



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA



Ministerio de  
**HIDROCARBUROS**  
& ENERGÍA

# BALANCE ENERGÉTICO NACIONAL 2000 - 2012

DL. 4-1-251-13 PO

Título:

BALANCE ENERGÉTICO NACIONAL

Propiedad:

MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍA

Ministro:

Ing. Juan José Sosa Soruco

Autoría:

Viceministerio de Desarrollo Energético

Viceministro Lic. Franklin Molina Ortiz

Supervisión y Aprobación:

Dirección General de Planificación e Integración Energética

Director: Lic. Jorge Leitón Quiroga

Equipo Técnico:

Viceministerio de Desarrollo Energético

Lic. Boris Ballester Gemio

Fotografía:

Ramiro Escobar

Archivo YPFB

Archivo Min. Hidrocarburos

Diseño y Diagramación:

AE Desing 78822505

Diseño de Tapa:

Ministerio de Hidrocarburos y Energía

Las fotografías fueron tomadas en el

Estado Plurinacional de Bolivia

Todos los derechos reservados

Ministerio de Hidrocarburos y Energía

Diciembre, 2013

La Paz – Bolivia

Impreso en Bolivia

MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍA

Av. Mariscal Santa Cruz, Edif. Centro de Comunicaciones, Piso 12

La Paz – Bolivia

[www.hidrocarburos.gob.bo](http://www.hidrocarburos.gob.bo)

# CONTENIDO

Presentación	5
Introducción	7
Resumen Ejecutivo	9
Sección 1. Oferta y Demanda de Energía Agregada	19
Sección 2. Oferta y Demanda de Energía por Energético	37
Sección 3. Demanda/Consumo de Energía por Sectores	67
Sección 4. Comercio Exterior	81
Sección 5. Reservas de Gas Natural y Petróleo	87
Sección 6. Datos Socio-Económicos	91
Sección 7. Indicadores	97
Sección 8. Mapas	103
Sección 9. Balance Energético Nacional-Consolidado Anual	115
Sección 10. Balance Energético Nacional- Flujos Energéticos	131
Anexo 1. Metodología Balance Energético	147
Anexo 2. Estructura General del Ben	151
Anexo 3. Fuentes de Información	159
Anexo 4. Factores de Conversión	163
Anexo 5. Siglas y Abreviaturas - Glosario	167



# PRESENTACIÓN

Tenemos el agrado de poner a disposición la nueva publicación del Balance Energético Nacional del Estado Plurinacional de Bolivia 2000-2012.

El crecimiento económico de Bolivia en los últimos años ha mostrado tasas de crecimiento importantes, que se explican por el dinamismo de los distintos sectores económicos y en particular, en las relaciones de producción y consumo de energía que el presente documento sintetiza. De ésta manera, el desempeño del sector energético ha mostrado en los últimos siete años tasas de crecimiento promedio del consumo de energía, se encuentra en el orden del 8%.

Asimismo, este documento refleja la evolución de la matriz energética del país, orientada hacia la diversificación de fuentes energéticas y por otro lado como resultado de la política energética, el uso gradual del gas como parte importante y dinamizadora de la economía nacional.

Otro de los resultados relevantes de ésta publicación, es la orientación a la población en general por transparentar la información energética nacional generada en todos los sectores que producen, transforman la energía y finalmente la consumen.

Es nuestro deber agradecer, el aporte en la elaboración del Balance Energético Nacional, a las instituciones del sector, resaltando la labor realizada por la Comisión Estadística del BEN y el equipo del Viceministerio de Desarrollo Energético en lograr este valioso documento, que esperamos sea un instrumento útil en las instituciones a cargo de la planificación, académicos, estudiantes de los centros superiores de educación y a la población en general.

Ing. Juán José Sosa Soruco  
**MINISTRO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍA**



# INTRODUCCIÓN

El Balance Energético Nacional, es un documento base para la Planificación Energética, ya que expresa, resume y divulga, información histórica referente a la oferta y el consumo de energía en Bolivia, incluyendo las actividades de producción de energéticos primarios, como el gas natural, abundante en el país, el petróleo, la hidroenergía y la biomasa, su transformación en energía secundaria (como la electricidad y la producción de derivados de petróleo) la exportación e importación de energía y finalmente el consumo interno de energía, tanto por sector económico como por tipo de energético. Permite a su vez la construcción y formulación de la política y planificación energética del país, dado que a partir del análisis de la información estadística contenida, permite caracterizar y definir la estructura de los sectores económicos, relacionados con el consumo y producción de energía.

La información contenida en el presente documento, se encuentra organizada en diez secciones. La primera sección está referida a la oferta y demanda de energía, tanto primaria como secundaria, por sector y tipo energético. La segunda sección, está referida a la oferta y demanda por tipo energético, desglosado en: gas natural, petróleo condensado, gasolina natural, hidroenergía, biomasa, electricidad y derivados del petróleo, como diesel oil, gasolinas, GLP y otros. La tercera sección, está relacionada con el consumo de energía por sectores: residencial, comercial, industrial, transporte, agro, pesca, minería y construcción.

La cuarta sección, está referida al comercio exterior de energía conteniendo información sobre la evolución de las exportaciones e importaciones de energía. Las siguientes secciones contemplan información complementaria relacionada con el BEN. La quinta sección está referida a las reservas probadas, probables y posibles de gas natural y petróleo en el país. La sexta sección incluye algunos datos e información socioeconómica del país. La séptima sección presenta los principales indicadores energéticos relacionados al consumo final de energía per cápita, al consumo de electricidad y a la intensidad energética entre otros.

La octava sección, presenta mapas actualizados con información referente al sistema interconectado de electricidad, y a la red de ductos a nivel nacional. La novena sección presenta los BEN consolidados en forma matricial y finalmente la décima sección presenta gráficamente los flujos energéticos del balance.

Finalmente se agregaron al documento cinco anexos, con información referente a la estructura de balance, fuentes de información, los principales factores de conversión utilizados, así como un glosario y abreviaciones, conteniendo los principales términos y definiciones utilizados para su elaboración.

El Ministerio de Hidrocarburos y Energía expresa su agradecimiento a Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos, a la Agencia Nacional de Hidrocarburos, Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad y a todas las instituciones y entidades que proporcionaron información para la elaboración del presente documento.

# RESUMEN EJECUTIVO

El Balance Energético Nacional (BEN) sintetiza la información anual de oferta y demanda de energía a nivel nacional, desagregada por fuente y sector de consumo. A efectos de hacer comparables las cifras de las diferentes fuentes energéticas, las cuales poseen diferentes poderes caloríficos, es que los valores del BEN son expresados en Kbep (kilo barriles de petróleo equivalente).

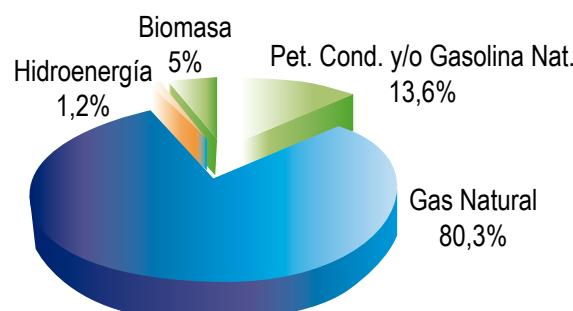
A continuación se presenta un resumen, de los principales resultados obtenidos a partir del balance. En Bolivia, la producción de energía primaria está compuesta principalmente por cuatro energéticos: gas natural, petróleo condensado y/o gasolina natural, biomasa e hidroenergía. Para el año 2012 la producción de energía primaria alcanzo los 139.297,10 kbep, superior en 13,8% a la producción de energía primaria del año anterior. De este total, 111.891,97 Kbep, correspondió a la producción de gas natural.

**PRODUCCIÓN DE ENERGÍA PRIMARIA  
(en kbep)**

FUENTE	2011	2012	“Variación (en %)”
Petróleo, Condensado y Gasolina Natural	15.938,45	18.875,43	18,4%
Gas Natural	98.354,88	111.891,97	13,8%
Hidroenergía	1.453,89	1.604,50	10,4%
Biomasa	6.661,18	6.925,20	4,0%
<b>TOTAL</b>	<b>122.408,40</b>	<b>139.297,10</b>	<b>13,8%</b>

Tomando en cuenta la estructura de la producción de energía primaria, la producción de hidrocarburos representa el 93,9% de la producción total de energía, de los cuales 80,3% corresponde a la producción de gas natural.

**Estructura de la Producción de Energía Primaria. 2012**



Durante la gestión 2012, se exportaron 89.885,53 Kbep de energía de los cuales 87.361,23 Kbep correspondieron a gas natural y 2.524,30 a Crudo Reconstituido.

**EXPORTACIÓN DE ENERGÍA PRIMARIA  
(en kbep)**

FUENTE	2011	2012	“Variación (en %)”
Gas Natural	75.274,53	87.361,23	16,1%
Crudo Reconstituido	3.053,49	2.524,30	-17,3%
<b>Total Exportaciones</b>	<b>78.328,02</b>	<b>89.885,53</b>	<b>14,8%</b>

En 2012, se importaron 7.303,09 Kbep de energía, de los cuales 5.625,64 Kbep correspondieron a Diesel Oil, y el resto a otros derivados como ser Gasolina Especial, GLP, Gasolina de Aviación y Aceites y Grasas.aceites y grasas.

**IMPORTACIÓN DE ENERGÍA SECUNDARIA  
(en kbep)**

FUENTE	2011	2012	“Variación (en %)”
Diesel Oil	4.908,27	5.625,64	14,6%
Gasolina Especial	1.055,56	1.224,19	16,0%
GLP	258,95	293,46	13,3%
Gasolina de Aviación	0,00	0,00	-
Aceites	104,22	157,25	50,9%
Grasas	8,87	2,56	-
<b>Total Importaciones</b>	<b>6.335,87</b>	<b>7.303,09</b>	<b>15,3%</b>

Tomando en cuenta la energía ingresada a los centros de transformación, en 2012, hubo un 3,1% más de ingreso de energía que en la gestión anterior. La energía ingresada en los Centros de Transformación alcanzó en 2012 a 30.800,27 Kbep, de los cuales 16.804,06 Kbep, correspondieron a Refinerías, 2.010,95 a Plantas de Gas y 11.985,26 Kbep a Centrales Eléctricas. La mayor proporción ingreso de energía a las Centrales Eléctricas, correspondió a las Termoeléctricas con 9.540,11 Kbep, seguidas por las hidroeléctricas 1.604,50 Kbep; por la Biomasa con 495,57 Kbep y finalmente por el Diesel con 345,08 Kbep.

**CENTROS DE TRANSFORMACIÓN DE ENERGÍA PRIMARIA**  
 (en kbep)

FUENTE	2011	2012	“Variación (en %)”
Refinerías	16.416,83	16.804,06	2,4%
Plantas de Gas	2.003,53	2.010,95	0,4%
Centrales Eléctricas	11.440,97	11.985,26	4,8%
Hidroenergía	1.453,89	1.604,50	10,4%
Termoeléctricas	9.239,86	9.540,11	3,2%
Biomasa	493,70	495,57	0,4%
Diesel	253,52	345,08	36,1%
<b>Total Centros de Transform.</b>	<b>29.861,32</b>	<b>30.800,27</b>	<b>3,1%</b>

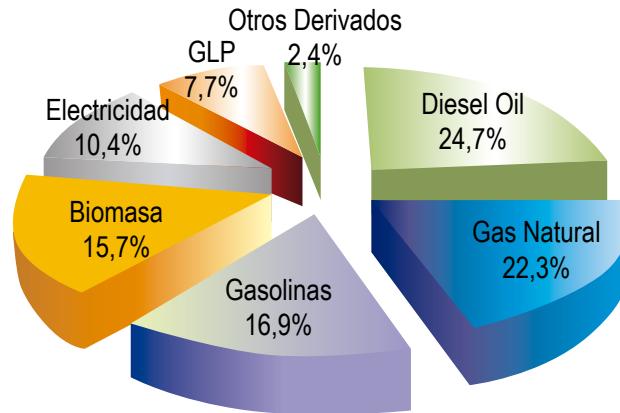
En la gestión 2012, el consumo final total de energía fue de 39.511,37 Kbep, superior en 5,8% con respecto al año anterior, debido fundamentalmente al crecimiento en el consumo en Gas Natural, Diesel Oil y Gasolinas.

**CONSUMO FINAL DE ENERGÍA POR FUENTES**  
 (en kbep)

FUENTE	2011	2012	“Variación (en %)”
Gas Natural	8.070,28	8.806,48	9,1%
Biomasa	5.923,48	6.185,63	4,4%
Electricidad	3.921,16	4.097,89	4,5%
GLP	3.001,35	3.035,16	1,1%
Diesel Oil	9.090,72	9.743,75	7,2%
Gasolinas	6.246,95	6.675,69	6,9%
Otros Derivados	1.106,80	966,77	-12,7%
<b>TOTAL</b>	<b>37.360,74</b>	<b>39.511,37</b>	<b>5,8%</b>

Tomando en cuenta la estructura del consumo final de energía por fuentes, para la gestión 2012, el Diesel Oil se constituye en la principal fuente de consumo energético, seguido por el gas natural y las gasolinas.

**Estructura del Consumo Final de Energía por Fuentes. 2012**



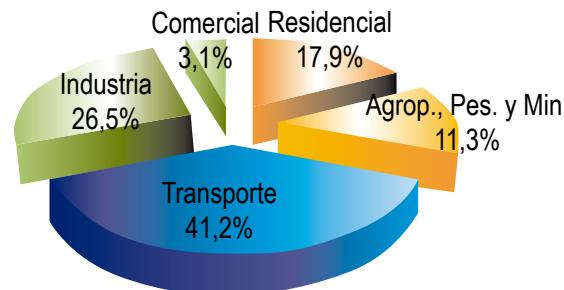
Comparando el consumo final de energía por sectores, los sectores de mayor crecimiento fueron los sectores de Agro, Pesca y Minería y los sectores del Transporte e Industrial.

**CONSUMO FINAL DE ENERGÍA POR SECTORES  
(en kbep)**

FUENTE	2011	2012	“Variación (en %)”
Transporte	15.349,77	16.293,03	6,1%
Industria	9.883,95	10.472,17	6,0%
Residencial	6.815,20	7.090,02	4,0%
Comercial	1.150,70	1.206,97	4,9%
Agrop, Pes, Min	4.161,12	4.449,18	6,9%
<b>TOTAL</b>	<b>37.360,74</b>	<b>39.511,37</b>	<b>5,8%</b>

En resumen, considerando la estructura del Consumo Final de Energía por sector económico, en 2012, el sector del Transporte consumió el 41,2% del consumo total de energía, seguido por los sectores industrial, residencial, agropecuario, caza y pesca y el sector comercial.

**Estructura del Consumo Final de Energía por Sector. 2012**



El consumo de energía en el sector transporte creció en 6,1% entre 2011 y 2012. Las principales fuentes de consumo de energía para el sector del transporte, fueron la gasolina especial, el diesel oil y el gas natural. El energético de mayor crecimiento en el sector transporte fue la gasolina de aviación con 20,9%. Se observa que el crecimiento del consumo de gas natural en el sector transporte, fue superior al crecimiento del consumo del Diesel Oil y al crecimiento del consumo de gasolina especial.

**CONSUMO FINAL DE ENERGÍA SECTOR TRANSPORTE  
(en kbep)**

FUENTE	2011	2012	“Variación (en %)”
Gas Natural	3.116,76	3.414,77	9,6%
Gasolina de Aviación	30,70	37,13	20,9%
Gasolina Especial	6.199,11	6.619,12	6,8%
Gasolina Premium	17,14	19,44	13,4%
Jet Fuel	1.058,89	921,46	-13,0%
Diesel Oil	4.927,17	5.281,11	7,2%
<b>TOTAL</b>	<b>15.349,77</b>	<b>16.293,03</b>	<b>6,1%</b>

El consumo de energía en el sector industrial creció en 6,0% entre 2011 y 2012. Entre los energéticos más consumidos por el sector industrial, se encuentran el gas natural, la biomasa y la electricidad. Otras fuentes energéticas para la industria lo constituyen el Diesel Oil, GLP y Kerosene.

**CONSUMO FINAL DE ENERGÍA SECTOR INDUSTRIAL  
(en kbep)**

FUENTE	2011	2012	“Variación (en %)”
Gas Natural	4.336,82	4.681,73	8,0%
Electricidad	1.074,20	1.109,10	3,2%
GLP	81,04	81,95	1,1%
Kerosene	14,37	13,59	-5,4%
Diesel Oil	527,26	565,14	7,2%
Biomasa	3.850,26	4.020,66	4,4%
<b>TOTAL</b>	<b>9.883,95</b>	<b>10.472,17</b>	<b>6,0%</b>

El consumo de energía en el sector residencial creció en 4,0% entre 2011 y 2012. Entre los energéticos más consumidos por el sector residencial, se encuentran el GLP, la biomasa y la electricidad. Otras fuentes energéticas para el sector residencial lo constituyen el gas natural y el Kerosene. Cabe destacar la tasa de crecimiento de 19,7% en el consumo de gas natural en el sector residencial entre ambas gestiones.

**CONSUMO FINAL DE ENERGÍA SECTOR RESIDENCIAL  
(en kbep)**

FUENTE	2011	2012	“Variación (en %)”
Gas Natural	387,08	463,23	19,7%
Electricidad	1.440,07	1.516,34	5,3%
GLP	2.881,29	2.913,75	1,1%
Kerosene	33,53	31,72	-5,4%
Biomasa	2.073,22	2.164,97	4,4%
<b>TOTAL</b>	<b>6.815,20</b>	<b>7.090,02</b>	<b>4,0%</b>

El consumo de energía en el sector comercial creció en 4,9% entre 2011 y 2012. Entre los energéticos más consumidos por el sector comercial, se encuentran la electricidad y el gas natural. Otra fuente energética para el sector comercial lo constituyen el gas licuado de petróleo. Cabe destacar, la tasa de crecimiento del 7,5% en el consumo de gas natural en el sector comercial entre ambas gestiones.

**CONSUMO FINAL DE ENERGÍA SECTOR COMERCIAL  
(en kbep)**

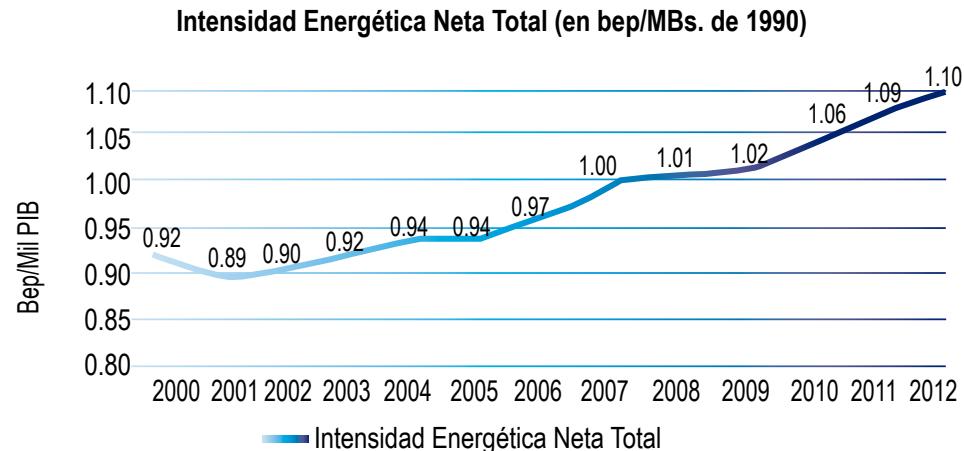
FUENTE	2011	2012	“Variación (en %)”
Gas Natural	229,62	246,75	7,5%
Electricidad	882,06	920,76	4,4%
GLP	39,02	39,46	1,1%
<b>TOTAL</b>	<b>1.150,70</b>	<b>1.206,97</b>	<b>4,9%</b>

El consumo de energía en el sector Agropecuario, Pesca y Minería creció en 6,9% entre 2011 y 2012. El energético más consumido por este sector, se encuentra el Diesel Oil, seguido por la electricidad.

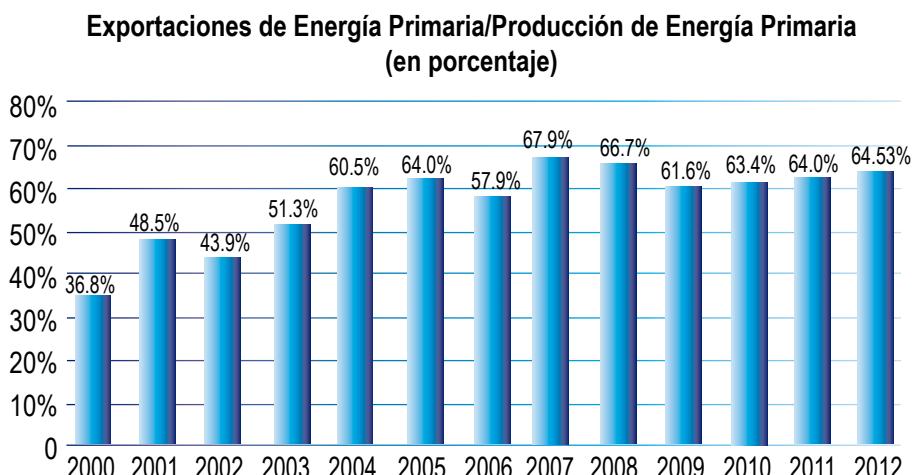
**CONSUMO FINAL DE ENERGÍA SECTOR AGROP., PESCA Y MINERÍA  
(en kbep)**

FUENTE	2011	2012	“Variación (en %)”
Electricidad	524,83	551,68	5,1%
Diesel Oil	3.636,29	3.897,50	7,2%
<b>TOTAL</b>	<b>4.161,12</b>	<b>4.449,18</b>	<b>6,9%</b>

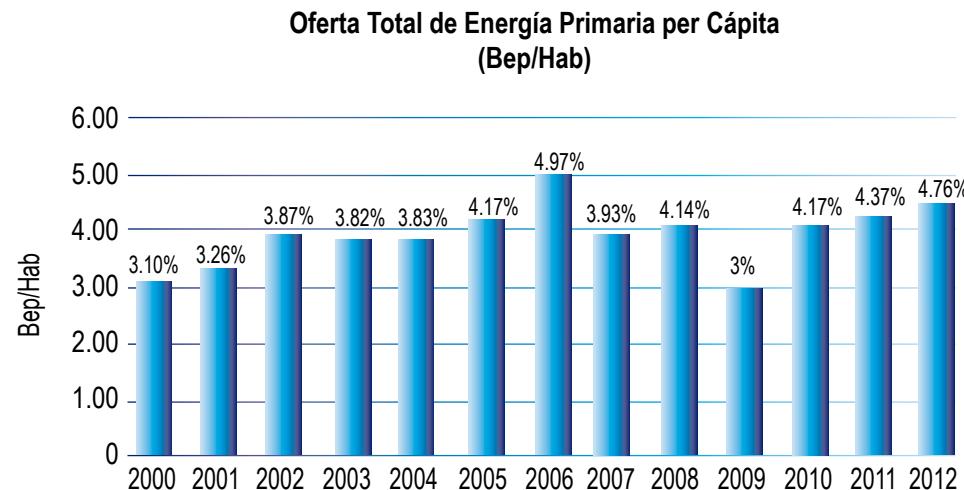
A continuación se presentan algunos indicadores energéticos: El indicador de Intensidad Energética relaciona el consumo de energía medido en barriles de petróleo equivalente, necesario para producir mil unidades del Producto Interno Bruto. Como podemos observar en el siguiente gráfico, éste ha ido aumentando permanentemente en los últimos años.



Tomando en cuenta la relación entre las exportaciones de energía primaria, y la producción de energía primaria, podemos observar en el siguiente gráfico, que para la gestión 2012, el 64,5% de toda la energía primaria producida en el país, fue exportada a otros países.



La oferta de energía primaria per cápita, también conocida por OTEP per cápita, muestra la relación de oferta de energía por habitante. Como se puede observar en el siguiente gráfico, dicha oferta se incrementó de 3,1 barriles por habitante en 2000, a 4,8 barriles por habitante en 2012.





Lugar: Tarija

Fotografía: Ramiro Escobar



## SECCIÓN 1

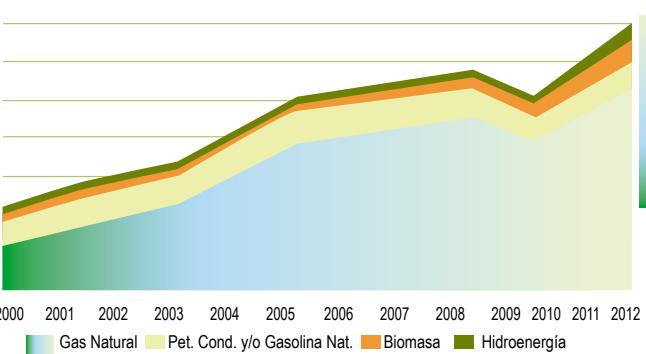
### Oferta y Demanda de Energía Agregada

	Pag.
Energía Primaria	21
Participación de Energéticos en la Oferta Total de Energía Primaria	22
Consumo Energético de Energía Primaria por Sectores	22
Consumo Energético de Energía Primaria por Energético	23
Energía Secundaria	24
Producción de Energía Secundaria por Energético	25
Consumo Energético de Energía Secundaria por Sectores	27
Consumo Energético de Energía Secundaria por Energético	27
Derivados del Petróleo y Gas Natural	29
Producción de Derivados del Petróleo y Gas Natural por Derivados	30
Consumo de Energía Total por Sectores	32
Consumo de Energía Total por Energético	34

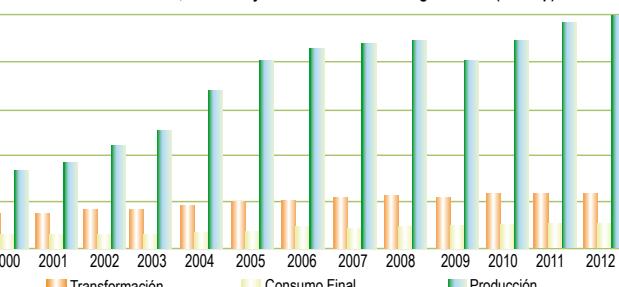


TABLA 1.1 Energía Primaria (en kbep)													
DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción	40.782,19	51.772,97	59.314,53	66.488,32	85.634,71	100.817,33	105.522,69	111.273,10	114.294,74	99.589,78	113.524,68	122.408,40	139.297,10
Importación													
Variación de Existencias	172,80	-130,97	-225,52	674,77	-297,11	114,93	102,32	-37,57	162,10	162,10	-7,59	-1,16	6,85
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>40.954,99</b>	<b>51.642,00</b>	<b>59.089,01</b>	<b>67.163,09</b>	<b>85.337,59</b>	<b>100.932,27</b>	<b>105.625,01</b>	<b>111.235,52</b>	<b>114.456,84</b>	<b>99.751,88</b>	<b>113.517,09</b>	<b>122.407,24</b>	<b>139.303,95</b>
Exportaciones	13.293,38	22.453,89	23.236,34	31.090,22	49.190,47	60.837,92	57.265,53	72.146,31	72.410,01	58.790,66	69.468,51	75.274,53	87.361,23
No Aprovechado	1.560,99	1.038,46	1.679,96	1.570,86	867,12	782,90	533,35	457,81	537,87	432,50	522,84	745,04	477,96
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>26.100,62</b>	<b>28.149,65</b>	<b>34.172,72</b>	<b>34.502,01</b>	<b>35.280,01</b>	<b>39.311,45</b>	<b>47.826,13</b>	<b>38.631,40</b>	<b>41.508,97</b>	<b>40.528,73</b>	<b>43.525,74</b>	<b>46.387,67</b>	<b>51.464,77</b>
Refinerías de Petróleo	-11.178,43	-11.251,24	-12.559,98	-12.858,25	-14.669,74	-15.271,10	-15.850,16	-16.616,14	-17.451,74	-15.059,34	-15.571,14	-16.416,83	-16.804,06
Plantas de Tratamiento de Gas Natural	-2.039,50	-1.960,69	-2.151,37	-2.107,50	-2.175,41	-2.431,28	-1.977,26	-2.236,86	-2.189,70	-2.136,21	-2.086,53	-2.003,53	-2.010,95
Centrales Eléctricas/ Autoproductores	-5.047,71	-4.505,98	-4.754,36	-5.507,92	-5.479,77	-6.194,97	-6.670,30	-7.303,09	-8.217,99	-9.263,10	-10.343,32	-11.187,44	-11.640,18
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>-18.265,65</b>	<b>-17.717,91</b>	<b>-19.465,71</b>	<b>-20.473,67</b>	<b>-22.324,92</b>	<b>-23.897,35</b>	<b>-24.497,72</b>	<b>-26.156,09</b>	<b>-27.859,43</b>	<b>-26.458,65</b>	<b>-28.000,98</b>	<b>-29.607,80</b>	<b>-30.455,19</b>
Consumo Propio	1.441,81	1.523,25	1.679,53	1.692,83	1.864,96	1.917,62	1.826,05	1.898,34	1.984,59	1.941,16	1.956,66	2.004,20	2.191,72
Pérdidas Distribución y Almacenaje	71,73	663,33	671,37	52,76	871,36	81,74	124,69	93,61	84,23	93,76	79,88	97,50	100,90
<b>Consumo Final Energético</b>	<b>7.229,90</b>	<b>7.239,95</b>	<b>7.573,46</b>	<b>7.820,42</b>	<b>8.241,93</b>	<b>8.734,59</b>	<b>9.422,45</b>	<b>10.224,36</b>	<b>10.927,18</b>	<b>12.024,13</b>	<b>12.745,06</b>	<b>13.993,76</b>	<b>14.992,11</b>
Transporte	157,70	248,14	344,56	451,58	606,63	853,52	1.134,47	1.523,98	1.953,48	2.370,44	2.713,81	3.116,76	3.414,77
Industria	5.350,63	5.237,65	5.444,74	5.541,41	5.742,24	5.928,35	6.248,61	6.591,89	6.762,18	7.308,99	7.548,79	8.187,08	8.702,39
Residencial	1.677,26	1.699,27	1.718,15	1.750,41	1.802,92	1.848,30	1.921,02	1.976,50	2.054,93	2.167,15	2.287,94	2.460,30	2.628,20
Comercial	44,31	54,89	66,01	77,02	90,14	104,42	118,36	131,99	156,59	177,54	194,52	229,62	246,75
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
<b>Consumo Final No Energético</b>	<b>7.229,90</b>	<b>7.239,95</b>	<b>7.573,46</b>	<b>7.820,42</b>	<b>8.241,93</b>	<b>8.734,59</b>	<b>9.422,45</b>	<b>10.224,36</b>	<b>10.927,18</b>	<b>12.024,13</b>	<b>12.745,06</b>	<b>13.993,76</b>	<b>14.992,11</b>
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>7.229,90</b>	<b>7.239,95</b>	<b>7.573,46</b>	<b>7.820,42</b>	<b>8.241,93</b>	<b>8.734,59</b>	<b>9.422,45</b>	<b>10.224,36</b>	<b>10.927,18</b>	<b>12.024,13</b>	<b>12.745,06</b>	<b>13.993,76</b>	<b>14.992,11</b>

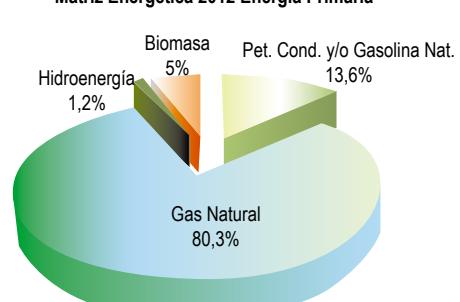
Bolivia: Producción de Energía Primaria por Producto (en kbep)



Evolución de la Producción, Consumo y Transformación de Energía Primaria (en kbep)



Matriz Energética 2012 Energía Primaria



# Oferta y Demanda de Energía Agregada

## SECCIÓN 1

TABLA 1.2 Participación de Energéticos en la Oferta Total de Energía Primaria (en porcentaje)

ENERGÉTICO	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Pet. Cond.y/oGasolina Nat.	38,87%	41,04%	34,55%	39,62%	40,78%	42,21%	33,50%	43,06%	41,14%	36,72%	35,26%	34,36%	36,69%
Gas Natural	36,59%	35,77%	46,24%	41,75%	40,52%	41,12%	52,18%	38,46%	41,13%	44,57%	46,92%	48,15%	46,74%
Hidroenergía	4,56%	4,69%	3,99%	3,57%	3,77%	3,10%	2,79%	3,72%	3,45%	3,51%	3,09%	3,13%	3,12%
Biomasa	19,98%	18,50%	15,22%	15,06%	14,93%	13,58%	11,54%	14,76%	14,28%	15,21%	14,72%	14,36%	13,46%
Total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Participación de Energéticos en la Oferta Total de Energía Primaria (en %)

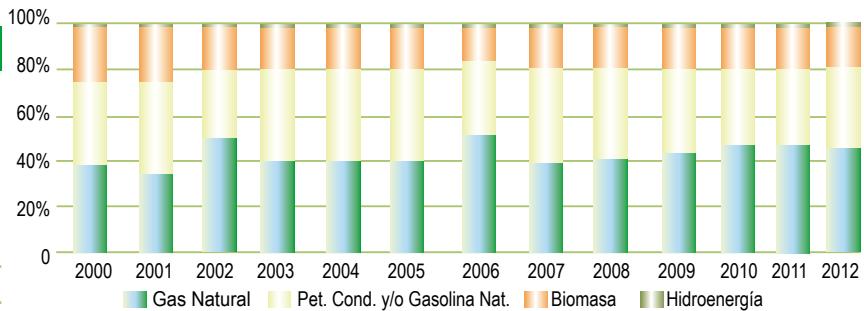


TABLA 1.3 Consumo Energético de Energía Primaria por Sectores (en porcentaje)

SECTOR	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Transporte	2,18%	3,43%	4,55%	5,77%	7,36%	9,77%	12,04%	14,91%	17,88%	19,71%	21,29%	22,27%	22,78%
Industria	74,01%	72,34%	71,89%	70,86%	69,67%	67,87%	66,32%	64,47%	61,88%	60,79%	59,23%	58,51%	58,05%
Residencial	23,20%	23,47%	22,69%	22,38%	21,88%	21,16%	20,39%	19,33%	18,81%	18,02%	17,95%	17,58%	17,53%
Comercial	0,61%	0,76%	0,87%	0,98%	1,09%	1,20%	1,26%	1,29%	1,43%	1,48%	1,53%	1,64%	1,65%
Total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Consumo Energético de Energía Primaria por Sectores (en %)

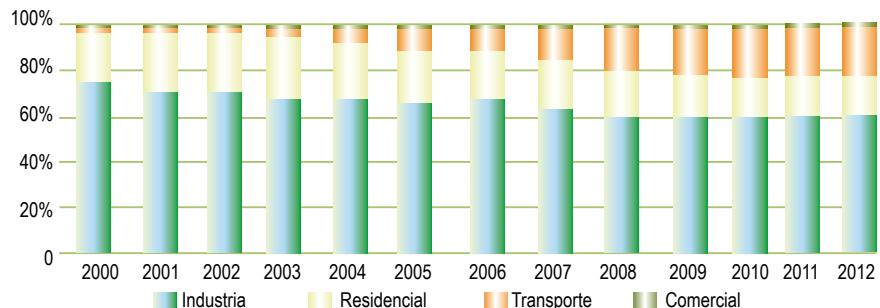


TABLA 1.4 Consumo Energético de Energía Primaria por Energético (en kbep)

ENERGÉTICO	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gas Natural	2.519,90	2.492,11	2.793,45	3.014,42	3.371,93	3.792,59	4.320,32	5.025,64	5.641,42	6.594,90	7.059,41	8.070,28	8.806,48
Biomasa	4.710,00	4.747,84	4.780,01	4.806,00	4.870,00	4.942,00	5.102,13	5.198,72	5.285,76	5.429,23	5.685,65	5.923,48	6.185,63
Total	<b>7.229,90</b>	<b>7.239,95</b>	<b>7.573,46</b>	<b>7.820,42</b>	<b>8.241,93</b>	<b>8.734,59</b>	<b>9.422,45</b>	<b>10.224,36</b>	<b>10.927,18</b>	<b>12.024,13</b>	<b>12.745,06</b>	<b>13.993,76</b>	<b>14.992,11</b>

Consumo Final de Energía Primaria por Energético (en %)

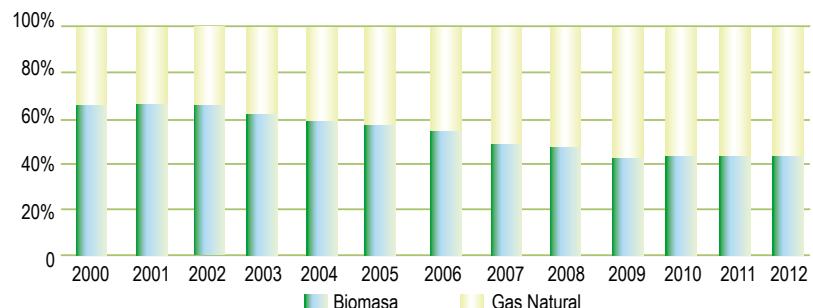


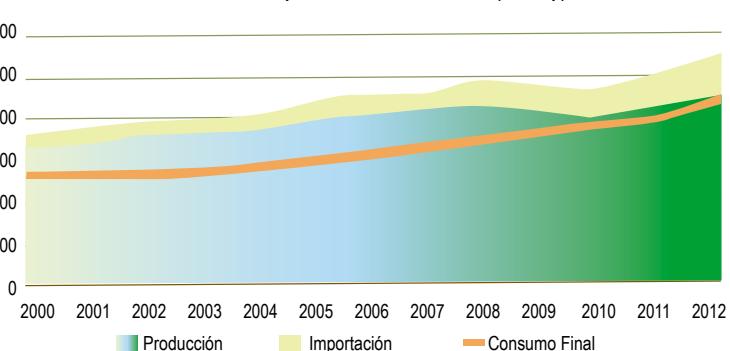
TABLA 1.5 Consumo Energético de Energía Primaria por Energético (en porcentaje)

ENERGÉTICO	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gas Natural	34,85%	34,42%	36,88%	38,55%	40,91%	43,42%	45,85%	49,15%	51,63%	54,85%	55,39%	57,67%	58,74%
Biomasa	65,15%	65,58%	63,12%	61,45%	59,09%	56,58%	54,15%	50,85%	48,37%	45,15%	44,61%	42,33%	41,26%
Total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

# Oferta y Demanda de Energía Agregada

TABLA 1.6 Energía Secundaria (en kbep)													
DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación	2.112,35	2.247,83	1.774,83	2.238,24	1.759,18	2.405,09	2.762,05	3.269,78	2.954,29	4.104,95	5.212,88	6.242,13	7.303,09
Variación de Existencias	477,62	-397,92	-344,60	407,48	-313,77	-112,82	-597,13	-15,42	309,60	0,27	-2,10	-299,89	-110,48
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>2.589,97</b>	<b>1.849,91</b>	<b>1.430,23</b>	<b>2.645,72</b>	<b>1.445,40</b>	<b>2.292,27</b>	<b>2.164,92</b>	<b>3.254,35</b>	<b>3.263,88</b>	<b>4.105,21</b>	<b>5.210,78</b>	<b>5.942,24</b>	<b>7.192,61</b>
Exportaciones	1.713,47	2.653,66	2.789,90	3.023,02	2.627,94	3.702,57	3.817,52	3.429,13	3.789,56	2.520,63	2.561,07	3.068,52	2.529,12
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>876,50</b>	<b>-803,75</b>	<b>-1.359,67</b>	<b>-377,30</b>	<b>-1.182,53</b>	<b>-1.410,30</b>	<b>-1.652,61</b>	<b>-174,77</b>	<b>-525,68</b>	<b>1.584,59</b>	<b>2.649,71</b>	<b>2.873,72</b>	<b>4.663,49</b>
Refinerías de Petróleo	12.366,49	12.842,19	13.959,49	13.731,18	14.923,47	15.715,78	16.202,21	16.618,93	16.096,01	14.131,88	15.192,66	14.957,65	15.175,98
Plantas de Tratamiento de Gas Natural	1.888,43	1.815,45	1.992,01	1.951,39	2.014,27	2.251,19	1.830,80	2.071,17	2.027,50	1.977,98	1.931,97	1.855,10	1.861,69
Centrales Eléctricas/ Autoproductores	2.384,68	2.418,98	2.539,25	2.618,44	2.732,68	2.951,94	3.152,04	3.385,96	3.706,96	3.877,89	4.090,20	4.278,42	4.460,62
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>16.639,59</b>	<b>17.076,63</b>	<b>18.490,75</b>	<b>18.301,01</b>	<b>19.670,41</b>	<b>20.918,91</b>	<b>21.185,04</b>	<b>22.076,05</b>	<b>21.830,46</b>	<b>19.987,75</b>	<b>21.214,83</b>	<b>21.091,17</b>	<b>21.498,29</b>
Consumo Propio	901,15	751,92	780,97	838,97	815,35	946,54	965,24	1.199,55	920,00	1.158,73	943,16	1.001,90	1.147,04
Pérdidas Distribución y Almacenaje	975,23	1.006,24	1.078,70	1.074,21	1.149,99	1.226,12	1.254,23	1.314,26	1.320,43	1.238,86	1.327,18	1.319,91	1.371,45
<b>Consumo Final Energético</b>	<b>13.282,23</b>	<b>13.069,87</b>	<b>13.428,00</b>	<b>14.107,41</b>	<b>15.181,80</b>	<b>15.807,30</b>	<b>17.024,74</b>	<b>18.333,53</b>	<b>19.547,30</b>	<b>19.999,98</b>	<b>21.843,68</b>	<b>23.629,95</b>	<b>24.690,73</b>
Transporte	6.759,05	6.471,38	6.518,99	6.836,27	7.304,12	7.455,46	8.105,90	8.882,85	9.776,64	10.151,75	11.233,01	12.233,01	12.878,26
Industria	957,19	953,32	993,60	1.055,63	1.176,02	1.244,16	1.357,87	1.434,80	1.582,42	1.611,00	1.642,58	1.696,87	1.769,78
Residencial	2.915,58	2.993,15	3.151,16	3.244,71	3.485,17	3.637,94	3.784,66	3.909,42	3.868,99	3.961,48	4.186,09	4.354,90	4.461,81
Comercial	522,15	529,85	558,73	571,26	592,54	631,73	670,81	696,60	729,00	720,36	848,43	921,08	960,22
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.	2.128,25	2.122,17	2.205,52	2.399,54	2.623,95	2.838,02	3.105,51	3.409,86	3.590,26	3.555,40	3.933,56	4.161,12	4.449,18
Construcción													
<b>Consumo Final No Energético</b>	<b>110,36</b>	<b>127,06</b>	<b>136,74</b>	<b>134,14</b>	<b>157,37</b>	<b>280,66</b>	<b>372,30</b>	<b>183,93</b>	<b>138,07</b>	<b>154,11</b>	<b>241,71</b>	<b>262,97</b>	<b>171,47</b>
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>13.392,59</b>	<b>13.196,93</b>	<b>13.564,74</b>	<b>14.241,55</b>	<b>15.339,17</b>	<b>16.087,97</b>	<b>17.397,05</b>	<b>18.517,46</b>	<b>19.685,37</b>	<b>20.154,09</b>	<b>22.085,39</b>	<b>23.892,92</b>	<b>24.862,21</b>

Producción - Importación - Consumo Final (en kbep)



Evolución de la Producción y Consumo de Energía Secundaria (en kbep)

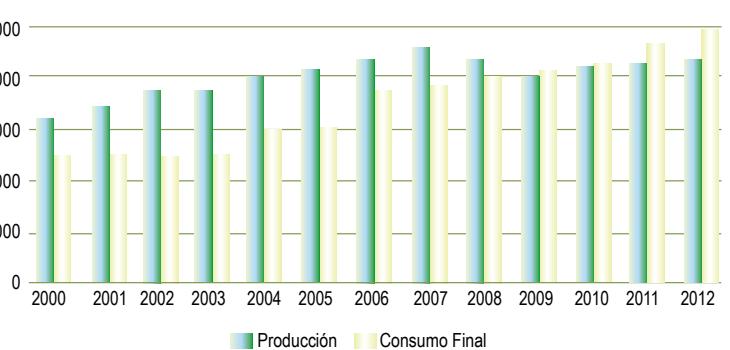
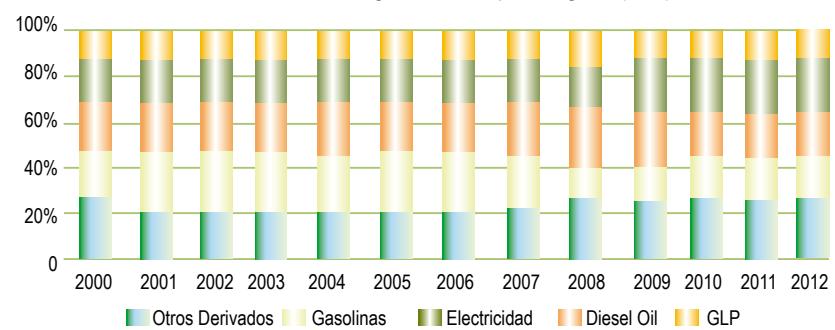


TABLA 1.7 Producción de Energía Secundaria por Energético (en kbep)

ENERGÉTICO	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Electricidad	2.461,77	2.523,99	2.650,63	2.742,39	2.862,44	3.093,22	3.343,78	3.612,82	3.921,27	4.108,38	4.378,61	4.531,94	4.805,70
GLP	2.279,99	2.209,34	2.413,46	2.417,25	2.544,23	2.830,02	2.416,73	2.688,27	2.676,83	2.641,56	2.565,21	2.510,33	2.500,95
Diesel Oil	2.767,45	2.961,81	3.313,52	3.569,71	4.502,56	4.465,52	4.623,37	4.895,61	5.064,29	4.058,86	4.041,52	4.281,11	4.597,96
Gasolinas	4.050,62	3.116,92	3.203,86	3.268,03	3.710,95	3.630,83	3.726,95	4.302,43	5.047,59	4.813,28	4.937,48	4.971,86	5.415,82
Otros Derivados	5.091,47	6.272,38	6.915,05	6.298,84	6.011,20	6.884,60	7.100,29	6.663,96	5.182,30	4.438,60	5.421,19	4.913,09	4.364,82
Total	16.651,30	17.084,43	18.496,53	18.296,23	19.631,39	20.904,19	21.211,11	22.163,10	21.892,28	20.060,69	21.344,00	21.208,34	23.910,60

Producción de Energía Secundaria por Energético (en %)



**TABLA 1.8 Producción de Energía Secundaria por Energético (en porcentaje)**

ENERGÉTICO	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Electricidad	14,78%	14,77%	14,33%	14,99%	14,58%	14,80%	15,76%	16,30%	17,91%	20,48%	20,51%	21,4%	20,1%
GLP	13,69%	12,93%	13,05%	13,21%	12,96%	13,54%	11,39%	12,13%	12,23%	13,17%	12,02%	11,8%	10,5%
Diesel Oil	16,62%	17,34%	17,91%	19,51%	22,94%	21,36%	21,80%	22,09%	23,13%	20,23%	18,94%	20,2%	19,2%
Gasolinias	24,33%	18,24%	17,32%	17,86%	18,90%	17,37%	17,57%	19,41%	23,06%	23,99%	23,13%	23,4%	22,7%
Otros Derivados	30,58%	36,71%	37,39%	34,43%	30,62%	32,93%	33,47%	30,07%	23,67%	22,13%	25,40%	23,2%	18,3%
<b>Total</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>										

**Producción de Energía Secundaria. 2012**

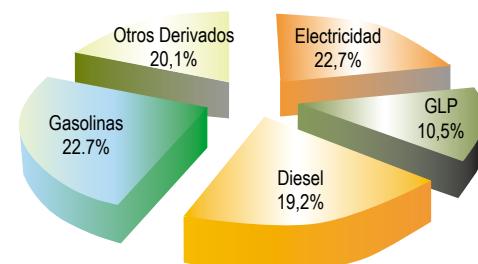


TABLA 1.9 Consumo Energético de Energía Secundaria por Sectores (en porcentaje)

SECTOR	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Transporte	50,89%	49,51%	48,55%	48,46%	48,11%	47,16%	47,61%	48,45%	50,02%	50,76%	51,42%	52,35%	52,52%
Industria	7,21%	7,29%	7,40%	7,48%	7,75%	7,87%	7,98%	7,83%	8,10%	8,05%	7,52%	7,26%	7,22%
Residencial	21,95%	22,90%	23,47%	23,00%	22,96%	23,01%	22,23%	21,32%	19,79%	19,81%	19,16%	18,64%	18,20%
Comercial	3,93%	4,05%	4,16%	4,05%	3,90%	4,00%	3,94%	3,80%	3,73%	3,60%	3,88%	3,94%	3,92%
Agrop., Pes. y Min.	16,02%	16,24%	16,42%	17,01%	17,28%	17,95%	18,24%	18,60%	18,37%	17,78%	18,01%	17,81%	18,15%
Total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Consumo Energético de Energía Secundaria por Sectores (en %)

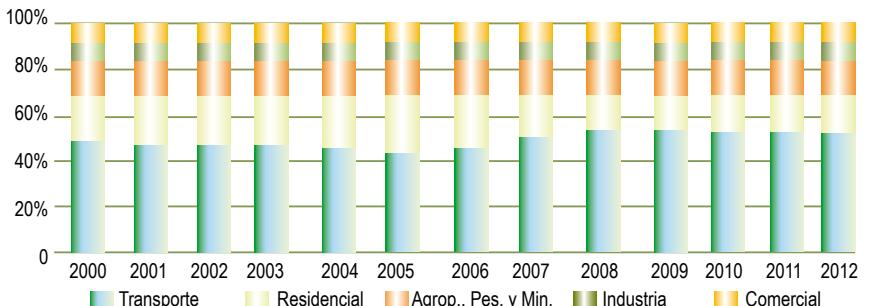
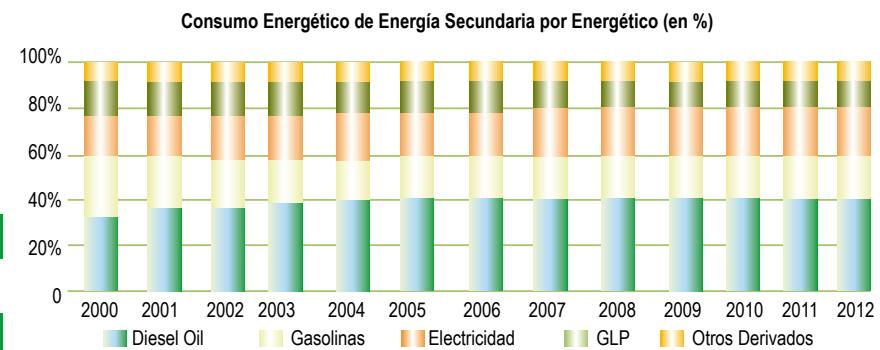


