	16,36
16-mar-09	15,71	15,29	12,61	15,50
23-mar-09	15,77	15,50	12,85	16,03
30-mar-09	16,44	16,07	13,95	16,82
MARZO	15,82	15,43	13,06	16,09
06-abr-09	16,60	16,13	13,82	17,58
13-abr-09	16,87	16,14	13,85	16,75
20-abr-09	16,97	16,21	13,72	15,57
27-abr-09	16,96	16,19	13,70	15,53
ABRIL	16,85	16,17	13,77	16,36
04-may-09	16,93	16,22	13,57	15,34
11-may-09	17,55	16,90	13,84	15,03
18-may-09	18,13	17,72	14,39	16,14
25-may-09	18,57	18,30	14,38	16,13
MAYO	17,80	17,29	14,05	15,66
01-jun-09	18,82	18,46	14,71	16,15
08-jun-09	19,48	18,96	15,39	16,54
15-jun-09	19,83	19,32	15,91	18,21
22-jun-09	20,26	19,70	16,17	18,48
29-jun-09	19,35	18,83	15,90	18,12
JUNIO	19,55	19,05	15,62	17,50
06-jul-09	19,09	18,70	15,78	18,08
13-jul-09	18,42	18,06	14,95	17,65
21-jul-09	18,06	17,66	14,62	17,12
27-jul-09	18,74	18,32	15,44	17,66
JULIO	18,58	18,19	15,20	17,63
03-ago-09	19,15	18,86	15,81	17,93
11-ago-09	20,02	19,58	16,39	18,36
17-ago-09	20,04	19,62	16,74	18,82
24-ago-09	19,59	19,31	16,56	18,59
31-ago-09	19,44	19,12	16,60	18,99
AGOSTO	19,65	19,30	16,42	18,54
07-sep-09	19,28	18,84	16,32	18,19
14-sep-09	19,14	18,63	15,98	18,03
21-sep-09	19,33	18,61	16,01	17,90
28-sep-09	19,23	18,58	16,18	18,10
SEPTIEMBRE	19,25	18,67	16,12	18,06
05-oct-09	18,50	18,01	15,95	18,02
12-oct-09	19,05	18,61	16,30	18,10
19-oct-09	19,42	18,88	16,72	18,70
26-oct-09	20,32	19,83	17,55	19,29
OCTUBRE	19,32	18,83	16,63	18,53
03-nov-09	20,54	20,06	17,62	19,47
09-nov-09	20,39	19,88	17,56	19,74
16-nov-09	20,08	19,71	17,54	19,35
23-nov-09	20,09	19,64	17,52	19,20
30-nov-09	20,09	19,68	17,51	19,24
NOVIEMBRE	20,24	19,79	17,55	19,40
09-dic-09	20,40	19,88	17,86	19,53
14-dic-09	20,14	19,65	17,74	19,04
21-dic-09	19,58	19,14	17,36	18,79
28-dic-09	19,82	19,37	17,59	18,89
DICIEMBRE	19,98	19,51	17,64	19,06
PROMEDIO AÑO	18,26	17,77	15,34	17,48
PRECIO MAS ALTO				
PRECIO	20,54	20,06	17,86	19,74
DIA	03-nov-09	03-nov-09	09-dic-09	09-nov-09
PRECIO MAS BAJO				
PRECIO	14,56	14,17	12,61	15,03
DIA	05-ene-09	05-ene-09	16-mar-09	11-may-09

Fuente: Instituto Nicaragüense de Energía (INE)

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

Gráfico No.7: PRECIOS AL CONSUMIDOR EN LA CIUDAD DE MANAGUA, 2009



MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

CENTRO AMERICA:
PRECIOS AL CONSUMIDOR DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009
(US\$/Litro)

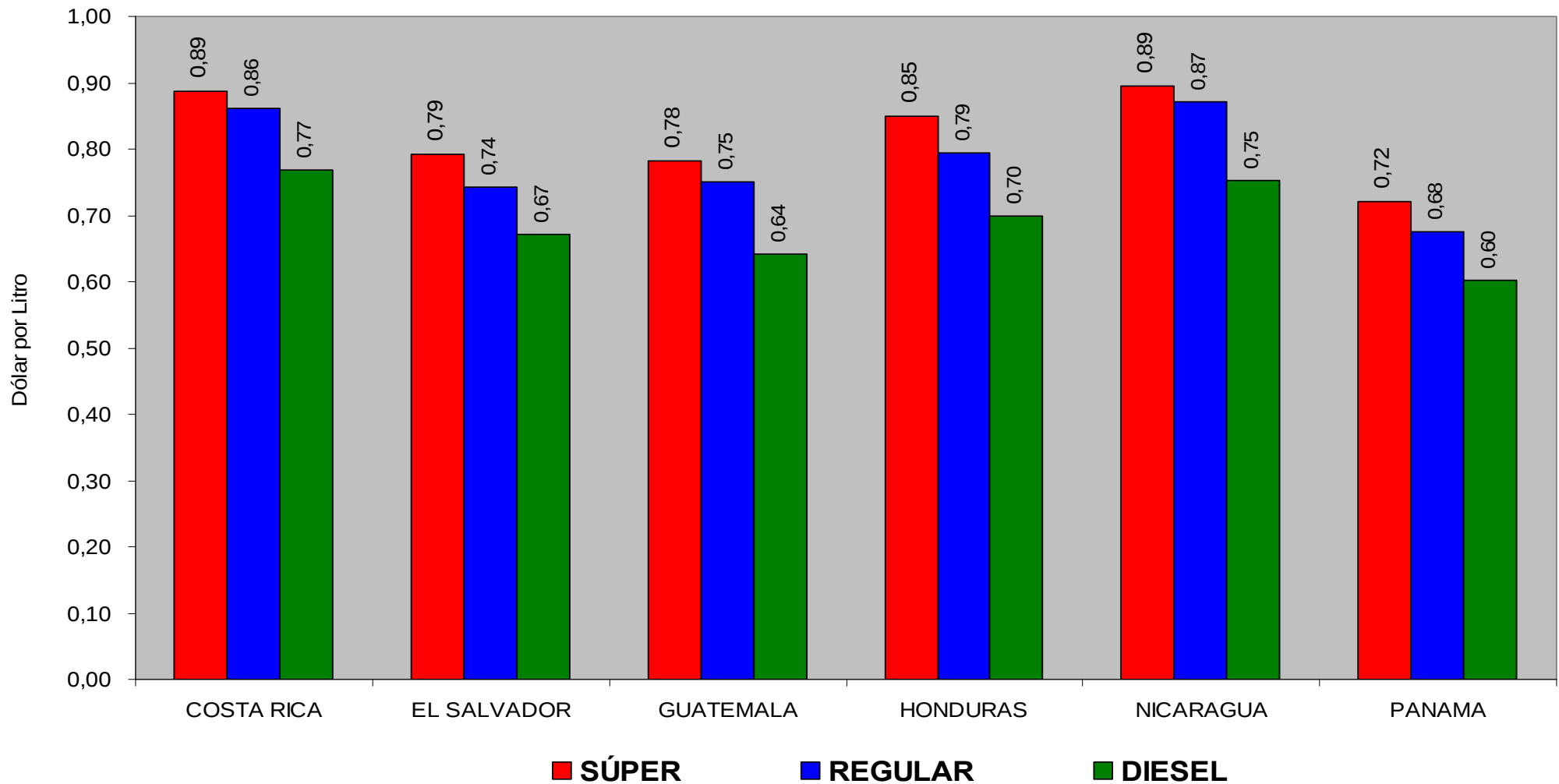
Cuadro No. 26

PRODUCTOS	MES	COSTA RICA	EL SALVADOR	GUATEMALA	HONDURAS	NICARAGUA	PANAMA
GASOLINA SUPER	ENERO	0,74	0,64	0,71	0,70	0,77	0,55
	FEBRERO	0,76	0,67	0,70	0,74	0,81	0,62
	MARZO	0,81	0,68	0,67	0,75	0,79	0,62
	ABRIL	0,86	0,72	0,68	0,78	0,84	0,67
	MAYO	0,83	0,77	0,73	0,81	0,88	0,70
	JUNIO	0,82	0,87	0,83	0,91	0,96	0,78
	JULIO	0,92	0,84	0,84	0,91	0,91	0,76
	AGOSTO	0,97	0,88	0,82	0,91	0,96	0,78
	SEPTIEMBRE	0,99	0,85	0,84	0,91	0,94	0,77
	OCTUBRE	0,99	0,83	0,81	0,90	0,94	0,76
	NOVIEMBRE	0,97	0,88	0,87	0,94	0,98	0,81
	DICIEMBRE	0,99	0,88	0,87	0,94	0,97	0,81
	PROMEDIO	0,89	0,79	0,78	0,85	0,89	0,72
GASOLINA REGULAR	ENERO	0,73	0,60	0,68	0,65	0,75	0,54
	FEBRERO	0,75	0,62	0,67	0,69	0,78	0,60
	MARZO	0,79	0,62	0,64	0,70	0,77	0,57
	ABRIL	0,84	0,67	0,65	0,73	0,80	0,61
	MAYO	0,81	0,72	0,70	0,76	0,86	0,64
	JUNIO	0,79	0,82	0,80	0,83	0,94	0,74
	JULIO	0,88	0,79	0,81	0,86	0,89	0,72
	AGOSTO	0,94	0,82	0,79	0,85	0,94	0,74
	SEPTIEMBRE	0,97	0,81	0,81	0,86	0,91	0,73
	OCTUBRE	0,95	0,78	0,78	0,85	0,91	0,70
	NOVIEMBRE	0,94	0,84	0,84	0,89	0,96	0,76
	DICIEMBRE	0,96	0,84	0,84	0,89	0,95	0,76
	PROMEDIO	0,86	0,74	0,75	0,79	0,87	0,68
DIESEL	ENERO	0,76	0,62	0,65	0,64	0,71	0,53
	FEBRERO	0,77	0,60	0,61	0,64	0,68	0,53
	MARZO	0,76	0,54	0,55	0,61	0,65	0,48
	ABRIL	0,70	0,60	0,54	0,63	0,68	0,52
	MAYO	0,66	0,61	0,57	0,64	0,69	0,53
	JUNIO	0,66	0,67	0,64	0,69	0,77	0,59
	JULIO	0,74	0,68	0,66	0,73	0,75	0,61
	AGOSTO	0,80	0,73	0,67	0,71	0,80	0,77
	SEPTIEMBRE	0,83	0,73	0,69	0,75	0,78	0,64
	OCTUBRE	0,84	0,72	0,66	0,76	0,81	0,64
	NOVIEMBRE	0,83	0,78	0,74	0,80	0,85	0,69
	DICIEMBRE	0,86	0,78	0,74	0,80	0,86	0,69
	PROMEDIO	0,77	0,67	0,64	0,70	0,75	0,60

Fuente: Sistema de Información Energético Nacional (SIEN) – Costa Rica.

