



Gobierno de Guatemala
Ministerio de Energía y Minas

**Dirección General
De Hidrocarburos**

ESTADÍSTICAS HIDROCARBUROS



TERCER SEMESTRE AÑO 2012

GUATEMALA, CENTRO AMÉRICA

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.

Índice

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

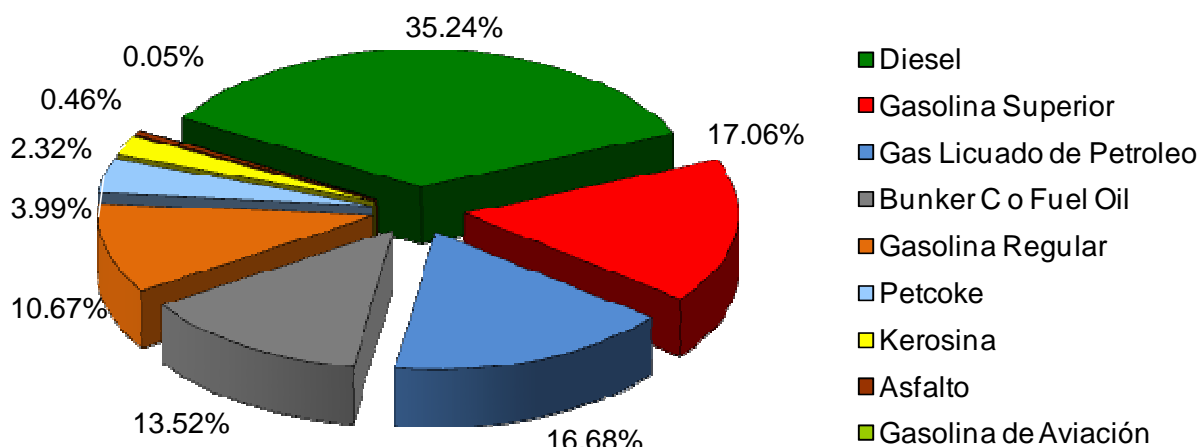
Importaciones



Las importaciones de productos derivados de petróleo en relación al tercer trimestre del 2011 disminuyeron un 5.10%, el costo de las mismas se situaron en un 3.06% por debajo del precio del tercer trimestre del 2011.

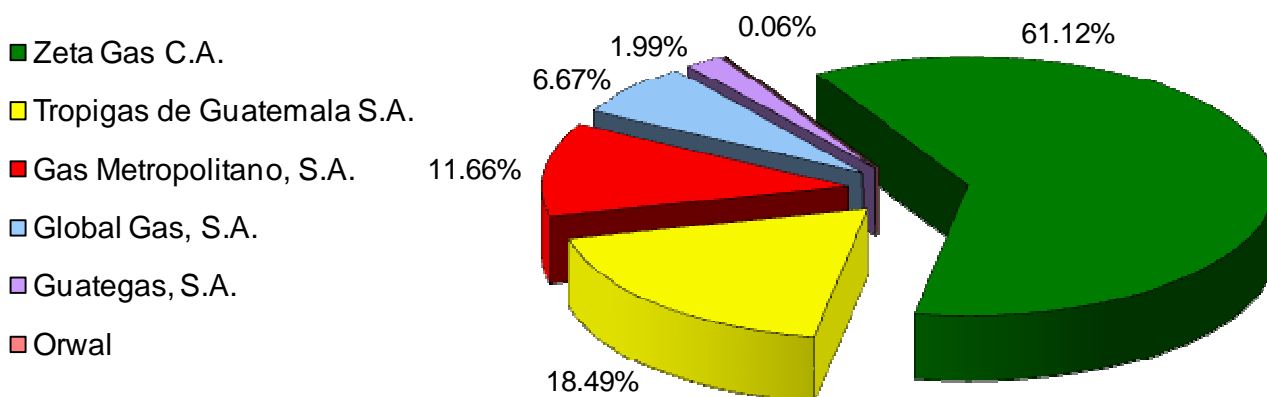
**IMPORTACIONES DE PRODUCTOS PETROLEROS
TERCER TRIMESTRE AÑO 2012**

PRODUCTO	VOLUMEN (Bbls)
Diesel	7,223,500
Gasolina Superior	3,498,121
Gas Licuado de Petroleo	3,420,188
Bunker C o Fuel Oil	2,771,470
Gasolina Regular	2,186,919
Petcoke	818,347
Kerosina	476,316
Asfalto	94,773
Gasolina de Aviación	11,053
TOTAL	20,500,686



**IMPORTACIONES DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)
TERCER TRIMESTRE AÑO 2012**

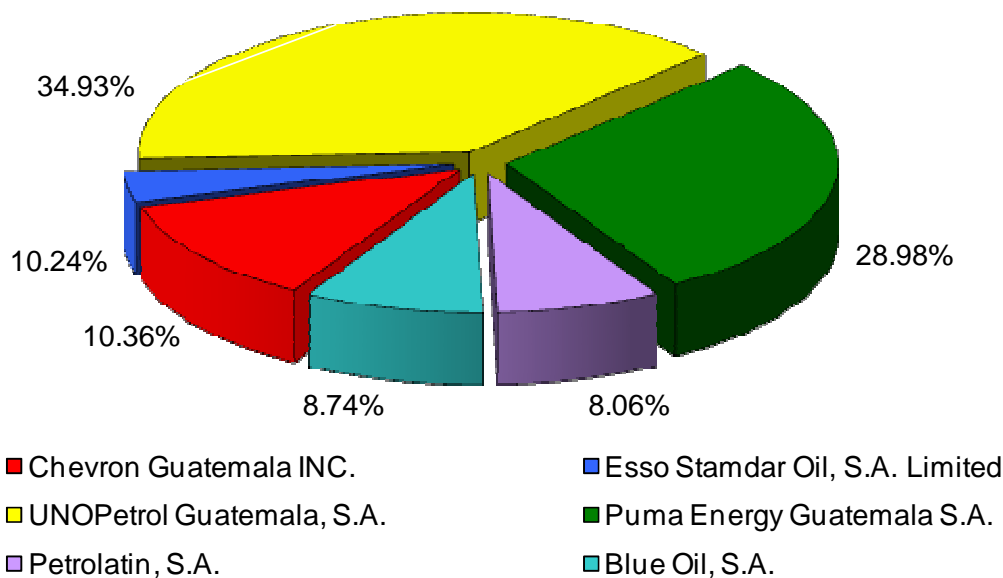
COMPAÑÍA	VOLUMEN (Bbls)
Zeta Gas C.A.	2,090,358
Tropigas de Guatemala S.A.	632,555
Gas Metropolitano, S.A.	398,877
Global Gas, S.A.	228,119
Guategas, S.A.	68,167
Orwal	2,113
TOTAL	3,420,188



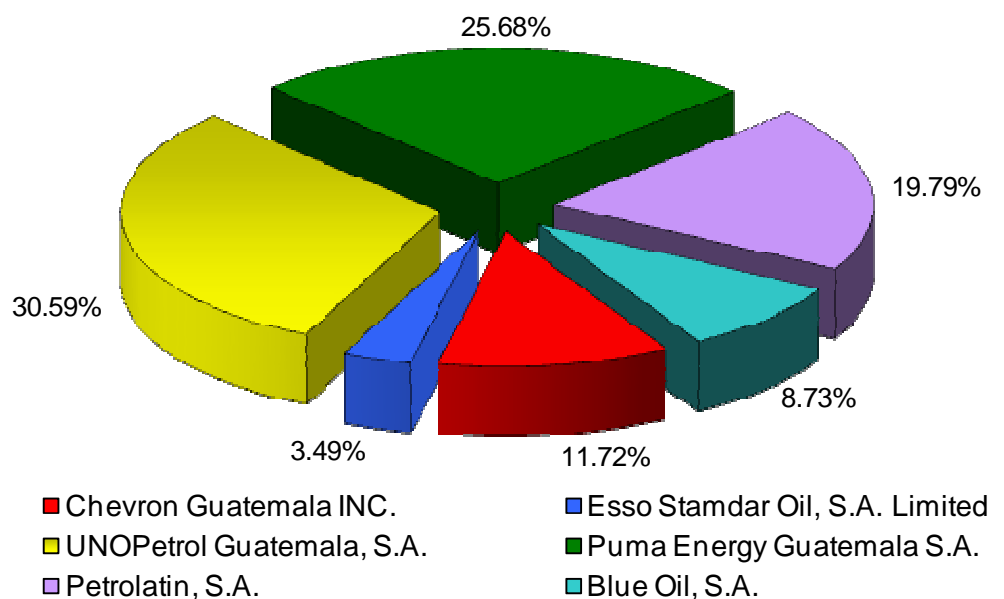
IMPORTACION DE GASOLINA Y DIESEL POR COMPAÑÍA TERCER TRIMESTRE AÑO 2012

COMPAÑÍA	SUPER (BBL)	REGULAR (BBL)	DIESEL (BBL)	TOTA POR COMPAÑÍA (BBL)
UNOPetrol Guatemala, S.A.	1,524,294	656,314	2,209,773	4,390,381
Puma Energy Guatemala S.A.	897,495	749,850	1,854,776	3,502,121
Petrolatin, S.A.	252,676	205,344	1,429,349	1,887,369
Chevron Guatemala INC.	449,096	249,158	846,492	1,544,746
Blue Oil, S.A.	248,721	248,392	630,924	1,128,038
Esso Stamdard Oil, S.A. Limited	125,839	77,861	252,185	455,885
TOTAL POR PRODUCTO	3,498,121	2,186,919	7,223,500	12,908,540