TABLA 1.10 Consumo Energético de Energía Secundaria por Energético (en kpeb)

ENERGÉTICO	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Electricidad	2.207,26	2.205,96	2.300,20	2.345,56	2.460,93	2.649,78	2.840,18	3.067,39	3.391,57	3.542,56	3.787,14	3.921,16	4.097,89
GLP	2.050,42	2.123,28	2.252,16	2.334,51	2.551,44	2.658,60	2.752,49	2.839,16	2.781,94	2.831,78	2.940,36	3.001,35	3.035,16
Diesel Oil	4.677,48	4.683,35	4.855,94	5.401,24	6.020,37	6.439,81	7.070,76	7.588,44	7.742,49	7.501,83	8.382,12	9.090,72	9.743,75
Gasolinas	3.291,63	3.110,22	3.020,96	3.014,03	3.141,29	2.960,67	3.268,04	3.891,10	4.684,71	5.170,13	5.715,67	6.246,95	6.675,69
Otros Derivados	1.055,44	947,07	998,73	1.012,07	1.007,78	1.098,43	1.093,26	947,45	946,60	953,67	1.018,40	1.106,80	966,77
Total	13.282,23	13.069,87	13.428,00	14.107,41	15.181,80	15.807,30	17.024,74	18.333,53	19.547,30	19.999,98	21.843,68	23.366,98	24.519,26

TABLA 1.11 Consumo Energético de Energía Secundaria por Energético (en porcentaje)

ENERGÉTICO	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Electricidad	16,62%	16,88%	17,13%	16,63%	16,21%	16,76%	16,68%	16,73%	17,35%	17,71%	17,34%	16,78%	16,71%
GLP	15,44%	16,25%	16,77%	16,55%	16,81%	16,82%	16,17%	15,49%	14,23%	14,16%	13,46%	12,84%	12,38%
Diesel Oil	35,22%	35,83%	36,16%	38,29%	39,66%	40,74%	41,53%	41,39%	39,61%	37,51%	38,37%	38,90%	39,74%
Gasolinas	24,78%	23,80%	22,50%	21,36%	20,69%	18,73%	19,20%	21,22%	23,97%	25,85%	26,17%	26,73%	27,23%
Otros Derivados	7,95%	7,25%	7,44%	7,17%	6,64%	6,95%	6,42%	5,17%	4,84%	4,77%	4,66%	4,74%	3,94%
Total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%



Consumo Final de Energía Secundaria. 2012

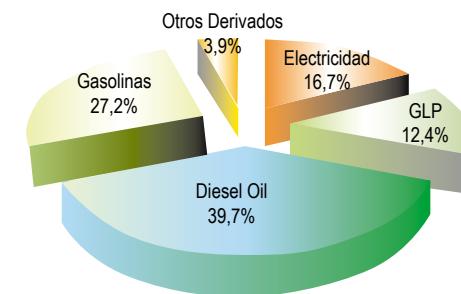
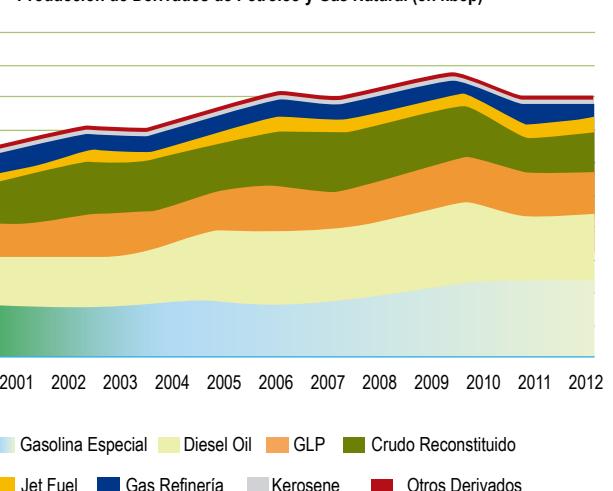


TABLA 1.12 Derivados del Petróleo y Gas Natural (en kbep)

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación	2.112,35	2.247,83	1.774,83	2.238,24	1.759,18	2.405,09	2.762,05	3.269,78	2.954,29	4.104,95	5.212,88	6.335,86	7.303,09
Variación de Existencias	477,62	-397,92	-344,60	407,48	-313,77	-112,82	-597,13	-15,42	309,60	0,27	-2,10	-308,62	-110,78
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>2.589,97</b>	<b>1.849,91</b>	<b>1.430,23</b>	<b>2.645,72</b>	<b>1.445,40</b>	<b>2.292,27</b>	<b>2.164,92</b>	<b>3.254,35</b>	<b>3.263,88</b>	<b>4.105,21</b>	<b>5.210,78</b>	<b>6.027,25</b>	<b>7.192,31</b>
Exportaciones	1.713,47	2.653,66	2.789,90	3.023,02	2.627,94	3.702,57	3.817,52	3.429,13	3.789,56	2.520,63	2.561,07	3.068,52	2.529,12
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>876,50</b>	<b>-803,75</b>	<b>-1.359,67</b>	<b>-377,30</b>	<b>-1.182,53</b>	<b>-1.410,30</b>	<b>-1.652,61</b>	<b>-174,77</b>	<b>-525,68</b>	<b>1.584,59</b>	<b>2.649,71</b>	<b>2.864,99</b>	<b>4.663,19</b>
Refinerías de Petróleo	12.366,49	12.842,19	13.959,49	13.731,18	14.923,47	15.715,78	16.202,21	16.618,93	16.096,01	14.131,88	15.192,66	14.980,70	15.199,02
Plantas de Tratamiento de Gas Natural	1.888,43	1.815,45	1.992,01	1.951,39	2.014,27	2.251,19	1.830,80	2.071,17	2.027,50	1.977,98	1.931,97	1.855,10	1.861,69
Centrales Eléctricas/ Autoproductores	-77,09	-105,00	-111,38	-123,95	-129,76	-141,28	-191,74	-226,86	-214,31	-230,49	-288,41	-253,52	-345,08
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>14.177,82</b>	<b>14.552,64</b>	<b>15.840,12</b>	<b>15.558,62</b>	<b>16.807,98</b>	<b>17.825,68</b>	<b>17.841,26</b>	<b>18.463,23</b>	<b>17.909,20</b>	<b>15.879,37</b>	<b>16.836,22</b>	<b>16.582,28</b>	<b>16.715,64</b>
Consumo Propio	860,62	713,00	736,66	789,98	767,40	897,28	913,91	1.142,15	862,11	1.094,79	866,88	915,17	1.048,24
Pérdidas Distribución y Almacenaje	708,89	732,88	792,01	777,93	840,40	891,28	892,06	923,16	895,46	793,97	841,81	827,06	833,25
Consumo Final Energético	11.074,97	10.863,91	11.127,80	11.761,85	12.720,88	13.157,52	14.184,56	15.266,14	16.155,74	16.457,41	18.056,54	19.445,81	20.421,37
Transporte	6.759,05	6.471,38	6.518,99	6.836,27	7.304,12	7.455,46	8.105,90	8.882,85	9.776,64	10.151,75	11.233,01	12.233,01	12.878,26
Industria	363,62	366,25	382,24	411,50	450,47	473,50	510,75	537,37	539,51	522,98	578,80	622,67	660,68
Residencial	2.054,65	2.125,34	2.254,91	2.323,24	2.524,97	2.618,07	2.703,83	2.773,63	2.706,43	2.745,15	2.853,65	2.914,83	2.945,47
Comercial	26,66	27,60	29,28	30,35	33,17	34,56	35,78	36,91	36,17	36,81	38,22	39,02	39,46
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.	1.870,99	1.873,34	1.942,38	2.160,50	2.408,15	2.575,93	2.828,30	3.035,37	3.097,00	3.000,73	3.352,85	3.636,29	3.897,50
Construcción													
<b>Consumo Final No Energético</b>	<b>110,36</b>	<b>127,06</b>	<b>136,74</b>	<b>134,14</b>	<b>157,37</b>	<b>280,66</b>	<b>372,30</b>	<b>183,93</b>	<b>138,07</b>	<b>154,11</b>	<b>241,71</b>	<b>262,97</b>	<b>171,47</b>
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>11.185,33</b>	<b>10.990,96</b>	<b>11.264,54</b>	<b>11.895,99</b>	<b>12.878,24</b>	<b>13.438,18</b>	<b>14.556,86</b>	<b>15.450,06</b>	<b>16.293,80</b>	<b>16.611,52</b>	<b>18.298,24</b>	<b>19.708,78</b>	<b>20.592,84</b>

Producción de Derivados de Petróleo y Gas Natural (en kbep)



# Oferta y Demanda de Energía Agregada

**TABLA 1.13 Producción de Derivados del Petróleo y Gas Natural por Derivados (en kbep)**

ENERGÉTICO	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
GLP	2.279,99	2.209,34	2.413,46	2.417,25	2.544,23	2.830,02	2.416,73	2.688,27	2.676,83	2.641,56	2.565,21	2.510,33	2.500,95
Gasolina Aviación	22,98	24,89	14,48	17,68	19,89	22,76	25,03	28,32	31,46	12,42	3,62	25,00	40,38
Gasolina Especial	3.414,19	3.054,59	3.065,05	3.065,65	3.438,09	3.310,76	3.445,49	3.953,38	4.697,82	4.773,67	4.886,40	4.829,88	5.273,98
Gasolina Premium	31,77	21,62	19,00	16,33	16,24	17,74	17,17	19,16	21,32	16,92	17,45	20,59	18,63
Kerosene	225,08	146,79	143,53	159,27	143,48	144,90	146,69	125,99	115,68	119,46	121,92	123,06	116,53
Jet Fuel	906,48	818,73	890,16	904,92	906,65	1.057,57	1.031,56	950,81	978,09	1.002,07	1.050,08	1.132,90	1.008,23
Diesel Oil	2.767,45	2.961,81	3.313,52	3.569,71	4.502,56	4.465,52	4.623,37	4.895,61	5.064,29	4.058,86	4.041,52	4.281,11	4.597,96
Gas Refinería	797,33	734,80	769,24	784,54	788,96	897,66	913,48	1.091,13	793,64	1.033,22	796,54	858,00	1.007,31
Fuel Oil	10,22	4,53	6,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Nafta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,20	0,00	59,80	16,04	4,06	0,77	0,00	0,00
Crudo Reconstituido	1.852,77	2.966,53	3.508,19	3.049,70	2.941,40	3.569,26	3.612,26	3.549,06	3.272,72	2.269,97	2.627,57	2.796,67	2.228,35
Aceites	65,39	77,25	86,23	109,23	147,61	133,27	147,61	122,89	135,57	140,54	144,49	149,18	157,12
Grasas	0,00	2,10	2,18	2,47	3,00	3,37	4,61	3,14	1,31	1,75	2,62	2,66	2,17
Parafinas	0,00	4,68	4,11	4,18	3,75	2,29	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,37
Asfaltos	0,00	13,18	13,06	12,86	14,42	17,07	13,07	13,78	15,62	15,27	12,13	10,79	12,10
<b>Total</b>	<b>12.373,65</b>	<b>13.040,80</b>	<b>14.248,42</b>	<b>14.113,78</b>	<b>15.470,29</b>	<b>16.512,37</b>	<b>16.397,44</b>	<b>17.501,35</b>	<b>17.820,39</b>	<b>16.089,76</b>	<b>16.270,32</b>	<b>16.740,18</b>	<b>16.969,06</b>

TABLA 1.14 Producción de Derivados del Petróleo y Gas Natural por Derivados (en porcentaje)

ENERGÉTICO	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
GLP	18,43%	16,94%	16,94%	17,13%	16,45%	17,14%	14,74%	15,36%	15,02%	16,42%	15,77%	15,00%	14,74%
Gasolina Aviación	0,19%	0,19%	0,10%	0,13%	0,13%	0,14%	0,15%	0,16%	0,18%	0,08%	0,02%	0,15%	0,24%
Gasolina Especial	27,59%	23,42%	21,51%	21,72%	22,22%	20,05%	21,01%	22,59%	26,36%	29,67%	30,03%	28,85%	31,08%
Gasolina Premium	0,26%	0,17%	0,13%	0,12%	0,10%	0,11%	0,10%	0,11%	0,12%	0,11%	0,11%	0,12%	0,11%
Kerosene	1,82%	1,13%	1,01%	1,13%	0,93%	0,88%	0,89%	0,72%	0,65%	0,74%	0,75%	0,74%	0,69%
Jet Fuel	7,33%	6,28%	6,25%	6,41%	5,86%	6,40%	6,29%	5,43%	5,49%	6,23%	6,45%	6,77%	5,94%
Diesel Oil	22,37%	22,71%	23,26%	25,29%	29,10%	27,04%	28,20%	27,97%	28,42%	25,23%	24,84%	25,57%	27,10%
Gas Refinería	6,44%	5,63%	5,40%	5,56%	5,10%	5,44%	5,57%	6,23%	4,45%	6,42%	4,90%	5,13%	5,94%
Fuel Oil	0,08%	0,03%	0,04%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Nafta	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,24%	0,00%	0,34%	0,09%	0,03%	0,00%	0,00%	0,00%
Crudo Reconstituido	14,97%	22,75%	24,62%	21,61%	19,01%	21,62%	22,03%	20,28%	18,37%	14,11%	16,15%	16,71%	13,13%
Aceites	0,53%	0,59%	0,61%	0,77%	0,95%	0,81%	0,90%	0,70%	0,76%	0,87%	0,89%	0,89%	0,93%
Grasas	0,00%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,03%	0,02%	0,01%	0,01%	0,02%	0,02%	0,01%
Parafinas	0,00%	0,04%	0,03%	0,03%	0,02%	0,01%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,03%
Asfaltos	0,00%	0,10%	0,09%	0,09%	0,09%	0,10%	0,08%	0,08%	0,09%	0,09%	0,07%	0,06%	0,07%
Total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Producción de Derivados del Petróleo y Gas Natural por Derivados (en %)

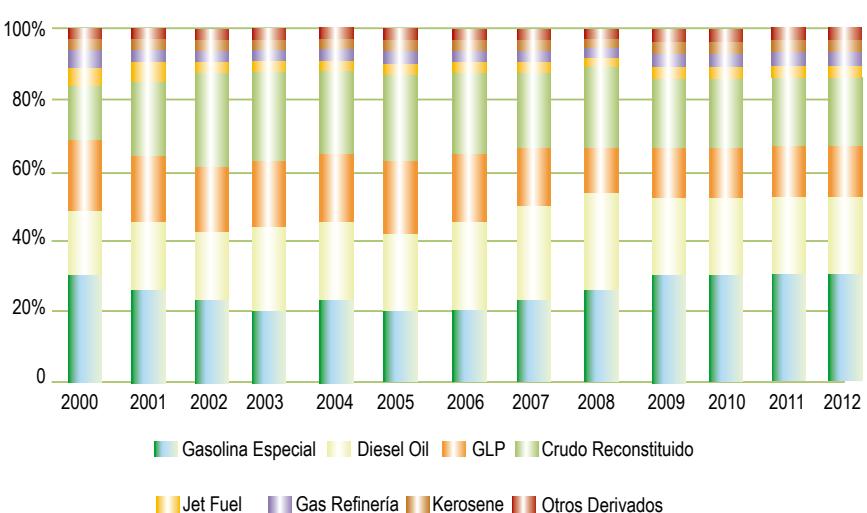


TABLA 1.15 Consumo de Energía Total por Sectores (en kbep)

SECTOR	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Transporte	6.916,76	6.719,52	6.863,55	7.287,84	7.910,75	8.308,98	9.240,37	10.406,84	11.730,12	12.522,19	13.946,83	15.349,77	16.293,03
Industria	6.307,82	6.190,97	6.438,34	6.597,04	6.918,26	7.172,50	7.606,47	8.026,69	8.344,59	8.919,99	9.191,37	9.883,95	10.472,17
Residencial	4.592,84	4.692,42	4.869,31	4.995,12	5.288,09	5.486,24	5.705,68	5.885,92	5.923,92	6.128,64	6.474,03	6.815,20	7.090,02
Comercial	566,46	584,74	624,74	648,28	682,69	736,16	789,17	828,58	885,59	897,89	1.042,95	1.150,70	1.206,97
Agrop., Pes. y Min.	2.128,25	2.122,17	2.205,52	2.399,54	2.623,95	2.838,02	3.105,51	3.409,86	3.590,26	3.555,40	3.933,56	4.161,12	4.449,18
Total	20.512,13	20.309,82	21.001,46	21.927,83	23.423,73	24.541,89	26.447,20	28.557,89	30.474,48	32.024,11	34.588,74	37.360,74	39.511,37

Consumo de Energía Total según Sector (en kbep)

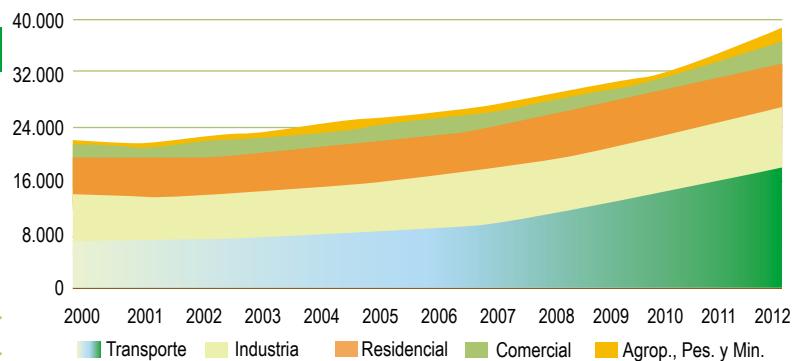


TABLA 1.16 Consumo de Energía Total por Sectores (en porcentaje)



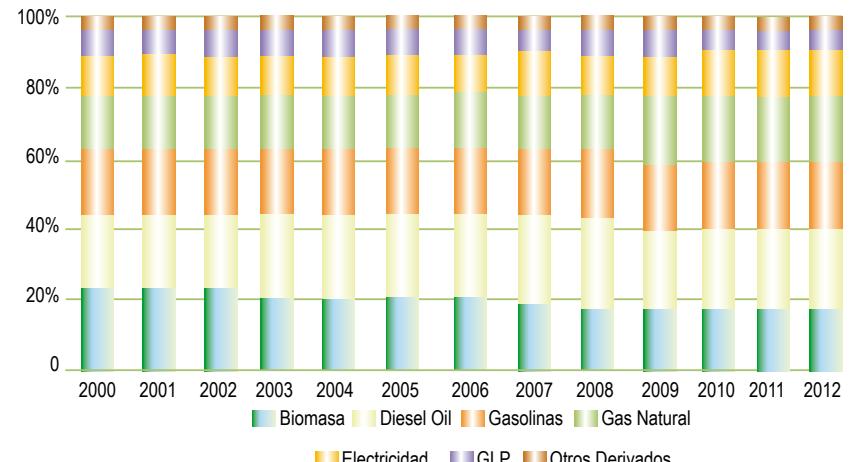
TABLA 1.17 Consumo de Energía Total por Energético (en kbep)

ENERGÉTICO	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Electricidad	2.207,26	2.205,96	2.300,20	2.345,56	2.460,93	2.649,78	2.840,18	3.067,39	3.391,57	3.542,56	3.787,14	3.921,16	4.097,89
GLP	2.050,42	2.123,28	2.252,16	2.334,51	2.551,44	2.658,60	2.752,49	2.839,16	2.781,94	2.831,78	2.940,36	3.001,35	3.035,16
Diesel Oil	4.677,48	4.683,35	4.855,94	5.401,24	6.020,37	6.439,81	7.070,76	7.588,44	7.742,49	7.501,83	8.382,12	9.090,72	9.743,75
Gasolinas	3.291,63	3.110,22	3.020,96	3.014,03	3.141,29	2.960,67	3.268,04	3.891,10	4.684,71	5.170,13	5.715,67	6.246,95	6.675,69
Gas Natural	2.519,90	2.492,11	2.793,45	3.014,42	3.371,93	3.792,59	4.320,32	5.025,64	5.641,42	6.594,90	7.059,41	8.070,28	8.806,48
Biomasa	4.710,00	4.747,84	4.780,01	4.806,00	4.870,00	4.942,00	5.102,13	5.198,72	5.285,76	5.429,23	5.685,65	5.923,48	6.185,63
Otros Derivados	1.055,44	947,07	998,73	1.012,07	1.007,78	1.098,43	1.093,26	947,45	946,60	953,67	1.018,40	1.106,80	966,77
Total	20.512,13	20.309,82	21.001,46	21.927,83	23.423,73	24.541,89	26.447,20	28.557,89	30.474,48	32.024,11	34.588,74	37.360,74	39.511,37

TABLA 1.18 Consumo de Energía Total por Energético (en porcentaje)

ENERGÉTICO	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Electricidad	10,76%	10,86%	10,95%	10,70%	10,51%	10,80%	10,74%	10,74%	11,13%	11,06%	10,95%	10,5%	10,4%
GLP	10,00%	10,45%	10,72%	10,65%	10,89%	10,83%	10,41%	9,94%	9,13%	8,84%	8,50%	8,0%	7,7%
Diesel Oil	22,80%	23,06%	23,12%	24,63%	25,70%	26,24%	26,74%	26,57%	25,41%	23,43%	24,23%	24,3%	24,7%
Gasolinias	16,05%	15,31%	14,38%	13,75%	13,41%	12,06%	12,36%	13,63%	15,37%	16,14%	16,52%	16,7%	16,9%
Gas Natural	12,28%	12,27%	13,30%	13,75%	14,40%	15,45%	16,34%	17,60%	18,51%	20,59%	20,41%	21,6%	22,3%
Biomasa	22,96%	23,38%	22,76%	21,92%	20,79%	20,14%	19,29%	18,20%	17,34%	16,95%	16,44%	15,9%	15,7%
Otros Derivados	5,15%	4,66%	4,76%	4,62%	4,30%	4,48%	4,13%	3,32%	3,11%	2,98%	2,94%	3,0%	2,4%
Total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,0%	100,0%

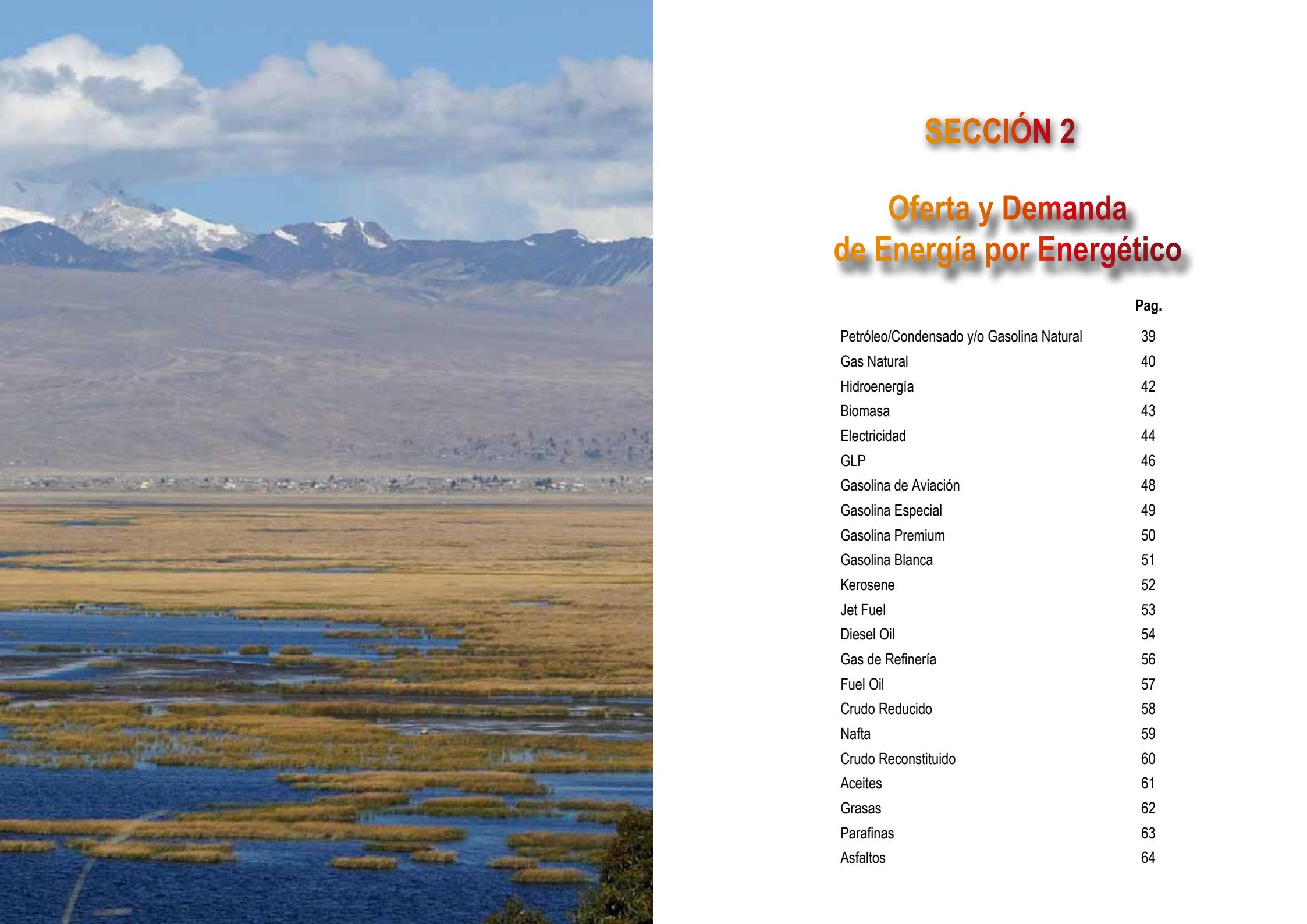
Consumo de Energía Total por Energético (en %)





Lugar: Lago Titicaca

Fotografía: Ramiro Escobar



## SECCIÓN 2

### Oferta y Demanda de Energía por Energético

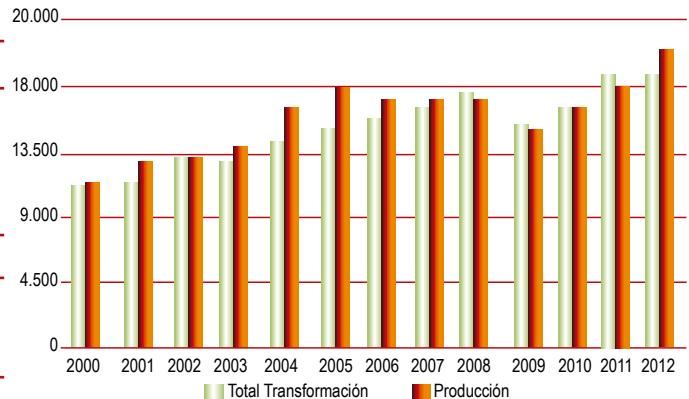
	Pag.
Petróleo/Condensado y/o Gasolina Natural	39
Gas Natural	40
Hidroenergía	42
Biomasa	43
Electricidad	44
GLP	46
Gasolina de Aviación	48
Gasolina Especial	49
Gasolina Premium	50
Gasolina Blanca	51
Kerosene	52
Jet Fuel	53
Diesel Oil	54
Gas de Refinería	56
Fuel Oil	57
Crudo Reducido	58
Nafta	59
Crudo Reconstituido	60
Aceites	61
Grasas	62
Parafinas	63
Asfaltos	64



TABLA 2.1 Petróleo/Condensado y/o Gasolina Natural (en kbep)

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción	11.265,24	12.624,66	12.706,25	13.985,68	16.480,13	18.093,30	17.442,68	17.710,44	16.914,26	14.718,58	15.355,79	15.938,45	18.875,43
Importación													
Variación de Existencias	172,80	-130,97	-225,52	674,77	-297,11	114,93	102,32	-37,57	162,10	162,10	-7,59	-1,16	6,85
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>11.438,04</b>	<b>12.493,70</b>	<b>12.480,73</b>	<b>14.660,46</b>	<b>16.183,02</b>	<b>18.208,24</b>	<b>17.544,99</b>	<b>17.672,87</b>	<b>17.076,37</b>	<b>14.880,68</b>	<b>15.348,19</b>	<b>15.937,30</b>	<b>18.882,29</b>
Exportaciones	1.293,22	940,75	675,46	990,95	1.796,27	1.616,80	1.525,55	1.038,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>10.144,82</b>	<b>11.552,95</b>	<b>11.805,26</b>	<b>13.669,50</b>	<b>14.386,75</b>	<b>16.591,43</b>	<b>16.019,44</b>	<b>16.634,49</b>	<b>17.076,37</b>	<b>14.880,68</b>	<b>15.348,19</b>	<b>15.937,30</b>	<b>18.882,29</b>
Refinerías de Petróleo	-11.178,43	-11.251,24	-12.559,98	-12.858,25	-14.669,74	-15.271,10	-15.850,16	-16.616,14	-17.451,74	-15.059,34	-15.571,14	-16.416,83	-16.804,06
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>-11.178,43</b>	<b>-11.251,24</b>	<b>-12.559,98</b>	<b>-12.858,25</b>	<b>-14.669,74</b>	<b>-15.271,10</b>	<b>-15.850,16</b>	<b>-16.616,14</b>	<b>-17.451,74</b>	<b>-15.059,34</b>	<b>-15.571,14</b>	<b>-16.416,83</b>	<b>-16.804,06</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	46,53	638,41	643,43	22,61	837,64	43,81	81,49	43,35	27,81	27,81	9,28	16,80	12,84
Consumo Final Energético													
Transporte													
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
Consumo Final No Energético													
<b>CONSUMO FINAL</b>													

Evolución de la Producción y Transformación de Petróleo/Condensado y/o Gasolina Natural (en kbep)



## Oferta y Demanda de Energía por Energético

TABLA 2.2 Gas Natural (en kbep)

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción	23.111,82	32.620,95	40.042,03	46.076,43	62.556,24	76.167,83	81.226,65	86.423,62	90.021,45	77.285,89	90.414,84	98.354,88	111.891,97
Importación													
Variación de Existencias													
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>23.111,82</b>	<b>32.620,95</b>	<b>40.042,03</b>	<b>46.076,43</b>	<b>62.556,24</b>	<b>76.167,83</b>	<b>81.226,65</b>	<b>86.423,62</b>	<b>90.021,45</b>	<b>77.285,89</b>	<b>90.414,84</b>	<b>98.354,88</b>	<b>111.891,97</b>
Exportaciones	12.000,16	21.513,14	22.560,88	30.099,27	47.394,20	59.221,12	55.739,99	71.107,93	72.410,01	58.790,66	69.468,51	75.274,53	87.361,23
No Aprovechado	1.560,99	1.038,46	1.679,96	1.570,86	867,12	782,90	533,35	457,81	537,87	432,50	522,84	745,04	477,96
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>9.550,67</b>	<b>10.069,35</b>	<b>15.801,19</b>	<b>14.406,30</b>	<b>14.294,92</b>	<b>16.163,81</b>	<b>24.953,32</b>	<b>14.857,88</b>	<b>17.073,57</b>	<b>18.062,74</b>	<b>20.423,49</b>	<b>22.335,31</b>	<b>24.052,78</b>
Refinerías de Petróleo													
Plantas de Tratamiento de Gas Natural	-2.039,50	-1.960,69	-2.151,37	-2.107,50	-2.175,41	-2.431,28	-1.977,26	-2.236,86	-2.189,70	-2.136,21	-2.086,53	-2.003,53	-2.010,95
Centrales Eléctricas/ Autoproductores	-3.635,59	-2.963,29	-3.166,29	-4.053,71	-3.917,44	-4.746,76	-5.088,02	-5.569,27	-6.388,72	-7.351,02	-8.518,91	-9.239,86	-9.540,11
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>-5.675,09</b>	<b>-4.923,98</b>	<b>-5.317,66</b>	<b>-6.161,21</b>	<b>-6.092,84</b>	<b>-7.178,04</b>	<b>-7.065,28</b>	<b>-7.806,13</b>	<b>-8.578,42</b>	<b>-9.487,23</b>	<b>-10.605,44</b>	<b>-11.243,39</b>	<b>-11.551,06</b>
Consumo Propio	1.158,81	1.286,43	1.481,35	1.526,83	1.698,96	1.751,62	1.657,05	1.691,84	1.740,59	1.697,16	1.712,66	1.760,20	1.947,72
Pérdidas Distribución y Almacenaje	25,20	24,92	27,93	30,14	33,72	37,93	43,20	50,26	56,41	65,95	70,59	80,70	88,06
<b>Consumo Final Energético</b>	<b>2.519,90</b>	<b>2.492,11</b>	<b>2.793,45</b>	<b>3.014,42</b>	<b>3.371,93</b>	<b>3.792,59</b>	<b>4.320,32</b>	<b>5.025,64</b>	<b>5.641,42</b>	<b>6.594,90</b>	<b>7.059,41</b>	<b>8.070,28</b>	<b>8.806,48</b>
Transporte	157,70	248,14	344,56	451,58	606,63	853,52	1.134,47	1.523,98	1.953,48	2.370,44	2.713,81	3.116,76	3.414,77
Industria	2.289,13	2.151,55	2.337,73	2.417,51	2.576,74	2.716,05	2.932,22	3.212,72	3.326,43	3.779,99	3.853,12	4.336,82	4.681,73
Residencial	28,76	37,53	45,14	68,31	98,42	118,60	135,27	156,95	204,92	266,92	297,96	387,08	463,23
Comercial	44,31	54,89	66,01	77,02	90,14	104,42	118,36	131,99	156,59	177,54	194,52	229,62	246,75
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
<b>Consumo Final No Energético</b>	<b>2.519,90</b>	<b>2.492,11</b>	<b>2.793,45</b>	<b>3.014,42</b>	<b>3.371,93</b>	<b>3.792,59</b>	<b>4.320,32</b>	<b>5.025,64</b>	<b>5.641,42</b>	<b>6.594,90</b>	<b>7.059,41</b>	<b>8.070,28</b>	<b>8.806,48</b>

Nota: Los volúmenes de producción corresponden a la diferencia entre producción bruta y gas natural injectado

Producción-Exportación - Consumo Final de Gas Natural (en kbep)

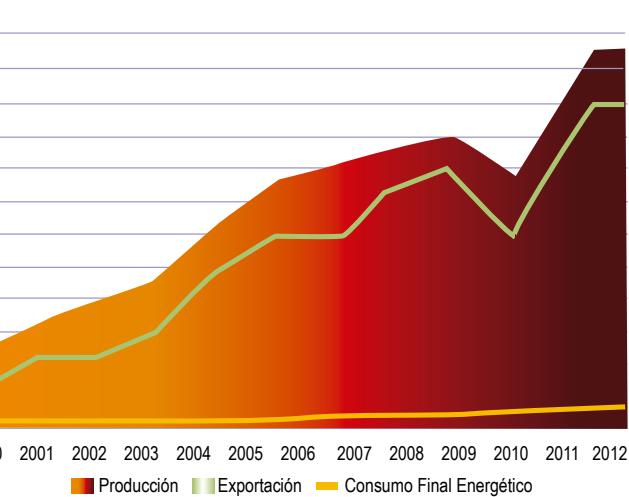
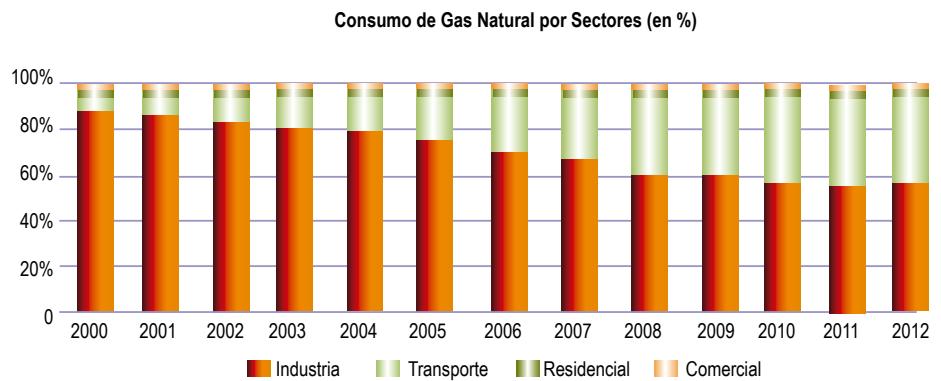
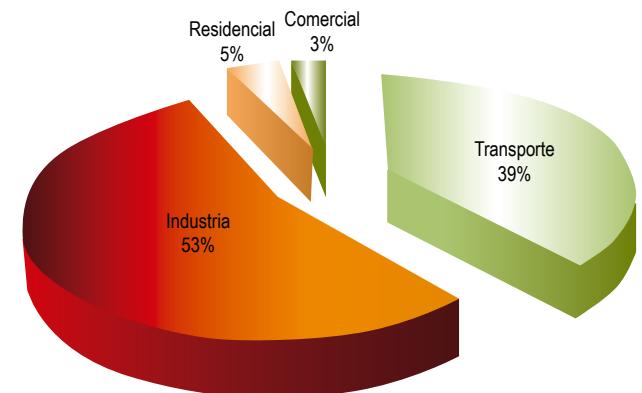


TABLA 2.3 Consumo de Gas Natural por Sectores (en porcentaje)

SECTOR	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Transporte	6,26%	9,96%	12,33%	14,98%	17,99%	22,50%	26,26%	30,32%	34,63%	35,94%	38,44%	38,62%	38,78%
Industria	90,84%	86,33%	83,69%	80,20%	76,42%	71,61%	67,87%	63,93%	58,96%	57,32%	54,58%	53,74%	53,16%
Residencial	1,14%	1,51%	1,62%	2,27%	2,92%	3,13%	3,13%	3,12%	3,63%	4,05%	4,22%	4,80%	5,26%
Comercial	1,76%	2,20%	2,36%	2,56%	2,67%	2,75%	2,74%	2,63%	2,78%	2,69%	2,76%	2,85%	2,80%
Total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%



Consumo Final de Gas Natural por Sector. 2012



## Oferta y Demanda de Energía por Energético

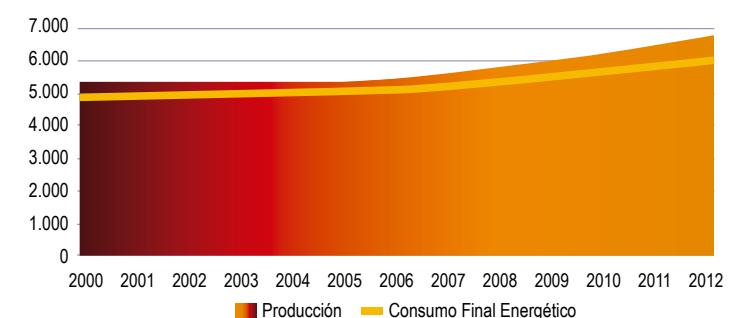
TABLA 2.4 Hidroenergía (en kbep)													
DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción	1.190,13	1.319,13	1.364,79	1.231,21	1.331,33	1.217,20	1.335,36	1.437,04	1.431,03	1.422,35	1.346,83	1.453,89	1.604,50
Importación													
Variación de Existencias													
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>1.190,13</b>	<b>1.319,13</b>	<b>1.364,79</b>	<b>1.231,21</b>	<b>1.331,33</b>	<b>1.217,20</b>	<b>1.335,36</b>	<b>1.437,04</b>	<b>1.431,03</b>	<b>1.422,35</b>	<b>1.346,83</b>	<b>1.453,89</b>	<b>1.604,50</b>
Exportaciones													
No AproVechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>1.190,13</b>	<b>1.319,13</b>	<b>1.364,79</b>	<b>1.231,21</b>	<b>1.331,33</b>	<b>1.217,20</b>	<b>1.335,36</b>	<b>1.437,04</b>	<b>1.431,03</b>	<b>1.422,35</b>	<b>1.346,83</b>	<b>1.453,89</b>	<b>1.604,50</b>
Refinerías de Petróleo													
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores	-1.190,13	-1.319,13	-1.364,79	-1.231,21	-1.331,33	-1.217,20	-1.335,36	-1.437,04	-1.431,03	-1.422,35	-1.346,83	-1.453,89	-1.604,50
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>-1.190,13</b>	<b>-1.319,13</b>	<b>-1.364,79</b>	<b>-1.231,21</b>	<b>-1.331,33</b>	<b>-1.217,20</b>	<b>-1.335,36</b>	<b>-1.437,04</b>	<b>-1.431,03</b>	<b>-1.422,35</b>	<b>-1.346,83</b>	<b>-1.453,89</b>	<b>-1.604,50</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje													
Consumo Final Energético													
Transporte													
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
Consumo Final No Energético													
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>0,00</b>												

TABLA 2.5 Biomasa (en kbep)

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción	5.215,00	5.208,23	5.201,47	5.195,00	5.267,00	5.339,00	5.518,00	5.702,00	5.928,00	6.162,96	6.407,23	6.661,18	6.925,20
Importación													
Variación de Existencias													
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>5.215,00</b>	<b>5.208,23</b>	<b>5.201,47</b>	<b>5.195,00</b>	<b>5.267,00</b>	<b>5.339,00</b>	<b>5.518,00</b>	<b>5.702,00</b>	<b>5.928,00</b>	<b>6.162,96</b>	<b>6.407,23</b>	<b>6.661,18</b>	<b>6.925,20</b>
Exportaciones													
No AproVechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>5.215,00</b>	<b>5.208,23</b>	<b>5.201,47</b>	<b>5.195,00</b>	<b>5.267,00</b>	<b>5.339,00</b>	<b>5.518,00</b>	<b>5.702,00</b>	<b>5.928,00</b>	<b>6.162,96</b>	<b>6.407,23</b>	<b>6.661,18</b>	<b>6.925,20</b>
Refinerías de Petróleo													
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores	-222,00	-223,57	-223,28	-223,00	-231,00	-231,00	-246,92	-296,78	-398,24	-489,73	-477,58	-493,70	-495,57
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>-222,00</b>	<b>-223,57</b>	<b>-223,28</b>	<b>-223,00</b>	<b>-231,00</b>	<b>-231,00</b>	<b>-246,92</b>	<b>-296,78</b>	<b>-398,24</b>	<b>-489,73</b>	<b>-477,58</b>	<b>-493,70</b>	<b>-495,57</b>
Consumo Propio	283,00	236,82	198,18	166,00	166,00	166,00	169,00	206,50	244,00	244,00	244,00	244,00	244,00
Pérdidas Distribución y Almacenaje													
Consumo Final Energético	4.710,00	4.747,84	4.780,01	4.806,00	4.870,00	4.942,00	5.102,13	5.198,72	5.285,76	5.429,23	5.685,65	5.923,48	6.185,63
Transporte													
Industria	3.061,50	3.086,10	3.107,01	3.123,90	3.165,50	3.212,30	3.316,39	3.379,17	3.435,74	3.529,00	3.695,67	3.850,26	4.020,66
Residencial	1.648,50	1.661,74	1.673,00	1.682,10	1.704,50	1.729,70	1.785,75	1.819,55	1.850,02	1.900,23	1.989,98	2.073,22	2.164,97
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
<b>Consumo Final No Energético</b>	<b>4.710,00</b>	<b>4.747,84</b>	<b>4.780,01</b>	<b>4.806,00</b>	<b>4.870,00</b>	<b>4.942,00</b>	<b>5.102,13</b>	<b>5.198,72</b>	<b>5.285,76</b>	<b>5.429,23</b>	<b>5.685,65</b>	<b>5.923,48</b>	<b>6.185,63</b>

Nota: El valor registrado como consumo propio corresponde a Otras Transformaciones

Producción - Consumo Final de Biomasa (en kbep)

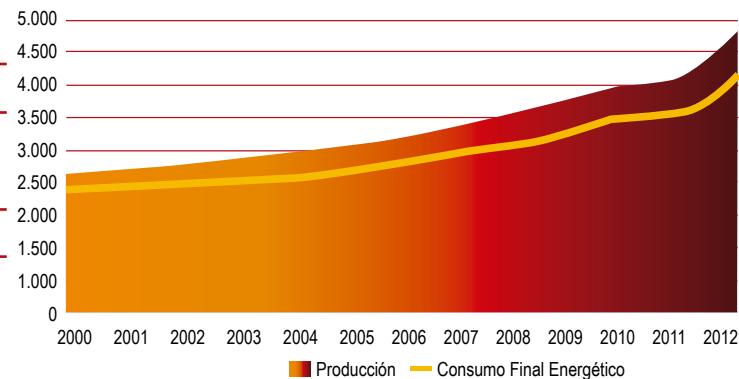


## Oferta y Demanda de Energía por Energético

**TABLA 2.6 Electricidad (en kbep)**

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación													
Variación de Existencias													
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>0,00</b>												
Exportaciones													
No AproVechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>0,00</b>												
Refinerías de Petróleo													
Planta de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores	2.461,77	2.523,99	2.650,63	2.742,39	2.862,44	3.093,22	3.343,78	3.612,82	3.921,27	4.108,38	4.378,61	4.531,94	4.805,70
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>2.461,77</b>	<b>2.523,99</b>	<b>2.650,63</b>	<b>2.742,39</b>	<b>2.862,44</b>	<b>3.093,22</b>	<b>3.343,78</b>	<b>3.612,82</b>	<b>3.921,27</b>	<b>4.108,38</b>	<b>4.378,61</b>	<b>4.531,94</b>	<b>4.805,70</b>
Consumo Propio	40,52	38,93	44,30	48,99	47,95	49,25	51,33	57,39	57,89	63,94	76,28	86,73	98,80
Pérdidas Distribución y Almacenaje	266,34	273,36	286,70	296,27	309,59	334,84	362,17	391,10	424,97	444,89	485,37	493,05	538,56
<b>Consumo Final Energético</b>	<b>2.207,26</b>	<b>2.205,96</b>	<b>2.300,20</b>	<b>2.345,56</b>	<b>2.460,93</b>	<b>2.649,78</b>	<b>2.840,18</b>	<b>3.067,39</b>	<b>3.391,57</b>	<b>3.542,56</b>	<b>3.787,14</b>	<b>3.921,16</b>	<b>4.097,89</b>
Transporte													
Industria	593,58	587,07	611,36	644,14	725,55	770,66	847,12	897,43	1.042,91	1.088,02	1.063,78	1.074,20	1.109,10
Residencial	860,93	867,81	896,25	921,47	960,19	1.019,86	1.080,83	1.135,79	1.162,56	1.216,34	1.332,44	1.440,07	1.516,34
Comercial	495,49	502,25	529,45	540,91	559,37	597,17	635,03	659,69	692,84	683,54	810,21	882,06	920,76
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.	257,26	248,83	263,14	239,04	215,81	262,09	277,21	374,49	493,26	554,67	580,72	524,83	551,68
Construcción													
<b>Consumo Final No Energético</b>	<b>2.207,26</b>	<b>2.205,96</b>	<b>2.300,20</b>	<b>2.345,56</b>	<b>2.460,93</b>	<b>2.649,78</b>	<b>2.840,18</b>	<b>3.067,39</b>	<b>3.391,57</b>	<b>3.542,56</b>	<b>3.787,14</b>	<b>3.921,16</b>	<b>4.097,89</b>
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>2.207,26</b>	<b>2.205,96</b>	<b>2.300,20</b>	<b>2.345,56</b>	<b>2.460,93</b>	<b>2.649,78</b>	<b>2.840,18</b>	<b>3.067,39</b>	<b>3.391,57</b>	<b>3.542,56</b>	<b>3.787,14</b>	<b>3.921,16</b>	<b>4.097,89</b>

Producción - Consumo Final de Electricidad (en kbep)



Consumo de Energía en Centrales Eléctricas (en kbep)

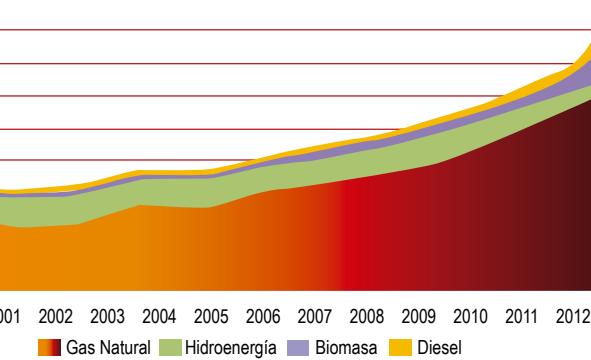
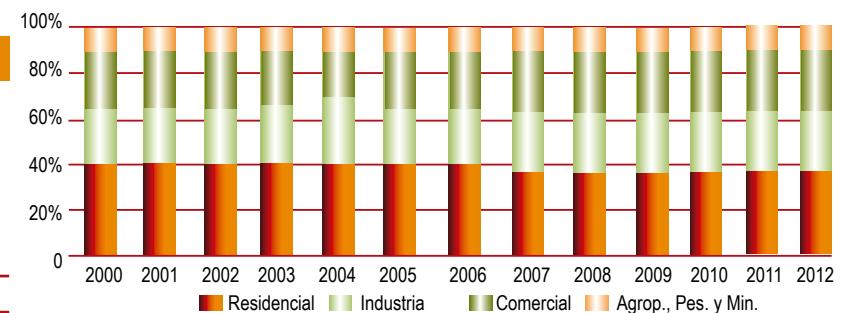


TABLA 2.7 Consumo Final de Electricidad por Sectores (en porcentaje)

SECTOR	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Industria	26,89%	26,61%	26,58%	27,46%	29,48%	29,08%	29,83%	29,26%	30,75%	30,71%	28,09%	27,39%	27,07%
Residencial	39,00%	39,34%	38,96%	39,29%	39,02%	38,49%	38,05%	37,03%	34,28%	34,33%	35,18%	36,73%	37,00%
Comercial	22,45%	22,77%	23,02%	23,06%	22,73%	22,54%	22,36%	21,51%	20,43%	19,30%	21,39%	22,49%	22,47%
Agrop., Pes. y Min.	11,66%	11,28%	11,44%	10,19%	8,77%	9,89%	9,76%	12,21%	14,54%	15,66%	15,33%	13,38%	13,46%
Total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Consumo Final de Electricidad por Sectores (en %)

