BICENTENARIO DE BOLIVIA

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS



Balance Energético Nacional a Nivel

DEPARTAMENTAL 2024

BALANCE ENERGÉTICO NACIONAL A NIVEL DEPARTAMENTAL 2024

Depósito Legal: 4-1-672-2025 P.O.

Certificación INE

Operación estadística: BALANCE ENERGÉTICO NACIONAL Y DEPARTAMENTAL

Código asignado de Certificación OE-1093-MI

Fecha de Certificación: 6 de noviembre de 2023



Propiedad:

Ministerio de Hidrocarburos y Energías

Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético

Diseño y diagramación:

Sukini Design, a través de la Unidad de Comunicación del programa de Fortalecimiento a la Transición Energética en Bolivia (ProTransición) de la Cooperación Alemana, implementada por la GIZ

Ministerio de Hidrocarburos y Energías

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

www.mhe.gob.bo

Octubre, 2025

La Paz – Bolivia

Balance Energético Nacional a Nivel

DEPARTAMENTAL 2024



Contenido

Presentación 7

Introducción 9

Resumen Ejecutivo 13

Sección 1.
Oferta y Demanda de Energía Agregada 31

Sección 2.
Oferta y Demanda de Energía por Energético 43

Sección 3.
Demanda/Consumo de Energía por Sector Económico 85

Sección 4.
Datos Socioeconómicos 97

Sección 5.
Indicadores económicos y energéticos 103

Sección 6.
BED - Consolidado Anual 109

Sección 7.
Resúmenes Departamentales 131

Anexos 143



Actividades de Electrificación Rural, departamento de Cochabamba, municipio de Sipe Sipe.
Foto: ELFEC, 2025



Presentación

El Ministerio de Hidrocarburos y Energías (MHE) en cumplimiento al inciso i) del Artículo 53 del Decreto Supremo N° 4857 de 06 de enero de 2023, que indica que es atribución del Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético, el administrar y gestionar el desarrollo sectorial del balance energético, se complace en presentar el Balance Energético Departamental (BED) correspondiente a la gestión 2024, con información estadística sectorial actualizada que sintetiza la dinámica del sector energético a través de la integración de la información hidrocarburífera y eléctrica, aportando a la visión de País mediante el análisis del comportamiento de oferta y demanda de energía que coadyuve en la toma de decisiones del sector, brindando de esta manera información e indicadores económicos-energéticos departamentales que contribuyen al conocimiento del sistema energético de los nueve (9) Departamentos del Estado Plurinacional de Bolivia.

El Balance Energético Nacional a nivel Departamental (BED), refleja de manera organizada la situación y la evolución de la producción, el comercio y la demanda de energía y sus relaciones con las actividades económicas departamentales, permitiendo una aproximación a la realidad energética territorial, para la mejor planificación energética subnacional.

La información contenida en el presente documento, es concordante con el Balance Energético Nacional (2020–2024). De esta manera el BED es producto del esfuerzo técnico conjunto de instancias y entidades del sector energético, liderado por la Unidad de Estadísticas e Información Energética dependiente de la Dirección General de Planificación Energética y Gestión del Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético, misma que llevo adelante un proceso coordinado con los Viceministerios y las entidades bajo tuición del Ministerio, llegando a proporcionar una herramienta de referencia para la determinación de políticas y la implementación de estrategias de planificación energética departamental, dirigidas a garantizar la seguridad energética en el país.



Yacimientos de Litio Bolivianos, Cinta Transportadora de KCl, departamento de Potosí, Colcha "K".
Foto: YLB, 2024.

Ministerio de Hidrocarburos y Energías

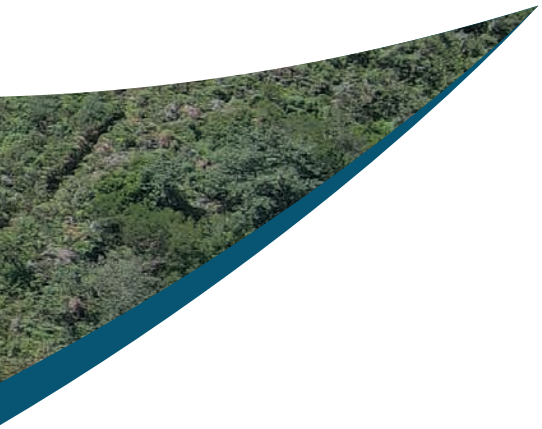


Introducción

El Balance Energético a Nivel Departamental se constituye en un insumo para la planificación energética subnacional, ya que resume información desagregada a nivel departamental para la gestión 2024. La información energética de los nueve (9) Departamentos del Estado Plurinacional de Bolivia, identifica los niveles de producción y consumo de energía, tanto por sector económico como por tipo de energético con desagregación departamental.

La información estadística presentada está relacionada a la oferta total y el consumo de energía, incluyendo las actividades de producción de energéticos primarios (como ser petróleo, condensados y gasolina natural, gas natural, hidroenergía, energía eólica, energía solar, biomasa y biocombustibles), actividades de transformación en energía secundaria (establecidas como 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.

La información contenida en el presente documento, se encuentra organizada en siete secciones. La primera sección está referida a la oferta y demanda de energía agregada por departamento, tanto primaria como secundaria, por sector y tipo de energético. La segunda sección, está referida a la oferta y demanda departamental por tipo de energético, desglosado en: petróleo, condensado y gasolina natural, gas natural, hidroenergía, energía eólica, energía solar, biomasa, electricidad y derivados del petróleo, como diésel oil, gasolinas, GLP y otros. La tercera sección, está relacionada con el consumo de energía departamental por sectores: transporte, industrial, residencial, comercial, servicios y público, agropecuario, pesca y minería y finalmente construcción y otros. La cuarta sección, incluye algunos datos e información socioeconómica a nivel departamental. La quinta sección presenta los principales indicadores energéticos departamentales relacionados al consumo final de energía per cápita, al consumo de electricidad y a la intensidad energética entre otros. La sexta sección presenta las matrices consolidadas del Balance



Cámara de carga Umapalca. Proyecto Hidroeléctrico Miguillas, departamento de Cochabamba, provincia Inquisivi. Foto: ENDE Corani, 2023.

Energético Departamental. La séptima y última sección, presenta resúmenes del contexto energético por departamento.

