

ESTADISTICAS HIDROCARBUROS



AÑO 2010



GUATEMALA, C.A.

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCION 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 POR ORIGEN	05
✦ IMPORTACIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS	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

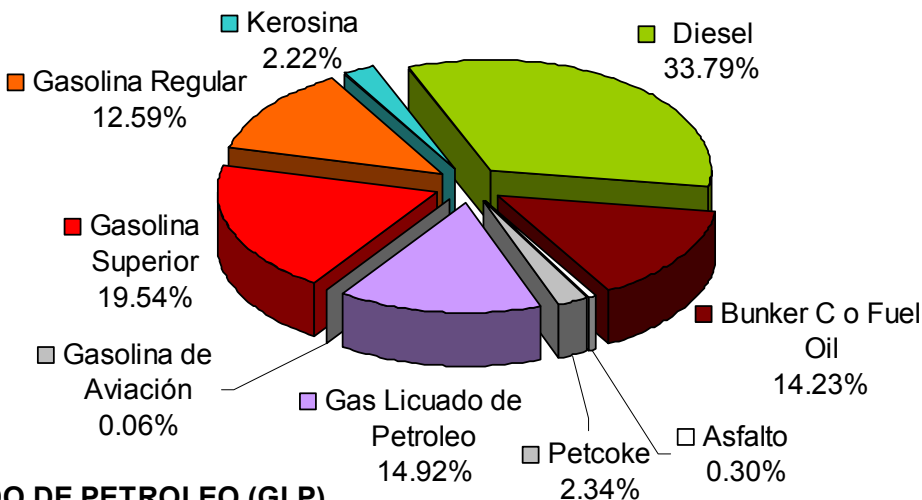
Importaciones



Las importaciones de productos derivados de petróleo en relación al año 2009 sufrieron una baja de 11.96%, el costo de las mismas se situó un 11.26% por encima 2009.

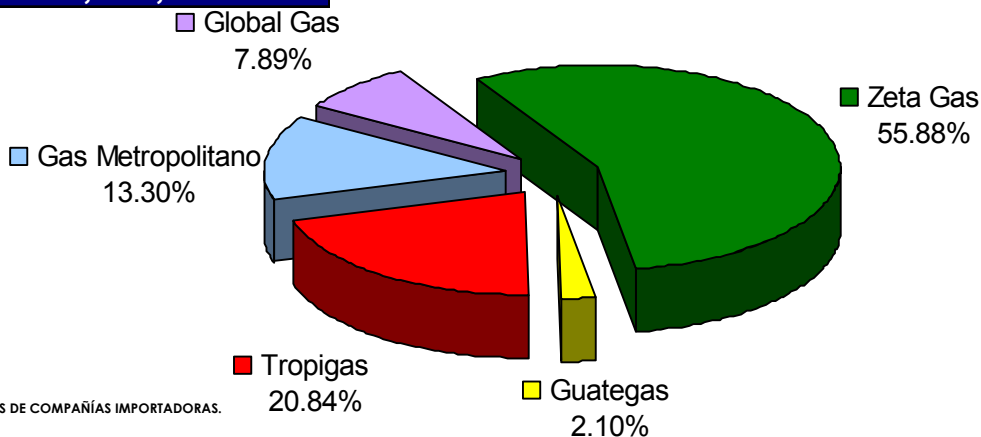
**IMPORTACIONES DE PRODUCTOS PETROLEROS
AÑO 2010**

PRODUCTO	VOLUMEN (Bbls)
Gas Licuado de Petroleo	3,979,823
Gasolina de Aviación	15,370
Gasolina Superior	5,212,706
Gasolina Regular	3,358,398
Kerosina	593,385
Diesel	9,011,132
Bunker C o Fuel Oil	3,796,035
Asfalto	78,914
Petcoke	625,389
TOTAL	26,671,154



**IMPORTACIONES DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)
AÑO 2010**

COMPAÑÍA	VOLUMEN (Bbls)
Zeta Gas	2,223,798
Guategas	83,485
Tropigas	829,372
Gas Metropolitano	529,307
Global Gas	313,861
TOTAL	3,979,823

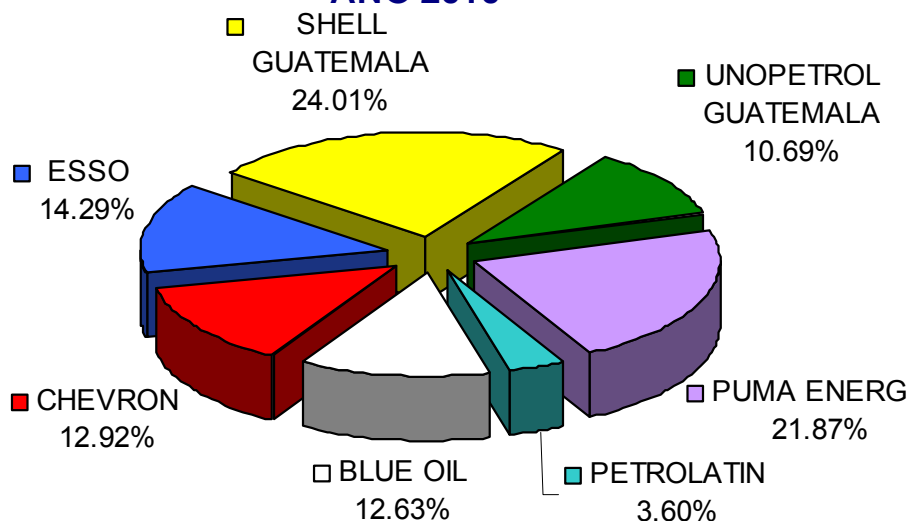


FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A REPORTES DE COMPAÑÍAS IMPORTADORAS.

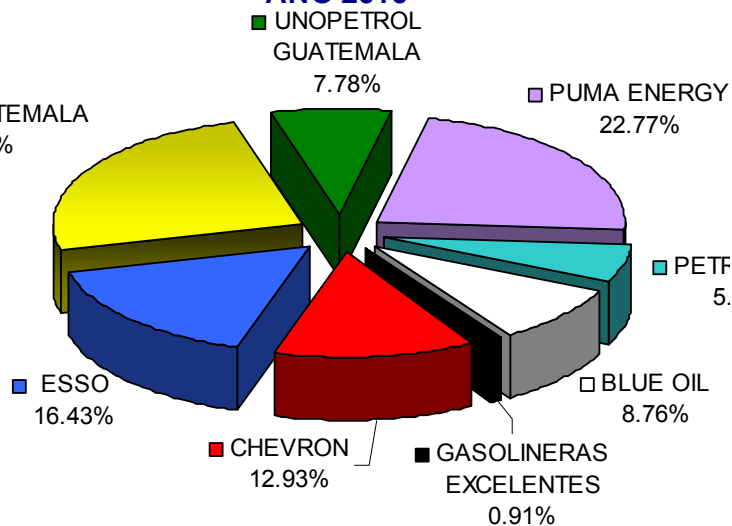
IMPORTACIONES DE GASOLINAS Y DIESEL POR COMPAÑÍA AÑO 2010

COMPAÑÍA	SUPERIOR (BBLs)	REGULAR (BBLs)	DIESEL (BBLs)	TOTAL POR COMPAÑÍA (BBLs)
CHEVRON	677,749	430,033	1,164,747	2,272,529
ESSO	782,754	441,706	1,480,097	2,704,556
SHELL GUATEMALA	1,419,969	637,690	2,202,320	4,259,979
UNOPETROL GUATEMALA	632,681	283,271	700,706	1,616,658
PUMA ENERGY	889,834	984,524	2,051,629	3,925,986
PETROLATIN	157,133	151,132	540,150	848,415
BLUE OIL	652,588	430,042	789,669	1,872,299
GASOLINERAS EXCELENTES	-	-	81,815	81,815
TOTAL POR PRODUCTO	5,212,706	3,358,398	9,011,132	17,582,236

IMPORTACIONES DE GASOLINA POR COMPAÑÍA AÑO 2010

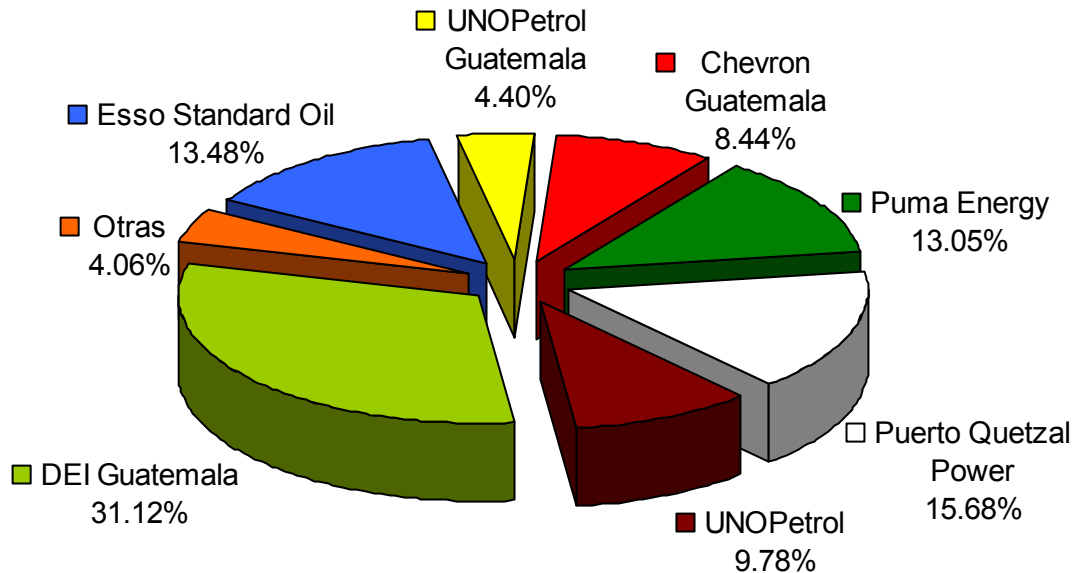


IMPORTACIONES DE DIESEL POR COMPAÑÍA AÑO 2010



**IMPORTACIONES DE BUNKER POR COMPAÑÍA
AÑO 2010**

COMPAÑÍA	VOLUMEN (Bbls)
Esso Standard Oil	511,536
UNOPetrol Guatemala	167,046
Chevron Guatemala	320,412
Puma Energy	495,233
Puerto Quetzal Power	595,305
UNOPetrol	371,078
DEI Guatemala	1,181,432
Otras	153,993
TOTAL	3,796,035