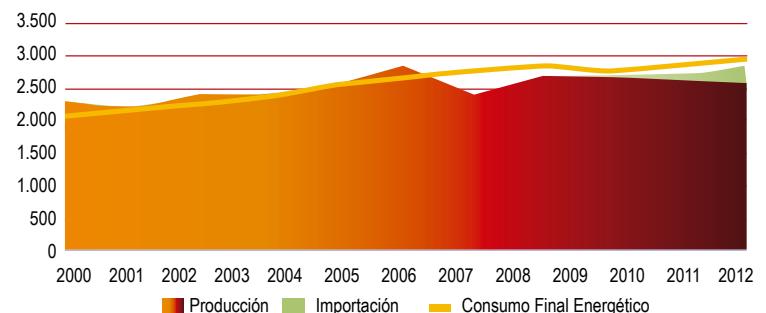


## Oferta y Demanda de Energía por Energético

**TABLA 2.8 GLP (en kbep)**

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,94	157,57	258,95	293,46
Variación de Existencias	19,87	-8,27	-9,44	5,26	-4,64	38,26	-5,13	-1,01	-2,67	-1,87	-0,84	-1,06	1,50
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>19,87</b>	<b>-8,27</b>	<b>-9,44</b>	<b>5,26</b>	<b>-4,64</b>	<b>38,26</b>	<b>-5,13</b>	<b>-1,01</b>	<b>-2,67</b>	<b>21,07</b>	<b>156,73</b>	<b>257,89</b>	<b>294,96</b>
Exportaciones													
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>19,87</b>	<b>-8,27</b>	<b>-9,44</b>	<b>5,26</b>	<b>-4,64</b>	<b>38,26</b>	<b>-5,13</b>	<b>-1,01</b>	<b>-2,67</b>	<b>21,07</b>	<b>156,73</b>	<b>257,89</b>	<b>294,96</b>
Refinerías de Petróleo	391,56	393,88	421,46	465,86	529,97	578,83	585,93	617,11	649,33	663,59	633,24	655,23	639,25
Plantas de Tratamiento de Gas Natural	1.888,43	1.815,45	1.992,01	1.951,39	2.014,27	2.251,19	1.830,80	2.071,17	2.027,50	1.977,98	1.931,97	1.855,10	1.861,69
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>2.279,99</b>	<b>2.209,34</b>	<b>2.413,46</b>	<b>2.417,25</b>	<b>2.544,23</b>	<b>2.830,02</b>	<b>2.416,73</b>	<b>2.688,27</b>	<b>2.676,83</b>	<b>2.641,56</b>	<b>2.565,21</b>	<b>2.510,33</b>	<b>2.500,95</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	114,00	110,47	120,67	120,86	127,21	141,50	120,84	134,41	133,84	132,08	128,26	125,52	125,05
<b>Consumo Final Energético</b>	<b>2.050,42</b>	<b>2.123,28</b>	<b>2.252,16</b>	<b>2.334,51</b>	<b>2.551,44</b>	<b>2.658,60</b>	<b>2.752,49</b>	<b>2.839,16</b>	<b>2.781,94</b>	<b>2.831,78</b>	<b>2.940,36</b>	<b>3.001,35</b>	<b>3.035,16</b>
Transporte													
Industria	55,36	57,33	60,81	63,03	68,89	71,78	74,32	76,66	75,11	76,46	79,39	81,04	81,95
Residencial	1.968,41	2.038,34	2.162,07	2.241,13	2.449,38	2.552,26	2.642,39	2.725,59	2.670,66	2.718,51	2.822,74	2.881,29	2.913,75
Comercial	26,66	27,60	29,28	30,35	33,17	34,56	35,78	36,91	36,17	36,81	38,22	39,02	39,46
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
Consumo Final No Energético													
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>2.050,42</b>	<b>2.123,28</b>	<b>2.252,16</b>	<b>2.334,51</b>	<b>2.551,44</b>	<b>2.658,60</b>	<b>2.752,49</b>	<b>2.839,16</b>	<b>2.781,94</b>	<b>2.831,78</b>	<b>2.940,36</b>	<b>3.001,35</b>	<b>3.035,16</b>

Producción - Importación - Consumo Final de GLP (en kbep)



Evolución de la Producción y Consumo de GLP (en kbep)

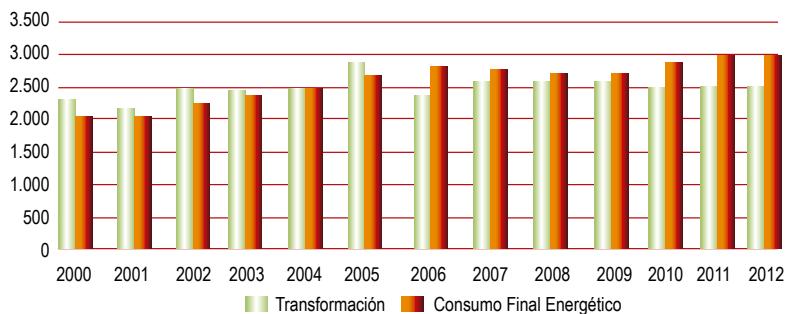
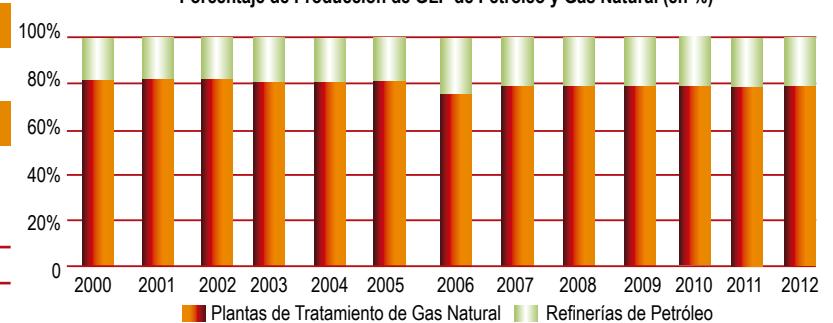


TABLA 2.9 Porcentaje de Producción de GLP de Petróleo y Gas Natural (en porcentaje)

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Refinerías de Petróleo	17,17%	17,83%	17,46%	19,27%	20,83%	20,45%	24,24%	22,96%	24,26%	25,12%	24,69%	26,10%	25,56%
Plantas de Tratamiento de Gas Natural	82,83%	82,17%	82,54%	80,73%	79,17%	79,55%	75,76%	77,04%	75,74%	74,88%	75,31%	73,90%	74,44%
Total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Porcentaje de Producción de GLP de Petróleo y Gas Natural (en %)

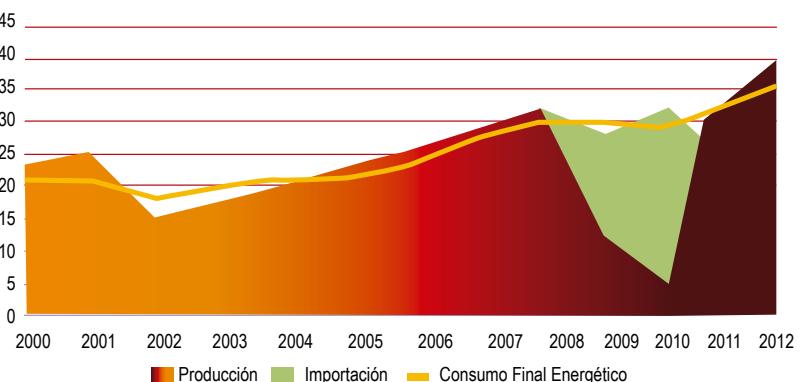


## Oferta y Demanda de Energía por Energético

SECCIÓN 2

TABLA 2.10 Gasolina de Aviación (en kbep)													
DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,10	28,50	0,00	0,00
Variación de Existencias	3,06	-2,30	-4,34	1,89	-1,84	-0,41	-2,42	-0,68	-0,20	4,56	-3,80	1,26	-3,79
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>3,06</b>	<b>-2,30</b>	<b>-4,34</b>	<b>1,89</b>	<b>-1,84</b>	<b>-0,41</b>	<b>-2,42</b>	<b>-0,68</b>	<b>-0,20</b>	<b>19,67</b>	<b>24,70</b>	<b>1,26</b>	<b>-3,79</b>
Exportaciones													
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>3,06</b>	<b>-2,30</b>	<b>-4,34</b>	<b>1,89</b>	<b>-1,84</b>	<b>-0,41</b>	<b>-2,42</b>	<b>-0,68</b>	<b>-0,20</b>	<b>19,67</b>	<b>24,70</b>	<b>1,26</b>	<b>-3,79</b>
Refinerías de Petróleo	22,98	24,89	14,48	17,68	19,89	22,76	25,03	28,32	31,46	12,42	3,62	25,00	40,38
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>22,98</b>	<b>24,89</b>	<b>14,48</b>	<b>17,68</b>	<b>19,89</b>	<b>22,76</b>	<b>25,03</b>	<b>28,32</b>	<b>31,46</b>	<b>12,42</b>	<b>3,62</b>	<b>25,00</b>	<b>40,38</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	1,15	1,24	0,72	0,88	0,99	1,14	1,25	1,42	1,57	0,62	0,18	0,50	0,28
<b>Consumo Final Energético</b>	<b>20,64</b>	<b>20,64</b>	<b>17,73</b>	<b>19,25</b>	<b>20,90</b>	<b>20,95</b>	<b>23,32</b>	<b>27,23</b>	<b>29,83</b>	<b>29,67</b>	<b>28,70</b>	<b>30,70</b>	<b>37,13</b>
Transporte	20,64	20,64	17,73	19,25	20,90	20,95	23,32	27,23	29,83	29,67	28,70	30,70	37,13
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
Consumo Final No Energético													
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>20,64</b>	<b>20,64</b>	<b>17,73</b>	<b>19,25</b>	<b>20,90</b>	<b>20,95</b>	<b>23,32</b>	<b>27,23</b>	<b>29,83</b>	<b>29,67</b>	<b>28,70</b>	<b>30,70</b>	<b>37,13</b>

Producción - Importación - Consumo Final de Gasolina de Aviación (en kbep)



Evolución de la Producción y el Consumo de la Gasolina de Aviación (en kbep)

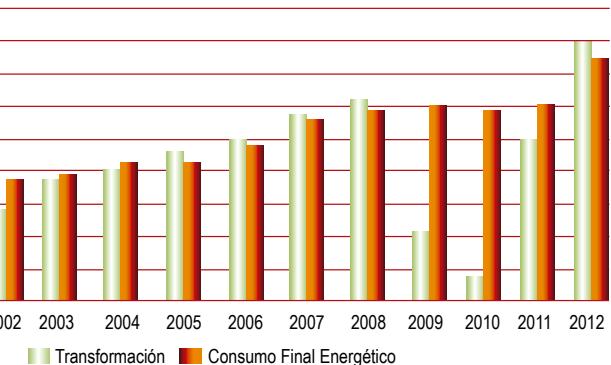
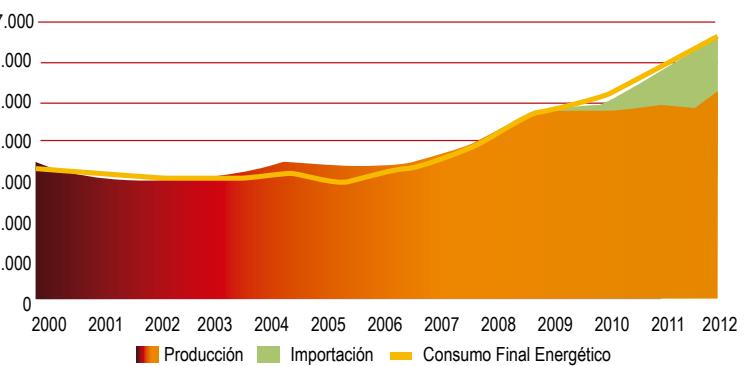


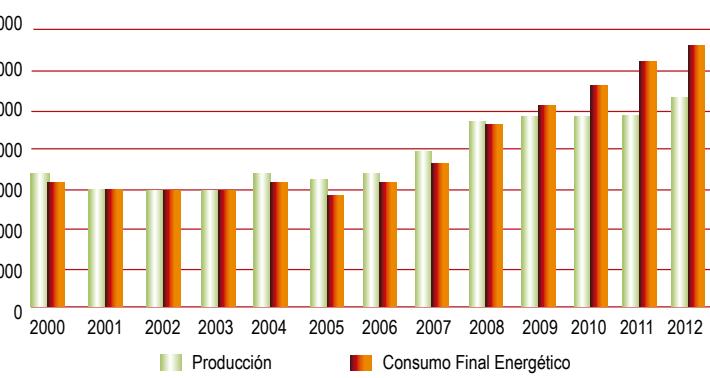
TABLA 2.11 Gasolina Especial (en kbep)

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación	30,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	127,77	538,66	1.055,56	1.224,19
Variación de Existencias	77,02	-62,71	-70,24	69,11	-55,68	-63,48	-66,42	29,61	33,71	14,21	12,00	-41,32	2,40
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>107,87</b>	<b>-62,71</b>	<b>-70,24</b>	<b>69,11</b>	<b>-55,68</b>	<b>-63,48</b>	<b>-66,42</b>	<b>29,61</b>	<b>34,08</b>	<b>141,98</b>	<b>550,66</b>	<b>1.014,24</b>	<b>1.226,59</b>
Exportaciones	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>107,87</b>	<b>-62,71</b>	<b>-70,24</b>	<b>69,11</b>	<b>-55,68</b>	<b>-185,78</b>	<b>-66,42</b>	<b>29,61</b>	<b>34,08</b>	<b>141,98</b>	<b>550,66</b>	<b>1.014,24</b>	<b>1.226,59</b>
Refinerías de Petróleo	3.414,19	3.054,59	3.065,05	3.065,65	3.438,09	3.310,76	3.445,49	3.953,38	4.697,82	4.773,67	4.886,40	4.829,88	5.273,98
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>3.414,19</b>	<b>3.054,59</b>	<b>3.065,05</b>	<b>3.065,65</b>	<b>3.438,09</b>	<b>3.310,76</b>	<b>3.445,49</b>	<b>3.953,38</b>	<b>4.697,82</b>	<b>4.773,67</b>	<b>4.886,40</b>	<b>4.829,88</b>	<b>5.273,98</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	170,71	152,73	153,25	153,28	171,90	165,54	172,27	197,67	234,89	238,68	244,32	241,49	263,70
<b>Consumo Final Energético</b>	<b>3.241,05</b>	<b>3.071,75</b>	<b>2.985,85</b>	<b>2.979,52</b>	<b>3.103,92</b>	<b>2.924,48</b>	<b>3.226,20</b>	<b>3.846,24</b>	<b>4.636,25</b>	<b>5.122,99</b>	<b>5.667,81</b>	<b>6.199,11</b>	<b>6.619,12</b>
Transporte	3.241,05	3.071,75	2.985,85	2.979,52	3.103,92	2.924,48	3.226,20	3.846,24	4.636,25	5.122,99	5.667,81	6.199,11	6.619,12
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
Consumo Final No Energético													
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>3.241,05</b>	<b>3.071,75</b>	<b>2.985,85</b>	<b>2.979,52</b>	<b>3.103,92</b>	<b>2.924,48</b>	<b>3.226,20</b>	<b>3.846,24</b>	<b>4.636,25</b>	<b>5.122,99</b>	<b>5.667,81</b>	<b>6.199,11</b>	<b>6.619,12</b>

Producción - Importación - Consumo Final de Gasolina Especial (en kbep)



Evolución de la Producción y el Consumo de la Gasolina Especial (en kbep)

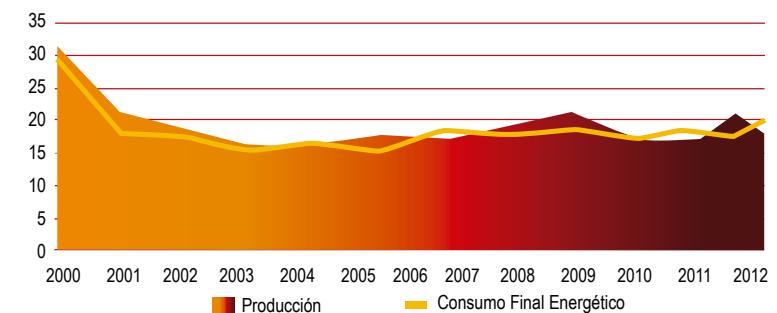


# Oferta y Demanda de Energía por Energético

TABLA 2.12 Gasolina Premium (en kbep)

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación													
Variación de Existencias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,95	0,00	0,00	-1,98	1,97	0,00	0,00	0,00
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-1,95</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-1,98</b>	<b>1,97</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Exportaciones													
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-1,95</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-1,98</b>	<b>1,97</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Refinerías de Petróleo	31,77	21,62	19,00	16,33	16,24	17,74	17,17	19,16	21,32	16,92	17,45	20,59	18,63
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>31,77</b>	<b>21,62</b>	<b>19,00</b>	<b>16,33</b>	<b>16,24</b>	<b>17,74</b>	<b>17,17</b>	<b>19,16</b>	<b>21,32</b>	<b>16,92</b>	<b>17,45</b>	<b>20,59</b>	<b>18,63</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	1,59	1,08	0,95	0,82	0,81	0,89	0,86	0,96	1,07	0,85	0,87	0,08	0,14
<b>Consumo Final Energético</b>	<b>29,94</b>	<b>17,82</b>	<b>17,38</b>	<b>15,26</b>	<b>16,47</b>	<b>15,24</b>	<b>18,52</b>	<b>17,62</b>	<b>18,62</b>	<b>17,47</b>	<b>19,16</b>	<b>17,14</b>	<b>19,44</b>
Transporte	29,94	17,82	17,38	15,26	16,47	15,24	18,52	17,62	18,62	17,47	19,16	17,14	19,44
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
Consumo Final No Energético													
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>29,94</b>	<b>17,82</b>	<b>17,38</b>	<b>15,26</b>	<b>16,47</b>	<b>15,24</b>	<b>18,52</b>	<b>17,62</b>	<b>18,62</b>	<b>17,47</b>	<b>19,16</b>	<b>17,14</b>	<b>19,44</b>

Producción - Consumo Final de Gasolina Premium (en kbep)



Evolución de la Producción y el Consumo Final de Gasolina Premium (en kbep)

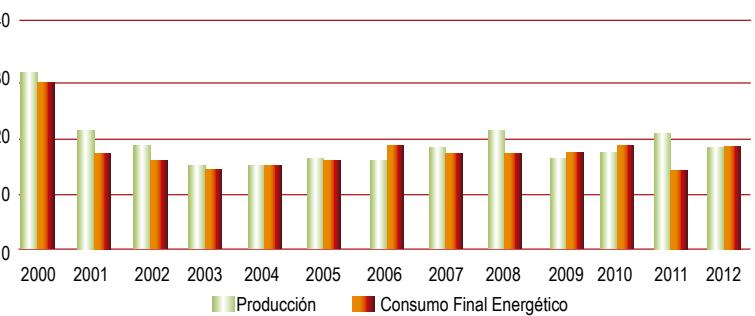


TABLA 2.13 Gasolina Blanca (en kbep)

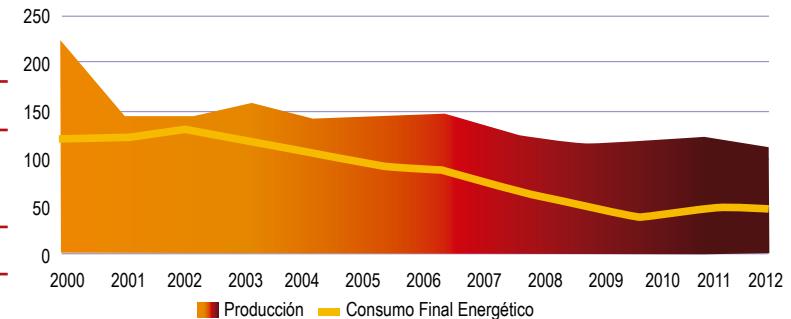
DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación													
Variación de Existencias	0,00	0,00	0,00	3,75	0,00	-17,89	-32,27	29,54	3,55	-4,05	-3,98	-137,13	3,66
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,75</b>	<b>0,00</b>	<b>-17,89</b>	<b>-32,27</b>	<b>29,54</b>	<b>3,55</b>	<b>-4,05</b>	<b>-3,98</b>	<b>-137,13</b>	<b>3,66</b>
Exportaciones	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,05	199,62	0,00	215,21	0,00	0,00	0,00	0,00
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>3,75</b>	<b>0,00</b>	<b>-81,94</b>	<b>-231,89</b>	<b>29,54</b>	<b>-211,67</b>	<b>-4,05</b>	<b>-3,98</b>	<b>-137,13</b>	<b>3,66</b>
Refinerías de Petróleo	581,67	15,83	105,33	168,37	236,73	279,57	239,26	301,58	296,99	10,27	30,02	90,70	82,83
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>581,67</b>	<b>15,83</b>	<b>105,33</b>	<b>168,37</b>	<b>236,73</b>	<b>279,57</b>	<b>239,26</b>	<b>301,58</b>	<b>296,99</b>	<b>10,27</b>	<b>30,02</b>	<b>90,70</b>	<b>82,83</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	29,08	0,79	5,27	8,42	11,84	13,98	11,96	15,08	14,85	0,51	1,50	4,19	4,13
Consumo Final Energético													
Transporte													
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
<b>Consumo Final No Energético</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>186,82</b>	<b>152,48</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>186,82</b>	<b>152,48</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

## Oferta y Demanda de Energía por Energético

**TABLA 2.14 Kerosene (en kbep)**

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación													
Variación de Existencias	6,15	-4,53	-5,19	10,67	-10,43	0,86	-5,49	-0,60	-0,07	-0,13	-0,68	-1,44	-1,99
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>6,15</b>	<b>-4,53</b>	<b>-5,19</b>	<b>10,67</b>	<b>-10,43</b>	<b>0,86</b>	<b>-5,49</b>	<b>-0,60</b>	<b>-0,07</b>	<b>-0,13</b>	<b>-0,68</b>	<b>-1,44</b>	<b>-1,99</b>
Exportaciones													
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>6,15</b>	<b>-4,53</b>	<b>-5,19</b>	<b>10,67</b>	<b>-10,43</b>	<b>0,86</b>	<b>-5,49</b>	<b>-0,60</b>	<b>-0,07</b>	<b>-0,13</b>	<b>-0,68</b>	<b>-1,44</b>	<b>-1,99</b>
Refinerías de Petróleo	225,08	146,79	143,53	159,27	143,48	144,90	146,69	125,99	115,68	119,46	121,92	123,06	116,53
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>225,08</b>	<b>146,79</b>	<b>143,53</b>	<b>159,27</b>	<b>143,48</b>	<b>144,90</b>	<b>146,69</b>	<b>125,99</b>	<b>115,68</b>	<b>119,46</b>	<b>121,92</b>	<b>123,06</b>	<b>116,53</b>
Consumo Propio	93,46	10,64	0,00	44,67	17,89	44,50	46,11	105,58	108,16	113,24	110,17	100,07	91,30
Pérdidas Distribución y Almacenaje	11,25	7,34	7,18	7,96	7,17	7,24	7,33	6,30	5,78	5,97	6,10	6,15	5,83
<b>Consumo Final Energético</b>	<b>123,20</b>	<b>124,28</b>	<b>132,62</b>	<b>117,31</b>	<b>107,99</b>	<b>94,02</b>	<b>87,76</b>	<b>68,63</b>	<b>51,10</b>	<b>38,05</b>	<b>44,16</b>	<b>47,91</b>	<b>45,31</b>
Transporte													
Industria	36,96	37,28	39,79	35,19	32,40	28,21	26,33	20,59	15,33	11,41	13,25	14,37	13,59
Residencial	86,24	87,00	92,84	82,12	75,59	65,81	61,43	48,04	35,77	26,63	30,91	33,53	31,72
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
<b>Consumo Final No Energético</b>	<b>123,20</b>	<b>124,28</b>	<b>132,62</b>	<b>117,31</b>	<b>107,99</b>	<b>94,02</b>	<b>87,76</b>	<b>68,63</b>	<b>51,10</b>	<b>38,05</b>	<b>44,16</b>	<b>47,91</b>	<b>45,31</b>
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>123,20</b>	<b>124,28</b>	<b>132,62</b>	<b>117,31</b>	<b>107,99</b>	<b>94,02</b>	<b>87,76</b>	<b>68,63</b>	<b>51,10</b>	<b>38,05</b>	<b>44,16</b>	<b>47,91</b>	<b>45,31</b>

Producción - Consumo Final de Kerosene (en kbep)



Evolución de la Producción y el Consumo de Kerosene (en kbep)

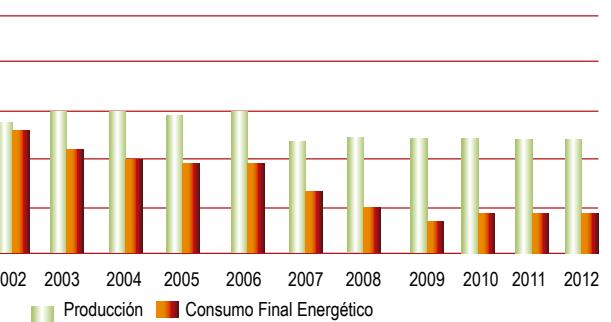
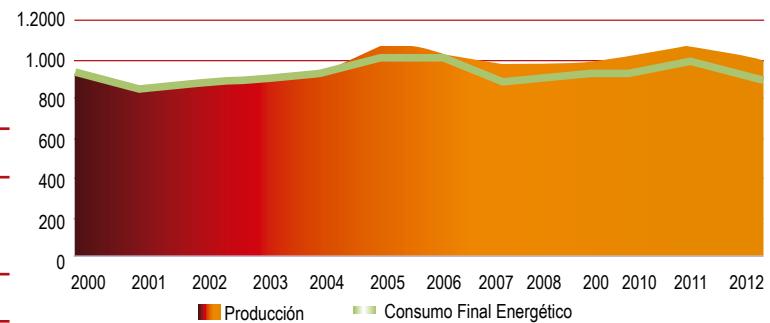


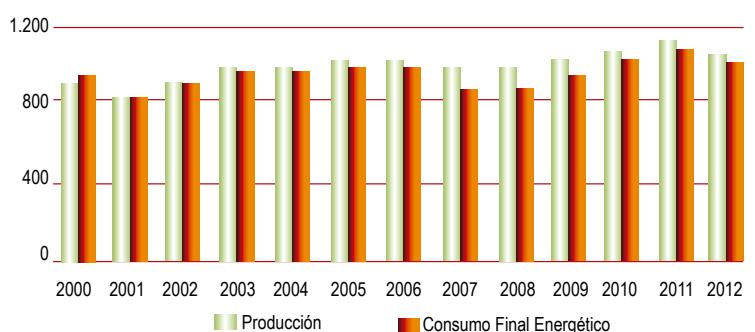
TABLA 2.15 Jet Fuej (en kbep)

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación													
Variación de Existencias	18,16	-12,36	-30,30	45,65	-40,89	-16,01	-30,97	15,19	10,17	-13,17	-13,94	-4,22	-4,31
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>18,16</b>	<b>-12,36</b>	<b>-30,30</b>	<b>45,65</b>	<b>-40,89</b>	<b>-16,01</b>	<b>-30,97</b>	<b>15,19</b>	<b>10,17</b>	<b>-13,17</b>	<b>-13,94</b>	<b>-4,22</b>	<b>-4,31</b>
Exportaciones													
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>18,16</b>	<b>-12,36</b>	<b>-30,30</b>	<b>45,65</b>	<b>-40,89</b>	<b>-16,01</b>	<b>-30,97</b>	<b>15,19</b>	<b>10,17</b>	<b>-13,17</b>	<b>-13,94</b>	<b>-4,22</b>	<b>-4,31</b>
Refinerías de Petróleo	906,48	818,73	890,16	904,92	906,65	1.057,57	1.031,56	950,81	978,09	1.002,07	1.050,08	1.132,90	1.008,23
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>906,48</b>	<b>818,73</b>	<b>890,16</b>	<b>904,92</b>	<b>906,65</b>	<b>1.057,57</b>	<b>1.031,56</b>	<b>950,81</b>	<b>978,09</b>	<b>1.002,07</b>	<b>1.050,08</b>	<b>1.132,90</b>	<b>1.008,23</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	45,32	40,94	44,51	45,25	45,33	52,88	51,58	47,54	48,90	50,10	52,50	56,64	50,41
<b>Consumo Final Energético</b>	<b>932,23</b>	<b>822,79</b>	<b>866,11</b>	<b>894,76</b>	<b>899,79</b>	<b>1.004,41</b>	<b>1.005,50</b>	<b>878,83</b>	<b>895,50</b>	<b>915,63</b>	<b>974,24</b>	<b>1.058,89</b>	<b>921,46</b>
Transporte	932,23	822,79	866,11	894,76	899,79	1.004,41	1.005,50	878,83	895,50	915,63	974,24	1.058,89	921,46
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
Consumo Final No Energético													
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>932,23</b>	<b>822,79</b>	<b>866,11</b>	<b>894,76</b>	<b>899,79</b>	<b>1.004,41</b>	<b>1.005,50</b>	<b>878,83</b>	<b>895,50</b>	<b>915,63</b>	<b>974,24</b>	<b>1.058,89</b>	<b>921,46</b>

Producción - Consumo Final de Jet Fuel (en kbep)



Evolución de la Producción y el Consumo de Jet Fuel (en kbep)



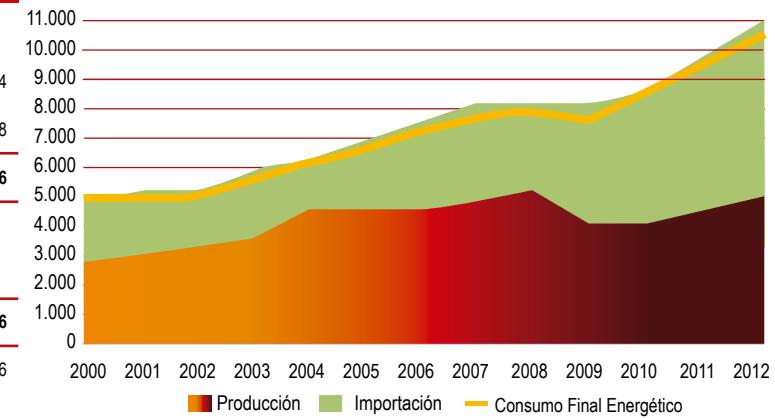
## Oferta y Demanda de Energía por Energético

SECCIÓN 2

TABLA 2.16 Diesel Oil (en kbep)

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación	2.033,27	2.206,44	1.722,41	2.184,04	1.701,74	2.405,09	2.761,10	3.218,84	2.953,91	3.939,13	4.391,25	4.908,27	5.625,64
Variación de Existencias	52,95	-31,83	-113,43	130,62	-120,50	2,26	-149,81	113,61	25,29	13,12	76,45	-40,53	-6,68
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>2.086,22</b>	<b>2.174,61</b>	<b>1.608,98</b>	<b>2.314,66</b>	<b>1.581,24</b>	<b>2.407,35</b>	<b>2.611,29</b>	<b>3.332,45</b>	<b>2.979,20</b>	<b>3.952,25</b>	<b>4.467,70</b>	<b>4.867,74</b>	<b>5.618,96</b>
Exportaciones													
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>2.086,22</b>	<b>2.174,61</b>	<b>1.608,98</b>	<b>2.314,66</b>	<b>1.581,24</b>	<b>2.407,35</b>	<b>2.611,29</b>	<b>3.332,45</b>	<b>2.979,20</b>	<b>3.952,25</b>	<b>4.467,70</b>	<b>4.867,74</b>	<b>5.618,96</b>
Refinerías de Petróleo	2.767,45	2.961,81	3.313,52	3.569,71	4.502,56	4.465,52	4.623,37	4.895,61	5.064,29	4.058,86	4.041,52	4.281,11	4.597,96
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores	-77,09	-105,00	-111,38	-123,95	-129,76	-141,28	-191,74	-226,86	-214,31	-230,49	-288,41	-253,52	-345,08
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>2.690,35</b>	<b>2.856,80</b>	<b>3.202,14</b>	<b>3.445,76</b>	<b>4.372,80</b>	<b>4.324,24</b>	<b>4.431,62</b>	<b>4.668,75</b>	<b>4.849,98</b>	<b>3.828,36</b>	<b>3.753,11</b>	<b>4.027,59</b>	<b>4.252,88</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	134,52	148,09	160,11	172,29	218,64	216,21	221,58	233,44	242,50	191,42	187,66	201,38	212,64
Consumo Final Energético	4.677,48	4.683,35	4.855,94	5.401,24	6.020,37	6.439,81	7.070,76	7.588,44	7.742,49	7.501,83	8.382,12	9.090,72	9.743,75
Transporte	2.535,19	2.538,37	2.631,92	2.927,47	3.263,04	3.490,38	3.832,35	4.112,93	4.196,43	4.065,99	4.543,11	4.927,17	5.281,11
Industria	271,29	271,63	281,64	313,27	349,18	373,51	410,10	440,13	449,06	435,11	486,16	527,26	565,14
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.	1.870,99	1.873,34	1.942,38	2.160,50	2.408,15	2.575,93	2.828,30	3.035,37	3.097,00	3.000,73	3.352,85	3.636,29	3.897,50
Construcción													
Consumo Final No Energético													
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>4.677,48</b>	<b>4.683,35</b>	<b>4.855,94</b>	<b>5.401,24</b>	<b>6.020,37</b>	<b>6.439,81</b>	<b>7.070,76</b>	<b>7.588,44</b>	<b>7.742,49</b>	<b>7.501,83</b>	<b>8.382,12</b>	<b>9.090,72</b>	<b>9.743,75</b>

Producción - Importación y Consumo de Diesel Oil (en kbep)



Evolución de la Producción y el Consumo de Diesel Oil (en kbep)

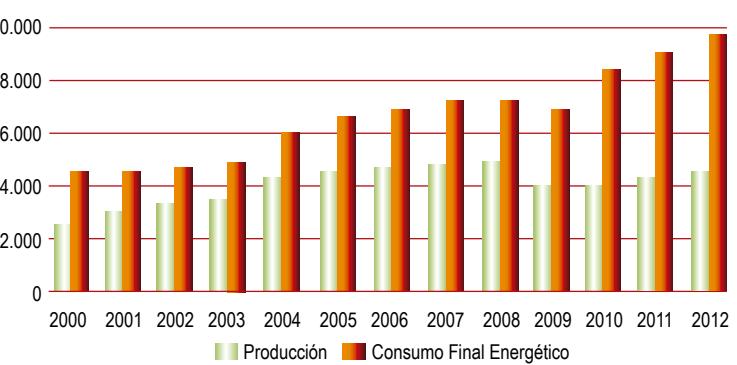
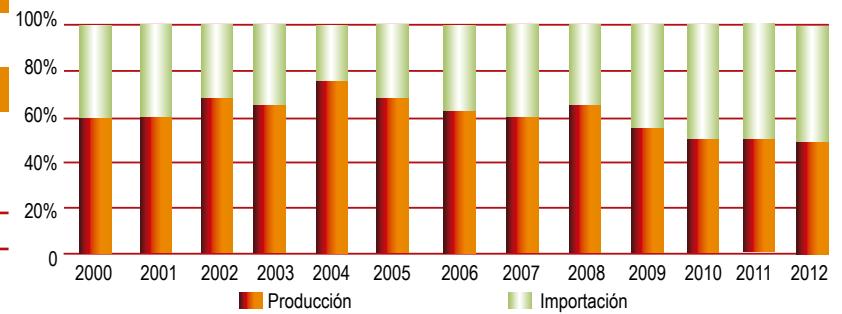


TABLA 2.17 Porcentaje de la Importación y la Producción en la Oferta Total de Diesel Oil (en porcentaje)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Importación	42%	43%	34%	38%	27%	35%	37%	40%	37%	49%	52%	53%	55%
Producción	58%	57%	66%	62%	73%	65%	63%	60%	63%	51%	48%	47%	45%
Total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Porcentaje de la Importación y la Producción en la Oferta Total de Diesel Oil (en %)



## Oferta y Demanda de Energía por Energético

**TABLA 2.18 Gas de Refinería (en kbep)**

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación													
Variación de Existencias													
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>							
Exportaciones													
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>							
Refinerías de Petróleo	797,33	734,80	769,24	784,54	788,96	897,66	913,48	1.091,13	793,64	1.033,22	796,54	858,00	1.007,31
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>797,33</b>	<b>734,80</b>	<b>769,24</b>	<b>784,54</b>	<b>788,96</b>	<b>897,66</b>	<b>913,48</b>	<b>1.091,13</b>	<b>793,64</b>	<b>1.033,22</b>	<b>796,54</b>	<b>858,00</b>	<b>1.007,31</b>
Consumo Propio	757,46	698,06	730,78	745,31	749,51	852,78	867,80	1.036,58	753,96	981,56	756,71	815,10	956,95
Pérdidas Distribución y Almacenaje	39,87	36,74	38,46	39,23	39,45	44,88	45,67	54,56	39,68	51,66	39,83	42,90	50,37
Consumo Final Energético													
Transporte													
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
Consumo Final No Energético													
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>							

TABLA 2.19 Fuel Oil (en kbep)

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación													
Variación de Existencias													
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Exportaciones													
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Refinerías de Petróleo	10,22	4,53	6,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>10,22</b>	<b>4,53</b>	<b>6,19</b>	<b>0,00</b>									
Consumo Propio	9,70	4,30	5,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Pérdidas Distribución y Almacenaje	0,51	0,23	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Consumo Final Energético													
Transporte													
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
Consumo Final No Energético													
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

## Oferta y Demanda de Energía por Energético

**TABLA 2.20 Crudo Reducido (en kbep)**

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación													
Variación de Existencias	0,00	0,00	0,00	33,75	0,00	0,00	-62,71	30,47	-0,05	0,12	15,88	-8,73	-0,29
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>33,75</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-62,71</b>	<b>30,47</b>	<b>-0,05</b>	<b>0,12</b>	<b>15,88</b>	<b>-8,73</b>	<b>-0,29</b>
Exportaciones													
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>33,75</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-62,71</b>	<b>30,47</b>	<b>-0,05</b>	<b>0,12</b>	<b>15,88</b>	<b>-8,73</b>	<b>-0,29</b>
Refinerías de Petróleo	1.299,59	1.601,01	1.597,75	1.400,43	1.230,72	1.175,02	1.396,30	887,17	6,13	9,82	824,29	2,46	4,41
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>1.299,59</b>	<b>1.601,01</b>	<b>1.597,75</b>	<b>1.400,43</b>	<b>1.230,72</b>	<b>1.175,02</b>	<b>1.396,30</b>	<b>887,17</b>	<b>6,13</b>	<b>9,82</b>	<b>824,29</b>	<b>2,46</b>	<b>4,41</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	64,98	80,05	79,89	70,02	61,54	58,75	69,82	44,36	0,31	0,49	41,21	0,12	0,22
Consumo Final Energético													
Transporte													
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
Consumo Final No Energético													
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>						

TABLA 2.21 Nafta (en kbep)

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación													
Variación de Existencias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-53,86	0,16	0,16	-0,09	-0,03	0,00	0,00
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-53,86</b>	<b>0,16</b>	<b>0,16</b>	<b>-0,09</b>	<b>-0,03</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Exportaciones	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,19	0,00	56,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-38,19</b>	<b>-53,86</b>	<b>-56,81</b>	<b>0,16</b>	<b>-0,09</b>	<b>-0,03</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Refinerías de Petróleo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,20	0,00	59,80	16,04	4,06	0,77	0,00	0,00
Planta de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>40,20</b>	<b>0,00</b>	<b>59,80</b>	<b>16,04</b>	<b>4,06</b>	<b>0,77</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,01	0,00	2,99	0,80	0,20	0,04	0,00	0,00
Consumo Final Energético													
Transporte													
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
Consumo Final No Energético													
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

## Oferta y Demanda de Energía por Energético

SECCIÓN 2

TABLA 2.22 Crudo Reconstituido (en kbep)													
DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación													
Variación de Existencias	300,40	-275,92	-111,66	106,77	-79,80	-54,47	-246,18	-231,71	241,70	-14,41	-83,68	-68,17	-101,44
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>300,40</b>	<b>-275,92</b>	<b>-111,66</b>	<b>106,77</b>	<b>-79,80</b>	<b>-54,47</b>	<b>-246,18</b>	<b>-231,71</b>	<b>241,70</b>	<b>-14,41</b>	<b>-83,68</b>	<b>-68,17</b>	<b>-101,44</b>
Exportaciones	1.713,47	2.653,66	2.789,90	3.023,02	2.627,94	3.465,00	3.617,90	3.372,15	3.550,16	2.479,40	2.561,07	3.053,49	2.524,30
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>-1.413,07</b>	<b>-2.929,59</b>	<b>-2.901,57</b>	<b>-2.916,25</b>	<b>-2.707,74</b>	<b>-3.519,46</b>	<b>-3.864,09</b>	<b>-3.603,86</b>	<b>-3.308,46</b>	<b>-2.493,80</b>	<b>-2.644,75</b>	<b>-3.121,65</b>	<b>-2.625,74</b>
Refinerías de Petróleo	1.852,77	2.966,53	3.508,19	3.049,70	2.941,40	3.569,26	3.612,26	3.549,06	3.272,72	2.269,97	2.627,57	2.796,67	2.228,35
Planta de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>1.852,77</b>	<b>2.966,53</b>	<b>3.508,19</b>	<b>3.049,70</b>	<b>2.941,40</b>	<b>3.569,26</b>	<b>3.612,26</b>	<b>3.549,06</b>	<b>3.272,72</b>	<b>2.269,97</b>	<b>2.627,57</b>	<b>2.796,67</b>	<b>2.228,35</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	92,64	148,33	175,41	152,48	147,07	178,46	180,61	177,45	163,64	113,50	131,38	139,83	111,42
Consumo Final Energético													
Transporte													
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
Consumo Final No Energético													
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>0,00</b>												

Producción - Exportación de Crudo Reconstituido (en kbep)

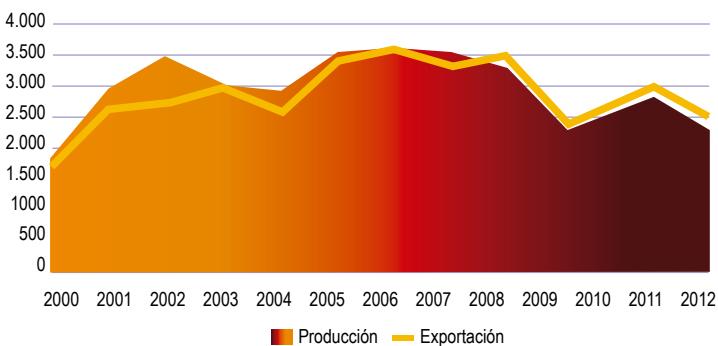


TABLA 2.23 Aceites (en kbep)

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación	44,46	39,34	48,78	51,08	53,79	0,00	0,00	48,78	0,00	0,00	89,87	104,22	157,25
Variación de Existencias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,11	0,00	0,00	0,00	0,76	0,00	0,00
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>44,46</b>	<b>39,34</b>	<b>48,78</b>	<b>51,08</b>	<b>53,79</b>	<b>0,00</b>	<b>61,11</b>	<b>48,78</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>90,63</b>	<b>104,22</b>	<b>157,25</b>
Exportaciones	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,03	0,00	0,00	16,56	14,32	0,00	0,00	0,00
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>44,46</b>	<b>39,34</b>	<b>48,78</b>	<b>51,08</b>	<b>53,79</b>	<b>-13,03</b>	<b>61,11</b>	<b>48,78</b>	<b>-16,56</b>	<b>-14,32</b>	<b>90,63</b>	<b>104,22</b>	<b>157,25</b>
Refinerías de Petróleo	65,39	77,25	86,23	109,23	147,61	133,27	147,61	122,89	135,57	140,54	144,49	149,18	157,12
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>65,39</b>	<b>77,25</b>	<b>86,23</b>	<b>109,23</b>	<b>147,61</b>	<b>133,27</b>	<b>147,61</b>	<b>122,89</b>	<b>135,57</b>	<b>140,54</b>	<b>144,49</b>	<b>149,18</b>	<b>157,12</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	3,27	3,86	4,31	5,46	7,38	6,66	7,38	6,14	6,78	7,03	7,22	7,46	7,86
Consumo Final Energético													
Transporte													
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
<b>Consumo Final No Energético</b>	<b>106,58</b>	<b>106,16</b>	<b>116,77</b>	<b>128,63</b>	<b>133,43</b>	<b>72,26</b>	<b>201,34</b>	<b>165,53</b>	<b>121,13</b>	<b>137,12</b>	<b>222,02</b>	<b>242,36</b>	<b>157,12</b>
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>106,58</b>	<b>106,16</b>	<b>116,77</b>	<b>128,63</b>	<b>133,43</b>	<b>72,26</b>	<b>201,34</b>	<b>165,53</b>	<b>121,13</b>	<b>137,12</b>	<b>222,02</b>	<b>242,36</b>	<b>157,12</b>

## Oferta y Demanda de Energía por Energético

**TABLA 2.24 Grasas (en kbep)**

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación	3,78	2,05	3,65	3,11	3,65	0,00	0,95	2,16	0,00	0,00	7,02	8,87	2,56
Variación de Existencias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,04	0,00	0,00
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>3,78</b>	<b>2,05</b>	<b>3,65</b>	<b>3,11</b>	<b>3,65</b>	<b>0,00</b>	<b>0,95</b>	<b>2,16</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,98</b>	<b>8,87</b>	<b>2,56</b>
Exportaciones													
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>3,78</b>	<b>2,05</b>	<b>3,65</b>	<b>3,11</b>	<b>3,65</b>	<b>0,00</b>	<b>0,95</b>	<b>2,16</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6,98</b>	<b>8,87</b>	<b>2,56</b>
Refinerías de Petróleo	0,00	2,10	2,18	2,47	3,00	3,37	4,61	3,14	1,31	1,75	2,62	2,66	2,17
Planta de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>0,00</b>	<b>2,10</b>	<b>2,18</b>	<b>2,47</b>	<b>3,00</b>	<b>3,37</b>	<b>4,61</b>	<b>3,14</b>	<b>1,31</b>	<b>1,75</b>	<b>2,62</b>	<b>2,66</b>	<b>2,17</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	0,00	0,10	0,11	0,12	0,15	0,17	0,23	0,16	0,07	0,09	0,13	0,13	0,11
Consumo Final Energético													
Transporte													
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
<b>Consumo Final No Energético</b>	<b>3,78</b>	<b>3,94</b>	<b>3,65</b>	<b>5,52</b>	<b>6,67</b>	<b>3,20</b>	<b>5,70</b>	<b>5,31</b>	<b>1,42</b>	<b>1,72</b>	<b>8,09</b>	<b>9,82</b>	<b>2,17</b>
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>3,78</b>	<b>3,94</b>	<b>3,65</b>	<b>5,52</b>	<b>6,67</b>	<b>3,20</b>	<b>5,70</b>	<b>5,31</b>	<b>1,42</b>	<b>1,72</b>	<b>8,09</b>	<b>9,82</b>	<b>2,17</b>

TABLA 2.25 Parafinas (en kbep)

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación													
Variación de Existencias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,55	0,00	0,00	0,00	0,00	1,44	0,47
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-2,55</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1,44</b>	<b>0,47</b>
Exportaciones	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,63	26,91	0,00	15,03	4,82
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-2,55</b>	<b>0,00</b>	<b>-7,63</b>	<b>-26,91</b>	<b>0,00</b>	<b>-13,59</b>	<b>-4,35</b>
Refinerías de Petróleo	0,00	4,68	4,11	4,18	3,75	2,29	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,37
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>0,00</b>	<b>4,68</b>	<b>4,11</b>	<b>4,18</b>	<b>3,75</b>	<b>2,29</b>	<b>0,38</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5,37</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	0,00	0,23	0,21	0,21	0,19	0,11	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27
Consumo Final Energético													
Transporte													
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
<b>Consumo Final No Energético</b>	<b>0,00</b>	<b>4,44</b>	<b>3,91</b>	<b>0,00</b>	<b>3,57</b>	<b>2,17</b>	<b>0,36</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,09</b>
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>0,00</b>	<b>4,44</b>	<b>3,91</b>	<b>0,00</b>	<b>3,57</b>	<b>2,17</b>	<b>0,36</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,09</b>

## Oferta y Demanda de Energía por Energético

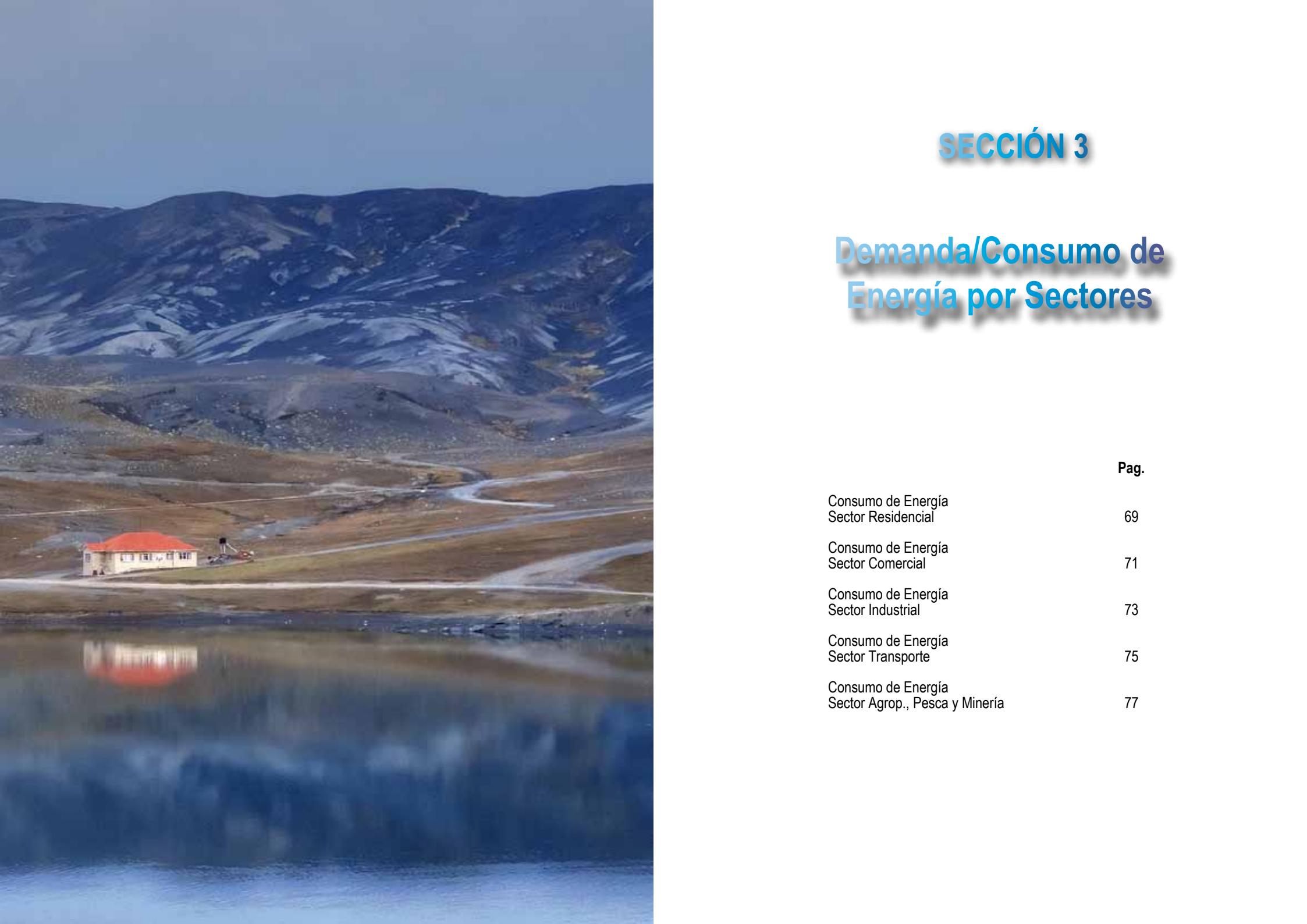
**TABLA 2.26 Asfaltos (en kbep)**

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Producción													
Importación													
Variación de Existencias	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,42	0,00	0,00	0,00	-0,19	0,00	0,00
<b>OFERTA BRUTA</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-0,42</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-0,19</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Exportaciones													
No Aprovechado													
<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-0,42</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-0,19</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Refinerías de Petróleo	0,00	13,18	13,06	12,86	14,42	17,07	13,07	13,78	15,62	15,27	12,13	10,79	12,10
Plantas de Tratamiento de Gas Natural													
Centrales Eléctricas/ Autoproductores													
<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>0,00</b>	<b>13,18</b>	<b>13,06</b>	<b>12,86</b>	<b>14,42</b>	<b>17,07</b>	<b>13,07</b>	<b>13,78</b>	<b>15,62</b>	<b>15,27</b>	<b>12,13</b>	<b>10,79</b>	<b>12,10</b>
Consumo Propio													
Pérdidas Distribución y Almacenaje	0,00	0,66	0,65	0,64	0,72	0,85	0,65	0,69	0,78	0,76	0,61	0,54	0,60
Consumo Final Energético													
Transporte													
Industria													
Residencial													
Comercial													
Servicios y Público													
Agrop., Pes. y Min.													
Construcción													
<b>Consumo Final No Energético</b>	<b>0,00</b>	<b>12,52</b>	<b>12,41</b>	<b>0,00</b>	<b>13,70</b>	<b>16,21</b>	<b>12,42</b>	<b>13,09</b>	<b>15,51</b>	<b>15,27</b>	<b>11,60</b>	<b>10,79</b>	<b>12,10</b>
<b>CONSUMO FINAL</b>	<b>0,00</b>	<b>12,52</b>	<b>12,41</b>	<b>0,00</b>	<b>13,70</b>	<b>16,21</b>	<b>12,42</b>	<b>13,09</b>	<b>15,51</b>	<b>15,27</b>	<b>11,60</b>	<b>10,79</b>	<b>12,10</b>





Lugar: La Paz  
Fotografía: Ramiro Escobar



## SECCIÓN 3

### Demanda/Consumo de Energía por Sectores

Pag.