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

Gráfico No.8: PRECIO PROMEDIO ANUAL AL CONSUMIDOR – CENTRO AMERICA, 2009



MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

PRECIO MAXIMO DEL GAS LICUADO EN LA CIUDAD DE MANAGUA
2009
(CORDOBAS)

Cuadro No. 27

CAMBIO Nº	FECHA			CORDOBAS POR CILINDROS		
				4,53 kg = 10 LBS.	11,34 kg = 25 LBS.	45,36 kg = 100 LBS.
31	21	DIC	2008	61,00	152,50	701,75
		2009				
1	4	ENERO	2009	60,00	150,25	690,75
2	11	ENERO	2009	62,50	156,00	717,25
3	18	ENERO	2009	64,25	160,50	738,00
4	25	ENERO	2009	66,00	165,00	758,75
5	1	FEBRERO	2009	67,75	169,75	780,50
6	1	MARZO	2009	65,75	164,25	756,00
7	8	MARZO	2009	64,25	160,75	739,00
8	29	MARZO	2009	64,50	161,00	740,75
9	19	ABRIL	2009	65,75	164,50	756,75
10	24	MAYO	2009	66,25	165,50	761,50
11	7	JUNIO	2009	69,25	173,25	796,50
12	14	JUNIO	2009	71,50	178,50	821,50
13	21	JUNIO	2009	74,00	185,00	851,25
14	5	JULIO	2009	75,75	189,25	870,50
15	19	JULIO	2009	72,25	180,75	831,50
16	2	AGOSTO	2009	70,75	177,00	813,75
17	9	AGOSTO	2009	72,25	181,00	832,25
18	16	AGOSTO	2009	75,00	187,25	861,25
19	23	AGOSTO	2009	76,75	191,75	882,00
20	30	AGOSTO	2009	78,50	196,50	903,75
21	13	SEPTIEMBRE	2009	80,50	201,25	926,00
22	11	OCTUBRE	2009	81,50	203,75	937,00
23	1	NOVIEMBRE	2009	84,25	210,50	968,75
24	8	NOVIEMBRE	2009	86,25	215,75	992,50
25	22	NOVIEMBRE	2009	88,25	220,75	1.015,00
26	6	DICIEMBRE	2009	90,00	224,75	1.033,75
27	20	DICIEMBRE	2009	92,00	230,25	1.059,25

Fuente: Instituto Nicaragüense de Energía (INE)

(*): Estos precios incluyen IVA (15% del precio de venta).

El precio de venta del Gas Licuado a granel está liberado, manteniéndose gravado con el 15% IVA.

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

VENTAS DE GAS LICUADO DE PETROLEO
POR PRESENTACION Y EMPRESA, 2009

Cuadro No. 27-B

EMPRESA		GRANEL	10 LIBRAS		25 LIBRAS		100 LIBRAS		OTROS	TOTAL
		GALONES	CILINDROS	GALONES	CILINDROS	GALONES	CILINDROS	GALONES	GALONES	GALONES
ESSO	VOLUMEN	2.318.173	-	-	262.134	1.399.498	10.091	205.375	-	3.923.046
	%	59,09	-	-	-	35,67	-	5,24	-	100,00
PETRONIC	VOLUMEN	-	1.549	3.567	418.706	2.411.041	10.489	241.613	27.408	2.683.629
	%	-	-	0,13	-	89,84	-	9,00	1,02	100,00
TROPIGAS	VOLUMEN	5.272.988	34.771	78.711	2.734.001	15.472.556	48.468	1.097.183	66.144	2.198.7582
	%	23,98	-	0,36	-	70,37	-	4,99	0,3	100,00
ZETAGAS	VOLUMEN	1.320.068	-	-	558.121	3.167.998	12.966	294.451	-	4.782.517
	%	27,60	-	-	-	66,24	-	6,16	-	100,00
TOTAL	VOLUMEN	8.911.229	36.320	82.278	3.972.962	2.245.1093	82.014	1.838.622	93.552	33.376.774
	%	26,70	-	0,25	-	67,27	-	5,51	0,28	100,00

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

**PRECIO PROMEDIO INTERNACIONAL MENSUAL DEL
FUEL OIL Y PETROLEO CRUDO, 2009
(US\$/Barril)**

Cuadro No. 28

FECHA	FUEL OIL		PETRÓLEO CRUDO		
	1% S	3% S	BRENT	WTI	ANS
PROMEDIO 2007	55,61	53,08	72,60	72,25	71,66
PROMEDIO 2008	78,36	72,93	98,08	100,06	98,86
Promedio 2009					
ENERO	45,37	38,68	44,21	41,75	41,78
FEBRERO	42,38	40,63	43,41	39,16	45,21
MARZO	38,74	37,61	46,71	48,00	48,85
ABRIL	46,20	42,86	50,69	49,82	47,60
MAYO	56,35	52,24	57,91	59,12	58,78
JUNIO	64,46	60,15	68,85	69,68	70,34
JULIO	61,64	59,84	65,20	64,10	65,19
AGOSTO	68,06	66,21	72,95	71,05	72,45
SEPTIEMBRE	64,98	64,09	67,68	69,41	69,76
OCTUBRE	68,58	67,08	73,15	75,73	74,90
NOVIEMBRE	72,91	70,80	77,18	78,05	77,03
DICIEMBRE	71,27	69,07	74,81	74,41	75,48
PROMEDIO 2009	58,54	55,91	62,05	61,92	62,49

PROMEDIO MAS BAJO:

PRECIO	34,85	31,55	39,41	33,98	37,49
FECHA	11-Mar-09	02-Ene-09	18-Feb-09	12-Feb-09	20-Ene-09

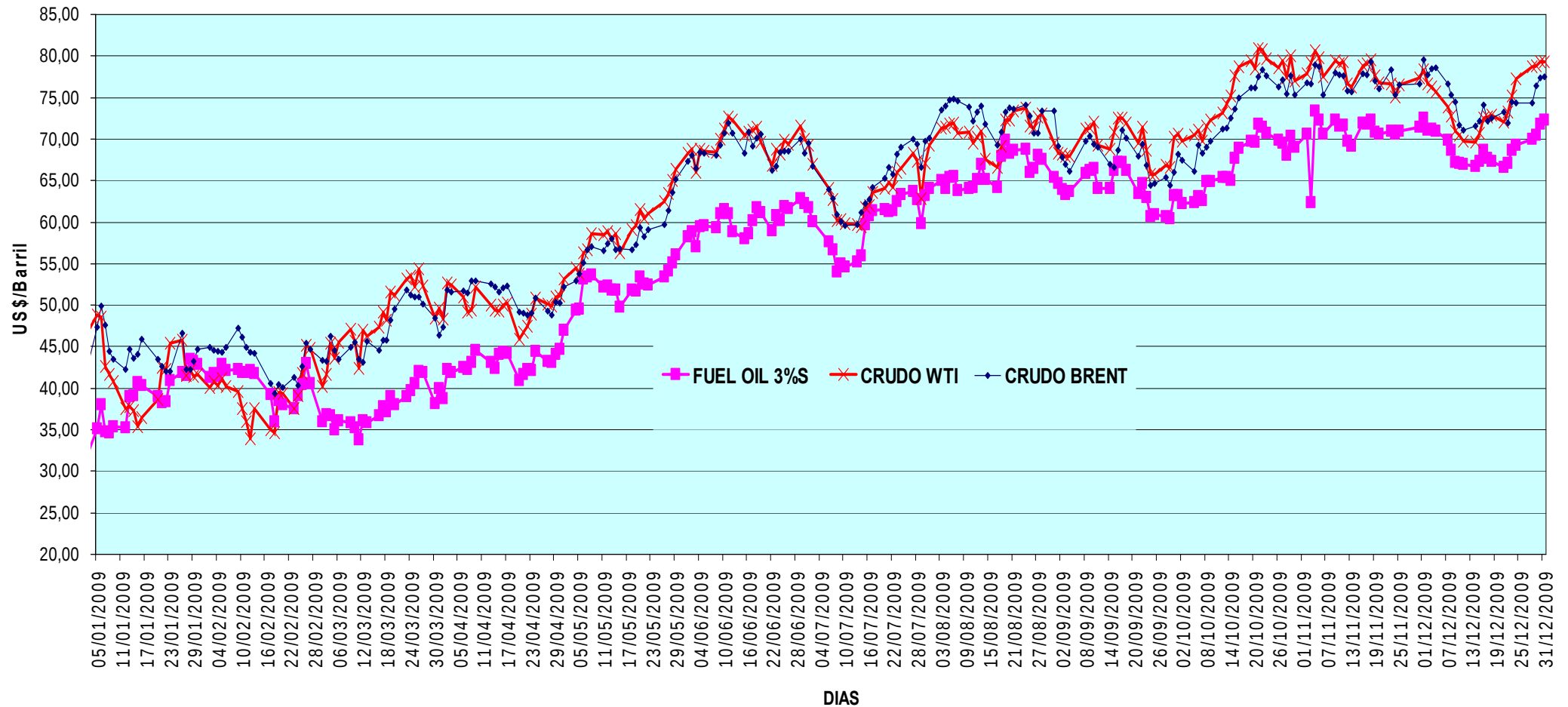
PROMEDIO MAS ALTO:

PRECIO	75,60	73,40	79,57	80,93	80,13
FECHA	04-Nov-09	04-Nov-09	01-Dic-09	21-Oct-09	21-Oct-09

Fuente: Cotización de la Costa del Golfo de los Estados Unidos (USGC).