**COSTO DE LAS IMPORTACIONES
AÑOS 2009 Y 2010**

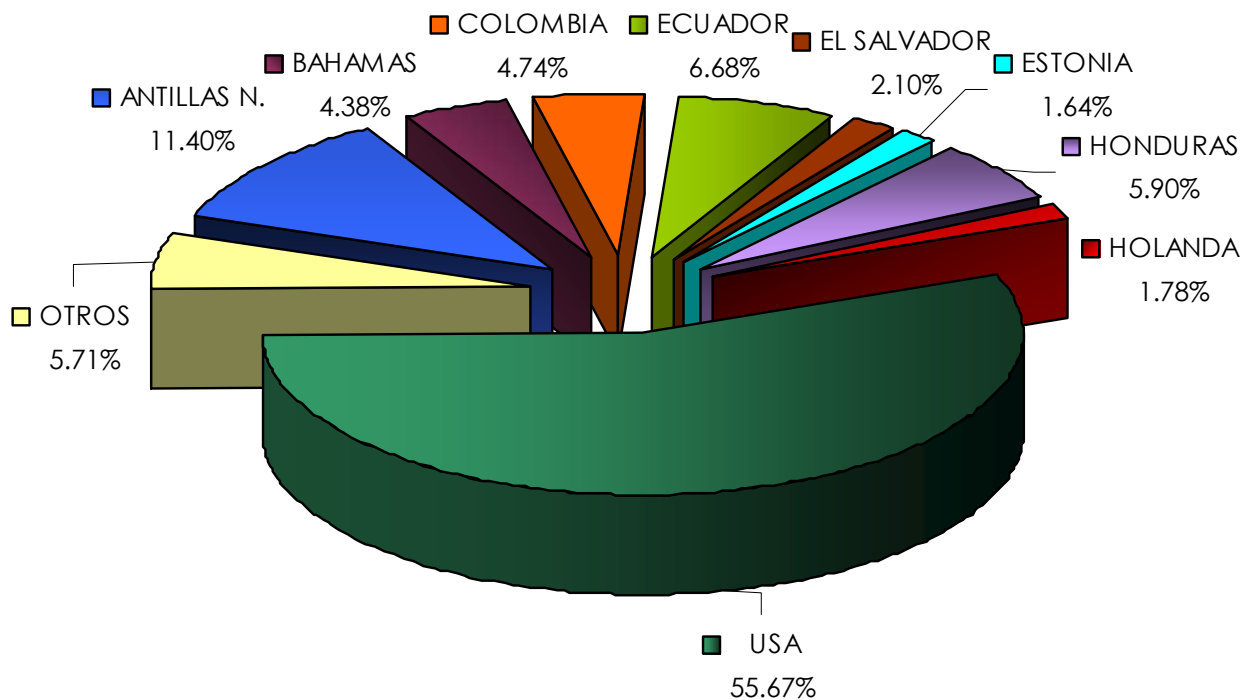
PRODUCTO	2009 (US\$)	2010 (US\$)	VARIACION
			RELATIVA %
GLP	161,543,275	244,604,069	51.42
Gasolina Aviación	1,415,974	2,016,939	42.44
Gasolina Superior	412,492,419	488,961,450	18.54
Gasolina Regular	263,803,684	301,754,238	14.39
Kerosina	44,093,859	56,433,580	27.99
Diesel	761,098,743	842,190,855	10.65
Bunker C	350,132,418	282,543,024	-19.30
Asfalto	4,262,717	5,927,241	39.05
Petcoke	10,270,196	10,828,359	5.43
TOTALES	\$ 2,009,113,286	\$ 2,235,259,756	11.26

IMPORTACION DE PRODUCTOS PETROLEROS

AÑOS 2009 Y 2010

(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2009	2010	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
Gasolina Superior	5,343.29	5,212.71	-130.58	-2.44
Gasolina Regular	3,616.52	3,358.40	-258.12	-7.14
TOTAL GASOLINAS	8,959.81	8,571.10	(388.70)	(4.34)
Diesel	10,136.66	9,011.13	-1,125.53	-11.10
GLP	3,624.49	3,979.82	355.34	9.80
Gasolina Aviación	12.68	15.37	2.69	21.21
Kerosina	589.38	593.39	4.01	0.68
Bunker C	6,109.61	3,796.04	-2,313.57	-37.87
Asfalto	71.09	78.91	7.83	11.01
Petcoke	789.06	625.39	-163.67	-20.74
TOTALES	30,292.77	26,671.15	-3,621.61	-11.96



Volumen total de importaciones **26,671,154**

**OTROS: Argentina, Belice, Canadá, Corea, El Salvador, Estonia, Holanda, Inglaterra, Nigeria, Panamá, República Dominicana, Suecia, Trinidad y Tobago, Ucrania

Consumo



El consumo de petróleo y productos derivados se situó un 10.88% por debajo en relación al 2009. Los combustibles que tuvieron consumo positivo para el 2010 fueron: gasolina, gas licuado del petróleo y la kerosina.

CONSUMO DE PETROLEO Y PRODUCTOS PETROLEROS

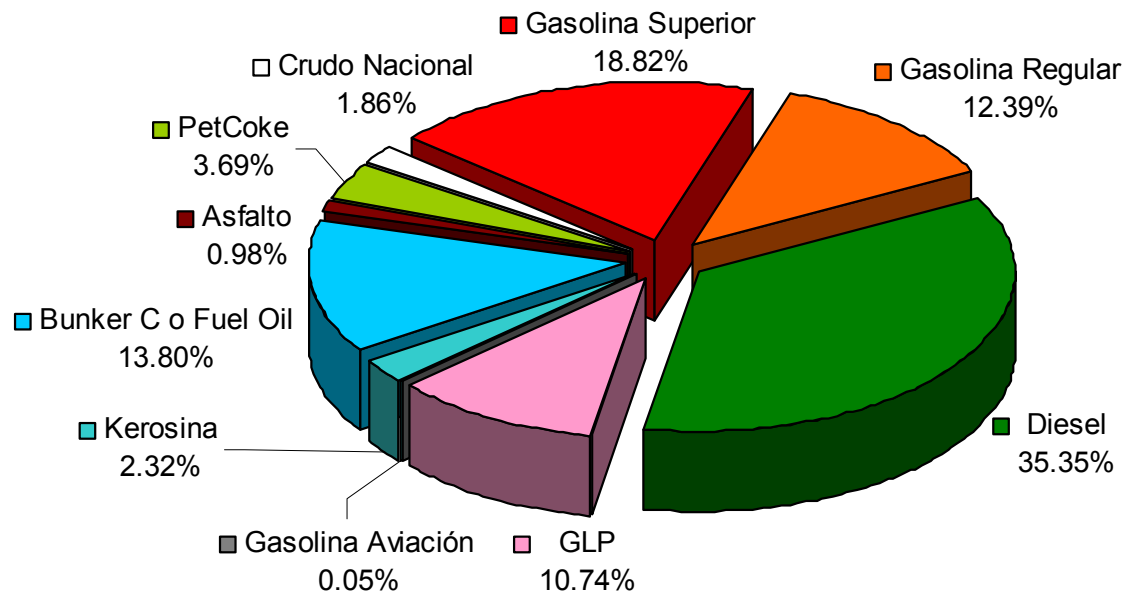
AÑOS 2009 Y 2010

(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2009	2010	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA%
Gasolina Superior	5,090.79	4,924.60	-166.19	-3.26
Gasolina Regular	3,216.85	3,242.09	25.25	0.78
TOTAL GASOLINAS	8,307.63	8,166.69	-140.94	-1.70
Diesel	9,284.94	9,250.20	-34.74	-0.37
GLP	2,701.41	2,809.56	108.15	4.00
Gasolina Aviación	15.06	14.08	-0.98	-6.54
Kerosina	601.02	606.58	5.57	0.93
Bunker C o Fuel Oil	6,315.44	3,610.51	-2,704.93	-42.83
Asfalto	457.38	257.38	-200.00	-43.73
PetCoke	1,088.95	965.93	-123.02	-11.30
TOTAL DERIVADOS	28,771.82	25,680.92	-3,090.90	-10.74
Crudo Nacional	587.88	485.79	-102.09	-17.37
TOTAL GENERAL	29,359.70	26,166.71	-3,192.99	-10.88

