

VISIÓN INTERNACIONAL

Informe ejecutivo

Mayo 2012

Elaboró: MBA Ing. Mihaela Dobrinescu

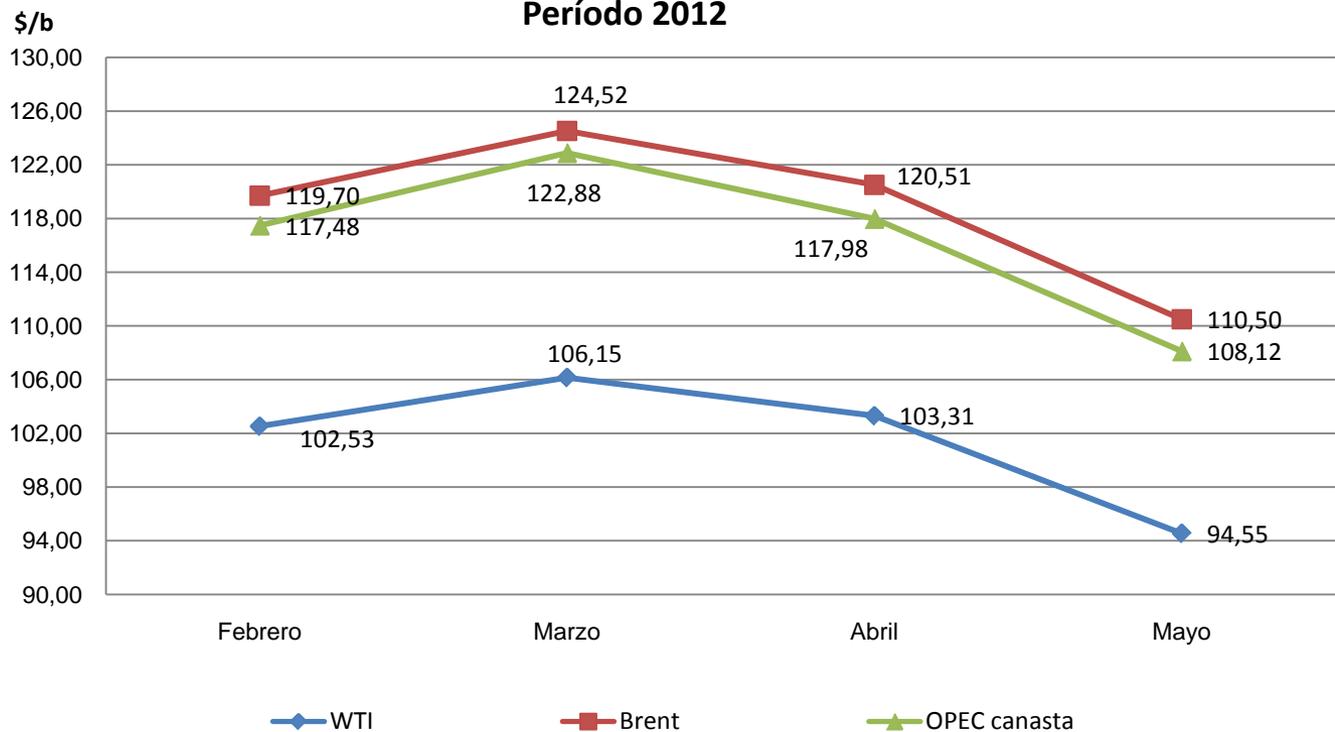
I. INFORMACIÓN GENERAL

- 1. Evolución Precio del Petróleo y del Gas Natural**
- 2. Estadísticas Mundiales**
 - OPEC
- 3. Pronósticos Mundiales**
 - IEA: Oil Market Report – abril 2012
 - ANALIATAS: Previsión para el valor del petróleo
- 4. Análisis Países**
 - EUROPA: Hungría
 - ASIA: Vietnam

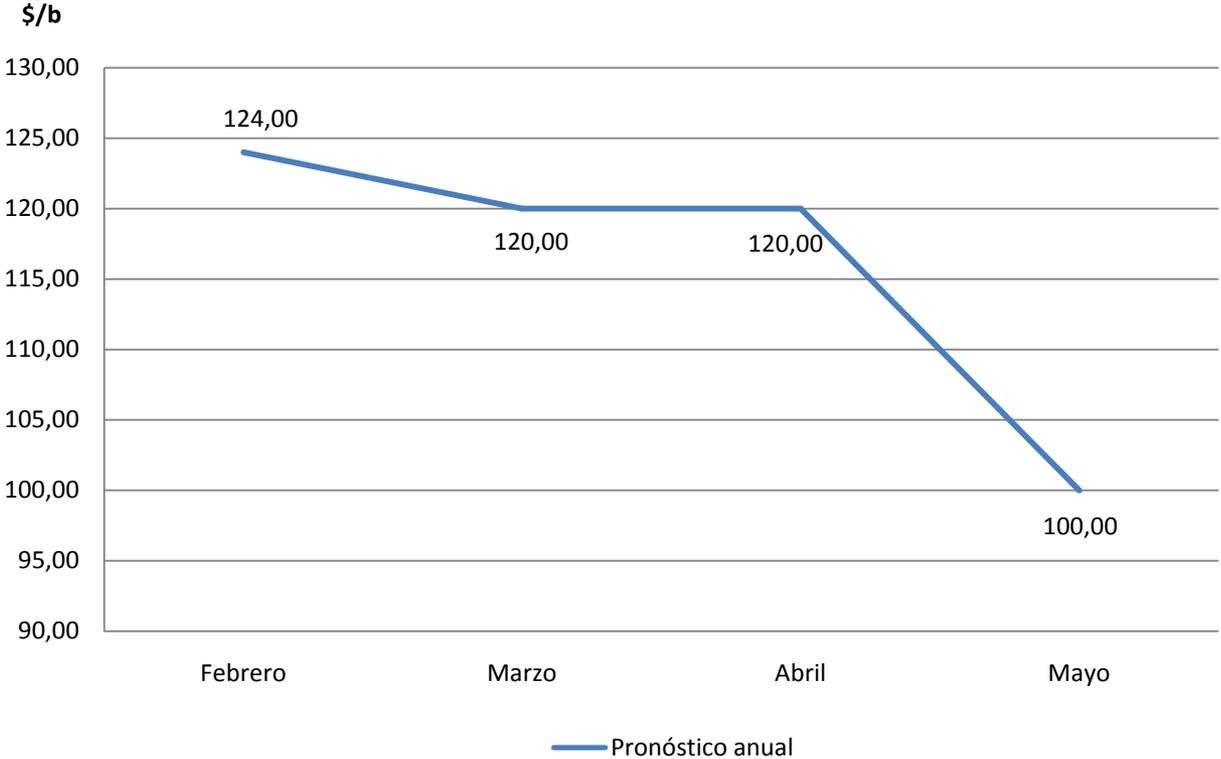
1. Evolución Precio del Petróleo y del Gas Natural

CRUDO (\$/b)	Precio Máximo		Precio Mínimo		Evolución mensual	Promedio mensual	Pronóstico anual
	Fecha	Precio	Fecha	Precio			
WTI Nymex	1-05-2012	106,16	31-05--2012	86,53	19,55 ↓	94,55	100
Brent	1-05-2012	119,66	31-05-2012	101,91	17,75 ↓	110,50	
OPEC canasta	1-05-2012	117,08	31-05-2012	101,06	16,02 ↓	108,12	

PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES DEL CRUDO
Período 2012



PRONÓSTICO ANUAL DEL PRECIO DEL PETRÓLEO PERÍODO: 2012



Alza en el precio del petróleo debido a:

- Los temores sobre Irán y datos conformes a las previsiones en Estados Unidos, primer consumidor mundial de crudo. (24-05-2012)

