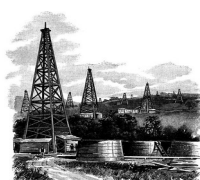


ESTADÍSTICAS HIDROCARBUROS



PRIMER SEMESTRE AÑO 2011



GUATEMALA, C.A.

**MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS**

Introducción

La Dirección General de Hidrocarburos pone a disposición del público la presente publicación, que entrega a los agentes interesados el conjunto de estadísticas más relevantes y descriptivas del Subsector de Hidrocarburos.

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. Así mismo dicha información ha sido clasificada según diversos criterios económicos que permiten ordenar analíticamente los datos.

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 toma de decisiones como a potenciales inversionistas y centros de investigación que contribuyen con sus análisis a la comprensión del mercado.

Indice

CONTENIDO

PAG.

SECCION NACIONAL

• IMPORTACIONES DE PRODUCTOS PETROLEROS	02
• IMPORTACIONES DE GAS LICUADO DEL PETROLEO (GLP) POR COMPAÑÍA	02
• IMPORTACIONES DE GASOLINAS Y DIESEL POR COMPAÑÍA	03
• IMPORTACIONES DE BUNKER C POR COMPAÑÍA	04
• COSTO DE LAS IMPORTACIONES	04
• IMPORTACIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS	05
• IMPORTACIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS POR ORIGEN	05
• CONSUMO DE PETRÓLEO Y PRODUCTOS PETROLEROS	07
• CONSUMO DE GASOLINAS Y COMBUSTIBLE DIESEL POR COMPAÑÍA	08
• RELACIÓN IMPORTACIÓN / CONSUMO	09
• PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO NACIONAL	11
• PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS	11
• PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO NACIONAL POR CONTRATO	12
• PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO NACIONAL POR CONTRATO	13
• EXPORTACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO Y ASFALTO	15
• EXPORTACIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS	15
• PARTICIPACION DEL CRUDO NACIONAL EN EL VALOR DE LAS PRINCIPALES EXPORTACIONES	16
• PRECIOS DE PETRÓLEO CRUDO NACIONAL PARA EXPORTACIÓN	18
• PRECIOS PROMEDIO CONSUMIDOR FINAL DE COMBUSTIBLES	19
• RESUMEN DE PRINCIPALES INGRESOS AL ESTADO POR CONTRATO PETROLERO	21
• INGRESOS PERCIBIDOS POR PRODUCCIÓN PETROLERA NACIONAL	21
• PARTICIPACION EN EL MERCADO DE ESTACIONES DE SERVICIO POR MARCA	23

SECCION INTERNACIONAL

• PRECIOS PROMEDIO CONSUMIDOR DE COMBUSTIBLES EN CENTROAMÉRICA	25
• PRECIOS US GULF COAST DE GASOLINA SUPERIOR, REGULAR, DIESEL Y GLP	26
• PRECIOS NEW YORK DE CRUDOS WTI Y BRENT	27

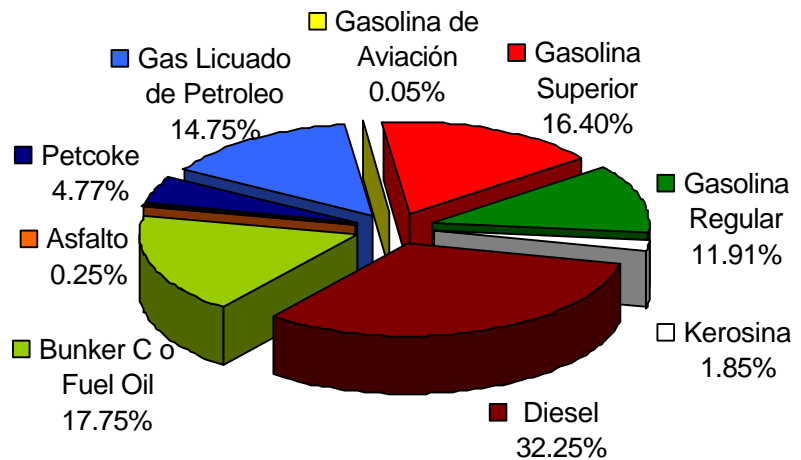
Importaciones



Las importaciones de productos derivados de petróleo en relación al año primer semestre del 2011 sufrieron un aumento del 3.92%, el costo de las mismas se situó un 39.12% por encima del precio del primer semestre de 2010.

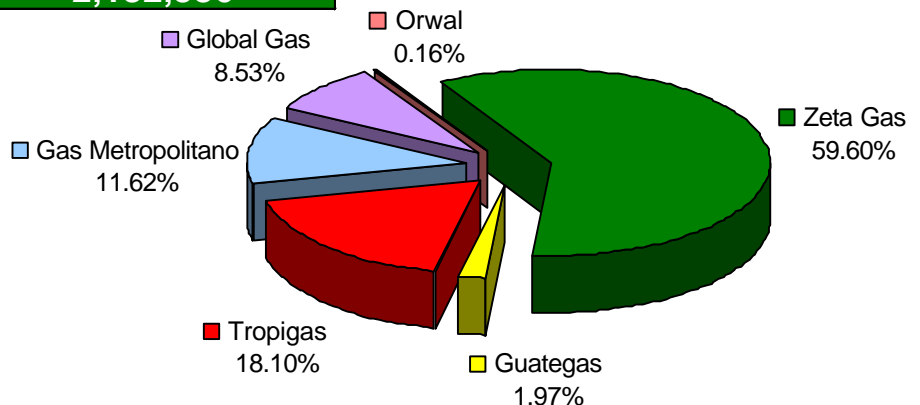
**IMPORTACIONES DE PRODUCTOS PETROLEROS
PRIMER SEMESTRE AÑO 2011**

PRODUCTO	VOLUMEN (Bbls)
Gas Licuado de Petroleo	2,132,536
Gasolina de Aviación	7,842
Gasolina Superior	2,370,862
Gasolina Regular	1,722,202
Kerosina	268,056
Diesel	4,662,261
Bunker C o Fuel Oil	2,566,414
Asfalto	35,560
Petcoke	689,828
TOTAL	14,455,562



**IMPORTACIONES DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)
PRIMER SEMESTRE AÑO 2011**

COMPAÑÍA	VOLUMEN (Bbls)
Zeta Gas	1,271,005
Guategas	42,088
Tropigas	386,089
Gas Metropolitano	247,872
Global Gas	181,986
Orwal	3,496
TOTAL	2,132,536

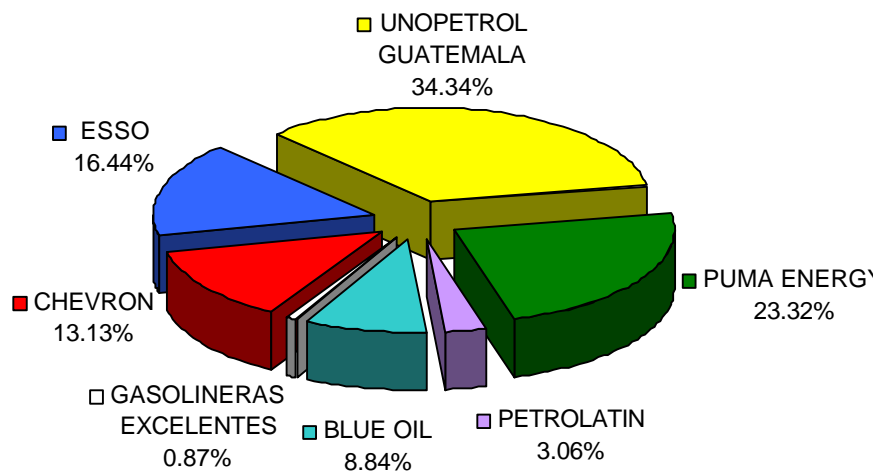


FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A REPORTES DE COMPAÑÍAS IMPORTADORAS.

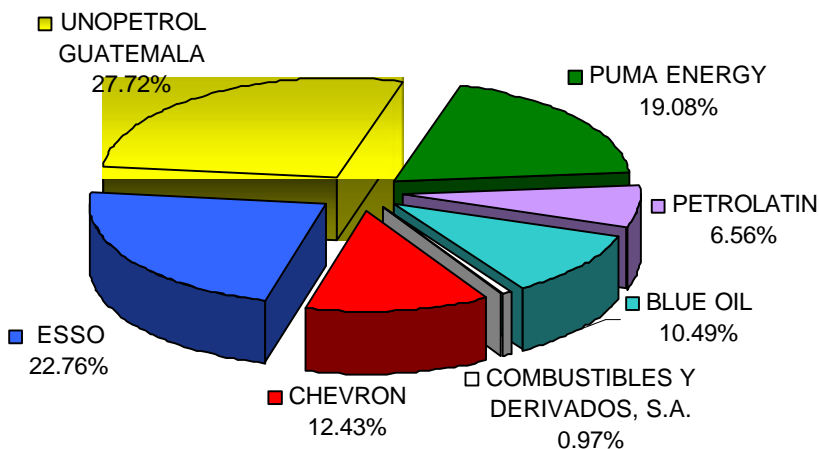
IMPORTACION DE GASOLINA Y DIESEL POR COMPAÑÍA PRIMER SEMESTRE AÑO 2011

COMPANY	PREMIUM (BBL)	REGULAR (BBL)	DIESEL (BBL)	TOTAL BY COMPANY (BBL)
CHEVRON	325,406	211,969	579,286	1,116,661
ESSO	392,567	280,437	1,061,283	1,734,287
UNOPETROL GUATEMALA	943,540	461,851	1,292,230	2,697,621
PUMA ENERGY	463,746	490,827	889,530	1,844,103
PETROLATIN	62,698	62,705	305,703	431,105
BLUE OIL	167,807	194,076	488,946	850,829
COMBUSTIBLES Y DERIVADOS, S.A.	-	-	45,283	45,283
GASOLINERAS EXCELENTES	15,099	20,338	-	35,436
TOTAL BY PRODUCT	2,370,862	1,722,202	4,662,261	8,719,889