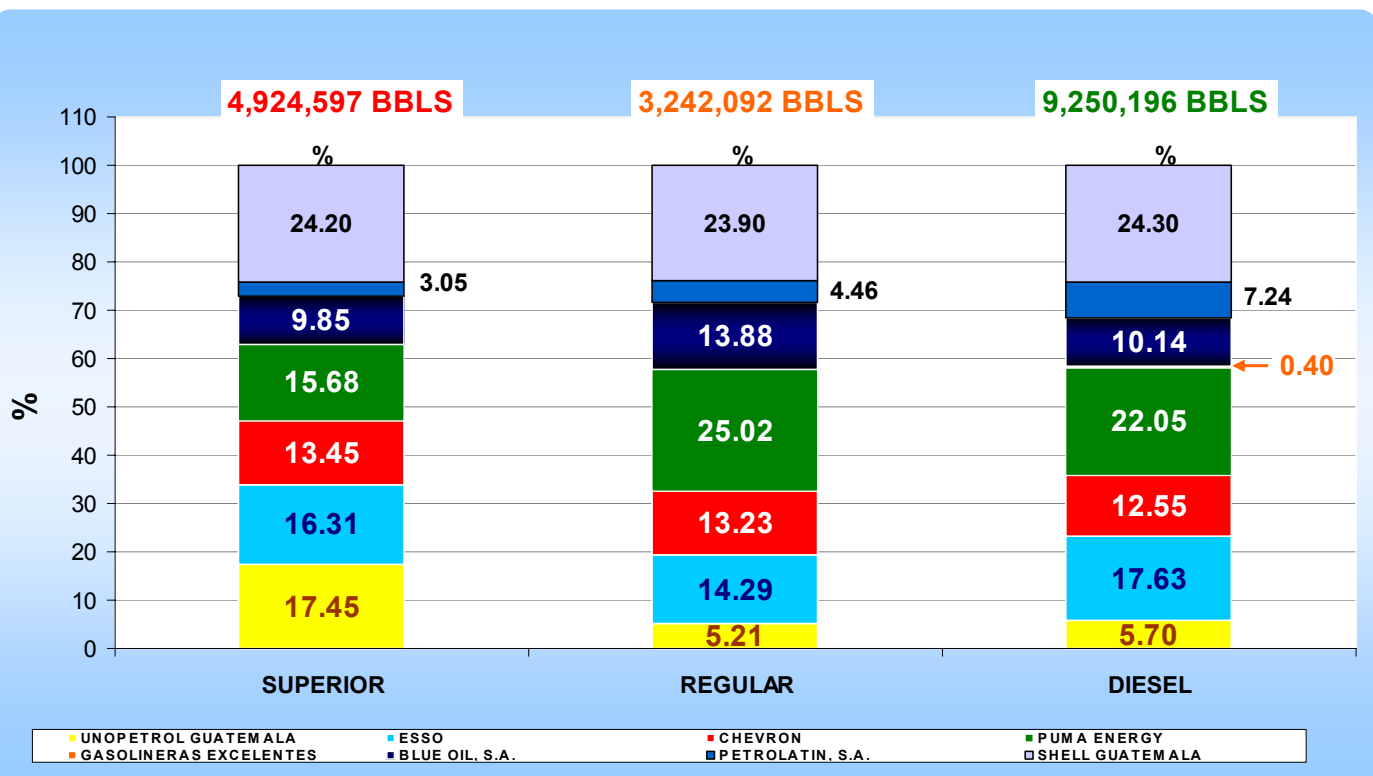
CONSUMO DE PETROLEO Y PRODUCTOS PETROLEROS

AÑO 2010



CONSUMO DE GASOLINAS Y COMBUSTIBLE DIESEL POR COMPAÑÍA AÑO 2010

COMPAÑÍA	SUPERIOR (BBLs)	REGULAR (BBLs)	DIESEL (BBLs)	TOTAL POR COMPAÑÍA (BBLs)
SHELL GUATEMALA	1,191,752	774,860	2,247,798	4,214,410
UNOPETROL GUATEMALA	859,441	168,959	527,006	1,555,406
ESSO	803,439	463,233	1,630,587	2,897,259
PUMA ENERGY	772,296	811,333	2,039,302	3,622,931
CHEVRON	662,119	428,983	1,160,726	2,251,828
BLUE OIL, S.A.	485,131	449,975	937,759	1,872,865
PETROLATIN, S.A.	150,418	144,749	669,899	965,067
GASOLINERAS EXCELENTES	-	-	37,119	37,119
TOTAL POR PRODUCTO	4,924,597	3,242,092	9,250,196	17,416,885

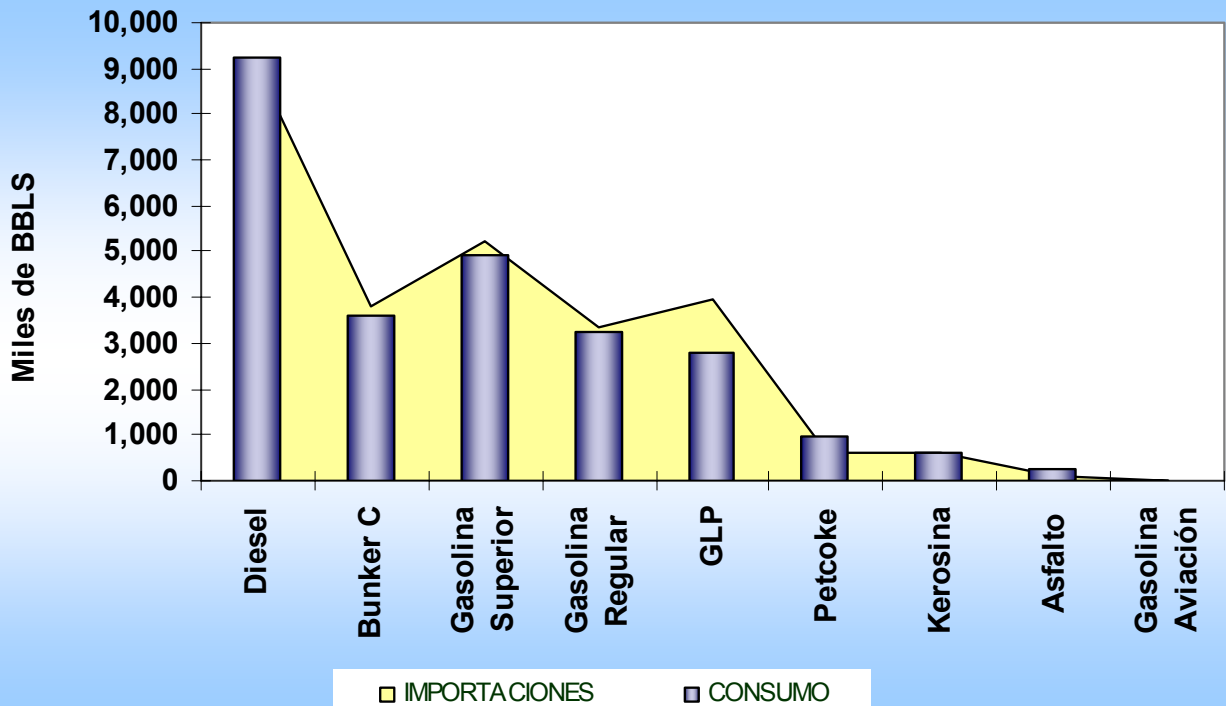


RELACION IMPORTACION / CONSUMO

AÑO 2010

(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2010 IMPORTACION	2010 CONSUMO	RELACION %
GLP	3,979.82	2,809.56	1.42
Gasolina Aviación	15.37	14.08	1.09
Gasolina Superior	5,212.71	4,924.60	1.06
Gasolina Regular	3,358.40	3,242.09	1.04
Kerosina	593.39	606.58	0.98
Diesel	9,011.13	9,250.20	0.97
Bunker C	3,796.04	3,610.51	1.05
Asfalto	78.91	257.38	0.31
Petcoke	625.39	965.93	0.65
TOTALES	26,671.15	25,680.92	1.04



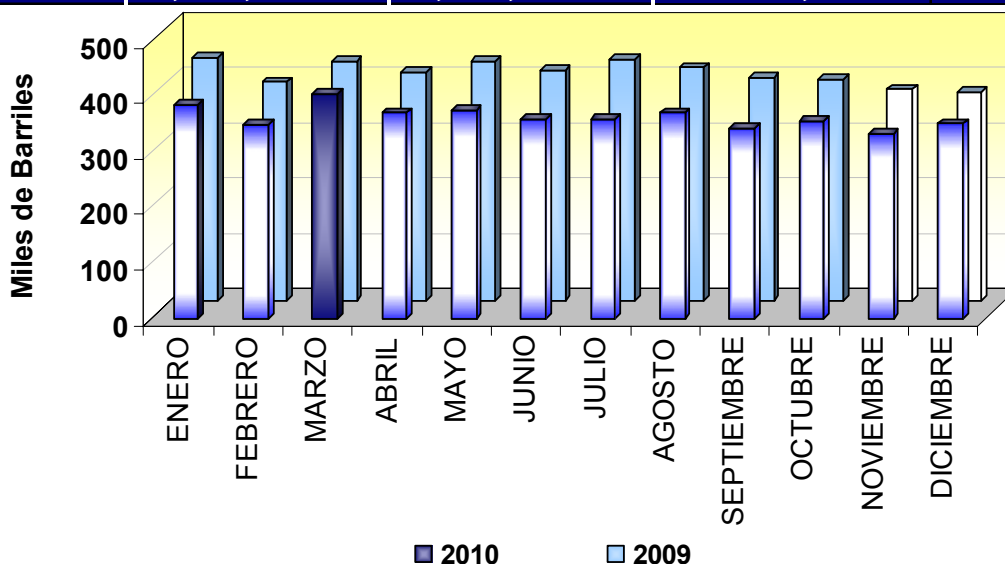
Producción



La producción fiscalizada de petróleo crudo nacional se situó un 11.56% por debajo de la producción con relación al 2009, el contrato 2-85, ubicado en la parte norte de Peten, es el que presentó una mayor producción.