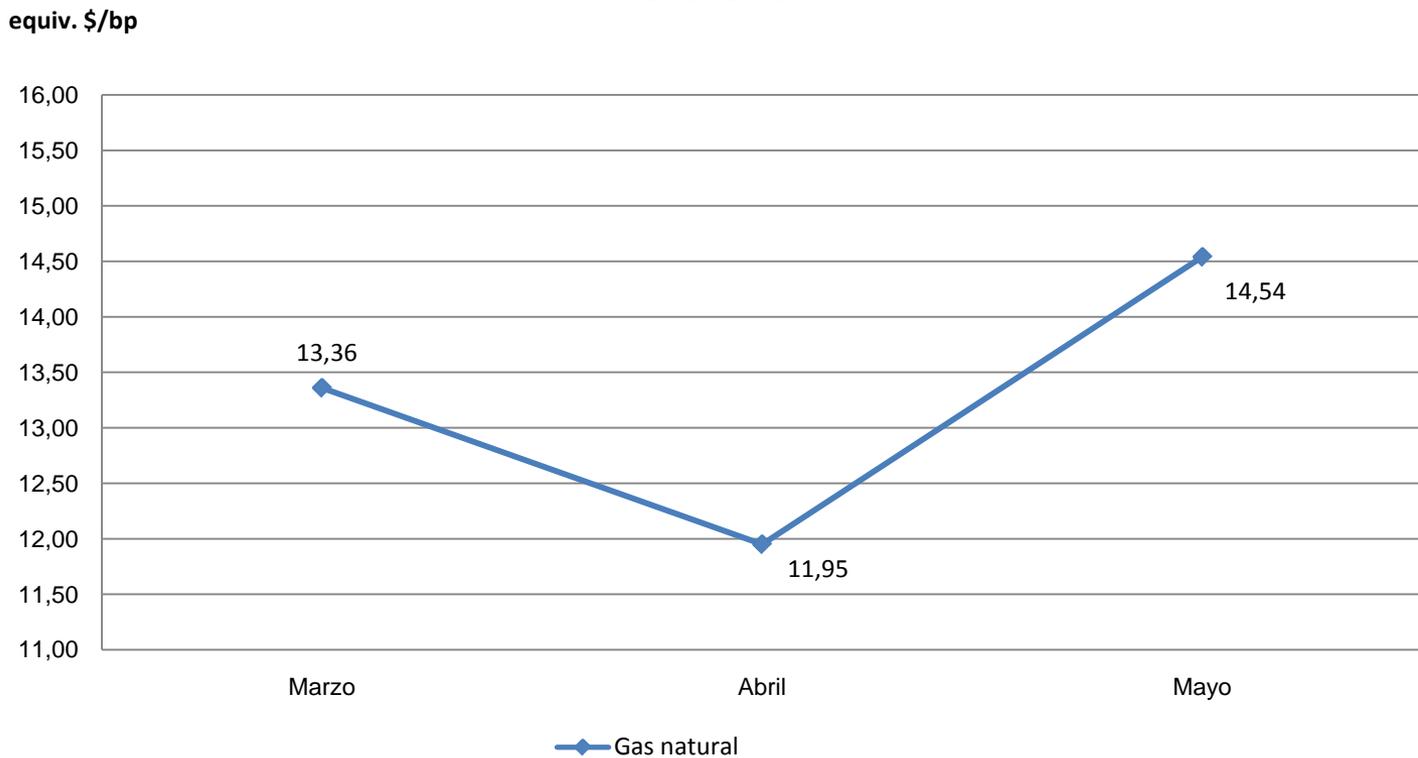
Baja del precio del petróleo:

- La situación económica de los países de Europa sigue incierta.
- La actividad del Sector Servicios de EEUU disminuyó en abril a su menor nivel en 4 meses. Peligro de una desestabilización de la economía
- La preocupación sobre la evolución de la economía de EEUU ya que se han creado menos puestos de trabajo de lo esperado en abril, hace bajar el precio del petróleo por debajo de 100 \$/b el 4 de mayo.
- En las elecciones de Francia ganan los socialistas y en Grecia caen los socialistas y con incertidumbre política.
- Oferta más abundante a escala mundial y una demanda cada vez menor en Europa y Estados Unidos.
- Temores sobre el panorama del crecimiento en China que avivaban la sensación de que empeora la perspectiva de la demanda de combustible.
- Dificultad de Grecia para formar gobierno y temores de salirse de la zona Euro.
- Las negociaciones entre Occidente e Irán aliviaron los temores a una restricción de los suministros; renovadas preocupaciones sobre la demanda, ante los problemas financieros en Europa.

- En la tercera semana del mes se presenta un aumento importante (aprox. 25%) de los inventarios esperados en EEUU. (23-05-2012)
- Dudas sobre el sector bancario de España (29-05-2012)
- Ralentización del crecimiento en China y las dudas sobre la economía española (incertidumbre sobre la recapitalización de Bankia) (30-05-2012)
- Decepcionantes datos de empleo y crecimiento económico en EEUU. (31-05-2012)
PIB creció 1,9% en mayo, bajando en relación con el mes pasado.
- En la India el crecimiento económico se desacelera en el primer trimestre de 2012 a un mínimo de 9 años a 5,3%

GAS NATURAL	Precio Máximo		Precio Mínimo		Evolución mensual	Promedio mensual
	Fecha	Precio	Fecha	Precio		
\$/MBTU	23-05-2012	2,79	1-05-2012	2,25	0,17 ↑	2,51
equiv. \$/bp		16,18		13,05	0,99 ↑	14,54

PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES DEL GAS NATURAL Período 2012



2. Estadística Mundial

Publicación mensual (precios, producción, economía, demanda, reservas)

FUENTE: OPEC

Data Summary

May 2012

OPEC Basket average price

US\$ per barrel

down \$4.79 in April

April 2012 118.18

March 2012 122.97

Year-to-date 117.66

April OPEC crude production

in million barrels per day, according to secondary sources

up 0.32 in April

April 2012 31.62

March 2012 31.30

World economy

Global growth expectations for 2012 remain unchanged at 3.3%. OECD growth for 2012 remains at 1.4%, with offsetting effects from a downward revision in the Euro-zone to minus 0.4% from minus 0.3% and an upward revision in the US to 2.3% from 2.2%. The forecast for Japan remains at 1.8%. Growth expectations for China and India in 2012 are unchanged at 8.2% and 6.9% respectively.

Supply and demand

in million barrels per day

2011		10/11	2012		11/12
<i>World demand</i>	87.8	0.8	<i>World demand</i>	88.7	0.9
<i>Non-OPEC supply</i>	52.4	0.1	<i>Non-OPEC supply</i>	53.0	0.6
<i>OPEC NGLs</i>	5.3	0.3	<i>OPEC NGLs</i>	5.7	0.4
<i>Difference</i>	30.1	0.4	<i>Difference</i>	30.0	-0.1

Totals may not add due to independent rounding

Stocks

US commercial oil stocks in April fell by 4.3 mb. However, inventories remain 20.1 mb above a year-ago and 30.8 mb more than the five-year average. Products fell by 17.5 mb, as crude stocks rose by 13.5 mb. In Japan, the most recent monthly datashows that commercial oil stocks increased by 6.6 mb in March to stand 1.4 mb above a year ago, which was still 5.2 mb below the five-year average. The total stock-build was concentrated in crude, which rose by 8.5 mb, while product inventories fell 1.9 mb.

3. Pronósticos Mundiales

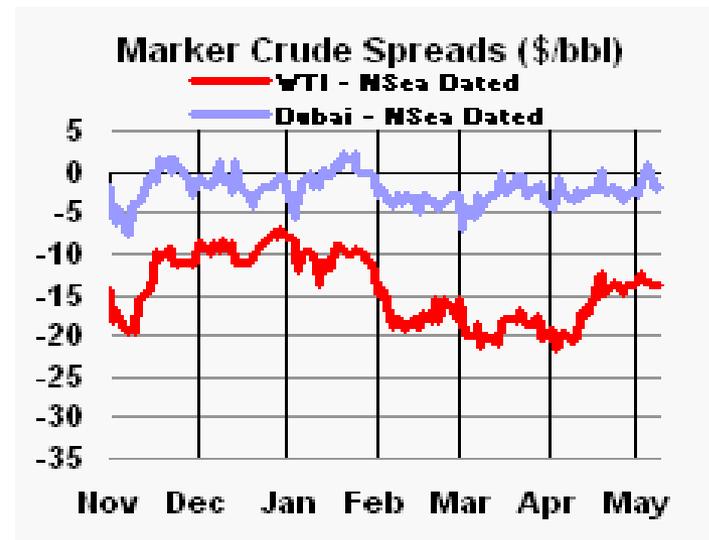
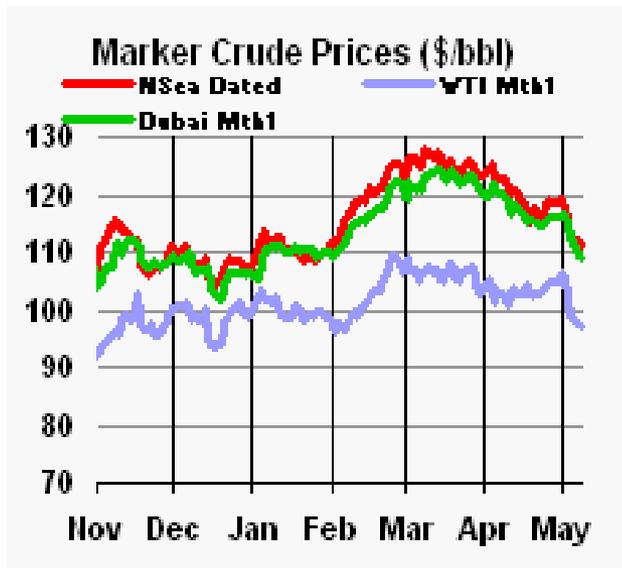
FUENTE: IEA

<http://translate.google.es/translate?hl=es&sl=en&u=http://www.iea.org/&ei=a0mtT4W6FJKm8AS45KzvDA&sa=X&oi=translate&ct=result&resnum=1&sqi=2&ved=OCDUQ7gEwAA&prev=/search%3Fq%3Dlea%26hl%3Des%26biw%3D911%26bih%3D392%26prmd%3Dimvns>