**Importacion de Gasolina por compañía
PRIMER SEMESTRE DEL AÑO 2011**

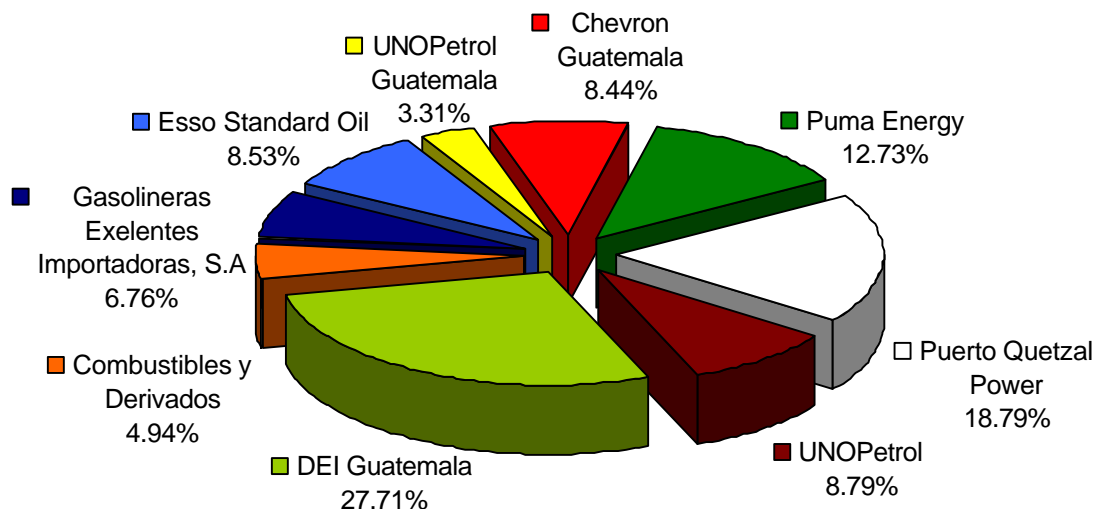


**Importacion de Diesel por compañía
PRIMER SEMESTRE DEL AÑO 2011**



**IMPORTACIONES DE BUNKER POR COMPAÑÍA
PRIMER SEMESTRE AÑO 2011**

COMPAÑÍA	VOLUMEN (Bbls)
Esso Standard Oil	218,929
UNOPetrol Guatemala	85,000
Chevron Guatemala	216,710
Puma Energy	326,619
Puerto Quetzal Power	482,146
UNOPetrol	225,468
DEI Guatemala	711,116
Combustibles y Derivados	126,884
Gasolineras Exelentes Importadoras, S.A	173,542
TOTAL	2,566,414



**COSTO DE LAS IMPORTACIONES
PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011**

PRODUCTO	2010 (US\$)	2011 (US\$)	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
GLP	123,127,530	149,493,446	26,365,915	21.41
Gasolina Aviación	888,731	1,329,894	441,162	49.64
Gasolina Superior	236,728,408	298,668,957	61,940,549	26.17
Gasolina Regular	146,010,498	214,792,082	68,781,585	47.11
Kerosina	30,379,019	34,299,803	3,920,784	12.91
Diesel	409,739,374	593,063,295	183,323,921	44.74
Bunker C	164,776,226	250,630,412	85,854,186	52.10
Asfalto	3,934,861	3,303,225	-631,636	-16.05
Petcoke	8,064,851	17,693,160	9,628,309	119.39
TOTALES	\$ 1,123,649,498	\$ 1,563,274,273	439,624,774	39.12

Fuente: Información reportada por las compañías importadoras
DATOS SUJETOS A REVISION

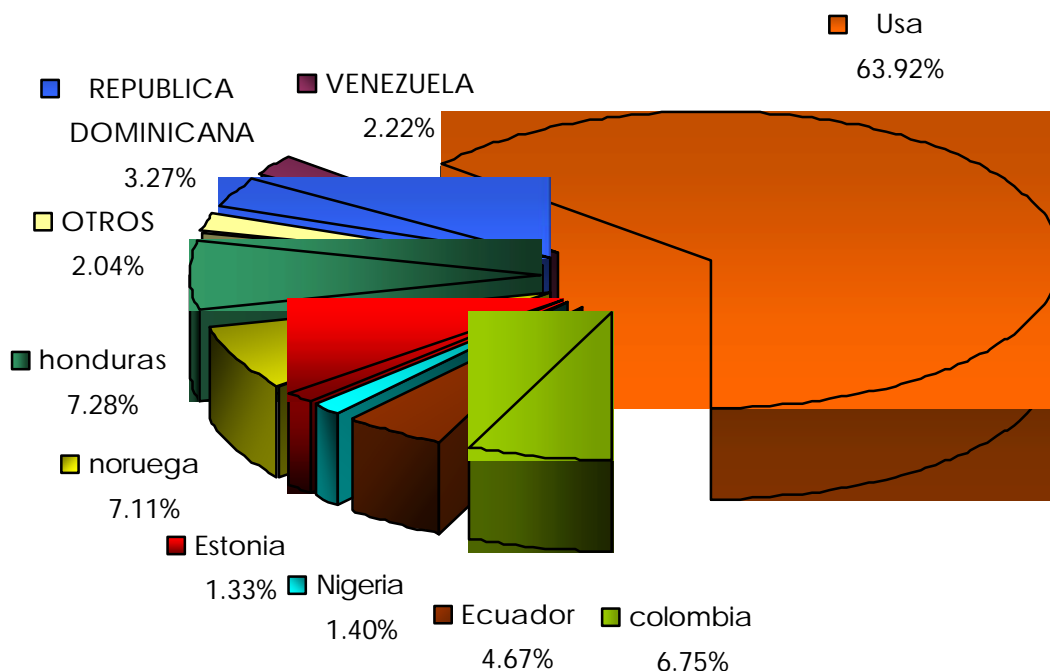
IMPORTACION DE PRODUCTOS PETROLEROS

PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011

(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2010	2011	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
Gasolina Superior	2,572,201.46	2,370,862.18	-201,339.28	-7.83
Gasolina Regular	1,662,592.48	1,722,202.18	59,609.70	3.59
TOTAL GASOLINAS	4,234,793.94	4,093,064.36	(141,729.58)	(3.35)
Diesel	4,587,654.08	4,662,261.17	74,607.09	1.63
GLP	1,981,652.90	2,132,536.24	150,883.33	7.61
Gasolina Aviación	6,723.00	7,842.00	1,119.00	16.64
Kerosina	326,863.90	268,056.30	-58,807.60	-17.99
Bunker C	2,241,321.00	2,566,413.78	325,092.78	14.50
Asfalto	51,537.90	35,560.05	-15,977.85	-31.00
Petcoke	479,962.95	689,827.99	209,865.04	43.73
TOTALES	13,910,509.67	14,455,561.88	545,052.21	3.92

IMPORTACION DE PRODUCTOS POR ORIGEN PRIMER SEMESTRE AÑO 2011



OTROS: Antillas Holandesas, Peru, El Salvador, Panama y Nicaragua

Volumen total de importaciones **14,455,561.88 BBLs.**

Consumo



El consumo de petróleo y productos derivados se situó un 6.82% por debajo en relación al primer semestre del 2010. Entre los principales combustibles de mayor consumo en el primer trimestre del 2011 fue el GLP, el cual tuvo una participación del 8.83% del consumo nacional.

CONSUMO DE PETROLEO Y PRODUCTOS PETROLEROS PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011

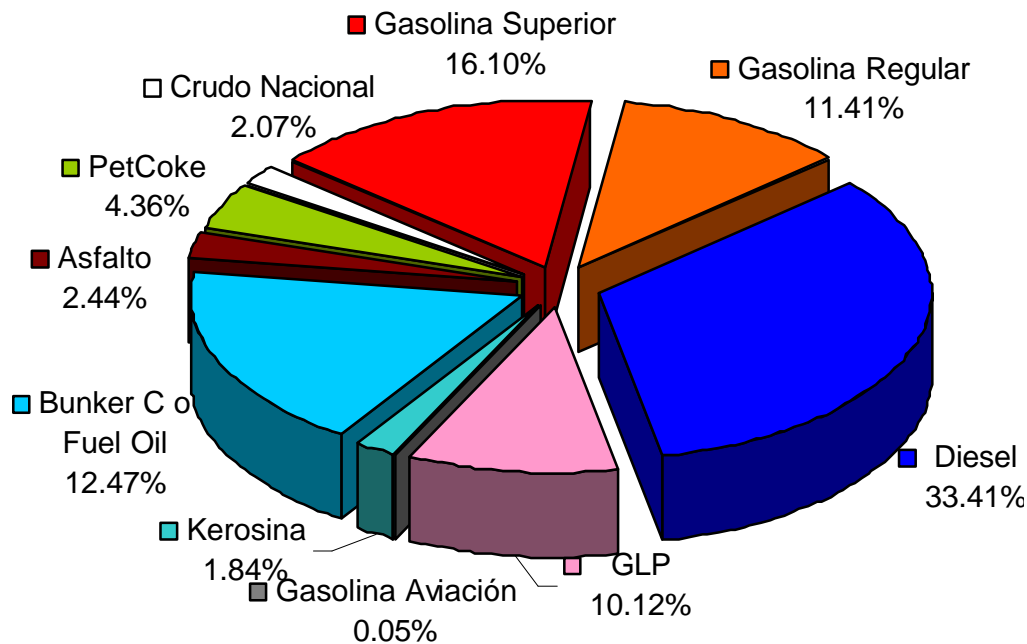
(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2010	2011	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA%
Gasolina Superior	2,400.78	2,325.51	-75.27	-3.14
Gasolina Regular	1,558.21	1,648.10	89.89	5.77
TOTAL GASOLINAS	3,958.99	3,973.62	14.63	0.37
Diesel	4,770.17	4,824.94	54.78	1.15
GLP	1,342.66	1,461.24	118.58	8.83
Gasolina Aviación	6.57	7.02	0.45	6.79
Kerosina	265.79	265.53	-0.26	-0.10
Bunker C o Fuel Oil	2,269.24	2,628.92	359.67	15.85
Asfalto	147.77	352.74	204.97	138.71
PetCoke	505.25	629.79	124.54	24.65
TOTAL DERIVADOS	13,266.44	14,143.80	877.35	6.61
Crudo Nacional	253.48	298.36	44.88	17.70
TOTAL GENERAL	13,519.93	14,442.16	922.23	6.82