Finalmente se agregaron al documento seis anexos, con información referente a la resolución ministerial que aprueba la publicación del Balance Energético Nacional a nivel Departamental, la metodología y la estructura del Balance Energético Departamental, fuentes de información, los principales factores de conversión utilizados, así como siglas, abreviaciones y un glosario, que contiene los principales términos y definiciones utilizados en el documento.

El Ministerio de Hidrocarburos y Energías (MHE) expresa su agradecimiento al Viceministerio de Exploración y Explotación de Recursos Energéticos (VMEERE), Viceministerio de Industrialización, Comercialización, Transporte y Almacenaje de Hidrocarburos (VMICTAH), Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético (VMPDE), Viceministerio de Energías Alternativas (VMEA), Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables (VMEER), Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE), Empresa Pública Nacional Estratégica de Yacimientos de Litio Bolivianos (YLB), la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN), la Empresa Boliviana de Industrialización de Hidrocarburos (EBIH), la Entidad Ejecutora de Conversión a Gas Natural Vehicular (EEC-GNV), la Agencia Boliviana de Energía Nuclear (ABEN), el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) y al Programa de Electricidad para Vivir con Dignidad (PEVD) por la colaboración brindada en la elaboración del presente documento.



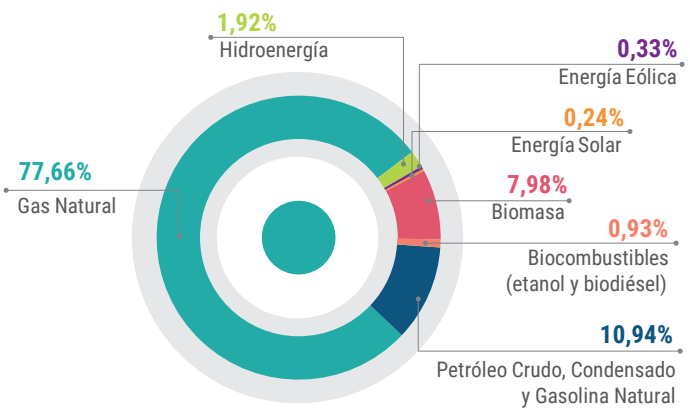
Túnel Secundario Central Hidroeléctrica San José. Departamento de Cochabamba, provincia de Chapare. Foto: ENDE Corani, 2023.



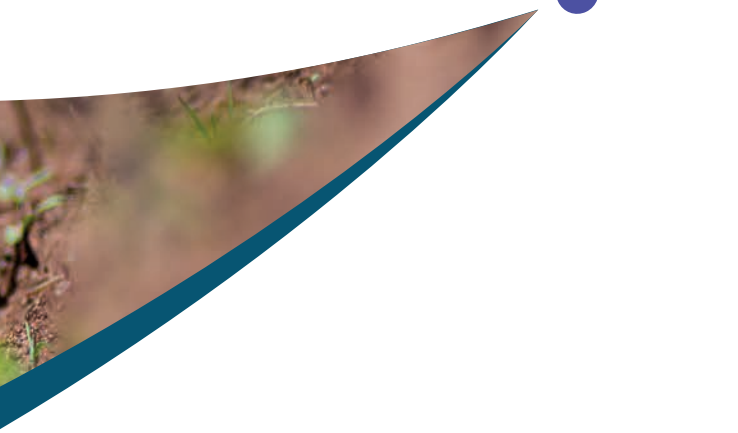
Resumen Ejecutivo

El Balance Energético a Nivel Departamental sintetiza la información anual de oferta y demanda de energía nacional y con desagregación departamental para cada tipo de energético y sector económico de consumo. En este sentido se constituyéndose en un insumo de planificación energética de nivel subnacional. En este sentido, a continuación, se presenta los principales resultados obtenidos para el año 2024.

Producción energía primaria por tipo de energético, 2024

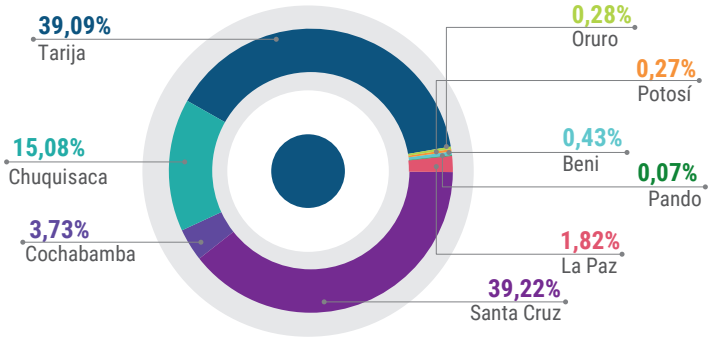


Durante el año 2024 la producción de Energía Primaria en Bolivia alcanzó el valor de 92.255,95 Kbep, de los cuales 71.642,01 Kbep correspondieron a Gas Natural (77,66%), 10.093,88 Kbep a Petróleo/Condensado y Gasolina Natural (10,49%), 7.366,38 Kbep a Biomasa (7,98%), 1.771,32 Kbep a Hidroenergía (1,92%), 307,47 Kbep a energía eólica (0,33%) y 220,35 Kbep a energía solar (0,24%). En el año 2024 se identificó la producción primaria de Biocombustibles (854,55 Kbep) que incluye a etanol y biodiésel, representando el 0,93% de la producción primaria.



Uso de fertilizantes NPK en los cultivos.
Departamento de Cochabamba.
Foto: EBIH, 2024.

Participación porcentual en la producción de Energía Primaria por departamento, 2024



Por departamento, la producción de Energía Primaria, se distribuyó de la siguiente manera: 36.180,82 Kbep (39,22%) correspondieron a Santa Cruz, mientras que Tarija aportó 36.062,53 Kbep (39,09%) y Chuquisaca produjo 13.915,07 Kbep (15,08%). El departamento de La Paz incidió en 1,82% (1.681,36 Kbep) y Cochabamba participó con el 3,73% (3.443,95 Kbep). Finalmente, Oruro con el 0,28% (261,61 Kbep) y Potosí con el 0,27% (246,81 Kbep) de participaron aportaron significativamente a la producción nacional de energía primaria. De la misma forma, Beni (400,28 Kbep) y Pando (63,53 Kbep) alcanzaron al 0,43% y 0,07% de participación respectivamente.