**Importación de Gasolina por compañía
TERCER TRIMESTRE DEL AÑO 2012**



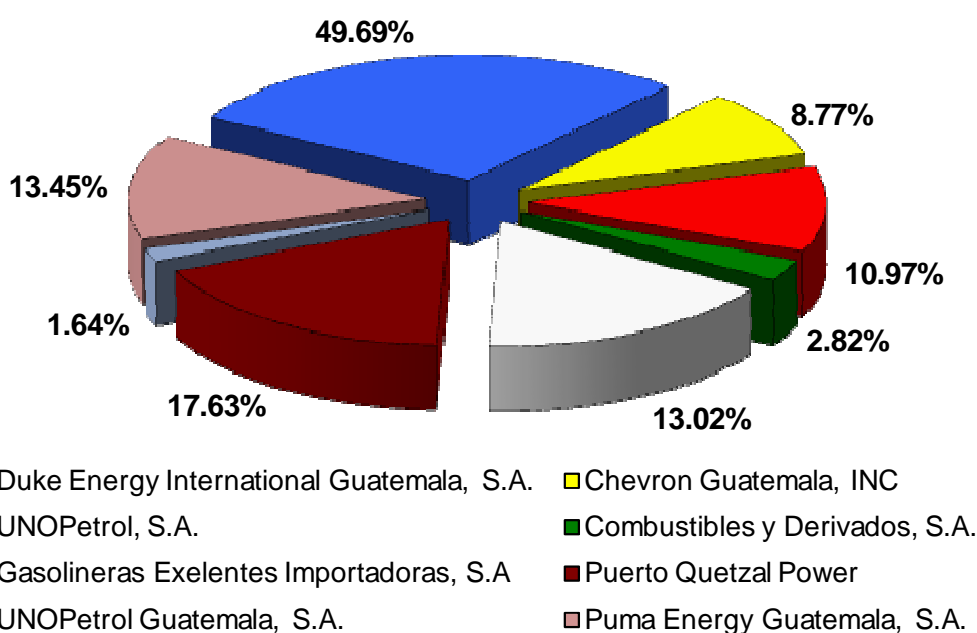
**Importación de Diesel por compañía
TERCER TRIMESTRE DEL AÑO 2012**



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

**IMPORTACIONES DE BUNKER POR COMPAÑÍA
TERCER TRIMESTRE AÑO 2012**

COMPAÑÍA	VOLUMEN (Bbls)
Duke Energy International Guatemala, S.A.	783,714
Chevron Guatemala, INC	243,016
UNOPetrol, S.A.	304,164
Combustibles y Derivados, S.A.	78,155
Gasolineras Exelentes Importadoras, S.A	455,446
Puerto Quetzal Power	488,668
UNOPetrol Guatemala, S.A.	45,500
Puma Energy Guatemala, S.A.	372,807
TOTAL	2,771,470



**COSTO DE LAS IMPORTACIONES
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012**

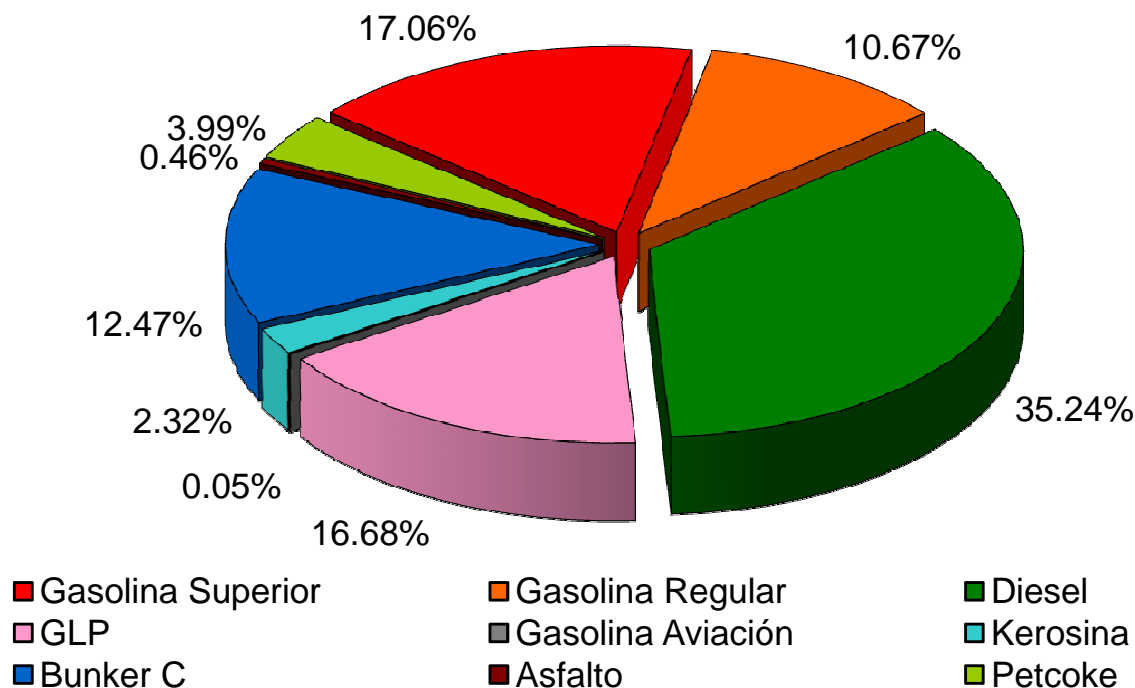
PRODUCTO	2011 (US\$)	2012 (US\$)	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
GLP	234,839,609	248,912,661	14,073,053	5.99
Gasolina Aviación	1,737,350	2,140,372	403,023	23.20
Gasolina Superior	439,405,115	457,397,464	17,992,349	4.09
Gasolina Regular	311,544,907	279,237,565	-32,307,342	-10.37
Kerosina	56,710,847	64,315,590	7,604,743	13.41
Diesel	938,363,166	972,412,839	34,049,673	3.63
Bunker C	354,131,059	296,385,213	-57,745,846	-16.31
Asfalto	6,719,452	9,824,226	3,104,774	46.21
Petcoke	29,742,470	12,859,657	-16,882,813	-56.76
TOTALES	\$ 2,373,193,974	\$ 2,343,485,587	-29,708,387	-1.25

Fuente: Información reportada por las compañías importadoras

IMPORTACIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012
(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
Gasolina Superior	3,396.94	3,498.12	101.18	2.98
Gasolina Regular	2,423.03	2,186.92	-236.11	-9.74
TOTAL GASOLINAS	5,819.97	5,685.04	(134.93)	(2.32)
Diesel	7,299.37	7,223.50	-75.87	-1.04
GLP	3,229.46	3,420.19	190.73	5.91
Gasolina Aviación	10.02	11.05	1.04	10.33
Kerosina	434.29	476.32	42.03	9.68
Bunker C	3,555.68	2,771.47	-784.21	-22.06
Asfalto	68.47	94.77	26.30	38.41
Petcoke	1,184.99	818.35	-366.64	-30.94
TOTALES	21,602.24	20,500.69	-1,101.56	-5.10

IMPORTACIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS
TERCER TRIMESTRE AÑO 2012



Consumo

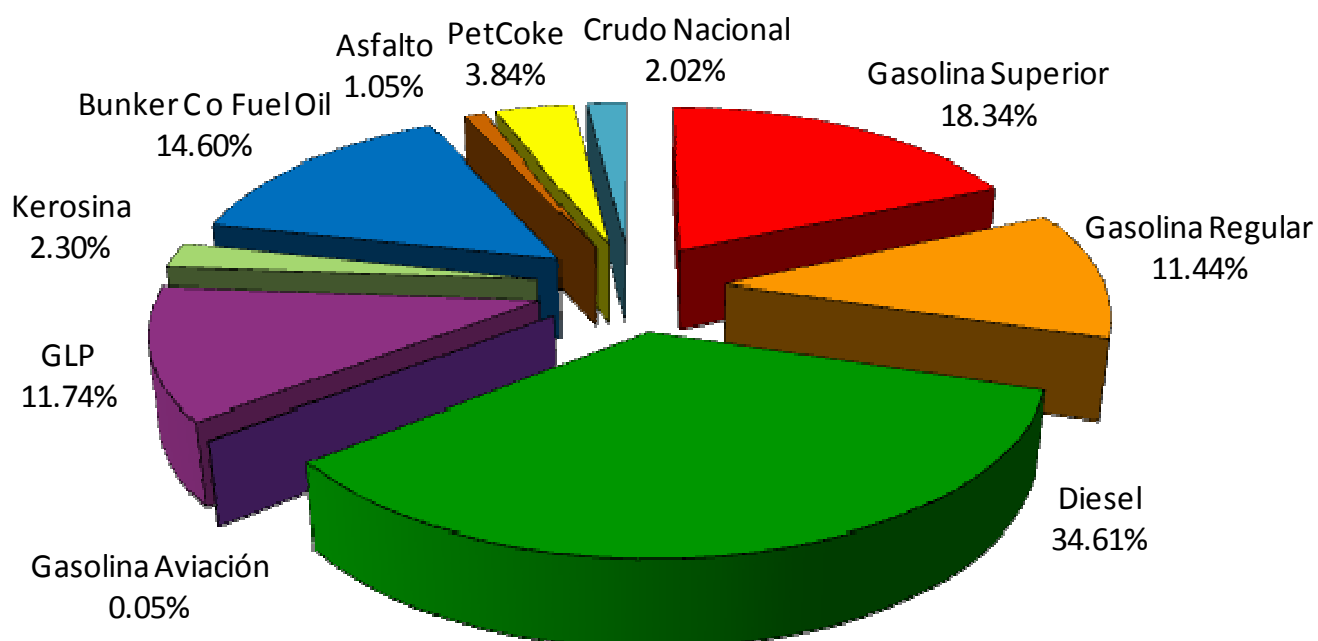


El consumo de petróleo y productos derivados disminuyó un 2.60% en relación al tercer trimestre del 2011. Entre los principales combustibles de mayor consumo en el tercer trimestre del 2012 fue el Diesel, con un consumo de 6,912.27 Barriles.