BARRILES DE 42 GALONES AMERICANOS

FUENTE : Elaboración del Depto. de Análisis Económico con base a informes de compañías.

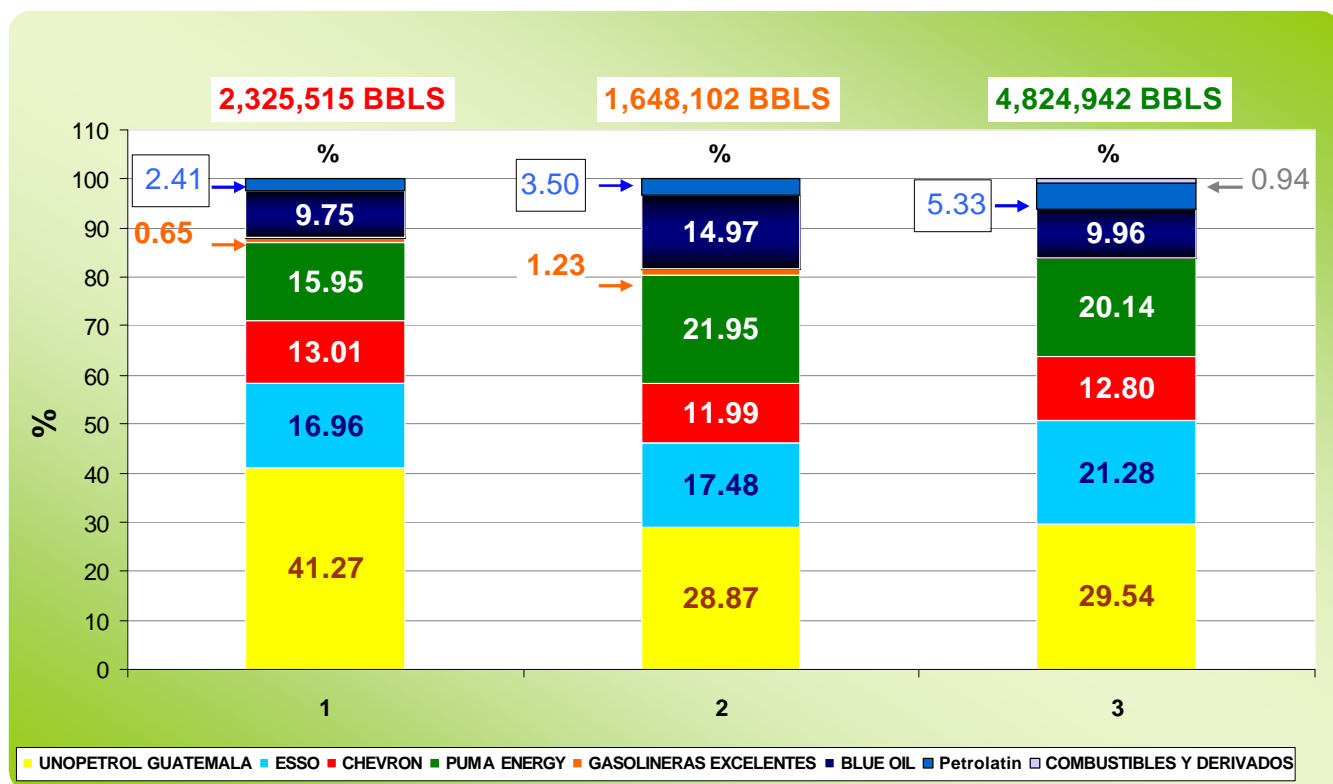
CONSUMO DE PETROLEO Y PRODUCTOS PETROLEROS PRIMER SEMESTRE AÑO 2011



FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A REPORTES DE COMPAÑÍAS IMPORTADORAS.

CONSUMO DE GASOLINAS Y COMBUSTIBLE DIESEL POR COMPAÑÍA PRIMER SEMESTRE AÑO 2011

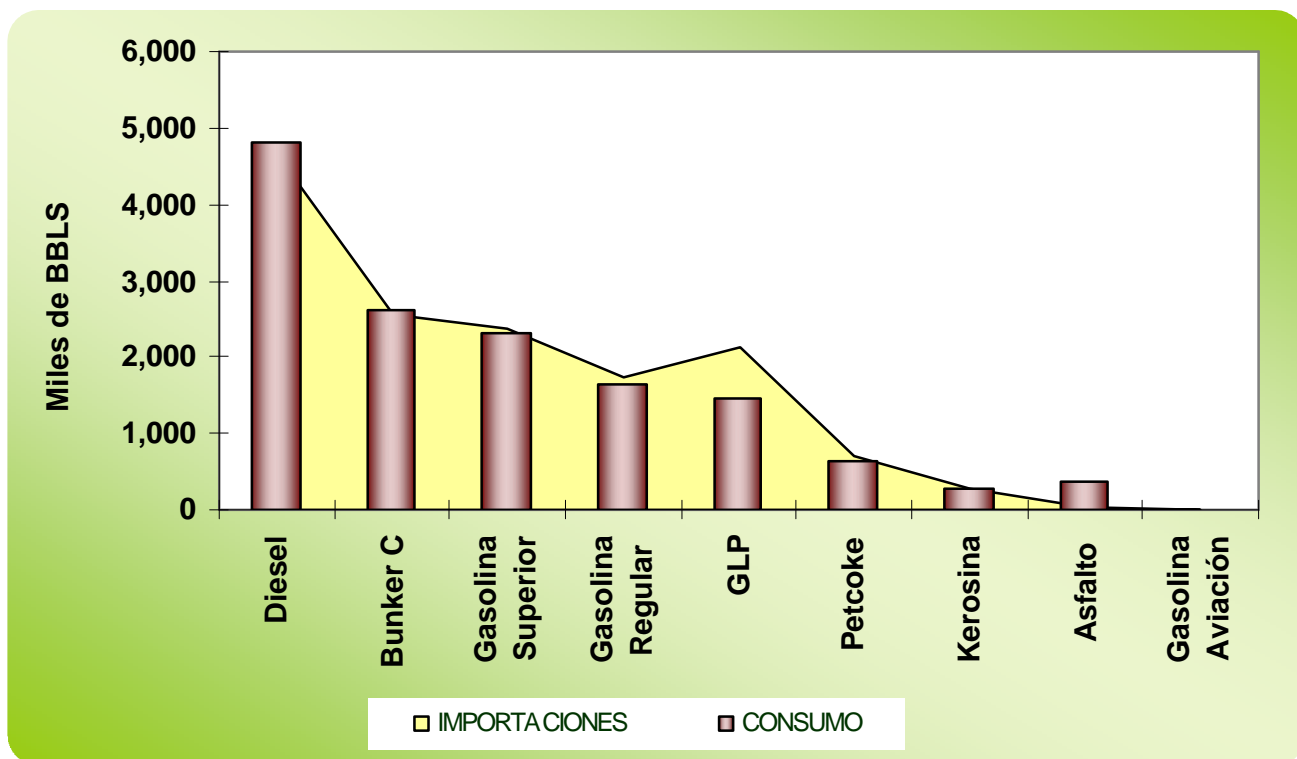
COMPAÑÍA	SUPERIOR (BBLs)	REGULAR (BBLs)	DIESEL (BBLs)	TOTAL POR COMPAÑÍA (BBLs)
UNOPETROL GUATEMALA	959,745	475,837	1,425,338	2,860,920
ESSO	394,481	288,164	1,026,820	1,709,465
PUMA ENERGY	370,986	361,834	971,917	1,704,737
CHEVRON	302,578	197,609	617,459	1,117,646
BLUE OIL	226,642	246,699	480,791	954,132
PETROLATIN	55,985	57,622	257,332	370,939
GASOLINERAS EXCELENTES	15,098	20,337	-	35,436
COMBUSTIBLES Y DERIVADOS, S.A.	-	-	45,284	45,284
TOTAL POR PRODUCTO	2,325,515	1,648,102	4,824,942	8,798,558



RELACION IMPORTACION / CONSUMO
PRIMER SEMESTRE AÑO 2011
(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2011 IMPORTACION	2011 CONSUMO	RELACION %
GLP	2,132.54	1,461.24	1.46
Gasolina Aviación	7.84	7.02	1.12
Gasolina Superior	2,370.86	2,325.51	1.02
Gasolina Regular	1,722.20	1,648.10	1.04
Kerosina	268.06	265.53	1.01
Diesel	4,662.26	4,824.94	0.97
Bunker C	2,566.41	2,628.92	0.98
Asfalto	35.56	352.74	0.10
Petcoke	689.83	629.79	1.10
TOTALES	14,455.56	14,143.80	1.02

FUENTE: DEPTO. DE COMERCIALIZACION Y PRECIOS, CON BASE A INFORMES DE COMPAÑIAS



FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A REPORTES DE COMPAÑIAS IMPORTADORAS.