Considerando el porcentaje de participación en la producción de energía primaria por departamento y tipo de energético, el mayor productor de Petróleo, Condensado y Gasolina Natural fue el departamento de Santa Cruz (40,13%), seguido por Tarija (38,42%) y Chuquisaca (17,20%) y Cochabamba (4,24%). Por otra parte, se evidencia que en la producción de Gas Natural el departamento de Tarija (44,64%) tuvo mayor incidencia en comparación a Santa Cruz (37,21%) y Chuquisaca (16,62%). En el caso de la producción de Hidroenergía, Cochabamba genera el 54,36% del total de energía en relación a La Paz (42,93%), Potosí (1,88%) y Tarija (0,83%). En Biomasa, Santa Cruz fue productor principal (59,11%). Finalmente, Oruro tuvo una participación considerable en Energía Solar (56,20%).

Producción de Energía Primaria por departamento y tipo de energético

(en Kbep y porcentaje)

ENERGÉTICO	La Paz		Santa Cruz		Cochabamba		Chuquisaca		Tarija		Oruro		Potosí		Beni		Pando		Bolivia	
	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%
Petróleo, Condensado y Gasolina Natural	0,28	0,003%	4.050,72	40,13%	428,35	4,24%	1.735,96	17,20%	3.878,57	38,42%	-	-	-	-	-	-	-	-	10.093,88	10,94%
Gas Natural	7,74	0,01%	26.657,66	37,21%	1.094,95	1,53%	11.904,00	16,62%	31.977,65	44,64%	-	-	-	-	-	-	-	-	71.642,01	77,66%
Hidroenergía	760,36	42,93%	-	-	962,98	54,36%	-	-	14,70	0,83%	-	-	33,28	1,88%	-	-	-	-	1.771,32	1,92%
Energia eólica	-	-	263,59	85,73%	43,88	14,27%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	307,47	0,33%
Energia Solar	-	-	0,04	0,02%	-	-	-	-	6,82	3,10%	123,84	56,20%	85,51	38,80%	0,32	0,15%	3,82	1,74%	220,35	0,24%
Biomasa	912,98	12,39%	4.354,25	59,11%	913,79	12,40%	275,12	3,73%	184,78	2,51%	137,77	1,87%	128,02	1,74%	399,96	5,43%	59,71	0,81%	7.366,38	7,98%
Biocom-bustibles (etanol, biodiésel)	-	-	854,55	100,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	854,55	0,93%
TOTAL	**1.681,36**	**1,82%**	**36.180,82**	**39,22%**	**3.443,95**	**3,73%**	**13.915,07**	**15,08%**	**36.062,53**	**39,09%**	**261,61**	**0,28%**	**246,81**	**0,27%**	**400,28**	**0,43%**	**63,53**	**0,07%**	**92.255,95**	**100%**

Para el año 2024, el volumen de energía exportado fue 39.383,64 Kbep, siendo que el Gas Natural incidió en 98,63%, el GLP representó 0,80%, el Crudo Reconstituido alcanzó a 0,06%, mientras que la Gasolina Rica en Isopentanos participó con el 0,14% y la Electricidad con el 0,30%. Tarija reportó el 42,65% del volumen exportado total de Gas Natural y Santa Cruz el 41,99%, por su parte, Chuquisaca participó con el 14,49% y Cochabamba con 0,98%. En relación a la exportación de GLP, Santa Cruz reportó el 19,28% de participación y Tarija el 80,72%. Cochabamba contribuyó con el 28,90% de exportación de Crudo Reconstituido. El departamento de Tarija reportó el 100% de la exportación de Electricidad.

Exportación de energía por departamento y tipo de energético

(en Kbep y porcentaje)

ENERGÉTICO	La Paz		Santa Cruz		Cochabamba		Chuquisaca		Tarija		Oruro		Potosí		Beni		Pando		Bolivia	
	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%
Gas Natural	-	-	16.457,67	42,37%	381,95	0,98%	5.629,59	14,49%	16.372,96	42,15%	-	-	-	-	-	-	-	-	38.842,17	98,63%
Gas Licuado de Petróleo	-	-	60,75	19,28%	-	-	-	-	254,35	80,72%	-	-	-	-	-	-	-	-	315,10	0,80%
Electricidad	-	-	-	-	-	-	-	-	116,86	100,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	116,86	0,30%
Gasolina Blanca Estabilizada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Rica en Isopentanos	-	-	-	0,00%	-	-	-	-	54,01	100,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	54,01	0,14%
Parafinas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Crudo Reconstituido	-	-	17,58	71,10%	7,14	28,90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,72	0,06%
Aceites	-	-	-	-	30,77	100,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,77	0,08%
TOTAL	**-**	**-**	**16.536,00**	**41,99%**	**419,87**	**1,07%**	**5.629,59**	**14,29%**	**16.798,18**	**42,65%**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**39.383,64**	**100%**

El volumen total importado de energía en el año 2024 fue 20.062,50 Kbep. De este total, la participación en la importación de Diésel Oíl fue el 64,53%, de Gasolinas (insumos y aditivos) fue 30,54% y de Petróleo Crudo fue 4,93%. En el caso de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), Santa Cruz (39,94%), La Paz (35,91%) y Tarija (17,34%) fueron los de mayor importancia. Por su parte, Santa Cruz, La Paz y Cochabamba fueron los de mayor incidencia en la importación de Diésel Oil (37,52%, 28,73% y 9,63% respectivamente).