**CONSUMO DE PETROLEO Y PRODUCTOS PETROLEROS
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012**
(miles de barriles)

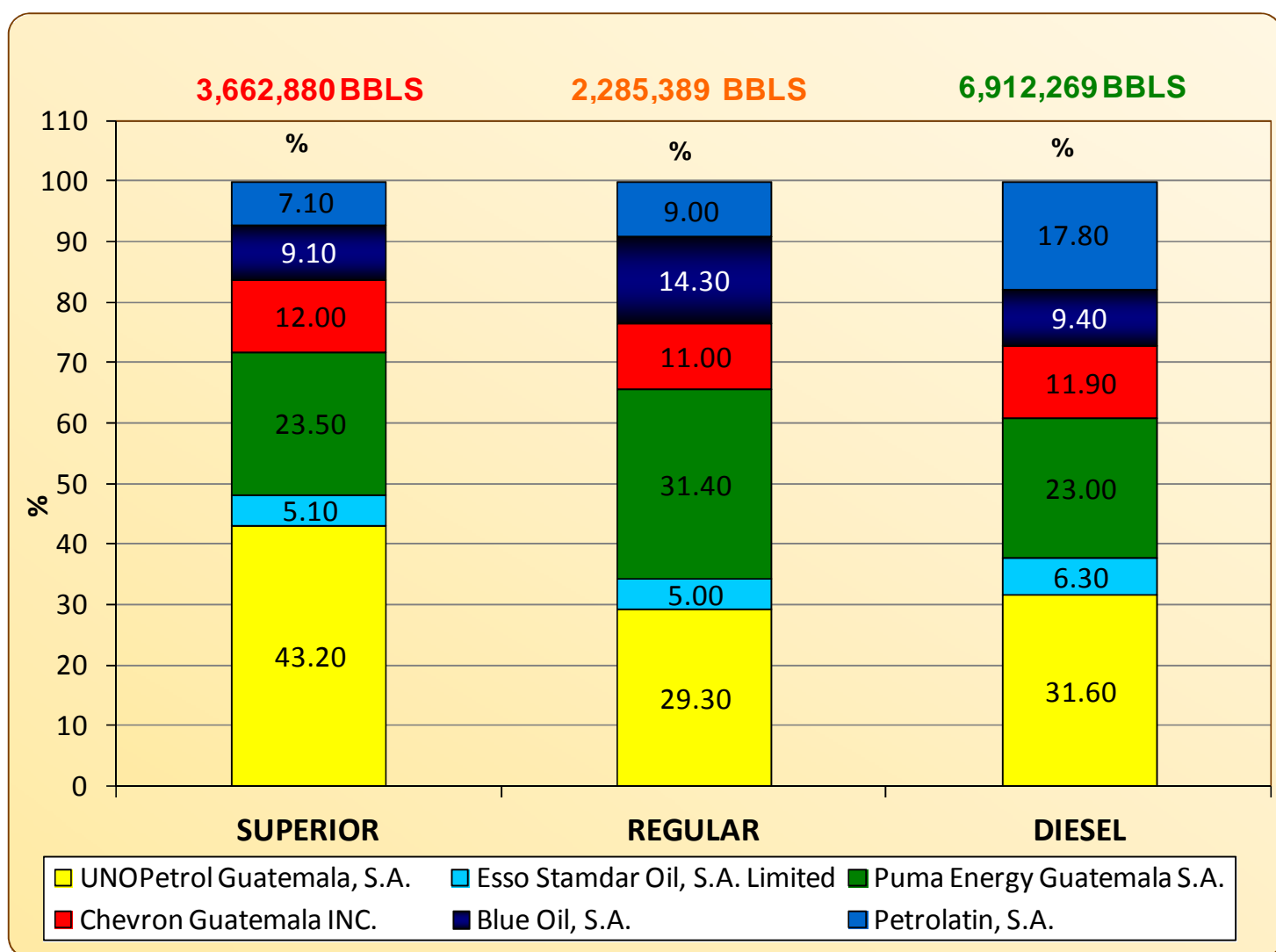
CONCEPTO/ AÑO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA%
Gasolina Superior	3,513.70	3,662.88	149.18	4.25%
Gasolina Regular	2,457.25	2,285.39	-171.86	-6.99%
TOTAL GASOLINAS	5,970.95	5,948.27	-22.68	-0.38%
Diesel	6,980.55	6,912.27	-68.28	-0.98%
Gasolina Aviación	10.88	10.89	0.01	0.13%
GLP	2,231.85	2,343.89	112.04	5.02%
Kerosina	422.99	459.47	36.48	8.62%
Bunker C o Fuel Oil	3,423.00	2,915.18	-507.83	-14.84%
Asfalto	205.06	210.69	5.64	2.75%
PetCoke	839.91	767.86	-72.05	-8.58%
TOTAL DERIVADOS	20,085.18	19,568.52	-516.66	-2.57%
Crudo Nacional	421.02	403.59	-17.43	-4.14%
TOTAL GENERAL	20,506.20	19,972.11	-534.09	-2.60%

**CONSUMO DE PETROLEO Y PRODUCTOS PETROLEROS
TERCER TRIMESTRE AÑO 2012**



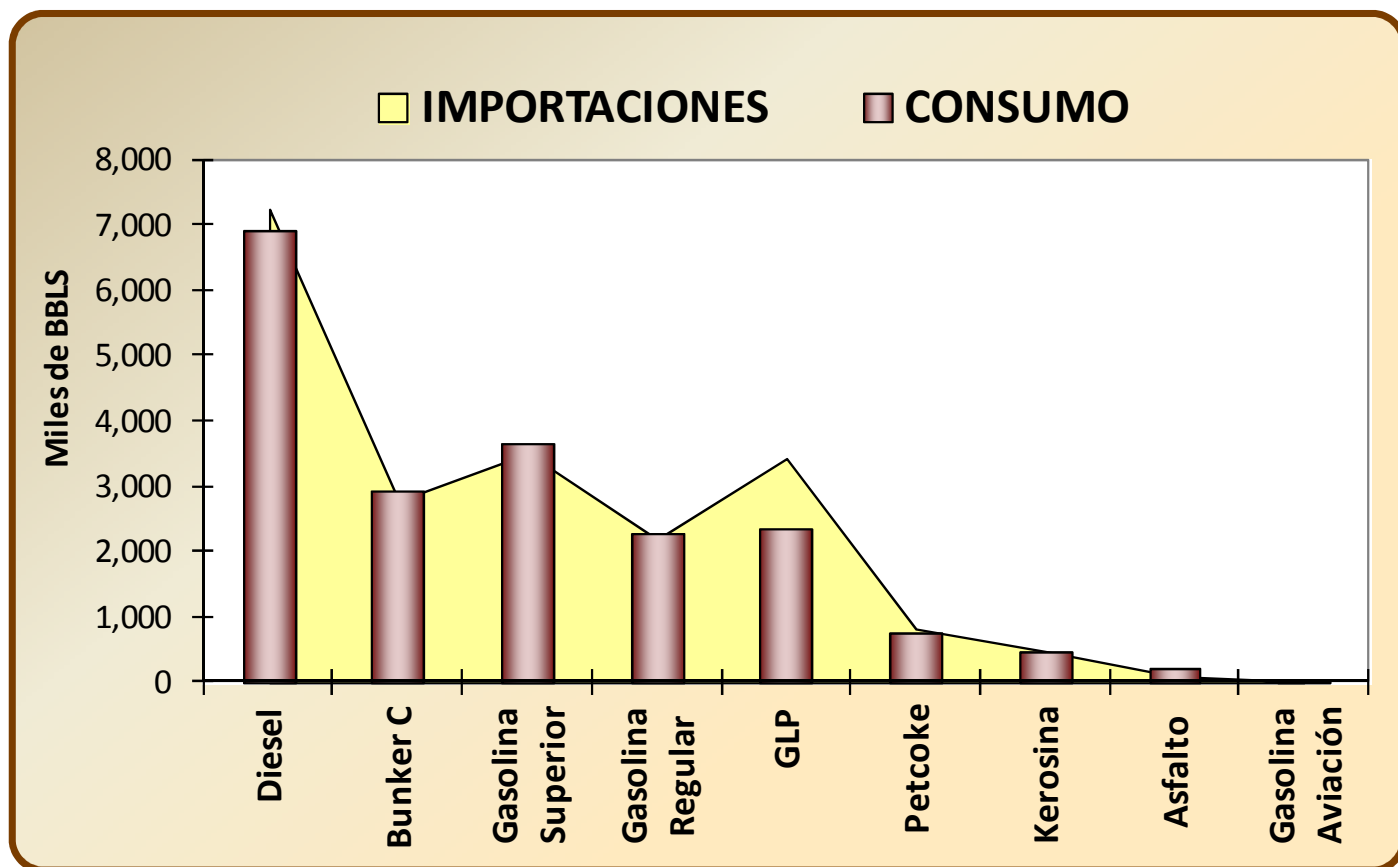
CONSUMO DE GASOLINAS Y COMBUSTIBLE DIESEL POR COMPAÑÍA TERCER TRIMESTRE AÑO 2012

COMPAÑÍA	SUPERIOR (BBLs)	REGULAR (BBLs)	DIESEL (BBLs)	TOTAL POR COMPAÑÍA (BBLs)
UNOPetrol Guatemala, S.A.	1,583,307	669,286	2,185,644	4,438,237
Esso Stamdard Oil, S.A. Limited	186,773	114,770	432,461	734,004
Puma Energy Guatemala S.A.	860,663	716,789	1,592,339	3,169,791
Chevron Guatemala INC.	440,718	252,305	822,885	1,515,908
Blue Oil, S.A.	332,384	326,494	647,486	1,306,364
Petrolatin, S.A.	259,036	205,745	1,231,454	1,696,235
TOTAL POR PRODUCTO	3,662,880	2,285,389	6,912,269	12,860,538



RELACION IMPORTACION / CONSUMO
TERCER TRIMESTRE AÑO 2012
(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2012 IMPORTACIONES	2012 CONSUMO	RELACION %
Diesel	7,223.50	6,912.27	1.05
Bunker C	2,771.47	2,915.18	0.95
Gasolina Superior	3,498.12	3,662.88	0.96
Gasolina Regular	2,186.92	2,285.39	0.96
GLP	3,420.19	2,343.89	1.46
Petcoke	818.35	767.86	1.07
Kerosina	476.32	459.47	1.04
Asfalto	94.77	210.69	0.45
Gasolina Aviación	11.05	10.89	1.01
TOTALES	20,500.69	19,568.52	1.05



Producción

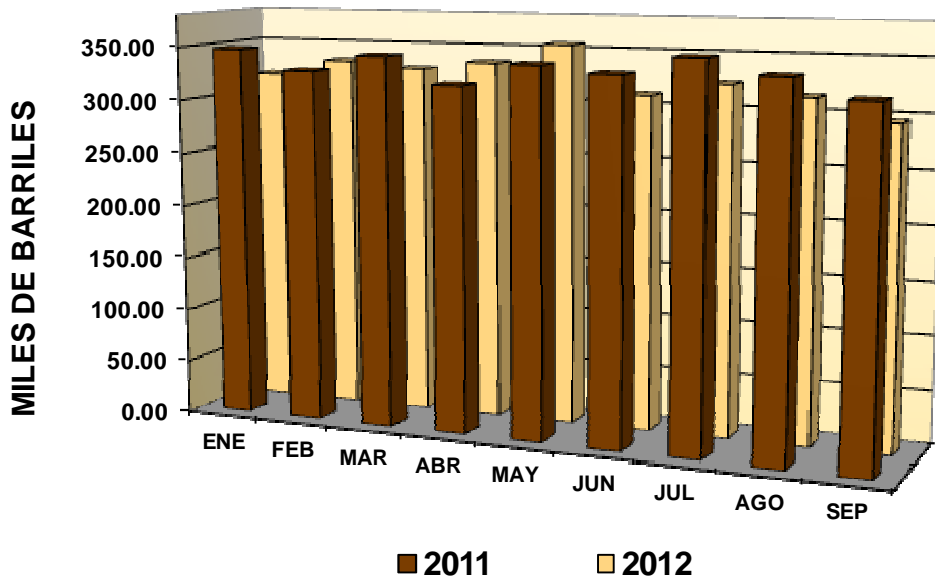


La producción fiscalizada de petróleo crudo nacional se situó un 3.86% por debajo de la producción durante el tercer trimestre del 2011, el contrato 2-85, ubicado en la parte norte de Peten, es el que presentó una mayor producción.