Producción

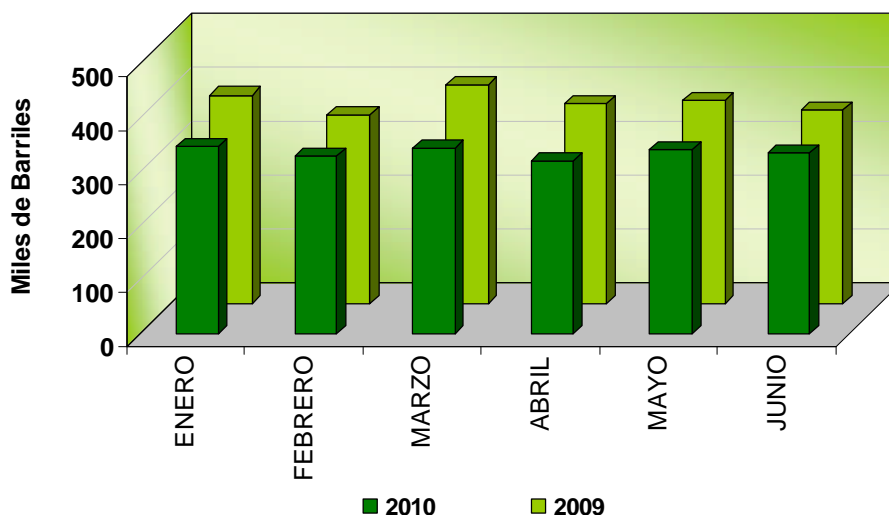


La producción fiscalizada de petróleo crudo nacional se situó un 77.33% por debajo de la producción durante el primer semestre del 2010, el contrato 2-85, ubicado en la parte norte de Peten, es el que presentó una mayor producción.

PRODUCCION NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL
PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 y 2011
(Barriles)

MES/AÑO	2010	2011	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	386,287.83	348,017.01	38,270.82	11.00
FEBRERO	349,886.65	329,775.85	20,110.80	6.10
MARZO	404,937.43	345,775.38	59,162.05	17.11
ABRIL	370,878.46	321,542.22	49,336.24	15.34
MAYO	375,407.20	342,420.11	32,987.09	9.63
JUNIO	358,787.22	335,984.28	22,802.94	6.79
TOTALES	1,141,111.91	2,023,514.85	882,402.94	77.33

FUENTE: Elaboración de Depto. Análisis Económico con base a datos proporcionados por el Depto. de Exploración de la DGH.



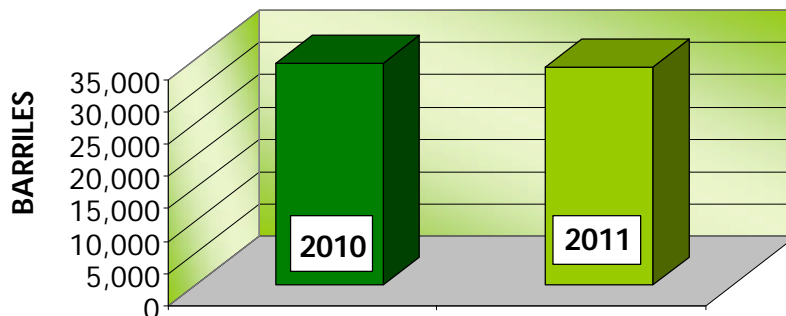
PRODUCCION DE PRODUCTOS PETROLEROS
PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 y 2011
(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2010	2011	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
MINI-REFINERIA LA LIBERTAD:				
Asfalto	166.10	166.56	0.45	0.27
Nafta**	0.43	0.80	0.37	86.79
Kerosina**	2.15	3.20	1.05	48.93
Diesel**	72.46	108.97	36.52	50.40
Gas Oil de Vacío**	7.39	10.26	2.87	38.78
TOTALES	248.53	289.78	41.26	16.60

** Productos no comerciales

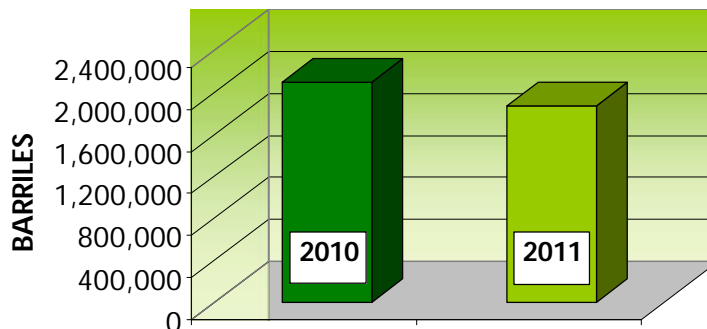
**PRODUCCION NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL DEL CONTRATO 1-91
PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011
EN BARRILES**

CONTRATO 1-91				
MES/AÑOS	2010	2011	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	8,039.53	5,967.88	-2,071.65	-25.77
FEBRERO	5,945.62	4,426.25	-1,519.37	-25.55
MARZO	5,821.59	8,021.54	2,199.95	37.79
ABRIL	5,294.84	4,405.06	-889.78	-16.80
MAYO	5,925.54	5,535.01	-390.53	-6.59
JUNIO	3,295.20	5,387.40	2,092.20	63.49
TOTALES	34,322.32	33,743.14	-579.18	-1.69



**PRODUCCION NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL DEL CONTRATO 2-85
PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011
EN BARRILES**

CONTRATO 2-85				
MES/AÑOS	2010	2011	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	361,241.41	320,149.44	-41,091.97	-11.38
FEBRERO	329,990.31	303,624.19	-26,366.12	-7.99
MARZO	376,443.01	310,471.87	-65,971.14	-17.52
ABRIL	347,000.10	299,808.22	-47,191.88	-13.60
MAYO	342,459.51	318,175.82	-24,283.69	-7.09
JUNIO	332,463.52	313,914.50	-18,549.02	-5.58
TOTALES	2,089,597.86	1,866,144.04	-223,453.82	-10.69

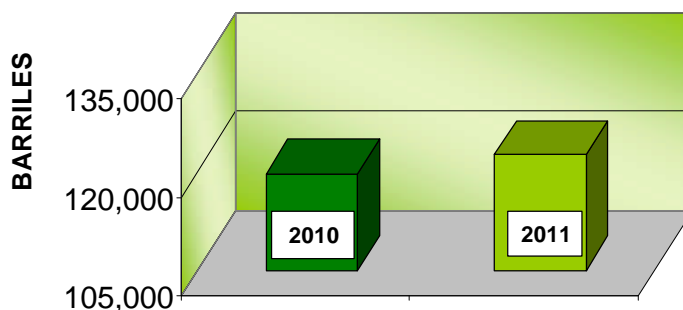


PRODUCCIÓN NETA DE PETRÓLEO CRUDO NACIONAL
 CONTRATO QUE COMPRENDE LAS ÁREAS DE : RUBELSANTO, CHINAJA OESTE, CARIBE
 Y TIERRA BLANCA

PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011

(EN BARRILES)

ÁREAS DE : RUBELSANTO, CHINAJA OESTE, CARIBE Y TIERRA BLANCA				
MES/AÑOS	2010	2011	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA
ENERO	16,624.39	21,796.39	5,172.00	31.11
FEBRERO	13,134.36	21,725.41	8,591.05	65.41
MARZO	22,007.14	27,281.97	5,274.83	23.97
ABRIL	18,248.15	17,328.94	-919.21	-5.04
MAYO	26,676.24	18,567.30	-8,108.94	-30.40
JUNIO	23,028.50	15,899.84	-7,128.66	-30.96
TOTALES	119,718.78	122,599.85	2,881.07	2.41



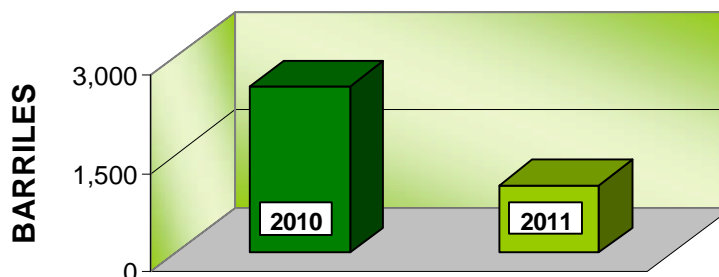
PRODUCCIÓN NETA DE PETRÓLEO CRUDO NACIONAL

CONTRATO 1-2005

PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011

(EN BARRILES)

CONTRATO 1-2005				
MES/AÑO	2010	2011	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	382.50	103.30	-279.20	-72.99
FEBRERO	816.36	0.00	-816.36	-
MARZO	665.69	0.00	-665.69	-
ABRIL	335.37	0.00	-335.37	-
MAYO	345.91	141.98	-203.93	-58.95
JUNIO	0.00	782.54	782.54	-
TOTALES	2,545.83	1,027.82	-1,518.01	-59.63



Exportaciones



Las exportaciones de petróleo crudo nacional tuvieron un descenso de 22.15% con relación al primer semestre del 2010; la participación del petróleo crudo nacional en las principales exportaciones como el café, azúcar, banano y cardamomo fue de 8.78% durante el primer semestre del 2011.