Importación de Energía Secundaria por departamento y tipo de energético

(en Kbep y porcentaje)

ENERGÉTICO	La Paz		Santa Cruz		Cochabamba		Chuquisaca		Tarija		Oruro		Potosí		Beni		Pando		Bolivia	
	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%
Petróleo, Condensado y Gasolina Natural	-	-	402,28	40,67%	586,81	59,33%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	989,08	4,93%
Gasolinas (insumos y aditivos)	2.200,02	35,91%	2.446,83	39,94%	32,28	0,01	-	-	1.062,59	17,34%	313,26	5,11%	71,60	1,17%	-	-	-	-	6.126,56	30,54%
Diésel Oil	3.720,17	28,73%	4.858,21	37,52%	1.247,46	9,63%	337,66	2,61%	795,12	6,14%	1.029,64	7,95%	929,90	7,18%	21,02	0,16%	8,03	0,06%	12.947,20	64,53%
Aceites	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	**5.920,18**	**29,51%**	**7.707,32**	**38,42%**	**1.866,54**	**9,30%**	**337,66**	**1,68%**	**1.857,71**	**9,26%**	**1.342,90**	**6,69%**	**1.001,49**	**4,99%**	**21,02**	**0,10%**	**8,03**	**0,04%**	**20.062,85**	**100%**

Respecto a los Centros de Transformación de Energía, en el año 2024 se destinó un volumen aproximado de 32.743,11 Kbep. De este volumen total, el 40,69% fue procesado en Refinerías, el 45,64% en Centrales Eléctricas y Autoproductores, mientras que el 13,66% correspondieron al trabajo realizado en las Plantas de tratamiento de Gas y Plantas Separadoras de Líquidos. Los departamentos de Santa Cruz (46,08%) y Cochabamba (53,92%) se encargaron de la producción en Refinerías. Por otra parte, los departamentos que más incidieron en la transformación efectuada en Centrales Eléctricas y Autoproductores fueron Santa Cruz (46,69%), Cochabamba (26,58%) y Tarija (14,75%). El departamento de Tarija fue el de mayor incidencia en la transformación energética efectuada en las Plantas de tratamiento de Gas y Plantas Separadoras de Líquidos representando el 60,80%.

Centros de transformación de energía por departamento

(en Kbep y porcentaje)

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN	La Paz		Santa Cruz		Cochabamba		Chuquisaca		Tarija		Oruro		Potosí		Beni		Pando		Bolivia	
	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%
Refinerías	-	-	**6.139,63**	**46,08%**	**7.184,67**	**53,92%**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**13.324,30**	**40,69%**
Plantas de Gas	-	-	**1.503,25**	**33,60%**	**191,87**	**4,29%**	**58,84**	**1,32%**	**2.719,88**	**60,80%**	-	-	-	-	-	-	-	-	**4.473,84**	**13,66%**
Centrales Eléctricas y Autoproductores	**962,89**	**6,44%**	**6.977,88**	**46,69%**	**3.972,95**	**26,58%**	**233,67**	**1,56%**	**2.203,76**	**14,75%**	**123,84**	**0,83%**	**124,37**	**0,83%**	**198,89**	**1,33%**	**146,71**	**0,98%**	**14.944,97**	**45,64%**
Hidroenergía	760,36	42,93%	-	-	962,98	54,36%	-	-	14,70	0,83%	-	-	33,28	1,88%	-	-	-	-	1.771,32	11,85%
Gas Natural	187,54	1,76%	5.093,68	47,74%	2.966,09	27,80%	233,67	2,19%	2.182,24	20,45%	-	-	5,59	0,05%	-	-	-	-	10.668,81	71,39%
Eólica	-	-	263,59	85,73%	43,88	14,27%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	307,47	2,06%
Solar	-	-	0,04	0,02%	-	-	-	-	6,82	3,10%	123,84	56,20%	85,51	38,80%	0,32	0,15%	3,82	1,74%	220,35	1,47%
Biomasa	14,99	0,97%	1.529,87	99,03%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.544,86	10,34%
Diésel Oil	-	-	90,71	20,99%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	198,57	45,95%	142,89	33,06%	432,17	2,89%
TOTAL	962,89	2,94%	14.620,76	44,65%	11.349,49	34,66%	292,51	0,89%	4.923,64	15,04%	123,84	0,38%	124,37	0,38%	198,89	0,61%	146,71	0,45%	32.743,11	100%

Durante el año 2024, el Consumo final (energético y no energético) fue 60.140,54 Kbep. De este volumen total, el Diésel Oil (24,32%) y el Gas Natural (25,61%) fueron los energéticos de mayor incidencia. Las Gasolinas participaron con el 21,98% en el consumo, mientras que la Electricidad aportó con el 10,76%. Biomasa alcanzó a un 9,27% y Gas Licuado de Petróleo aportó el 6,57%.

Los departamentos de Santa Cruz (34,38%), La Paz (22,46%) y Cochabamba (20,64%) ejercieron mayor incidencia en el consumo final. Santa Cruz fue el departamento que tuvo mayor consumo de Diésel Oil, alcanzando el 37,49%. Cochabamba registro los mayores consumos de Gas Natural (34,69%), mientras que Santa Cruz presentó los mayores consumos de Gasolinas (37,37%), Electricidad (40,27%), Biomasa (46,31%), GLP (29,93%).

Consumo final de energía por departamento y tipo de energético

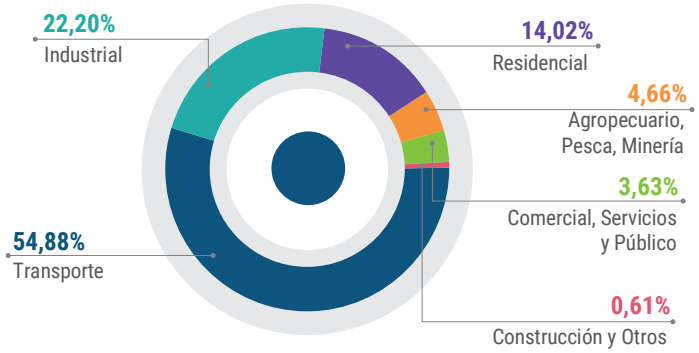
(en Kbep y porcentaje)