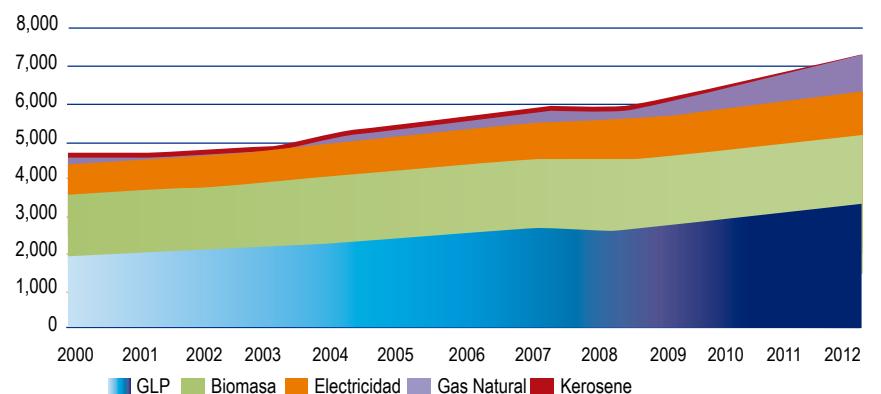
Consumo de Energía Sector Residencial	69
Consumo de Energía Sector Comercial	71
Consumo de Energía Sector Industrial	73
Consumo de Energía Sector Transporte	75
Consumo de Energía Sector Agrop., Pesca y Minería	77



TABLA 3.1 Consumo de Energía Sector Residencial (en kbep)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gas Natural	28,76	37,53	45,14	68,31	98,42	118,60	135,27	156,95	204,92	266,92	297,96	387,08	463,23
Electricidad	860,93	867,81	896,25	921,47	960,19	1.019,86	1.080,83	1.135,79	1.162,56	1.216,34	1.332,44	1.440,07	1.516,34
GLP	1.968,41	2.038,34	2.162,07	2.241,13	2.449,38	2.552,26	2.642,39	2.725,59	2.670,66	2.718,51	2.822,74	2.881,29	2.913,75
Kerosene	86,24	87,00	92,84	82,12	75,59	65,81	61,43	48,04	35,77	26,63	30,91	33,53	31,72
Biomasa	1.648,50	1.661,74	1.673,00	1.682,10	1.704,50	1.729,70	1.785,75	1.819,55	1.850,02	1.900,23	1.989,98	2.073,22	2.164,97
<b>TOTAL</b>	<b>4.592,84</b>	<b>4.692,42</b>	<b>4.869,31</b>	<b>4.995,12</b>	<b>5.288,09</b>	<b>5.486,24</b>	<b>5.705,68</b>	<b>5.885,92</b>	<b>5.923,92</b>	<b>6.128,64</b>	<b>6.474,03</b>	<b>6.815,20</b>	<b>7.090,02</b>

Consumo de Energía Sector Residencial (en kbep)

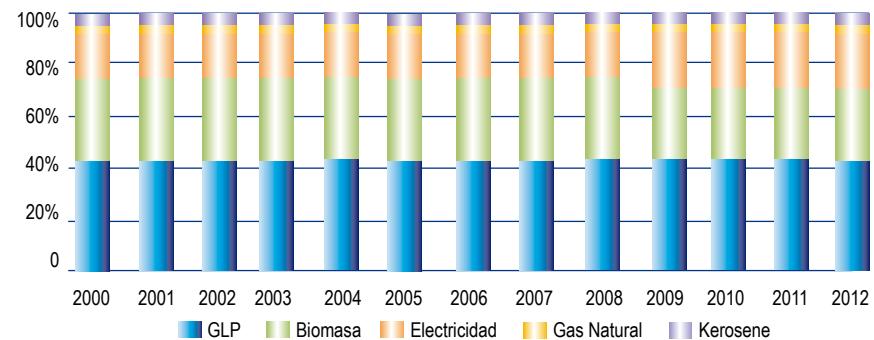


## Demanda/Consumo de Energía por Sectores

**TABLA 3.2 Consumo de Energía Sector Residencial (en porcentaje)**

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gas Natural	0,63%	0,80%	0,93%	1,37%	1,86%	2,16%	2,37%	2,67%	3,46%	4,36%	4,60%	5,68%	6,53%
Electricidad	18,75%	18,49%	18,41%	18,45%	18,16%	18,59%	18,94%	19,30%	19,62%	19,85%	20,58%	21,13%	21,39%
GLP	42,86%	43,44%	44,40%	44,87%	46,32%	46,52%	46,31%	46,31%	45,08%	44,36%	43,60%	42,28%	41,10%
Kerosene	1,88%	1,85%	1,91%	1,64%	1,43%	1,20%	1,08%	0,82%	0,60%	0,43%	0,48%	0,49%	0,45%
Biomasa	35,89%	35,41%	34,36%	33,67%	32,23%	31,53%	31,30%	30,91%	31,23%	31,01%	30,74%	30,42%	30,54%
<b>TOTAL</b>	<b>100,00%</b>												

Consumo de Energía Sector Residencial (en %)



Consumo Final Sector Residencial por Energético. 2012

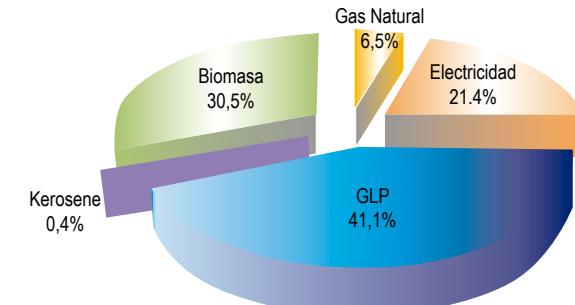
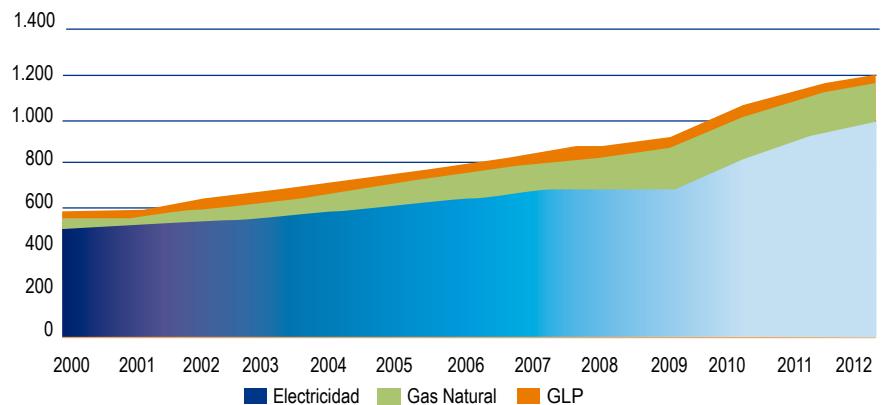


TABLA 3.3 Consumo de Energía Sector Comercial (en kbep)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gas Natural	44,31	54,89	66,01	77,02	90,14	104,42	118,36	131,99	156,59	177,54	194,52	229,62	246,75
Electricidad	495,49	502,25	529,45	540,91	559,37	597,17	635,03	659,69	692,84	683,54	810,21	882,06	920,76
GLP	26,66	27,60	29,28	30,35	33,17	34,56	35,78	36,91	36,17	36,81	38,22	39,02	39,46
<b>TOTAL</b>	<b>566,46</b>	<b>584,74</b>	<b>624,74</b>	<b>648,28</b>	<b>682,69</b>	<b>736,16</b>	<b>789,17</b>	<b>828,58</b>	<b>885,59</b>	<b>897,89</b>	<b>1.042,95</b>	<b>1.150,70</b>	<b>1.206,97</b>

Consumo de Energía Sector Comercial (en kbep)

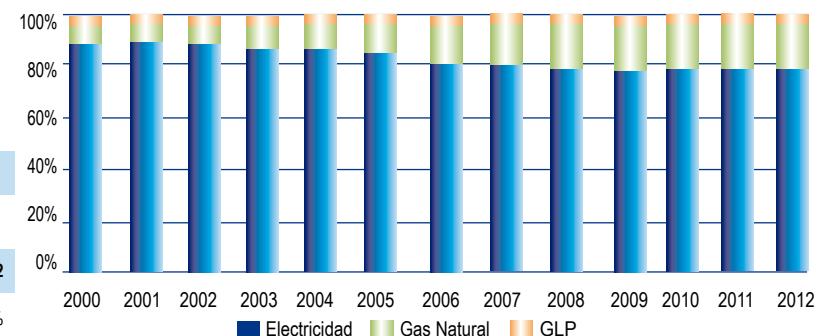


## Demanda/Consumo de Energía por Sectores

TABLA 3.4 Consumo de Energía Sector Comercial (en porcentaje)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gas Natural	7,82%	9,39%	10,57%	11,88%	13,20%	14,18%	15,00%	15,93%	17,68%	19,77%	18,65%	19,95%	20,44%
Electricidad	87,47%	85,89%	84,75%	83,44%	81,94%	81,12%	80,47%	79,62%	78,23%	76,13%	77,68%	76,65%	76,29%
GLP	4,71%	4,72%	4,69%	4,68%	4,86%	4,69%	4,53%	4,45%	4,08%	4,10%	3,67%	3,39%	3,27%
<b>TOTAL</b>	<b>100,00%</b>												

Consumo de Energía Sector Comercial (en %)



Consumo Final Sector Comercial por Energético. 2012

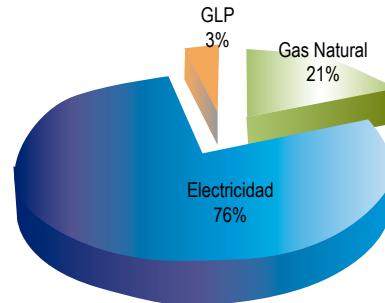
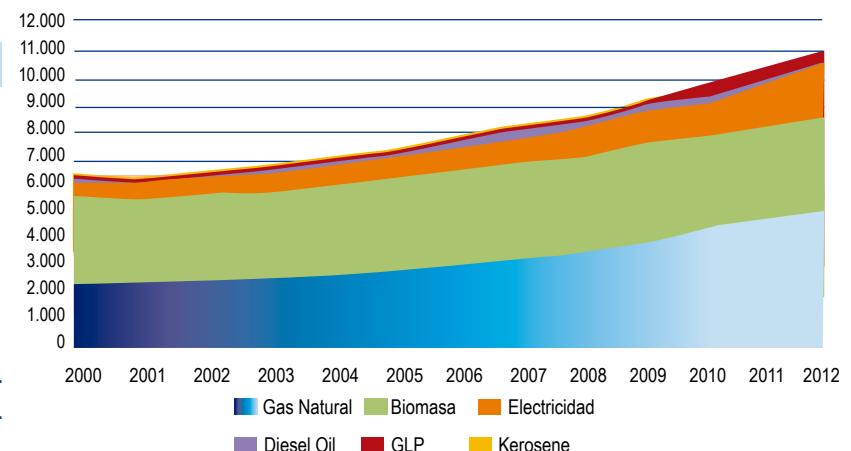


TABLA 3.5 Consumo de Energía Sector Industrial (en kbep)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gas Natural	2.289,13	2.151,55	2.337,73	2.417,51	2.576,74	2.716,05	2.932,22	3.212,72	3.326,43	3.779,99	3.853,12	4.336,82	4.681,73
Electricidad	593,58	587,07	611,36	644,14	725,55	770,66	847,12	897,43	1.042,91	1.088,02	1.063,78	1.074,20	1.109,10
GLP	55,36	57,33	60,81	63,03	68,89	71,78	74,32	76,66	75,11	76,46	79,39	81,04	81,95
Kerosene	36,96	37,28	39,79	35,19	32,40	28,21	26,33	20,59	15,33	11,41	13,25	14,37	13,59
Diesel Oil	271,29	271,63	281,64	313,27	349,18	373,51	410,10	440,13	449,06	435,11	486,16	527,26	565,14
Biomasa	3.061,50	3.086,10	3.107,01	3.123,90	3.165,50	3.212,30	3.316,39	3.379,17	3.435,74	3.529,00	3.695,67	3.850,26	4.020,66
<b>TOTAL</b>	<b>6.307,82</b>	<b>6.190,97</b>	<b>6.438,34</b>	<b>6.597,04</b>	<b>6.918,26</b>	<b>7.172,50</b>	<b>7.606,47</b>	<b>8.026,69</b>	<b>8.344,59</b>	<b>8.919,99</b>	<b>9.191,37</b>	<b>9.883,95</b>	<b>10.472,17</b>

Consumo de Energía Sector Industrial (en kbep)

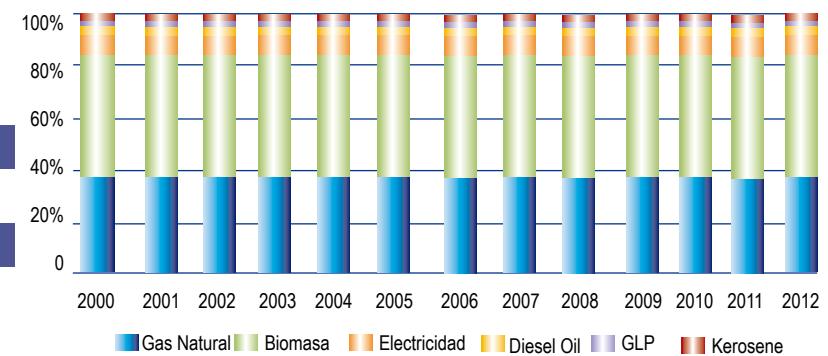


## Demanda/Consumo de Energía por Sectores

TABLA 3.6 Consumo de Energía Sector Industrial (en porcentaje)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gas Natural	36,29%	34,75%	36,31%	36,65%	37,25%	37,87%	38,55%	40,03%	39,86%	42,38%	41,92%	43,88%	44,71%
Electricidad	9,41%	9,48%	9,50%	9,76%	10,49%	10,74%	11,14%	11,18%	12,50%	12,20%	11,57%	10,87%	10,59%
GLP	0,88%	0,93%	0,94%	0,96%	1,00%	1,00%	0,98%	0,96%	0,90%	0,86%	0,86%	0,82%	0,78%
Kerosene	0,59%	0,60%	0,62%	0,53%	0,47%	0,39%	0,35%	0,26%	0,18%	0,13%	0,14%	0,15%	0,13%
Diesel Oil	4,30%	4,39%	4,37%	4,75%	5,05%	5,21%	5,39%	5,48%	5,38%	4,88%	5,29%	5,33%	5,40%
Biomasa	48,53%	49,85%	48,26%	47,35%	45,76%	44,79%	43,60%	42,10%	41,17%	39,56%	40,21%	38,95%	38,39%
<b>TOTAL</b>	<b>100,00%</b>												

Consumo de Energía Sector Industrial (en %)



Consumo Final Sector Industrial por Energético. 2012

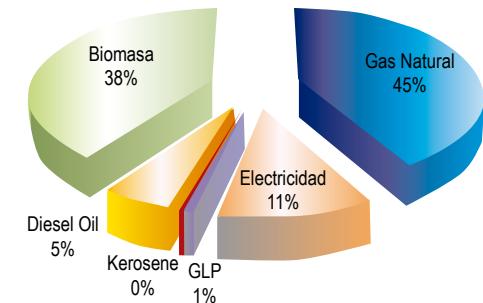
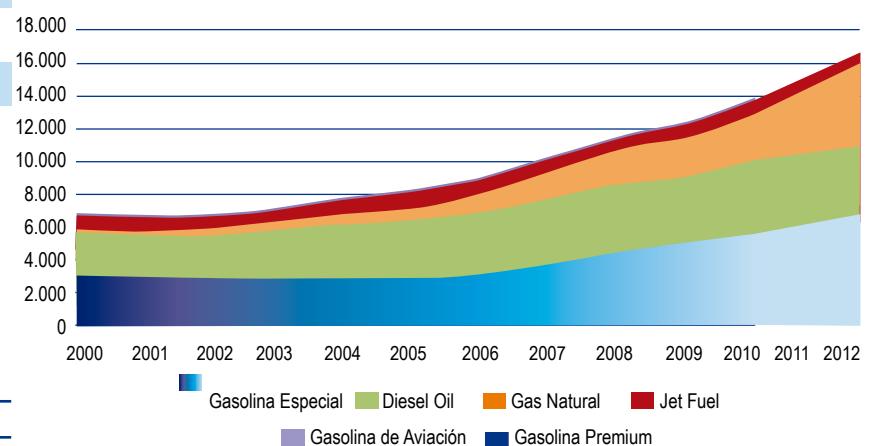


TABLA 3.7 Consumo de Energía Sector Transporte (en kbep)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gas Natural	157,70	248,14	344,56	451,58	606,63	853,52	1.134,47	1.523,98	1.953,48	2.370,44	2.713,81	3.116,76	3.414,77
Gasolina de Aviación	20,64	20,64	17,73	19,25	20,90	20,95	23,32	27,23	29,83	29,67	28,70	30,70	37,13
Gasolina Especial	3.241,05	3.071,75	2.985,85	2.979,52	3.103,92	2.924,48	3.226,20	3.846,24	4.636,25	5.122,99	5.667,81	6.199,11	6.619,12
Gasolina Premium	29,94	17,82	17,38	15,26	16,47	15,24	18,52	17,62	18,62	17,47	19,16	17,14	19,44
Jet Fuel	932,23	822,79	866,11	894,76	899,79	1.004,41	1.005,50	878,83	895,50	915,63	974,24	1.058,89	921,46
Diesel Oil	2.535,19	2.538,37	2.631,92	2.927,47	3.263,04	3.490,38	3.832,35	4.112,93	4.196,43	4.065,99	4.543,11	4.927,17	5.281,11
<b>TOTAL</b>	<b>6.916,76</b>	<b>6.719,52</b>	<b>6.863,55</b>	<b>7.287,84</b>	<b>7.910,75</b>	<b>8.308,98</b>	<b>9.240,37</b>	<b>10.406,84</b>	<b>11.730,12</b>	<b>12.522,19</b>	<b>13.946,83</b>	<b>15.349,77</b>	<b>16.293,03</b>

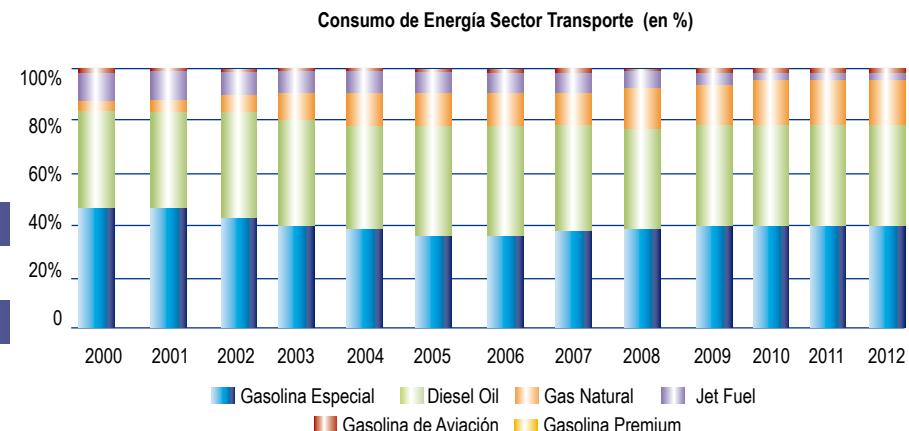
Consumo de Energía Sector Transporte (en kbep)



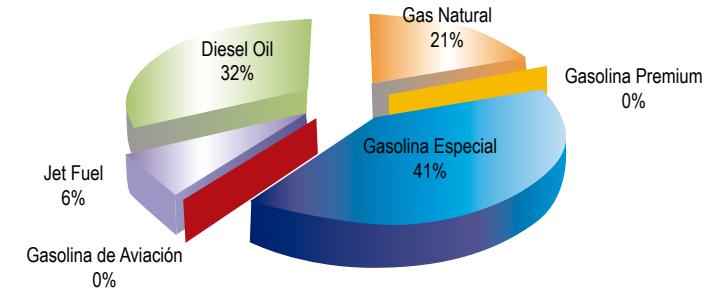
## Demanda/Consumo de Energía por Sectores

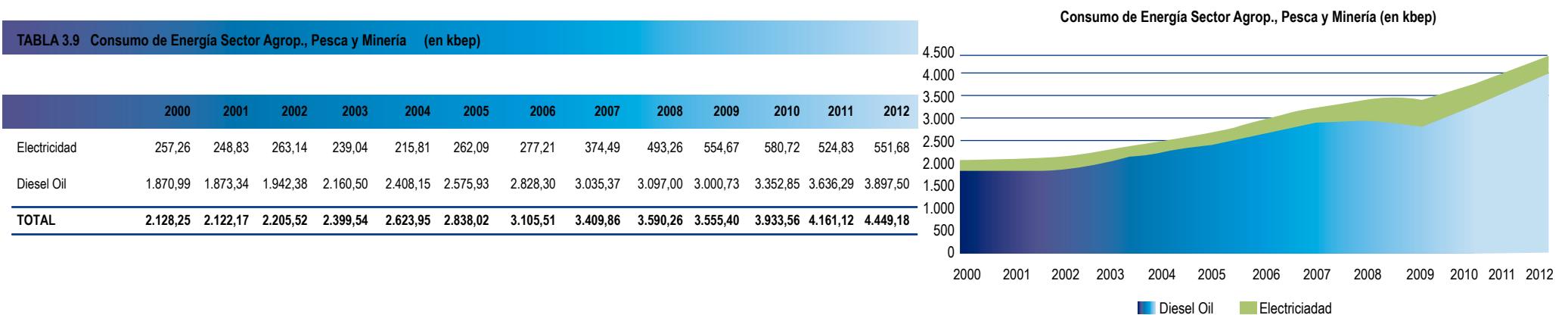
TABLA 3.8 Consumo de Energía Sector Transporte (en porcentaje)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gas Natural	2,28%	3,69%	5,02%	6,20%	7,67%	10,27%	12,28%	14,64%	16,65%	18,93%	19,46%	20,30%	20,96%
Gasolina de Aviación	0,30%	0,31%	0,26%	0,26%	0,26%	0,25%	0,25%	0,26%	0,25%	0,24%	0,21%	0,20%	0,23%
Gasolina Especial	46,86%	45,71%	43,50%	40,88%	39,24%	35,20%	34,91%	36,96%	39,52%	40,91%	40,64%	40,39%	40,63%
Gasolina Premium	0,43%	0,27%	0,25%	0,21%	0,21%	0,18%	0,20%	0,17%	0,16%	0,14%	0,14%	0,11%	0,12%
Jet Fuel	13,48%	12,24%	12,62%	12,28%	11,37%	12,09%	10,88%	8,44%	7,63%	7,31%	6,99%	6,90%	5,66%
Diesel Oil	36,65%	37,78%	38,35%	40,17%	41,25%	42,01%	41,47%	39,52%	35,77%	32,47%	32,57%	32,10%	32,41%
<b>TOTAL</b>	<b>100,00%</b>												



Consumo Final Sector Transporte por Energético. 2012

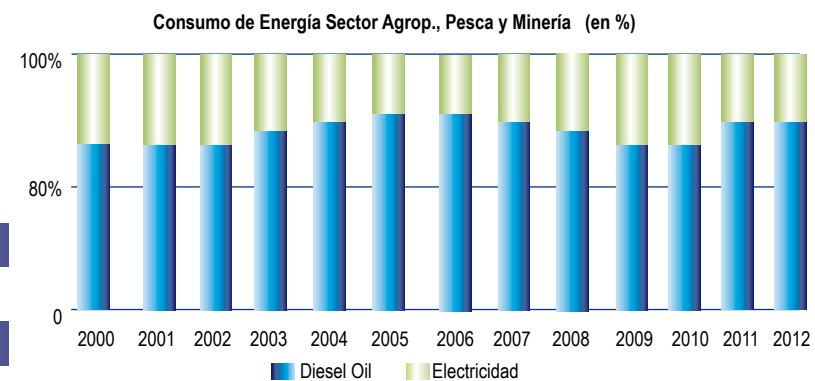




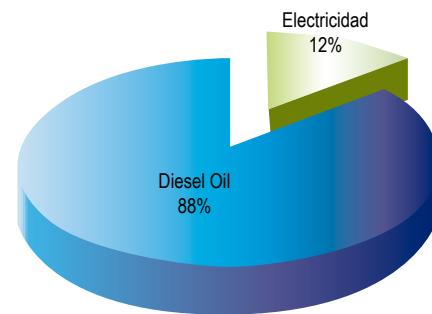
## Demanda/Consumo de Energía por Sectores

TABLA 3.10 Consumo de Energía Sector Agrop., Pesca y Minería (en porcentaje)

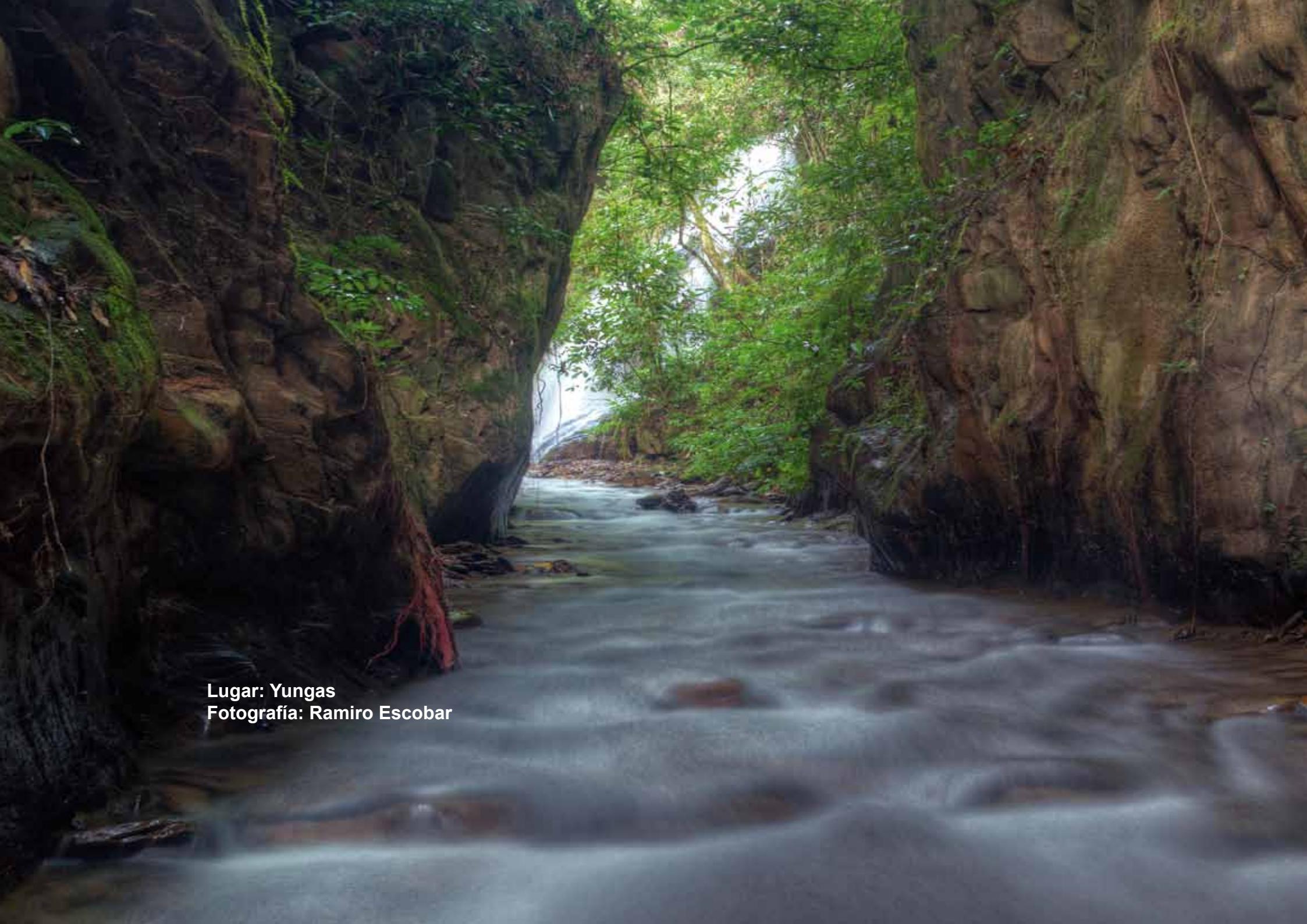
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Electricidad	12,09%	11,73%	11,93%	9,96%	8,22%	9,23%	8,93%	10,98%	13,74%	15,60%	14,76%	12,61%	12,40%
Diesel Oil	87,91%	88,27%	88,07%	90,04%	91,78%	90,77%	91,07%	89,02%	86,26%	84,40%	85,24%	87,39%	87,60%
<b>TOTAL</b>	<b>100,00%</b>												



Consumo Final Sector Agrop., Pesca y Minería por Energético. 2012







Lugar: Yungas  
Fotografía: Ramiro Escobar



## SECCIÓN 4

### Comercio Exterior

Pag.

Importación de Energía por Energético	83
Exportación de Energía por Energético	85



Evolución de la Importación y Exportación de Energía Total (en kbep)

TABLA 4.1 Importación de Energía por Energético (en kbep)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gasolina Especial	30,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	127,77	538,66	1.055,56	1.224,19
Diesel Oil	2.033,27	2.206,44	1.722,41	2.184,04	1.701,74	2.405,09	2.761,10	3.218,84	2.953,91	3.939,13	4.391,25	4.908,27	5.625,64
Aceites	44,46	39,34	48,78	51,08	53,79	0,00	0,00	48,78	0,00	0,00	89,87	104,22	157,25
Grasas	3,78	2,05	3,65	3,11	3,65	0,00	0,95	2,16	0,00	0,00	7,02	8,87	2,56
GLP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,94	157,57	258,95	293,46	0,00
Gasolina de Aviación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,10	28,50	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>2.112,35</b>	<b>2.247,83</b>	<b>1.774,83</b>	<b>2.238,24</b>	<b>1.759,18</b>	<b>2.405,09</b>	<b>2.762,05</b>	<b>3.269,78</b>	<b>2.954,29</b>	<b>4.104,95</b>	<b>5.212,88</b>	<b>6.335,87</b>	<b>7.303,09</b>

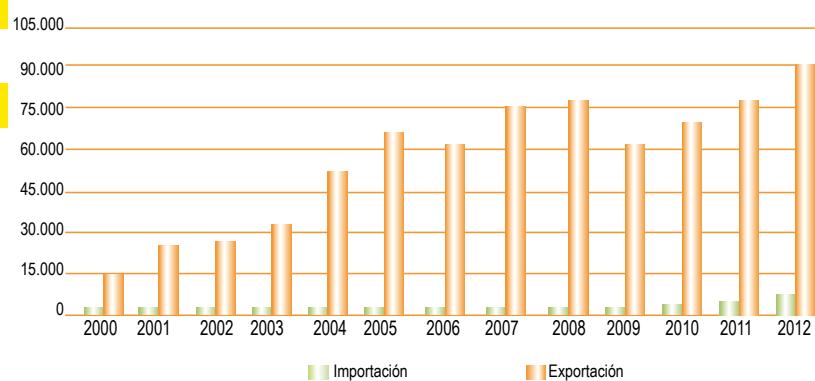


TABLA 4.2 Importación de Energía por Energético (en porcentaje)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Gasolina Especial	1,46%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,01%	3,11%	10,33%	16,66%	16,76%
Diesel Oil	96,26%	98,16%	97,05%	97,58%	96,73%	100,00%	99,97%	98,44%	99,99%	95,96%	84,24%	77,47%	77,03%
Aceites	2,10%	1,75%	2,75%	2,28%	3,06%	0,00%	0,00%	1,49%	0,00%	0,00%	1,72%	1,64%	2,15%
Grasas	0,18%	0,09%	0,21%	0,14%	0,21%	0,00%	0,03%	0,07%	0,00%	0,00%	0,13%	0,14%	0,03%
GLP	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,56%	3,02%	4,09%	4,02%
Gasolina de Aviación	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,37%	0,55%	0,00%	0,00%
Total	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Importación Total de Energía. 2012

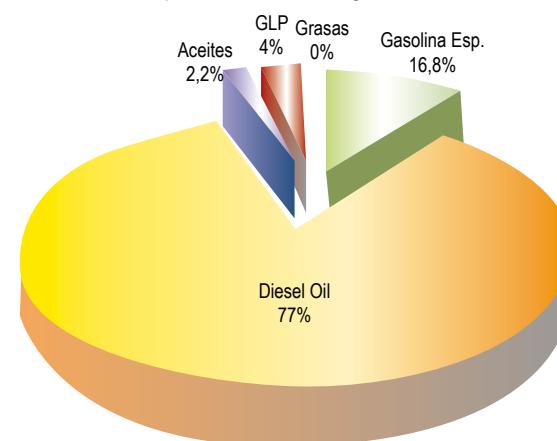


TABLA 4.3 Exportación de Energía por Energético (en kbep)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Pet./Cond.y Gasolina Nat.	1.293,22	940,75	675,46	990,95	1.796,27	1.616,80	1.525,55	1.038,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Gas Natural	12.000,16	21.513,14	22.560,88	30.099,27	47.394,20	59.221,12	55.739,99	71.107,93	72.410,01	58.790,66	69.468,51	75.274,53	87.361,23
Gasolina Especial	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Gasolina Blanca	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,05	199,62	0,00	215,21	0,00	0,00	0,00	0,00
Aceites	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,03	0,00	0,00	16,56	14,32	0,00	0,00	0,00
Parafinas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,63	26,91	0,00	15,03	4,82
Nafta	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,19	0,00	56,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Crudo Reconstituido	1.713,47	2.653,66	2.789,90	3.023,02	2.627,94	3.465,00	3.617,90	3.372,15	3.550,16	2.479,40	2.561,07	3.053,49	2.524,30
<b>Total</b>	<b>15.006,85</b>	<b>25.107,55</b>	<b>26.026,24</b>	<b>34.113,25</b>	<b>51.818,41</b>	<b>64.540,49</b>	<b>61.083,06</b>	<b>75.575,44</b>	<b>76.199,57</b>	<b>61.311,28</b>	<b>72.029,58</b>	<b>78.343,05</b>	<b>89.890,34</b>

Exportación Total de Energía. 2012

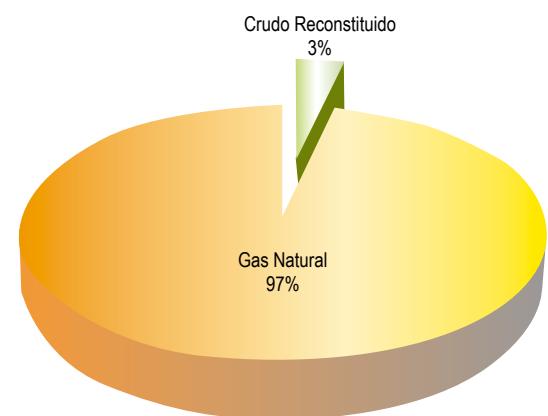


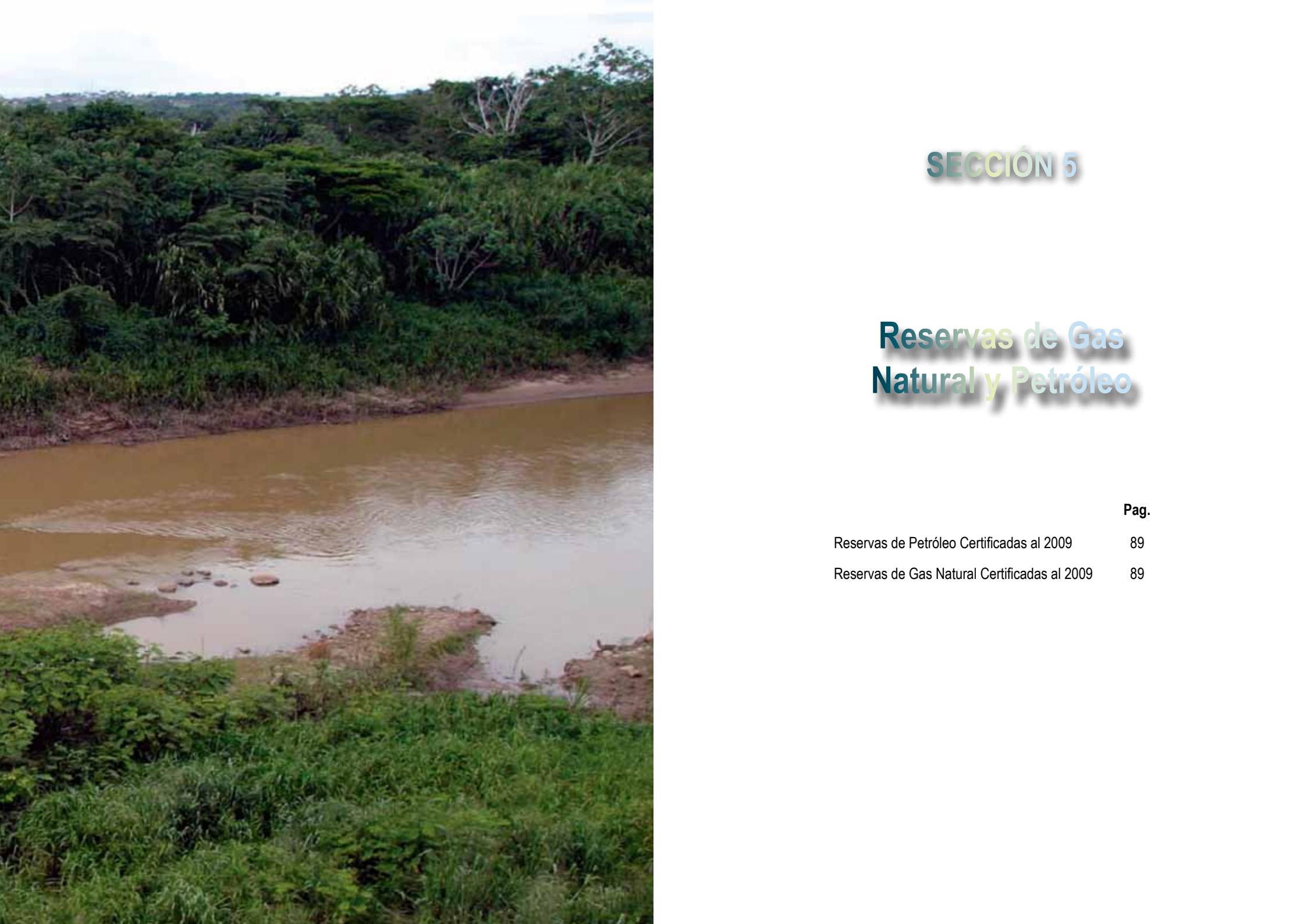
TABLA 4.4 Exportación de Energía por Energético (en porcentaje)

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Pet./Cond.y Gasolina Nat.	8,62%	3,75%	2,60%	2,90%	3,47%	2,51%	2,50%	1,37%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Gas Natural	79,96%	85,68%	86,69%	88,23%	91,46%	91,76%	91,25%	94,09%	95,03%	95,89%	96,44%	96,08%	97,19%
Gasolina Especial	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,19%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Gasolina Blanca	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,10%	0,33%	0,00%	0,28%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Aceites	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,02%	0,00%	0,00%	0,02%	0,02%	0,00%	0,00%	0,00%
Parafinas	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,01%	0,04%	0,00%	0,02%	0,01%
Nafta	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,06%	0,00%	0,08%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Crudo Reconstituido	11,42%	10,57%	10,72%	8,86%	5,07%	5,37%	5,92%	4,46%	4,66%	4,04%	3,56%	3,90%	2,81%
<b>Total</b>	<b>100,00%</b>												



Lugar: Cobija - Pando

Fotografía: Archivo Hidrocarburos



## SECCIÓN 5

### Reservas de Gas Natural y Petróleo

Pag.

Reservas de Petróleo Certificadas al 2009	89
Reservas de Gas Natural Certificadas al 2009	89



TABLA 5.1 Reservas de Petróleo Certificadas al 2009 (en MMbbl)

DETALLE	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2009
Probadas (P1)	116,1	141,9	151,9	396,5	440,5	477,0	486,3	462,3	465,2	209,8
Probables (P2)	84,8	74,8	88,6	295,5	451,5	452,1	470,8	446,5	391,4	98,2
Posibles (P3)	110,2	43,6	96,5	345,1	468,8	473,9	454,8	437,7	254,7	198,2

Fuente: YPFB

Nota 1: Los datos de Certificación de Reservas de Petróleo de 1997 a 2005, fueron realizados por la Empresa Consultora: "D' Goldyer &amp; Mac Naughton".

Nota 2: Los datos de Certificación de Reservas de Petróleo a 2009, fueron realizados por la Empresa Consultora: "Ryder Scott Company Petroleum Consultants".

Reservas de Petróleo Certificadas al 2009 (en MMbbl)

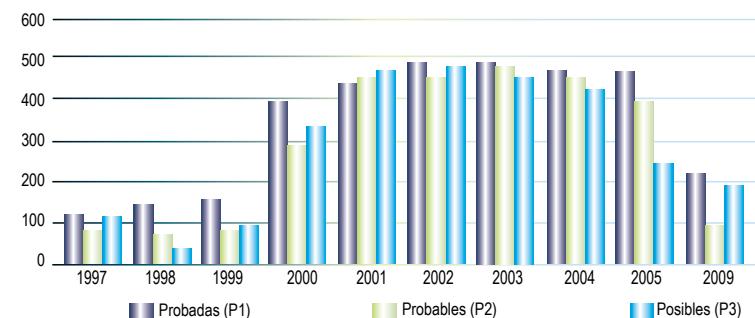


TABLA 5.2 Reservas de Gas Natural Certificadas al 2009 (en TCF)

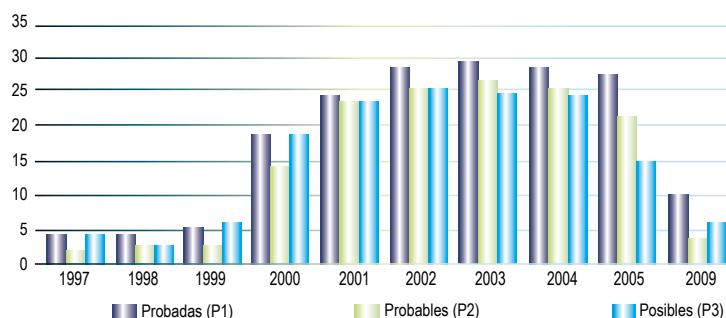
DETALLE	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2009
Probadas (P1)	3,8	4,2	5,3	18,3	23,8	27,4	28,7	27,6	26,7	9,9
Probables (P2)	1,9	2,5	3,3	13,9	23,0	24,9	26,2	24,7	22,0	3,7
Posibles (P3)	4,1	3,2	5,5	17,6	23,2	24,9	24,2	24,1	15,2	6,3

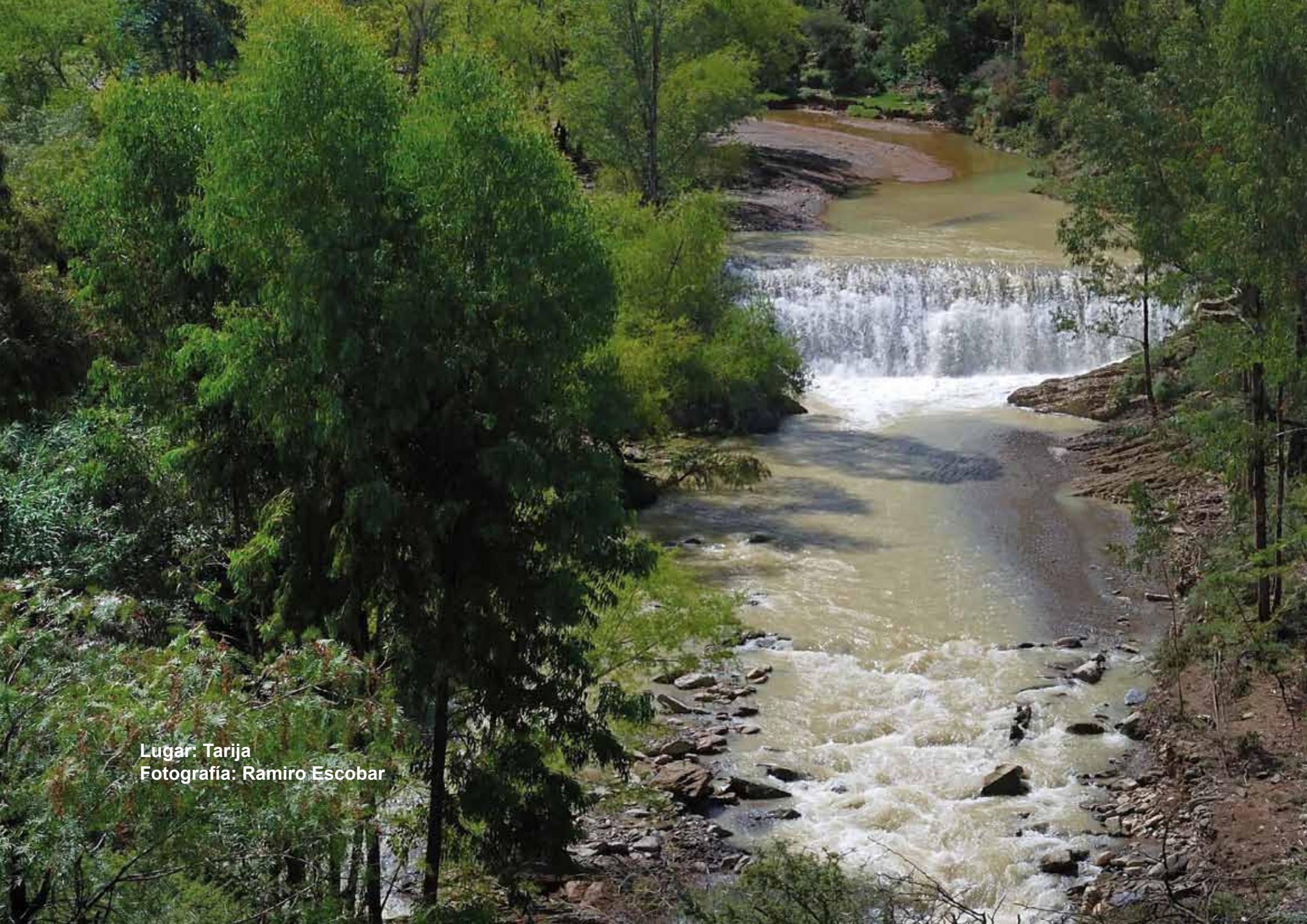
Fuente: YPFB

Nota 1: Los datos de Certificación de Reservas de Gas Natural de 1997 a 2005, fueron realizados por la Empresa Consultora: "D' Goldyer &amp; Mac Naughton".

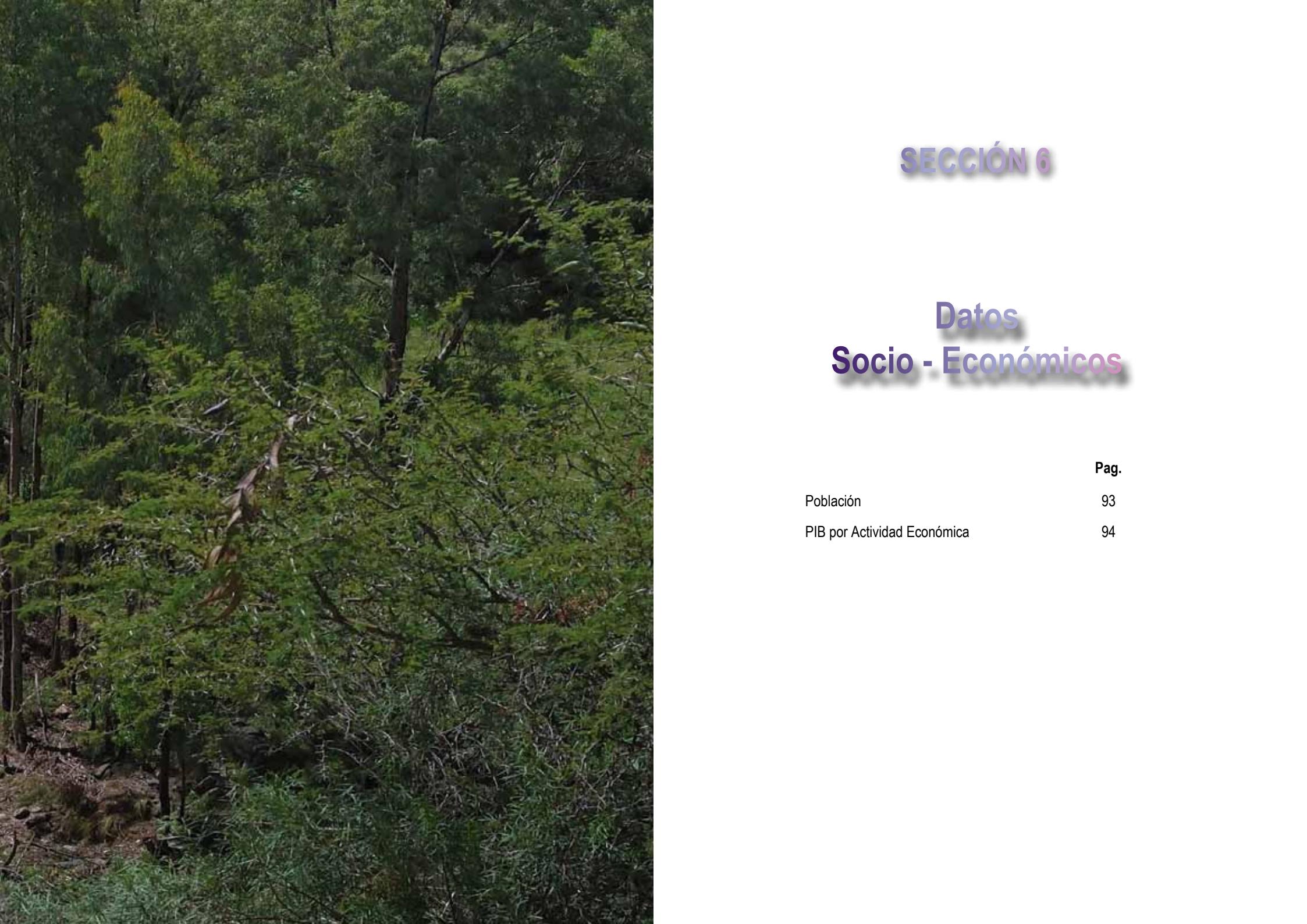
Nota 2: Los datos de Certificación de Reservas de Gas Natural a 2009, fueron realizados por la Empresa Consultora: "Ryder Scott Company Petroleum Consultants".