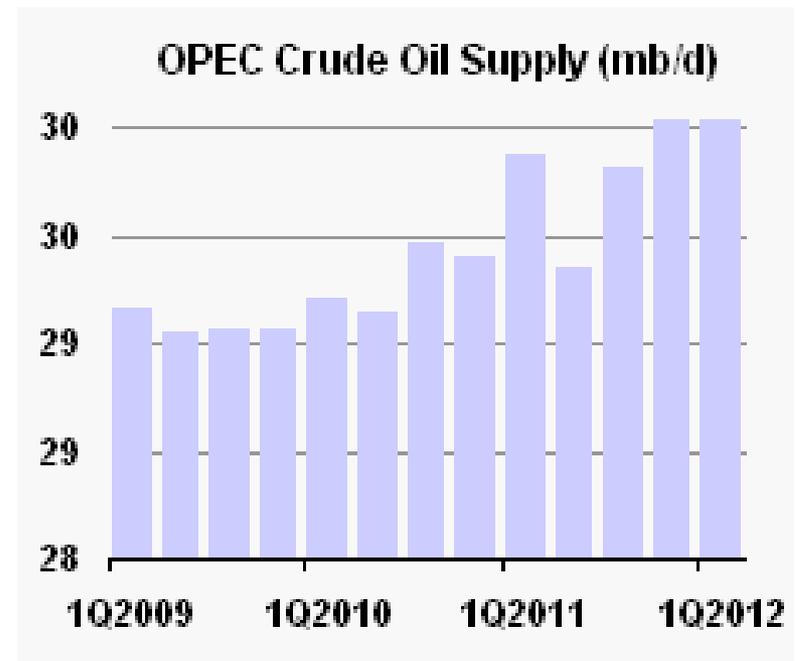
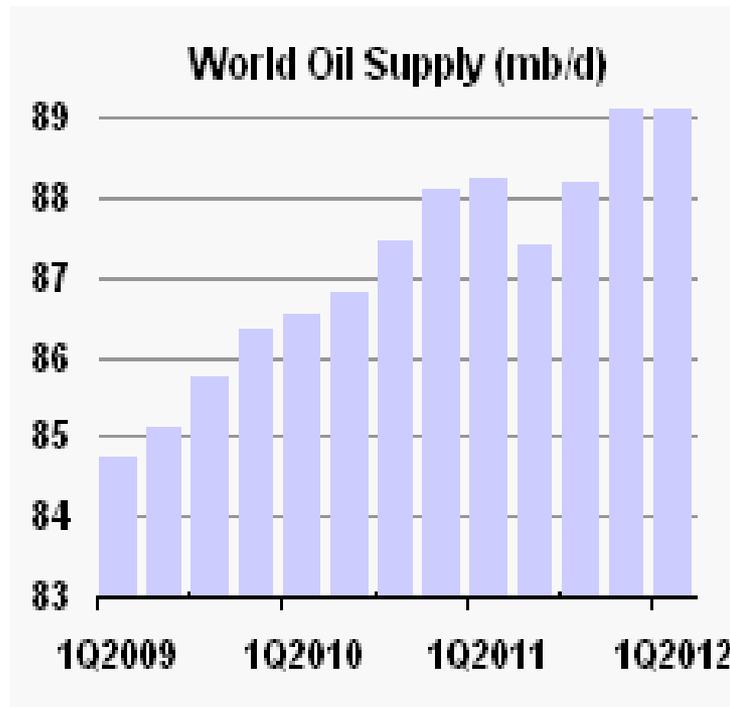
Aspectos destacados de la última OMR

fecha: 11 de mayo 2012

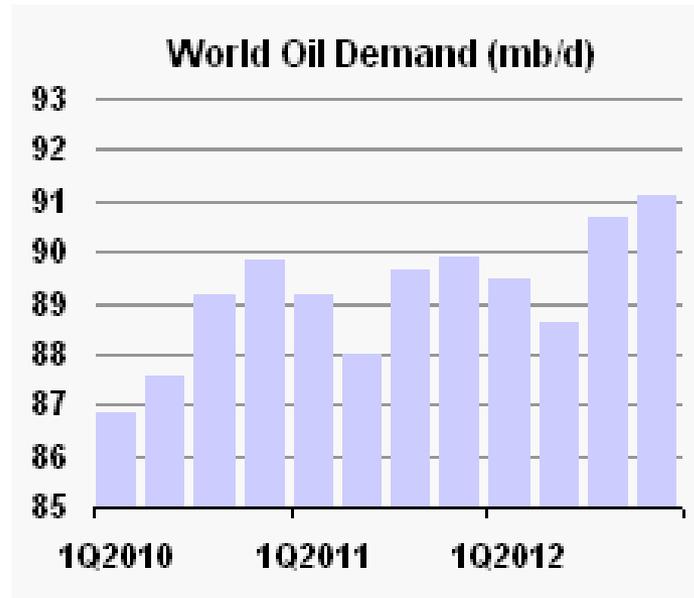
- Los mercados del crudo revirtieron su curso ascendente en abril debido a la desaceleración económica de EEUU y Europa (Grecia) y avance en la negociación con Irán.



- Suministro mundial de petróleo aumentó un 0,6 mb/d para 91,0 mb/d en abril, **3,9 b/d** por encima del año pasado.
- El suministro no OPEP aumentó en 0,1 mb/d para 52,9 mb/d en abril con un aumento estacional en la producción de biocombustibles para compensar la disminución de los suministros en el Reino Unido y Canadá.



- El consumo mundial de petróleo se prevé un aumento del 0,8 mb/d (0,9%) en 2012, a 90,0 mb/d. Crecimiento de la demanda en 2011 casi nulo; para 2012 se prevé que la demanda mundial acelere gradualmente con una expansión de 1,2 mb/d.



- Los inventarios de petróleo de la OCDE de la industria aumentaron un 13,5 mb en marzo, a 2 649 mb, el levantamiento de las existencias totales por encima del promedio de cinco años por primera vez desde mayo de 2011.
- La satisfacción de la demanda aumentó en 0,5 días a 60,3 días, 3,0 días por encima del promedio de cinco años.
- Rendimientos globales del crudo alcanzó un mínimo estacional de 73,4 mb/d en abril, coincidiendo con un pico en el mantenimiento de refinería. El procesamiento de crudo se espera que aumente considerablemente a partir de mayo.

Analistas bajan previsión para valor petróleo

FUENTE: <http://noticias.terra.es/2012/economia/0524/actualidad/analistas-bajan-prevision-para-valor-petroleo.aspx>

- Pronósticos de los analistas según sondeos del mercado para el crudo Brent:
 - 115,10 \$/b en el 2012, 2,20 \$ por debajo del sondeo de abril.
 - En el 2013, 113,20 \$/b, también 2,20 \$ dólares por debajo de abril.
- Julian Jessop, analista de Capital Economics, señala las siguientes causas:
 - 'La crisis en la zona Euro parece a punto de entrar en una fase nueva y mucho más peligrosa';
 - 'Esto podría involucrar no sólo cesaciones de pagos en las deudas públicas en la periferia, sino también la potencial salida de uno o más países de la unión monetaria;
 - Otro catalizador podría ser un alivio en las sanciones contra Irán.
- Capital Economics tiene la previsión más baja del sondeo, con su estimación del promedio del Brent a 104 \$/b en el 2012, 85 \$/b en el 2013 y 80 \$/b en el 2014.

- Otros analistas que están pronosticando que el petróleo promediará menos de 100 \$/b o exactamente 100 \$/b en el 2013 (Centre for Global Energy Studies (CGES), Nomisma Energy, Raymond James Ltd., y Santander. Chevreux)
 - La OCDE advierte de que la crisis de la zona euro podría interrumpir la frágil recuperación económica global, renovó las preocupaciones sobre la demanda global de petróleo.
- 1/4 de los analistas seguían viendo a los precios del Brent en por lo menos 120 \$/b en el 2012 y casi 1/2 en por lo menos 120 \$/b en el 2013.
- La previsión más elevada para el 2012 pertenece a Societe Generale, con 127 \$/b
- Los pronósticos más alcistas para el 2013, Goldman Sachs con 130 \$/b y Credit Suisse con 132,5 \$/b justificados en:
 - una fuerte demanda en Asia
 - la disminución de la capacidad ociosa de la producción saudí

4. ANÁLISIS PAÍSES

FUENTE: IEA

http://www.iea.org/papers/security/hungary_2012.pdf

EUROPA: HUNGRÍA

- Con poco aceite doméstico y poca producción de gas.
- Depende en gran medida de las importaciones de Rusia.
- El petróleo representa poco más de 1/4 de la oferta total de energía primaria (TPES) en Hungría (se espera mantenerse así hasta 2020).
- La producción petrolera nacional seguirá en declive.
- El consumo de petróleo se ha reducido progresivamente desde su máximo en 2006 de 163 mb / d, se situó en 147 mb / d en 2010.