ENERGÉTICO	La Paz		Santa Cruz		Cochabamba		Chuquisaca		Tarija		Oruro		Potosí		Beni		Pando		Bolivia	
	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%
Gas Natural	3.242,38	21,05%	4.123,77	26,77%	5.344,00	34,69%	693,40	4,50%	829,15	5,38%	900,08	5,84%	263,02	1,71%	6,66	0,04%	1,10	0,01%	15.403,57	25,61%
Biomasa	895,62	16,06%	2.582,75	46,31%	913,79	16,38%	275,12	4,93%	184,78	3,31%	137,77	2,47%	128,02	2,30%	399,96	7,17%	59,71	1,07%	5.577,52	9,27%
Electricidad	1.189,77	18,38%	2.606,81	40,27%	962,60	14,87%	215,63	3,33%	205,35	3,17%	392,53	6,06%	672,93	10,40%	177,23	2,74%	49,97	0,77%	6.472,81	10,76%
GLP	1.082,99	27,39%	1.183,47	29,93%	772,94	19,55%	176,52	4,46%	166,89	4,22%	193,26	4,89%	220,29	5,57%	125,27	3,17%	32,54	0,82%	3.954,17	6,57%
Diésel Oil	3.388,78	23,17%	5.482,90	37,49%	2.054,57	14,05%	491,25	3,36%	753,15	5,15%	954,47	6,53%	932,71	6,38%	462,92	3,17%	103,46	0,71%	14.624,21	24,32%
Gasolinas	3.452,29	26,12%	4.411,71	33,37%	2.155,91	16,31%	462,79	3,50%	554,33	4,19%	867,78	6,56%	683,96	5,17%	507,35	3,84%	123,34	0,93%	13.219,47	21,98%
Otros Derivados	254,88	28,68%	286,16	32,20%	207,98	23,40%	36,95	4,16%	27,49	3,09%	20,49	2,31%	9,27	1,04%	36,30	4,08%	9,29	1,04%	888,80	1,48%
TOTAL	**13.506,71**	**22,46%**	**20.677,56**	**34,38%**	**12.411,79**	**20,64%**	**2.351,66**	**3,91%**	**2.721,15**	**4,52%**	**3.466,38**	**5,76%**	**2.910,20**	**4,84%**	**1.715,69**	**2,85%**	**379,40**	**0,63%**	**60.140,54**	**100%**

A continuación, se detalla la situación del Consumo Energético[1], relacionado a la energía que se entrega a los sectores de consumo.

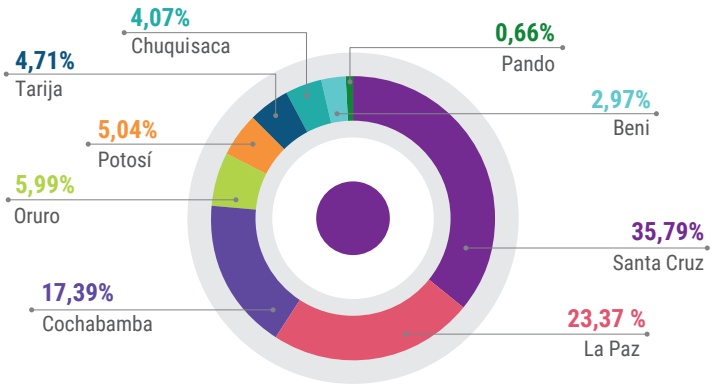
1 Se excluye de este concepto, las fuentes utilizadas como insumo o materia prima para producir otros productos energéticos, tales como el Gas Natural usado en la PAU, Aceites, Grasas, Parafinas y Asfalto.

Consumo energético por Sector Económico, 2024



Durante el año 2024, el consumo energético total de los sectores económicos fue 57.633,62 Kbep. El consumidor principal de energía fue el Sector Transporte que alcanzó un volumen de 31.631,45 Kbep (54,88%), seguido de los sectores Industrial con 12.796,10 Kbep (22,20%), Residencial con 8.077,69 Kbep (14,02%), Agropecuario, Pesca y Minería con 2.685,13 Kbep (4,66%), Comercial, Servicios y Público con 2.092,29 Kbep (3,63%), y Construcción y Otros con 350,96 Kbep (0,61%).

Consumo energético por departamento, 2024



A nivel departamental, en el año 2024, el consumo de 20.628,56 Kbep correspondió a Santa Cruz (35,79%), 13.471,11 Kbep a La Paz (23,37%) y 10.021,48 Kbep a Cochabamba (17,39%).

Por otro lado, el departamento de Oruro participó con el 5,99% (3.454,75 Kbep), mientras que Potosí consumió el 5,04% (2.905,42), Tarija aportó el 4,71% (2.715,78 Kbep), Chuquisaca incidió en 4,07% (2.346,00 Kbep).

Finalmente, Beni (1.711,33 Kbep) y Pando (379,19 Kbep) consumieron el 2,97% y 0,66% respectivamente.

Para el año 2024, el volumen consumido del sector Transporte en Santa Cruz fue 11.334,11 Kbep o 35,83%; mientras que La Paz participó con el 24,08% (7.617,34 Kbep) y Cochabamba con el 18,27% (5.778,25 Kbep). En el caso del sector Industrial, los departamentos de Santa Cruz (38,59%), La Paz (21,64%) y Cochabamba (17,07%) alcanzaron un volumen consumido conjunto de 9.891,32 Kbep. En relación al consumo dentro del sector Residencial, Tarija incidió en 5,27% (425,80 Kbep) y Potosí consumió el 4,63% (374,32 Kbep). Por otro lado, en el sector Comercial, Servicios y Público, Santa Cruz participó con un volumen consumido de 702,43 Kbep (33,57%). Revisando el sector Agropecuario, Pesca y Minería, La Paz aportó con el 10,57% (283,81 Kbep) en el consumo. Finalmente, en el sector Construcción y Otros, el consumo energético estuvo liderado por Santa Cruz (130,08 Kbep) y Oruro (65,51 Kbep) con el 37,06% y 18,67% respectivamente.

Consumo energético por departamento y sector económico

(en Kbep y porcentaje)

SECTOR	La Paz		Santa Cruz		Cochabamba		Chuquisaca		Tarija		Oruro		Potosí		Beni		Pando		Bolivia	
	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%
Transporte	7.617,34	24,08%	11.334,11	35,83%	5.778,25	18,27%	1.019,29	3,22%	1.637,92	5,18%	1.844,10	5,83%	1.390,48	4,40%	814,21	2,57%	195,75	0,62%	31.631,45	54,88%
Industrial	2.769,58	21,64%	4.938,04	38,59%	2.183,70	17,07%	814,02	6,36%	492,39	3,85%	802,00	6,27%	353,94	2,77%	383,93	3,00%	58,49	0,46%	12.796,10	22,20%
Residencial	2.160,81	26,75%	2.668,75	33,04%	1.443,56	17,87%	305,78	3,79%	425,80	5,27%	361,32	4,47%	374,32	4,63%	272,94	3,38%	64,41	0,80%	8.077,69	14,02%
Comercial, Servicios y Público	609,72	29,14%	702,43	33,57%	342,57	16,37%	71,90	3,44%	83,14	3,97%	105,43	5,04%	92,66	4,43%	61,95	2,96%	22,50	1,08%	2.092,29	3,63%
Agropecuario, Pesca y Minería	283,81	10,57%	855,14	31,85%	223,33	8,32%	120,62	4,49%	58,28	2,17%	276,38	10,29%	663,92	24,73%	169,82	6,32%	33,83	1,26%	2.685,13	4,66%
Construcción y Otros	29,85	8,50%	130,08	37,06%	50,07	14,27%	14,39	4,10%	18,25	5,20%	65,51	18,67%	30,10	8,58%	8,48	2,42%	4,21	1,20%	350,96	0,61%
TOTAL	**13.471,11**	**23,37%**	**20.628,56**	**35,79%**	**10.021,48**	**17,39%**	**2.346,00**	**4,07%**	**2.715,78**	**4,71%**	**3.454,75**	**5,99%**	**2.905,42**	**5,04%**	**1.711,33**	**2,97%**	**379,19**	**0,66%**	**57.633,62**	**100%**