PRODUCCION NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL
AÑOS 2009 Y 2010
(Barriles)

MES/AÑO	2009	2010	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	438,768.72	386,287.83	-52,480.89	-11.96
FEBRERO	394,186.53	349,886.65	-44,299.88	-11.24
MARZO	430,753.98	404,937.43	-25,816.55	-5.99
ABRIL	411,953.25	370,878.46	-41,074.79	-9.97
MAYO	430,369.48	375,407.20	-54,962.28	-12.77
JUNIO	413,930.00	358,787.22	-55,142.78	-13.32
JULIO	435,216.92	359,243.20	-75,973.72	-17.46
AGOSTO	420,374.74	371,315.97	-49,058.77	-11.67
SEPTIEMBRE	401,728.17	343,738.04	-57,990.13	-14.44
OCTUBRE	398,969.27	356,970.35	-41,998.92	-10.53
NOVIEMBRE	380,874.65	334,180.02	-46,694.63	-12.26
DICIEMBRE	376,151.59	351,246.91	-24,904.68	-6.62
TOTALES	4,933,277.30	4,362,879.28	-570,398.02	-11.56



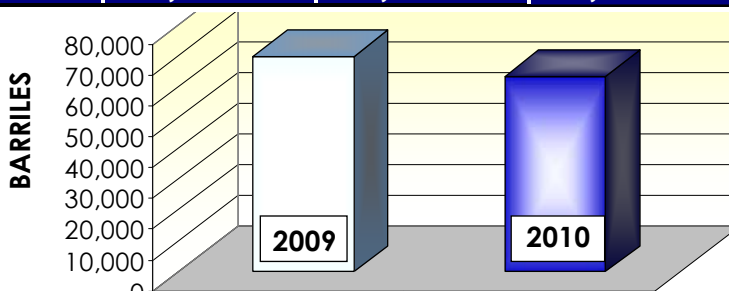
PRODUCCION DE PRODUCTOS PETROLEROS
AÑOS 2009 Y 2010
(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2009	2010	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
MINI-REFINERIA LA LIBERTAD:				
Asfalto	389.35	299.92	-89.43	-22.97
Nafta**	0.59	0.47	-0.12	-21.04
Kerosina**	7.85	3.24	-4.61	-58.74
Diesel**	166.70	153.24	-13.46	-8.07
Gas Oil de Vacío**	15.83	15.90	0.07	0.42
TOTALES	580.33	472.77	-107.56	-18.53

** Productos no comerciales

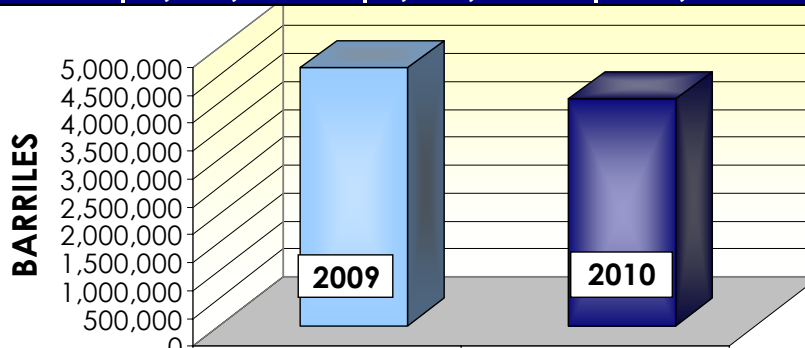
**PRODUCCION NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL DEL CONTRATO 1-91
AÑOS 2009 Y 2010
EN BARRILES**

CONTRATO 1-91				
MES/AÑOS	2009	2010	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	7,022.71	8,039.53	1,016.82	14.48
FEBRERO	1,015.97	5,945.62	4,929.65	485.22
MARZO	5,411.75	5,821.59	409.84	7.57
ABRIL	6,696.37	5,294.84	-1,401.53	-20.93
MAYO	6,429.14	5,925.54	-503.60	-7.83
JUNIO	7,287.20	3,295.20	-3,992.00	-54.78
JULIO	7,588.35	2,637.22	-4,951.13	-65.25
AGOSTO	4,822.24	4,715.89	-106.35	-2.21
SEPTIEMBRE	8,115.01	3,754.36	-4,360.65	-53.74
OCTUBRE	6,591.71	5,431.19	-1,160.52	-17.61
NOVIEMBRE	6,008.38	3,449.86	-2,558.52	-42.58
DICIEMBRE	3,016.04	9,106.94	6,090.90	201.95
TOTALES	70,004.87	63,417.78	-6,587.09	-9.41



**PRODUCCION NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL DEL CONTRATO 2-85
AÑOS 2009 Y 2010
EN BARRILES**

CONTRATO 2-85				
MES/AÑOS	2009	2010	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	403,634.82	361,241.41	-42,393.41	-10.50
FEBRERO	368,451.82	329,990.31	-38,461.51	-10.44
MARZO	405,923.85	376,443.01	-29,480.84	-7.26
ABRIL	386,751.30	347,000.10	-39,751.20	-10.28
MAYO	396,907.53	342,459.51	-54,448.02	-13.72
JUNIO	385,736.07	332,463.52	-53,272.55	-13.81
JULIO	405,483.96	332,286.11	-73,197.85	-18.05
AGOSTO	401,928.72	344,314.19	-57,614.53	-14.33
SEPTIEMBRE	366,311.26	321,127.83	-45,183.43	-12.33
OCTUBRE	374,397.56	332,505.77	-41,891.79	-11.19
NOVIEMBRE	363,058.08	309,164.27	-53,893.81	-14.84
DICIEMBRE	353,185.60	324,035.97	-29,149.63	-8.25
TOTALES	4,611,770.57	4,053,032.00	-558,738.57	-12.12

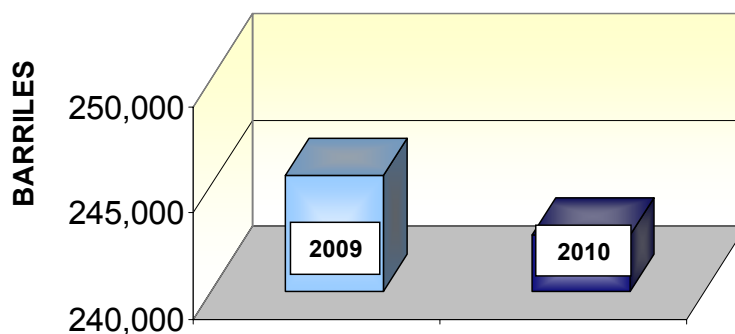


FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A REPORTES DEL DEPARTAMENTO DE EXPLOTACION PETROLERA.

PRODUCCION NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL
 CONTRATO QUE COMPRENDE LAS AREAS DE : RUBELSANTO, CHINAJA OESTE, CARIBE
 Y TIERRA BLANCA

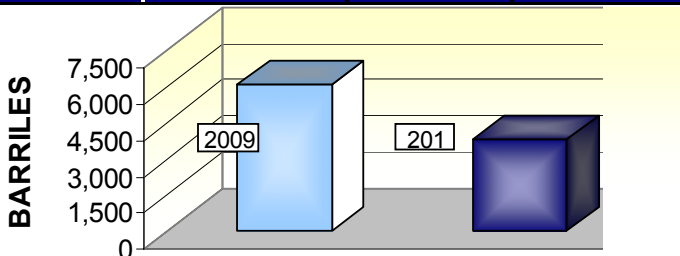
AÑOS 2009 Y 2010
 (EN BARRILES)

AREAS DE : RUBELSANTO, CHINAJA OESTE, CARIBE Y TIERRA BLANCA				
MES/AÑOS	2009	2010	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA
ENERO	27,075.28	16,624.39	-10,450.89	-38.60
FEBRERO	23,495.72	13,134.36	-10,361.36	-44.10
MARZO	18,279.97	22,007.14	3,727.17	20.39
ABRIL	17,734.08	18,248.15	514.07	2.90
MAYO	26,289.28	26,676.24	386.96	1.47
JUNIO	20,906.73	23,028.50	2,121.77	10.15
JULIO	22,144.61	24,319.87	2,175.26	9.82
AGOSTO	13,289.64	22,023.37	8,733.73	65.72
SEPTIEMBRE	27,301.90	18,339.14	-8,962.76	-32.83
OCTUBRE	17,744.45	18,864.56	1,120.11	6.31
NOVIEMBRE	11,552.80	21,382.24	9,829.44	85.08
DICIEMBRE	19,628.63	18,003.61	-1,625.02	-8.28
TOTALES	245,443.09	242,651.57	-2,791.52	-1.14



PRODUCCION NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL
 CONTRATO 1-2005
 AÑOS 2009 Y 2010
 (EN BARRILES)

CONTRATO 1-2005				
MES/AÑO	2009	2010	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	1,035.91	382.50	-653.41	-63.08
FEBRERO	1,223.02	816.36	-406.66	-33.25
MARZO	1,138.41	665.69	-472.72	-41.52
ABRIL	771.50	335.37	-436.13	-56.53
MAYO	743.53	345.91	-397.62	-53.48
JUNIO	0.00	0.00	0.00	0.00
JULIO	0.00	0.00	0.00	0.00
AGOSTO	334.14	262.52	-71.62	-21.43
SEPTIEMBRE	0.00	516.71	516.71	0.00
OCTUBRE	235.55	168.83	-66.72	0.00
NOVIEMBRE	255.39	183.65	-71.74	0.00
DICIEMBRE	321.32	100.39	-220.93	0.00
TOTALES	6,058.77	3,777.93	-2,280.84	-37.65



Exportaciones



Las exportaciones de petróleo crudo nacional se situaron un 7.34% por encima de las reportadas en el 2009; la participación del petróleo crudo nacional en las principales exportaciones como el café, azúcar, banano y cardamomo fue de 9.83% durante 2010.