- El consumo de petróleo se ha reducido progresivamente desde su máximo en 2006 de 163 mb / d, se situó en 147 mb / d en 2010.
- La demanda de gas natural ha disminuido desde 15 bmc en 2005, hasta 12,1 bmc en 2010.
- Las existencias públicas de HUSA de petróleo equivalen a unos 103 días de importaciones netas (9.5 mb de petróleo, a partir de junio de 2011).
- La IEA obliga tener reservas de petróleo para 90 días.
- En una respuesta coordinada de la IEA a una interrupción del suministro, Hungría respondería con la liberación de las existencias públicas.
- Por sí sola Hungría ha desarrollado reservas estratégicas de gas bajo el control del gobierno, a raíz de la crisis de gas de Rusia y Ucrania de enero de 2006.
- Las reservas alcanzaron el nivel previsto de 1,2 billones de metros cúbicos (bcm) a principios de 2010, cubriendo de este modo en torno a 40-45 días de demanda media y a partir de julio de 2011 han bajado siendo equivalente a por lo menos 30 días de demanda media.

Key Oil Data

	1985	1990	1995	2000	2005	2008	2009	2010
Production (kb/d)	64.0	62.0	54.2	38.9	36.9	29.5	31.1	25.3
Demand (kb/d)	206.1	177.5	155.4	143.2	154.8	158.9	158.2	146.6
<i>Motor gasoline</i>	30.9	41.4	33.0	30.8	34.4	36.1	36.2	31.9
<i>Gas/diesel oil</i>	80.6	66.1	37.0	40.7	57.5	62.9	63.8	61.9
<i>Residual fuel oil</i>	49.2	30.3	44.1	26.8	4.3	3.3	4.0	1.6
<i>Others</i>	45.3	39.7	41.3	44.9	58.6	56.6	54.3	51.2
Net imports (kb/d)	142.1	115.5	101.2	104.3	117.9	129.4	127.1	121.3
Import dependency	68.9%	65.1%	65.1%	72.8%	76.2%	81.4%	80.3%	82.7%
Refining capacity (kb/d)	-	-	242	232	161	161	161	190
Oil in TPES	33.5%	30.1%	28.5%	26.8%	25.9%	26.8%	27.6%	-

End-Month Total Oil Stock Levels¹ - Five Year Range

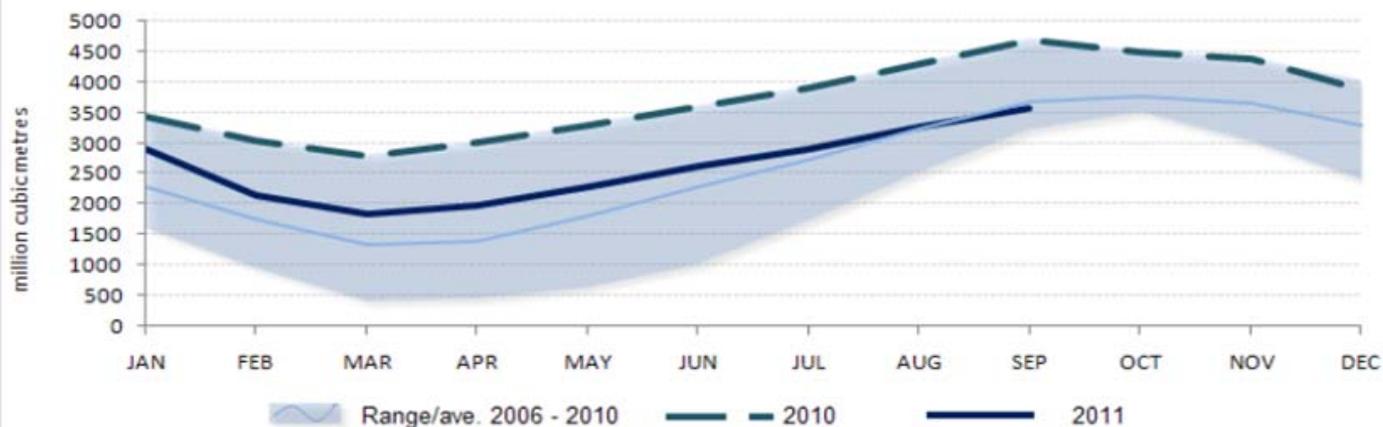


Key Natural Gas Data

	1985	1990	1995	2000	2005	2008	2009	2010 *
Production (mcm/y)	7 468	4 874	4 886	3 194	3 028	2 643	2 968	2 494
Demand (mcm/y)	11 182	11 167	11 517	12 034	14 983	13 103	11 332	12 053
Transformation	3 549	2 703	2 601	3 057	4 352	4 653	3 372	-
Industry	5 029	4 707	2 758	2 112	2 000	1 939	1 498	-
Residential	1 110	2 059	3 627	3 771	4 869	4 095	3 937	-
Others	1 494	1 698	2 531	3 094	3 762	2 416	2 525	-
Net imports (mcm/y)	3 714	6 293	6 631	8 840	11 955	10 460	8 364	9 559
Import dependency	33.2%	56.4%	57.6%	73.5%	79.8%	79.8%	73.8%	79.3%
Natural Gas in TPES	30.6%	32.2%	35.7%	39.1%	44.7%	40.4%	37.5%	-

* based on monthly data submissions to the IEA.

End-Month Natural Gas Stock Levels² - Five Year Range



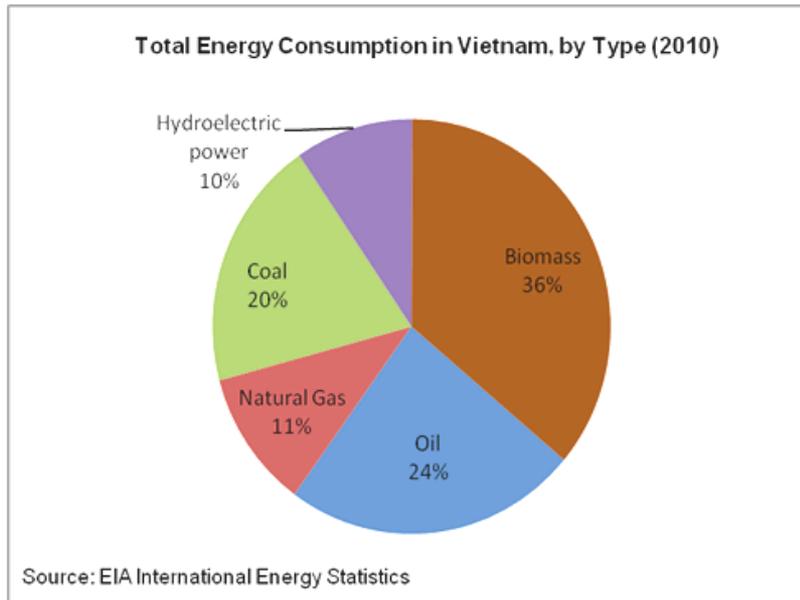
1 -Primary oil stocks on national territory; these exclude utility stocks and including pipeline and entrepot stocks where known.
 2 -Stocks held on national territory, as reported to the IEA in monthly data submissions.

ASIA: Vietnam

FUENTE: EIA

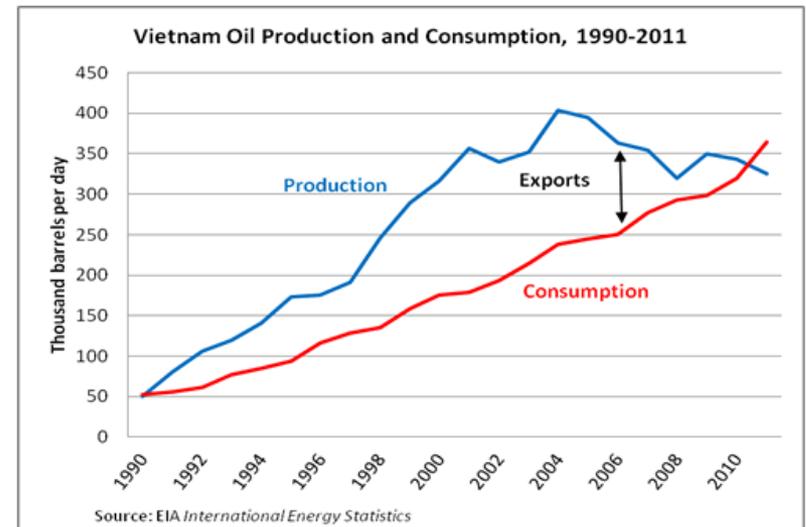
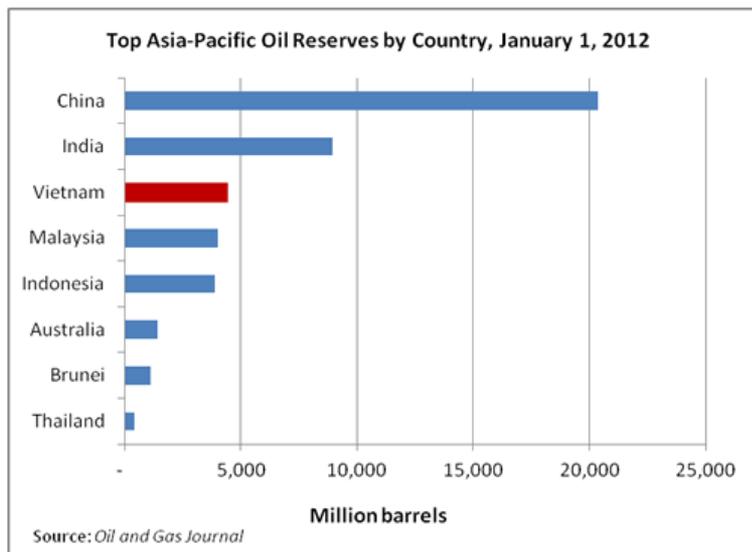
<http://translate.google.es/translate?hl=es&sl=en&u=http://www.eia.gov/&ei=xOmrT6yRB4fo9ASInPle&sa=X&oi=translate&ct=result&resnum=1&ved=0CDQQ7gEwAA&prev=/search%3Fq%3Deia%26hl%3Des%26biw%3D911%26bih%3D392%26prmd%3Dimvns>