PRODUCCION NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 y 2012
(Barriles)

MES/AÑO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	348,017.01	319,580.12	28,436.89	-8.17
FEBRERO	329,775.85	334,370.17	-4,594.32	1.39
MARZO	345,775.38	328,879.60	16,895.78	-4.89
ABRIL	321,542.22	336,744.05	-15,201.83	4.73
MAYO	342,417.11	354,678.48	-12,261.37	3.58
JUNIO	335,984.28	311,000.90	24,983.38	-7.44
JULIO	352,754.27	324,123.71	28,630.56	-8.12
AGOSTO	338,830.58	314,404.23	24,426.35	-7.21
SEPTIEMBRE	320,812.21	294,878.51	25,933.70	-8.08
TOTALES	3,035,908.91	2,918,659.77	-117,249.14	-3.86

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



PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS PETROLEROS
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 y 2012
(miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
MINI-REFINERIA LA LIBERTAD:				
Asfalto	230.02	223.44	-6.59	-2.86
Nafta**	0.80	-	-0.80	--
Kerosina**	3.90	7.11	3.21	82.47
Diesel**	154.28	157.16	2.89	1.87
Gas Oil de Vacío**	19.60	30.00	10.40	53.06
TOTALES	408.60	417.71	9.12	2.23

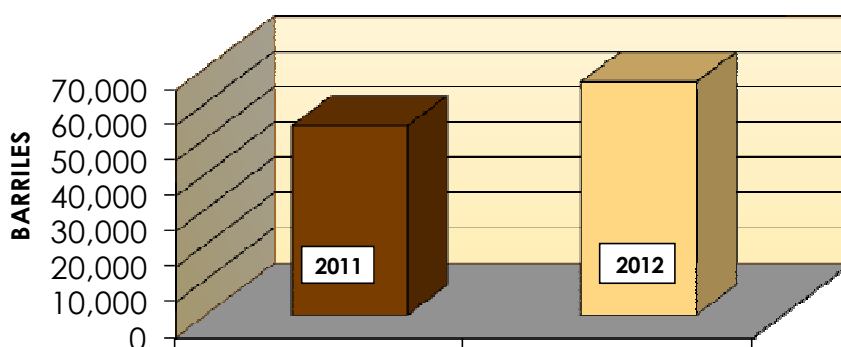
** Productos no comerciales

FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A REPORTES DE VARIOS DEPARTAMENTOS DE LA DGH.

**PRODUCCIÓN NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL DEL CONTRATO 1-91
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012**

EN BARRILES AMERICANOS

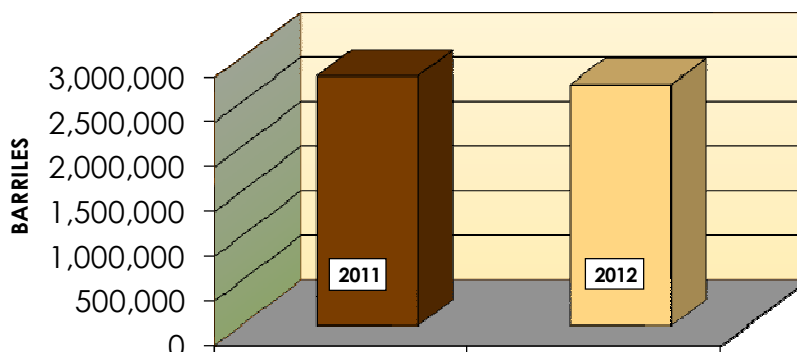
CONTRATO 1-91				
MES/AÑOS	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	5,967.88	9,330.22	3,362.34	56.34
FEBRERO	4,426.25	8,573.62	4,147.37	93.70
MARZO	8,021.54	7,454.52	-567.02	-7.07
ABRIL	4,405.06	7,468.36	3,063.30	69.54
MAYO	5,532.01	7,595.03	2,063.02	37.29
JUNIO	5,387.40	6,183.19	795.79	14.77
JULIO	7,252.93	7,133.12	-119.81	-1.65
AGOSTO	6,238.29	8,558.40	2,320.11	37.19
SEPTIEMBRE	6,458.18	3,749.84	-2,708.34	-41.94
TOTALES	53,689.54	66,046.30	12,356.76	23.02



**PRODUCCIÓN NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL DEL CONTRATO 2-85
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012**

EN BARRILES AMERICANOS

CONTRATO 2-85				
MES/AÑOS	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	320,149.44	291,554.42	-28,595.02	-8.93
FEBRERO	303,624.19	304,379.23	755.04	0.25
MARZO	310,471.87	296,895.04	-13,576.83	-4.37
ABRIL	299,808.22	304,794.12	4,985.90	1.66
MAYO	318,175.82	321,585.95	3,410.13	1.07
JUNIO	313,914.50	287,375.72	-26,538.78	-8.45
JULIO	327,532.14	309,149.13	-18,383.01	-5.61
AGOSTO	309,787.71	293,910.08	-15,877.63	-5.13
SEPTIEMBRE	293,502.87	291,904.73	-1,598.14	-0.54
TOTALES	2,796,966.76	2,701,548.42	-95,418.34	-3.41



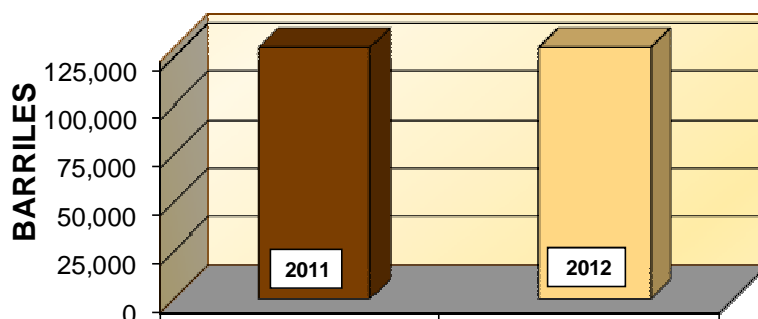
FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A REPORTES DEL DEPARTAMENTO DE EXPLOTACIÓN PETROLERA.

CONTRATO QUE COMPRENDE LAS AREAS DE : RUBELSANTO, CHINAJA OESTE, CARIBE
Y TIERRA BLANCA

TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012

(EN BARRILES)

CONTRATO 2-2009				
MES/AÑOS	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA
ENERO	18,197.09	21,796.39	3,599.30	19.78
FEBRERO	20,801.16	21,725.41	924.25	4.44
MARZO	23,557.73	27,281.97	3,724.24	15.81
ABRIL	24,180.55	17,328.94	-6,851.61	-28.34
MAYO	24,960.71	18,567.30	-6,393.41	-25.61
JUNIO	17,264.48	15,899.84	-1,364.64	-7.90
JULIO	18,371.48	16,888.21	-1,483.27	-8.07
AGOSTO	21,655.23	22,056.12	400.89	1.85
SEPTIEMBRE	18,749.66	20,270.77	1,521.11	8.11
TOTALES	187,738.09	181,814.95	-5,923.14	-3.16

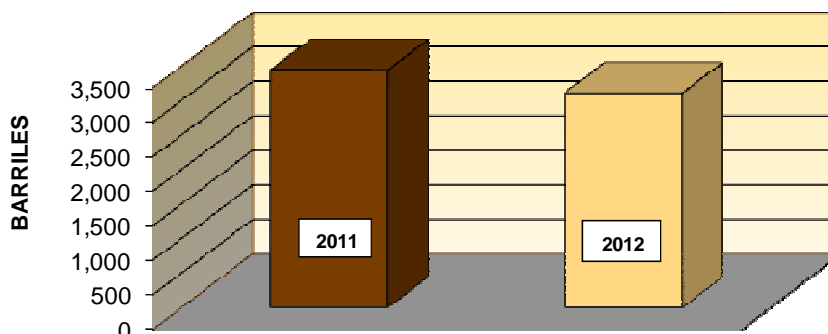


PRODUCCIÓN NETA DE PETROLEO CRUDO NACIONAL CONTRATO 1-2005

TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012

(EN BARRILES)

CONTRATO 1-2005				
MES/AÑO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	103.30	498.39	395.09	382.47
FEBRERO	0.00	616.16	616.16	--
MARZO	0.00	972.31	972.31	--
ABRIL	0.00	301.02	301.02	--
MAYO	141.98	536.79	394.81	278.07
JUNIO	782.54	177.51	-605.03	-77.32
JULIO	1,080.99	89.53	-991.46	-91.72
AGOSTO	748.46	0.00	-748.46	--
SEPTIEMBRE	580.39	0.00	-580.39	--
TOTALES	3,437.66	3,102.18	-335.48	-9.76



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

Exportaciones

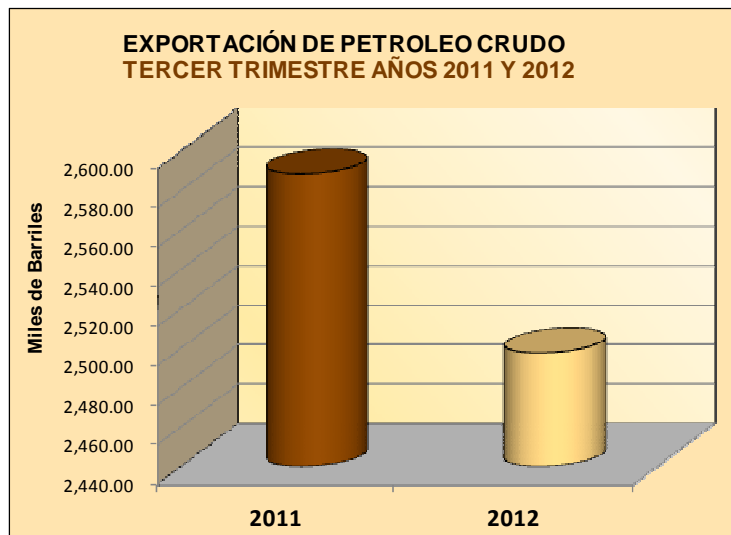


Las exportaciones de petróleo crudo nacional disminuyeron un 3.51% con relación al tercer trimestre del 2011; la participación del petróleo crudo nacional en las principales exportaciones como el café, azúcar, banano, cerveza y cardamomo fue de 7.78% durante el tercer trimestre del 2012.