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

Gráfico No.9: PRECIO INTERNACIONAL DIARIO DEL FUEL OIL Y PETROLEO CRUDO, 2009



MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

**PRECIO PROMEDIO INTERNACIONAL MENSUAL DE LOS
DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009**
(US\$/Barril)

Cuadro No. 29

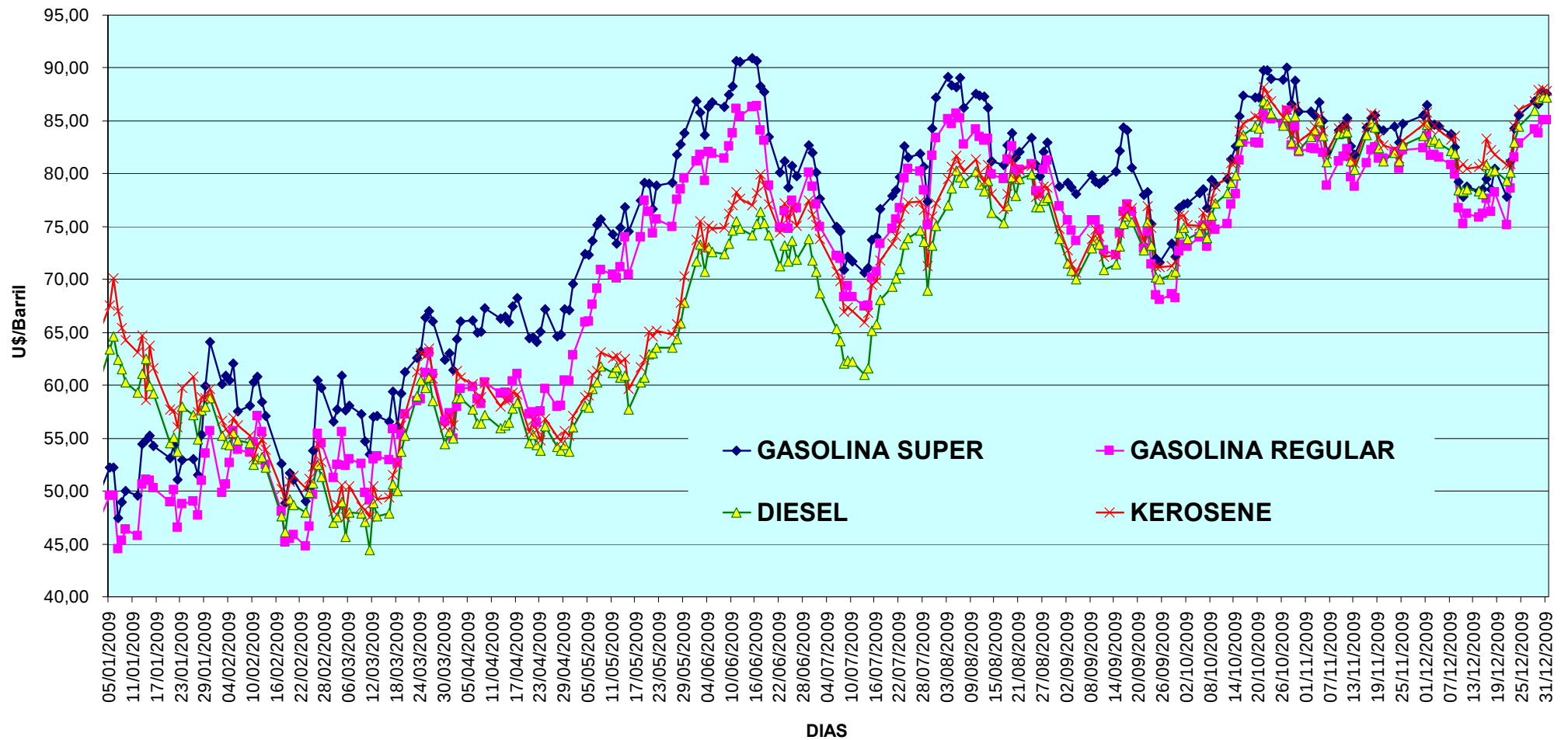
FECHA	GASOLINA		DIESEL	KEROSENE	GLP	
	SÚPER	REGULAR			PROPANO	BUTANO
PROMEDIO 2007	91,74	85,86	84,43	89,56	50,75	59,74
PROMEDIO 2008	109,82	104,61	118,79	124,85	59,69	71,02
Promedio 2009						
ENERO	53,20	49,11	59,10	61,87	30,68	38,52
FEBRERO	56,48	51,13	51,76	53,40	27,63	36,50
MARZO	59,71	55,15	51,77	53,66	27,52	34,42
ABRIL	65,66	58,75	55,96	57,62	26,96	34,53
MAYO	76,58	72,37	61,41	62,88	29,69	37,55
JUNIO	85,40	81,10	73,41	76,36	35,70	45,62
JULIO	77,26	74,46	68,20	72,27	31,72	41,71
AGOSTO	84,26	81,79	78,09	79,39	38,08	49,49
SEPTIEMBRE	78,11	73,27	72,57	73,65	40,15	49,99
OCTUBRE	83,89	79,77	80,81	81,92	42,31	53,75
NOVIEMBRE	84,45	81,50	82,95	83,62	45,14	58,61
DICIEMBRE	82,52	79,93	82,07	83,60	50,10	62,90
PROMEDIO 2009	74,16	74,16	74,16	74,16	74,16	45,37

PROMEDIO MAS BAJO:						
PRECIO	47,41	44,47	44,44	47,49	25,10	31,61
FECHA	07-Ene-09	07-Ene-09	11-Mar-09	11-Mar-09	11-Mar-09	11-Mar-09
PROMEDIO MAS ALTO:						
PRECIO	90,96	86,44	87,33	88,16	55,48	66,30
FECHA	15-Jun-09	16-Jun-09	21-Oct-09	21-Oct-09	31-Dic-09	31-Dic-09

Fuente: Cotización de la Costa del Golfo de los Estados Unidos (USGC).

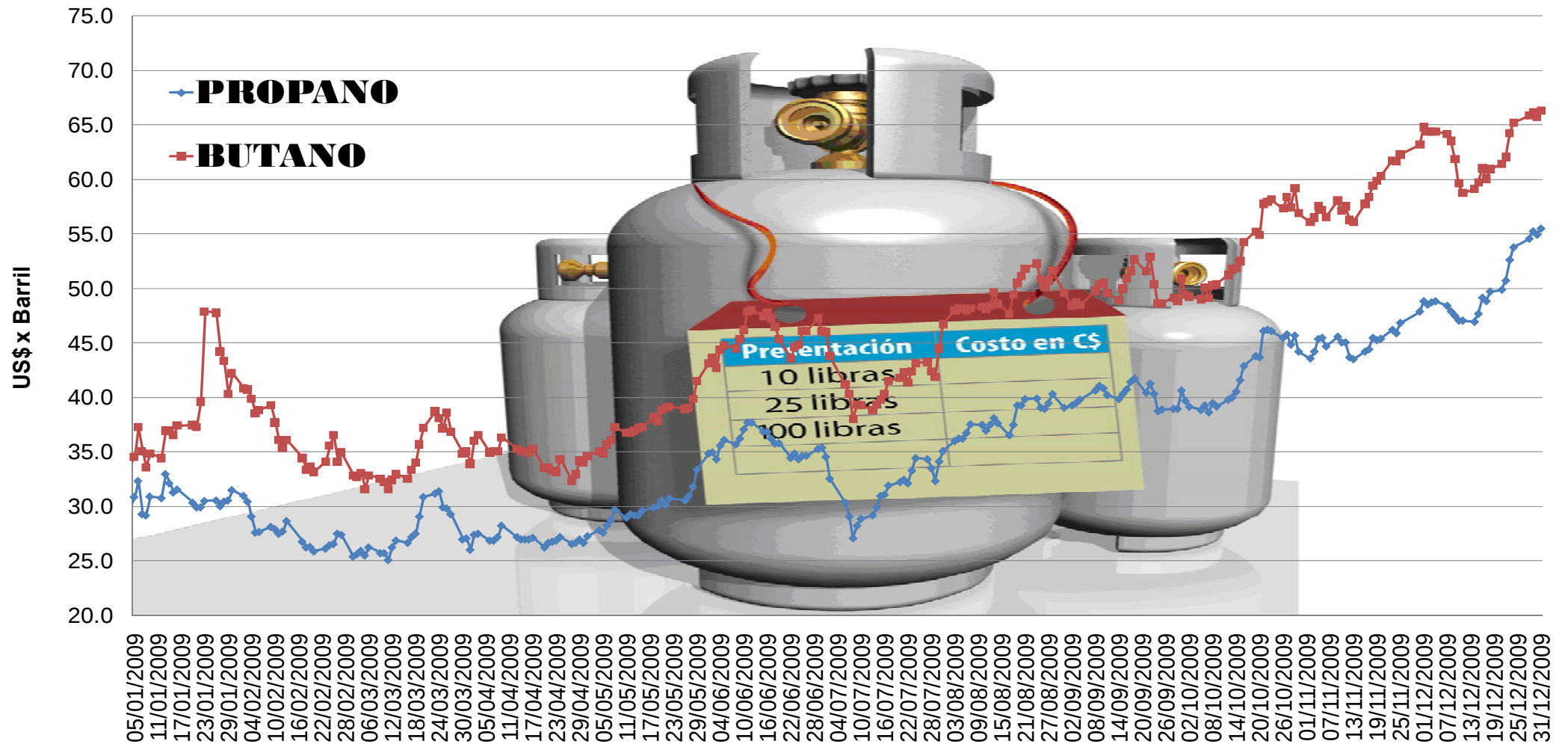
MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

Gráfico No.10: PRECIO INTERNACIONAL DIARIO DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2009



MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

Gráfico No.11: PRECIO INTERNACIONAL DIARIO DEL GAS LICUADO DE PETROLEO, 2009



SERIES HISTORICAS DE ESTADISTICAS NACIONALES



MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

IMPORTACIONES REALES DE PETROLEO Y DERIVADOS, 1966-2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 30

AÑOS	TOTAL	PETROLEO	SUB TOTAL	AVGAS	GLP	GASOLINAS	KERO/TURBO	DIESEL	FUEL OIL	COKE	ASFALTOS	NAPHTA
1966	2.140,0	1.879,1	260,9	78,4	-	-	13,2	169,3	-	-	-	-
1967	2.655,1	2.336,8	318,3	68,8	-	18,2	-	231,3	-	-	-	-
1968	3.003,0	2.562,2	440,8	62,2	-	160,6	-	218,0	-	-	-	-
1969	2.733,9	2.281,1	452,8	58,6	-	145,8	-	242,8	5,6	-	-	-
1970	3.564,1	3.299,6	264,5	59,4	-	-	-	205,1	-	-	-	-
1971	3.800,9	3.500,5	300,4	66,0	-	18,0	2,5	213,9	-	-	-	-
1972	3.990,6	3.676,7	313,9	71,5	-	18,0	2,5	221,9	-	-	-	-
1973	4.779,2	4.338,9	440,3	68,9	-	107,4	3,0	261,0	-	-	-	-
1974	4.527,9	4.158,5	369,4	71,7	-	19,5	3,5	274,7	-	-	-	-
1975	5.122,5	4.737,6	384,9	70,9	-	69,0	3,5	241,5	-	-	-	-
1976	5.564,0	5.063,2	500,8	83,4	-	20,0	3,0	286,6	107,8	-	-	-
1977	6.634,5	5.338,0	1.296,5	99,0	3,0	152,8	4,0	501,4	536,3	-	-	-
1978	6.151,8	4.541,9	1.609,9	65,6	3,1	258,7	4,0	386,5	892,0	-	-	-
1979	3.973,6	3.374,4	599,2	22,0	4,0	16,6	15,1	97,8	443,7	-	-	-
1980	4.739,8	4.147,0	592,8	77,0	1,0	21,0	11,9	191,9	290,0	-	-	-
1981	4.824,2	4.579,4	244,8	77,0	18,4	18,1	2,6	128,7	-	-	-	-
1982	4.536,7	4.097,5	439,2	80,4	26,5	58,4	0,6	273,3	-	-	-	-
1983	5.018,1	3.830,0	1.188,1	63,9	50,8	267,0	16,1	583,0	207,3	-	-	-
1984	4.368,4	3.161,8	1.206,6	60,4	52,6	372,0	28,5	598,3	89,8	-	5,0	-
1985	4.816,0	3.542,0	1.274,0	58,2	24,2	402,4	-	739,3	49,9	-	-	-
1986	5.023,2	3.881,6	1.141,6	81,0	5,3	329,9	-	602,1	86,4	-	36,9	-
1987	5.486,0	3.684,1	1.801,9	80,1	7,6	362,7	9,4	857,0	468,1	-	17,0	-
1988	5.180,1	3.773,3	1.406,8	46,0	5,9	431,0	-	756,8	155,5	-	11,6	-
1989	4.395,5	4.151,8	243,7	27,6	12,2	44,5	-	159,4	-	-	-	-
1990	4.809,5	4.445,8	363,7	26,7	16,7	46,3	-	274,0	-	-	-	-
1991	4.676,3	4.495,4	180,9	9,7	13,6	40,3	6,0	111,3	-	-	-	-
1992	5.513,2	4.959,1	554,1	9,7	7,5	18,4	-	141,4	377,2	-	-	-
1993	5.469,5	4.756,0	713,5	17,2	60,1	58,0	-	190,1	388,1	-	-	-
1994	4.938,0	4.073,9	864,1	-	90,3	93,5	-	426,2	254,1	-	-	-
1995	6.424,7	4.193,3	2.231,4	12,2	159,5	134,0	19,5	771,3	1.134,9	-	-	-
1996	6.895,1	4.502,7	2.392,4	5,0	163,5	160,0	21,3	917,3	1.125,3	-	-	-
1997	7.063,2	5.322,9	1.740,3	5,5	218,0	136,6	-	1.250,2	130,0	-	-	-
1998	8.348,1	6.295,0	2.053,1	3,2	276,2	269,2	-	1.490,6	-	-	13,9	-
1999	8.249,0	5.943,5	2.305,5	4,7	315,8	350,7	-	1.296,4	278,5	-	59,4	-
2000	8.694,2	5.991,5	2.702,7	3,0	287,6	469,4	-	1.219,7	662,4	-	60,5	-
2001	9.554,0	6.794,5	2.759,5	1,5	307,6	559,8	-	1.133,1	697,7	-	59,8	-
2002	9.208,1	5.789,5	3.418,6	2,7	386,7	631,2	-	1.169,7	832,2	336,6	59,5	-
2003	10.166,5	6.144,1	4.022,4	2,6	384,2	616,6	-	1.284,5	832,6	729,3	74,1	98,4
2004	9.932,9	5.790,0	4.142,9	1,8	443,2	730,2	-	1.449,6	676,0	634,6	100,4	107,2
2005	10.047,6	5.558,6	4.489,0	2,9	476,1	779,8	2,2	1.588,5	941,1	637,2	28,6	32,6
2006	10.722,9	5.859,3	4.863,6	3,2	461,4	887,4	-	1.585,4	913,0	984,0	29,3	-
2007	11.083,4	5.744,8	5.338,7	3,7	541,6	965,2	-	2.143,6	943,4	641,6	54,8	44,8
2008	9.916,9	4.868,7	5.048,2	3,9	597,1	940,2	37,0	1.735,8	1.085,8	591,0	57,3	-
2009	10.417,5	5.840,8	4.576,7	4,7	608,3	968,1	-	1.524,9	1.447,1	-	23,5	-

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

VOLUMEN DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS POR PAIS
DE ORIGEN, 2005-2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 31

PRODUCTO Y PAÍS DE ORIGEN	2005	2006	2007	2008	2009
PETROLEO	5.585,8	5.859,2	5.744,7	4.868,7	5.840,8
Ecuador	1.358,5	631,0	1.474,0	330,0	-
México	1.278,1	3.340,5	3.587,7	719,9	-
Panamá	-	160,0	-	-	-
Perú	-	-	164,6	-	-
Venezuela	2.949,2	1.727,7	518,4	3.818,8	5.840,8
NAPHTA	33,2	-	44,8	-	-
Estados Unidos	-	-	44,8	-	-
Venezuela	33,2	-	-	-	-
AVGAS	2,9	3,2	3,4	3,9	4,7
Costa Rica	2,9	3,2	3,4	3,9	4,7
GLP	475,1	462,3	541,7	597,2	608,3
Costa Rica	0,42	-	-	-	-
El Salvador	358,7	327,3	139,3	37,9	-
Guatemala	116,0	131,0	116,8	104,1	103,7
Honduras	-	4,0	285,6	455,2	504,6
GASOLINAS	784,2	918,3	965,2	940,2	968,1
Antillas	28,0	-	-	-	-
Argentina	154,5	295,1	314,9	50,0	-
Asia	-	24,5	-	-	-
Chile	-	294,0	212,1	282,5	-
El Salvador	-	16,6	1,7	-	0,5
Estados Unidos	23,7	8,5	44,8	42,0	52,4
Honduras	-	21,0	-	-	-
Italia	-	-	-	-	27,4
Panamá	-	23,0	-	20,0	15,0
Trinidad y Tobago	-	15,0	4,0	-	-
Venezuela	578,1	220,6	387,7	545,7	872,8
DIESEL	1.581,0	1.554,4	2.143,6	1.735,8	1.524,9
Canada	-	60,0	-	-	-
El Salvador	-	-	2,0	20,0	-
Estados Unidos	84,0	705,9	833,2	430,0	15,0
Guatemala	50,0	-	-	-	-
México	-	-	-	0,8	-
Trinidad y Tobago	60,0	11,8	11,3	-	-
Venezuela	1.387,0	776,7	1.267,6	1.285,0	1.509,9
West Indies	-	-	29,6	-	-
KEROTURBO	2,2	-	-	37,0	-
El Salvador	-	-	-	36,0	-
Honduras	2,2	-	-	1,1	-
FUEL OIL	941,1	913,1	943,4	1.085,8	1.447,2
Bahamas	-	-	149,1	-	-
Ecuador	704,6	776,2	656,2	960,3	625,5
El Salvador	-	-	1,6	99,7	-
Estados Unidos	-	-	104,2	-	-
Honduras	-	29,2	32,3	25,8	-
Panamá	159,8	63,9	-	-	-
Perú	76,8	-	-	-	-
Venezuela	-	43,8	-	-	821,6
ASFALTOS	28,6	42,4	54,8	57,3	23,5
El Salvador	-	-	3,4	-	-
Estados Unidos	-	-	-	-	23,5
Honduras	-	42,4	17,2	-	-
Guatemala	28,6	-	34,1	-	-
Venezuela	-	-	-	57,3	-
COKE	639,9	984,0	641,6	591,0	-
Estados Unidos	639,9	984,0	641,6	591,0	-
TOTAL	10.074,1	10.736,9	11.083,2	9.916,9	10.417,5
Antillas	28,0	-	-	-	-
Argentina	154,5	295,1	314,9	50,0	-
Asia	-	24,5	-	-	-
Bahamas	-	-	149,1	-	-
Canada	-	60,0	-	-	-
Chile	-	294,0	212,1	282,5	-
Costa Rica	3,3	3,2	3,4	3,9	4,7
Ecuador	2.063,1	1.407,2	2.130,2	1.290,3	625,5
El Salvador	358,7	343,9	148,0	193,6	0,5
Estados Unidos	747,6	1.698,4	1.668,6	1.063,0	90,9
Guatemala	194,6	131,0	150,9	104,1	103,7
Honduras	2,2	96,6	335,1	482,1	504,6
Italia	-	-	-	-	27,4
México	1.278,1	3.340,5	3.587,7	720,7	-
Panamá	159,8	246,9	-	20,0	15,0
Perú	76,8	-	164,6	-	-
Trinidad y Tobago	60,0	26,8	15,3	-	-
Venezuela	4.947,5	2.768,8	2.173,7	5.706,8	9.045,2
West Indies	-	-	29,6	-	-

**MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS**

**VALOR FOB DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS
POR PAIS DE ORIGEN 2005-2009
(Miles de Dólares)**

Cuadro No. 32

PRODUCTO Y PAÍS DE ORIGEN	2005	2006	2007	2008	2009
PETROLEO	276.645,5	357.349,8	395.119,0	469.910,2	338.242,9
Ecuador	61.633,1	34.940,0	93.797,7	28.859,2	-
México	66.291,9	205.054,6	259.222,7	75.494,6	-
Panamá	-	8.819,1	-	-	-
Perú	-	-	11.506,2	-	-
Venezuela	148.720,5	108.536,1	30.592,4	365.556,4	338.242,9
NAPHTA	1.591,5	-	3.500,4	-	-
Estados Unidos	-	-	3.500,4	-	-
Venezuela	1.591,5	-	-	-	-
AVGAS	395,7	479,3	694,4	828,4	822,9
Costa Rica	395,7	479,3	694,4	828,4	822,9
GLP	20.943,7	23.509,6	30.031,2	41.281,1	26.727,6
Costa Rica	14,9	-	-	-	-
El Salvador	15.602,4	16.400,9	7.086,2	2.587,9	-
Guatemala	5.326,4	6.862,5	6.231,0	7.561,6	4.569,6
Honduras	-	246,2	16.714,0	31.131,6	22.158,0
GASOLINAS	54.464,9	77.815,1	88.102,1	102.352,8	69.492,4
Antillas	1.858,5	-	-	-	-
Argentina	12.278,2	26.045,7	27.214,1	6.464,7	-
Asia	-	1.779,7	-	-	-
Chile	-	25.316,4	19.854,8	33.344,3	-
El Salvador	-	1.360,4	219,4	-	37,5
Estados Unidos	1.562,5	800,9	4.538,8	3.331,1	3.318,5
Honduras	-	1.621,2	-	-	-
Italia	-	-	-	-	1.622,1
Panamá	-	1.520,6	-	2.313,0	863,3
Trinidad y Tobago	-	1.057,7	388,7	-	-
Venezuela	38.765,8	18.312,5	35.886,3	56.899,7	63.651,0
DIESEL	111.578,5	122.580,8	178.165,6	211.084,0	102.745,7
Canada	-	4.617,4	-	-	-
El Salvador	-	-	191,8	3.045,3	-
Estados Unidos	5.393,3	55.373,8	66.384,0	50.899,0	1.009,1
Guatemala	3.398,8	-	-	-	-
México	-	-	-	82,0	-
Trinidad y Tobago	5.276,1	862,6	898,7	-	-
Venezuela	97.510,3	61.727,0	108.162,8	157.057,7	101.736,6
West Indies	-	-	2.528,3	-	-
KEROTURBO	177,8	-	-	6.456,5	-
El Salvador	-	-	-	6.259,4	-
Honduras	177,8	-	-	197,1	-
FUEL OIL	34.233,1	42.971,9	51.510,6	82.093,4	83.744,8
Bahamas	-	-	7.012,3	-	-
Ecuador	26.580,1	36.069,1	35.742,7	74.156,9	37.557,7
El Salvador	-	-	130,3	5.797,1	-
Estados Unidos	-	-	6.983,4	-	-
Honduras	-	1.639,5	1.641,9	2.139,4	-
Panamá	5.600,1	3.185,3	-	-	-
Perú	2.052,9	-	-	-	-
Venezuela	-	2.078,0	-	-	46.187,1
ASFALTOS	966,1	2.173,5	1.899,4	3.805,4	921,9
El Salvador	-	-	117,0	-	-
Estados Unidos	-	-	-	-	921,9
Honduras	-	2.173,5	628,6	-	-
Guatemala	966,1	-	1.153,8	-	-
Venezuela	-	-	-	3.805,4	-
COKE	5.053,4	9.782,2	6.479,1	6.834,3	-
Costa Rica	-	-	-	-	-
Estados Unidos	5.053,4	9.782,2	6.479,1	6.834,3	-
TOTAL	506.050,2	636.662,2	755.501,8	924.646,1	622.698,1
Antillas	1.858,5	-	-	-	-
Argentina	12.278,2	26.045,7	27.214,1	6.464,7	-
Asia	-	1.779,7	-	-	-
Bahamas	-	-	7.012,3	-	-
Canada	-	4.617,4	-	-	-
Chile	-	25.316,4	19.854,8	33.344,3	-
Costa Rica	410,6	479,3	694,4	828,4	822,9
Ecuador	88.213,3	71.009,1	129.540,4	103.016,1	37.557,7
El Salvador	15.602,4	17.761,3	7.744,7	17.689,7	37,5
Estados Unidos	12.009,2	65.956,9	87.885,7	61.064,4	5.249,5
Guatemala	9.691,2	6.862,5	7.384,8	7.561,6	4.569,6
Honduras	177,8	5.680,4	18.984,5	33.468,0	22.158,0
Italia	-	-	-	-	1.622,1
México	66.291,9	205.054,6	259.222,7	75.576,6	-
Panamá	5.600,1	13.525,0	-	2.313,0	863,3
Perú	2.052,9	-	11.506,2	-	-
Trinidad y Tobago	5.276,1	1.920,3	1.287,4	-	-
Venezuela	286.588,1	190.653,6	174.641,5	583.319,2	549.817,6
West Indies	-	-	2.528,3	-	-

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

VALOR CIF DE LAS IMPORTACIONES PETROLERAS
POR PAIS DE ORIGEN 2005-2009
(Miles de Dólares)

Cuadro No. 33

PRODUCTO Y PAÍS DE ORIGEN	2005	2006	2007	2008	2009
<u>PETROLEO</u>	<u>284.883,7</u>	<u>365.957,5</u>	<u>403.507,8</u>	<u>477.068,7</u>	<u>346.828,9</u>
Ecuador	63.656,4	35.863,7	95.964,5	29.344,2	-
Mexico	68.171,7	209.967,8	264.682,6	76.554,6	-
Panamá	-	9.053,7	-	-	-
Perú	-	-	11.506,2	-	-
Venezuela	153.055,6	111.072,3	31.354,5	371.170,0	346.828,9
<u>NAPHTA</u>	<u>1.639,5</u>	<u>-</u>	<u>3.566,2</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Estados Unidos	-	-	3.566,2	-	-
Venezuela	1.639,5	-	-	-	-
<u>AVGAS</u>	<u>418,3</u>	<u>505,3</u>	<u>722,9</u>	<u>869,2</u>	<u>869,3</u>
Costa Rica	418,3	505,3	722,9	869,2	869,3
<u>GLP</u>	<u>22.737,0</u>	<u>25.327,3</u>	<u>31.923,8</u>	<u>43.056,5</u>	<u>29.502,1</u>
Costa Rica	16,9	-	-	-	-
El Salvador	16.863,2	17.623,2	7.559,4	2.648,4	-
Guatemala	5.857,0	7.457,9	6.760,5	8.038,3	5.048,4
Honduras	-	246,2	17.603,9	32.369,8	24.453,7
<u>GASOLINAS</u>	<u>56.447,4</u>	<u>80.209,0</u>	<u>92.268,5</u>	<u>108.036,5</u>	<u>74.317,1</u>
Antillas	1.954,6	-	-	-	-
Argentina	12.737,5	26.998,4	28.314,8	6.653,5	-
Asia	-	1.779,7	-	-	-
Chile	-	26.115,4	20.656,2	34.438,7	-
El Salvador	-	1.419,9	236,4	-	41,1
Estados Unidos	1.616,7	800,9	4.708,4	3.490,7	3.516,5
Honduras	-	1.690,2	-	-	-
Italia	-	-	-	-	1.725,6
Panamá	-	1.591,7	-	2.388,3	920,9
Trinidad y Tobago	-	1.057,7	423,3	-	-
Venezuela	40.138,7	18.755,1	37.929,4	61.065,3	68.113,0
<u>DIESEL</u>	<u>115.512,6</u>	<u>126.477,6</u>	<u>187.414,9</u>	<u>221.245,1</u>	<u>110.503,6</u>
Canada	-	4.807,2	-	-	-
El Salvador	-	-	214,2	3.133,4	-
Estados Unidos	5.581,8	57.398,4	69.152,2	52.625,0	1.075,3
Guatemala	3.556,1	-	-	-	-
México	-	-	-	82,0	-
Trinidad y Tobago	5.512,3	898,0	989,3	-	-
Venezuela	100.862,4	63.374,0	114.291,6	165.404,7	109.428,3
West Indies	-	-	2.767,6	-	-
<u>KEROTURBO</u>	<u>177,8</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>6.456,5</u>	<u>-</u>
El Salvador	-	-	-	6.259,4	-
Honduras	177,8	-	-	197,1	-
<u>FUEL OIL</u>	<u>34.426,8</u>	<u>43.067,6</u>	<u>52.941,7</u>	<u>82.585,4</u>	<u>85.710,0</u>
Bahamas	-	-	8.308,3	-	-
Ecuador	26.580,1	36.069,1	35.762,2	74.555,0	37.698,0
El Salvador	-	-	130,3	5.797,1	-
Estados Unidos	-	-	6.999,1	-	-
Honduras	-	1.735,2	1.741,8	2.233,3	-
Panamá	5.681,1	3.185,3	-	-	-
Perú	2.165,6	-	-	-	-
Venezuela	-	2.078,0	-	-	48.012,0
<u>ASFALTOS</u>	<u>1.461,2</u>	<u>2.173,5</u>	<u>1.899,4</u>	<u>4.689,8</u>	<u>972,4</u>
El Salvador	-	-	117,0	-	-
Estados Unidos	-	-	-	-	972,4
Honduras	-	2.173,5	628,6	-	-
Guatemala	1.461,2	-	1.153,8	-	-
Venezuela	-	-	-	4.689,8	-
<u>COKE</u>	<u>6.591,6</u>	<u>12.095,4</u>	<u>8.128,9</u>	<u>8.403,6</u>	<u>-</u>
Estados Unidos	6.591,6	12.095,4	8.128,9	8.403,6	-
<u>TOTAL</u>	<u>524.295,9</u>	<u>655.813,2</u>	<u>782.374,1</u>	<u>952.411,3</u>	<u>648.703,4</u>
Antillas	1.954,6	-	-	-	-
Argentina	12.737,5	26.998,4	28.314,8	6.653,5	-
Asia	-	1.779,7	-	-	-
Bahamas	-	-	8.308,3	-	-
Canada	-	4.807,2	-	-	-
Chile	-	26.115,4	20.656,2	34.438,7	-
Costa Rica	435,2	505,3	722,9	869,2	869,3
Ecuador	90.236,5	71.932,8	131.726,7	103.899,2	37.698,0
El Salvador	16.863,2	19.043,1	8.257,3	17.838,3	41,1
Estados Unidos	13.790,1	70.294,7	92.554,8	64.519,3	5.564,2
Guatemala	10.874,3	7.457,9	7.914,3	8.038,3	5.048,4
Honduras	177,8	5.845,1	19.974,3	34.800,2	24.453,7
Italia	-	-	-	-	1.725,6
México	68.171,7	209.967,8	264.682,6	76.636,6	-
Panamá	5.681,1	13.830,7	-	2.388,3	920,9
Perú	2.165,6	-	11.506,2	-	-
Trinidad y Tobago	5.512,3	1.955,7	1.412,6	-	-
Venezuela	295.696,1	195.279,4	183.575,5	602.329,8	572.382,2
West Indies	-	-	2.767,6	-	-

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

PRODUCCION DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 1966-2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 34