- Vietnam es un importante proveedor de petróleo a los mercados regionales y nacionales y puede surgir como un importante proveedor de gas natural en la próxima década.
- El producto interno bruto (PIB) creció a un promedio de 7,2 por ciento anual en la última década



PETROLEO

- La producción de petróleo de Vietnam ha disminuido en general desde el año 2004, cuando alcanzó 400.000 b/d, después de varios años de constante aumento, y se convirtió en un importador neto de petróleo en 2011 con una producción de 326.000 b/d.
- En 2010, Vietnam consumió 320.000 bbl / d de petróleo, y las estimaciones de la EIA la demanda se incrementa a más de 400.000 bbl / d en 2013, lo que refleja el crecimiento económico y el desarrollo industrial en el sudeste de Asia. EIA estima que el consumo superó la producción en 2011.



- Vietnam y Gas Corporation (Petrovietnam), es el operador y el regulador de la industria en Vietnam; aporta aproximadamente una cuarta parte del presupuesto del Estado.
- Toda la producción de petróleo se lleva a cabo por la filial PetroVietnam Exploración y Producción (PVEP), a través de joint-ventures o contratos de producción compartida (PSC), con al menos 20% de participación.
- PetroVietnam también está involucrado en el sector de derivados del petróleo de Vietnam a través de varias subsidiarias. (Petechim y PetroVietnam Distribution Company).
- PetroVietnam ha ampliado sus actividades en el extranjero en upstream en 15 países (antigua Unión Soviética y América Latina).
- Petrolimex es la empresa principal encargada de la importación y distribución de productos derivados del petróleo en Vietnam con 60% de la distribución del mercado.
- Petrolimex opera 300 kilómetros de tuberías de productos derivados del petróleo.

- Petrolimex y PetroChina proyecta la construcción de un oleoducto de 200.000 b/d para comenzar en 2014.
- Otros dos de propiedad estatal de distribuidores de combustible en Vietnam son PV Oil y Petro Saigón.
- El Estado Vietnamita vende acciones de las estatales para financiar sus proyectos de desarrollo.
- En la actualidad, Vietnam mantiene los precios del petróleo al por mayor y al por menor más bajos que los precios internacionales; a principios de 2012, el gobierno redujo a cero los impuestos a gasolina, jet y diesel.
- Vietnam es actualmente un exportador neto de crudo, sigue siendo un importador neto (70%) de productos derivados del petróleo.

- La producción de petróleo en los yacimientos maduraos está en declive y se está compensando parcialmente con la de nuevos yacimientos.

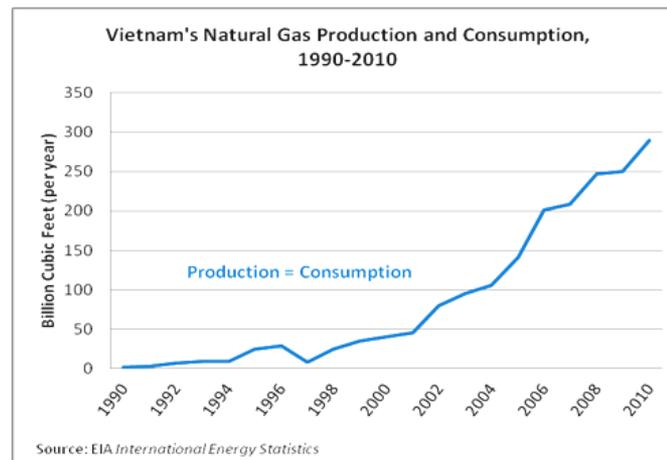
Campo Productivo	Producción	Comentario
- Bach Ho (Tigre Negro)	92.000 b/d	declive de 20-25 kb/d
- Su Tu Den (León Negro) + Su Tu Vang (León de Oro)	100.000 b/d	
- Doi Moi (Sur del Dragón)	32.000 b/d	
- Te Giac Trang (Rinoceronte Blanco)	55.000 b/d	
- Soa Chim (Blackbird)	25.000 b/d	
- Del aérea de disposición comercial Entre Vietnam y Malasia	27.000 b/d	

Operador	Refinería	En Operación b/d	Por instalar b/d	Año inicio	Inversión
Petro Vietnam	Dung Quat	140.000	60.000	2017	49%
Petro Vietnam	Nghi Hijo		200.000	2015	joint venture
Petro Vietnam	Long Son		240.000	2018	joint venture
Petrolimex	Van Phong		200.000	2015	con Corea del Sur
	Vung Ro		80.000	2015	Rusia (Telloil) y Reino Unido (Technosyon)

- Consumo: 375.000 b/d en 2011 proyectado para 2030 en 830.000 b/d
- Exportación de crudo: en 2009, 270.000 b/d disminuye a 171.000 b/d en 2010
- Exporta a: Japón, EEUU, Corea del Sur, Australia

GAS NATURAL

- La producción de gas natural de Vietnam ha aumentado rápidamente desde finales de 1990 y se utiliza por completo para abastecer el mercado nacional en rápida expansión.
- De acuerdo con *OGJ*, Vietnam presenta 24,7 billones de pies cúbicos de reservas probadas de gas natural a partir de enero de 2012.
- PetroVietnam domina el sector del gas natural estableciendo filiales con empresas privadas extranjeras
- El gas natural y de gas natural licuado está utilizado en la producción de energía eléctrica.



II. UPSTREAM

1. Descubrimientos de petróleo y gas natural

- SURAMERICA: Brasil

Repsol encuentra en Brasil el yacimiento más grande del mundo

1. Descubrimientos de petróleo y gas natural

SURAMERICA: Brasil

FUENTE: <http://www.minutouno.com.ar/minutouno/nota/166515-repsol-encuentraen-brasil-el-yacimiento-mas-grande-del-mundo/>

Repsol encuentra en Brasil el yacimiento más grande del mundo

Estima los recursos de hidrocarburos en más de 700 millones de barriles de crudo.

- **Repsol** descubre en Brasil, bloque BM-C 33, Cuenca de Campos, de uno de los **yacimientos de petróleo y gas más grande del mundo en 2012.**
- Se estiman más de **700 millones de barriles de crudo ligero** y en gas, equivalente a 545 millones de barriles de petróleo.
- La concesión está operada por Repsol Sinopec Brasil con 35% de participación en el consorcio conformado con Statoil, que tiene otro 35% y Petrobras, que es dueña del 30% de la sociedad.

24 de mayo de 2012

III. MIDSTREAM

1. Procesamiento de Gas Natural

- SURAMERICA: Bolivia

Construcción de planta re gaseificadora de GNL

1. Procesamiento de gas natural

FUENTE: <http://www.americaeconomia.com/negocios-industrias/boliviana-yxfb-lanza-licitacion-para-construccion-de-planta-de-gnl-y-estaciones->

SURAMÉRICA: Bolivia

Boliviana YPFB lanza licitación para construcción de Planta de GNL y estaciones de regasificación

- Proceso de licitación para la Planta de Gas Natural Licuado que se construirá junto a la Planta de Separación de Líquidos de Río Grande, en el departamento de Santa Cruz, Bolivia.
- Presentación de las ofertas hasta el 7-08-2012 para la Ingeniería Procura y Construcción (IPC) y puesta en marcha de la Planta de GNL, estaciones de regasificación y adquisición de cisternas.
- La firma del contrato está prevista para el 6-09-2012.
- Objetivo de ese proyecto es promocionar una política sostenible de hidrocarburos con la visión de cambiar la matriz energética en el área urbana, rural y a nivel nacional y fomentar el uso masivo del gas natural como sustituto de otras fuentes energéticas en el mercado interno a través de la implementación de la tecnología de Gas Natural Líquido.
- Según YPFB, es la mejor alternativa para llegar con el energético a sitios apartados, donde no es económico llevar el gas al mercado por gasoducto.