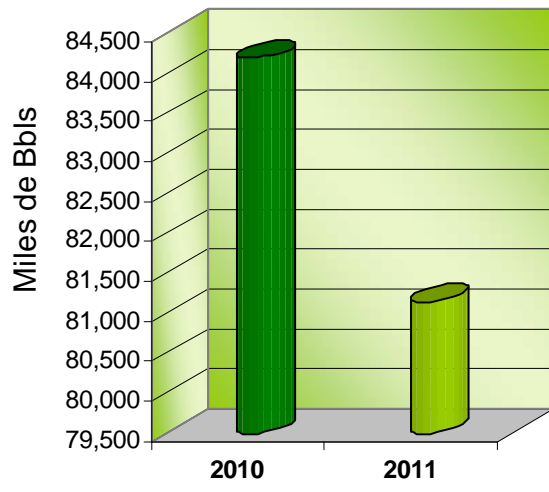
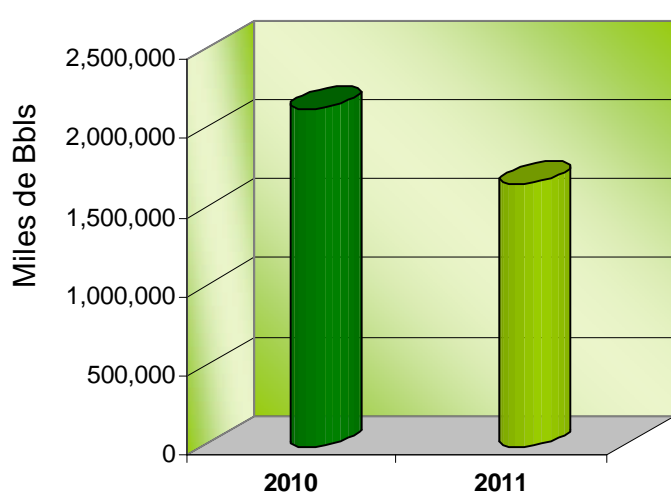
Las exportaciones de derivados tuvieron un decaimiento del 9.64% en comparación de las reportadas en el primer semestre del 2010.

EXPORTACION DE ASFALTO Y PETROLEO CRUDO

PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011

(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2010	2011	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
Asfalto	84,214.91	81,158.55	-3,056.36	-3.63
Crudo Nacional	2,135,565.58	1,662,587.73	-472,977.85	-22.15



EXPORTACION DE OTROS PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETROLEO

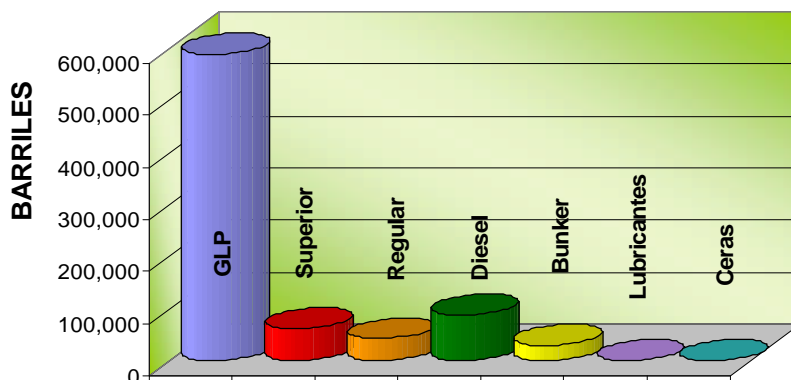
PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011

(BARRILES)

PRODUCTO	2010	2011	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
GLP	544,508	588,187	43,678.93	8.02
Gasolina Superior	90,395	60,443	-29,952.15	-33.13
Gasolina Regular	68,455	41,940	-26,515.11	-38.73
Diesel	157,970	88,123	-69,846.23	-44.21
Bunker C	31,871	28,415	-3,456.86	-10.85
Lubricantes	0	0	0.00	-
Ceras	0	0	0.00	-
TOTAL	893,199.07	807,107.65	-86,091.42	-9.64

EXPORTACION DE PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETROLEO

PRIMER SEMESTRE AÑO 2011



PARTICIPACION DEL PETROLEO CRUDO EN EL VALOR DE LAS PRINCIPALES EXPORTACIONES

AÑOS 2010 Y 2011 A JUNIO

Miles de US\$

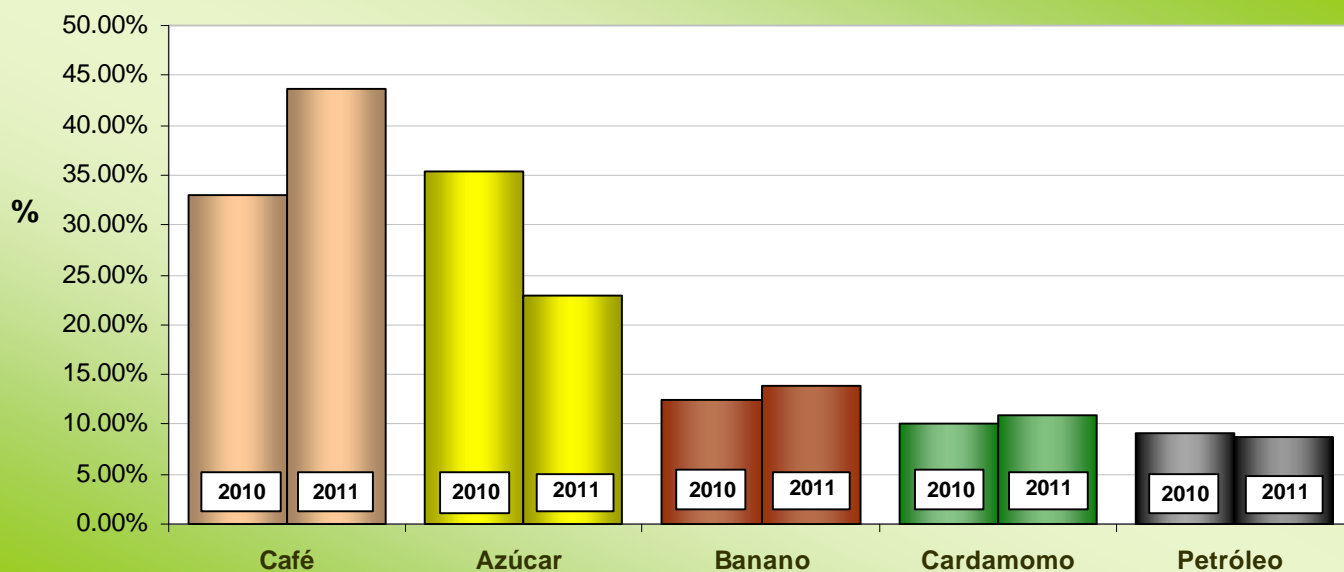
AÑO	2010	2011	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
Café	467,697	777,819	310,122	66.31
Azúcar	500,721	410,225	-90,496	-18.07
Banano	175,440	245,282	69,842	39.81
Cardamomo	143,953	193,267	49,315	34.26
Petróleo	128,030	156,511	28,481	22.25
Total	1,415,840	1,783,104	367,264	25.94

Fuente: Elaboración del Departamento de Analisis Economico de la DGH. con base a cifras del Banco de Guatemala

PARTICIPACION PORCENTUAL DEL PETROLEO CRUDO EN EL VALOR DE LAS PRINCIPALES EXPORTACIONES

AÑOS 2010 Y 2011 A JUNIO

Año	%	%	%	%	%	%
	Café	Azúcar	Banano	Cardamomo	Petróleo	TOTAL
2010	33.03%	35.37%	12.39%	10.17%	9.04%	100%
2011	43.62%	23.01%	13.76%	10.84%	8.78%	100%



Precios

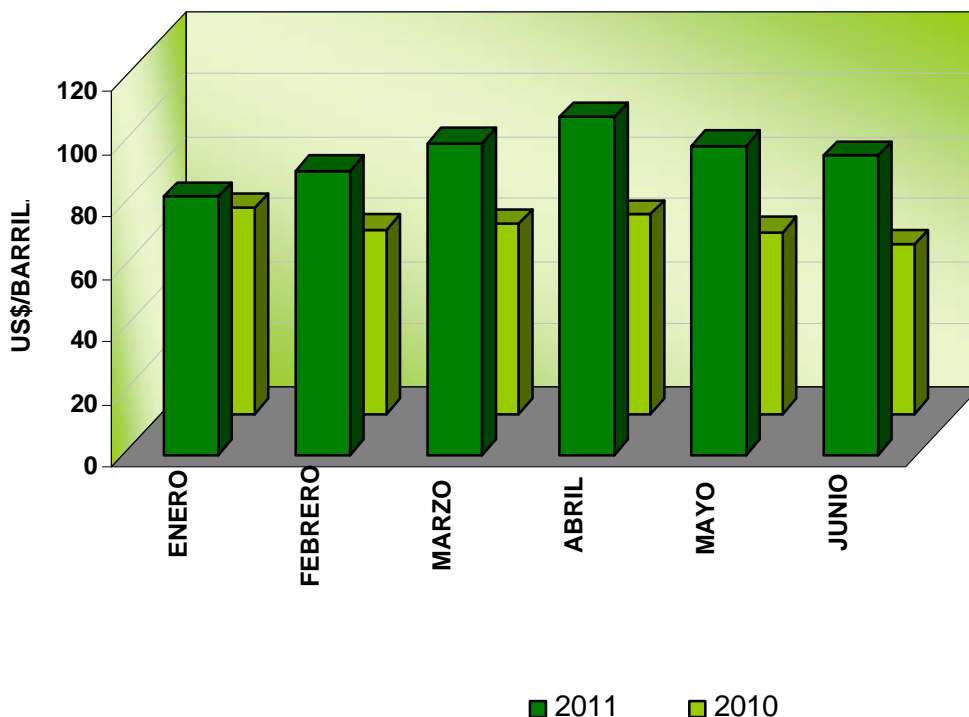


Los precios locales, de las gasolinas y diesel sufrieron incrementos de hasta un 27% en comparación con el primer semestre del 2010. Con respecto a los precios del crudo, éstos también sufrieron un incremento del 58.78% con respecto al primer semestre del 2010.