Reservas de Gas Natural Certificadas al 2009 (en TCF)





Lugar: Tarija  
Fotografía: Ramiro Escobar



## SECCIÓN 6

### Datos Socio - Económicos

	Pag.
Población	93
PIB por Actividad Económica	94



TABLA 6.1 Población (en miles de habitantes)

DETALLE	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Población (en miles de Habitantes)	8.428	8.624	8.824	9.025	9.220	9.427	9.627	9.828	10.028	10.227	10.426	10.624	10.822

Fuente: Instituto Nacional de Estadística (El año 2004 es el promedio aritmético de los valores del año 2003 y 2005; 2005 – 2011: Población Total Proyectada.)

**TABLA 6.2 PIB por Actividad Económica (en Miles de Bolivianos de 1990)**

ACTIVIDAD ECONÓMICA	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006(p)	2007(p)	2008(p)	2009(p)	2010(p)	2011(p)	2012(p)
<b>PRODUCTO INTERNO BRUTO (A precios de mercado)</b>	<b>22.356.265</b>	<b>22.732.700</b>	<b>23.297.736</b>	<b>23.929.417</b>	<b>24.928.062</b>	<b>26.030.240</b>	<b>27.278.913</b>	<b>28.524.027</b>	<b>30.277.826</b>	<b>31.294.253</b>	<b>32.585.680</b>	<b>34.271.640</b>	<b>36.045.688</b>
- Derechos s/Importaciones, IVA no disponible, IT y otros Impuestos Indirectos	1.824.177	1.873.110	2.031.941	2.090.446	2.299.014	2.496.150	2.644.781	2.810.137	3.004.101	2.945.504	3.200.263	3.600.023	4.009.019
<b>PRODUCTO INTERNO BRUTO (A precios básicos)</b>	<b>20.532.088</b>	<b>20.859.590</b>	<b>21.265.795</b>	<b>21.838.971</b>	<b>22.629.049</b>	<b>23.534.090</b>	<b>24.634.132</b>	<b>25.713.890</b>	<b>27.273.725</b>	<b>28.348.748</b>	<b>29.385.416</b>	<b>30.671.617</b>	<b>32.036.669</b>
<b>1. Agricultura, Silvicultura, Caza y Pesca</b>	<b>3.178.127</b>	<b>3.288.118</b>	<b>3.302.826</b>	<b>3.590.597</b>	<b>3.599.495</b>	<b>3.778.852</b>	<b>3.939.811</b>	<b>3.919.884</b>	<b>4.022.389</b>	<b>4.170.490</b>	<b>4.121.359</b>	<b>4.249.002</b>	<b>4.425.312</b>
- Productos Agrícolas no Industriales	1.412.402	1.451.871	1.468.660	1.585.819	1.561.408	1.695.003	1.762.666	1.709.962	1.794.909	1.809.361	1.839.176	1.877.143	1.918.560
- Productos Agrícolas Industriales	589.666	627.637	595.513	737.615	735.540	753.648	784.131	762.812	726.136	795.308	651.985	698.355	767.869
- Coca	43.355	39.569	39.152	35.914	37.381	38.393	39.313	40.296	41.361	42.985	45.007	46.427	47.751
- Productos Pecuarios	936.633	965.025	989.397	1.013.326	1.040.172	1.057.442	1.109.996	1.149.164	1.188.590	1.235.434	1.278.535	1.315.845	1.370.278
- Silvicultura, Caza y Pesca	196.071	204.015	210.104	217.923	224.994	234.365	243.706	257.650	271.393	287.402	306.656	311.231	320.854
<b>2. Extracción de Minas y Canteras</b>	<b>2.146.011</b>	<b>2.113.076</b>	<b>2.165.470</b>	<b>2.272.708</b>	<b>2.486.854</b>	<b>2.812.354</b>	<b>2.963.297</b>	<b>3.171.260</b>	<b>3.899.056</b>	<b>3.820.195</b>	<b>3.974.572</b>	<b>4.183.680</b>	<b>4.388.663</b>
- Petróleo Crudo y Gas Natural	1.091.373	1.090.835	1.142.298	1.243.573	1.544.469	1.769.799	1.851.254	1.948.276	1.988.035	1.720.034	1.959.957	2.100.478	2.409.026
- Minerales Metálicos y no Metálicos	1.054.638	1.022.241	1.023.172	1.029.135	942.385	1.042.555	1.112.043	1.222.984	1.911.021	2.100.161	2.014.615	2.083.202	1.979.637
<b>3. Industrias Manufactureras</b>	<b>3.698.532</b>	<b>3.797.922</b>	<b>3.807.441</b>	<b>3.952.364</b>	<b>4.172.930</b>	<b>4.298.295</b>	<b>4.646.134</b>	<b>4.929.111</b>	<b>5.109.524</b>	<b>5.355.324</b>	<b>5.493.991</b>	<b>5.698.175</b>	<b>5.968.573</b>
- Alimentos	1.359.170	1.457.386	1.431.811	1.491.906	1.546.774	1.559.298	1.703.536	1.792.060	1.805.432	1.911.895	1.940.212	2.016.325	2.137.739
- Bebidas y Tabaco	478.921	476.961	486.862	522.333	578.948	619.998	711.303	765.709	832.516	900.103	944.451	980.974	1.036.933
- Textiles, Prendas de Vestir y Productos de Cuero	405.518	408.414	398.756	405.029	418.525	428.527	441.309	453.748	459.453	455.389	473.286	483.970	490.700
- Madera y Productos de Madera	243.866	251.974	253.598	260.324	268.323	279.498	288.874	309.312	321.187	337.351	357.503	362.051	368.837
- Productos de Refinación del Petróleo	427.403	419.294	437.756	446.331	501.220	504.512	525.349	574.342	615.439	580.733	594.909	609.932	646.964
- Productos de Minerales no Metálicos	270.461	254.642	264.097	285.179	313.038	344.208	392.038	440.012	505.815	566.999	594.421	660.174	677.687
- Otras Industrias Manufactureras	513.193	529.250	534.560	541.261	546.101	562.254	583.726	593.928	569.681	602.854	589.208	584.749	609.714
<b>4. Electricidad, Gas y Agua</b>	<b>459.719</b>	<b>462.796</b>	<b>473.119</b>	<b>486.979</b>	<b>502.019</b>	<b>515.657</b>	<b>536.455</b>	<b>559.588</b>	<b>579.601</b>	<b>615.008</b>	<b>660.131</b>	<b>708.758</b>	<b>750.023</b>
<b>5. Construcción</b>	<b>784.857</b>	<b>730.023</b>	<b>848.101</b>	<b>647.372</b>	<b>661.475</b>	<b>703.503</b>	<b>761.536</b>	<b>870.798</b>	<b>950.916</b>	<b>1.053.809</b>	<b>1.132.402</b>	<b>1.223.216</b>	<b>1.321.351</b>
<b>6. Comercio</b>	<b>1.891.201</b>	<b>1.902.346</b>	<b>1.943.265</b>	<b>1.991.142</b>	<b>2.069.029</b>	<b>2.132.635</b>	<b>2.214.679</b>	<b>2.338.432</b>	<b>2.449.894</b>	<b>2.570.026</b>	<b>2.671.878</b>	<b>2.770.698</b>	<b>2.875.258</b>
<b>7. Transporte, Almacenamiento y Comunicaciones</b>	<b>2.384.974</b>	<b>2.457.014</b>	<b>2.563.308</b>	<b>2.662.491</b>	<b>2.769.903</b>	<b>2.850.936</b>	<b>2.962.604</b>	<b>3.066.342</b>	<b>3.189.552</b>	<b>3.367.539</b>	<b>3.636.570</b>	<b>3.859.506</b>	<b>3.963.946</b>
- Transporte y Almacenamiento	1.822.591	1.853.418	1.945.500	2.029.572	2.119.819	2.179.209	2.266.269	2.342.532	2.446.255	2.599.281	2.842.141	3.046.555	3.125.781
- Comunicaciones	562.383	603.596	617.809	632.919	650.084	671.728	696.335	723.809	743.296	768.259	794.429	812.951	838.165
<b>8. Establecimientos Financieros, Seguros, Bienes</b>	<b>3.140.493</b>	<b>3.146.257</b>	<b>3.047.412</b>	<b>2.945.879</b>	<b>2.903.093</b>	<b>2.913.382</b>	<b>3.070.484</b>	<b>3.262.852</b>	<b>3.415.381</b>	<b>3.556.984</b>	<b>3.756.976</b>	<b>3.956.375</b>	<b>4.344.481</b>
- Servicios Financieros	973.974	919.466	913.603	805.055	727.997	765.079	847.011	975.680	1.066.510	1.138.016	1.260.259	1.399.560	1.708.617
- Servicios a las Empresas	1.072.759	1.103.790	986.636	970.507	974.765	922.924	972.974	1.007.883	1.041.314	1.077.397	1.118.884	1.152.860	1.190.844
- Propiedad de Vivienda	1.093.760	1.123.000	1.147.173	1.170.317	1.200.331	1.225.378	1.250.499	1.279.289	1.307.557	1.341.571	1.377.834	1.403.955	1.445.020
<b>9. Servicios Comunales, Sociales, Personales y Domésticos</b>	<b>1.012.435</b>	<b>1.041.370</b>	<b>1.069.099</b>	<b>1.088.476</b>	<b>1.121.601</b>	<b>1.141.697</b>	<b>1.169.835</b>	<b>1.205.797</b>	<b>1.238.088</b>	<b>1.282.508</b>	<b>1.327.245</b>	<b>1.362.868</b>	<b>1.410.499</b>
<b>10. Restaurantes y Hoteles</b>	<b>705.809</b>	<b>722.965</b>	<b>735.005</b>	<b>735.896</b>	<b>752.739</b>	<b>757.139</b>	<b>773.840</b>	<b>792.089</b>	<b>806.369</b>	<b>824.964</b>	<b>851.102</b>	<b>876.879</b>	<b>906.345</b>
<b>11. Servicios de la Administración Pública</b>	<b>2.024.002</b>	<b>2.075.008</b>	<b>2.140.786</b>	<b>2.214.429</b>	<b>2.289.713</b>	<b>2.372.793</b>	<b>2.459.400</b>	<b>2.559.289</b>	<b>2.657.190</b>	<b>2.829.467</b>	<b>2.932.473</b>	<b>3.113.725</b>	<b>3.296.135</b>
<b>Servicios Bancarios Imputados</b>	(894.072)	(877.305)	(830.038)	(749.362)	(699.802)	(743.154)	(863.945)	(961.553)	(1.044.235)	(1.097.567)	(1.173.282)	(1.331.265)	(1.613.916)

Fuente: Instituto Nacional de Estadística

(p): Preliminar





Lugar: Tarija  
Fotografía: Ramiro Escobar

A photograph of a waterfall cascading down a rocky cliff into a pool of water. The rocks are layered and weathered, with patches of green moss and small plants growing in crevices. The water is clear and flows smoothly over the rocks.

## SECCIÓN 7

### Indicadores

	Pag.
Principales Indicadores	98
Principales Indicadores de la Región 2010	100

TABLA 7.1 Principales Indicadores

Principales Indicadores	Unidades	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Población	Miles de Habitantes	8.428	8.624	8.824	9.025	9.220	9.427	9.627	9.828	10.028	10.227	10.426	10.624	10.823
PIB a precios de Mercado	Miles de Bs de 1990	22.356.265	22.732.700	23.297.736	23.929.417	24.928.062	26.030.240	27.278.913	28.524.027	30.277.826	31.294.253	32.585.680	34.271.640	36.045.688
PIB per Cápita	Bs de 1990	2.653	2.636	2.640	2.651	2.704	2.761	2.834	2.902	3.019	3.060	3.125	2.237	2.480
Producción de Energía Primaria	kbep	40.782	51.773	59.315	66.488	85.635	100.817	105.523	111.273	114.295	99.590	113.525	122.408	139.297
Exportación de Energía	kbep	15.007	25.108	26.026	34.113	51.818	64.540	61.083	75.575	76.200	61.311	72.030	78.343	89.886
Importación de Energía	kbep	2.112	2.248	1.775	2.238	1.759	2.405	2.762	3.270	2.954	4.105	5.213	6.242	7.303
Exportación Neta de Energía	kbep	12.894	22.860	24.251	31.875	50.059	62.135	58.321	72.306	73.245	57.206	66.817	72.101	82.582
Oferta Total de Energía Primaria	kbep	26.101	28.150	34.173	34.502	35.280	39.311	47.826	38.631	41.509	40.529	43.526	46.388	51.465
Consumo de Energía Total	kbep	20.512	20.310	21.001	21.928	23.424	24.542	26.447	28.558	30.474	32.024	34.589	37.361	39.511
Consumo Total de Electricidad	kbep	2.207	2.206	2.300	2.346	2.461	2.650	2.840	3.067	3.392	3.543	3.787	3.921	4.098
OTEP per cápita	bep/hab	3,10	3,26	3,87	3,82	3,83	4,17	4,97	3,93	4,14	3,96	4,17	4,37	4,76
Intensidad Energética Neta Total	bep/MBs. de 1990	0,92	0,89	0,90	0,92	0,94	0,94	0,97	1,00	1,01	1,02	1,06	1,09	1,10
Consumo de Electricidad per cápita	bep/hab	0,26	0,26	0,26	0,26	0,27	0,28	0,30	0,31	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38
Consumo Final Energía per cápita	bep/hab	2,43	2,35	2,38	2,43	2,54	2,60	2,75	2,91	3,04	3,13	3,32	3,52	3,65
Porcentaje de energía renovable en el total de energía primaria	%	15,71%	12,61%	11,07%	9,67%	7,71%	6,50%	6,49%	6,42%	6,44%	7,62%	6,83%	6,63%	6,12%
Porcentaje de importación sobre el consumo final de energía	%	10,30%	11,07%	8,45%	10,21%	7,51%	9,80%	10,44%	11,45%	9,69%	12,82%	15,07%	16,71%	18,48%
Porcentaje de la exportación / producción de energía primaria	%	36,80%	48,50%	43,88%	51,31%	60,51%	64,02%	57,89%	67,92%	66,67%	61,56%	63,45%	64,00%	64,53%

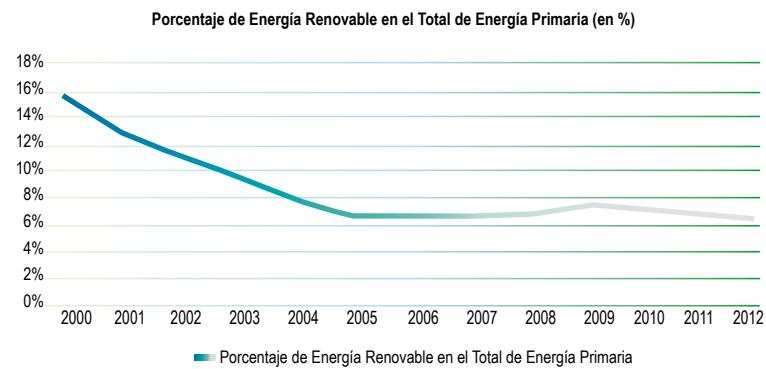
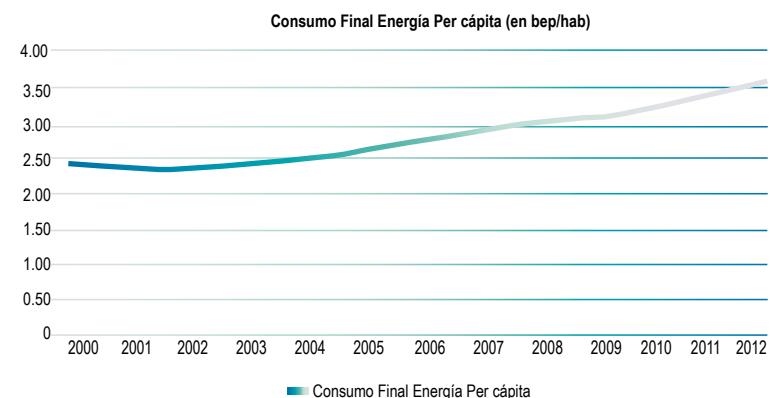
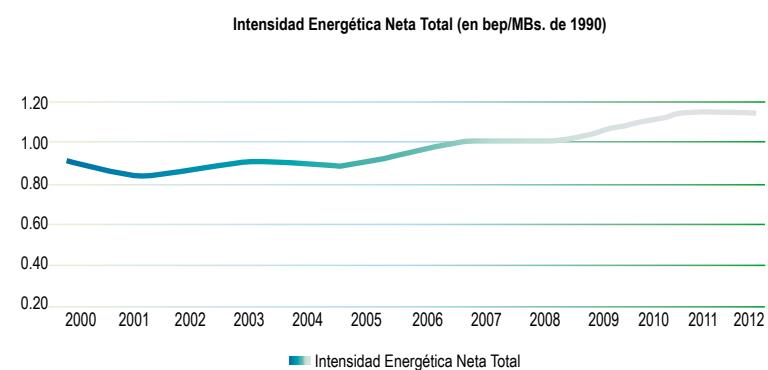
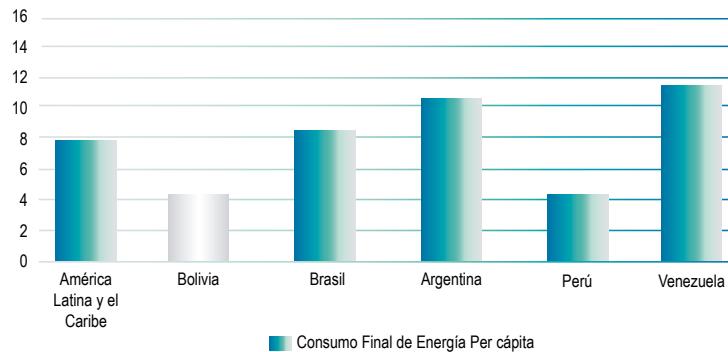
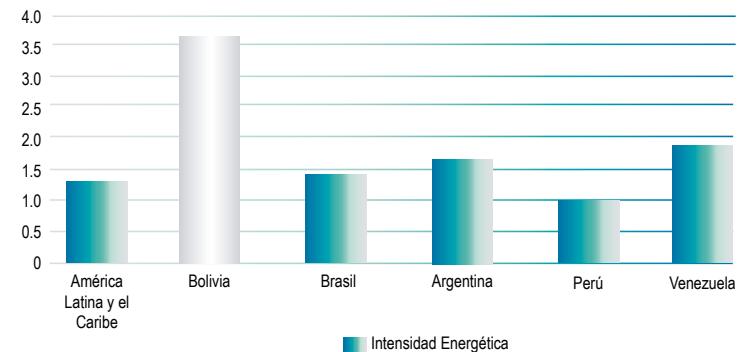


TABLA 7.2 Principales Indicadores de la Región. 2010

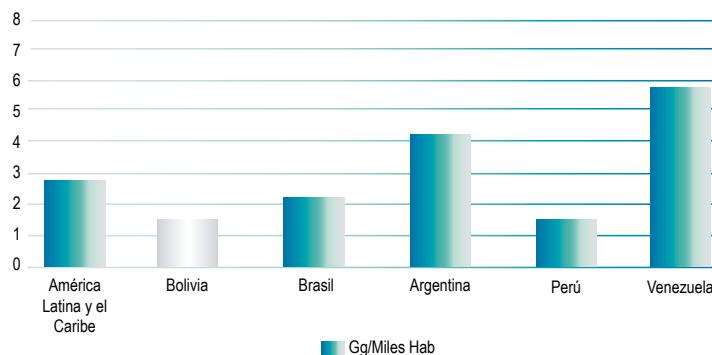
PRINCIPALES INDICADORES	Unidad	América Latina y el Caribe	Bolivia	Brasil	Argentina	Perú	Venezuela	Participación Bolivia/AL&C	FUENTE y OBS.
Población	En 10 <sup>3</sup> Habitantes	588.649	10.426	195.498	40.738	29.495	29.043	1,77%	CEPAL - 2012. Pag. 23
PIB 2009	En 10 <sup>6</sup> US\$ de 2000	2.760.841	11.755	855.755	398.149	85.030	157.019	0,43%	CEPAL - 2012. Pag. 79
PIB per Cápita 2009	En US\$ de 2000/Hab	4.789	1.192	4.416	9.870	2.916	5.493		CEPAL - 2012. Pag. 80
Consumo Final de Energía Per Cápita 2006	(bep/hab)	7,34	4,14	7,91	9,24	3,59	14,46		OLADE 2012 pag. 96
Intensidad Energética	bep/10 <sup>3</sup> US\$ 2005 PIB	1,32	3,47	1,42	1,48	0,94	2,43		OLADE 2012 pag. 96
Reservas Probadas de Petróleo	En Mbbl	33.788	210	14.247	2.287	582	296.500	0,62%	OLADE 2012 pag. 32
Reservas Probadas de Gas Natural	En 10 <sup>9</sup> M3	8.054	280	422	332	353	5.524	3,49%	OLADE 2012 pag. 65
Capacidad Instalada de Electricidad	MW	306.210	1.645	112.400	32.848	8.613	24.838	0,54%	OLADE 2012 pag. 65
Participación Hidro de la Capacidad Instalada	%	23	35	31	25	6	32		OLADE 2011 pag. 65
Potencial Hidroeléctrico	MW	660.593	39.850	260.093	40.400	58.937	46.000	6,03%	OLADE 2012 pag. 65
Emisiones de Dióxido de Carbono	Gg	1.620.896	14.828	400.962	162.389	41.634	207.135	0,91%	OLADE 2012 pag. 87
Emisiones de Dióxido de Carbono/Población	Gg/Miles Hab.	2,79	1,48	2,05	3,99	1,41	7,13		OLADE 2012 pag. 96

Fuente: Anuario Estadístico de América Latina y el Caribe - CEPAL 2012 - Informe de Estadísticas Energéticas 2012 - OLADE 2012.

Consumo Final de Energía Per cápita (en bep/hab)

Intensidad Energética (en bep/10<sup>3</sup> US\$ 2005 PIB)

Emisiones de Dióxido de Carbono/Población (en Gg/Miles hab)





Lugar: Tarija  
Fotografía: Ramiro Escobar



## SECCIÓN 8

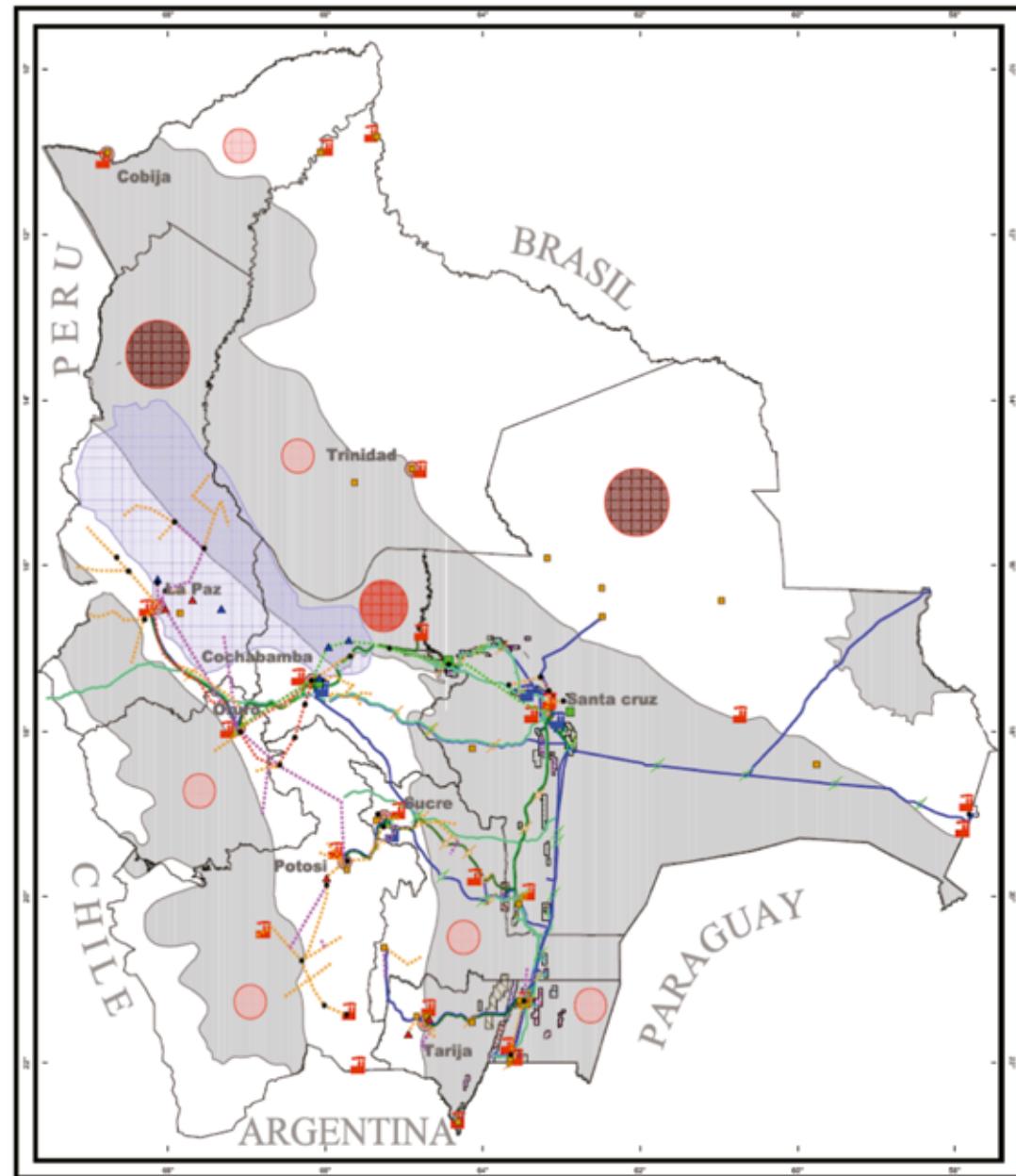
### Mapas

Pag.

Mapa Energético de Bolivia	105
Áreas de Exploración y Explotación Petrolera	106
Pozos Exploratorios en Actividad (Octubre-2011)	108
Pozos de Desarrollo en Actividad (Octubre-2011)	109
Distribución de Ductos	110
Mapa Sistema Interconectado de Bolivia	112



MAPA 8.1 Mapa Energético de Bolivia



## Centrales Eléctricas

- CT + 50MW
- CT - 50 MW
- ▲ CH + 100 MW
- ▲ CH - 100 MW
- ET

## Línea de Energía Eléctrica

- LAT230
- LAT115
- LMT69
- LMT<69

## Explotación petrolera

- Andina
- B.G. Bolivia
- Canadian Energy
- Chaco
- Den Worsg
- Matpetrol
- Petrobras
- Petrobras Energia S.A.
- Pluspetrol
- Repsol YPF
- Total
- Vintage

## CONSUMO DE ENERGÍA

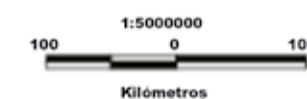
- ALTO
- MEDIO
- BAJO

## Estaciones y Refinerías

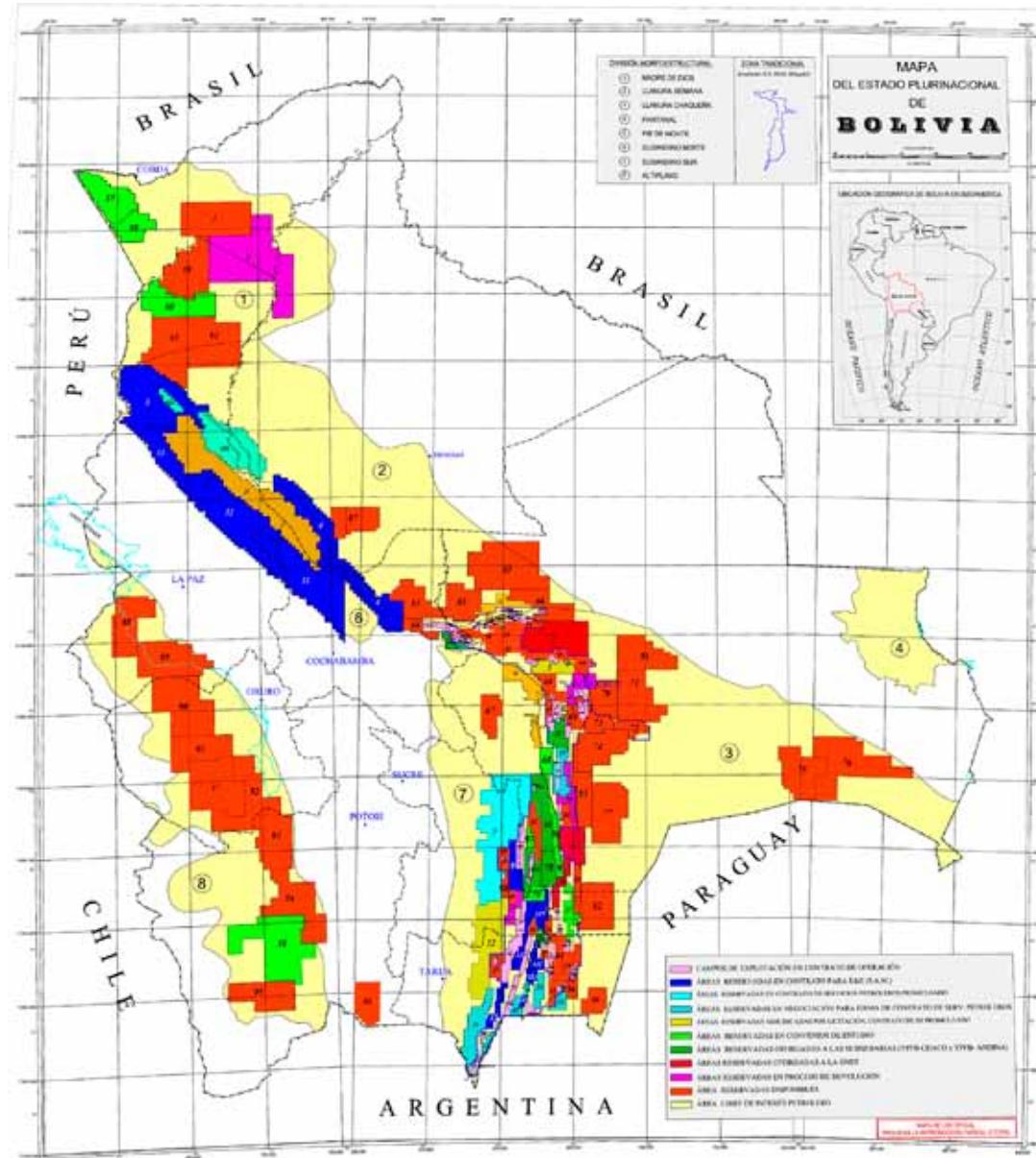
- Estación de Bombeo
- Estación de compresión
- Refinerías
- Almacenaje de Hidrocarburos
- Gasoducto
- Oleoducto
- Poliducto

## Ciudades Capitales

- Limite Político Administrativo
- Potencial Hidroeléctrico
- Potencial Hidrocarburífero



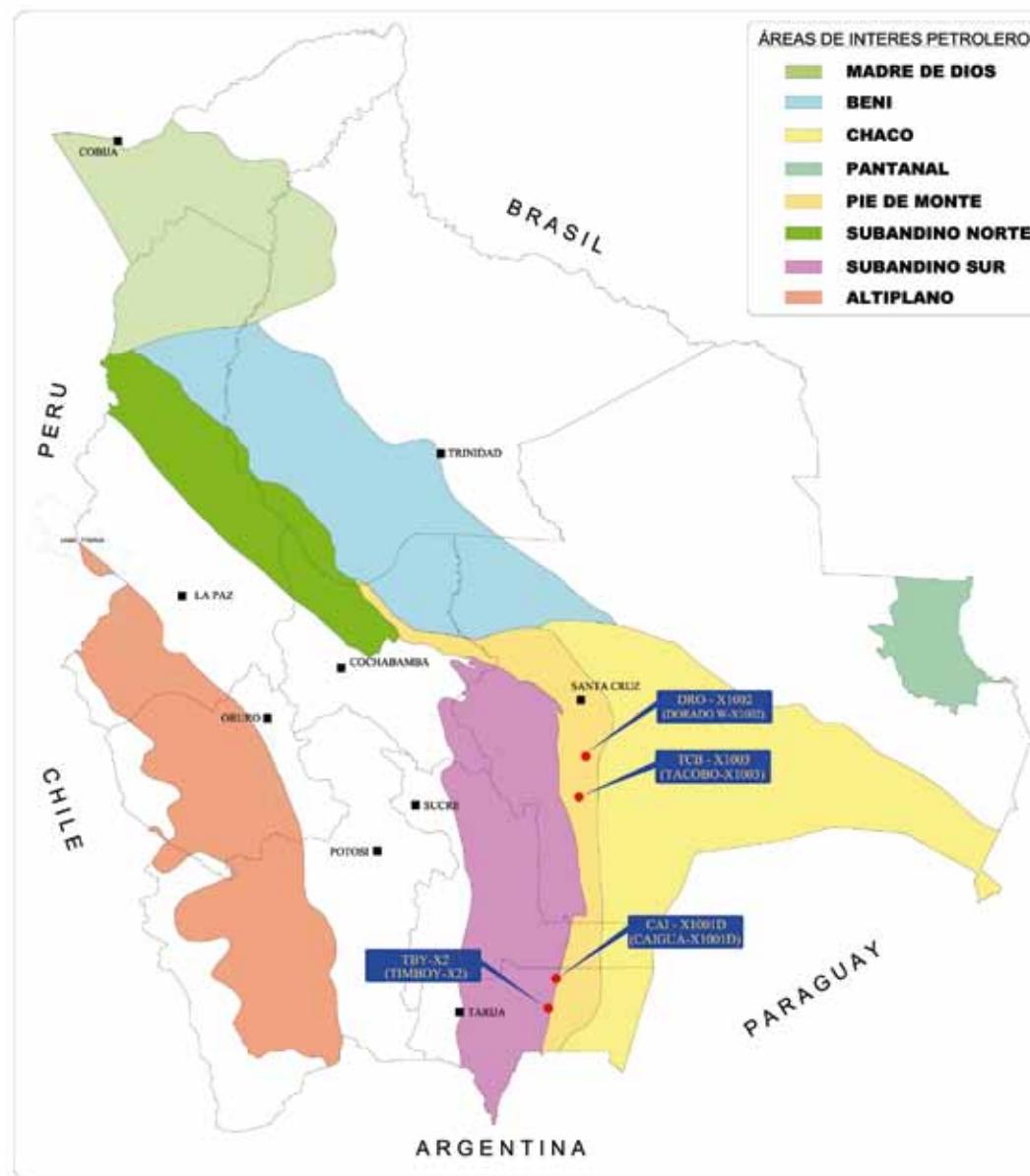
MAPA 8.2 Áreas de Exploración y Explotación Petrolera



CONTRATOS DE OPERACIÓN							
OPERADOR	NOMBRE	ÁREAS DE EXPLORACIÓN		CAMPO		TOTAL (PHa)	
		EXTENSIÓN (PHa)	EXTENSIÓN (PHa)	ÁREAS DE EXPLORACIÓN	EXTENSIÓN (PHa)		
YPF ANDINA S.A.		PARCIAL	SUB TOTAL				
	AMBIRO-ESPIEL	AMBIRO-ESPIEL NORTE	108.125,00	AMBIRO-ESPIEL SUR	90.825,00	208.950,00	
	10. AMBIRO-ESPIEL	AMBIRO-ESPIEL NORTE	108.125,00	AMBIRO-ESPIEL SUR	90.825,00	208.950,00	
	1. BOCUQUÍN	BODIQUÍN	1.750,00				
	2. CAMBÍO	CAMBÍO	13.750,00				
	4. CASCABEL	CASCABEL	2.750,00				
	5. COBRA	COBRA	1.250,00				
	6. ENCORA	ENCORA	2.125,00				
	7. GRIEGA	LOS SAUCES (*)	25.850,00				
	8. GUARÍY	GUARÍY	10.800,00				
	9. LAGUNA-TUNDY	LAGUNA-TUNDY	6.800,00				
	10. PALLAN	PALLAN	825,00			42.885,00	
	11. PIRÍO	PIRÍO	1.250,00				
	12. PUERTO PALDE	PUERTO PALDE	1.250,00				
	13. RIO GRANDE	RIO GRANDE	31.825,00				
	14. YARA-BOMERANG	YARA-BOMERANG I	94.375,00	YARA-BOMERANG II	94.375,00		
	15. YARA-BOMERANG II	YARA-BOMERANG II NORTE	19.275,00	YARA-BOMERANG II SUR	19.275,00		
E.G. BOLIVIA				ABRITO NEGREO (*)	2.800,00		
				LOS PEDOSCOS (*)	1.250,00		
				URANI	1.150,00		
				VIRACO	4.575,00		
				YARACAY	1.850,00		
	15.1. LA HUERTA	LA HUERTA (SECCIÓN DE TERRERO)	27.800,00				
	15.2. LOS BURS	LOS BURS	1.800,00			27.880,00	
	18.3. BLOQUE XX-TIRIA ESTE	PARA D' MINGO (*)	15.100,00				
CANADIAN ENERGY	20. MARINES	MARINES	1.825,00			1.825,00	
	21.1. BULG BULG	BULG BULG	8.750,00				
	21.2. CARAÚ	CARNA	1.875,00				
	21.3. CARRASCO-CARAVASCO SW	CARRASCO-CARAVASCO SW (*)	6.250,00				
	21.4. CHIMORE I	CHIMORE I	14.315,00	CHIMORE II	14.315,00		
	21.5. CHIMORE I	CHIMORE I	14.315,00			14.315,00	
	21.7. CHIMORE	CHIMORE	1.875,00				
	21.8. CHIMORE II	CHIMORE II	1.875,00				
	21.9. CHIMORE II BLOQUE	CHIMORE II BLOQUE	1.875,00				
	21.10. CHIMORE II CAMP	CHIMORE II CAMP	1.875,00				
	21.11. CHIMORE II CAMP	CHIMORE II CAMP	1.875,00				
	21.12. CHIMORE II CAMP	CHIMORE II CAMP	1.875,00				
	21.13. CHIMORE II CAMP	CHIMORE II CAMP	1.875,00				
	21.14. MONTEREJO	MONTEREJO	580,00				
	21.15. PALOME TAN NW	PALOME TAN NW	2.250,00				
	21.16. PALOME TAN PALOMA SW	PALOME TAN PALOMA SW (*)	1.850,00				
	21.17. SAM IRACAO	SAM IRACAO	1.730,00				
	21.18. SAM ROQUE	SAM ROQUE	1.750,00				
	21.19. SANTA ROSA	SANTA ROSA	8.875,00				
	21.20. SANTA ROSA W.	SANTA ROSA W.	1.250,00				
	21.21. VUELTA GRANDE	VUELTA GRANDE	6.250,00				
	22. EL DORADO	EL DORADO (*)	10.200,00				
OTU				PERDIELEY (*)	1.000,00		
IMPEDIDOS	24. TIRAHIRIB	TIRAHIRIB	2.350,00			2.350,00	
	27. RIO HONDO	RIO HONDO (*)	1.000.000,00	RIO HONDO (*)	1.000.000,00		
PETROBRAS	28. SAM ALBERTO	SAM ALBERTO (*) (*)	12.500,50			12.500,50	
	29. SAM ANTONIO-SABALU	SAM ANTONIO-SABALU	34.450,00			34.450,00	
	30. BLOQUE XI-XII-XIII-0001	BLOQUE XI-XII-XIII-0001	34.300,00			34.300,00	
PETROBRAS ARGENTINA	30. COLPA-CARANA	COLPA-CARANA (*)	22.850,00			22.850,00	
	31. HERMEO-TORO-BARRERA DO	HERMEO-TORO-BARRERA DO	16.382,30				
	32. SAN TELESIO	SAN TELESIO	7.800,00				
	32.3. TICONIC-HUAYOS	TICONIC-HUAYOS	7.800,00				
	32.3. RIO SECO	RIO SECO	16.750,00			16.750,00	
	32.3. SAM GORDO TACUBO-1380C	SAM GORDO TACUBO-1380C	34.300,00			34.300,00	
	32.4. YACIMA MADRIGALES	YACIMA MADRIGALES	21.850,00				
	33. BILBAINAS	BILBAINAS	1.875,00				
	34.1. LAMBEDI	LAMBEDI	2.000,00				
	34.2. CAPITANI	CAPITANI	2.000,00				
	34.3. TUCHI	TUCHI	2.000,00				
	35. TUCHI	TUCHI NORTE	30.000,00	TUCHI SUR	40.500,00	70.500,00	
	35.1. TUCHI	TUCHI NORTE	30.000,00				
	35.2. TUCHI	TUCHI SUR	40.500,00				
	35.3. TUCHI	TUCHI SUR	40.500,00				
	36. TUCHI	TUCHI SUR	40.500,00				
	37. TUCHI	TUCHI SUR	40.500,00				
	38. TUCHI	TUCHI SUR	40.500,00				
	39. TUCHI	TUCHI SUR	40.500,00				
	40. TUCHI	TUCHI SUR	40.500,00				
	41. PATI	PATI	21.700,00			21.700,00	
	41.1. MARANILLOS	MARANILLOS (*)	17.000,00			17.000,00	
	41.2. PORVERIN	PORVERIN	7.700,00			7.700,00	
	41.3. CHACO SUR	CHACO SUR (*)	4.300,00			4.300,00	
	41.4. BURICO	BURICO	9.000,00			9.000,00	
	TOTAL		1.649.375,00		763.496,00	2.412.871,00	
	RESUMEN			EXPLORACIÓN	EXTENSIÓN (Hectáreas)		
				EXPLORACIÓN	EXTENSIÓN	TOTAL	
	ÁREAS EN CONTRATO DE OPERACIÓN		1.649.375,00		763.496,00	2.412.871,00	
	ÁREAS RESERVADAS EN CONTRATO PARA EXPLORACIÓN Y EXPLORACIÓN (S.A.M.)		3.664.311,82		3.651.311,82		
	ÁREAS RESERVADAS A FAVOR DE YPF (2)		22.164.672,32		18.513.360,60		
	ÁREA LIBRE DE INTERÉS PETROLERO					28.712.486,62	
	ÁREA TOTAL DE INTERÉS PETROLERO					53.800.000,00	
	(*) CONTRATO DE OPERACIÓN CON CAUSALES DE FUERZA MAYOR						
	(**) EXISTEN ÁREAS EN CONVENIOS DE ESTUDIO, ASIGNACIÓN A SUSIDIARIAS, ASIGNACIÓN A GANÉ, COMPROMISOS PARA FIRMA DE CONTRATOS DE SERVICIOS PETROLEROS, (**) AREA DE COMERCIALIZACIÓN						
	(***) ÁREA DE RETENCIÓN						
	(****) ÁREA CON DESCUBRIMIENTO COMERCIAL EN PROFUNDIDAD						

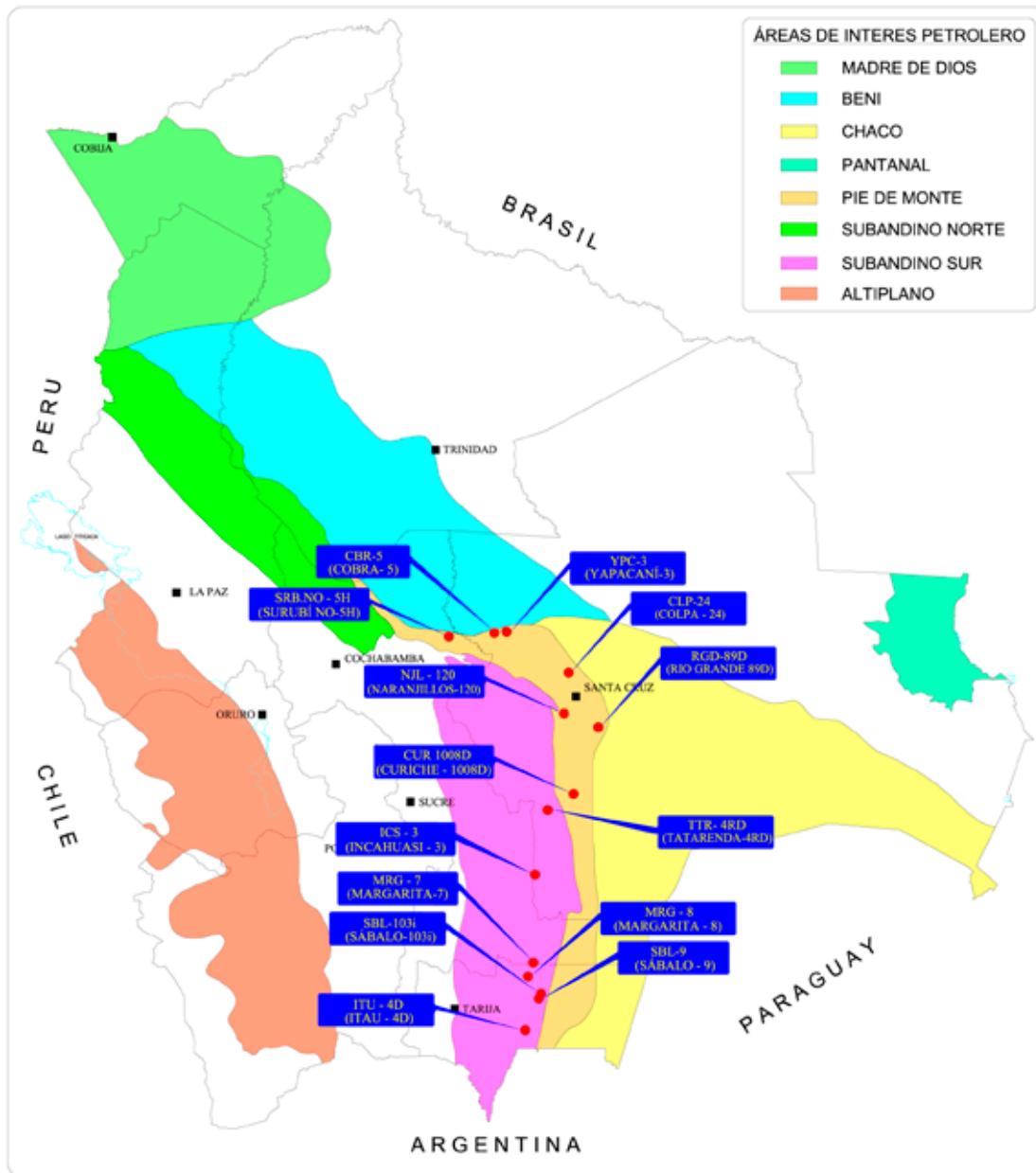
COMPANY SOLICITANTE	Nº ÁREA	ÁREAS DE EXPLORACIÓN	EXTENSIÓN (Pha)	EXTENSIÓN (Hectáreas)	ZONA GEOMÁTRICA	ÁREA	ESTADO ACTUAL	SECCIÓN Y SUBSECCIÓN
PETROBRAS	1. MECO	990.000,00	278,50	278,50	NO TRADICIONAL	MECO	DISPONIBLE	SUBMECO NORTE
	2. MECO	121.200,00	34,40	34,40	NO TRADICIONAL	MECO	DISPONIBLE	SUBMECO NORTE
	3. MECO	121.200,00	34,40	34,40	NO TRADICIONAL	MECO	DISPONIBLE	SUBMECO NORTE
	30. LLEGOHUASI	975.000,00	272,00	272,00	NO TRADICIONAL	MECO	DISPONIBLE	SUBMECO NORTE
	31. CHICHITA	987.000,00	44,00	44,00	NO TRADICIONAL	CHICHITA	DISPONIBLE	SUBMECO NORTE
	32. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	33. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	34. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	35. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	36. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	37. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	38. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	39. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	40. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	41. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	42. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	43. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	44. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	45. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	46. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	47. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	48. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	49. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	50. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	51. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	52. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	53. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	54. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	55. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	56. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	57. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	58. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	59. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	60. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	61. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	62. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	63. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	64. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	65. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	66. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	67. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	68. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	69. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	70. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	71. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	72. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	73. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	74. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	75. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR
	76. TICHLA	91.215,00	28,49	28,49	NO TRADICIONAL	TICHLA	DISPONIBLE	SUBMECO SUR</td

MAPA 8.3 Pozo Exploratorios en Actividad (Octubre-2011)