IV DOWNSTREAM

1. Infraestructura portuaria

- **CENTROAMERICA: Costa Rica**
El muelle petrolero de Moín

2. Refinerías cerradas

- **EUROPA: Reino Unido**
Mayor refinería de Reino Unido con posibilidad de cerrar

3. Comercio

- **CENTROAMERICA: El Salvador**
Estudie la posibilidad de incorporarse a PETROCARIBE

4. Precios de los derivados del petróleo

- CENTROAMERICA

Precios de los principales combustibles según CCHAC y según SIECA

- SURAMERICA: BRASIL

PETROBRAS: Precio del petróleo y las inversiones

5. Precio del gas natural

- NORTEAMERICA: EEU

Analista ve corto el plazo de los precios de GN por debajo de 3 \$/MMbtu

1. Infraestructura portuaria

CENTROAMERICA: Costa Rica

FUENTE: http://www.centralamericadata.com/es/article/home/El_muelle_petrolero_de_Mon

El muelle petrolero de Moín

- El 15 de mayo se giró la orden de inicio para el proyecto de la ampliación de la Terminal portuaria del Atlántico
- Adjudicatario el consorcio ICA-MECO (ICA Ingenieros Civiles Asociados de C.V-Constructora Meco S.A).
- Atribuciones: la revisión y adecuación de la ingeniería básica y detallada entregadas por la Refinadora Costarricense de Petróleo (RECOPE S.A), el suministro de materiales y equipos, la **construcción**, la puesta en marcha y transferencia de tecnología para la operación del nuevo muelle.
- Cronograma: tiempo de ejecución 26 meses; la conclusión de la obra en junio/julio del 2014.

- Descripción del proyecto: construcción de un muelle tipo duques de alba y será una extensión del actual muelle petrolero por lo que se erigiere:
 - dragar al menos 1.9 millones de m³ de material,
 - ampliar el rompeolas N en 200 m
 - construir cuatro duques de atraque,
 - cuatro duques de amarre
 - una plataforma de carga.
 - construcción de sistemas para seguridad y eficiencia.

- Beneficios directos de la nueva Terminal petrolera:
 - la operación portuaria más eficiente, se podrá trabajar las 24 horas
 - se logrará ampliar la capacidad de los barcos, para recibir naves de 80.000 toneladas de peso muerto (560.000 barriles de crudo).

2. Cierre de refinería

FUENTE: <https://mail.google.com/mail/?tab=wm#inbox/1379def7e61a51c7>

EUROPA: Reino Unido

Mayor refinería de Reino Unido con posibilidad de cerrar

29 de mayo 2012

- Refinería Petroplus'Coryton, Reino Unido, obligada a cerrar por no poder obtener nueva fuente de financiamiento la operadora de la planta.
- Global consultancy PricewaterhouseCoopers, el administrador de la supervisión de un proyecto de financiamiento disponible hasta mayo.
- PwC fue incapaz de encontrar un comprador a largo plazo para la planta.
- La refinería Coryton con capacidad de 220.000 bpd, una de la más grandes de Reino Unido, representa alrededor del 20%o de combustible de Londres y emplea a más de 800 personas.
- Los funcionarios del gobierno han insistido, sin embargo, que el cierre no afectará la disponibilidad de combustible.

3. Comercio

FUENTE: <http://m.telesurtv.net/articulos/2012/05/04/mauricio-funes-confirma-estudiar-ingreso-de-el-salvador-a-petrocaribe>

CENTROAMERICA: El Salvador

Mauricio Funes estudia ingreso de El Salvador a PETROCARIBE

- El Salvador es un país importador neto de petróleo con un problema de matriz energética.
- El presidente de El Salvador, Mauricio Funes, confirmó que su gobierno estudia el ingreso de su país a Petrocaribe.
- Dado que el pago por la compra de petróleo es a largo plazo, a un interés bajo, pagadero en efectivo y en especie lo que se puede convertir en estímulo a la actividad productiva.
- El gobierno de El Salvador se centra en crear el escenario que permita atraer mayor inversión extranjera.
- PETROCARIBE actualmente agrupa a 18 miembros: Antigua y Barbuda, Bahamas, Belice, Cuba, Dominica, Granada, Guatemala, Guyana, Haití, Honduras, Jamaica, Nicaragua, República Dominicana, San Cristóbal y Nieves, Santa Lucía, San Vicente y Las Granadinas, Surinam y Venezuela, para fomentar el desarrollo social y económico de la región.