En el año 2024, existió mayor diversidad de energéticos destinados al sector Transporte, con la inclusión de dos variantes de la Gasolina Premium y tres variantes de Diésel Oil. Siendo así, el volumen energético total consumido en el Sector transporte fue 31.631,45 Kbep. Los principales energéticos consumidos por el sector fueron Gasolina Especial Plus (32,25%), Diésel Oil (38,23%) y Gas Natural Vehicular (17,19%). Los departamentos de Santa Cruz (35,83%), La Paz (24,08%) y Cochabamba (18,27%) fueron los de mayor incidencia en el consumo del sector de referencia. En el caso de Gasolina Especial Plus, el consumo se concentró en los departamentos de Santa Cruz (37,95%), La Paz (32,57%) y Cochabamba (19,71%). De la misma manera, el consumo de Diésel Oil se concentró en La Paz (24,51%), Santa Cruz (37,14%) y Cochabamba (14,61%).

Consumo energético en el Sector Transporte por departamento y tipo de energético

(en Kbep y porcentaje)

ENERGÉTICO	La Paz		Santa Cruz		Cochabamba		Chuquisaca		Tarija		Oruro		Potosí		Beni		Pando		Bolivia	
	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%
Gas Natural	921,97	16,96%	2.105,45	38,73%	1.680,79	30,92%	171,99	3,16%	388,26	7,14%	157,36	2,89%	10,27	0,19%	-	-	-	-	5.436,08	17,19%
Gasolina de Aviación	0,10	0,40%	9,45	39,83%	1,91	8,07%	-	-	0,04	0,19%	-	-	-	-	12,06	50,82%	0,16	0,69%	23,73	0,08%
Gasolina Especial	92,34	3,28%	432,45	15,35%	106,23	3,77%	462,79	16,42%	366,95	13,02%	54,61	1,94%	683,96	24,27%	495,29	17,58%	123,17	4,37%	2.817,80	8,91%
Gasolina Especial Plus	3.323,09	32,57%	3.872,20	37,95%	2.010,81	19,71%	-	-	183,00	1,79%	813,17	7,97%	-	-	-	-	-	-	10.202,28	32,25%
Gasolina Super Etanol 92	1,30	3,50%	6,07	16,31%	25,52	68,53%	-	-	4,34	11,65%	-	-	-	-	-	-	-	-	37,23	0,12%
Gasolina Premium	0,27	27,22%	0,44	45,28%	0,27	27,50%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,98	0,003%
Gasolina Premium Plus	29,92	22,95%	89,28	68,48%	11,17	8,56%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	130,37	0,41%
Gasolina Ultra Premium 100	5,27	74,47%	1,81	25,53%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,08	0,02%
Jet Fuel	210,45	29,28%	231,33	32,19%	172,71	24,03%	30,97	4,31%	22,12	3,08%	6,57	0,91%	3,53	0,49%	31,94	4,44%	9,08	1,26%	718,70	2,27%
Diésel Oil	2.964,02	24,51%	4.491,07	37,14%	1.766,59	14,61%	353,54	2,92%	673,20	5,57%	812,31	6,72%	692,72	5,73%	274,91	2,27%	63,33	0,52%	12.091,70	38,23%

ENERGÉTICO	La Paz		Santa Cruz		Cochabamba		Chuquisaca		Tarija		Oruro		Potosí		Beni		Pando		Bolivia	
	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%
Diésel Oil Plus	41,33	60,46%	27,02	39,54%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68,35	0,22%
Diésel Oil ULS	11,58	14,81%	66,64	85,19%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	78,22	0,25%
Diésel Oil ULS Plus	0,23	23,84%	0,72	76,16%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,95	0,003%
Electricidad	15,48	86,11%	0,17	0,94%	2,24	12,44%	-	-	-	-	0,09	0,50%	-	-	-	-	-	-	17,97	0,06%
TOTAL	**7.617,34**	**24,08%**	**11.334,11**	**35,83%**	**5.778,25**	**18,27%**	**1.019,29**	**3,22%**	**1.637,92**	**5,18%**	**1.844,10**	**5,83%**	**1.390,48**	**4,40%**	**814,21**	**2,57%**	**195,75**	**0,62%**	**31.631,45**	**100%**

Para el año 2024, el volumen consumido de energía en el sector Industrial fue 12.796,10 Kbep. Los energéticos de mayor consumo en este sector fueron Gas Natural (45,31%), Biomasa (39,72%) y Electricidad (12,08%). Los departamentos de Santa Cruz (38,59%), La Paz (21,64%) y Cochabamba (17,07%) fueron los de mayor incidencia en el consumo del sector de referencia. Por departamento el consumo de Gas Natural tuvo mayor incidencia en Santa Cruz (29,12%), La Paz (28,60%) y Cochabamba (17,76%). En el caso de Biomasa, Chuquisaca aportó con el 4,93% en el consumo y Tarija con el 3,31%. Aunque el mayor consumo de Electricidad se registró en el departamento de Santa Cruz (47,75%), Potosí consumió el 6,60% y Pando el 0,21% del mismo energético.



Trabajos de ampliaciones de de red eléctrica, departamento de Pando, municipio de Filadelfia. Foto: ENDE Cobija, 2023.