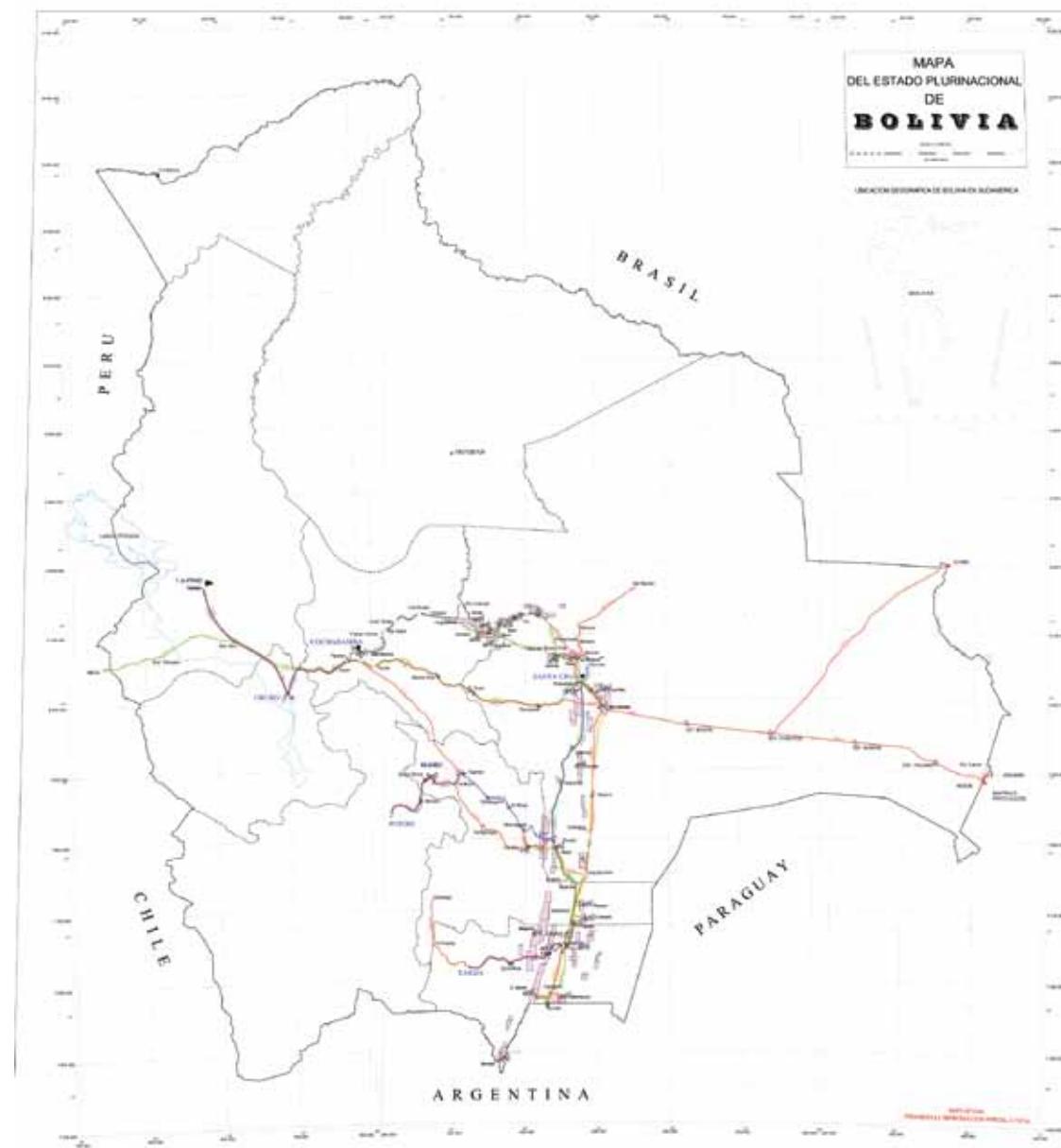
Fuente: YPFB

MAPA 8.4 Pozos de Desarrollo en Actividad (Octubre - 2011)



Fuente: YPFB

MAPA 8.5 Distribución de Ductos



## REFERENCIAS

GASODUCTOS	SIGLA	DIÁMETRO (pulgadas)	LONGITUD (Km.)	CAPACIDAD NOMINAL (MMpcd)
RIO GRANDE – SENKATA (LA PAZ)	GAA		780.46	
Rio Grande – Huayñacota		10 3/4	452.58	40.0
Huayñacota – Parotani		10 3/4	16.00	17.0
Parotani – Oruro		6 5/8	110.19	17.0
Oruro – Senkata		6 5/8	210.69	12.0
TAQUIPERENDA – COCHABAMBA	GTC		580.70	
Taquiperenda – Camiri		10 3/4	55.04	23.6
Camiri – Pto. Intermedio		10 3/4	47.92	22.0
Pto. Intermedio – Cerrillos		8 5/8	14.04	22.0
Cerrillos – Tarabuco		6 5/8	181.83	25.7
Tarabuco – Tapirani		10 3/4	21.69	11.3
Tapirani – Ref. G. Villarroel		6 5/8	260.19	11.5
TARABUCO – SUCRE	GTS		44.16	
Tarabuco – Qhora Qhora		6 5/8		21.4
Qhora Qhora – Sucre				12.0
SUCRE – POTOSÍ	GSP		100.40	7.3
Qhora Qhora – Club Caza y Pesca		6 5/8	4.90	
Club Caza y Pesca - Karachipampa		4 1/2	95.50	
COLPA – RIO GRANDE	GCRG	24	88.29	235.0
YACUIBA – RIO GRANDE	GYRG		441.28	350.0
Yacuiba– Rio Grande		24	440.91	
Yacuiba– Frontera		24	0.37	
CARRASCO – YAPACANI	GCY	12 3/4	76.47	120.0
CARANDA – COLPA	GCC	10 3/4	32.80	44.0
YAPACANI - COLPA	GYC	16	114.94	149.0
COLPA – MINEROS	GCM		63.92	8.6
Colpa – Guabirá		6 5/8	38.60	
Guabirá – Patujú		4 1/2	10.00	
Patujú – Mineros		6 5/8	15.33	
MINEROS – SAN RAMÓN	GMSR			N/D
Mineros – San Ramón		3 1/2	100.00	
San Ramón – Puquio (San Ramón)		2	11.00	
RIO GRANDE – SANTA CRUZ	GRGSZ	12 3/4	46.38	140.6
VILLAMONTES – TARIJA – EL PUENTE			259.75	
Villamontes – Tarija	GVT	4 1/2	176.03	4.5
Tarija – El Puente	GTPT		83.72	2.3
EL PUENTE – CAMARGO	GPTCG	2 - 4	71.26	0.5
BERMEJO – RAMOS (Argentina)	GBJRM	12 3/4	3.55	52.0
PALOMA – TRONCAL CARRASCO	GPTCR	6 5/8	11.70	30.0
CARRASCO – VALLE HERMOSO (Termoeléctrica)	GCRVH	8 5/8	3.50	N/D
ITAGUAZURENDA - CHARAGUA		2 7/8	13.00	0.5
RIO GRANDE – MUTÚN	GTB	32	556.40	1060.0
CERRILLOS - MONTEAGUDO	GCMG	2 - 4	27.64	4.2
CHIQUITOS - CUIABA	GOB	18	360.00	91.2
SAN ALBERTO - GCY	GSAL-Y	24	24.45	659.0
MADREJONES – CAMPO DURAN	GMCD	12	9.00	1.2
MUTÚN – PUERTO SUAREZ (Termoeléctrica)	GMPS	12	17.3	1.05
YACUIBA – RIO GRANDE	GASYRG	32	431.9	812.0

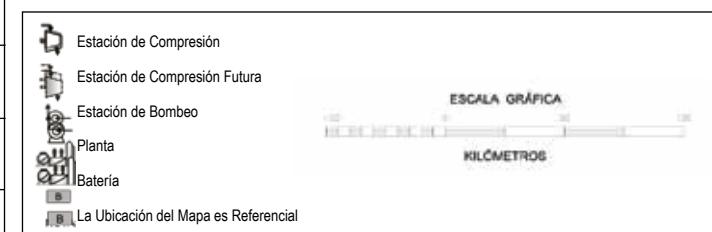
(\*) También operan como oleoductos

OLEODUCTOS	SIGLA	DIÁMETRO (pulgadas)	LONGITUD (Km.)	CAPACIDAD NOMINAL (Bpd)
SANTA CRUZ – HUAYÑACOTA	OSSA-1		410.10	
Palmasola – La Guardia		12 3/4	12.83	26,000
La Guardia – Samaipata		12 3/4	84.92	26,000
Samaipata – Oconi		10 3/4	114.74	35,000
Oconi – Paredones		12 3/4	120.86	35,000
Paredones – Tarata		10 3/4	66.30	35,000
Tarata – Huayñacota		12 3/4	10.46	35,000
HUAYÑACOTA – ARICA	OSSAS-2		489.23	
Huayñacota – Ref. G. Villarroel		10 3/4	11.70	50,000
Ref. G. Villarroel – Huayñacota		10 3/4	11.70	50,000
Ref. G. Villarroel – Sayari		6 5/8	54.81	12,000
Huayñacota – Belén		12 3/4	185.55	17,000
Belén – Frontera (Bolivia-Chile)		10 3/4	225.47	17,000
CARRASCO – VÍBORA – CARANDA	ONSZ-1		193.24	10,000
Carrasco-Víbora-Sirari-Yapacani-H. Suarez		4 1/2	114.07	
H. Suarez R. – Caranda		6 5/8	79.17	
CARRASCO – CARANDA	ONSZ-2		126.04	21,000
Carrasco – Río Ichilo		6 5/8	27.34	
Río Ichilo – Caranda		10 3/4	98.70	
CARANDA - SANTA CRUZ – PALMASOLA	OCSC		70.14	28,600
Caranda - Rio Moreno		10 3/4	20.00	
Rio Moreno – Colpa		8 5/8	11.76	
Colpa – Estación No. 1 (Santa Cruz)		10 3/4	28.38	
Estación No. 1 - Palmasola		10 3/4	10.00	
RIO GRANDE – 4 1/2" OEP	ORSZ		50.88	14,000
Rio Grande – 4 1/2" OEP		8 5/8	47.50	
4 1/2" OEP - Palmasola		4 1/2	3.38	
CHORETI – SANTA CRUZ	OCSZ-2(*)		268.72	20,000
Choreti – Tatarendá		8 5/8	97.50	
Tatarendá – Santa Cruz		10 3/4	171.22	
CAMIPI – YACU (TPC-ETG)	OCY-1(*)		258.58	
Pocitos – Tiguipa		6 5/8	130.96	11,000
Tiguipa – Choreti		6 5/8	127.63	18,000
CAMIPI – VILLAMONTES (ETG-ECH)	OCY-2(*)		162.53	
Choreti – Tiguipa		6 5/8	127.63	18,000
Tiguipa – Villamontes		6 5/8	34.90	11,000
CERRILLOS – CHORETI	OCCH(*)		59.70	6,600
Cerrillos – Piriti		6 5/8	11.77	
Piriti – Incahuasi		5 9/16	8.60	
Incahuasi – Choreti		4 1/2	39.33	
SURUBI – CARRASCO	OSCR		26.24	
Surubi – Cruce Andino		4 1/2	14.17	7,500
Cruce Andino – Carrasco		6 5/8	12.07	20,000
CARRASCO – COCHABAMBA	OCC		247.07	20,000
Carrasco – Pto. Intermedio		8 5/8	129.00	
Pto. Intermedio – Lima Tambo		10 3/4	28.27	
Lima Tambo – Cochabamba(Refinería)		8 5/8	89.80	
SAN ALBERTO – OCY 1	GSAL-Y	6 5/8	24.45	9,800

POLIDUCTOS	SIGLA	DIÁMETRO (pulgadas)	LONGITUD (Km.)	CAPACIDAD NOMINAL (Bpd)
SANTA CRUZ (Refinería) – CHORETI	OCSZ-1 (*)	4 1/2	270.00	4,000
CAMIPI (Choreti) – SUCRE	OCS(*)		312.91	
Choreti – Tapirani		6 5/8	241.72	8,000
Tapirani – Ref. C. Montenegro		4 1/2	71.19	5,000
SUCRE (Ref. Montenegro) – POTOSÍ (Mariaca)	OSP	3 1/2	113.97	3,000
PALMASOLA – AEROPUERTO VIRU VIRU	OPVV	3 1/2	32.90	2,500
VALLE HERMOSO(Ref.) – AEROPUERTO WILSTERMAN	PVAC	2 3/8	7.29	2,000
COCHABAMBA – LA PAZ	OCOLP		371.58	
Ref. G. Villarroel – Oruro		6 5/8	162.09	12,000
Oruro – El Alto		6 5/8	209.49	8,400
COCHABAMBA (Ref.) – PTO. VILLARROEL	PCPV	3 1/2	224.86	2,000
VILLAMONTES – TARIJA	PVT	4 1/2	176.03	1,500

(\*) También operan como oleoductos

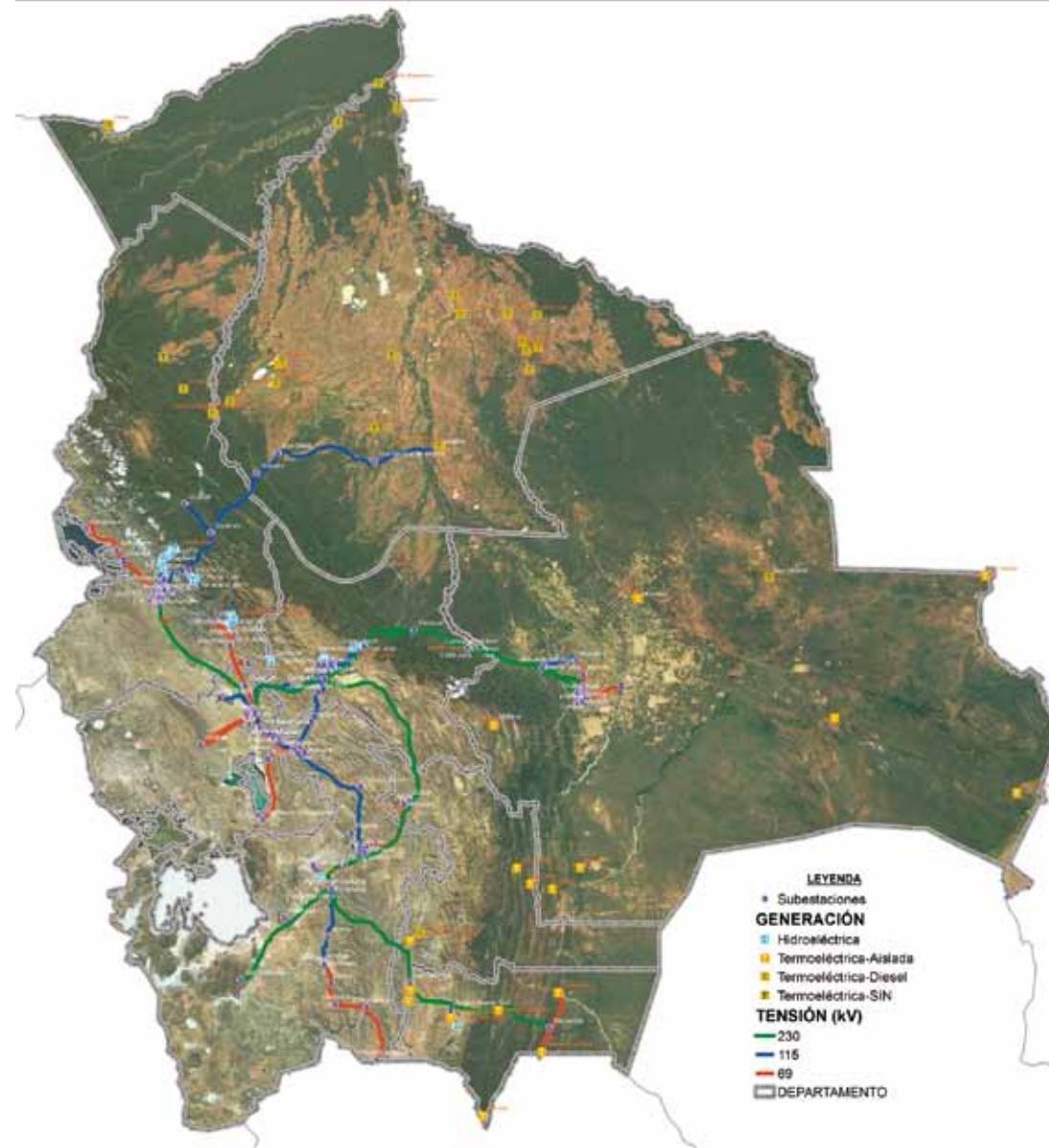
PROPANODUCTOS	SIGLA	DIÁMETRO (pulgadas)	LONGITUD (Km.)	CAPACIDAD NOMINAL (Bpd)
RIO GRANDE – SANTA CRUZ (Refinería)	PRSZ	4 1/2	48.00	4,500
PALMASOLA - FLAMAGAS	PPFG	6 5/8	3.50	7,000



PROYECCIÓN: U.T.M. DATUM: PSAD66 (ORIGEN LA CANOA - ELIPSOIDE INTERNACIONAL) HEMISFERIO: SUR UNIDADES: METROS ZONAS 19 y 21 REFERIDOS A LA ZONA 20
 YACIMIENTOS PETROLÍFEROS FISCALES BOLIVIANOS
DISTRIBUCIÓN DE DUCTOS (Con Ubicación de Campos)

MAPA BASE: 02/2006 (Actualizado el 08/JUN/2006)
CARTOGRAFÍA Y OROGRAFÍA

MAPA 8.6 Sistema Interconectado de Bolivia



Fuente: VMEEA - MHE





Lugar: Tarija

Fotografía: Ramiro Escobar



## SECCIÓN 9

# Balance Energético Nacional Consolidado Anual

	Pag.
Balance Energético Nacional – 2000	117
Balance Energético Nacional – 2001	118
Balance Energético Nacional – 2002	119
Balance Energético Nacional – 2003	120
Balance Energético Nacional – 2004	121
Balance Energético Nacional – 2005	122
Balance Energético Nacional – 2006	123
Balance Energético Nacional – 2007	124
Balance Energético Nacional – 2008	125
Balance Energético Nacional – 2009	126
Balance Energético Nacional - 2010	127
Balance Energético Nacional - 2011	128
Balance Energético Nacional - 2012	129



Balance Energético Nacional Unidades Energéticas (kbep) Gestión: 2000		Energía Primaria				Energía Secundaria															
		Pet./Cond. y Gas. Nat.	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Premium	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas
Oferta	Producción	11.265,24	23.111,82	1.190,13	5.215,00																
	Importación								30,84						2.033,27					44,46	3,78
	Exportación	1.293,22	12.000,16					19,87	3,06	77,02			6,15	18,16	52,95					1.713,47	
	Variación de inventarios	172,80																	300,40		
	No aprovechado		1.560,99																		
	OFERTA TOTAL	10.144,82	9.550,67	1.190,13	5.215,00			19,87	3,06	107,87			6,15	18,16	2.086,22				-1.413,07	44,46	3,78
Centros de Transformación	Refinerías	-11.178,43						391,56	22,98	3.414,19	31,77	581,67	225,08	906,48	2.767,45	10,22	797,33	1.299,59		1.852,77	65,39
	Plantas de tratamiento de gas		-2.039,50					1.888,43													
	Centrales eléctricas/Auto productores		-3.635,59	-1.190,13	-222,00	2.461,77									-77,09						
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	-11.178,43	-5.675,09	-1.190,13	-222,00	2.461,77	2.279,99	22,98	3.414,19	31,77	581,67	225,08	906,48	2.690,35	10,22	797,33	1.299,59		1.852,77	65,39	
	Consumo propio		1.158,81		283,00	40,52							93,46			9,70	757,46				
	Pérdidas	46,53	25,20			266,34	114,00	1,15	170,71	1,59	29,08	11,25	45,32	134,52	0,51	39,87	64,98		92,64	3,27	
Consumo Final	Sector transporte		157,70					20,64	3.241,05	29,94			932,23	2.535,19							
	Sector industrial		2.289,13		3.061,50	593,58	55,36						36,96		271,29						
	Sector residencial		28,76		1.648,50	860,93	1.968,41						86,24								
	Sector comercial		44,31			495,49	26,66														
	Sector servicios y público					257,26									1.870,99						
	Sector agro, pesca y minería																				
	Sector construcción																				
	CONSUMO FINAL SECTOR ENERGÉTICO		2.519,90		4.710,00	2.207,26	2.050,42	20,64	3.241,05	29,94		123,20	932,23	4.677,48						106,58	3,78
	Consumo no energético																			106,58	3,78
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO																				
	TOTAL CONSUMO FINAL		2.519,90		4.710,00	2.207,26	2.050,42	20,64	3.241,05	29,94		123,20	932,23	4.677,48						106,58	3,78
Ajuste		-1080,15	171,67			-52,35	135,44	4,25	110,30	0,24	552,59	3,32	-52,91	-35,42		1.234,61		347,06			

■ Datos obtenidos de anuario estadístico■ Datos estimados

# Balance Energético Nacional – Consolidado Anual (en kbep)

## SECCIÓN 9

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas (kbep) Gestión: 2001		Energía Primaria					Energía Secundaria																	
		Pet./Cond. y Gas. Nat.	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Premium	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Astalfo	
Oferta	Producción	12.624,66	32.620,95	1.319,13	5.208,23																			
	Importación																			39,34	2,05			
	Exportación	940,75	21.513,14																	2.653,66				
	Variación de inventarios	-130,97					-8,27	-2,30	-62,71			-4,53	-12,36	-31,83						-275,92				
	No aprovechado		1.038,46																					
	<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>11.552,95</b>	<b>10.069,35</b>	<b>1.319,13</b>	<b>5.208,23</b>		<b>-8,27</b>	<b>-2,30</b>	<b>-62,71</b>			<b>-4,53</b>	<b>-12,36</b>	<b>2.174,61</b>					<b>-2.929,59</b>	<b>39,34</b>	<b>2,05</b>			
Centros de Transformación	Refinerías	-11.251,24					393,88	24,89	3.054,59	21,62	15,83	146,79	818,73	2.961,81	4,53	734,80	1.601,01		2.966,53	77,25	2,10	4,68	13,18	
	Plantas de tratamiento de gas		<b>-1.960,69</b>				1.815,45																	
	Centrales eléctricas/Auto productores		<b>-2.963,29</b>	<b>-1.319,13</b>	<b>-223,57</b>	2.523,99																		
	<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>-11.251,24</b>	<b>-4.923,98</b>	<b>-1.319,13</b>	<b>-223,57</b>	<b>2.523,99</b>	<b>2.209,34</b>	<b>24,89</b>	<b>3.054,59</b>	<b>21,62</b>	<b>15,83</b>	<b>146,79</b>	<b>818,73</b>	<b>2.856,80</b>	<b>4,53</b>	<b>734,80</b>	<b>1.601,01</b>		<b>2.966,53</b>	<b>77,25</b>	<b>2,10</b>	<b>4,68</b>	<b>13,18</b>	
	Consumo propio		1.286,43		236,82	38,93													4,30	698,06				
	<b>Pérdidas</b>	<b>638,41</b>	<b>24,92</b>				<b>273,36</b>	<b>110,47</b>	<b>1,24</b>	<b>152,73</b>	<b>1,08</b>	<b>0,79</b>	<b>7,34</b>	<b>40,94</b>	<b>148,09</b>	<b>0,23</b>	<b>36,74</b>	<b>80,05</b>		<b>148,33</b>	<b>3,86</b>	<b>0,10</b>	<b>0,23</b>	<b>0,66</b>
Consumo Final	Sector transporte		248,14						20,64	3.071,75	17,82													
	Sector industrial		2.151,55		3.086,10	587,07	57,33																	
	Sector residencial		37,53		1.661,74	867,81	2.038,34																	
	Sector comercial		54,89			502,25	27,60																	
	Sector servicios y público																							
	Sector agro, pesca y minería					<b>248,83</b>													<b>1.873,34</b>					
	Sector construcción																							
	<b>CONSUMO FINAL SECTOR ENERGÉTICO</b>		<b>2.492,11</b>		<b>4.747,84</b>	<b>2.205,96</b>	<b>2.123,28</b>	<b>20,64</b>	<b>3.071,75</b>	<b>17,82</b>		<b>124,28</b>	<b>822,79</b>	<b>4.683,35</b>										
	Consumo no energético																				106,16	3,94	4,44	12,52
	<b>TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO</b>																				106,16	3,94	4,44	12,52
	<b>TOTAL CONSUMO FINAL</b>		<b>2.492,11</b>		<b>4.747,84</b>	<b>2.205,96</b>	<b>2.123,28</b>	<b>20,64</b>	<b>3.071,75</b>	<b>17,82</b>		<b>124,28</b>	<b>822,79</b>	<b>4.683,35</b>							106,16	3,94	4,44	12,52
Ajuste		-336,69	1.341,91				5,74	-32,67	0,70	-232,61	2,71	15,04		-57,36	199,98					1.520,96	-111,38	6,57	0,11	

Datos obtenidos de anuario estadístico

Datos estimados

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas (kbep) Gestión: 2002		Energía Primaria					Energía Secundaria																
		Pet./Cond. y Gas. Nat.	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Premium	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto
Oferta	Producción	12.706,25	40.042,03	1.364,79	5.201,47																		
	Importación																		48,78	3,65			
	Exportación	675,46	22.560,88																2.789,90				
	Variación de inventarios	-225,52					-9,44	-4,34	-70,24			-5,19	-30,30	-113,43					-111,66				
	No aprovechado		1.679,96																				
	<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>11.805,26</b>	<b>15.801,19</b>	<b>1.364,79</b>	<b>5.201,47</b>		<b>-9,44</b>	<b>-4,34</b>	<b>-70,24</b>		<b>-5,19</b>	<b>-30,30</b>	<b>1.608,98</b>					<b>-2.901,57</b>	<b>48,78</b>	<b>3,65</b>			
Centros de Transformación	Refinerías	-12.559,98					421,46	14,48	3.065,05	19,00	105,33	143,53	890,16	3.313,52	6,19	769,24	1.597,75		3.508,19	86,23	2,18	4,11	13,06
	Plantas de tratamiento de gas		<b>-2.151,37</b>				1.992,01																
	Centrales eléctricas/Auto productores		-3.166,29	<b>-1.364,79</b>	<b>-223,28</b>	2.650,63												-111,38					
	<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>-12.559,98</b>	<b>-5.317,66</b>	<b>-1.364,79</b>	<b>-223,28</b>	<b>2.650,63</b>	<b>2.413,46</b>	<b>14,48</b>	<b>3.065,05</b>	<b>19,00</b>	<b>105,33</b>	<b>143,53</b>	<b>890,16</b>	<b>3.202,14</b>	<b>6,19</b>	<b>769,24</b>	<b>1.597,75</b>		<b>3.508,19</b>	<b>86,23</b>	<b>2,18</b>	<b>4,11</b>	<b>13,06</b>
	Consumo propio		1.481,35		<b>198,18</b>	<b>44,30</b>												<b>5,88</b>	<b>730,78</b>				
	<b>Pérdidas</b>	<b>643,43</b>	<b>27,93</b>			<b>286,70</b>	<b>120,67</b>	<b>0,72</b>	<b>153,25</b>	<b>0,95</b>	<b>5,27</b>	<b>7,18</b>	<b>44,51</b>	<b>160,11</b>	<b>0,31</b>	<b>38,46</b>	<b>79,89</b>		<b>175,41</b>	<b>4,31</b>	<b>0,11</b>	<b>0,21</b>	<b>0,65</b>
Consumo Final	Sector transporte		344,56					17,73	2.985,85	17,38				866,11	<b>2.631,92</b>								
	Sector industrial		2.337,73		<b>3.107,01</b>	<b>611,36</b>	<b>60,81</b>							<b>39,79</b>		<b>281,64</b>							
	Sector residencial		45,14		<b>1.673,00</b>	<b>896,25</b>	<b>2.162,07</b>							<b>92,84</b>									
	Sector comercial		66,01			<b>529,45</b>	<b>29,28</b>																
	Sector servicios y público					<b>263,14</b>									<b>1.942,38</b>								
	Sector agro, pesca y minería																						
	Sector construcción																						
	<b>CONSUMO FINAL SECTOR ENERGÉTICO</b>	<b>2.793,45</b>	<b>4.780,01</b>	<b>2.300,20</b>	<b>2.252,16</b>	<b>17,73</b>	<b>2.985,85</b>	<b>17,38</b>		<b>132,62</b>	<b>866,11</b>	<b>4.855,94</b>											
	Consumo no energético																		<b>416,77</b>	<b>3,65</b>	<b>3,91</b>	<b>12,41</b>	
	<b>TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO</b>																		<b>116,77</b>	<b>3,65</b>	<b>3,91</b>	<b>12,41</b>	
	<b>TOTAL CONSUMO FINAL</b>	<b>2.793,45</b>	<b>4.780,01</b>	<b>2.300,20</b>	<b>2.252,16</b>	<b>17,73</b>	<b>2.985,85</b>	<b>17,38</b>		<b>132,62</b>	<b>866,11</b>	<b>4.855,94</b>							<b>116,77</b>	<b>3,65</b>	<b>3,91</b>	<b>12,41</b>	
	<b>Ajuste</b>	<b>-1.398,15</b>	<b>6.180,80</b>			<b>19,43</b>	<b>31,19</b>	<b>-8,31</b>	<b>-144,29</b>	<b>0,67</b>	<b>100,06</b>	<b>-1,46</b>	<b>-50,76</b>	<b>-204,93</b>		<b>1.517,86</b>		<b>431,21</b>	<b>13,93</b>	<b>2,07</b>			

Datos obtenidos de anuario estadístico

Datos estimados

# Balance Energético Nacional – Consolidado Anual (en kbep)

## SECCIÓN 9

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas (kbep) Gestión: 2003		Energía Primaria				Energía Secundaria																		
		Pet./Cond. y Gas. Nat.	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Premium	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Acetos	Grasas	Parafinas	Asfalto	
Oferta	Producción	13.985,68	46.076,43	1.231,21	5.195,00																			
	Importación																		51,08	3,11				
	Exportación	990,95	30.099,27																3.023,02					
	Variación de inventarios	674,77					5,26	1,89	69,11		3,75	10,67	45,65	130,62				33,75	106,77					
	No aprovechado		1.570,86																					
	OFERTA TOTAL	13.669,50	14.406,30	1.231,21	5.195,00			5,26	1,89	69,11		3,75	10,67	45,65	2.314,66			33,75	-2.916,25	51,08	3,11			
Centros de Transformación	Refinerías	-12.858,25						465,86	17,68	3.065,65	16,33	168,37	159,27	904,92	3.569,71		784,54	1.400,43		3.049,70	109,23	2,47	4,18	12,86
	Plantas de tratamiento de gas		-2.107,50					1.951,39																
	Centrales eléctricas/Auto productores		-4.053,71	-1.231,21	-223,00	2.742,39												-123,95						
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	-12.858,25	-6.161,21	-1.231,21	-223,00	2.742,39	2.417,25	17,68	3.065,65	16,33	168,37	159,27	904,92	3.445,76		784,54	1.400,43		3.049,70	109,23	2,47	4,18	12,86	
	Consumo propio		1.526,83		166,00	48,99								44,67				745,31						
	Pérdidas	22,61	30,14				296,27	120,86	0,88	153,28	0,82	8,42	7,96	45,25	172,29		39,23	70,02		152,48	5,46	0,12	0,21	0,64
Consumo Final	Sector transporte		451,58						19,25	2.979,52	15,26				894,76	2.927,47								
	Sector industrial		2.417,51		3.123,90	644,14	63,03								35,19		313,27							
	Sector residencial		68,31		1.682,10	921,47	2.241,13								82,12									
	Sector comercial		77,02			540,91	30,35																	
	Sector servicios y público																							
	Sector agro, pesca y minería					239,04										2.160,50								
	Sector construcción																							
	CONSUMO FINAL SECTOR ENERGÉTICO		3.014,42		4.806,00	2.345,56	2.334,51	19,25	2.979,52	15,26				117,31	894,76	5.401,24								
	Consumo no energético																			128,63	5,52			
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO																			128,63	5,52			
	TOTAL CONSUMO FINAL		3.014,42		4.806,00	2.345,56	2.334,51	19,25	2.979,52	15,26				117,31	894,76	5.401,24					128,63	5,52		
Ajuste		788,64	3.673,70			51,57	-32,86	-0,56	1,96	0,26	163,70		10,56	186,89		1.364,15		-19,03	26,22	-0,06	3,97	12,21		

Datos obtenidos de anuario estadístico

Datos estimados

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas (kbep) Gestión: 2004		Energía Primaria						Energía Secundaria															
		Pet./Cond. y Gas. Nat.	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Premium	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Náfta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto
Oferta	Producción	16.480,13	62.556,24	1.331,33	5.267,00																		
	Importación																			53,79	3,65		
	Exportación	1.796,27	47.394,20																2.627,94				
	Variación de inventarios	-297,11					-4,64	-1,84	-55,68			-10,43	-40,89	-120,50					-79,80				
	No aprovechado		867,12																				
	<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>14.386,75</b>	<b>14.294,92</b>	<b>1.331,33</b>	<b>5.267,00</b>		<b>-4,64</b>	<b>-1,84</b>	<b>-55,68</b>		<b>-10,43</b>	<b>-40,89</b>	<b>1.581,24</b>					<b>-2.707,74</b>	<b>53,79</b>	<b>3,65</b>			
Centros de Transformación	Refinerías	-14.669,74					529,97	19,89	3.438,09	16,24	236,73	143,48	906,65	4.502,56	788,96	1.230,72		2.941,40	147,61	3,00	3,75	14,42	
	Planta de tratamiento de gas		-2.175,41				2.014,27																
	Centrales eléctricas/Auto productores	<b>-3.917,44</b>	<b>-1.331,33</b>	<b>-231,00</b>	<b>2.862,44</b>										<b>-129,76</b>								
	<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>-14.669,74</b>	<b>-6.092,84</b>	<b>-1.331,33</b>	<b>-231,00</b>	<b>2.862,44</b>	<b>2.544,23</b>	<b>19,89</b>	<b>3.438,09</b>	<b>16,24</b>	<b>236,73</b>	<b>143,48</b>	<b>906,65</b>	<b>4.372,80</b>	<b>788,96</b>	<b>1.230,72</b>		<b>2.941,40</b>	<b>147,61</b>	<b>3,00</b>	<b>3,75</b>	<b>14,42</b>	
	Consumo propio		<b>1.698,96</b>		<b>166,00</b>	<b>47,95</b>									<b>17,89</b>			<b>749,51</b>					
	Pérdidas	<b>837,64</b>	33,72			<b>309,59</b>	<b>127,21</b>	<b>0,99</b>	<b>171,90</b>	<b>0,81</b>	<b>11,84</b>	<b>7,17</b>	<b>45,33</b>	<b>218,64</b>	<b>39,45</b>	<b>61,54</b>		<b>147,07</b>	<b>7,38</b>	<b>0,15</b>	<b>0,19</b>	<b>0,72</b>	
Consumo Final	Sector transporte		606,63					20,90	3.103,92	16,47					899,79	<b>3.263,04</b>							
	Sector industrial		2.576,74		<b>3.165,50</b>	<b>725,55</b>	<b>68,89</b>								<b>32,40</b>	<b>349,18</b>							
	Sector residencial		98,42		<b>1.704,50</b>	<b>960,19</b>	<b>2.449,38</b>								<b>75,59</b>								
	Sector comercial		90,14			<b>559,37</b>	<b>33,17</b>																
	Sector servicios y público																						
	Sector agro, pesca y minería						<b>215,81</b>									<b>2.408,15</b>							
	Sector construcción																						
	<b>CONSUMO FINAL SECTOR ENERGÉTICO</b>		<b>3.371,93</b>		<b>4.870,00</b>	<b>2.460,93</b>	<b>2.551,44</b>	<b>20,90</b>	<b>3.103,92</b>	<b>16,47</b>					<b>107,99</b>	<b>899,79</b>	<b>6.020,37</b>						
	Consumo no energético																			<b>133,43</b>	<b>6,67</b>	<b>3,57</b>	<b>13,70</b>
	<b>TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO</b>																			<b>133,43</b>	<b>6,67</b>	<b>3,57</b>	<b>13,70</b>
	<b>TOTAL CONSUMO FINAL</b>		<b>3.371,93</b>		<b>4.870,00</b>	<b>2.460,93</b>	<b>2.551,44</b>	<b>20,90</b>	<b>3.103,92</b>	<b>16,47</b>					<b>107,99</b>	<b>899,79</b>	<b>6.020,37</b>						
	Ajuste		-1.120,63	3.097,47			43,97	-139,05	-3,85	106,58	-1,04	224,89			-79,36	-284,97		1.169,18		86,60	60,59	-0,17	

■ Datos obtenidos de anuario estadístico

■ Datos estimados

# Balance Energético Nacional – Consolidado Anual (en kbep)

## SECCIÓN 9

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas (kbep) Gestión: 2005		Energía Primaria					Energía Secundaria																	
		Pet./Cord. y Gas. Nat.	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Premium	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Alejados	Grasas	Parafinas	Astáto	
Oferta	Producción	18.093,30	76.167,83	1.217,20	5.339,00																			
	Importación																2.405,09							
	Exportación	1.616,80	59.221,12						122,30		64,05								38,19	3.465,00	13,03			
	Variación de inventarios	114,93					38,26	-0,41	-63,48	-1,95	-17,89	0,86	-16,01	2,26						-54,47				
	No aprovechado		782,90																					
	OFERTA TOTAL	16.591,43	16.163,81	1.217,20	5.339,00		38,26	-0,41	-185,78	-1,95	-81,94	0,86	-16,01	2.407,35				-38,19	-3.519,46	-13,03				
Centros de Transformación	Refinerías	-15.271,10					578,83	22,76	3.310,76	17,74	279,57	144,90	1.057,57	4.465,52		897,66	1.175,02	40,20	3.569,26	133,27	3,37	2,29	17,07	
	Plantas de tratamiento de gas		-2.431,28				2.251,19																	
	Centrales eléctricas/Auto productores		-4.746,76	-1.217,20	-231,00	3.093,22										-141,28								
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	-15.271,10	-7.178,04	-1.217,20	-231,00	3.093,22	2.830,02	22,76	3.310,76	17,74	279,57	144,90	1.057,57	4.324,24		897,66	1.175,02	40,20	3.569,26	133,27	3,37	2,29	17,07	
	Consumo propio		1.751,62		166,00	49,25								44,50				852,78						
	Pérdidas	43,81	37,93				334,84	141,50	1,14	165,54	0,89	13,98	7,24	52,88	216,21	44,88	58,75	2,01	178,46	6,66	0,17	0,11	0,85	
Consumo Final	Sector transporte		853,52					20,95	2.924,48	15,24				1.004,41	3.490,38									
	Sector industrial		2.716,05		3.212,30	770,66	71,78							28,21	373,51									
	Sector residencial		118,60		1.729,70	1.019,86	2.552,26							65,81										
	Sector comercial		104,42			597,17	34,56																	
	Sector servicios y público																							
	Sector agro, pesca y minería					262,09									2.575,93									
	Sector construcción																							
	CONSUMO FINAL SECTOR ENERGÉTICO		3.792,59		4.942,00	2.649,78	2.658,60	20,95	2.924,48	15,24		94,02	1.004,41	6.439,81										
	Consumo no energético													186,82							72,26	3,20	2,17	16,21
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO													186,82							72,26	3,20	2,17	16,21
	TOTAL CONSUMO FINAL		3.792,59		4.942,00	2.649,78	2.658,60	20,95	2.924,48	15,24	186,82	94,02	1.004,41	6.439,81							72,26	3,20	2,17	16,21
Ajuste		1.276,52	3.403,64			59,35	68,17	0,26	34,96	-0,34	-3,16		-15,74	75,56		1.116,27		-128,67	41,32					

Datos obtenidos de anuario estadístico

Datos estimados

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas (kbep) Gestión: 2006		Energía Primaria				Energía Secundaria																	
		Pet./Cond. y Gas. Nat.	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Premium	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto
Oferta	Producción	17.442,68	81.226,65	1.335,36	5.518,00																		
	Importación															2.761,10					0,95		
	Exportación	1.525,55	65.788,94								199,62								3.617,90				
	Variación de inventarios	102,32				-5,13	-2,42	-66,42		-32,27	-5,49	-30,97	-149,81			-62,71	-53,86	-246,18	61,11	-2,55	-0,42		
	No aprovechado		533,35																				
	OFERTA TOTAL	16.019,44	14.904,36	1.335,36	5.518,00		-5,13	-2,42	-66,42	-231,89	-5,49	-30,97	2.611,29			-62,71	-53,86	-3.864,09	61,11	0,95	-2,55	-0,42	
Centros de Transformación	Refinerías	-15.850,16					585,93	25,03	3.445,49	17,17	239,26	146,69	1.031,56	4.623,37		913,48	1.396,30		3.612,26	147,61	4,61	0,38	13,07
	Plantas de tratamiento de gas		-1.977,26				1.830,80																
	Centrales eléctricas/Auto productores		-5.088,02	1.335,36	-246,92	3.343,78										-191,74							
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	-15.850,16	-7.065,28	-1.335,36	-246,92	3.343,78	2.416,73	25,03	3.445,49	17,17	239,26	146,69	1.031,56	4.431,62		913,48	1.396,30		3.612,26	147,61	4,61	0,38	13,07
	Consumo propio		1.657,05		169,00	51,33						46,11					867,80						
	Pérdidas	81,49	43,20			362,17	120,84	1,25	172,27	0,86	11,96	7,33	51,58	221,58		45,67	69,82		180,61	7,38	0,23	0,02	0,65
Consumo Final	Sector transporte		1.134,47					23,32	3.226,20	18,52			1.005,50		3.832,35								
	Sector industrial		2.932,22		3.316,39	847,12	74,32					26,33		410,10									
	Sector residencial		135,27		1.785,75	1.080,83	2.642,39					61,43											
	Sector comercial		118,36			635,03	35,78																
	Sector servicios y público					277,21									2.828,30								
	Sector agro, pesca y minería																						
	Sector construcción																						
	CONSUMO FINAL SECTOR ENERGÉTICO		4.320,32		5.102,13	2.840,18	2.752,49	23,32	3.226,20	18,52		87,76	1.005,50	7.070,76						201,34	5,33	0,36	12,42
	Consumo no energético																						
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO											152,48								201,34	5,70	0,36	12,42
	TOTAL CONSUMO FINAL		4.320,32		5.102,13	2.840,18	2.752,49	23,32	3.226,20	18,52	152,48	87,76	1.005,50	7.070,76						201,34	5,70	0,36	12,42
Ajuste		87,80	1.818,51		-0,05	90,10	-461,74	-1,96	-19,40	-2,21	-157,07		-56,49	-249,43		1.263,77	-53,86	-432,44	-0,38	-2,55	-0,42		

Datos obtenidos de anuario estadístico

Datos estimados

# Balance Energético Nacional – Consolidado Anual (en kbep)

## SECCIÓN 9

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas (kbep) Gestión: 2007		Energía Primaria					Energía Secundaria																
		Pet./Cond. y Gas. Nat.	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Premium	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto
Oferta	Producción	17.710,44	86.423,62	1.437,04	5.702,00																		
	Importación																			48,78	2,16		
	Exportación	1.038,38	71.107,93																56,98	3.372,15			
	Variación de inventarios	-37,57				-1,01	-0,68	29,61		29,54	-0,60	15,19	113,61				30,47	0,16	-231,71				
	No aprovechado		457,81																				
	<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>16.634,49</b>	<b>14.857,88</b>	<b>1.437,04</b>	<b>5.702,00</b>			-1,01	-0,68	29,61		29,54	-0,60	15,19	3.332,45			30,47	-56,81	-3.603,86	48,78	2,16	
Centros de Transformación	Refinerías	-16.616,14					617,11	28,32	3.953,38	19,16	301,58	125,99	950,81	4.895,61		1.091,13	887,17	59,80	3.549,06	122,89	3,14	13,78	
	Plantas de tratamiento de gas		-2.236,86				2.071,17																
	Centrales eléctricas/Auto productores	-5.569,27	-1.437,04	-296,78	3.612,82												-226,86						
	<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>-16.616,14</b>	<b>-7.806,13</b>	<b>-1.437,04</b>	<b>-296,78</b>	<b>3.612,82</b>	<b>2.688,27</b>	<b>28,32</b>	<b>3.953,38</b>	<b>19,16</b>	<b>301,58</b>	<b>125,99</b>	<b>950,81</b>	<b>4.668,75</b>		<b>1.091,13</b>	<b>887,17</b>	<b>59,80</b>	<b>3.549,06</b>	<b>122,89</b>	<b>3,14</b>	<b>13,78</b>	
	Consumo propio		1.691,84		206,50	57,39										105,58			1.036,58				
	Pérdidas	43,35	50,26				391,10	134,41	1,42	197,67	0,96	15,08	6,30	47,54	233,44		54,56	44,36	2,99	177,45	6,14	0,16	0,69
Consumo Final	Sector transporte		1.523,98					27,23	3.846,24	17,62						878,83	4.112,93						
	Sector industrial		3.212,72		3.379,17	897,43	76,66									20,59	440,13						
	Sector residencial		156,95		1.819,55	1.135,79	2.725,59									48,04							
	Sector comercial		131,99			659,69	36,91																
	Sector servicios y público																						
	Sector agro, pesca y minería					374,49											3.035,37						
	Sector construcción																						
	<b>CONSUMO FINAL SECTOR ENERGÉTICO</b>		<b>5.025,64</b>		<b>5.198,72</b>	<b>3.067,39</b>	<b>2.839,16</b>	<b>27,23</b>	<b>3.846,24</b>	<b>17,62</b>						<b>68,63</b>	<b>878,83</b>	<b>7.588,44</b>					
	Consumo no energético																			165,53	5,31		13,09
	<b>TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO</b>																			165,53	5,31		13,09
	<b>TOTAL CONSUMO FINAL</b>		<b>5.025,64</b>		<b>5.198,72</b>	<b>3.067,39</b>	<b>2.839,16</b>	<b>27,23</b>	<b>3.846,24</b>	<b>17,62</b>						<b>68,63</b>	<b>878,83</b>	<b>7.588,44</b>			165,53	5,31	13,09
Ajuste		-25,00	284,02			96,94	-286,31	-1,01	-60,93	0,58	316,04	-55,12	39,64	179,33			873,28		-232,25	0,00	-0,16		

■ Datos obtenidos de anuario estadístico

■ Datos estimados

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas (kbep) Gestión: 2008		Energía Primaria						Energía Secundaria														
		Pet./Cond. y Gas. Nat.	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Premium	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas
Oferta	Producción	16.914,26	90.021,45	1.431,03	5.928,00																	
	Importación								0,37													
	Exportación		72.410,01								215,21								3.550,16	16,56		7,63
	Variación de inventarios	162,10				-2,67	-0,20	33,71	-1,98	3,55	-0,07	10,17	25,29				-0,05	0,16	241,70			
	No aprovechado		537,87																			
	<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>17.076,37</b>	<b>17.073,57</b>	<b>1.431,03</b>	<b>5.928,00</b>	<b>-2,67</b>	<b>-0,20</b>	<b>34,08</b>	<b>-1,98</b>	<b>-211,67</b>	<b>-0,07</b>	<b>10,17</b>	<b>2.979,20</b>				<b>-0,05</b>	<b>0,16</b>	<b>-3.308,46</b>	<b>-16,56</b>		<b>-7,63</b>
Centros de Transformación	Refinerías	-17.451,74					649,33	31,46	4.697,82	21,32	296,99	115,68	978,09	5.064,29	793,64	6,13	16,04	3.272,72	135,57	1,31	15,62	
	Plantas de tratamiento de gas		<b>-2.189,70</b>				2.027,50															
	Centrales eléctricas/Auto productores	-6.388,72	<b>-1.431,03</b>	<b>-398,24</b>	3.921,27																	
	<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>-17.451,74</b>	<b>-8.578,42</b>	<b>-1.431,03</b>	<b>-398,24</b>	<b>3.921,27</b>	<b>2.676,83</b>	<b>31,46</b>	<b>4.697,82</b>	<b>21,32</b>	<b>296,99</b>	<b>115,68</b>	<b>978,09</b>	<b>4.849,98</b>	<b>793,64</b>	<b>6,13</b>	<b>16,04</b>	<b>3.272,72</b>	<b>135,57</b>	<b>1,31</b>		<b>15,62</b>
	Consumo propio		1.740,59		244,00	57,89													753,96			
	Pérdidas	27,81	56,41			424,97	133,84	1,57	234,89	1,07	14,85	5,78	48,90	242,50	39,68	0,31	0,80	163,64	6,78	0,07		0,78
Consumo Final	Sector transporte		1.953,48					29,83	4.636,25	18,62				895,50	<b>4.196,43</b>							
	Sector industrial		3.326,43		<b>3.435,74</b>	<b>1.042,91</b>	75,11							15,33	<b>449,06</b>							
	Sector residencial		204,92		<b>1.850,02</b>	<b>1.162,56</b>	<b>2.670,66</b>							35,77								
	Sector comercial		156,59			<b>692,84</b>	<b>36,17</b>															
	Sector servicios y público																					
	Sector agro, pesca y minería						<b>493,26</b>								<b>3.097,00</b>							
	Sector construcción																					
	<b>CONSUMO FINAL SECTOR ENERGÉTICO</b>	<b>5.641,42</b>	<b>5.285,76</b>	<b>3.391,57</b>	<b>2.781,94</b>	<b>29,83</b>	<b>4.636,25</b>	<b>18,62</b>			51,10	895,50	<b>7.742,49</b>									
	Consumo no energético																			121,13	1,42	15,51
	<b>TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO</b>	<b>5.641,42</b>	<b>5.285,76</b>	<b>3.391,57</b>	<b>2.781,94</b>	<b>29,83</b>	<b>4.636,25</b>	<b>18,62</b>			51,10	895,50	<b>7.742,49</b>							121,13	1,42	15,51
	<b>TOTAL CONSUMO FINAL</b>	<b>5.641,42</b>	<b>5.285,76</b>	<b>3.391,57</b>	<b>2.781,94</b>	<b>29,83</b>	<b>4.636,25</b>	<b>18,62</b>			51,10	895,50	<b>7.742,49</b>							121,13	1,42	15,51
	Ajuste	-403,18	1.056,72			46,84	-241,62	-0,15	-139,25	-0,35	70,47	-49,42	43,85	-155,81		5,77	15,40	-199,37	-8,91	-0,17	-7,64	-0,67