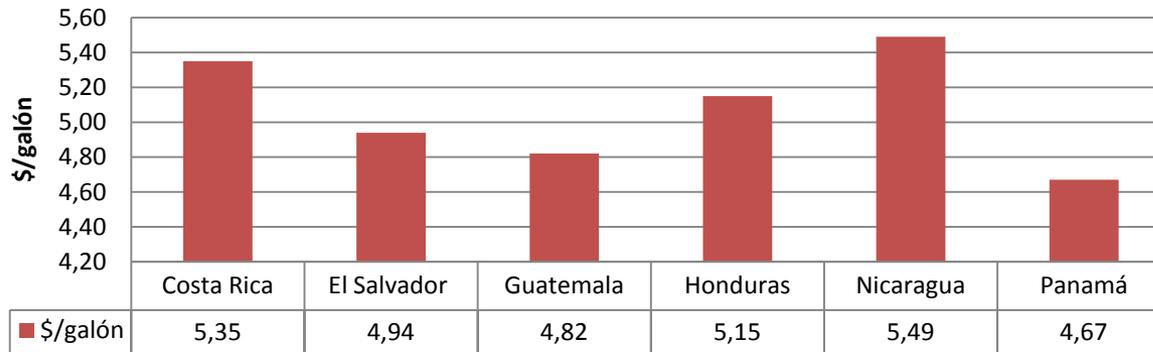
3. Precio de los derivados de petróleo

Precios de principales combustibles en Centroamérica

CCHAC: Comité de Cooperación de Hidrocarburos de América Central

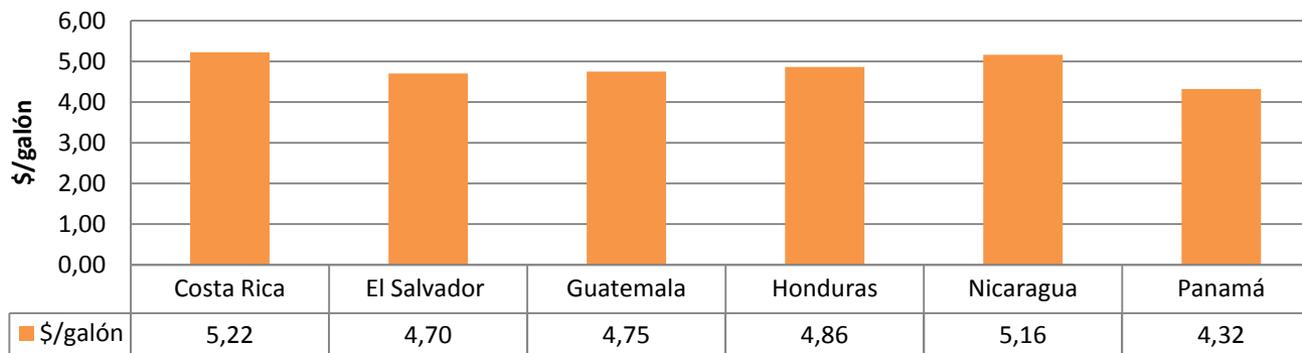


GASOLINA SUPER
Abril 2012 con impuestos



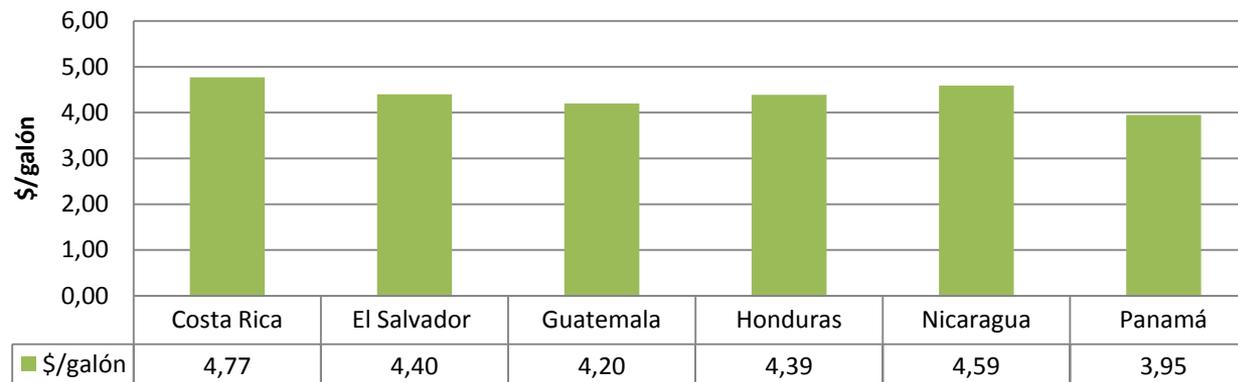
GASOLINA REGULAR

Abril 2012 con impuestos



DIESEL

Abril 2012 con impuestos

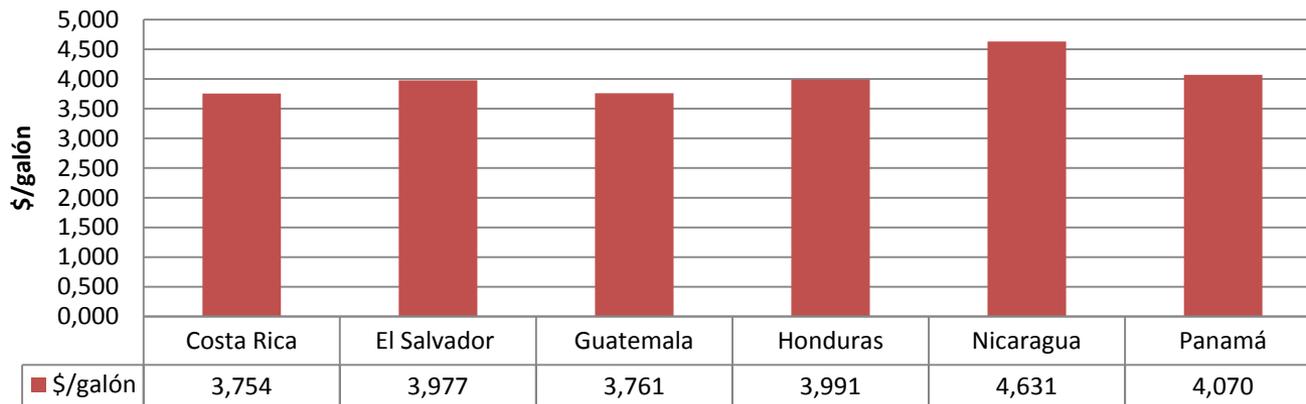


Precios de principales combustibles en Centroamérica

CCHAC: Comité de Cooperación de Hidrocarburos de América Central

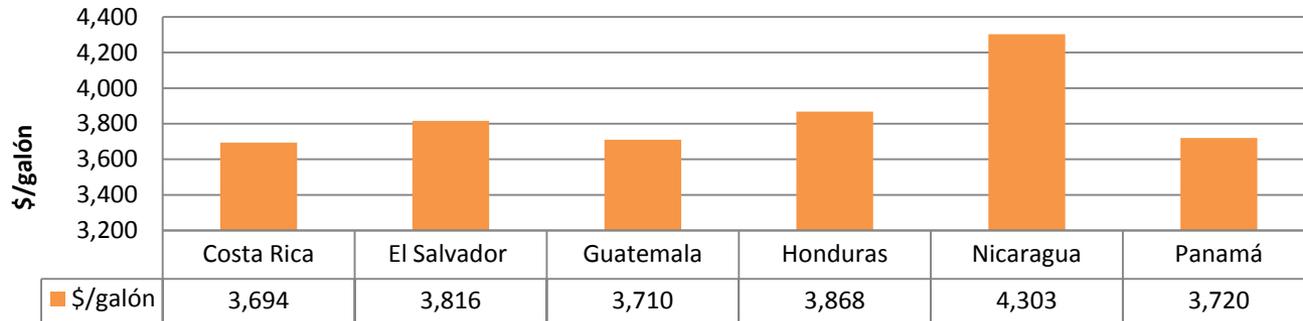


GASOLINA SÚPER Abril 2012 sin impuestos



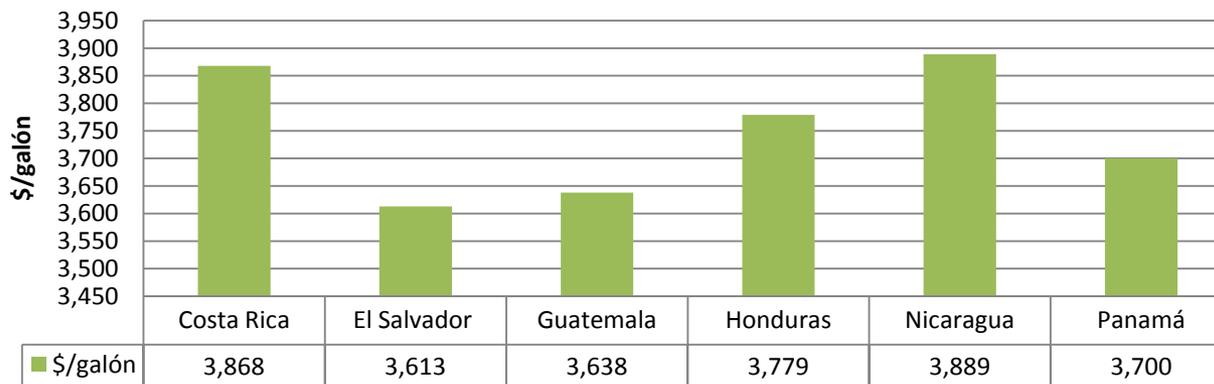
GASOLONA REGULAR

Abril 2012 sin impuestos



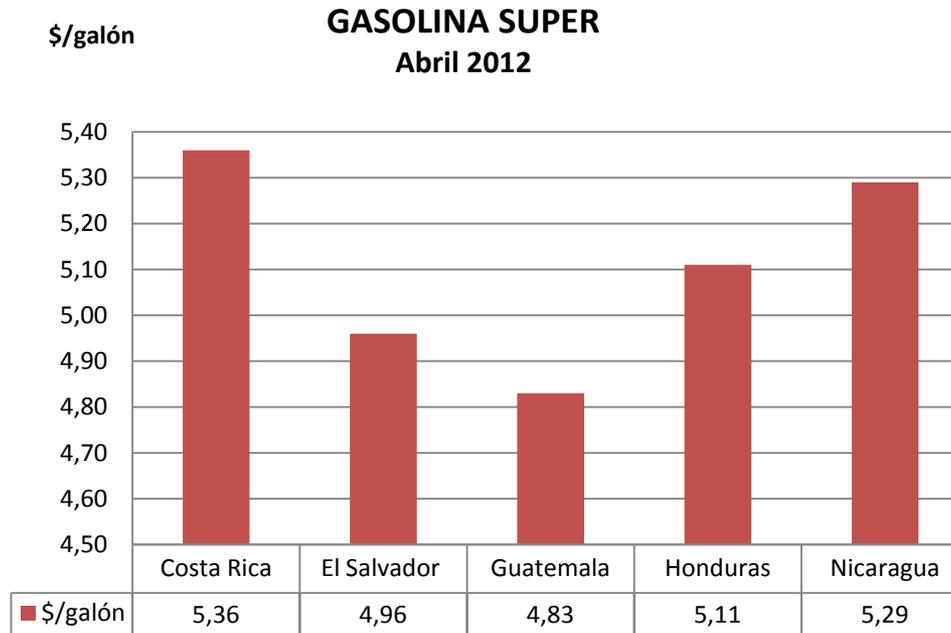
DIESEL

Abril 2012 sin impuestos

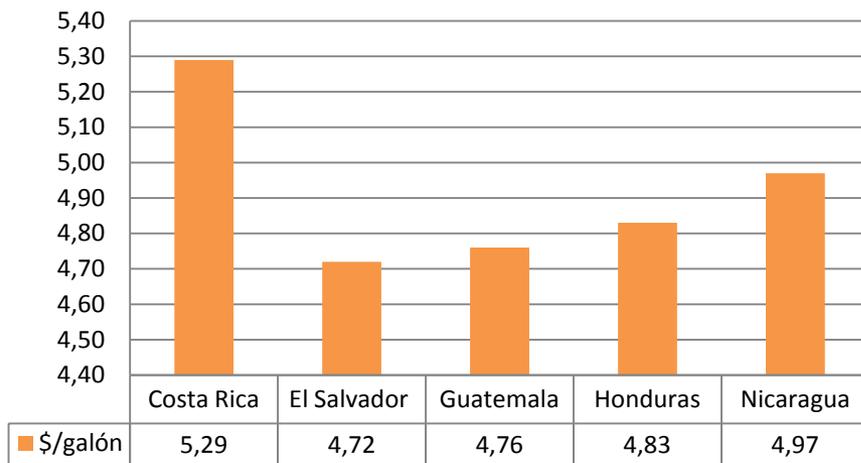


Precios de principales combustibles en Centroamérica

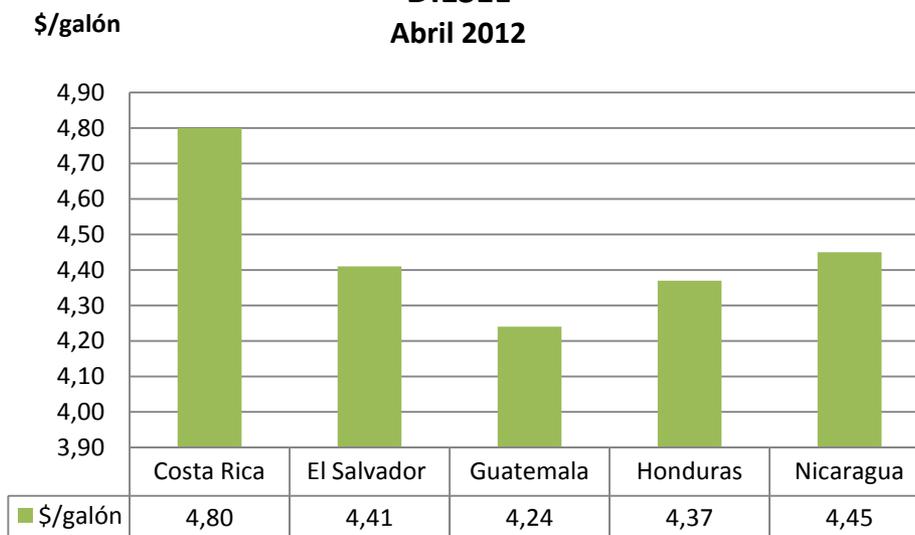
SIECA: Secretaría de Integración Económica Centroamericana



GASOLINA REGULAR
Abril 2012



DIESEL
Abril 2012



FUENTE:	SIECA
	Secretaría de Integración Económica Centroamericana

4. SURAMÉRICA – BRASIL, PETROBRAS

Petrobras ve caída de precio del petróleo

28 de mayo de 2012

FUENTE: <http://noticias.terra.com.co/internacional/latinoamerica/petrobras-ve-caida-de-precio-del-petroleo,5e151d8eae397310VgnVCM4000009bcceb0aRCRD.html>

- La caída en el precio internacional del petróleo impulsó un cambio en los pronósticos de Petrobras para el año 2012..
- Brasil creía en abril que el petróleo Brent se mantendría cerca de los 120 dólares por barril hasta fin de año.