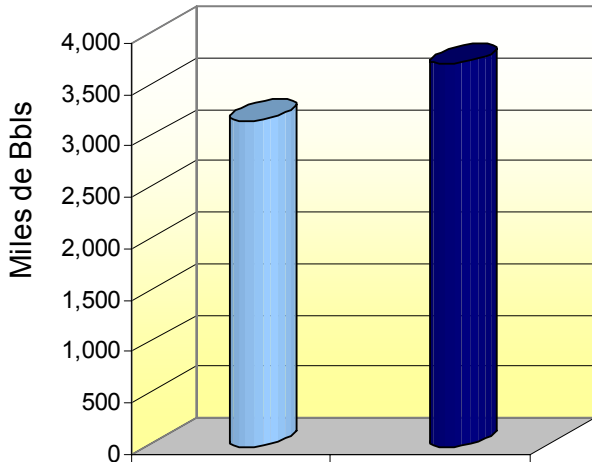
Las exportaciones de derivados presentaron un incremento del 5.74% en comparación con las de las reportadas en el 2009.

EXPORTACION DE ASFALTO Y PETROLEO CRUDO

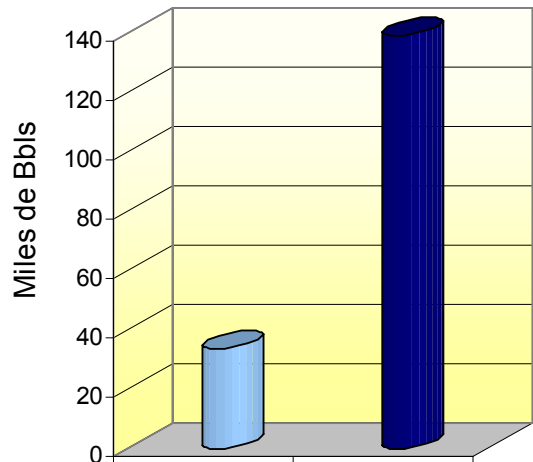
AÑOS 2009 Y 2010

(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2009	2010	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
Asfalto	33.75	139.53	105.78	313.44
Crudo Nacional	3,169.72	3,719.36	549.64	17.34



EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO



EXPORTACIONES DE ASFALTO

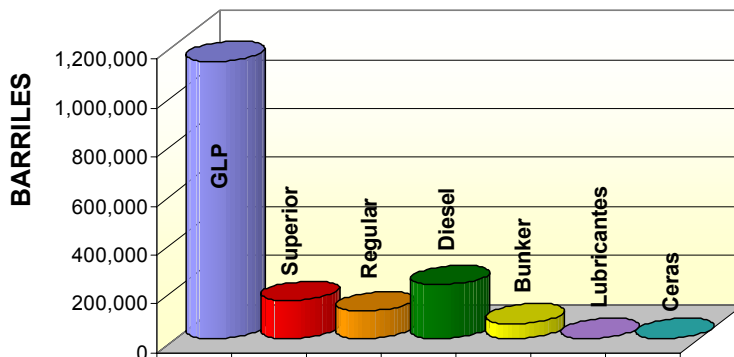
EXPORTACION DE OTROS PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETROLEO

AÑOS 2009 Y 2010

(BARRILES)

PRODUCTO	2009	2010	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
GLP	1,028,223	1,134,133	105,910.60	10.30
Gasolina Superior	128,718	153,345	24,627.14	19.13
Gasolina Regular	236,037	110,414	-125,623.00	-53.22
Diesel	63,742	217,567	153,825.64	241.33
Bunker C	81,333	60,120	-21,213.14	-26.08
Lubricantes	46,484	0	-46,484.00	-100.00
Ceras	48	0	-47.81	-
TOTAL	1,584,583.95	1,675,579.38	90,995.43	5.74

EXPORTACION DE PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETROLEO
AÑO 2010



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

AÑOS 2009 Y 2010

Miles de US\$

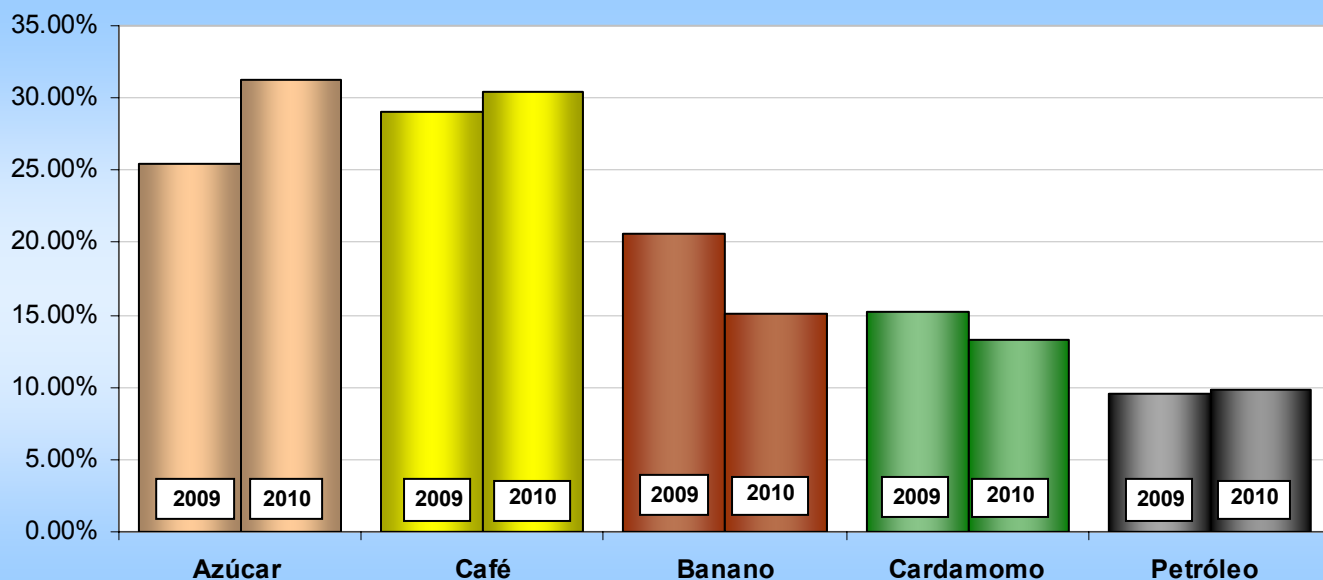
AÑO	2009	2010	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
Azúcar	507,695	725,985	218,290	43.00
Café	579,516	705,568	126,052	21.75
Banano	411,522	349,523	-61,999	-15.07
Cardamomo	304,055	308,076	4,021	1.32
Petróleo	191,692	227,773	36,081	18.82
Total	1,994,479	2,316,925	322,446	16.17

PARTICIPACION PORCENTUAL DEL PETROLEO CRUDO EN EL

VALOR DE LAS PRINCIPALES EXPORTACIONES

AÑOS 2009 Y 2010

Año	%	%	%	%	%	%
	Azúcar	Café	Banano	Cardamomo	Petróleo	TOTAL
2009	25.46%	29.06%	20.63%	15.24%	9.61%	100%
2010	31.33%	30.45%	15.09%	13.30%	9.83%	100%



Precios



Los precios locales, de las gasolinas y diesel sufrieron incrementos de hasta un 26% en comparación con el 2009. Con respecto a los precios del crudo, éstos también sufrieron un incremento del 29% con respecto 2009.

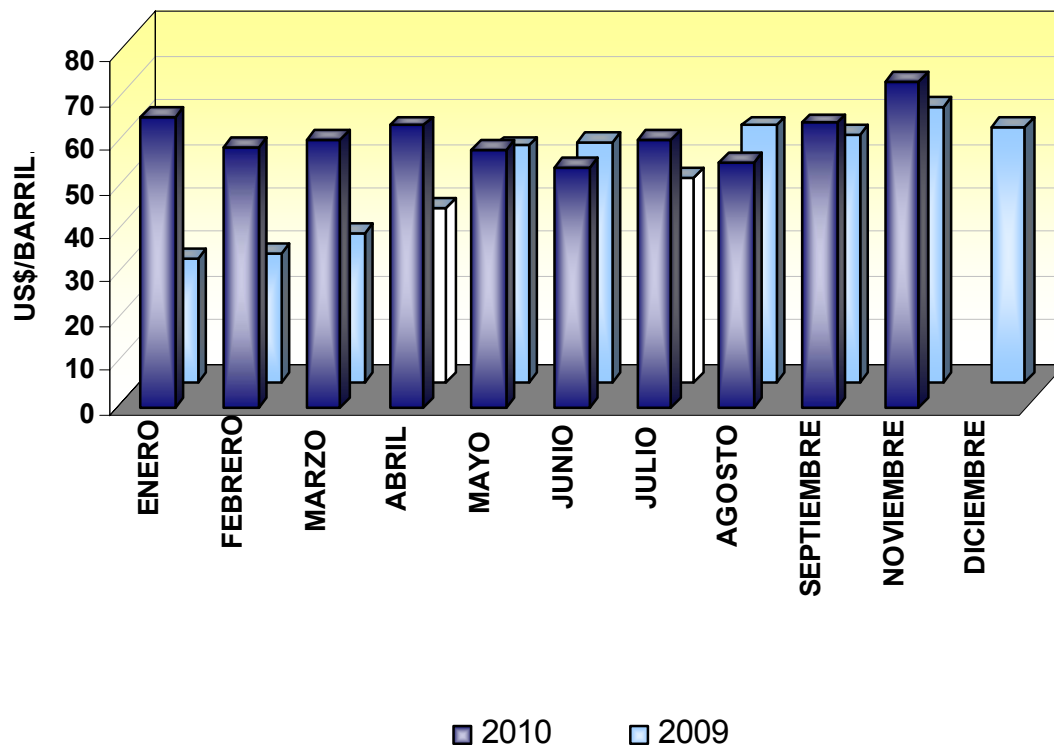
**PRECIOS DE PETROLEO CRUDO NACIONAL MEZCLA XAN/COBAN
PARA EXPORTACION EN SANTO TOMAS DE CASTILLA**