Las exportaciones de derivados tuvieron un descenso del 28.22% en comparación de las reportadas en el tercer trimestre del 2011.

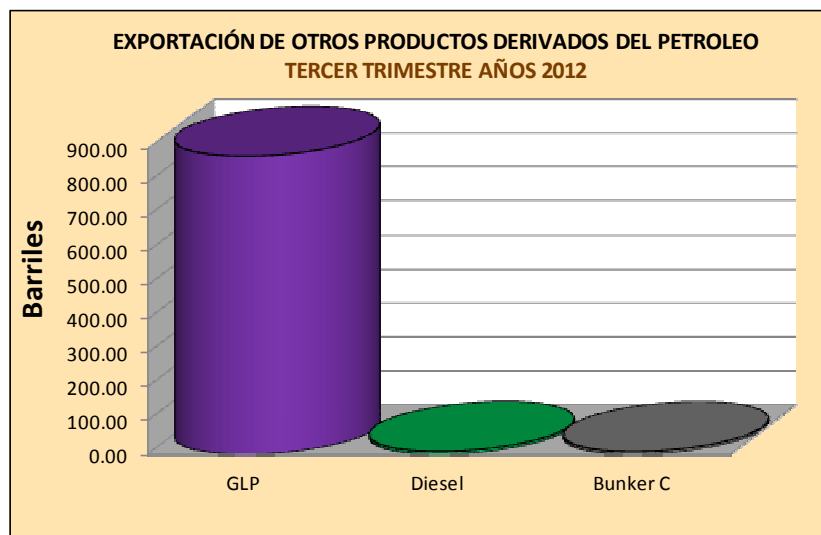
EXPORTACIÓN DE ASFALTO Y PETROLEO CRUDO TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012 (miles de barriles)

CONCEPTO/ AÑO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
Asfalto	111.38	73.07	-38.31	-34.40
Crudo Nacional	2,588.31	2,497.41	-90.90	-3.51



EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETROLEO TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012 Barriles (42 Galones)

PRODUCTO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
GLP	883.04	877.50	-5.54	-0.63
Diesel	156.66	8.67	-147.99	-94.46
Bunker C	40.37	8.12	-32.25	-79.89
TOTAL	1,251.88	894.30	-357.59	-28.56



**PARTICIPACIÓN DEL PETROLEO CRUDO EN EL
VALOR DE LAS PRINCIPALES EXPORTACIONES
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012**

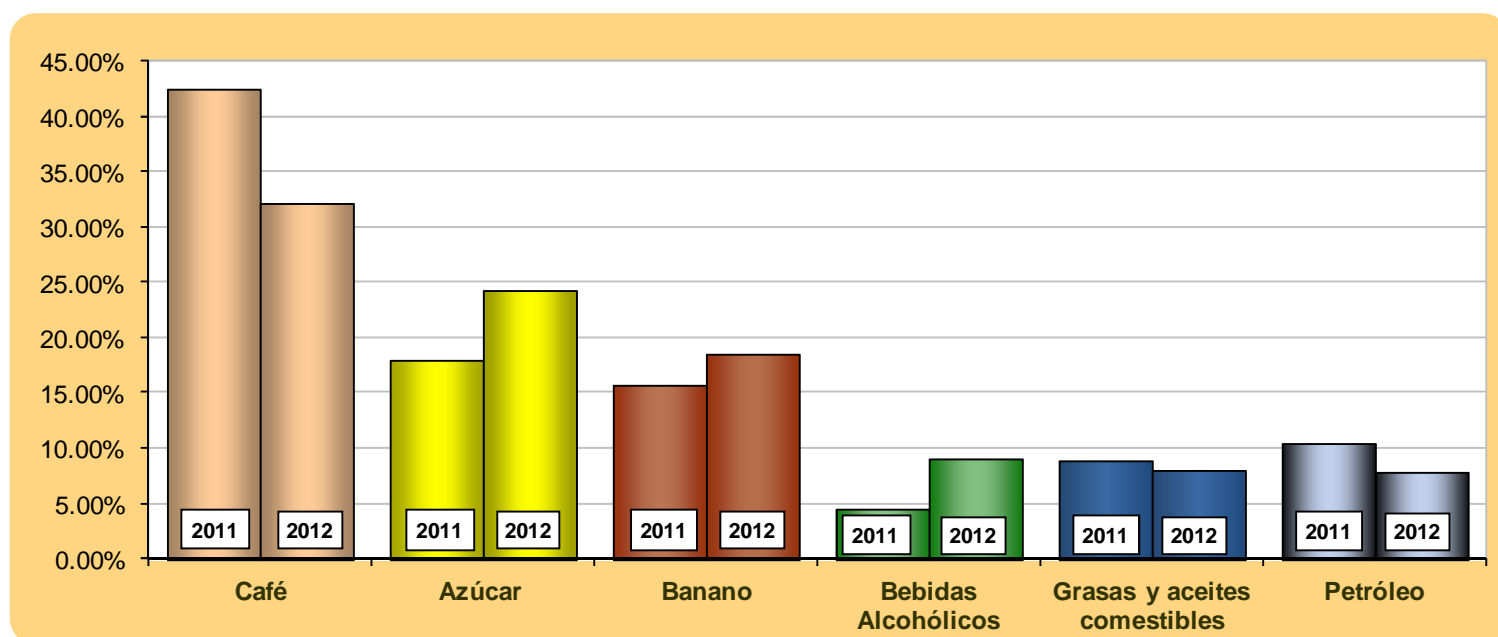
Miles de US\$

AÑO	2011	2012	VARIACION	
			ABSOLUTA	RELATIVA %
Café	1,090,581	900,396	-190,185	-17.44
Azúcar	464,027	678,795	214,768	46.28
Banano	401,671	518,062	116,391	28.98
Bebidas Alcohólicas	117,373	254,384	137,011	116.73
Grasas y aceites comestibles	227,147	225,525	-1,622	-0.71
Petróleo	269,328	217,369	-51,959	-19.29
Total	2,570,127	2,794,531	224,405	8.73

DATOS AL MES DE OCTUBRE

**PARTICIPACIÓN PORCENTUAL DEL PETROLEO CRUDO EN EL
VALOR DE LAS PRINCIPALES EXPORTACIONES
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012**

Año	%	%	%	%	%	%	%
	Café	Azúcar	Banano	Bebidas Alcohólicas	Grasas y aceites	Petróleo	TOTAL
2011	42.43%	18.05%	15.63%	4.57%	8.84%	10.48%	100%
2012	32.22%	24.29%	18.54%	9.10%	8.07%	7.78%	100%



Precios



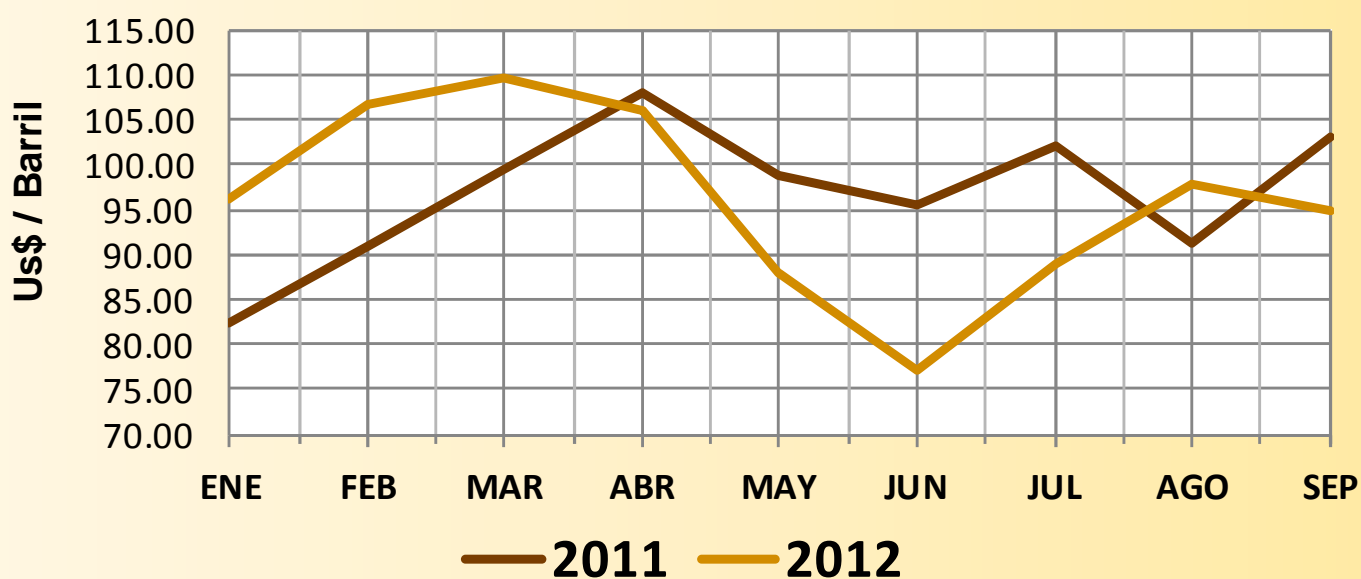
Los precios locales, de las gasolinas y diesel tuvieron incrementos de hasta un 4.05% en comparación con el tercer trimestre del 2011. Con respecto a los precios del crudo nacional, se situó un 0.66% por debajo del precio del tercer trimestre del 2011.