➤ SIN COBERTURA

- El director financiero de Petrobras, Almir Barbassa dijo que Petrobras es una empresa expuesta al petróleo y a su precio. "No tomamos cobertura. La cobertura que construimos internamente es producir a bajo costo."
- El costo promedio de Petrobras en el área subsal, por ejemplo, está por debajo de los 45 dólares por barril, según Barbassa.

- Respecto a una posible caída de los precios del crudo por debajo de 60 dólares por barril, como prevén algunos bancos de inversión, Barbassa afirmó que no descarta esa posibilidad ante la actual crisis mundial.
- Sin embargo, según Barbassa la crisis será superada y los precios del petróleo volverán a los niveles actuales (100 \$/b o más). La fluctuación es de corto plazo y es coyuntural, depende de la crisis de Europa y EEUU.

➤ **INVERSION**

- Cuando el precio del petróleo cayó a niveles menores a los 40 dólares en la crisis del 2008, PETROBRAS lanzó un audaz plan de inversiones.
- Se lanzó un plan de inversiones del 2009 al 2013 que fue de 174.000 millones de dólares, un alza del 50 por ciento frente al anterior. (enero 2009 con 40 \$/b)
- De acuerdo con el actual plan de negocios de Petrobras, las inversiones se sustentan con el barril a entre 80 y 95 dólares.

5. Precio del gas natural

NORTEAMERICA : EEUU

Analista ve corto el plazo de los precios de GN por debajo de 3 \$/MMbtu

HOUSTON, 23 de mayo 2012

- El analista David Cunningham, director general de Tudor, Pickering, Holt & Co. dijo en una conferencia de Mayer Brown LLP de energía el 23 de mayo que :
 - durante un período de 6-24 meses los precios del gas natural se situarán por debajo de 3 \$/MMbtu, entre 1,75 – 2,50 \$/MMbtu;
 - a largo plazo, 3 – 5 años, los precios medios del New York Mercantile Exchange, el precio se ubicará en 5 – 5,50 \$/MMBtu con posibilidad de moverse los niveles inferiores dado que la producción de GN es cada vez más eficiente.
 - en la actualidad la producción de GN no es económica, ya que el punto de equilibrio para la mayoría de las cuencas de GN de EEUU es de al menos 3 \$/MMbtu.
- Las inversiones están orientadas prioritariamente para la producción de petróleo.
- Se presenta una falta de infraestructura para transporte y procesamiento del GN

FUENTE:<http://translate.google.es/translate?hl=es&sl=en&u=http://www.ogj.com/&ei=MfjET4m1J4Oy8AT4odyOCw&sa=X&oi=translate&ct=result&resnum=1&ved=0CGoQ7gEwAA&prev=/search%3Fq%3Doil%2Band%2Bgas%2Bjournal%26hl%3Des%26biw%3D911%26bih%3D408%26prmd%3Dimvns>

V. ENERGÍA RENOVABLE

1. Energías limpias

- EL MUNDO

AIE: Acelerar el despliegue de las energías limpias

1. Energías Limpias

FUENTE: AIE

http://translate.google.es/translate?hl=es&sl=en&u=http://www.iea.org/&ei=In-hT5eBKsrEtge_p9TnBw&sa=X&oi=translate&ct=result&resnum=1&ved=0CDUQ7gEwAA&prev=/search%3Fq%3Diea%26hl%3Des%26biw%3D911%26bih%3D392%26prmd%3Dimvns

EL MUNDO

AIE insta a los gobiernos a aprovechar la oportunidad para acelerar el despliegue de energía limpia

- La Agencia Internacional de Energía (AIE) presenta su informe en que dice que aunque se está avanzando en las energías renovables, la mayoría de las tecnologías de energía limpia no se han desplegado con la suficiente rapidez.
- Se destaca el rápido progreso en algunas tecnologías renovables, lo que sirve como evidencia de que el cambio rápido de tecnología es posible:
 - la energía eólica terrestre con 27% de crecimiento promedio anual en la última década;
 - la energía solar fotovoltaica con 42% con la reducción del 75% en los costos del sistema de energía solar fotovoltaica en tan sólo tres años en algunos países.

- La EIA concluye que las tecnologías energéticas más limpias no están en camino de hacer su aportación necesaria para reducir el dióxido de carbono (CO₂) y con ello proporcionar un sistema energético más seguro.
- El uso de la energía eléctrica en la industria automotriz es todavía incierto. La energía nuclear presenta una fuerte oposición.
- El informe de la EIA ofrece tres recomendaciones primordiales sobre la política energética para colocar las tecnologías de energía limpia a la corriente principal del mercado:
 - 1. Nivelar el campo de juego para tecnologías de energía limpia. (Asegurar que los precios de la energía reflejan el "costo real" de la energía - la contabilidad de los impactos positivos y negativos de la producción y consumo de energía);
 - 2. Liberar el potencial de eficiencia energética, el "combustible oculto" del futuro. (Asegurarse de que la energía no se desperdicia y que se utiliza en la mejor forma posible es la acción más rentable y debe ser el primer paso de cualquier política encaminada a la construcción de una combinación de energía sostenible).
 - 3. Acelerar la innovación en energía y el apoyo público a la investigación, desarrollo y demostración.

VI CONCLUSIONES

1. En el mes de mayo el precio del petróleo baja notoriamente debido a los siguientes aspectos: aumento de la oferta con un mercado bien abastecido, disminución de la demanda por ralentización del crecimiento en China, aspectos económicos desfavorables en la eurozona, EEUU, distensión en las negociaciones con Irán.
2. El gas natural presenta un leve aumento de los precios y se mantiene dentro del rango pronosticado para el año 2012.
3. Se pronostican precios para 2012 del crudo Brent de 104 \$/b a 127 \$/b y para 2013 de 80 \$/b a 132,5 \$/b.
4. Hungría, país de Europa con poca producción de hidrocarburos y con políticas claras de ahorro de energía. Posee importantes reservas estratégicas, respectivamente para 90 días.

5. Vietnam, país de Asia con un fuerte desarrollo de la industria de los hidrocarburos. Es el tercer mayor productor de Asia.
6. Nuevo descubrimiento en Brasil, de petróleo y gas natural, considerado el mayor de 2012, efectuado bajo el consorcio operado por REPSOL.
7. Bolivia introduce cambios en la matriz energética con, intensificando el uso del gas natural comenzando el proceso para la construcción de plantas de gas natural y estaciones de regasificación. Se busca llevar el uso del gas natural, por ser un recurso más barato y más limpio, a las poblaciones más alejadas y marginadas económicamente.
8. Se anuncia el cierre de la refinería Petroplus´Coyton en Reino Unido, Europa por falta de financiamiento.

9. El Salvador estudia su incorporación a PETROCARIBE, con el fin de obtener los beneficios económicos que este tratado proporciona.
10. En mayo Costa Rica con los precios con impuestos más altos de gasolina y diesel en Centroamérica. Los precios sin impuestos para la gasolina en Costa Rica son los más bajos de la región y el precio del diesel sin impuesto de Costa Rica ocupa una posición intermedia.
11. PETROBRAS de Brasil, ve una caída del precio internacional del petróleo y afirma que su plan de inversiones se sustenta con precios del crudo entre 80 – 95 \$/b ya que el costo de producción promedio de PETROBRAS en área subsal es de 45 \$/b.
12. El gas natural, según los analistas, con precios por debajo de 3 \$/mmbtu (17,40 \$/bp equivalente) a corto plazo y a largo plazo, de 3 – 5 años, con precios de 5-5.50 \$/mmbtu (29-31,9 \$/bp equivalente).

13. EIA presentó su recomendaciones para colocar las tecnologías limpias:
 - a) nivelar el campo de juego para las tecnologías limpias
 - b) liberar el potencial de eficiencia energética
 - c) acelerar la innovación en la energía con apoyo público.