Datos obtenidos de anuario estadístico

Datos estimados

## Balance Energético Nacional – Consolidado Anual (en kbep)

### SECCIÓN 9

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas (kbep) Gestión: 2009		Energía Primaria					Energía Secundaria															
		Pet./Cond. y Gas. Nat.	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Premium	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nata	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas
Oferta	Producción	14.718,58	77.285,89	1.422,35	6.162,96																	
	Importación						22,94	15,10	127,77						3.939,13							
	Exportación		58.790,66																2.479,40	14,32	26,91	
	Variación de inventarios	162,10				-1,87	4,56	14,21	1,97	-4,05	-0,13	-13,17	13,12			0,12	-0,09	-14,41				
	No aprovechado		432,50																			
	<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>14.880,68</b>	<b>18.062,74</b>	<b>1.422,35</b>	<b>6.162,96</b>		<b>21,07</b>	<b>19,67</b>	<b>141,98</b>	<b>1,97</b>	<b>-4,05</b>	<b>-0,13</b>	<b>-13,17</b>	<b>3.952,25</b>		<b>0,12</b>	<b>-0,09</b>	<b>-2.493,80</b>	<b>-14,32</b>	<b>-26,91</b>		
Centros de Transformación	Refinerías	-15.059,34					663,59	12,42	4.773,67	16,92	10,27	119,46	1.002,07	4.058,86		1.033,22	9,82	4,06	2.269,97	140,54	1,75	15,27
	Plantas de tratamiento de gas		-2.136,21					1.977,98														
	Centrales eléctricas/Auto productores		-7.351,02	1.422,35	-489,73	4.108,38										-230,49						
	<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>-15.059,34</b>	<b>-9.487,23</b>	<b>-1.422,35</b>	<b>-489,73</b>	<b>4.108,38</b>	<b>2.641,56</b>	<b>12,42</b>	<b>4.773,67</b>	<b>16,92</b>	<b>10,27</b>	<b>119,46</b>	<b>1.002,07</b>	<b>3.828,36</b>		<b>1.033,22</b>	<b>9,82</b>	<b>4,06</b>	<b>2.269,97</b>	<b>140,54</b>	<b>1,75</b>	<b>15,27</b>
	Consumo propio		<b>1.697,16</b>		<b>244,00</b>	<b>63,94</b>										<b>981,56</b>						
	Pérdidas	<b>27,81</b>	<b>65,95</b>			<b>444,89</b>	<b>132,08</b>	<b>0,62</b>	<b>238,68</b>	<b>0,85</b>	<b>0,51</b>	<b>5,97</b>	<b>50,10</b>	<b>191,42</b>		<b>51,66</b>	<b>0,49</b>	<b>0,20</b>	<b>113,50</b>	<b>7,03</b>	<b>0,09</b>	<b>0,76</b>
Consumo Final	Sector transporte		2.370,44					29,67	5.122,99	17,47					915,63	<b>4.065,99</b>						
	Sector industrial		3.779,99		3.529,00	1.088,02	76,46								11,41	<b>435,11</b>						
	Sector residencial		266,92		1.900,23	1.216,34	2.718,51								26,63							
	Sector comercial		177,54			683,54	36,81															
	Sector servicios y público																					
	Sector agro, pesca y minería					<b>554,67</b>										<b>3.000,73</b>						
	Sector construcción																					
	<b>CONSUMO FINAL SECTOR ENERGÉTICO</b>		<b>6.594,90</b>		<b>5.429,23</b>	<b>3.542,56</b>	<b>2.831,78</b>	<b>29,67</b>	<b>5.122,99</b>	<b>17,47</b>		<b>38,05</b>	<b>915,63</b>	<b>7.501,83</b>								
	Consumo no energético																			137,12	1,72	15,27
	<b>TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO</b>																			137,12	1,72	15,27
	<b>TOTAL CONSUMO FINAL</b>		<b>6.594,90</b>		<b>5.429,23</b>	<b>3.542,56</b>	<b>2.831,78</b>	<b>29,67</b>	<b>5.122,99</b>	<b>17,47</b>		<b>38,05</b>	<b>915,63</b>	<b>7.501,83</b>						137,12	1,72	15,27
Ajuste		-206,47	217,50			56,99	-301,22	1,80	-446,03	0,58	5,71	-37,93	23,17	87,37		9,45	3,77	-337,33	-17,94	-0,06	-26,91	-0,76

Datos obtenidos de anuario estadístico

Datos estimados

# Balance Energético Nacional – Consolidado Anual (en kbep)

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas (kbep) Gestión: 2010		Energía Primaria					Energía Secundaria																		
		Pet./Cond. y Gas. Nat.	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Premium	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Astalio		
Oferta	Producción	15.355,79	90.414,84	1.346,83	6.407,23																				
	Importación						157,57	28,50	538,66					4.579,24						89,87	7,02				
	Exportación		69.468,51																	2.561,07					
	Variación de inventarios	16,14					-0,84	-3,80	12,00		-3,98	-0,68	-13,94	76,45			15,88	-0,03	-83,68	0,76	-0,04		-0,19		
	No aprovechado		522,84																						
	<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>15.371,93</b>	<b>20.423,49</b>	<b>1.346,83</b>	<b>6.407,23</b>		<b>156,73</b>	<b>24,70</b>	<b>550,66</b>		<b>-3,98</b>	<b>-0,68</b>	<b>-13,94</b>	<b>4.655,65</b>			<b>15,88</b>	<b>-0,03</b>	<b>-2.644,75</b>	<b>90,63</b>	<b>6,98</b>		<b>-0,19</b>		
Centros de Transformación	Refinerías	-15.571,14					633,24	3,62	4.886,40	17,45	30,02	121,92	1.050,08	4.041,52		796,54	824,29	0,77	2.627,57	144,49	2,62		12,13		
	Plantas de tratamiento de gas		<b>-2.086,53</b>					1.931,97																	
	Centrales eléctricas/Auto productores		-8.518,91	<b>-1.346,83</b>	<b>-477,58</b>	4.378,61									-288,41										
	<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>-15.571,14</b>	<b>-10.605,44</b>	<b>-1.346,83</b>	<b>-477,58</b>	<b>4.378,61</b>	<b>2.565,21</b>	<b>3,62</b>	<b>4.886,40</b>	<b>17,45</b>	<b>30,02</b>	<b>121,92</b>	<b>1.050,08</b>	<b>3.753,11</b>		<b>796,54</b>	<b>824,29</b>	<b>0,77</b>	<b>2.627,57</b>	<b>144,49</b>	<b>2,62</b>		<b>12,13</b>		
	Consumo propio		1.712,66		244,00	76,28													756,71						
	Pérdidas	9,28	<b>70,59</b>			<b>485,37</b>	<b>128,26</b>	<b>0,18</b>	<b>244,32</b>	<b>0,87</b>	<b>1,50</b>	<b>6,10</b>	<b>52,50</b>	<b>202,08</b>		<b>39,83</b>	<b>41,21</b>	<b>0,04</b>	<b>131,38</b>	<b>7,22</b>	<b>0,13</b>		<b>0,61</b>		
Consumo Final	Sector transporte		2.713,81					28,70	5.667,81	19,16					974,24	<b>4.543,11</b>									
	Sector industrial		3.853,12		<b>3.695,67</b>	<b>1.063,78</b>	<b>79,39</b>								<b>13,25</b>	<b>486,16</b>									
	Sector residencial		297,96		<b>1.989,98</b>	<b>1.332,44</b>	<b>2.822,74</b>								<b>30,91</b>										
	Sector comercial		194,52			<b>810,21</b>	<b>38,22</b>																		
	Sector servicios y público																								
	Sector agro, pesca y minería						<b>580,72</b>									<b>3.352,85</b>									
	Sector construcción																								
	<b>CONSUMO FINAL SECTOR ENERGÉTICO</b>		<b>7.059,41</b>		<b>5.685,65</b>	<b>3.787,14</b>	<b>2.940,36</b>	<b>28,70</b>	<b>5.667,81</b>	<b>19,16</b>		<b>44,16</b>	<b>974,24</b>	<b>8.382,12</b>											
	Consumo no energético																				222,02	8,09		11,60	
	<b>TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO</b>		<b>7.059,41</b>		<b>5.685,65</b>	<b>3.787,14</b>	<b>2.940,36</b>	<b>28,70</b>	<b>5.667,81</b>	<b>19,16</b>		<b>44,16</b>	<b>974,24</b>	<b>8.382,12</b>							<b>222,02</b>	<b>8,09</b>		<b>11,60</b>	
	<b>TOTAL CONSUMO FINAL</b>		<b>7.059,41</b>		<b>5.685,65</b>	<b>3.787,14</b>	<b>2.940,36</b>	<b>28,70</b>	<b>5.667,81</b>	<b>19,16</b>		<b>44,16</b>	<b>974,24</b>	<b>8.382,12</b>							<b>222,02</b>	<b>8,09</b>		<b>11,60</b>	
Ajuste		-208,49	975,38			29,81	-346,68	-0,56	-475,07	-2,58	24,53	-39,18	9,40	-173,57						798,96	0,70	-148,55	5,87	1,38	-0,27

■ Datos obtenidos de anuario estadístico

■ Datos estimados

## Balance Energético Nacional – Consolidado Anual (en kbep)

### SECCIÓN 9

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas (kbep) Gestión: 2011		Energía Primaria					Energía Secundaria																
		Pet./Cond. y Gas. Nat.	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Premium	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto
Oferta	Producción	15.938,45	98.354,88	1.453,89	6.661,18		258,95		1.055,56					4.908,27						104,22	8,87		
	Importación																						
	Exportación		75.274,53																	3.053,49			15,03
	Variación de inventarios	-1,16					-1,06	1,26	-41,32		-137,13	-1,44	-4,22	-40,53									1,44
	No aprovechado		745,04																				
	OFERTA TOTAL	15.937,30	22.335,31	1.453,89	6.661,18		257,89		1.014,24		-137,13	-1,44	-4,22	4.867,74						-3.121,65	104,22	8,87	-13,59
Centros de Transformación	Refinerías	-16.416,83					655,23	25,00	4.829,88	20,59	90,70	123,06	1.132,90	4.281,11		858,00	2,46		2.796,67	149,18	2,66	10,79	
	Plantas de tratamiento de gas		-2.003,53				1.855,10																
	Centrales eléctricas/Auto productores		-9.239,86	-1.453,89	-493,70	4.531,94																	
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	-16.416,83	-11.243,39	-1.453,89	-493,70	4.531,94	2.510,33	25,00	4.829,88	20,59	90,70	123,06	1.132,90	4.027,59		858,00	2,46		2.796,67	149,18	2,66	10,79	
	Consumo propio		1.760,20		244,00	86,73														815,10			
	Perdidas	16,80	80,70			493,05	125,52	0,50	241,49	0,08	4,19	6,15	56,64	201,38		42,90	0,12		139,83	7,46	0,13	0,54	
Consumo Final	Sector transporte		3.116,76					30,70	6.199,11	17,14					1.058,89	4.927,17							
	Sector industrial		4.336,82		3.850,26	1.074,20	81,04								14,37	527,26							
	Sector residencial		387,08		2.073,22	1.440,07	2.881,29								33,53								
	Sector comercial		229,62			882,06	39,02																
	Sector servicios y público					524,83																	
	Sector agro, pesca y minería															3.636,29							
	Sector construcción																						
	CONSUMO FINAL SECTOR ENERGÉTICO		8.070,28		5.923,48	3.921,16	3.001,35	30,70	6.199,11	17,14		47,91	1.058,89	9.090,72									
	Consumo no energético																			242,36	9,82		10,79
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO																			242,36	9,82		10,79
	TOTAL CONSUMO FINAL		8.070,28		5.923,48	3.921,16	3.001,35	30,70	6.199,11	17,14		47,91	1.058,89	9.090,72						242,36	9,82		10,79
AJUSTE		-496,33	1.180,74			31,00	-358,64	-4,93	-596,49	3,37	-50,62	-32,51	13,14	-396,77	0,00	-6,39		-464,81	3,58	1,58	-13,59	-0,54	

Datos obtenidos de anuario estadístico

Datos estimados

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas (kbep) Gestión: 2012		Energía Primaria						Energía Secundaria															
		Pet./Cond. y Gas Nat.	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Premium	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet Fuel	Diesel Oil	Fuel Oil	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Astalio
Oferta	Producción	18.875,43	111.891,97	1.604,50	6.925,20																		
	Importación						293,46		1.224,19					5.625,64					157,25	2,56			
	Exportación		87.361,23																2.524,30		4,82		
	Variación de inventarios	6,85					1,50	-3,79	2,40		3,66	-1,99	-4,31	-6,68			-0,29		-101,44		0,47		
	No aprovechado		477,96																				
	<b>OFERTA TOTAL</b>	<b>18.882,29</b>	<b>24.052,78</b>	<b>1.604,50</b>	<b>6.925,20</b>		<b>294,96</b>	<b>-3,79</b>	<b>1.226,59</b>		<b>3,66</b>	<b>-1,99</b>	<b>-4,31</b>	<b>5.618,96</b>			<b>-0,29</b>	<b>-2.625,74</b>	<b>157,25</b>	<b>2,56</b>	<b>-4,35</b>		
Centros de Transformación	Refinerías	-16.804,06					639,25	40,38	5.273,98	18,63	82,83	116,53	1.008,23	4.597,96		1.007,31	4,41		2.228,35	157,12	2,17	5,37	12,10
	Planta de tratamiento de gas		-2.010,95				1.861,69																
	Centrales eléctricas/Auto productores		-9.540,11	-1.604,50	-495,57	4.805,70																	
	<b>TOTAL TRANSFORMACIÓN</b>	<b>-16.804,06</b>	<b>-11.551,06</b>	<b>-1.604,50</b>	<b>-495,57</b>	<b>4.805,70</b>	<b>2.500,95</b>	<b>40,38</b>	<b>5.273,98</b>	<b>18,63</b>	<b>82,83</b>	<b>116,53</b>	<b>1.008,23</b>	<b>4.252,88</b>		<b>1.007,31</b>	<b>4,41</b>		<b>2.228,35</b>	<b>157,12</b>	<b>2,17</b>	<b>5,37</b>	<b>12,10</b>
	Consumo propio		1.947,72		244,00	98,80							91,30						956,95				
	Perdidas	<b>12,84</b>	<b>88,06</b>			<b>538,56</b>	<b>125,05</b>	<b>0,28</b>	<b>263,70</b>	<b>0,14</b>	<b>4,13</b>	<b>5,83</b>	<b>50,41</b>	<b>212,64</b>		<b>50,37</b>	<b>0,22</b>		<b>111,42</b>	<b>7,86</b>	<b>0,11</b>	<b>0,27</b>	<b>0,60</b>
Consumo Final	Sector transporte		3.414,77					37,13	6.619,12	19,44				921,46	5.281,11								
	Sector industrial		4.681,73		4.020,66	1.109,10	81,95							13,59	565,14								
	Sector residencial		463,23		2.164,97	1.516,34	2.913,75							31,72									
	Sector comercial		246,75			920,76	39,46																
	Sector servicios y público					551,68									3.897,50								
	Sector agro, pesca y minería																						
	Sector construcción																						
	<b>CONSUMO FINAL SECTOR ENERGÉTICO</b>		<b>8.806,48</b>		<b>6.185,63</b>	<b>4.097,89</b>	<b>3.035,16</b>	<b>37,13</b>	<b>6.619,12</b>	<b>19,44</b>		<b>45,31</b>	<b>921,46</b>	<b>9.743,75</b>									
	Consumo no energético																			157,12	2,17	0,09	12,10
	<b>TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO</b>																			157,12	2,17	0,09	12,10
	<b>TOTAL CONSUMO FINAL</b>		<b>8.806,48</b>		<b>6.185,63</b>	<b>4.097,89</b>	<b>3.035,16</b>	<b>37,13</b>	<b>6.619,12</b>	<b>19,44</b>		<b>45,31</b>	<b>921,46</b>	<b>9.743,75</b>						157,12	2,17	0,09	12,10
<b>AJUSTE</b>		<b>2.065,39</b>	<b>1.659,46</b>			<b>70,45</b>	<b>-364,30</b>	<b>-0,82</b>	<b>-382,25</b>	<b>-0,95</b>	<b>82,35</b>	<b>-27,90</b>	<b>32,05</b>	<b>-84,56</b>		<b>0,00</b>	<b>3,90</b>		<b>-508,82</b>	<b>149,39</b>	<b>2,45</b>	<b>0,66</b>	<b>-0,61</b>

Datos obtenidos de anuario estadístico

Datos estimados



Lugar: Lago Titicaca - La Paz  
Fotografía: Ramiro Escobar

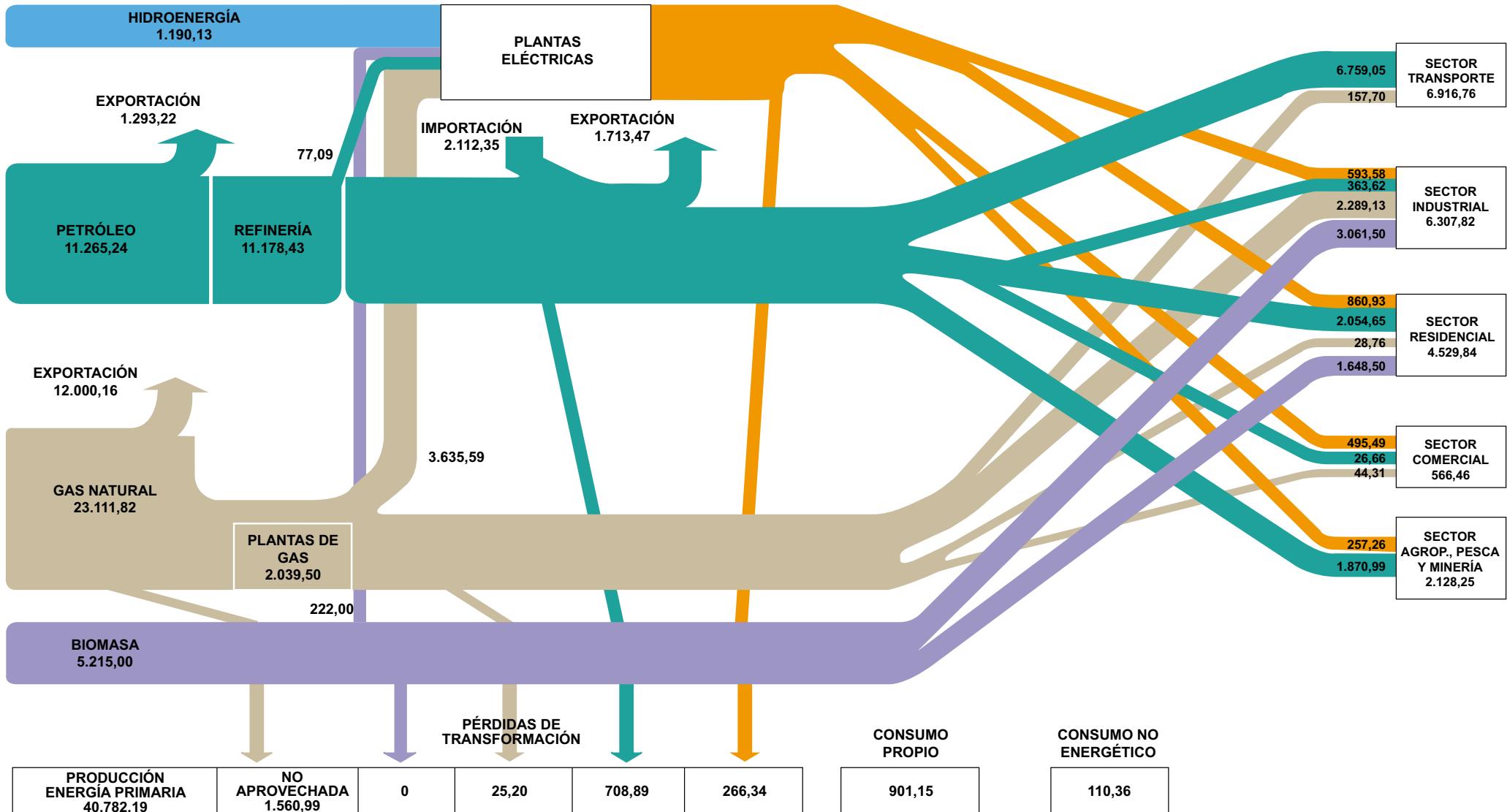
A photograph of a traditional Uros reed hut on a lake. The hut has a thick, dark brown thatched roof made of dried reeds. The main structure is made of vertical wooden poles and has a small entrance with a wooden door. To the right, there is a smaller, lower building with a corrugated metal roof. In the foreground, a large, yellowish-brown reed boat (puna) is partially visible. The background shows a vast, blue lake with distant, hazy mountain peaks under a bright, slightly cloudy sky.

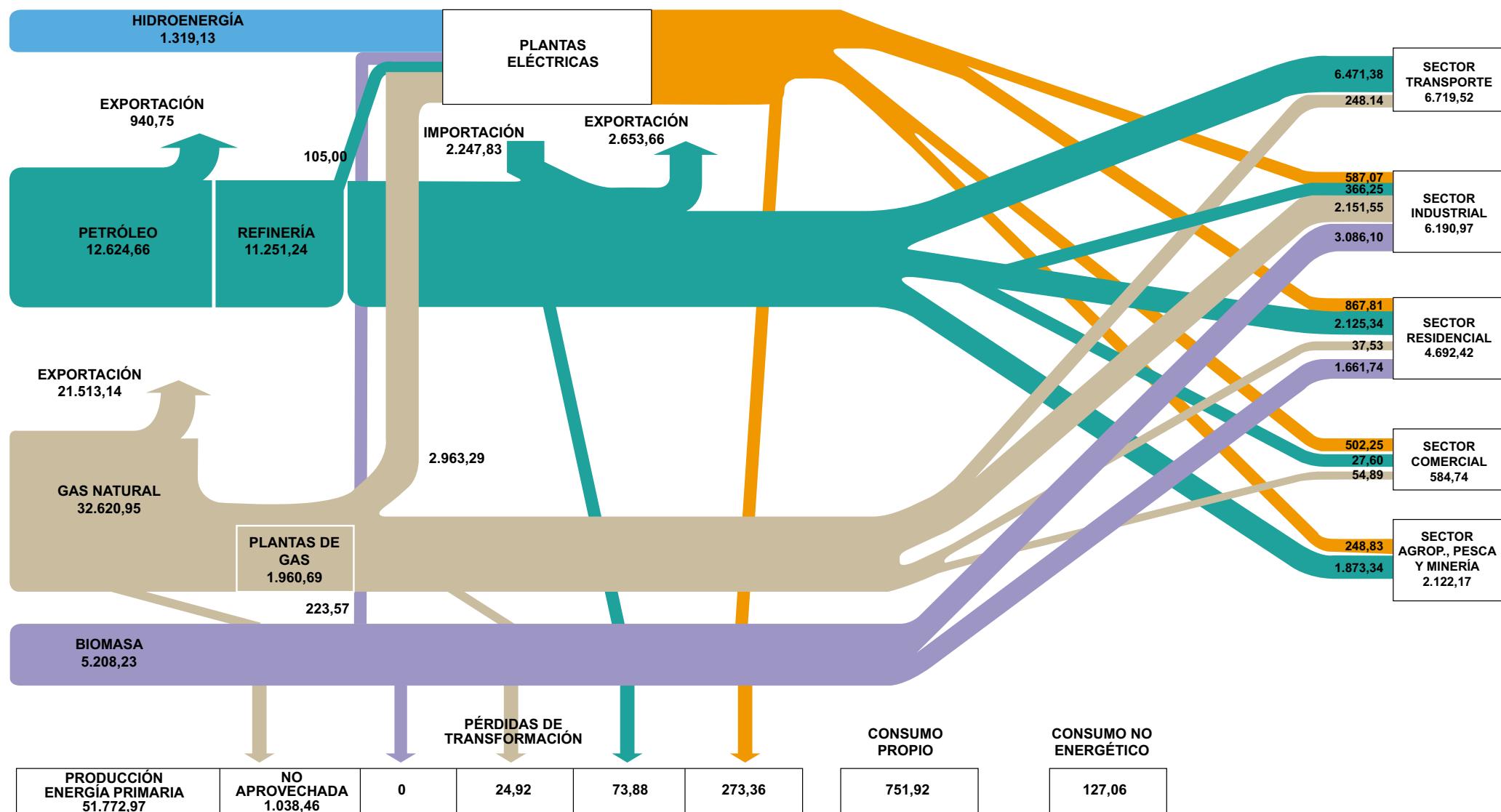
## SECCIÓN 10

### Balance Energético Nacional Flujos Energéticos

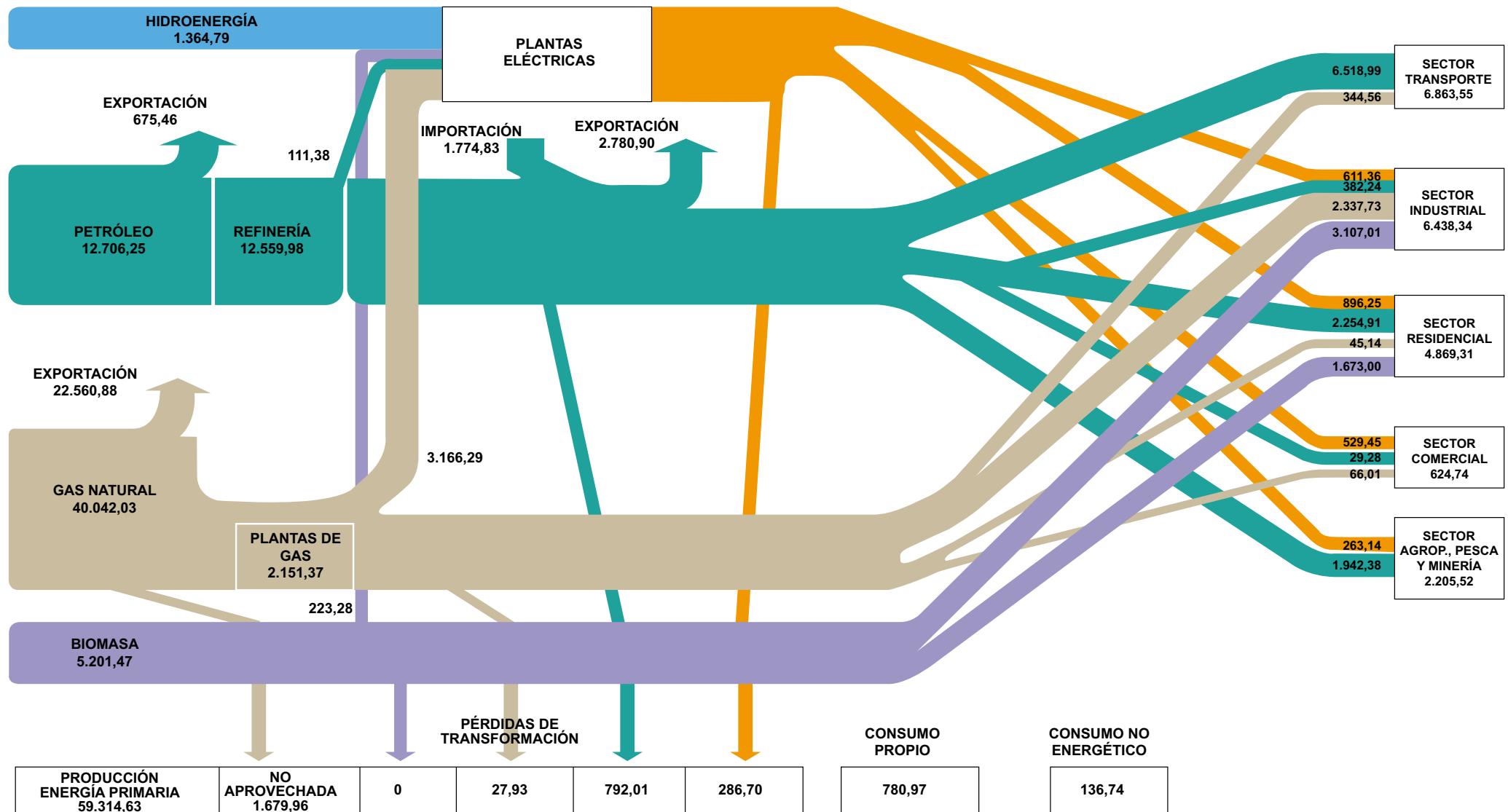
	Pag.
EN – 2000	133
Flujos Energéticos BEN – 2001	134
Flujos Energéticos BEN – 2002	135
Flujos Energéticos BEN – 2003	136
Flujos Energéticos BEN – 2004	137
Flujos Energéticos BEN - 2005	138
Flujos Energéticos BEN - 2006	139
Flujos Energéticos BEN - 2007	140
Flujos Energéticos BEN - 2008	141
Flujos Energéticos BEN - 2009	142
Flujos Energéticos BEN - 2010	143
Flujos Energéticos BEN - 2011	144
Flujos Energéticos BEN - 2012	145



**BOLIVIA**  
**FLUJO ENERGÉTICO: 2000**


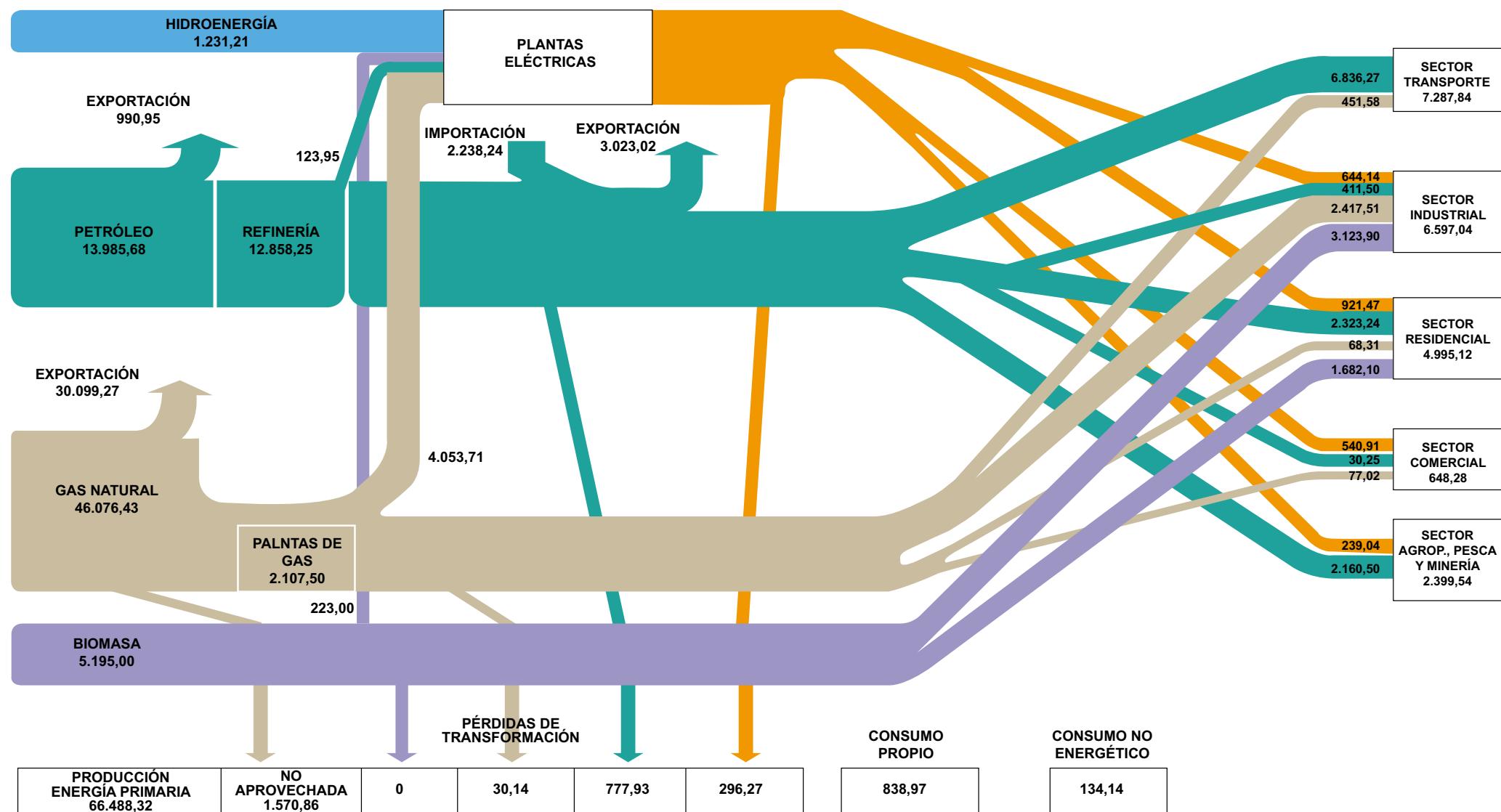
**BOLIVIA**  
**FLUJO ENERGÉTICO: 2001**


**BOLIVIA**  
**FLUJO ENERGÉTICO: 2002**

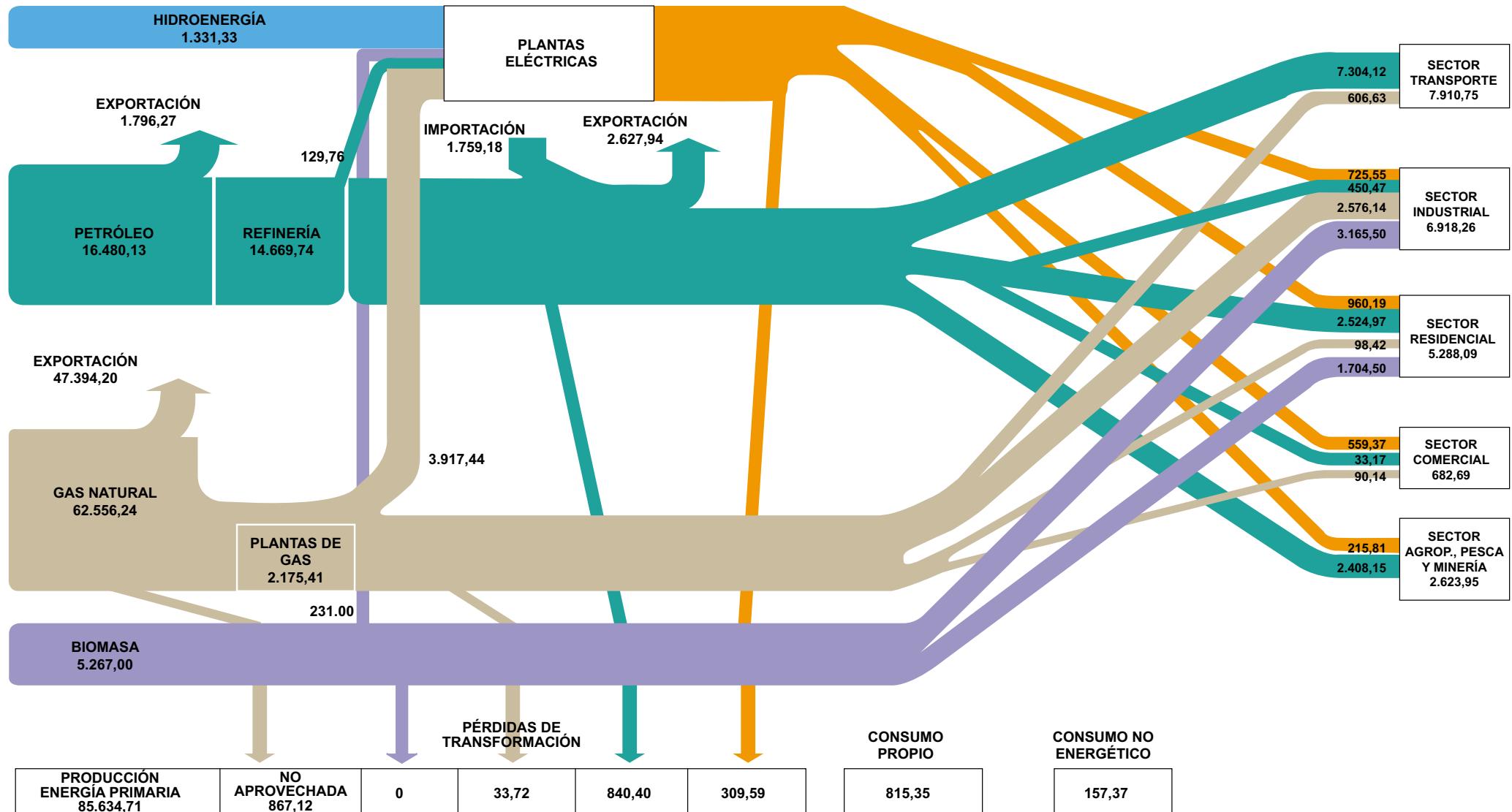


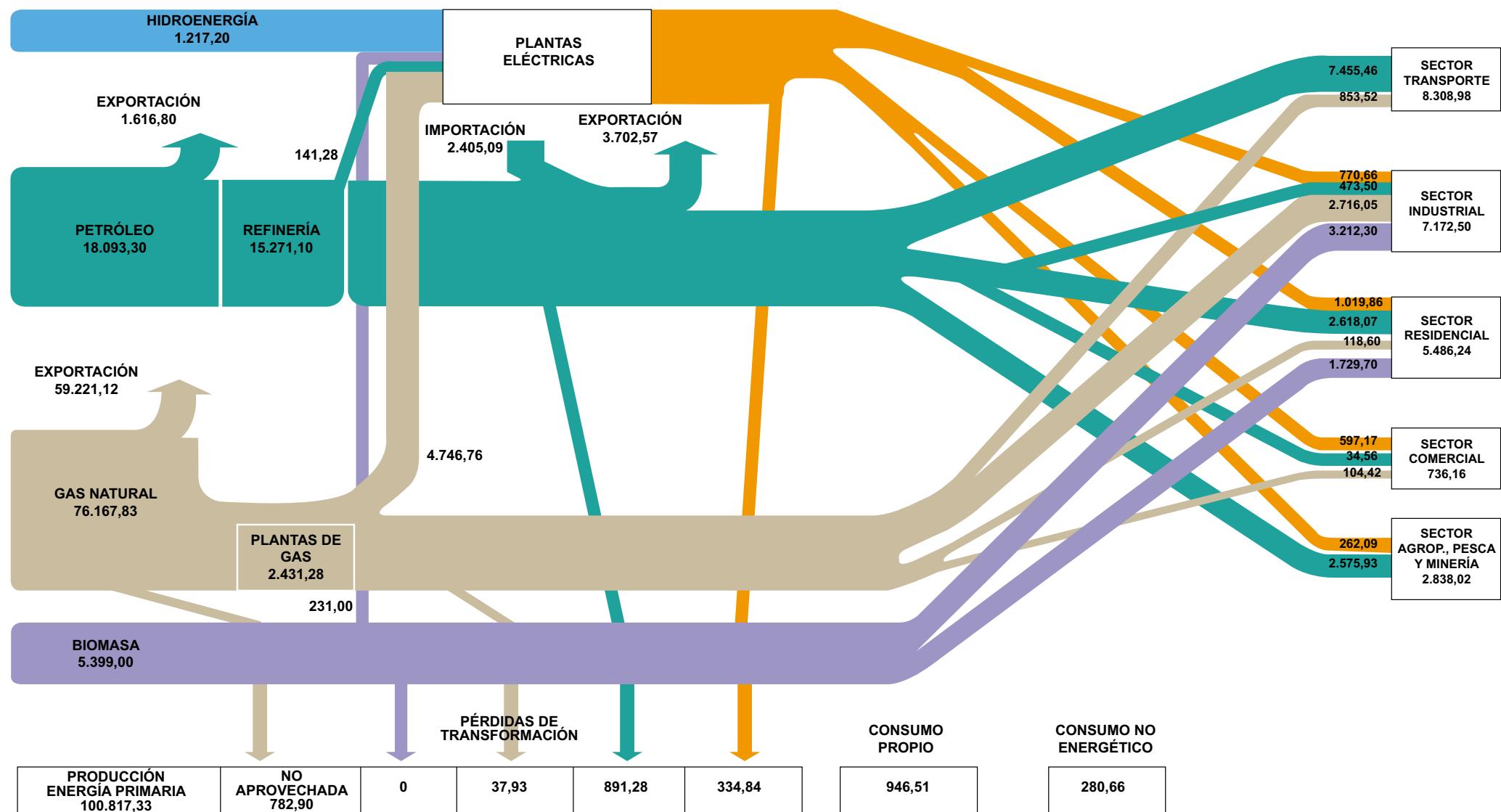
## BOLIVIA

## FLUJO ENERGÉTICO: 2003

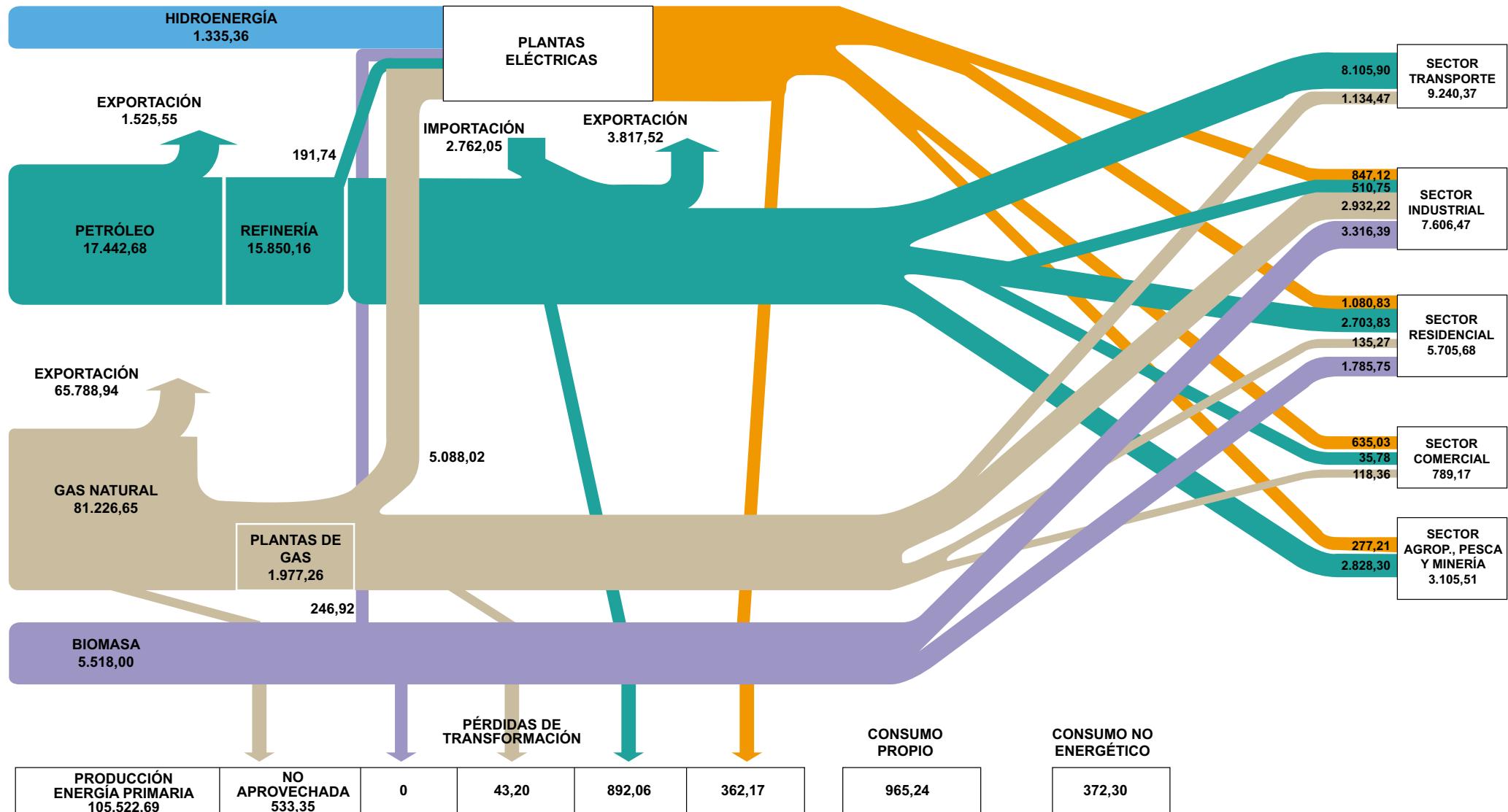


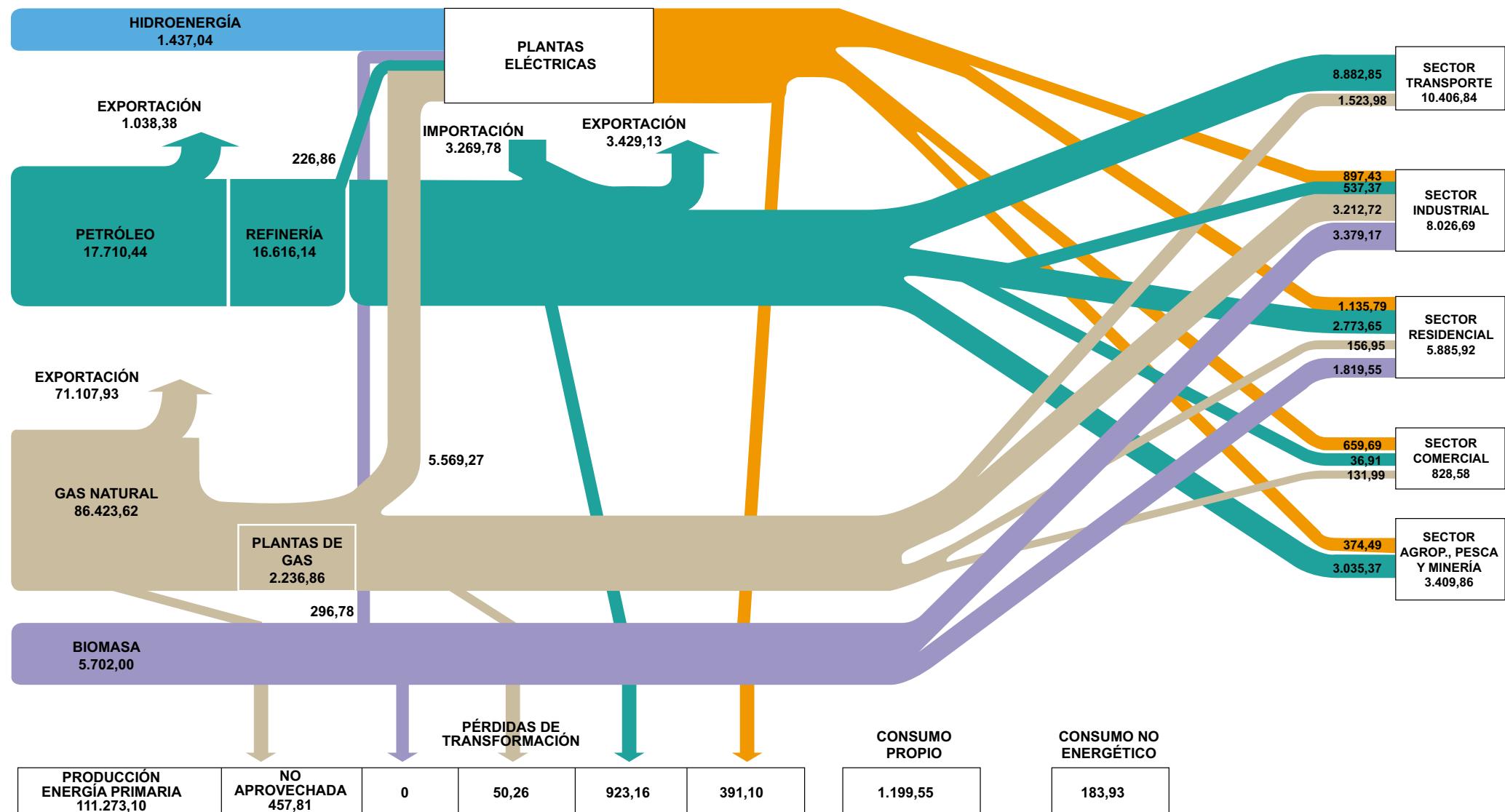
**BOLIVIA**  
**FLUJO ENERGÉTICO: 2004**



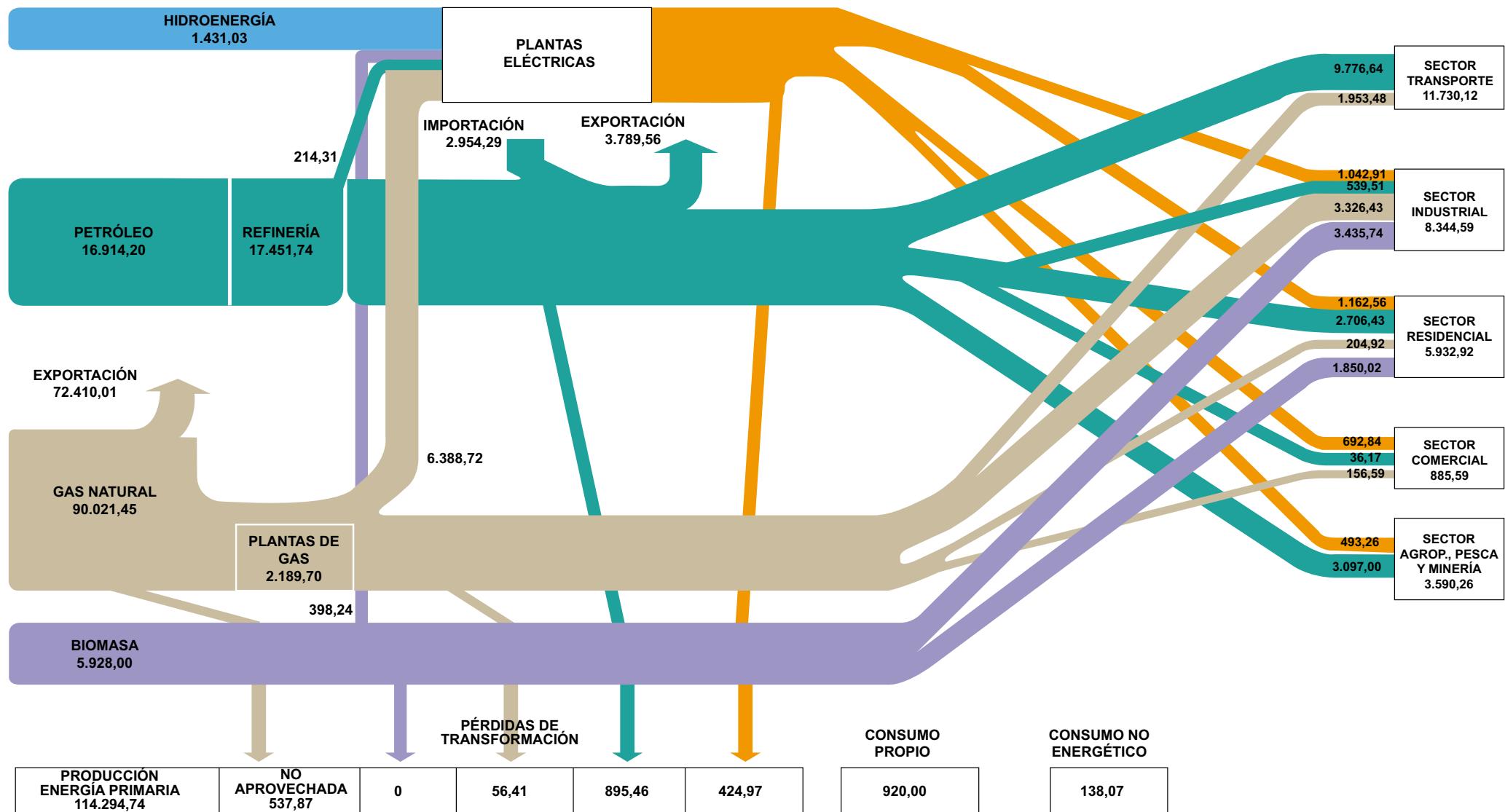
**BOLIVIA**  
**FLUJO ENERGÉTICO: 2005**