**PRECIOS DE PETROLEO CRUDO NACIONAL MEZCLA XAN/COBAN
PARA EXPORTACION EN SANTO TOMAS DE CASTILLA
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012**

US\$/BARRIL

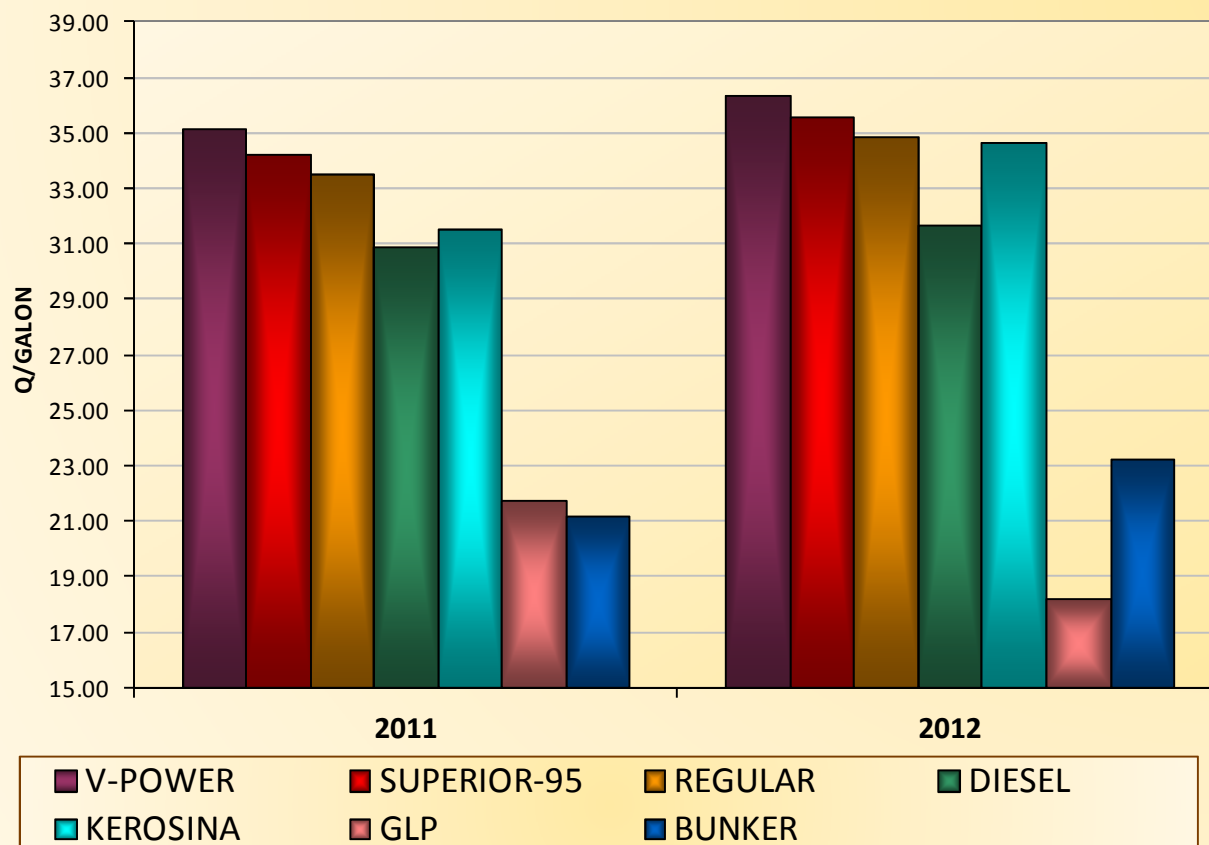
MES	AÑOS		VARIACION	
	2011	2012	ABSOLUTA	RELATIVA %
ENERO	82.33	96.27	13.94	16.93
FEBRERO	90.76	106.85	16.09	17.73
MARZO	99.44	109.57	10.14	10.19
ABRIL	107.86	105.93	1.93	-1.79
MAYO	98.69	87.90	10.79	-10.93
JUNIO	95.66	77.01	18.65	-19.49
JULIO	102.04	88.89	13.16	-12.89
AGOSTO	91.28	97.97	6.69	7.33
SEPTIEMBRE	103.06	95.00	8.06	-7.82
PROMEDIOS	96.79	96.16	0.64	-0.66

**PRECIOS DE PETROLEO CRUDO NACIONAL MEZCLA
XAN/COBAN
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012**



**PRECIOS PROMEDIO CONSUMIDOR FINAL DE COMBUSTIBLES EN CIUDAD GUATEMALA
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012
(Q/GALON)**

		PRODUCTOS						
		V-POWER	SUPERIOR-95	REGULAR	DIESEL	KEROSINA	GLP	BUNKER
ENERO	2011	32.18	30.89	29.90	27.81	27.25	21.37	18.22
	2012	33.88	33.11	32.47	30.92	33.50	22.79	21.99
	VARIACION	ABS. 1.70	2.23	2.56	3.11	6.25	1.42	3.77
	%	5.28	7.21	8.57	11.18	22.94	6.67	20.67
FEBRERO	2011	32.90	31.86	30.90	28.69	28.50	21.79	18.72
	2012	36.18	35.30	34.61	32.52	33.50	22.79	23.40
	VARIACION	ABS. 3.28	3.44	3.71	3.83	5.00	1.01	4.68
	%	9.97	10.80	12.02	13.35	17.54	4.62	25.02
MARZO	2011	35.59	34.52	33.82	31.67	28.50	21.79	20.46
	2012	37.54	36.71	36.11	33.05	35.00	19.53	25.03
	VARIACION	ABS. 1.95	2.19	2.29	1.38	6.50	2.26	4.57
	%	5.47	6.35	6.77	4.34	22.81	-10.38	22.35
ABRIL	2011	36.43	35.47	34.90	32.52	32.28	21.79	21.80
	2012	38.33	37.58	37.02	33.02	35.50	17.60	25.15
	VARIACION	ABS. 1.91	2.10	2.12	0.50	3.23	4.19	3.35
	%	5.23	5.93	6.08	1.54	9.99	-19.23	15.34
MAYO	2011	36.33	35.61	35.03	32.27	32.91	21.89	22.09
	2012	36.50	36.00	35.26	31.66	35.25	17.60	23.58
	VARIACION	ABS. 0.17	0.39	0.23	0.61	2.34	4.29	1.49
	%	0.47	1.11	0.64	-1.90	7.11	-19.59	6.72
JUNIO	2011	35.59	34.76	34.17	31.29	33.25	21.89	23.43
	2012	34.51	33.72	33.05	29.20	35.00	17.60	21.96
	VARIACION	ABS. 1.08	1.05	1.12	2.08	1.75	4.29	1.47
	%	-3.04	-3.01	-3.28	-6.66	5.26	-19.59	-6.26
JULIO	2011	36.04	34.97	34.39	31.48	33.63	21.89	22.44
	2012	35.57	34.74	34.03	29.81	35.00	16.49	21.72
	VARIACION	ABS. 0.47	0.23	0.36	1.67	1.38	5.39	0.72
	%	-1.29	-0.66	-1.04	-5.30	4.09	-24.64	-3.20
AGOSTO	2011	35.85	35.14	34.56	31.60	33.80	21.71	22.05
	2012	36.31	35.48	34.68	31.37	34.63	15.75	22.89
	VARIACION	ABS. 0.46	0.34	0.12	0.23	0.83	5.96	0.84
	%	1.28	0.97	0.33	-0.73	2.44	-27.44	3.81
SEPTIEMBRE	2011	35.61	34.74	34.15	31.17	34.00	21.45	21.63
	2012	38.46	37.67	36.85	33.50	34.73	14.01	23.50
	VARIACION	ABS. 2.85	2.92	2.71	2.33	0.73	7.44	1.86
	%	8.00	8.41	7.92	7.48	2.13	-34.68	8.61
PROMEDIO	2011	35.17	34.22	33.54	30.94	31.57	21.73	21.20
	2012	36.36	35.59	34.90	31.67	34.68	18.24	23.25
	▲ %	3.38%	4.00%	4.05%	2.36%	9.85%	-16.06%	9.67%



Ingresos Estatales



La producción fiscalizada de petróleo crudo nacional se situó un 3.86% por debajo de la producción durante el tercer trimestre del 2011, el contrato 2-85, ubicado en la parte norte de Peten, es el que presentó una mayor producción.