**PRECIOS DE PETROLEO CRUDO NACIONAL MEZCLA XAN/COBAN
PARA EXPORTACION EN SANTO TOMAS DE CASTILLA
PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011**

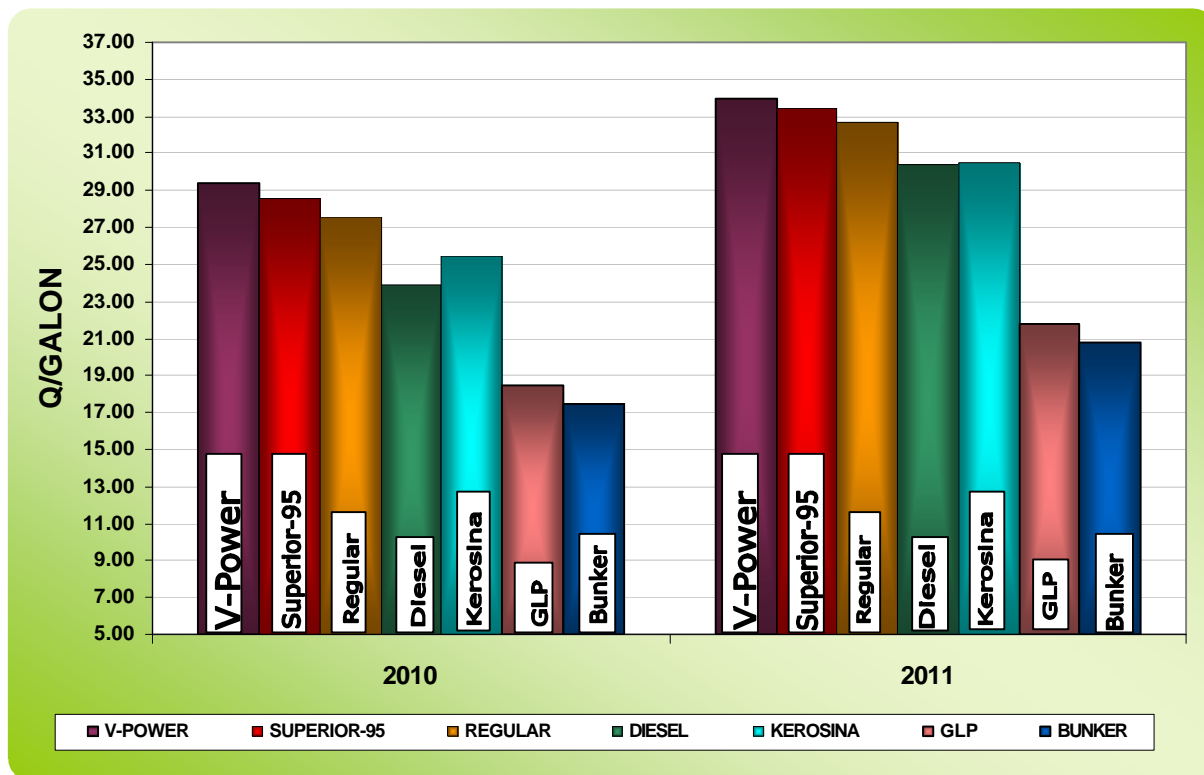
US\$/BARRIL

MES	AÑOS		VARIACION	
	2010	2011	ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	65.96	82.33	16.37	24.82
FEBRERO	58.98	90.76	31.78	53.87
MARZO	60.74	99.44	38.70	63.71
ABRIL	63.85	107.86	44.01	68.93
MAYO	58.23	98.69	40.46	69.49
JUNIO	54.22	95.66	41.44	76.42
PROMEDIOS	60.33	95.79	35.46	58.78



PRECIOS PROMEDIO CONSUMIDOR FINAL DE COMBUSTIBLES EN CIUDAD GUATEMALA
PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011
(Q/GALON)

		PRODUCTOS						
		V-POWER	SUPERIOR-95	REGULAR	DIESEL	KEROSINA	GLP	BUNKER
ENERO	2010	28.77	27.92	26.99	24.13	25.13	18.44	18.30
	2011	31.35	30.46	29.46	27.50	27.25	21.37	18.22
	VARIACION	ABS. 2.59 % 8.99	2.55 9.12	2.48 9.17	3.37 13.96	2.13 8.46	2.93 15.91	0.08 -0.45
FEBRERO	2010	28.28	27.46	26.64	23.59	26.00	18.44	17.69
	2011	32.07	31.50	30.51	28.35	28.50	21.79	18.72
	VARIACION	ABS. 3.79 % 13.39	4.04 14.72	3.87 14.53	4.76 20.17	2.50 9.62	3.35 18.18	1.03 5.82
MARZO	2010	30.05	29.05	27.96	23.96	25.20	18.44	17.59
	2011	34.73	34.18	33.52	31.40	28.50	21.79	20.46
	VARIACION	ABS. 4.68 % 15.58	5.13 17.64	5.56 19.89	7.43 31.02	3.30 13.10	3.35 18.18	2.86 16.26
ABRIL	2010	31.05	30.14	28.91	24.56	25.00	18.44	17.40
	2011	35.63	35.08	34.53	32.16	32.28	21.79	21.80
	VARIACION	ABS. 4.58 % 14.75	4.93 16.36	5.62 19.44	7.60 30.95	7.28 29.10	3.35 18.18	4.41 25.32
MAYO	2010	30.08	29.34	28.31	24.42	25.40	18.44	17.26
	2011	35.46	35.09	34.56	31.95	32.91	21.79	22.09
	VARIACION	ABS. 5.38 % 17.88	5.75 19.61	6.25 22.07	7.53 30.85	7.51 29.57	3.35 18.18	4.83 28.01
JUNIO	2010	28.34	27.51	26.52	22.68	26.00	18.44	16.78
	2011	34.71	34.27	33.67	30.96	33.25	21.89	23.43
	VARIACION	ABS. 6.37 % 22.46	6.75 24.54	7.15 26.96	8.28 36.49	7.25 27.88	3.45 18.71	6.65 39.66
PROMEDIO	2010	29.43	28.57	27.55	23.89	25.45	18.44	17.50
	2011	33.99	33.43	32.71	30.39	30.45	21.73	20.79
	▲ %	15.51%	17.01%	18.71%	27.19%	19.62%	17.89%	18.76%





Los ingresos estatales son generados principalmente por la producción neta de Petróleo Crudo por los diferentes campos petroleros productores que existentes en Guatemala, dichos ingresos entran a las arcas del Estado; los ingresos del primer semestre del año 2011 con relación al los del 2010 tuvieron incremento del 31.92%, debido al comportamiento al alza del precio del crudo internacional.

**Resumen de Principales Ingresos a Caja del Estado por Contrato Petrolero
[Capacitación y Cargos Anuales Fondos Privativos MEM (US \$) al mes de JUNIO]**

Contrato	Descripción /Compañía Operadora	Regalías US\$	Participación en la Producción H.C. US\$ ^{1/}	Capacitación US\$	Cargos Anuales Hectárea US\$	Convenio de Pago US\$	Total US\$ Ingresados
2-85	Xan/ Perenco Guatemala Limited	\$ 11,130,176.70	\$ 47,052,432.21	\$ 362,880.00	\$ 51,586.20	-----	\$ 58,597,075.11
1-89	Mini refinería La Libertad/ Perenco Guatemala Limited	-----	-----	\$ 7,560.00	-----	-----	\$ 7,560.00
2-2009	Empresa Petrolera del Istmo S.A.	\$ 1,562,306.98	\$ 3,147,836.45	-----	-----	-----	\$ 4,710,143.43
1-91	Chocop & Yalpemech/ Petro Energy S.A.	-----	-----	\$ 5,165.13*	\$ 78,820.96*	\$ 82,717.97*	\$ 166,704.06
1-2005	Atzam/ Petrolatina Cooperation	\$ 512,659.65	-----	-----	\$ 16,623.88	-----	\$ 529,283.53
6-93	Las Casas/ Petrolatina Corporation	\$ 75,923.40 ^{2/}	-----	-----	\$ 65,835.06	-----	\$ 141,758.46
1-2006	U.S. Oil Guatemala S.A. 49% City Peten S de RL 51%	-----	-----	-----	-----	-----	-----
7-98	Compañía Petrolera del Atlántico S.A.	-----	-----	-----	-----	-----	\$ 0.00
SUB TOTAL		\$ 13,281,066.73	\$ 50,200,268.66	\$ 375,605.13	\$ 212,866.10	\$ 82,717.97	\$ 64,152,524.59
	Sistema Estacionario de						\$ 499,004.79
						TOTAL	\$ 64,651,529.38