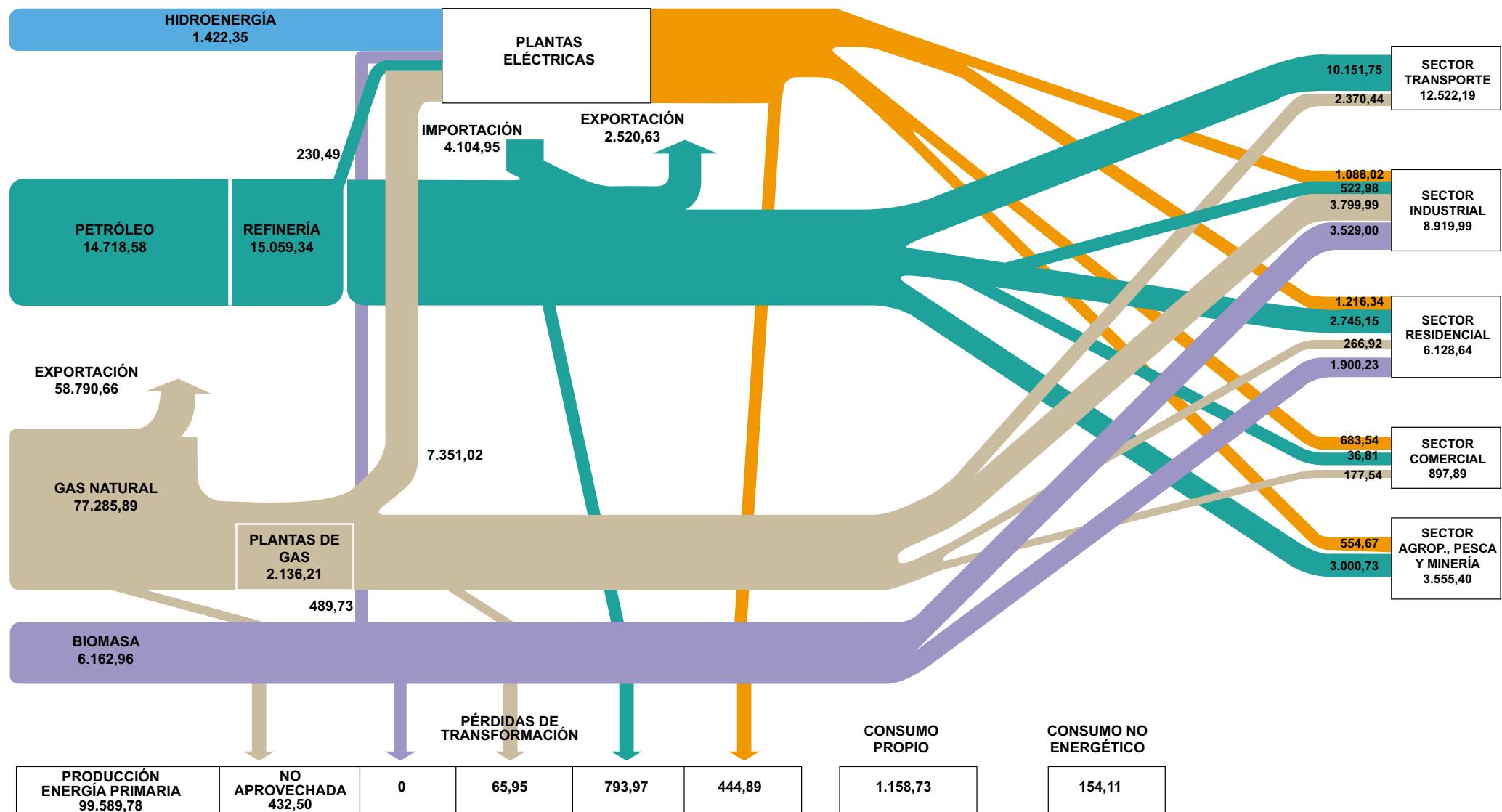
**BOLIVIA**  
**FLUJO ENERGÉTICO: 2006**



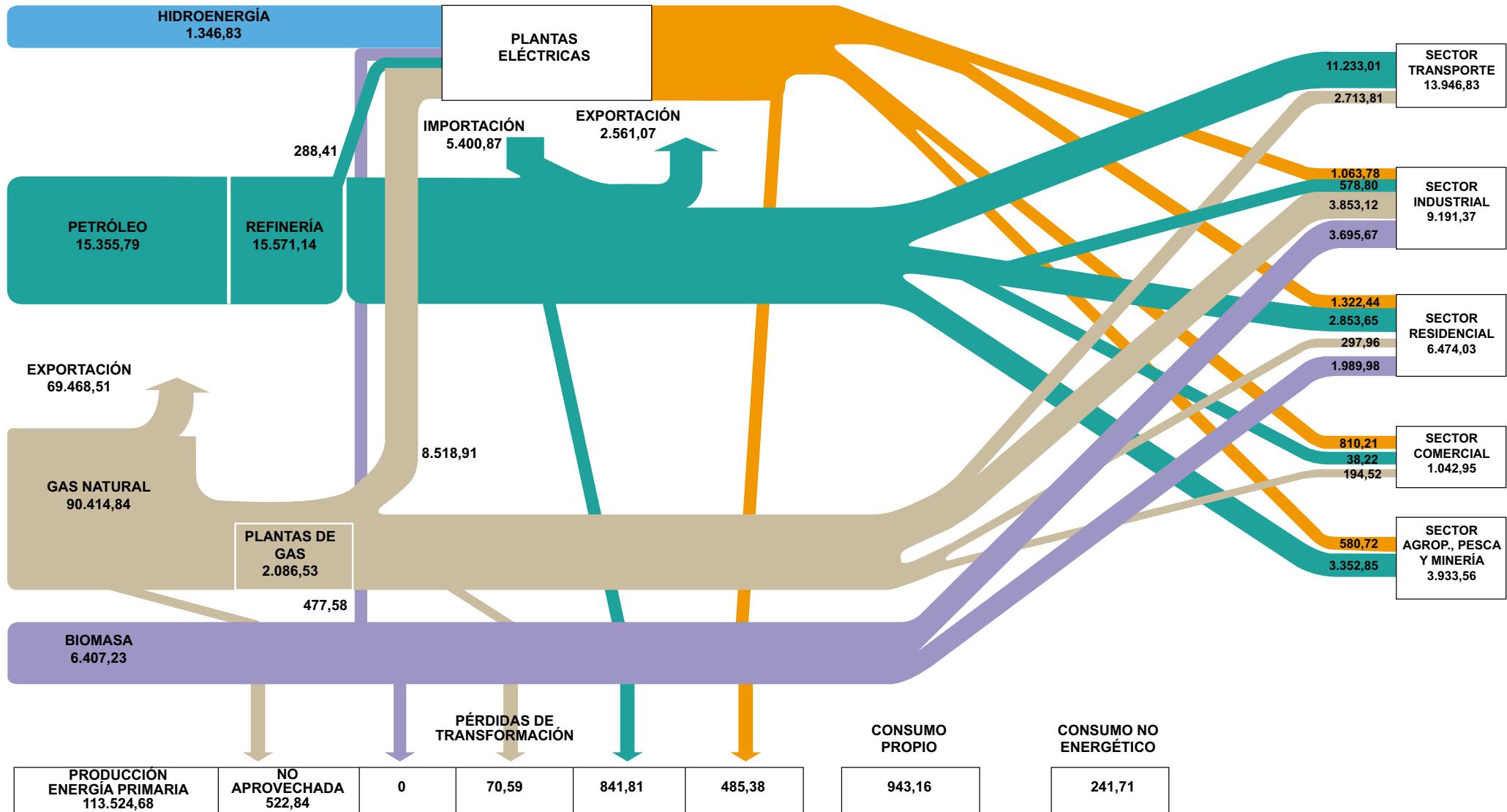
**BOLIVIA**  
**FLUJO ENERGÉTICO: 2007**


**BOLIVIA**  
**FLUJO ENERGÉTICO: 2008**



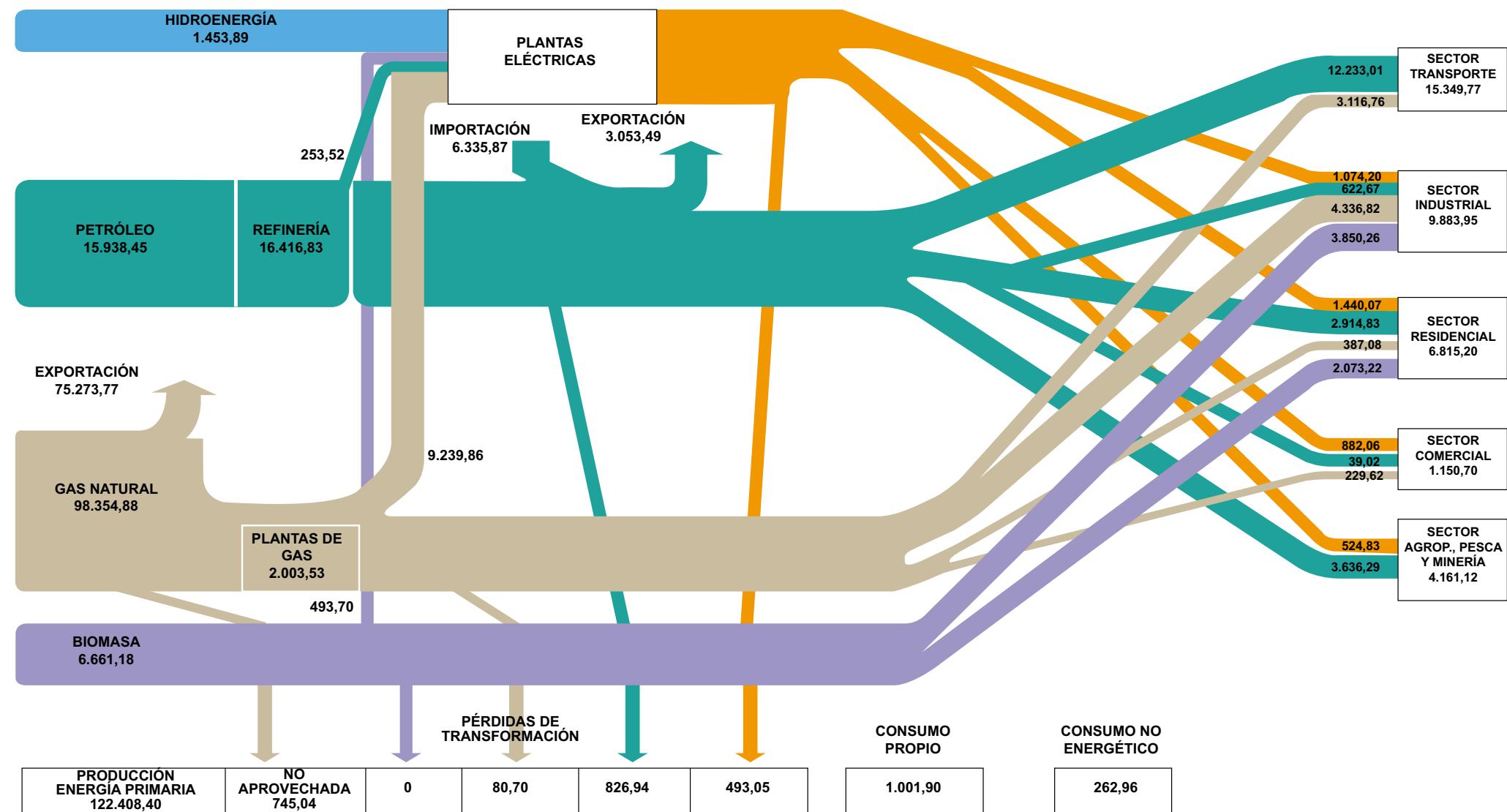
**BOLIVIA**  
**FLUJO ENERGÉTICO: 2009**


**BOLIVIA**  
**FLUJO ENERGÉTICO: 2010**

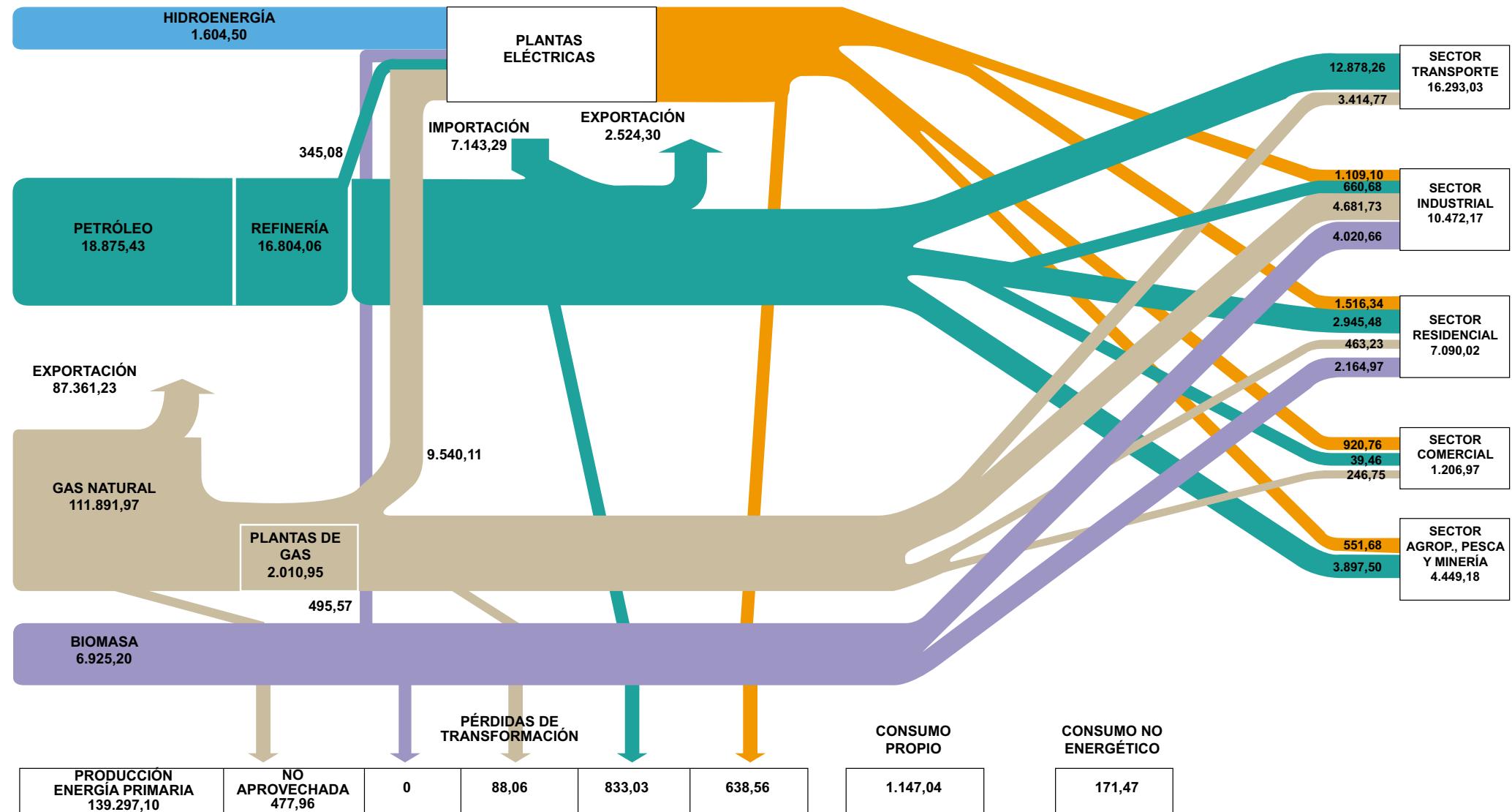


## BOLIVIA

## FLUJO ENERGÉTICO: 2011



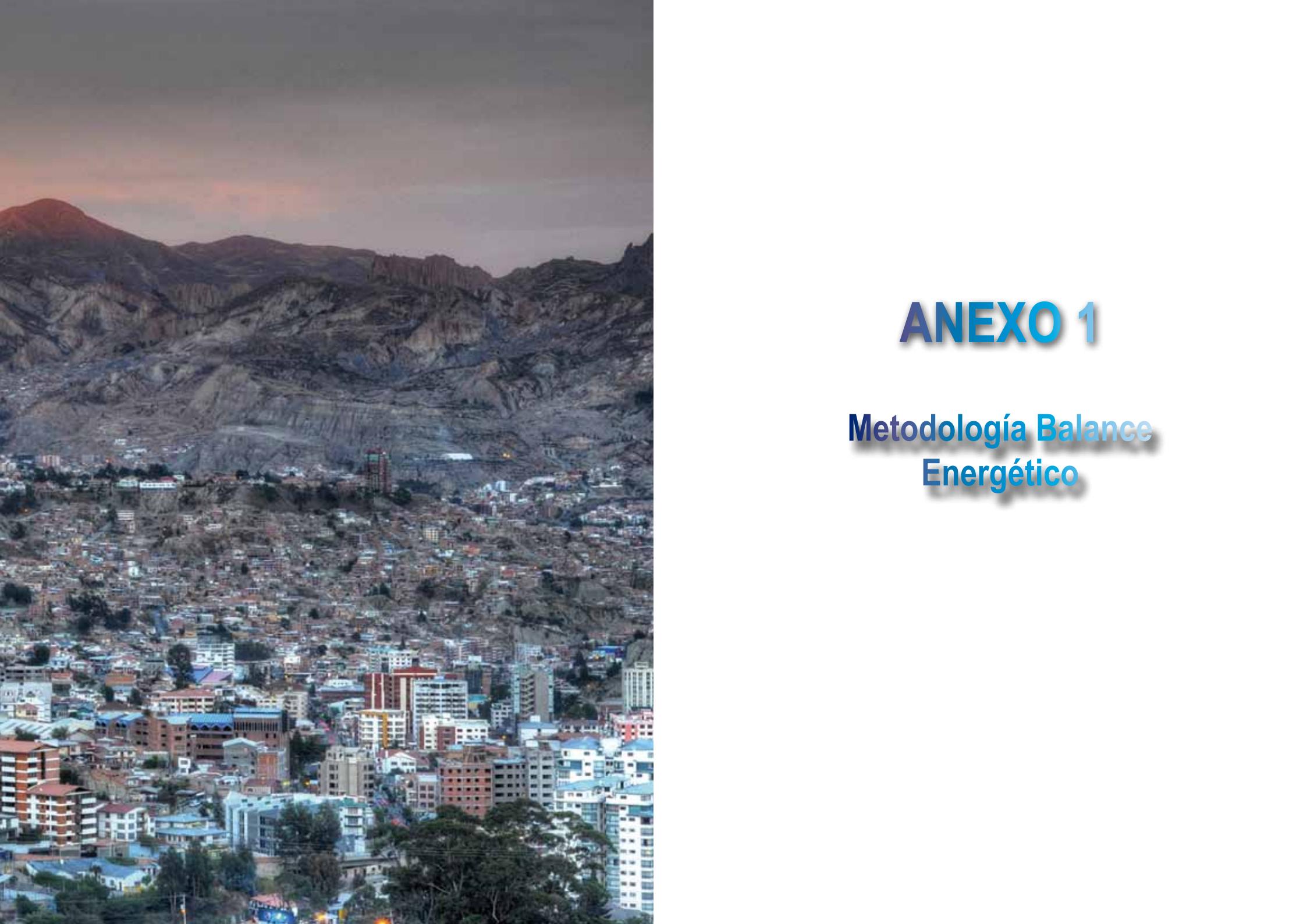
**BOLIVIA**  
**FLUJO ENERGÉTICO: 2012**





Lugar: Ciudad de La Paz

Fotografía: Ramiro Escobar

The background image shows a panoramic view of the city of La Paz, Bolivia. The city is built on several hills and mountains, with buildings of various sizes and colors (mostly white, blue, and brown) scattered across the terrain. In the foreground, there are more densely packed buildings and some greenery. The sky is a mix of orange, yellow, and grey, indicating either sunrise or sunset. The overall scene is a mix of urban life and natural mountainous landscape.

# **ANEXO 1**

## **Metodología Balance Energético**

## METODOLOGÍA BALANCE ENERGÉTICO NACIONAL (BEN)

A continuación se detalla la metodología desarrollada para la elaboración de los balances energéticos nacionales, por la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE), y utilizada en la elaboración del BEN de Bolivia.

**Descripción General.** A los efectos de determinar su estructura, un BEN es un conjunto de relaciones en equilibrio que ponen de manifiesto todos los mecanismos por los cuales la energía se produce, transforma, y se consume. Dichas relaciones pueden ser de dos tipos: relaciones físicas: son aquellas que dependen fundamentalmente de las operaciones y los procesos tecnológicos de producción, transformación, etc. (como las ecuaciones de balance; o los rendimientos de las refinerías o centrales eléctricas) y relaciones estructurales: son aquellas que tienen que ver con las características propias del mercado energético, como el grado de penetración y/o sustitución entre formas análogas de energía. Mientras las primeras tienen un mayor grado de universalidad, las segundas reflejan el comportamiento socioeconómico y en definitiva político del desarrollo energético del país. El BEN se presenta en forma matricial, pudiendo ser explicitado en la realización de un diagrama de flujo cuyos elementos constitutivos son un conjunto de bloques vinculados por un conjunto de flechas. Las flechas representan los flujos de energía, y los bloques representan producciones, intercambios, procesos de transformación, consumos de energía y otros. Los componentes básicos del balance son: las fuentes de energía, la oferta total, la oferta interna, los centros de transformación y el consumo de energía los cuales detallaremos brevemente a continuación.

- Las Fuentes Energéticas.** Se dividen en energía primaria y secundaria. Se entiende por energía primaria a las distintas fuentes de energía en el estado que se extrae o captura de la naturaleza. Sea en forma directa, como en el caso de la energía hidráulica, eólica, solar, o después de un proceso de extracción o recolección, como el petróleo, el carbón mineral, la leña y otros. Se entiende por energía secundaria a los diferentes productos energéticos (no presentes en la naturaleza como tales) que son producidos a partir de energías primarias o secundarias en los distintos centros de transformación, con la finalidad de hacerlas más aptas a los requerimientos del consumo. Los tipos de energía secundaria consideradas son las siguientes: Electricidad, (generada de cualquier recurso), Gas Distribuido por Redes (es el gas natural que resulta después del proceso de acondicionamiento y separación de condensados), Gas de Refinería, Gas Licuado, Motonaftas (son las naftas obtenidas de la refinación del petróleo y/o del tratamiento del gas natural), Kerosenes (incluye kerosén propiamente de dicho y turbo combustibles), Diesel y Gas Oil, Fuel Oil, Carbón Residual (se refiere al coque de petróleo), No Energéticos (productos que no se utilizan con fines energéticos aún cuando poseen contenido energético).
- Oferta Total.** La Oferta Total comprende la producción de energía primaria más la importación de energía primaria más la variación de stock primarios, más la producción de energía secundaria más la importación de energía secundaria y más la variación de stock secundarios. La producción, es el total producido, técnica y económicamente utilizable. La variación de stock ó variación de inventario, es la diferencia entre el valor de la existencia inicial del energético dado al comienzo del ejercicio menos la existencia final del mismo al

fin del periodo. Un valor positivo, indicara que en el periodo en cuestión, se consumió producto almacenado (produce un incremento en la oferta), mientras un valor negativo, indica que parte del energético no se consumió en el periodo, sino que se lo almacenó (produciendo una disminución en la oferta).

- Oferta Interna.** La oferta interna de energía comprende la oferta total de energía primaria menos la exportación de energía primaria menos las pérdidas primarias menos lo no aprovechado primario, más los ajustes, más la oferta total de energía secundaria, menos la exportación de energía secundaria, menos las pérdidas secundarias, menos lo no aprovechado secundario, más los ajustes.

La oferta interna de un energético representa el total de energía efectivamente disponible para ser transformada (refinerías, planta de tratamiento de gas, carboneras, otros.), ser consumida en el propio sector energético, o ser consumida por los usuarios finales dentro del país. El destino de la oferta interna, primaria o secundaria, es la Transformación más el Consumo Propio más el Consumo Final. La Transformación, es la cantidad de energía, de fuentes primarias (y secundarias), que ingresa a los Centros de Transformación, para convertirse en Energía Secundaria. El Consumo Propio, por su parte, es la energía consumida para la propia transformación energética. El Consumo Final de fuentes primarias y secundarias es la cantidad de energía que consume el sistema socioeconómico para atender las necesidades (usos) de los hogares y de las actividades productivas y de servicios. Se desagrega en los siguientes componentes: Consumo Final igual a Consumo No Energético más Consumo sector Residencial más Consumo Sector Comercial y Público más Consumo sector Transporte más Consumo del Sector Agropecuario, Pesca y Minería más el Consumo del Sector Industrial.

- Centros de Transformación.** Se refiere a los centros donde el energético que entra se modifica en procesos especiales, produciendo un energético diferente. En estos Centros de Transformación, se producen cambios físicos y/o químicos de la correspondiente fuente de energía con lo que se obtiene otro energético (se producen pérdidas en la transformación, consumos propios e ineficiencias de los procesos de transformación). Esta transformación se puede dar a partir de energéticos primarios o partir de energéticos secundarios producidos previamente (reciclo) en algún otro centro de transformación. A continuación se listan los principales centros de transformación.

**Centrales Eléctricas** (centrales eléctricas asociadas al Servicio Público y de Autoproducción), estos centros de transformación están constituidos, según el caso, por centrales hidroeléctricas, centrales térmicas convencionales con turbinas a vapor, turbinas a gas, ciclos combinados y motores de combustión interna, eólicas y paneles solares. La actividad de generación, en cualquiera de sus modalidades, está destinada total o parcialmente a abastecer de energía a un servicio público. Centrales de Autoproducción.- Son los equipos generadores de electricidad de propiedad de los consumidores para atender sus propias necesidades y pueden entregar sus excedentes de producción de electricidad a la red pública. La energía eléctrica se

genera a partir de energía primaria y de energía secundaria, según sea el tipo de generador, y combustible utilizado.

**Centro de Tratamiento de Gas.** En las plantas de tratamiento el gas natural se procesa con el fin principal de recuperar hidrocarburos líquidos compuestos como la gasolina, hidrocarburos puros como butano, propano, etano o mezcla de ellos, realizado a través de un proceso de separación física de los componentes del gas.

**Centro de Refinerías de Petróleo.** El petróleo crudo se separa físicamente en sus distintos componentes, y éstos a su vez sufren una conversión química en otros diferentes. Se considera a la refinería como una única unidad, sin discriminar los diferentes procesos que se llevan en la misma (destilación, craqueo, reformación, etc.).

**5. Pérdidas, Ajustes y No Aprovechado.** Lo no aprovechado es la cantidad de energía que, por razones técnicas y/o económicas, no está siendo utilizada. Las pérdidas comprende la cantidad de energía perdida en las actividades de transporte, distribución y almacenamiento de los distintos productos energéticos, tanto primarios como secundarios. Las pérdidas de transformación, son las pérdidas que ocurren en los Centros de Transformación y no pueden asignarse a una determinada fuente energética. El ajuste es la diferencia entre el destino y el origen de la Oferta Interna de una fuente energética como consecuencia de errores estadísticos. Su valor, no debería ser mayor a un 5% del valor de la Oferta Interna de esa fuente.

**6. Consumo.** El consumo se divide en consumo propio y consumo final. El consumo final se divide en consumo final no energético y consumo final energético. El consumo es la energía utilizada ya sea como uso propio del sector energético o en los distintos sectores socioeconómicos, tanto para uso energético como no energético. El consumo propio es la energía utilizada por el sector energético para su funcionamiento en las etapas de producción, transformación, transporte, distribución y almacenamiento.

En el consumo final se incluyen todos los flujos energéticos agrupados según los sectores socioeconómicos en que son consumidos, tanto para uso energético como no energético. El consumo final energético, se refiere a la cantidad total de productos primarios y secundarios utilizados por todos los sectores de consumo para la satisfacción de sus necesidades energéticas. El Balance incluye los siguientes sectores: Transporte, Industrial, Residencial, Comercial, de Servicios y Público, Agropecuario Pesca y Minería, y de la Construcción. El consumo final no energético, está definido por los consumidores que emplean fuentes energéticas como materia prima para la fabricación de bienes no energéticos. El Balance se refiere al sector Petroquímico y Otros (Por ejemplo asfaltos, aceites, grasas y lubricantes)

El consumo por sectores abarca al consumo del sector residencial, el consumo final de este sector es el

correspondiente a los hogares urbanos y rurales. El Sector Comercial y Público, abarca el consumo de todas las actividades comerciales y de servicio de carácter privado, los consumos energéticos del gobierno a todo nivel (nacional, provincial, municipal), instituciones y empresas de servicio público. El consumo del Sector Transporte, incluye los consumos de energía de todos los servicios de transporte dentro del territorio nacional, sean públicos o privados, para los distintos medios y modos de transporte de pasajeros y carga (carretero, ferrocarril, aéreo y fluvial-marítimo). El consumo de combustible para el transporte internacional, se lo contabiliza como bunker, por lo que no se lo incluye en este sector de consumo. El consumo del Sector Agropecuario, Pesca y Minería, comprende los consumos de combustibles relacionados con toda la actividad agrícola, pecuaria y minera. El consumo del Sector Industrial, comprende los consumos energéticos de toda la actividad industrial ya sea extractiva o manufacturera (pequeña, mediana y gran industria), y para todos los usos excepto el transporte de mercaderías que queda incluido en el sector transporte. Incluye los consumos energéticos del sector construcción.



Lugar: Cobija - Pando

Fotografía: Archivo Min. Hidrocarburos

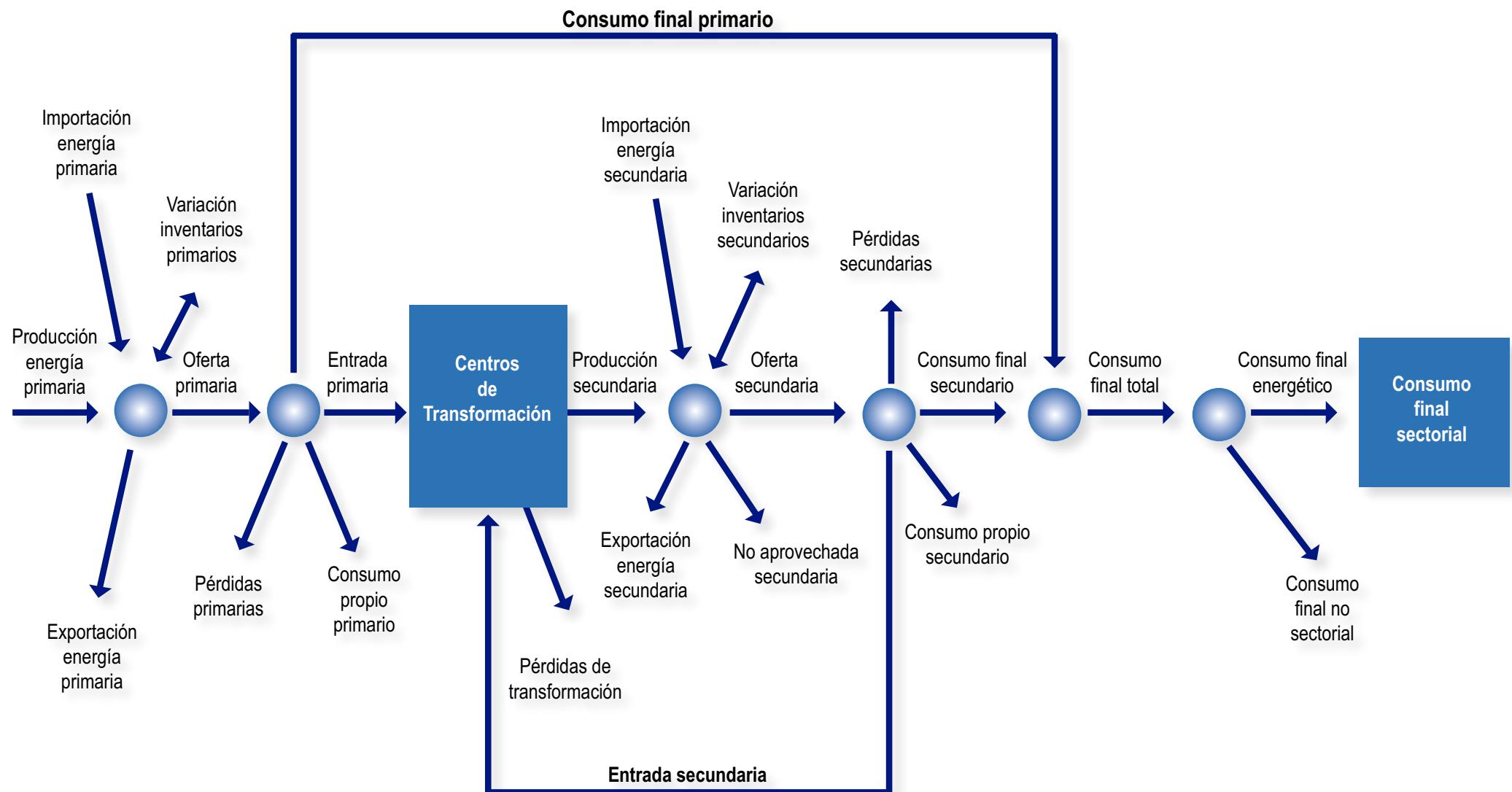
A landscape photograph showing a dense forest silhouette against a dramatic sky. The upper half of the image is filled with heavy, layered clouds colored in shades of orange, yellow, and red from the setting sun. The lower half shows the dark, silhouetted outlines of tree tops.

## **ANEXO 2**

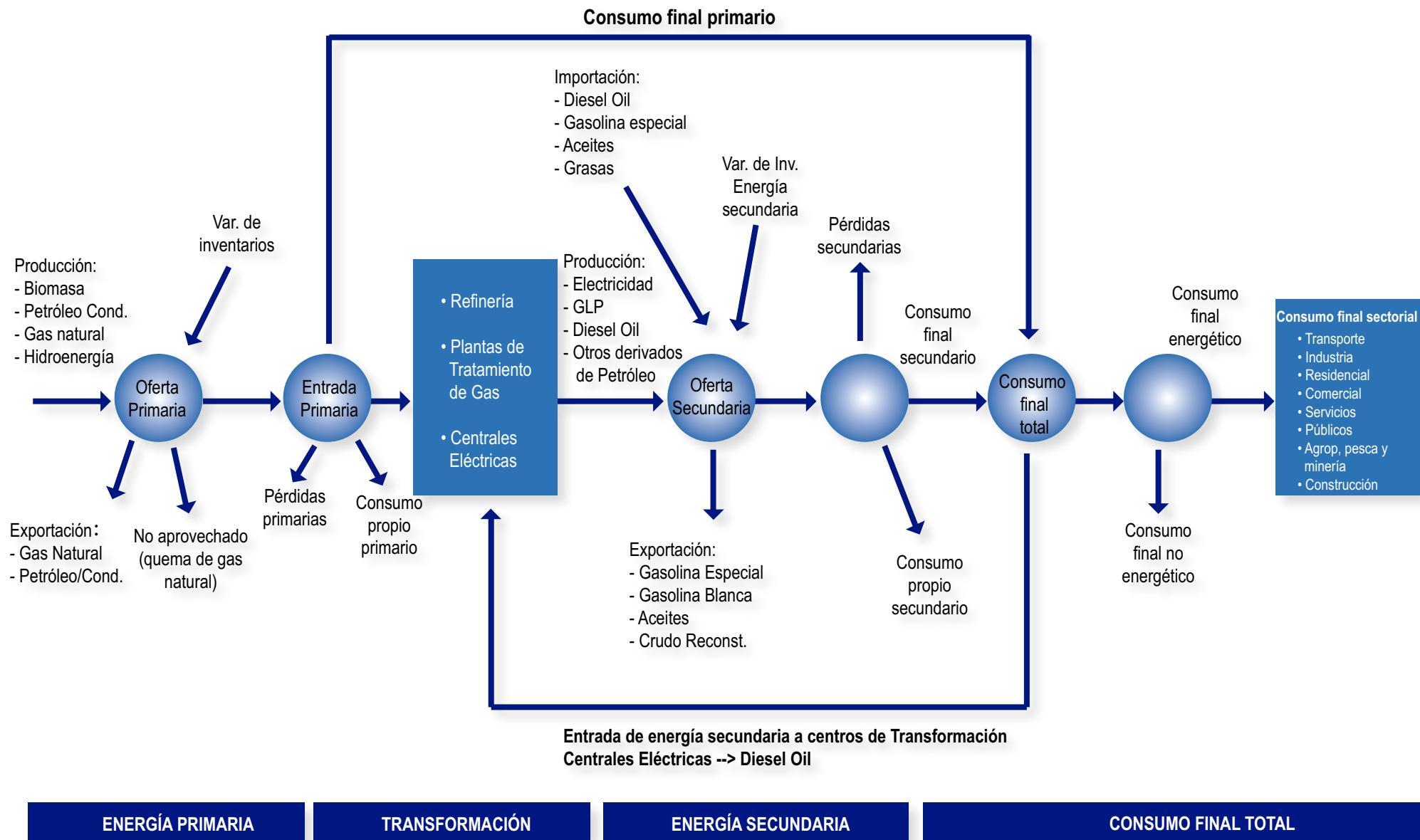
**Estructura General  
del Ben**

## ESTRUCTURA GENERAL DEL BEN

Con base en la metodología establecida por la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE) 2011 la estructura de la cadena energética, integra la oferta de las fuentes de energía (primaria y/o secundaria), el centro de utilización (centros de transformación o consumo final en cada sector económico). A continuación se presenta el flujo energético en términos generales, donde el sentido de las flechas corresponden a la convención de signos y fórmulas estándar para el cálculo de cada componente.



El siguiente diagrama representa el flujo energético modificado de acuerdo a las transacciones energéticas que se llevan a cabo a nivel nacional.



Fuente: Elaboración propia, con base en OLADE

El BEN esta compuesto principalmente por cuatro partes: Oferta, Centros de Transformación, Consumo Final y Ajuste Estadístico.

## 1. Oferta

La oferta está compuesta por:

- Producción
- Importación
- Exportación
- Variación de inventarios
- No aprovechado

Donde la oferta total es calculada con la siguiente ecuación:

$$\text{Oferta Total} = \text{Prod.} + \text{Import.} - \text{Export.} \pm \text{Var. Inventario} - \text{No Aprovechado}$$

## 2. Centros de Transformación

Se subdivide en:

- Refinerías de Petróleo
- Plantas de Tratamiento de Gas Natural
- Centrales Eléctricas/Autoproductores

El total de la transformación es calculado con la siguiente ecuación:

$$\text{Total Transformación} = \text{Refinerías} + \text{Plantas de Tratamiento de Gas} + \text{Centrales Eléctricas/Autoproductores}$$

## 3. Consumo Final

El consumo final esta compuesto por el consumo energético de los sectores económicos y el consumo no energético.

$$\text{Total Consumo Final} = \text{Consumo Final Energético} + \text{Total Consumo No Energético}$$

Donde el Consumo Final Energético comprende los Sectores de: Transporte, Industrial, Residencial, Comercial, Servicios y Público, Agro, Pesca y Minería y Construcción-, y respectivamente el Consumo No Energético Corresponde al consumo de fuentes energéticas, como materia prima o insumo en la fabricación de bienes no energéticos y utilizarse en cualquiera de los sectores socioeconómicos.

## 4. Ajuste Estadístico

$$\text{Ajuste} = \text{Oferta Total} \pm \text{Transformaciones} - \text{Consumo Final Total} - \text{Pérdidas} - \text{Consumo Propio}$$

Nota. Las pérdidas y Consumo Propio utilizados para el cálculo del ajuste no pertenecen a ninguna categoría en particular, sin embargo son parte del registro de flujo de energía por lo que deben ser tomados en cuenta para este cálculo

## Supuestos Utilizados

En función a la limitada disposición de datos, especialmente los referidos al consumo energéticos por sectores, se requirió el establecer los siguientes supuestos.

### Pérdidas

A excepción del gas natural y petróleo/condensado y gasolina natural, se asumió una pérdida total del 5% para cada energético.

Para determinar las pérdidas de electricidad, se aplicó el 11% a la generación neta, siendo las pérdidas en el 1% en transmisión y el 10% en distribución, se tomaron en cuenta las centrales hidroeléctricas, termoeléctricas y cooperativas del Sistema Interconectado Nacional y de los Sistemas Aislados. Es importante mencionar que no se tomó en cuenta las pérdidas en empresas petroleras, autoproductores ni generación con biomasa.

### Consumo

En el caso de los lubricantes, al no contar con información sobre consumo en algunos años, se determinó asumir un consumo igual a la producción más la importación menos las pérdidas.

El consumo sectorial de los productos derivados del petróleo fue calculado en función de los siguientes porcentajes:

Combustible	Porcentaje	Sector
Gas Licuado	96.0 %	Residencial
	1.3 %	Comercial
	2.7 %	Industrial
Gasolina de Aviación, Gasolina Especial, Gasolina Premium y Jet Fuel	100.0 %	Transporte
	70.0 %	Residencial
Kerosene	30.0 %	Industrial
	54.2 %	Transporte
	5.8 %	Industrial
Diesel	40.0 %	Agricultura
	65.0 %	Industrial
	35.0 %	Residencial

En cuanto al consumo sectorial de electricidad, la desagregación del Balance Energético Nacional es correlacionada con la información provista en el Anuario Estadístico 2010 de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electrificación (AE) según el siguiente criterio:

Desagregación Sectorial según BEN	=	Desagregación Sectorial según AE
Residencial	=	Residencial
Industrial	=	Industrial
Comercial	=	General + Alumbrado Público
Agro, Pesca y Minería	=	Minería + Otros

### Plantas de Tratamiento

En la columna de gas natural el volumen de este energético que ingresa a plantas de tratamiento se ha estimado que es el 108% del valor de GLP producido a partir de gas natural.

### Importaciones

Para los años que no existe disponibilidad de datos en lubricantes, grasas y aceites (productos no regulados) se considera que los valores de importación son la diferencia entre la producción y consumo.

### Eficiencia en la transformación de Energía Eléctrica

Es importante notar que al momento de realizar el balance de los volúmenes que ingresan y salen de los centros de transformación se debe tomar en cuenta la eficiencia de estos procesos. El volumen que ingresa de un energético A no es necesariamente igual al volumen producido de energético B a partir de A. En el caso específico de la transformación de otros energéticos a electricidad se ha considerado una eficiencia de 100% para generación eléctrica a partir de Hidroenergía, 40% para termoeléctrica y 25% para Biomasa.

### Notas Adicionales

1. El volumen de Gas Natural No Aprovechado corresponde al volumen de Gas Quemado reportado por YPFB
2. El volumen exportado de Gas Natural se encuentra medido a 68°F en Base Saturada, mientras que el volumen comercializado en el mercado interno se encuentra medido a 60°F
3. Los volúmenes de importación corresponden a la Importación de Insumos y Aditivos para la obtención de Gasolina Especial.
4. La Gasolina Blanca y el Crudo Reducido son utilizados en la producción de otros productos.
5. Para productos derivados de petróleo la variación de inventarios corresponde al valor de variación de inventarios en refinerías.





Lugar: Beni

Fotografía: Archivo Min. Hidrocarburos

A photograph of a wide river or lake. The water is calm with slight ripples. On the right bank, there is a dense area of green trees and bushes. The horizon shows more of the same vegetation. The sky is filled with various shades of gray and white clouds.

## **ANEXO 3**

**Fuentes de  
Información**

## FUENTES DE INFORMACIÓN

ANEXO 3

ACTIVIDAD	FUENTES DE INFORMACIÓN				
	Petróleo	Gas Natural	Biomasa	Hidroenergía / Electricidad	Productos de Refinados de Petróleo
	OFERTA				
Producción	Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos / Ministerio de Hidrocarburos y Energía	Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos / Ministerio de Hidrocarburos y Energía	Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad/ Agencia Internacional de Energía/ Reportes Estadísticos OLADE / Balance Energético Nacional 1996-2000 ESMAP	Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad	
Importación					Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos / Agencia Nacional de Hidrocarburos
Exportación	Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos / Ministerio de Hidrocarburos y Energía				Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos / Agencia Nacional de Hidrocarburos / Ministerio de Hidrocarburos y Energía
Variación de inventarios	Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos / Agencia Nacional de Hidrocarburos				Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos / Agencia Nacional de Hidrocarburos
No aprovechado		Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos			
CENTROS DE TRANSFORMACIÓN					
Refinerías	Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos / Agencia Nacional de Hidrocarburos				Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos / Agencia Nacional de Hidrocarburos / Ministerio de Hidrocarburos y Energía
Plantas Tratamiento Gas					
Centrales Eléctricas/Auto productores		Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad	Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad/ Agencia Internacional de Energía/ Reportes Estadísticos OLADE / Balance Energético Nacional 1996-2000 ESMAP	Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad	Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad
Consumo Propio		Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos / Ministerio de Hidrocarburos y Energía Autoridad de Fiscalización y Control	Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad/ Agencia Internacional de Energía/ Reportes Estadísticos OLADE / Balance Energético Nacional 1996-2000 ESMAP	Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad	
Perdidas	Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos / Agencia Nacional de Hidrocarburos	Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos		Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad	
CONSUMO					
Total Consumo		Agencia Nacional de Hidrocarburos	Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad/ Agencia Internacional de Energía/ Reportes Estadísticos OLADE / Balance Energético Nacional 1996-2000 ESMAP	Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad	YPFB / Agencia Nacional de Hidrocarburos

**DATOS SOCIO – ECONÓMICOS**

Población	Instituto Nacional de Estadística, Anuario Estadístico 2012	<a href="http://www.ine.gob.bo">www.ine.gob.bo</a>
Producto Interno Bruto	Instituto Nacional de Estadística, Anuario Estadístico 2012	<a href="http://www.ine.gob.bo">www.ine.gob.bo</a>



Lugar: Lago Titicaca  
Fotografía: Ramiro Escobar

The image shows a wide expanse of dark blue water, likely a lake, with several white, rectangular floating structures scattered across its surface. These structures are part of a fish farm. In the background, there are green hills and mountains under a clear blue sky.

## ANEXO 4

### Factores de Conversión

## FACTORES DE CONVERSIÓN

Los factores de conversión utilizados para el balance energético en términos de miles de barriles equivalentes de petróleo (kbep) fueron obtenidos a partir de información de YPFB y factores de conversión utilizados por la Organización Latinoamericana de Energía – OLADE.

Energético	De	A	Multiplicar por:
Petróleo	kbbls	Kbep	1,0015
Gas Natural	$10^6 \text{ m}^3$	kbep	5,9806
Gas Licuado de Petróleo	kbbl	kbep	0,6701
Gasolina Especial	kbbl	kbep	0,8934
Gasolina Premium	kbbl	kbep	0,8934
Gasolina de Aviación	kbbl	kbep	0,8934
Gasolina Blanca	kbbl	kbep	0,8934
Nafta	kbbl	kbep	0,8934
Jet Fuel	kbbl	kbep	0,9583
Diesel Oil	kbbl	kbep	1,0015
Kerosene	kbbl	kbep	0,9583
Fuel Oil	kbbl	kbep	1,0304
Crudo Reducido	kbbl	kbep	1,0015
Crudo Reconstituido	kbbl	kbep	1,0015
Aceites	kbbl	kbep	1,0015
Grasas	kbbl	kbep	1,0015
Parafinas	kbbl	kbep	1,0015
Asfalto	kbbl	kbep	1,0015
Gas de Refinería	kbbl	kbep	1,2602
Electricidad (Temo e Hidro)	GWh	kbep	0,6196
Leña	Ton	bep	2,3417
Bagazo	Ton	bep	1.3114

<b>Equivale a:</b>		
	5,614583	Pies cúbicos
1 Barril Americano	42,0	Galones americanos
	158,98	Litros
	0,15898	Metros cúbicos
<b>Densidades de Referencia</b>		
Gas Licuado	0,55	ton/m <sup>3</sup>
Gasolina	0,75	ton/m <sup>3</sup>
Kerosene	0,82	ton/m <sup>3</sup>
Diesel Oil	0,88	ton/m <sup>3</sup>
Fuel Oil	0,94	ton/m <sup>3</sup>
Grasas	0,93	ton/m <sup>3</sup>
<b>Prefijos Utilizados</b>		
Símbolo	Prefijo	Valor
k	kilo	$10^3$
M	Mega	$10^6$
G	Giga	$10^9$



Lugar: Ciudad de La Paz

Fotografía: Ramiro Escobar



## ANEXO 5

Siglas,  
Abreviaturas y  
Glosario

**Siglas y Abreviaturas.**

Agrop., Pes. y Min.	Agropecuario, Pesca y Minería
bbl	Bariles
bep	Bariles Equivalentes de Petróleo
bep/Hab	Bariles Equivalentes de Petróleo por Habitante
Export.	Exportación
Gasolina Nat.	Gasolina Natural
GLP	Gas Licuado de Petróleo
GWh	Giga Watts Hora
Imp. Impuestos	
Import.	Importación
IT	Impuestos al Valor Agregado No Deducible
kbbi Kilo Barril	
kbep	Kilo Barril Equivalente de Petróleo
MMbbl	Millones de Bariles
Mpc Miles de Pies Cúbicos	
MW	Mega Watts
Pet.	Petróleo
Pet. Cond.	Petróleo Condensado
PIB	Producto Interno Bruto
Prod.	Producción
R / Prod.	Reserva sobre Producción
TCF	Trillones de Pies Cúbicos
Ton. Toneladas	
Var. de Inv.	Variación de Inventarios
Var. Inventario	Variación de Inventarios

## Glosario

Ajuste Estadístico	Es un valor calculado que ayuda a visualizar la diferencia entre datos de Oferta y Consumo.
Biomasa	Para el caso de Bolivia en particular, la clasificación de Biomasa incluye el bagazo, leña y residuo animal.
Centrales Eléctricas/Autoproductores	Registra la generación bruta de electricidad proveniente de centrales hidroeléctricas, termoeléctricas autoproductores y sistemas aislados.
Centros de Transformación	Son los valores de ingreso o egreso de energía que será o ha sido transformada. Esta categoría subdivide en transformaciones en refinerías, plantas de tratamiento y centrales eléctricas.
Consumo Final Total	Se refiere a toda la energía consumida/demandada para fines energéticos y no energéticos.
Consumo Propio	Es la energía primaria o secundaria consumida directamente por el sector energético durante la transformación o transporte de energía.
Consumo Energético	Se refiere a los energéticos que son consumidos en los diferentes sectores económicos del país.
Demanda Interna	La demanda interna de energéticos está definida como la sumatoria del consumo de los sectores económicos y el consumo de energía primaria dentro de los centros de transformación.
Energía Primaria	Fuentes de energía extraídas directamente de la naturaleza sin haber sufrido ningún proceso de transformación.
Energía Secundaria	Energía obtenida de la transformación de energía primaria.
bep	
Barril Equivalente de Petróleo	Es una unidad energética utilizada para homogenizar las diferentes unidades físicas. Este valor está basado en los factores caloríficos del país en función de la calidad y composición específica de los energéticos.
No Aprovechada	Cantidad de energía que por causas técnicas y/o económicas durante su producción no está siendo utilizada. Ejemplo. Volúmenes de quema de gas natural.
Pérdidas	Son los volúmenes que se han perdido durante las actividades de producción hasta el transporte a consumidor final.
Variación de inventarios	Diferencia entre las existencias (stocks) iniciales (1ro de enero) menos las existencias finales (31 de diciembre)