**Resumen de Principales Ingresos a Caja Fiscal del Estado por Contrato Petrolero
PRIMER SEMESTRE AÑO 2009 (U.S.\$)**

[Capacitación y Cargos Anuales Fondos Privativos MEM (US \$) AÑO 2012

Contrato	Descripción /Compañía Operadora	Regalias US\$	Participación en la Producción H.C. US\$	Capacitación US\$	Cargos Anuales Hectárea US\$	Convenio de Pago US\$	Total US\$ Ingresados
2-85	Xan/ Perenco Guatemala Limited	\$ 15,773,795.24	\$ 80,714,704.46	\$ 353,640.00	\$ 50,272.66		\$ 96,892,412.36
1-89	Mini refinería La Libertad/ Perenco Guatemala Limited			\$ 12,481.16			\$ 12,481.16
2-2009	Empresa Petrolera del Istmo S.A.	\$ 2,344,737.02	\$ 1,432,162.69				\$ 3,776,899.71
1-91	Chocop & Yalpemech/ Petro Energy S.A.	\$ 533,472.31		\$ 62,795.36	\$ 177,470.75	* \$ 467,740.53	\$ 1,241,478.95
1-2005	Atzam/ Petrolatina Corporation	\$ 86,017.19		\$ 38,518.13	\$ 16,993.70		\$ 141,529.02
6-93	Las Casas/ Petrolatina Corporation	1/ \$ 4,768.97	2/ \$ 3,542.95	\$ 25,678.75	\$ 67,299.65		\$ 101,290.32
1-2006	U.S. Oil Guatemala S.A. 49% City Peten S de RL 51%			\$ 25,731.25	\$ 14,308.86		\$ 40,040.11
7-98	Compañía Petrolera del Atlántico S.A.			\$ 18,093.25	\$ 13,904.29		\$ 31,997.54
SUB TOTAL		\$ 18,742,790.73	\$ 82,150,410.10	\$ 536,937.90	\$ 340,249.91	\$ 467,740.53	\$ 102,238,129.17
TOTAL							\$ 102,238,129.17

* CONVENIO DE PAGO CONTRATO 1-91

1/ PAGO DE REGALIA ESPECIAL DEL MES DE ENERO DEL 2011

2/ PAGO DE PARTICIPACION ESPECIAL DEL MES DE ENERO DEL 2011

**INGRESOS PERCIBIDOS POR PRODUCCION PETROLERA NACIONAL
Tercer Trimestre AÑOS 2011 Y 2012**

AÑO	2011	2012	VARIACION	
			Absoluta	Relativa %
PRODUCCION NETA EN BARRILES	3,036,076.09	2,958,524.52	77,551.57	-2.55
INGRESO A CAJA FISCAL POR CONCEPTO DE REGALIAS US\$	\$ 19,590,742.11	\$ 18,742,790.73	-\$ 847,951.38	-4.33
INGRESO A CAJA FISCAL PARTICIPACION ESTATAL EN LA PRODUCCION US\$	\$ 89,241,706.74	\$ 82,150,410.10	-\$ 7,091,296.64	-7.95
INGRESO A CAJA FISCAL CONVENIO DE PAGO CONTRATO 1-91	\$ 524,655.99	\$ 467,740.53	-\$ 56,915.46	-10.85
INGRESO A CAJA FISCAL SISTEMA ESTACIONARIO DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS US\$	\$ 499,004.79	1/	\$ 499,004.79	--
APORTE ANUAL PRORROGA CONTRATO 2-85 Y MINIREFINERIA	\$ 252,850.00	\$ 258,475.00	\$ 5,625.00	--
INGRESOS PRIVATIVOS				
INGRESOS CAPACITACION US\$	\$ 440,725.41	\$ 536,937.90	\$ 96,212.49	21.83
CARGOS ANUALES US\$	\$ 243,364.27	\$ 340,249.91	\$ 96,885.64	39.81
TOTAL INGRESOS US\$	\$ 110,793,049.31	\$ 102,496,604.17	\$ 8,296,445.14	-7.49

1/ A partir del año 2012 el SETH ya no realiza aportes

Infraestructura Petrolera Nacional



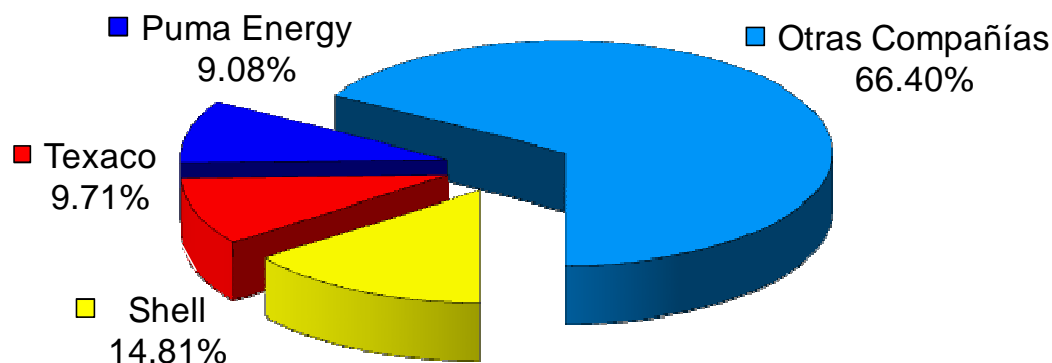
Como una parte de la infraestructura Petrolera Nacional se tiene la distribución de gasolineras en toda la Republica, las que son conformadas en un 66.40% del mercado total por gasolineras de bandera blanca (independientes).

**ESTACIONES DE SERVICIO A NIVEL NACIONAL
REGISTRADAS A SEPTIEMBRE DE 2012**

DEPARTAMENTO	INDEPENDIENTES	SHELL	TEXACO	PUMA ENERGY	TOTAL POR DEPTO.
ALTA VERAPAZ	23	4	9	2	38
BAJA VERAPAZ	10	1	2	2	15
CHIMALTENANGO	41	1	3	4	49
CHIQUMULA	16	6	3	2	27
EL PROGRESO	17	2	3	1	23
EL QUICHE	42	1	2	0	45
ESCUINTLA	50	13	8	8	79
GUATEMALA	133	100	32	45	310
HUEHUETENANGO	76	5	4	1	86
IZABAL	29	5	9	6	49
JALAPA	23	1	0	2	26
JUTIAPA	43	4	3	2	52
PETEN	38	3	4	6	51
QUETZALTENANGO	60	10	13	9	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	0	2	1	23
SUCHITEPEQUEZ	33	8	6	4	51
TOTONICAPAN	23	2	1	1	27
ZACAPA	15	9	5	4	33
TOTAL	834	186	122	114	1,256.00
PORCENTAJE	66.4%	14.8%	9.7%	9.1%	100%

**PARTICIPACION EN EL MERCADO DE ESTACIONES DE SERVICIO POR MARCA
A SEPTIEMBRE DE 2012**

MARCA/GASOLINERA	PRINCIPAL ABASTECEDORA	No. ESTACIONES	PORCENTAJE
Shell	SHELL	186	14.81%
Texaco	TEXACO	122	9.71%
Puma Energy	PUMA ENERGY	114	9.08%
	SUBTOTAL	422	33.60%
Otras Compañías	ECOPETROLEOS, PETROLATIN, BLUE OIL, SOL, PDV Y OTRAS	834	66.40%
	SUBTOTAL	834	66.40%
GRAN TOTAL		1,256	100.00%



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 tercer trimestre del 2012 los precios de derivados y crudos en su mayoría sufrieron incrementos en comparación con los del mismo periodo del año 2011.

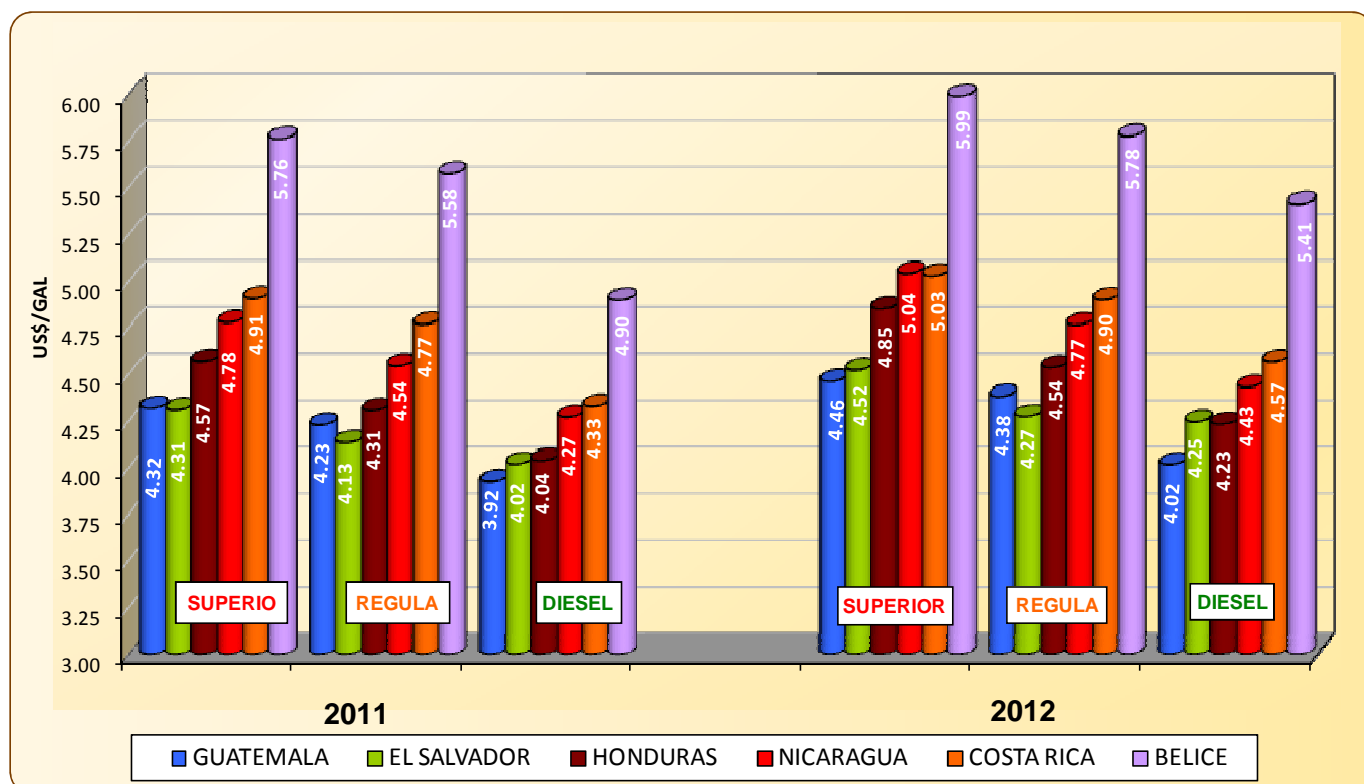
**PRECIOS PROMEDIO CONSUMIDOR DE COMBUSTIBLES EN CENTROAMERICA
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012**



PRODUCTO	GUATEMALA		VARIACION		EL SALVADOR		VARIACION		HONDURAS		VARIACION	
	US\$/GAL		ABS.	%	US\$/GAL		ABS.	%	US\$/GAL		ABS.	%
	2011	2012			2011	2012			2011	2012		
SUPERIOR	4.32	4.46	0.14	3.26	4.31	4.52	0.21	4.90	4.57	4.85	0.28	6.20
REGULAR	4.23	4.38	0.15	3.63	4.13	4.27	0.14	3.41	4.31	4.54	0.23	5.27
DIESEL	3.92	4.02	0.09	2.36	4.02	4.25	0.23	5.64	4.04	4.23	0.19	4.79