AÑOS	TOTAL	GLP	GASOLINAS	KERO/ TURBO	DIESEL	FUEL OIL	ASFALTOS	SOLVENTES
1966	1.902,9	33,8	743,4	168,7	506,5	450,5	-	-
1967	2.231,1	46,2	802,4	218,4	603,0	561,1	-	-
1968	2.364,2	55,7	717,8	219,2	689,1	682,4	-	-
1969	2.243,7	65,0	644,2	222,1	656,9	655,5	-	-
1970	3.144,6	111,2	926,1	251,8	933,3	922,2	-	-
1971	3.364,0	140,4	889,1	222,5	967,9	1.104,5	35,4	4,2
1972	3.562,9	152,3	937,6	251,4	845,8	1.134,4	208,0	33,4
1973	4.169,2	156,8	1.134,9	264,3	1.029,1	1.331,6	196,1	56,4
1974	4.243,0	161,1	1.164,8	237,3	1.153,1	1.328,1	134,4	64,2
1975	4.641,6	155,6	1.196,8	294,6	1.150,0	1.607,8	184,9	51,9
1976	4.880,8	187,3	1.372,0	330,6	1.231,3	1.542,9	149,9	66,8
1977	5.253,5	184,9	1.420,9	338,2	1.387,6	1.752,1	112,3	57,5
1978	4.302,7	183,7	1.157,6	282,3	1.307,0	1.221,0	96,6	54,5
1979	3.292,7	155,0	1.030,7	218,1	960,1	842,4	47,9	38,5
1980	3.989,3	174,4	1.107,0	252,6	1.271,0	1.038,0	100,8	45,5
1981	4.530,6	199,0	1.078,4	251,4	1.446,9	1.462,4	50,7	41,8
1982	4.132,9	168,4	863,5	305,6	1.226,1	1.522,6	31,5	15,2
1983	3.820,2	162,5	727,4	263,0	1.175,0	1.466,6	10,6	15,1
1984	3.016,8	144,9	491,3	204,4	927,6	1.215,8	6,7	26,1
1985	3.518,7	184,2	578,7	271,2	943,5	1.497,6	25,0	18,5
1986	3.722,9	214,2	617,2	331,1	1.012,3	1.524,2	0,4	23,5
1987	3.693,0	206,3	598,7	333,2	985,4	1.500,5	56,7	12,2
1988	3.703,5	194,0	556,7	297,0	1.001,5	1.613,1	24,0	17,2
1989	3.947,7	172,9	657,8	254,8	1.324,9	1.387,1	120,8	29,4
1990	4.379,9	181,8	654,7	267,9	1.219,5	1.967,5	56,2	32,4
1991	4.493,3	192,4	890,3	254,2	1.437,8	1.636,4	38,4	43,8
1992	4.724,9	232,0	944,6	213,8	1.518,1	1.668,4	90,6	57,5
1993	4.518,1	192,5	970,6	215,7	1.485,9	1.478,8	124,3	50,3
1994	4.797,0	210,7	830,4	229,5	1.672,3	1.690,5	64,7	99,0
1995	4.203,9	149,4	873,8	237,3	1.570,9	1.218,0	53,1	101,4
1996	4.376,1	175,4	870,0	280,0	1.258,6	1.658,1	31,7	102,3
1997	5.474,1	149,9	798,9	300,4	1.674,1	2.351,4	41,6	157,8
1998	6.095,0	130,6	868,2	386,1	1.491,4	2.989,6	47,6	181,5
1999	5.845,7	162,6	811,7	387,3	1.397,0	2.839,4	65,0	182,7
2000	5.979,1	270,7	840,6	419,2	1.452,0	2.715,5	66,2	214,8
2001	6.610,3	218,6	904,8	451,3	1.577,9	3.173,6	56,7	227,4
2002	5.898,5	194,1	872,2	382,8	1.484,6	2.726,2	34,6	203,9
2003	5.867,6	237,8	859,8	368,0	1.438,7	2.673,8	78,3	211,2
2004	6.008,1	188,8	886,3	267,2	1.525,0	2.858,8	84,0	198,0
2005	5.354,2	166,9	766,9	246,5	1.329,0	2.533,8	125,8	185,4
2006	5.594,6	178,0	773,7	210,8	1.485,6	2.691,4	72,8	182,4
2007	5.580,0	184,7	738,5	276,1	1.477,5	2.627,4	79,3	196,5
2008	4.925,5	109,9	714,2	200,9	1.398,0	2.304,5	74,4	123,7
2009	5.693,7	142,1	858,6	221,9	1.655,5	2.629,3	60,1	126,2

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

CONSUMO NACIONAL DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 1966-2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 35

AÑOS	TOTAL	AVGAS	GLP	GASOLINAS	KERO/TURBO	DIESEL		FUEL OIL		COKE	ASFALTOS	SOLVENTES
						GENERACIÓN	TOTAL	GENERACIÓN	TOTAL			
1966	2.282,70	78,40	35,90	748,80	188,70	20,70	726,00	208,30	442,60	-	62,30	-
1967	2.580,60	68,80	45,30	799,40	213,70	54,50	821,40	325,80	595,10	-	36,90	-
1968	2.709,20	62,20	55,20	834,00	216,90	52,60	914,20	288,60	595,60	-	31,10	-
1969	3.045,90	58,70	65,00	869,40	223,60	43,90	1.017,30	427,50	776,70	-	35,20	-
1970	3.413,60	59,40	111,40	887,10	233,60	97,80	1.143,10	480,30	938,10	-	40,90	-
1971	3.831,30	70,30	138,90	957,90	286,40	109,70	1.217,00	695,10	1.122,30	-	37,90	0,60
1972	3.874,00	69,90	154,20	1.025,90	276,10	58,30	1.167,90	689,60	1.149,10	-	19,70	11,20
1973	4.221,70	73,50	152,30	1.196,00	267,40	104,90	1.311,70	550,30	1.190,40	-	16,40	14,00
1974	4.665,00	74,30	158,50	1.194,40	250,30	32,30	1.474,60	754,00	1.441,40	-	49,80	21,70
1975	4.748,00	77,30	152,10	1.285,70	290,50	33,80	1.433,30	841,70	1.441,80	-	53,00	14,30
1976	5.400,30	92,40	177,80	1.429,50	337,20	76,10	1.594,20	1.040,60	1.717,90	-	31,50	19,80
1977	6.473,70	92,30	181,00	1.525,90	321,40	145,00	1.889,70	1.715,40	2.400,70	-	43,20	19,50
1978	5.835,30	72,40	173,20	1.427,20	291,70	52,20	1.695,70	1.635,20	2.126,70	-	31,40	17,00
1979	4.004,00	34,00	152,80	1.124,60	225,30	23,80	1.161,90	919,70	1.285,80	-	12,10	7,50
1980	4.534,20	57,40	179,80	1.162,40	263,10	28,00	1.449,70	883,60	1.384,60	-	22,70	14,50
1981	4.699,10	51,30	197,40	1.077,80	248,80	30,90	1.607,10	971,80	1.470,80	-	30,10	15,80
1982	4.710,50	62,10	204,30	999,00	304,50	36,10	1.591,80	1.045,00	1.506,60	-	29,50	12,70
1983	4.738,50	69,10	210,70	950,90	273,60	23,40	1.578,70	1.020,10	1.613,20	-	26,40	15,90
1984	4.515,20	60,30	201,80	938,50	249,00	22,90	1.602,20	759,70	1.400,40	-	18,80	44,20
1985	4.511,90	53,50	206,10	913,00	262,60	44,60	1.580,60	821,40	1.451,20	-	26,30	18,60
1986	5.255,20	83,70	216,10	1.006,40	334,10	39,80	1.732,10	1.158,10	1.829,80	-	31,50	21,50
1987	5.347,60	70,20	213,20	1.023,60	338,90	54,20	1.834,80	1.270,60	1.791,80	-	61,60	13,50
1988	4.886,00	48,00	206,40	910,10	301,30	74,50	1.700,40	1.039,30	1.656,70	-	48,60	14,50
1989	4.028,30	28,20	177,70	703,10	248,60	22,80	1.511,50	747,50	1.243,30	-	107,30	8,60
1990	4.482,70	26,10	202,70	748,80	267,60	43,30	1.568,60	1.043,80	1.596,90	-	62,40	9,50
1991	4.386,30	17,40	194,60	850,30	248,60	34,10	1.480,50	1.133,00	1.549,30	-	35,60	10,00
1992	5.046,30	9,70	226,50	1.024,20	213,50	39,40	1.591,00	1.493,00	1.927,30	-	52,00	2,00
1993	4.984,40	8,80	243,00	994,60	199,20	88,80	1.679,60	1.360,10	1.803,00	-	53,10	3,10
1994	5.478,90	8,40	266,00	933,60	234,40	308,50	2.108,10	1.349,40	1.892,90	-	30,00	5,50
1995	5.964,70	8,70	310,00	957,40	268,60	258,20	2.277,40	1.632,90	2.102,40	-	32,30	7,90
1996	6.355,90	5,40	327,70	947,70	277,00	85,30	2.234,90	1.956,90	2.506,20	-	35,10	21,90
1997	6.893,50	5,70	342,60	987,50	261,80	246,80	2.608,80	1.895,60	2.488,90	-	47,00	151,20
1998	7.940,10	5,00	400,40	1.135,60	314,60	638,40	3.156,50	2.255,00	2.835,60	-	74,10	18,30
1999	8.160,40	4,50	478,50	1.257,70	296,90	306,90	2.978,70	2.298,20	2.968,20	-	157,00	18,90
2000	8.349,40	2,00	496,40	1.321,10	289,50	163,60	2.833,90	2.763,10	3.270,70	-	113,50	22,40
2001	8.830,10	2,10	547,00	1.402,80	263,90	139,30	2.863,70	3.037,10	3.616,30	-	113,10	21,10
2002	9.052,10	2,80	597,90	1.476,60	253,30	62,80	2.769,10	3.066,40	3.509,60	336,60	87,70	18,60
2003	9.430,60	2,70	624,90	1.510,40	254,00	75,50	2.846,80	3.089,10	3.413,40	600,20	162,00	16,40
2004	9.698,80	1,70	647,60	1.563,90	229,70	62,10	3.007,40	3.040,60	3.505,10	587,40	135,50	20,50
2005	9.555,30	2,90	657,40	1.581,70	213,30	103,30	2.971,70	3.038,80	3.302,70	623,70	186,00	15,90
2006	9.957,17	3,31	672,80	1.622,93	201,46	112,30	3.079,70	3.377,30	3.646,80	637,99	78,38	13,80
2007	10.350,59	3,52	714,72	1.715,88	239,99	473,66	3.505,75	3.139,27	3.437,74	598,25	118,28	16,46
2008	9.974,55	3,96	707,51	1.705,95	216,00	181,37	3.152,93	3.215,62	3.437,31	624,44	111,45	15,00
2009	10.059,66	4,73	746,99	1.843,62	193,49	122,74	3.154,25	3.571,56	3.763,64	269,35	69,08	14,51