* CONVENIO DE PAGO CONTRATO 1-91

^{1/} PENDIENTE DE PAGO DE LA PARTICIPACION DEL MES DE JUNIO 2011 CONTRATOS 2-85 Y 2-2009

^{2/} PAGO DE REGALIAS ATRASADAS DE NOVIEMBRE DEL 2006

**INGRESOS PERCIBIDOS POR PRODUCCION PETROLERA NACIONAL
PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011**

AÑO	2010	2011	VARIACION	
			Absoluta	Relativa %
PRODUCCION NETA EN BARRILES	2,246,184.79	1,345,110.46	901,074.33	-40.12
INGRESO A CAJA FISCAL POR CONCEPTO DE REGALIAS US\$	\$ 7,521,521.73	\$ 5,968,251.82	\$ 1,553,269.91	-20.65
INGRESO A CAJA FICAL CONTRATO DE SERVICIOS US\$	Finalizó Contrato de Servicios 13/08/2009	Finalizó Contrato de Servicios 13/08/2009	\$ 0.00	0.00
INGRESO A CAJA FISCAL PARTICIPACION ESTATAL EN LA PRODUCCION US\$	\$ 39,969,839.53	\$ 17,287,176.41	\$ 22,682,663.12	-56.75
INGRESO A CAJA FISCAL CONVENIO DE PAGO CONTRATO 1-91	\$ 496,307.82	\$ 82,717.97	\$ 413,589.85	-83.33
INGRESO A CAJA FISCAL SISTEMA ESTACIONARIO DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS US\$	\$ 496,307.82	\$ 499,004.79	\$ 2,696.97	0.54
APORTE ANUAL PRORROGA CONTRATO 2-85 Y MINIREFINERIA	\$ 0.00	\$ 402,850.00	\$ 402,850.00	--
INGRESOS PRIVATIVOS				
INGRESOS CAPACITACION US\$	\$ 395,313.70	\$ 380,770.26	\$ 14,543.44	-3.68
CARGOS ANUALES US\$	\$ 306,028.93 ^{1/}	\$ 161,279.90	\$ 144,749.03	-47.30
TOTAL INGRESOS US\$	\$ 49,185,319.53	\$ 24,782,051.15	\$ 24,403,268.38	-49.61

^{1/} Las compañías operadoras hicieron efectivos pagos de años anteriores

Infraestructura Petrolera

Petróleos Nacionales



Como una parte de la infraestructura Petrolera Nacional se tiene la distribución de gasolineras en toda la Republica, las que son conformadas en un 65.95% del mercado total por gasolineras de bandera blanca (independientes).

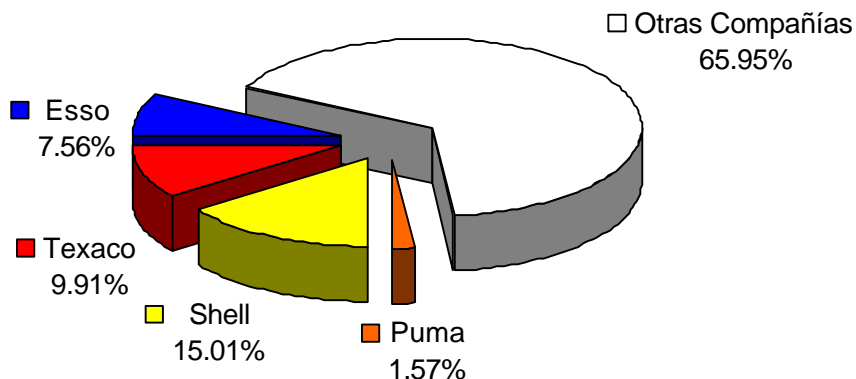
**ESTACIONES DE SERVICIO A NIVEL NACIONAL
REGISTRADAS A JUNIO DE 2011**

DEPARTAMENTO	INDEPENDIENTES	SHELL	TEXACO	ESSO	PUMA ENERGY	TOTAL POR DEPTO.
ALTA VERAPAZ	20	4	7	3	0	34
BAJA VERAPAZ	11	1	2	1	0	15
CHIMALTENANGO	32	1	3	3	1	40
CHIQUMULA	14	6	2	1	1	24
EL PROGRESO	11	2	3	0	1	17
EL QUICHE	29	2	2	0	1	34
ESCUINTLA	42	10	9	7	1	69
GUATEMALA	148	74	26	29	6	283
HUEHUETENANGO	49	5	4	1	0	59
IZABAL	18	4	5	2	2	31
JALAPA	15	2	1	1	0	19
JUTIAPA	26	4	3	1	0	34
PETEN	32	3	3	4	2	44
QUETZALTENANGO	50	9	9	6	1	75
RETALHULEU	10	3	2	2	0	17
SACATEPEQUEZ	11	1	4	4	0	20
SAN MARCOS	51	4	4	2	0	61
SANTA ROSA	23	2	2	3	0	30
SOLOLA	19	0	2	1	0	22
SUCHITEPEQUEZ	27	8	4	3	0	42
TOTONICAPAN	16	2	1	0	0	19
ZACAPA	18	6	3	3	0	30
TOTAL	672	153	101	77	16	1,019.00
PORCENTAJE	65.9%	15.0%	9.9%	7.6%	1.6%	100%

**PARTICIPACION EN EL MERCADO DE ESTACIONES DE SERVICIO POR MARCA
A JUNIO DE 2011**

MARCA/GASOLINERA	PRINCIPAL ABASTECEDORA	No. ESTACIONES	PORCENTAJE
Shell	SHELL	153	15.01%
Texaco	TEXACO	101	9.91%
Esso	ESSO	77	7.56%
	SUBTOTAL	331	32.48%
Otras Compañías	PUMA ENERGY, ECOPETROLEOS, PETROLATIN, ECOPETROLEOS Y OTRAS	672	65.95%
Puma	PUMA ENERGY	16	1.57%
	SUBTOTAL	688	67.52%
GRAN TOTAL		1,019	100.00%

Nota: Datos sujetos a revisión



Internacionales



Los precios de gasolinas y diesel en Guatemala con relación al resto de Centroamérica, se mantuvieron dentro de los más bajos de la región.

Durante el primer trimestre del 2011 los precios de derivados y crudos en su mayoría sufrieron incrementos en comparación con los del mismo periodo del año 2010.

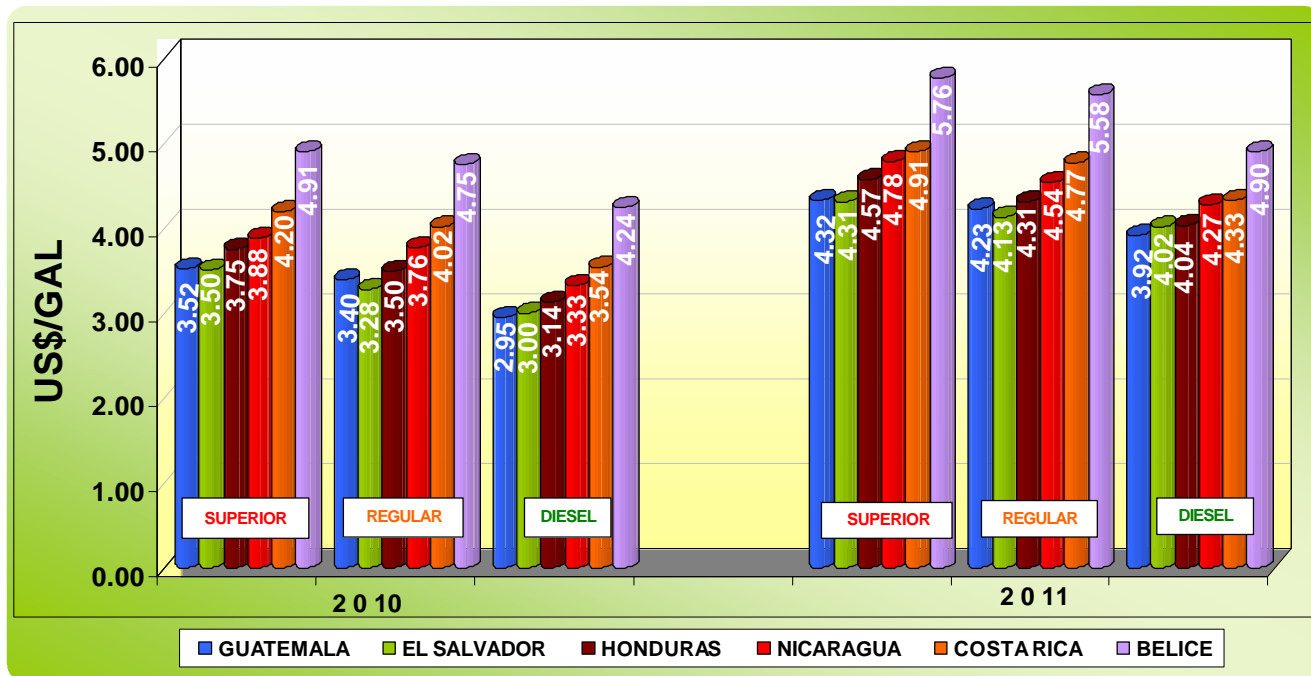
**PRECIOS PROMEDIO CONSUMIDOR DE COMBUSTIBLES EN CENTROAMERICA
PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011**