PRODUCTO	NICARAGUA		VARIACION		COSTA RICA		VARIACION		BELICE		VARIACION	
	US\$/GAL		ABS.	%	US\$/GAL		ABS.	%	US\$/GAL		ABS.	%
	2011	2012			2011	2012			2011	2012		
SUPERIOR	4.78	5.04	0.26	5.53	4.91	5.03	0.12	2.48	5.76	5.99	0.23	3.99
REGULAR	4.54	4.77	0.22	4.86	4.77	4.90	0.13	2.77	5.58	5.78	0.20	3.60
DIESEL	4.27	4.43	0.16	3.72	4.33	4.57	0.24	5.45	4.90	5.41	0.52	10.52

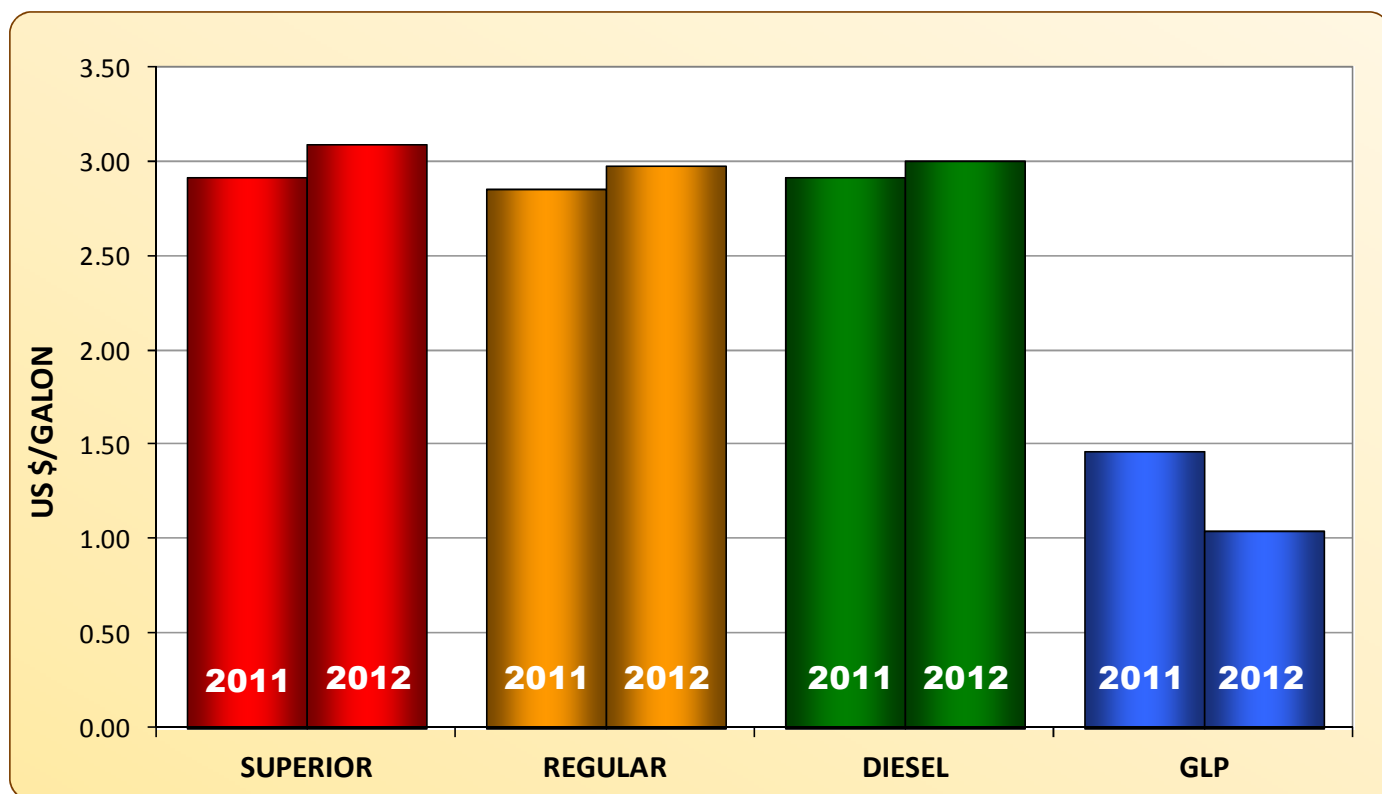


FUENTE: DEPTO. DE ANÁLISIS ECONÓMICO CON BASE A INFORMES DE LAS DIRECCIONES DE HIDROCARBUROS O SU EQUIVALENTE EN CADA PAIS.

**PRECIOS INTERNACIONALES US GULF COAST
TRERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012**

US \$/GALON								
MES/PROD.	SUPERIOR		VARIACION		REGULAR		VARIACION	
	2011	2012	ABS.	%	2011	2012	ABS.	%
Enero	2.44	2.88	0.44	18.11	2.41	2.79	0.39	16.06
Febrero	2.52	3.07	0.55	22.00	2.51	3.03	0.52	20.56
Marzo	2.94	3.29	0.34	11.69	2.90	3.24	0.34	11.69
Abril	3.32	3.35	0.02	0.69	3.23	3.23	0.01	0.25
Mayo	3.15	3.04	-0.11	-3.35	3.09	2.90	-0.20	-6.33
Junio	2.96	2.89	-0.08	-2.54	2.89	2.65	-0.24	-8.20
Julio	3.16	2.92	-0.24	-7.46	3.06	2.76	-0.30	-9.75
Agosto	2.96	3.21	0.25	8.58	2.89	3.09	0.20	6.95
Septiembre	2.77	3.20	0.43	15.40	2.71	3.08	0.36	13.32
PROMEDIO	2.91	3.10	0.18	6.21	2.86	2.98	0.12	4.21

US \$/GALON								
MES/PROD.	DIESEL		VARIACION		GLP		VARIACION	
	2011	2012	ABS.	%	2011	2012	ABS.	%
Enero	2.56	3.02	0.45	17.70	1.35	1.29	-0.05	-4.00
Febrero	2.71	3.16	0.45	16.70	1.35	1.22	-0.12	-9.14
Marzo	3.01	3.20	0.20	6.57	1.38	1.26	-0.12	-8.36
Abril	3.18	3.15	-0.03	-0.97	1.45	1.20	-0.25	-17.42
Mayo	2.94	2.91	-0.03	-1.01	1.51	0.95	-0.56	-37.38
Junio	2.95	2.61	-0.34	-11.49	1.51	0.78	-0.73	-48.25
Julio	3.05	2.78	-0.27	-8.75	1.52	0.87	-0.65	-42.64
Agosto	2.92	3.03	0.11	3.71	1.53	0.90	-0.63	-41.03
Septiembre	2.90	3.13	0.23	8.09	1.56	0.91	-0.65	-41.71
PROMEDIO	2.91	3.00	0.09	2.97	1.46	1.04	-0.42	-28.63

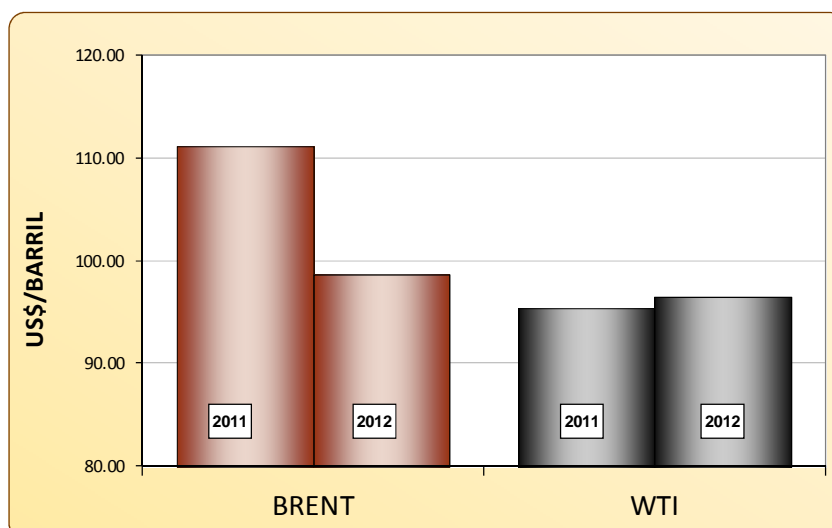


**PRECIOS INTERNACIONALES CRUDO BRENT
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012**

US \$/BARRIL				
MES/PROD.	BRENT		VARIACION	
	2011	2012	ABS.	%
Enero	96.90	100.40	3.50	3.61
Febrero	102.77	102.34	-0.43	-0.42
Marzo	114.89	106.37	-8.52	-7.42
Abril	123.25	103.42	-19.83	-16.09
Mayo	114.78	94.66	-20.11	-17.52
Junio	114.05	84.66	-29.39	-25.77
Julio	117.29	87.82	-29.47	-25.12
Agosto	110.10	94.12	-15.99	-14.52
Septiembre	110.94	94.51	-16.43	-14.81
PROMEDIO	111.66	96.48	-15.19	-13.60

**PRECIOS INTERNACIONALES CRUDO WTI
TERCER TRIMESTRE AÑOS 2011 Y 2012**

US \$/BARRIL				
MES/PROD.	WTI		VARIACION	
	2011	2012	ABS.	%
Enero	89.56	100.40	10.84	12.10
Febrero	89.09	102.34	13.24	14.86
Marzo	103.08	106.37	3.29	3.19
Abril	109.99	103.42	-6.58	-5.98
Mayo	101.29	94.66	-6.63	-6.54
Junio	96.29	84.66	-11.62	-12.07
Julio	97.29	87.82	-9.47	-9.73
Agosto	86.33	94.12	7.79	9.02
Septiembre	85.58	94.51	8.92	10.43
PROMEDIO	95.39	96.48	1.09	1.14





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.
Tel: PBX: 2419-6464, EXT. 1412;
1507 y/ó 1505

E-mail: estadistica@mem.gob.gt
Portal Web del Ministerio: www.mem.gob.gt

PUBLICADO POR:



DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS

DEPARTAMENTO DE ANÁLISIS ECÓNOMICO

DICIEMBRE 2012