Consumo energético en el Sector Industrial por departamento y tipo de energético

(en Kbep y porcentaje)

ENERGÉTICO	La Paz		Santa Cruz		Cochabamba		Chuquisaca		Tarija		Oruro		Potosí		Beni		Pando		Bolivia	
	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%
Gas Natural	1.658,36	28,60%	1.688,44	29,12%	1.030,03	17,76%	432,73	7,46%	290,72	5,01%	593,10	10,23%	104,99	1,81%	-	-	-	-	5.798,38	45,31%
Electricidad	246,05	15,92%	737,83	47,75%	270,32	17,49%	82,91	5,37%	27,80	1,80%	62,51	4,05%	102,06	6,60%	12,46	0,81%	3,29	0,21%	1.545,24	12,08%
Gas Licuado de Petróleo	7,88	4,31%	77,87	42,57%	14,87	8,13%	40,31	22,03%	0,50	0,27%	13,46	7,36%	27,12	14,82%	0,93	0,51%	-	-	182,94	1,43%
Kerosene	1,25	22,13%	2,68	47,48%	0,20	3,51%	0,10	1,85%	0,002	0,04%	1,06	18,76%	0,35	6,23%	-	-	-	-	5,64	0,04%
Diésel Oil	39,97	21,99%	77,87	42,84%	35,67	19,62%	7,29	4,01%	5,00	2,75%	6,33	3,48%	2,77	1,52%	6,10	3,35%	0,80	0,44%	181,79	1,42%
Biomasa	816,07	16,06%	2.353,35	46,31%	832,62	16,38%	250,68	4,93%	168,37	3,31%	125,53	2,47%	116,65	2,30%	364,43	7,17%	54,40	1,07%	5.082,11	39,72%
TOTAL	**2.769,58**	**21,64%**	**4.938,04**	**38,59%**	**2.183,70**	**17,07%**	**814,02**	**6,36%**	**492,39**	**3,85%**	**802,00**	**6,27%**	**353,94**	**2,77%**	**383,93**	**3,00%**	**58,49**	**0,46%**	**12.796,10**	**100%**

El consumo de energía en el sector Residencial durante el año 2024 fue 8.077,69 Kbep. Los energéticos de mayor consumo fueron GLP (46,63%), Electricidad (30,54%) y Gas Natural (16,53%). Los departamentos de Santa Cruz (33,04%), La Paz (26,75%) y Cochabamba (17,87%) fueron los de mayor incidencia en el consumo del sector de referencia. El consumo de GLP en el departamento de Oruro fue el 4,77% y de Tarija fue 4,42%. Por otro lado, en el consumo de Electricidad, Oruro incidió en 2,72% y Potosí consumió el 2,41%. Revisando el consumo de Gas Natural, el departamento de La Paz aportó con el 34,44% y Santa Cruz con el 17,98%. El consumo de Biomasa en Beni fue 35,52 Kbep y de Pando fue 5,30 Kbep.

Consumo energético en el Sector Residencial por departamento y tipo de energético

(en Kbep y porcentaje)

ENERGÉTICO	La Paz		Santa Cruz		Cochabamba		Chuquisaca		Tarija		Oruro		Potosí		Beni		Pando		Bolivia	
	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%
Gas Natural	459,77	34,44%	240,02	17,98%	210,96	15,80%	68,61	5,14%	136,98	10,26%	101,04	7,57%	109,87	8,23%	6,52	0,49%	1,10	0,08%	1.334,88	16,53%
Electricidad	541,73	21,96%	1.091,48	44,24%	393,13	15,93%	76,30	3,09%	106,01	4,30%	67,21	2,72%	59,38	2,41%	106,54	4,32%	25,46	1,03%	2.467,24	30,54%
Gas Licuado de Petróleo	1.072,20	28,46%	1.104,69	29,33%	757,94	20,12%	136,21	3,62%	166,39	4,42%	179,59	4,77%	193,10	5,13%	124,33	3,30%	32,54	0,86%	3.767,00	46,63%
Kerosene	7,57	57,49%	3,15	23,95%	0,38	2,89%	0,22	1,66%	0,01	0,04%	1,24	9,42%	0,60	4,56%	-	-	-	-	13,17	0,16%
Biomasa	79,55	16,06%	229,40	46,31%	81,16	16,38%	24,44	4,93%	16,41	3,31%	12,24	2,47%	11,37	2,30%	35,52	7,17%	5,30	1,07%	495,40	6,13%
TOTAL	**2.160,82**	**26,75%**	**2.668,75**	**33,04%**	**1.443,57**	**17,87%**	**305,78**	**3,79%**	**425,80**	**5,27%**	**361,32**	**4,47%**	**374,32**	**4,63%**	**272,93**	**3,38%**	**64,41**	**0,80%**	**8.077,69**	**100%**

En el año 2024, el consumo de energía en el sector Comercial, Servicios y Público fue 2.092,29 Kbep. Los energéticos de mayor consumo fueron Electricidad (70,60%) y Gas Natural (22,88%). El consumo en el sector de referencia se concentró en los departamentos de Santa Cruz (33,57%), La Paz (29,14%) y Cochabamba (16,37%). El consumo de Gas Natural, se concentró en los departamentos de La Paz (42,26%), Santa Cruz (18,77%) y Cochabamba (13,92%). En el consumo de Electricidad, Oruro participó con el 3,47%, Potosí con el 3,18% y Tarija con el 4,39%; no obstante, el departamento de Santa Cruz (38,74%) fue el de mayor consumidor del energético de referencia.