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES, 2005-2009
PRODUCTOS DE PRECIO LIBRE
(C\$/gln)

Cuadro No. 36

FECHA	AVGAS	GASOLINA		KEROSENE	TURBO JET	DIESEL	FUEL OIL		ASFALTO	TASA DE CAMBIO
		REGULAR	SÚPER				ENERGÍA	OTROS		
2005	77,58	49,46	51,52	46,22	37,97	45,64	20,07	23,28	25,79	16,7352
ENE	70,00	41,01	42,18	38,33	29,73	37,61	10,10	18,56	24,68	16,3641
FEB	70,00	42,54	43,99	38,55	30,91	38,81	16,97	18,83	26,46	16,4287
MAR	70,00	45,15	46,64	41,54	34,40	42,84	18,90	20,35	26,21	16,4936
ABR	70,00	48,84	50,44	43,22	37,11	44,08	17,56	21,55	27,19	16,5610
MAY	70,00	47,36	48,68	42,16	30,27	42,34	20,97	22,14	24,07	16,6287
JUN	70,00	48,26	49,34	43,79	34,57	44,85	17,16	23,73	28,83	16,6966
JUL	70,00	50,28	51,88	45,78	38,24	46,73	21,55	24,11	26,20	16,7648
AGO	76,00	53,28	55,38	46,81	38,67	47,73	21,40	24,34	28,06	16,8344
SEP	95,00	58,83	61,93	54,13	44,02	52,56	22,04	26,23	23,34	16,9032
OCT	90,00	57,63	62,87	62,04	54,29	55,51	24,18	26,69	24,60	16,9722
NOV	90,00	49,56	50,33	50,95	43,25	48,11	23,96	25,53	27,08	17,0416
DIC	90,00	51,04	52,73	48,53	40,22	47,50	26,06	27,26	22,78	17,1112
2006	94,17	58,93	62,54	54,00	44,65	52,01	25,45	27,85	27,59	17,5700
ENE	90,00	54,64	56,47	50,23	41,99	49,44	29,25	27,76	23,02	17,1822
FEB	90,00	53,20	54,54	50,25	43,43	48,58	30,39	28,63	32,65	17,2501
MAR	90,00	56,05	58,78	50,86	42,29	49,92	25,16	27,59	32,03	17,3183
ABR	90,00	63,73	66,41	54,22	45,47	52,97	27,09	28,94	24,87	17,3891
MAY	90,00	62,95	67,01	55,81	47,96	54,35	25,81	25,53	31,01	17,4601
JUN	90,00	63,08	70,17	56,12	47,16	52,74	23,96	27,28	32,39	17,5314
JUL	95,00	66,28	69,34	56,42	43,86	54,38	23,58	29,59	30,15	17,6030
AGO	95,00	65,11	71,22	57,57	48,06	55,59	23,58	30,18	26,35	17,6761
SEP	100,00	55,87	54,96	54,96	45,39	52,32	25,37	28,71	23,04	17,7484
OCT	100,00	53,15	55,66	51,56	43,05	49,33	22,92	26,23	24,20	17,8209
NOV	100,00	53,61	56,94	51,52	42,13	48,87	23,51	27,16	26,69	17,8937
DIC	100,00	55,83	58,79	54,44	44,98	50,93	24,77	26,55	24,64	17,9668
2007	106,42	65,76	68,93	60,36	50,40	57,59	28,94	33,31	33,99	18,4485
ENE	100,00	53,03	55,41	52,49	43,41	48,20	23,72	25,51	25,04	18,0414
FEB	100,00	54,73	56,89	52,68	42,11	49,59	23,79	26,54	29,44	18,1127
MAR	99,67	60,22	63,04	54,46	43,44	51,60	23,79	27,32	30,96	18,1842
ABR	100,12	66,12	71,00	57,55	49,21	53,95	26,27	29,13	33,95	18,2585
MAY	108,65	69,42	72,60	58,65	50,04	54,94	27,56	31,79	35,22	18,3331
JUN	110,00	67,62	70,80	59,68	49,58	56,58	25,58	32,86	38,32	18,4080
JUL	109,15	67,96	72,88	60,15	50,94	57,85	30,46	34,04	38,58	18,4832
AGO	109,45	65,73	69,49	60,30	50,57	57,15	30,03	35,39	35,87	18,5599
SEP	110,00	67,53	70,80	61,38	51,93	59,04	31,11	35,13	34,39	18,6358
OCT	110,00	68,73	71,60	64,57	52,60	62,50	32,26	37,37	33,77	18,7119
NOV	110,00	74,40	77,11	70,41	59,33	68,84	36,45	43,12	36,59	18,7884
DIC	110,00	73,68	75,55	72,04	61,58	70,81	36,29	41,57	35,69	18,8651
2008	133,08	81,94	84,41	82,62	72,13	80,41	45,42	42,68	43,11	19,3719
ENE	126,00	76,15	78,24	68,62	62,94	71,08	41,53	39,96	39,36	18,9433
FEB	128,00	76,38	78,24	72,29	64,24	71,08	40,49	38,75	39,50	19,0192
MAR	128,00	80,54	83,46	79,79	70,35	79,45	40,04	40,16	40,32	19,0955
ABR	134,00	85,20	87,81	85,09	74,88	84,41	41,63	41,36	42,41	19,1733
MAY	134,00	91,03	93,11	93,11	81,22	90,76	46,80	46,83	43,13	19,2514
JUN	145,00	96,25	97,96	99,43	84,45	98,90	51,13	49,47	46,59	19,3298
JUL	145,00	96,44	99,13	101,32	90,76	101,29	56,71	56,73	53,11	19,4085
AGO	146,00	91,41	93,41	91,22	82,01	90,61	55,22	54,81	53,90	19,4889
SEP	146,00	91,98	95,19	89,70	80,06	85,88	48,68	49,11	49,54	19,5350
OCT	137,00	80,73	84,29	82,44	71,33	73,20	40,49	43,01	45,60	19,6480
NOV	114,00	62,57	65,25	68,62	55,94	63,70	59,38	27,76	33,42	19,7281
DIC	114,00	54,58	56,89	59,84	47,39	54,50	22,98	24,21	30,37	19,8085
2009	118,33	67,26	69,10	66,15	50,86	58,05	34,13	36,02	37,86	20,3429
ENE	110,00	56,35	58,24	61,88	45,41	53,29	48,75	26,00	31,97	19,8906
FEB	110,00	58,70	60,92	61,18	43,88	51,37	26,30	29,75	34,69	19,9692
MAR	110,00	58,39	59,89	60,90	41,08	49,43	23,76	27,72	33,32	20,0481
ABR	110,00	61,19	63,78	61,91	45,20	52,13	26,51	30,20	35,89	20,1300
MAY	110,00	65,42	67,35	59,27	45,57	53,16	26,43	31,38	35,69	20,2122
JUN	120,00	72,12	73,99	66,24	52,11	59,11	33,30	35,36	39,03	20,2948
JUL	120,00	68,83	70,32	66,72	52,96	57,52	32,99	37,90	37,69	20,3777
AGO	120,00	73,04	74,37	70,17	55,25	62,15	37,30	40,91	39,91	20,4623
SEP	125,00	70,65	72,84	68,34	54,76	61,02	37,85	41,83	39,74	20,5459
OCT	128,00	71,28	73,14	70,13	55,06	62,94	36,96	41,53	39,79	20,6713
NOV	128,00	74,92	76,60	73,43	59,54	66,43	41,28	44,91	43,09	20,7142
DIC	129,00	73,84	75,64	72,15	59,49	66,76	38,16	44,77	43,53	20,7988

Fuentes:

Los precios de las Gasolinas, Diesel y Kerosene, son extraídos del monitoreo semanal de precios.

Los precios de Avgas, Turbo, Fuel Oil y Asfaltos son promedios de facturación.

Tasa de Cambio Promedio del Banco Central de Nicaragua (BCN)

ESTADÍSTICAS REGIONALES

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

ISTMO CENTROAMERICANO:
BALANCE DE PETROLEO Y DERIVADOS, 2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 36

CONCEPTO	PRODUCCIÓN	IMPORTACIÓN	CONSUMO	EXPORTACIÓN	Prod./Cons. (%)	Imp./Cons. (%)
GUATEMALA						
PETROLEO	4.857	-	-	4.231	-	-
•TOTAL DERIVADOS	-	29.504	27.683	1.572	-	107
GLP	-	3.624	2.701	1.028	-	134
GASOLINAS	-	8.972	8.323	365	-	108
KEROJET	-	589	601	-	-	98
DIESEL	-	10.137	9.285	64	-	109
FUEL OIL	-	6.110	6.316	81	-	97
OTROS	-	71	457	34	-	16
EL SALVADOR						
PETROLEO	-	6.210	6.249	-	-	-
•TOTAL DERIVADOS	6.187	10.210	15.351	703	40	67
GLP	152	2.629	2.713	-	6	97
GASOLINAS	904	2.783	3.792	2	24	73
KEROJET	424	405	836	-	51	48
DIESEL	1.441	3.234	4.543	154	32	71
FUEL OIL	3.043	1.152	3.311	452	92	35
OTROS	224	7	156	96	144	4
HONDURAS						
PETROLEO	-	-	-	-	-	-
•TOTAL DERIVADOS	-	19.719	16.907	3.620	-	117
GLP	-	4.650	857	3.605	-	543
GASOLINAS	-	3.938	4.094	-	-	96
KEROJET	-	539	733	-	-	74
DIESEL	-	4.622	5.164	-	-	90
FUEL OIL	-	5.924	5.978	7	-	99
OTROS	-	47	81	9	-	58
NICARAGUA						
PETROLEO	-	5.849	5.789	-	-	-
•TOTAL DERIVADOS	5.789	4.610	9.790	-	59	47
GLP	142	617	747	-	19	83
GASOLINAS	859	976	1.844	-	47	53
KEROJET	222	0	193	-	115	-
DIESEL	1.656	1.537	3.154	-	52	49
FUEL OIL	2.629	1.449	3.764	-	70	38
OTROS	281	32	88	-	319	36
COSTA RICA						
PETROLEO	-	3.033	2.745	-	-	-
•TOTAL DERIVADOS	2.671	14.930	17.060	1.020	16	88
GLP	47	1.193	1.230	-	4	97
GASOLINAS	806	4.975	5.884	271	14	85
KEROJET	140	1.149	1.287	-	11	89
DIESEL	934	6.710	7.314	539	13	92
FUEL OIL	609	550	926	211	66	59
OTROS	135	353	419	-	32	84
PANAMA						
PETROLEO	-	-	-	-	-	-
•TOTAL DERIVADOS	-	18.075	18.092	-	-	100
GLP	-	1.589	1.609	-	-	99
GASOLINAS	-	4.711	4.711	-	-	100
KEROJET	-	2.611	2.611	-	-	100
DIESEL	-	6.807	6.805	-	-	100
FUEL OIL	-	2.029	2.029	-	-	100
OTROS	-	327	328	-	-	100
TOTAL ISTMO						
PETROLEO	4.857	15.092	14.783	4.231	-	-
•TOTAL DERIVADOS	14.647	97.048	104.883	6.915	14	93
GLP	341	14.302	9.857	4.633	3	145
GASOLINAS	2.569	26.355	28.648	638	9	92
KEROJET	786	5.293	6.261	0	13	85
DIESEL	4.031	33.047	36.265	757	11	91
FUEL OIL	6.281	17.214	22.324	751	28	77
OTROS	640	837	1.529	139	42	55