AÑOS 2009 Y 2010

US\$/BARRIL

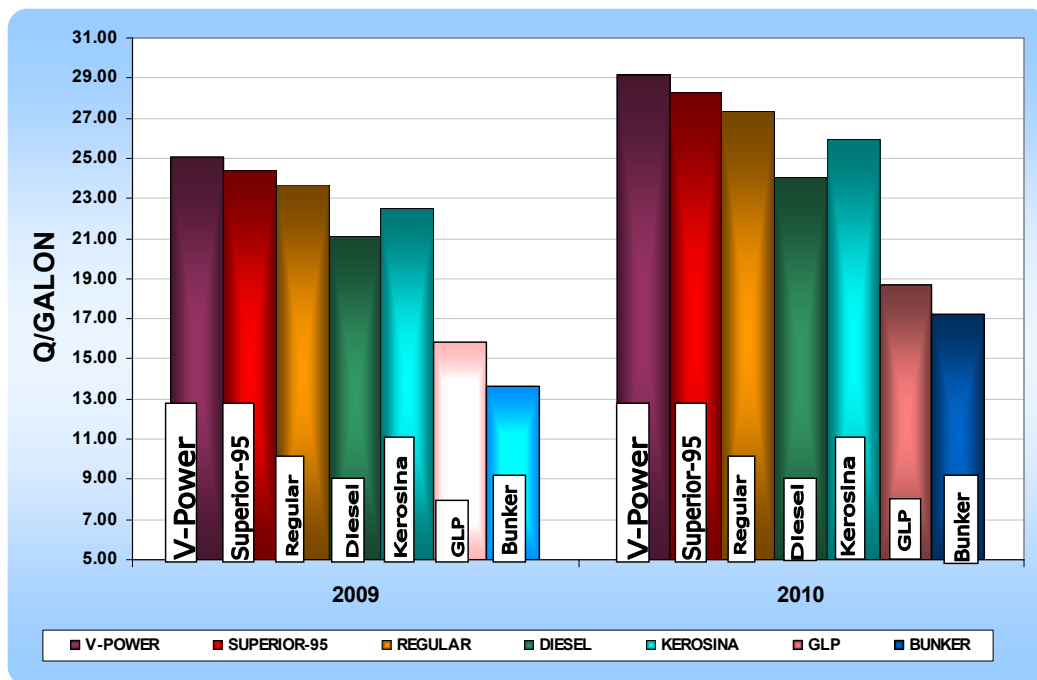
MES	AÑOS		VARIACION	
	2009	2010	ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	27.87	65.96	38.09	136.65
FEBRERO	29.28	58.98	29.70	101.43
MARZO	33.65	60.74	27.09	80.51
ABRIL	39.29	63.85	24.56	62.51
MAYO	53.46	58.23	4.77	8.93
JUNIO	54.48	54.22	0.25	-0.47
JULIO	46.26	60.86	14.61	31.58
AGOSTO	58.16	55.40	2.76	-4.74
SEPTIEMBRE	56.09	64.44	8.35	14.88
NOVIEMBRE	62.20	73.71	11.50	18.50
DICIEMBRE	57.65			
PROMEDIOS	48.11	62.39	14.28	29.68

Nota: En el mes de diciembre 2010 no hubo exportaciones de crudo Nacional



**PRECIOS PROMEDIO CONSUMIDOR FINAL DE COMBUSTIBLES EN CIUDAD GUATEMALA
(Q/GALON)**

		PRODUCTOS						
		V-POWER	SUPERIOR-95	REGULAR	DIESEL	KEROSINA	GLP	BUNKER
ENERO	2009	22.00	21.17	20.20	19.11	22.20	16.42	9.04
	2010	28.77	27.92	26.99	24.13	25.13	18.44	18.30
VARIACION	ABS.	6.77	6.75	6.79	5.02	2.93	2.02	9.27
	%	30.79	31.89	33.59	26.27	13.18	12.29	102.57
FEBRERO	2009	21.86	20.90	19.93	17.97	21.95	15.23	10.35
	2010	28.28	27.46	26.64	23.59	26.00	18.44	17.69
VARIACION	ABS.	6.43	6.56	6.71	5.62	4.05	3.21	7.34
	%	29.39	31.40	33.66	31.27	18.45	21.06	70.89
MARZO	2009	21.48	20.52	19.65	16.73	21.15	15.17	10.49
	2010	30.05	29.05	27.96	23.96	25.20	18.44	17.59
VARIACION	ABS.	8.57	8.53	8.31	7.23	4.05	3.26	7.10
	%	39.87	41.59	42.30	43.23	19.15	21.51	67.69
ABRIL	2009	22.21	21.16	20.24	16.60	20.95	15.17	10.26
	2010	31.05	30.14	28.91	24.56	25.00	18.44	17.40
VARIACION	ABS.	8.84	8.98	8.67	7.97	4.05	3.27	7.14
	%	39.81	42.45	42.84	48.00	19.33	21.56	69.52
MAYO	2009	23.40	22.44	21.47	17.33	21.95	15.17	12.63
	2010	30.08	29.34	28.31	24.42	25.40	18.44	17.26
VARIACION	ABS.	6.68	6.90	6.84	7.09	3.45	3.27	4.63
	%	28.57	30.73	31.86	40.89	15.72	21.56	36.62
JUNIO	2009	26.12	25.17	24.20	19.51	22.70	15.17	13.84
	2010	28.34	27.51	26.52	22.68	26.00	18.44	16.78
VARIACION	ABS.	2.23	2.34	2.33	3.17	3.30	3.27	2.94
	%	8.52	9.30	9.61	16.23	14.54	21.56	21.21
JULIO	2009	26.89	26.06	25.07	20.26	22.95	15.17	13.72
	2010	28.08	27.40	26.38	22.91	26.00	18.44	16.56
VARIACION	ABS.	1.19	1.34	1.31	2.66	3.05	3.27	2.84
	%	4.42	5.15	5.23	13.11	13.29	21.56	20.70
AGOSTO	2009	27.05	26.16	25.17	21.41	22.95	15.13	14.62
	2010	28.54	27.69	26.66	23.17	26.00	18.44	16.53
VARIACION	ABS.	1.49	1.53	1.49	1.76	3.05	3.30	1.91
	%	5.51	5.85	5.93	8.20	13.29	21.82	13.07
SEPTIEMBRE	2009	27.12	26.28	25.30	21.46	22.95	15.08	16.22
	2010	27.73	26.93	25.91	22.60	26.00	18.44	16.41
VARIACION	ABS.	0.61	0.65	0.62	1.14	3.05	3.35	0.19
	%	2.25	2.45	2.43	5.30	13.29	22.22	1.19
OCTUBRE	2009	26.48	26.48	26.48	26.48	23.09	15.92	16.68
	2010	29.36	28.50	27.49	24.55	27.00	18.44	16.75
VARIACION	ABS.	2.89	2.03	1.02	1.93	3.91	2.52	0.07
	%	10.90	7.65	3.85	-7.27	16.93	15.83	0.42
NOVIEMBRE	2009	28.34	28.34	28.34	28.34	23.50	18.44	17.62
	2010	29.28	28.47	27.48	25.17	27.00	19.44	17.55
VARIACION	ABS.	0.94	0.12	0.87	3.18	3.50	1.00	0.07
	%	3.30	0.44	-3.06	-11.21	14.89	5.42	-0.40
DICIEMBRE	2009	27.83	27.83	27.83	27.83	23.50	18.44	17.86
	2010	30.25	29.43	28.43	26.65	27.00	20.11	17.78
VARIACION	ABS.	2.42	1.60	0.60	1.18	3.50	1.67	0.08
	%	8.69	5.76	2.15	-4.24	14.89	9.06	-0.45
PROMEDIO	2009	25.06	24.37	23.65	21.09	22.49	15.88	13.61
	2010	29.15	28.32	27.31	24.03	25.98	18.66	17.22
▲ %		16.31%	16.18%	15.43%	13.97%	15.52%	17.54%	26.49%



Ingresos Estatales



Los ingresos estatales son generados principalmente por la producción neta de Petróleo Crudo por los diferentes campos petroleros productores que existen en Guatemala, dichos ingresos entran a las arcas del Estado; los ingresos del año 2010 con relación al los del 2009 tuvieron incremento del 35.48%, debido al comportamiento al alza del precio del crudo internacional.