PRODUCTO	GUATEMALA		VARIACION		EL SALVADOR		VARIACION		HONDURAS		VARIACION	
	US\$/GAL		ABS.	%	US\$/GAL		ABS.	%	US\$/GAL		ABS.	%
	2010	2011			2010	2011			2010	2011		
SUPERIOR	3.52	4.32	0.80	22.62	3.50	4.31	0.81	23.08	3.75	4.57	0.82	21.85
REGULAR	3.40	4.23	0.83	24.40	3.28	4.13	0.85	25.92	3.50	4.31	0.81	23.17
DIESEL	2.95	3.92	0.98	33.08	3.00	4.02	1.02	33.99	3.14	4.04	0.90	28.74



PRODUCTO	NICARAGUA		VARIACION		COSTA RICA		VARIACION		BELICE		VARIACION	
	US\$/GAL		ABS.	%	US\$/GAL		ABS.	%	US\$/GAL		ABS.	%
	2010	2011			2010	2011			2010	2011		
SUPERIOR	3.88	4.78	0.90	23.10	4.20	4.91	0.71	16.91	4.91	5.76	0.86	17.43
REGULAR	3.76	4.54	0.78	20.70	4.02	4.77	0.75	18.67	4.75	5.58	0.83	17.47
DIESEL	3.33	4.27	0.94	28.36	3.54	4.33	0.79	22.26	4.24	4.90	0.66	15.53

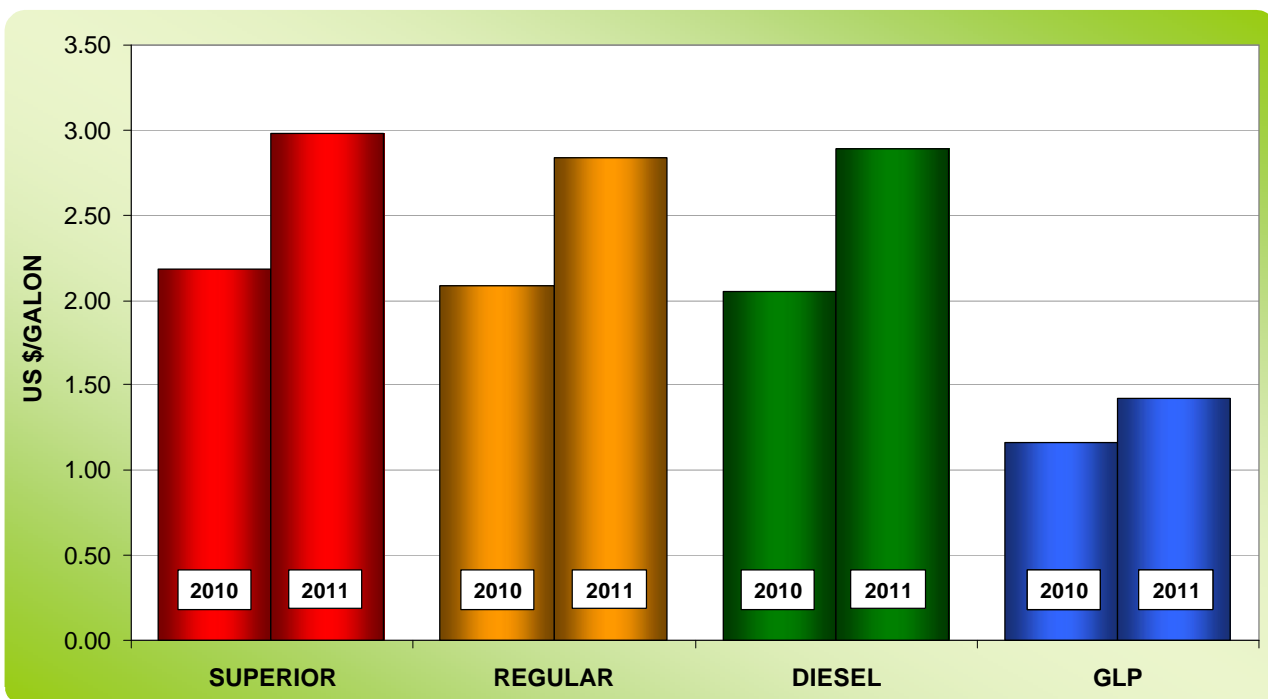


FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A INFORMES DE LAS DIRECCIONES DE HIDROCARBUROS O SU EQUIVALENTE EN CADA PAIS.

**PRECIOS INTERNACIONALES US GULF COAST
PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011**

US \$/GALON								
MES/PROD.	SUPERIOR		VARIACION		REGULAR		VARIACION	
	2010	2011	ABS.	%	2010	2011	ABS.	%
Enero	2.10	2.49	0.39	18.60	2.03	2.41	0.38	18.72
Febrero	2.04	2.57	0.53	26.14	1.98	2.51	0.53	26.98
Marzo	2.28	3.02	0.74	32.24	2.17	2.90	0.74	34.05
Abril	2.43	3.47	1.04	42.66	2.26	3.23	0.97	42.72
Mayo	2.16	3.24	1.08	50.05	2.05	3.09	1.04	50.88
Junio	2.12	3.11	0.99	46.44	2.03	2.89	0.86	42.23
PROMEDIO	2.19	1.77	-0.42	-19.20	2.09	2.84	0.75	35.90

US \$/GALON								
MES/PROD.	DIESEL		VARIACION		GLP		VARIACION	
	2010	2011	ABS.	%	2010	2011	ABS.	%
Enero	2.03	2.56	0.54	26.59	1.31	1.35	0.03	2.59
Febrero	1.95	2.71	0.76	38.69	1.28	1.35	0.06	4.84
Marzo	2.06	3.01	0.94	45.69	1.14	1.38	0.24	21.36
Abril	2.20	3.18	0.98	44.66	1.14	1.45	0.31	27.40
Mayo	2.02	2.94	0.92	45.72	1.08	1.51	0.43	39.88
Junio	2.01	2.95	0.94	46.76	1.04	1.51	0.47	45.43
PROMEDIO	2.05	1.70	-0.34	-16.86	1.17	1.42	0.26	22.23

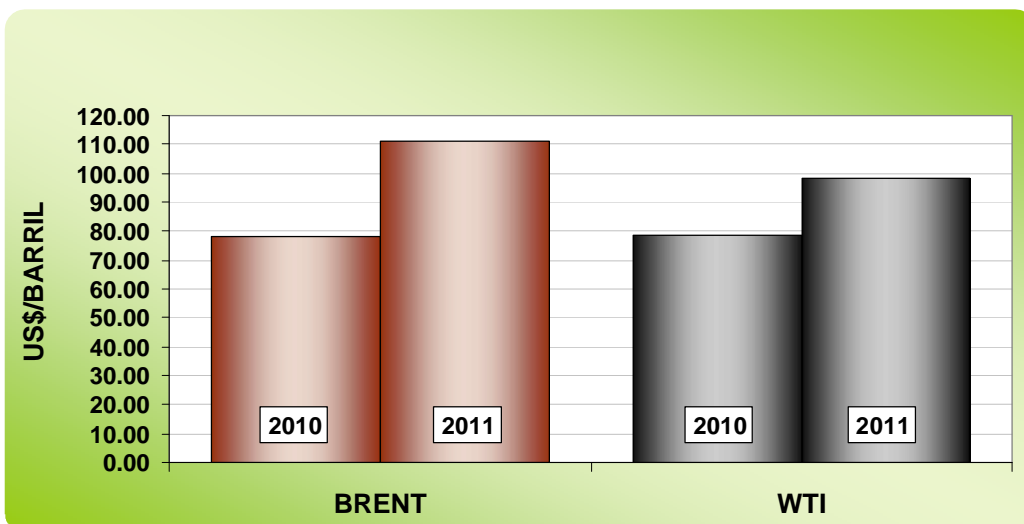


PRECIOS INTERNACIONALES CRUDO WTI
PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011

US \$/BARRIL				
MES/PROD.	WTI		VARIACION	
	2010	2011	ABS.	%
Enero	78.37	89.56	11.19	14.28
Febrero	76.51	89.09	12.59	16.45
Marzo	81.30	103.08	21.78	26.79
Abril	84.55	109.99	25.44	30.09
Mayo	74.22	101.29	27.07	36.47
Junio	75.38	96.29	20.91	27.74
PROMEDIO	78.39	98.22	19.83	25.29

PRECIOS INTERNACIONALES CRUDO BRENT
PRIMER SEMESTRE AÑOS 2010 Y 2011

US \$/BARRIL				
MES/PROD.	BRENT		VARIACION	
	2010	2011	ABS.	%
Enero	76.85	96.90	20.05	26.09
Febrero	74.35	102.77	28.42	38.23
Marzo	79.79	114.89	35.10	43.99
Abril	85.57	123.25	37.68	44.03
Mayo	77.03	114.78	37.74	49.00
Junio	75.60	114.05	38.45	50.86
PROMEDIO	78.20	111.11	32.91	42.08





Cualquier comentario, consulta o sugerencia,
favor enviarla
a la siguiente dirección:

Dirección General de Hidrocarburos
Departamento de Análisis Económico
Diagonal 17, 29-78, Zona 11
Ciudad de Guatemala, Guatemala, C.A.
Tels: 2419-6464, EXT. 1412;
1505 y/ó 1507

E-mail: comercializacion@mem.gob.gt
estadistica@mem.gob.gt

Portal Web del Ministerio: www.mem.gob.gt

PUBLICADO POR:



**DIRECCION GENERAL DE
HIDROCARBUROS**

DEPARTAMENTO DE ANÁLISIS ECÓNOMICO

AGOSTO 2011