Fuente: CEPAL

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

ISTMO CENTROAMERICANO: CONSUMO DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO POR PRODUCTO, 2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 37

CONCEPTO	CONSUMO TOTAL	GUATEMALA	EL SALVADOR	HONDURAS	NICARAGUA ^{1/}	COSTA RICA	PANAMÁ
<u>CONSUMO TOTAL</u>	106.240,7	28.772,0	15.351,0	16.907,0	10.059,7	17.059,0	18.092,0
• <u>CONSUMO FINAL</u>	89.259,3	24.473,0	13.875,0	12.177,0	6.365,3	16.206,0	16.163,0
GLP	9.857,0	2.701,0	2.713,0	857,0	747,0	1.230,0	1.609,0
GASOLINAS	28.647,6	8.323,0	3.792,0	4.094,0	1.843,6	5.884,0	4.711,0
KEROTURBO	6.261,5	601,0	836,0	733,0	193,5	1.287,0	2.611,0
DIESEL	35.023,5	9.226,0	4.530,0	5.141,0	3.031,5	6.571,0	6.524,0
FUEL OIL	6.583,1	2.075,0	1.848,0	1.272,0	192,1	815,0	381,0
OTROS	2.887,7	1.546,0	156,0	81,0	357,7	419,0	328,0
• <u>GENERACIÓN ELÉCTRICA</u>	16.981,3	4.299,0	1.476,0	4.730,0	3.694,3	853,0	1.929,0
DIESEL	1.240,7	59,0	13,0	23,0	122,7	742,0	281,0
FUEL OIL	15.740,6	4.240,0	1.463,0	4.706,0	3.571,6	111,0	1.649,0

Fuente: CEPAL

Notas: ^{1/} Otros en consumo final incluye Avgas, Asfalto, Coke y Solventes.

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

ISTMO CENTROAMERICANO:
CONSUMO TOTAL DE LOS DERIVADOS DEL PETROLEO, 2000 - 2009
(Miles de Barriles)

Cuadro No. 38

CONSUMO	TOTAL ISTMO	GUATEMALA	EL SALVADOR	HONDURAS	NICARAGUA	COSTA RICA	PANAMÁ
2009							
● CONSUMO TOTAL	106.240,7	28.772,0	15.351,0	16.907,0	10.059,7	17.059,0	18.092,0
CONSUMO FINAL	89.259,3	24.473,0	13.875,0	12.177,0	6.365,3	16.206,0	16.163,0
GENERACIÓN ELÉCTRICA	16.981,3	4.299,0	1.476,0	4.730,0	3.694,3	853,0	1.929,0
2008							
● CONSUMO TOTAL	103.739,5	25.504,0	15.098,0	17.935,0	9.974,5	17.673,0	17.554,0
CONSUMO FINAL	85.861,4	22.869,0	13.051,0	12.427,0	6.577,4	16.390,0	14.547,0
GENERACIÓN ELÉCTRICA	17.878,1	2.635,0	2.048,0	5.508,0	3.397,1	1.283,0	3.007,0
2007							
● CONSUMO TOTAL	108.244,6	28.251,0	16.818,0	17.889,0	10.350,6	17.658,0	17.278,0
CONSUMO FINAL	86.619,7	23.959,0	14.225,0	12.450,0	6.737,7	16.303,0	12.945,0
GENERACIÓN ELÉCTRICA	21.624,9	4.292,0	2.593,0	5.439,0	3.612,9	1.355,0	4.333,0
2006							
● CONSUMO TOTAL	98.451,2	26.239,0	15.434,0	14.982,0	9.957,2	16.776,0	15.063,0
CONSUMO FINAL	79.818,6	21.983,0	13.756,0	9.842,0	6.467,6	15.695,0	12.075,0
GENERACIÓN ELÉCTRICA	18.632,6	4.256,0	1.678,0	5.140,0	3.489,6	1.081,0	2.988,0
2005							
● CONSUMO TOTAL	94.889,0	26.385,0	14.650,0	14.791,0	9.634,0	15.150,0	14.279,0
CONSUMO FINAL	77.238,0	21.509,0	13.174,0	9.794,0	6.542,0	14.639,0	11.580,0
GENERACIÓN ELÉCTRICA	17.651,0	4.876,0	1.476,0	4.997,0	3.092,0	511,0	2.699,0
2004							
● CONSUMO TOTAL	94.253,0	23.458,0	15.623,0	15.610,0	9.923,0	15.314,0	14.325,0
CONSUMO FINAL	77.361,0	19.709,0	13.164,0	10.874,0	6.820,0	15.056,0	11.738,0
GENERACIÓN ELÉCTRICA	16.892,0	3.749,0	2.459,0	4.736,0	3.103,0	258,0	2.587,0
2003							
● CONSUMO TOTAL	91.952,0	24.418,0	15.141,0	14.099,0	8.924,0	14.569,0	14.801,0
CONSUMO FINAL	73.056,0	19.331,0	12.835,0	9.579,0	5.759,0	14.229,0	11.323,0
GENERACIÓN ELÉCTRICA	18.896,0	5.087,0	2.306,0	4.520,0	3.165,0	340,0	3.478,0
2002							
● CONSUMO TOTAL	85.719,0	23.744,0	14.818,0	12.855,0	8.662,0	13.481,0	12.159,0
CONSUMO FINAL	69.860,0	19.225,0	12.316,0	9.007,0	5.533,0	13.211,0	10.568,0
GENERACIÓN ELÉCTRICA	15.859,0	4.519,0	2.502,0	3.848,0	3.129,0	270,0	1.591,0
2001							
● CONSUMO TOTAL	83.413,0	22.383,0	13.858,0	12.222,0	8.903,0	12.956,0	13.091,0
CONSUMO FINAL	68.220,0	18.480,0	11.622,0	9.111,0	5.727,0	12.739,0	10.541,0
GENERACIÓN ELÉCTRICA	15.193,0	3.903,0	2.236,0	3.111,0	3.176,0	217,0	2.550,0
2000							
● CONSUMO TOTAL	78.132,0	21.534,0	14.011,0	10.303,0	8.299,0	12.950,0	11.035,0
CONSUMO FINAL	65.936,0	17.853,0	11.670,0	8.176,0	5.372,0	12.804,0	10.061,0
GENERACIÓN ELÉCTRICA	12.196,0	3.681,0	2.341,0	2.127,0	2.927,0	146,0	974,0

Fuente: CEPAL

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

ISTMO CENTROAMERICANO: CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO, 2009

Cuadro No. 39

	Petróleo	GLP	Gasolinas	Kero/Jet	Diesel	Fuel Oil
ISTMO CENTROAMERICANO						
Volumen (miles de barriles)	2.384,5	473,8	2.141,1	367,9	2.270,7	1.693,4
Consumo (miles de barriles/día)		26,7	71,6	16,6	103,8	68,2
Capacidad (días de consumo)		40,2	67,4	39,2	52,3	60,2
COSTA RICA						
Volumen (miles de barriles)	589,9	63,0	1.080,8	196,0	768,6	346,0
Consumo (miles de barriles/día)	7,6	3,4	16,1	3,5	20,0	2,5
Capacidad (días de consumo)	77,4	18,7	67,0	55,6	38,4	136,3
EL SALVADOR						
Volumen (miles de barriles)	920,8	162,8	538,6	67,5	744,3	351,2
Consumo (miles de barriles/día)	17,4	7,4	10,4	2,3	12,4	9,1
Capacidad (días de consumo)	53,0	21,9	51,8	29,5	59,8	38,7
GUATEMALA						
Volumen (miles de barriles)		542,8	1.813,7	139,5	2.048,6	1.467,4
Consumo (miles de barriles/día)		7,4	22,8	1,6	25,4	17,3
Capacidad (días de consumo)		73,3	79,5	84,7	80,5	84,8
HONDURAS						
Volumen (miles de barriles)		248,0	521,7	104,4	757,8	996,2
Consumo (miles de barriles/día)		2,3	11,2	2,0	14,1	16,4
Capacidad (días de consumo)		105,6	46,5	52,0	53,6	60,8
NICARAGUA						
Volumen (miles de barriles)	873,8	34,1	397,7	41,8	549,8	428,4
Consumo (miles de barriles/día)	16,1	2,0	5,1	0,5	8,6	10,3
Capacidad (días de consumo)	54,3	16,7	78,7	78,8	63,6	41,5
PANAMA						
Volumen (miles de barriles)		65,8	745,0	160,0	865,0	1.221,0
Consumo (miles de barriles/día)		4,4	12,9	7,2	18,6	5,6
Capacidad (días de consumo)		14,9	57,7	22,4	46,4	219,6

Fuente: CEPAL



**PUBLICADO POR:
DIRECCION DE SUMINISTRO DE HIDROCARBUROS
DEPARTAMENTO DE ESTUDIOS ECONOMICOS**