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

Contrato	Descripción /Compañía Operadora	Regalias US\$	Participación en la Producción H.C. US\$	Capacitación US\$	Cargos Anuales Hectárea US\$	Convenio de Pago US\$	Aporte Anual -PRORROGA- US\$	Total US\$ Ingresados
2-85	Xan/ Perenco Guatemala Limited	\$ 12,807,037.62	\$ 74,188,939.79	\$ 362,880.00	\$ 51,586.30	-----	\$ 96,575.34	\$ 87,507,019.05
1-89	Mini refineria La Libertad/ Perenco Guatemala Limited	-----	-----	\$ 7,560.00	-----	-----	\$ 57,945.21	\$ 65,505.21
2-2009	Empresa Petrolera del Istmo S.A.	\$ 1,841,560.09	\$ 2,849,676.68	-----	-----	-----	-----	\$ 4,691,236.77
1-91	Chocop & Yalpemech/ Petro Energy S.A.	-----	-----	\$ 68,186.81*	\$ 149,791.18*	\$ 827,179.70*	-----	\$ 1,045,157.69
1-2005	Atzam/ Petrolatina Cooperation	\$ 62,803.74	-----	\$ 64,634.26	\$ 33,351.30	-----	-----	\$ 160,789.30
6-93	Las Casas/ Petrolatina Corporation	-----	-----	\$ 43,149.50	\$ 132,080.21	-----	-----	\$ 175,229.71
1-2006	U.S. Oil Guatemala S.A. 49% Cív Peten S de RL	-----	-----	\$ 25,187.25	\$ 14,094.35	-----	-----	\$ 39,281.60
7-98	Compañía Petrolera del Atlántico S.A.	-----	-----	-----	-----	-----	-----	\$ 0.00
SUB TOTAL		\$ 14,711,401.45	\$ 77,038,616.47	\$ 571,597.82	\$ 380,903.34	\$ 827,179.70	\$ 154,520.55	\$ 93,684,219.33
	Sistema Estacionario de Transporte SETH							\$ 754,936.00
						TOTAL		\$ 94,439,155.33

* CONVENIO DE PAGO CONTRATO 1-91

**INGRESOS PERCIBIDOS POR PRODUCCION PETROLERA NACIONAL
AÑOS 2009 Y 2010**

AÑO	2009	2010	VARIACION	
			Absoluta	Relativa %
PRODUCCION NETA EN BARRILES	4,933,277.30	4,362,879.28	570,398.02	-11.56
INGRESO A CAJA FISCAL POR CONCEPTO DE REGALIAS US\$	\$ 10,495,228.87	\$ 14,711,401.45	\$ 4,216,172.58	40.17
INGRESO A CAJA FISCAL CONTRATO DE SERVICIOS US\$	\$ 2,228,801.45	Finalizó Contrato de Servicios 13/08/2009	\$ 2,228,801.45	-100.00
INGRESO A CAJA FISCAL PARTICIPACION ESTATAL EN LA PRODUCCION US\$	\$ 54,687,963.70	\$ 77,038,616.47	\$ 22,350,652.77	40.87
INGRESO A CAJA FISCAL CONVENIO DE PAGO CONTRATO 1-91	\$ 992,615.64	\$ 827,179.70	\$ 165,435.94	-16.67
INGRESO A CAJA FISCAL SISTEMA ESTACIONARIO DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS US\$	\$ 834,060.11	\$ 754,936.00	\$ 79,124.11	-9.49
APORTE ANUAL PRORROGA CONTRATO 2-85 Y MINIREFINERIA		\$ 154,520.55	\$ 154,520.55	0.00
INGRESOS PRIVATIVOS				
INGRESOS CAPACITACION US\$	\$ 389,456.72	\$ 571,597.82	\$ 182,141.10	46.77
CARGOS ANUALES US\$	\$ 79,805.09	\$ 380,903.34 ^{1/}	\$ 301,098.25	377.29
TOTAL INGRESOS US\$	\$ 69,707,931.58	\$ 94,439,155.33	\$ 24,731,223.75	35.48

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

Infraestructura Petrolera Nacional



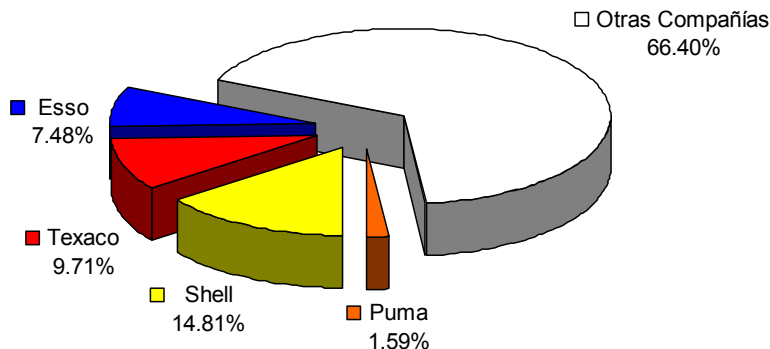
Como una parte de la infraestructura Petrolera Nacional se tiene la distribución de gasolineras en toda la Republica, las que son conformadas en un 66.40% del mercado total por gasolineras de bandera blanca (independientes).

**ESTACIONES DE SERVICIO A NIVEL NACIONAL
REGISTRADAS 2010**

DEPARTAMENTO	INDEPENDIENTES	SHELL	TEXACO	ESSO	PUMA ENERGY	TOTAL POR DEPTO.
ALTA VERAPAZ	23	4	9	2		38
BAJA VERAPAZ	10	1	2	2		15
CHIMALTENANGO	41	1	3	3	1	49
CHIQUIMULA	16	6	3	1	1	27
EL PROGRESO	17	2	3		1	23
EL QUICHE	42	1	2		0	45
ESCUINTLA	50	13	8	7	1	79
GUATEMALA	133	100	32	36	9	310
HUEHUETENANGO	76	5	4	1		86
IZABAL	29	5	9	4	2	49
JALAPA	23	1	0	2		26
JUTIAPA	43	4	3	2		52
PETEN	38	3	4	4	2	51
QUETZALTENANGO	60	10	13	8	1	92
RETALHULEU	22	2	2	3		29
SACATEPEQUEZ	13	2	2	5		22
SAN MARCOS	76	4	6	3		89
SANTA ROSA	31	3	3	3		40
SOLOLA	20		2	1		23
SUCHITEPEQUEZ	33	8	6	3	1	51
TOTONICAPAN	23	2	1	1	0	27
ZACAPA	15	9	5	3	1	33
TOTAL	834	186	122	94	20	1,256.00
PORCENTAJE	66.4%	14.8%	9.7%	7.5%	1.6%	100%

PARTICIPACION EN EL MERCADO DE ESTACIONES DE SERVICIO POR MARCA Año 2010			
MARCA/GASOLINERA	PRINCIPAL ABASTECEDORA	No. ESTACIONES	PORCENTAJE
Shell	SHELL	186	14.81%
Texaco	TEXACO	122	9.71%
Esso	ESSO	94	7.48%
	SUBTOTAL	402	32.01%
Otras Compañías	PUMA ENERGY, ECOPEPETROLEOS, PETROLATIN, ECOPEPETROLEOS Y OTRAS	834	66.40%
Puma	PUMA ENERGY	20	1.59%
	SUBTOTAL	854	67.99%
GRAN TOTAL		1,256	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 2010 los precios de derivados y crudos en su mayoría sufrieron incrementos en comparación con los 2009.

PRECIOS PROMEDIO CONSUMIDOR DE COMBUSTIBLES EN CENTROAMERICA

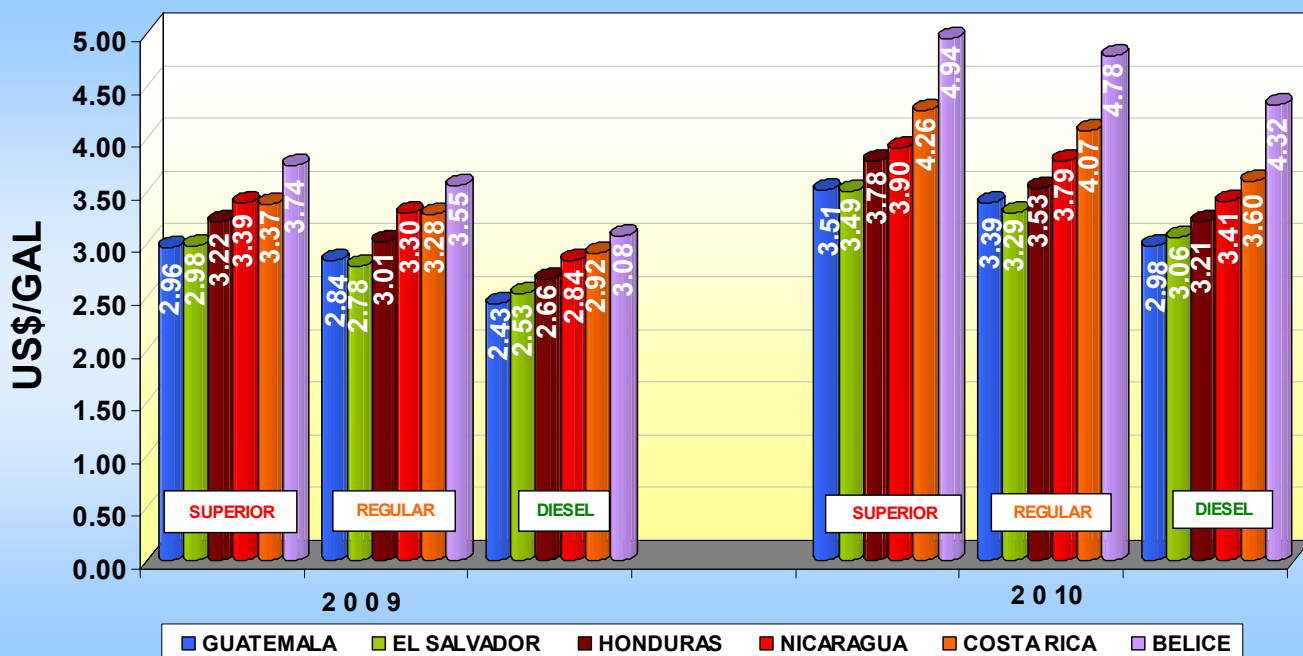
AÑOS 2009 Y 2010



PRODUCTO	GUATEMALA		VARIACION		EL SALVADOR		VARIACION		HONDURAS		VARIACION	
	US\$/GAL		ABS.	%	US\$/GAL		ABS.	%	US\$/GAL		ABS.	%
	2009	2010			2009	2010			2009	2010		
SUPERIOR	2.96	3.51	0.55	18.62	2.98	3.49	0.52	17.32	3.22	3.78	0.56	17.52
REGULAR	2.84	3.39	0.54	19.14	2.78	3.29	0.51	18.20	3.01	3.53	0.51	17.01
DIESEL	2.43	2.98	0.55	22.69	2.53	3.06	0.54	21.23	2.66	3.21	0.55	20.73



PRODUCTO	NICARAGUA		VARIACION		COSTA RICA		VARIACION		BELICE		VARIACION	
	US\$/GAL		ABS.	%	US\$/GAL		ABS.	%	US\$/GAL		ABS.	%
	2009	2010			2009	2010			2009	2010		
SUPERIOR	3.39	3.90	0.52	15.21	3.37	4.26	0.89	26.25	3.74	4.94	1.20	31.94
REGULAR	3.30	3.79	0.49	14.83	3.28	4.07	0.79	24.01	3.55	4.78	1.23	34.57
DIESEL	2.84	3.41	0.56	19.77	2.92	3.60	0.68	23.38	3.08	4.32	1.24	40.35



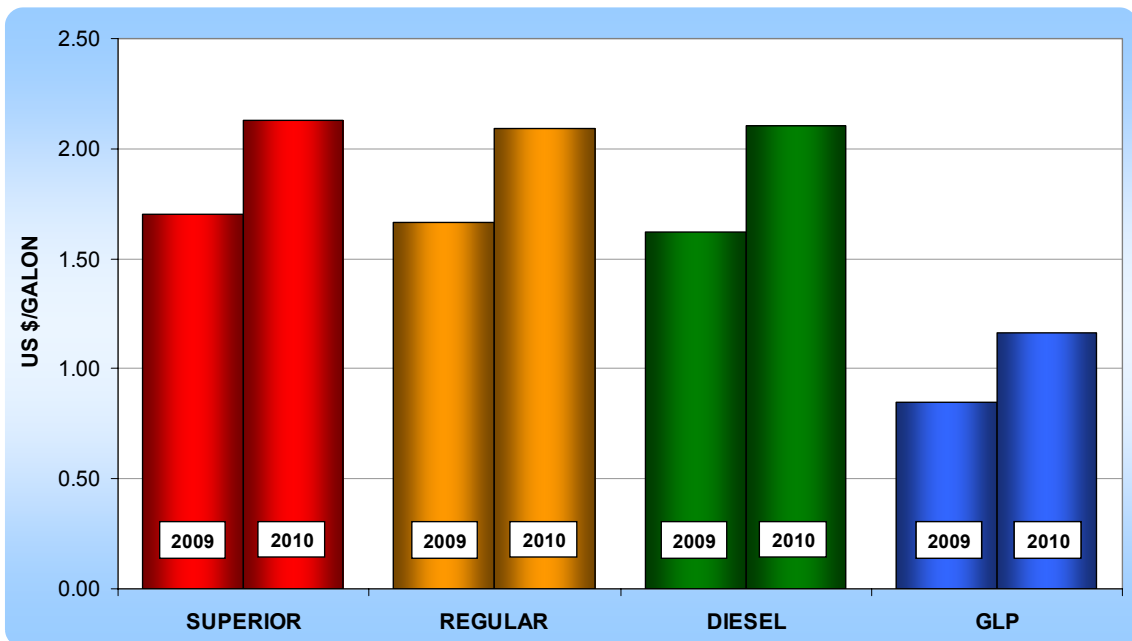
FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A INFORMES DE LAS DIRECCIONES DE HIDROCARBUROS O SU EQUIVALENTE EN CADA PAIS.

PRECIOS INTERNACIONALES US GULF COAST

AÑOS 2009 Y 2010

US \$/GALON								
MES/PROD.	SUPERIOR		VARIACION		REGULAR		VARIACION	
	2009	2010	ABS.	%	2009	2010	ABS.	%
Enero	1.21	2.05	0.84	69.66	1.17	2.03	0.86	73.34
Febrero	1.26	2.00	0.74	58.64	1.22	1.98	0.76	62.68
Marzo	1.36	2.21	0.85	62.68	1.31	2.17	0.85	64.91
Abril	1.46	2.33	0.86	59.03	1.40	2.26	0.86	61.62
Mayo	1.76	2.10	0.33	18.82	1.72	2.05	0.33	19.02
Junio	1.97	2.07	0.10	4.97	1.93	2.03	0.10	5.25
Julio	1.80	2.07	0.27	15.25	1.77	2.03	0.26	14.74
Agosto	1.97	2.02	0.05	2.79	1.95	2.00	0.05	2.52
Septiembre	1.79	2.00	0.21	11.63	1.74	1.97	0.23	13.11
Octubre	1.94	2.15	0.21	10.88	1.90	2.09	0.19	10.06
Noviembre	1.97	2.18	0.21	10.78	1.94	2.13	0.19	9.80
Diciembre	1.93	2.37	0.44	22.82	1.90	2.33	0.42	22.31
PROMEDIO	1.70	2.13	0.43	25.11	1.66	2.09	0.43	25.59

US \$/GALON								
MES/PROD.	DIESEL		VARIACION		GLP		VARIACION	
	2009	2010	ABS.	%	2009	2010	ABS.	%
Enero	1.41	2.03	0.62	44.15	0.73	1.31	0.58	79.66
Febrero	1.23	1.95	0.72	58.50	0.66	1.28	0.63	95.29
Marzo	1.23	2.06	0.83	67.44	0.66	1.14	0.48	73.40
Abril	1.33	2.20	0.87	65.03	0.64	1.14	0.50	77.13
Mayo	1.46	2.02	0.56	38.17	0.71	1.08	0.37	52.73
Junio	1.75	2.01	0.27	15.17	0.86	1.04	0.18	21.17
Julio	1.62	1.96	0.34	20.98	0.76	1.01	0.25	33.67
Agosto	1.86	2.03	0.17	8.95	0.91	1.07	0.17	18.40
Septiembre	1.73	2.07	0.34	19.96	0.96	1.13	0.18	18.60
Octubre	1.92	2.22	0.30	15.53	1.01	1.23	0.22	22.24
Noviembre	1.98	2.29	0.31	15.88	1.07	1.25	0.18	16.58
Diciembre	1.95	2.43	0.47	24.11	1.19	1.30	0.10	8.62
PROMEDIO	1.62	2.11	0.48	29.77	0.85	1.17	0.32	37.89



PRECIOS INTERNACIONALES CRUDO WTI

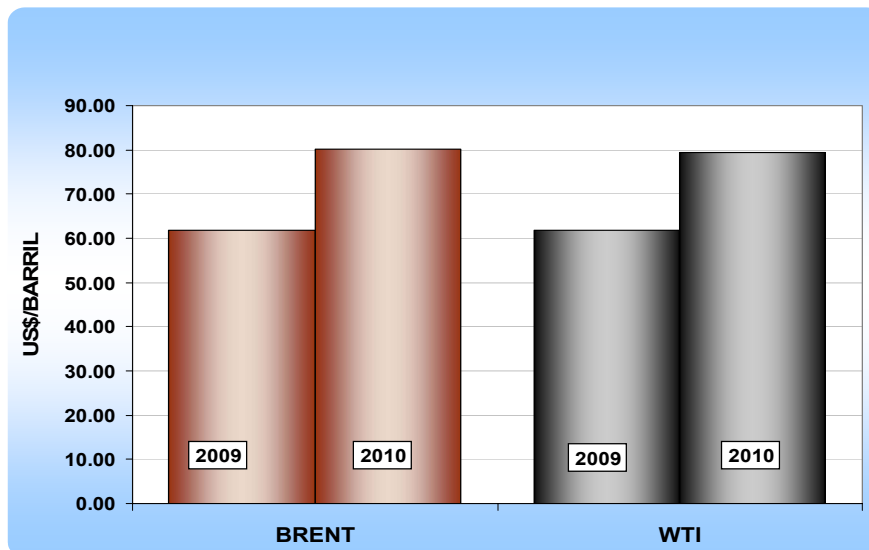
AÑOS 2009 Y 2010

US \$/BARRIL				
MES/PROD.	WTI		VARIACION	
	2009	2010	ABS.	%
Enero	42.04	78.37	36.33	86.42
Febrero	39.29	76.51	37.22	94.73
Marzo	48.05	81.30	33.25	69.19
Abril	49.92	84.55	34.63	69.36
Mayo	59.10	74.22	15.12	25.58
Junio	69.75	75.38	5.63	8.06
Julio	64.38	76.36	11.98	18.61
Agosto	71.15	76.70	5.55	7.80
Septiembre	69.40	75.42	6.02	8.67
Octubre	75.80	81.99	6.19	8.17
Noviembre	78.26	84.28	6.02	7.69
Diciembre	74.55	88.87	14.32	19.20
PROMEDIO	61.81	79.50	17.69	28.62

PRECIOS INTERNACIONALES CRUDO BRENT

AÑOS 2009 Y 2010

US \$/BARRIL				
MES/PROD.	BRENT		VARIACION	
	2009	2010	ABS.	%
Enero	45.05	76.85	31.80	70.59
Febrero	43.58	74.35	30.76	70.59
Marzo	47.14	79.79	32.64	69.24
Abril	48.43	85.57	37.14	76.69
Mayo	55.27	77.03	21.76	39.37
Junio	69.03	75.60	6.57	9.51
Julio	65.34	75.53	10.19	15.60
Agosto	72.96	77.13	4.17	5.72
Septiembre	67.89	78.15	10.25	15.10
Octubre	73.44	83.49	10.05	13.68
Noviembre	77.32	86.02	8.70	11.26
Diciembre	75.01	91.61	16.59	22.12
PROMEDIO	61.71	80.09	18.39	29.80



FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO DE LA DGH.



MINISTERIO
DE ENERGÍA Y MINAS

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

MARZO 2011