Consumo energético en el Sector Comercial, Servicios y Público por departamento y tipo de energético

(en Kbep y porcentaje)

ENERGÉTICO	La Paz		Santa Cruz		Cochabamba		Chuquisaca		Tarija		Oruro		Potosí		Beni		Pando		Bolivia	
	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%
Gas Natural	202,28	42,26%	89,85	18,77%	66,60	13,92%	20,07	4,19%	13,19	2,76%	48,58	10,15%	37,89	7,92%	0,14	0,03%	-	-	478,61	22,88%
Electricidad	364,72	24,69%	572,27	38,74%	253,66	17,17%	46,78	3,17%	64,87	4,39%	51,28	3,47%	46,98	3,18%	55,53	3,76%	21,03	1,42%	1.477,12	70,60%
Diésel Oil	39,80	30,08%	39,41	29,78%	22,18	16,76%	5,05	3,81%	5,08	3,84%	5,36	4,05%	7,72	5,83%	6,28	4,74%	1,47	1,11%	132,34	6,32%
Gas Licuado de Petróleo	2,91	68,88%	0,90	21,38%	0,14	3,20%	-	-	-	-	0,21	4,86%	0,07	1,68%	-	-	-	-	4,23	0,20%
TOTAL	**609,72**	**29,14%**	**702,43**	**33,57%**	**342,57**	**16,37%**	**71,90**	**3,44%**	**83,14**	**3,97%**	**105,43**	**5,04%**	**92,66**	**4,43%**	**61,95**	**2,96%**	**22,50**	**1,08%**	**2.092,29**	**100%**

Para el año 2024, el consumo de energía en el sector Agropecuario, Pesca y Minería fue de 2.685,13 Kbep, habiendo sido el consumo de Diésel Oíl el de mayor incidencia (71,78%). El consumo en el sector de referencia se concentró en Santa Cruz (31,85%), Potosí (24,73%) y La Paz (10,57%). Los departamentos de Potosí (58,86%) y Oruro (20,74%) presentaron mayor participación en el consumo de Electricidad.

Consumo energético en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería por departamento y tipo de energético

(en Kbep y porcentaje)

ENERGÉTICO	La Paz		Santa Cruz		Cochabamba		Chuquisaca		Tarija		Oruro		Potosí		Beni		Pando		Bolivia	
	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%
Electricidad	20,69	2,73%	112,35	14,83%	20,69	2,73%	-	-	0,80	0,11%	157,17	20,74%	445,95	58,86%	-	-	-	-	757,63	28,22%
Diésel Oil	263,13	13,65%	742,80	38,54%	202,64	10,51%	120,62	6,26%	57,49	2,98%	119,22	6,19%	217,96	11,31%	169,82	8,81%	33,83	1,76%	1.927,50	71,78%
TOTAL	**283,81**	**10,57%**	**855,14**	**31,85%**	**223,33**	**8,32%**	**120,62**	**4,49%**	**58,28**	**2,17%**	**276,38**	**10,29%**	**663,92**	**24,73%**	**169,82**	**6,32%**	**33,83**	**1,26%**	**2.685,13**	**100%**

Para el año 2024, el consumo de energía en el sector Construcción y Otros fue de 350,96 Kbep, habiendo sido el consumo de Electricidad el de mayor incidencia (59,15%). El consumo en el sector se concentró en Santa Cruz (37,06%), Cochabamba (14,27%) y Oruro (18,67%).

Consumo energético en el Sector Construcción y Otros por departamento y tipo de energético

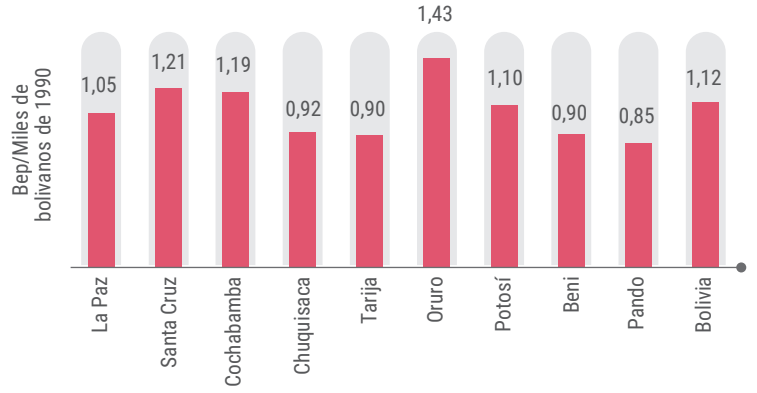
(en Kbep y porcentaje)

ENERGÉTICO	La Paz		Santa Cruz		Cochabamba		Chuquisaca		Tarija		Oruro		Potosí		Beni		Pando		Bolivia	
	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%	Volumen (Kbep)	%
Electricidad	1,13	0,54%	92,71	44,66%	22,58	10,88%	9,64	4,64%	5,87	2,83%	54,26	26,14%	18,56	8,94%	2,67	1,29%	0,18	0,09%	207,60	59,15%
Diésel Oil	28,72	20,04%	37,37	26,07%	27,49	19,18%	4,76	3,32%	12,38	8,63%	11,25	7,85%	11,54	8,05%	5,81	4,05%	4,03	2,81%	143,35	40,85%
TOTAL	**29,85**	**8,50%**	**130,08**	**37,06%**	**50,07**	**14,27%**	**14,39**	**4,10%**	**18,25**	**5,20%**	**65,51**	**18,67%**	**30,10**	**8,58%**	**8,48**	**2,42%**	**4,21**	**1,20%**	**350,96**	**100%**

Principales Indicadores Energéticos Departamentales

Intensidad Energética Neta Total por departamento, 2024

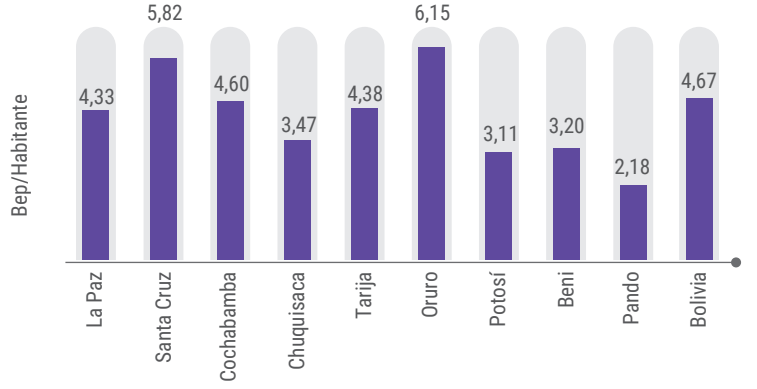
(en Bep/MBs. de 1990)



Por Intensidad Energética Neta (IEN) se comprende a la relación entre el consumo de energía medido en barriles de petróleo equivalente (Bep), necesario para producir mil unidades del Producto Interno Bruto. Para el año 2024, el indicador de IEN calculado fue 1,12 (Bep/Miles Bs. de 1990). Los Departamentos con mayores niveles de IEN fueron Oruro (1,43), Cochabamba (1,19), Santa Cruz (1,21) y Potosí (1,10).

Consumo energético per cápita por departamento, 2024

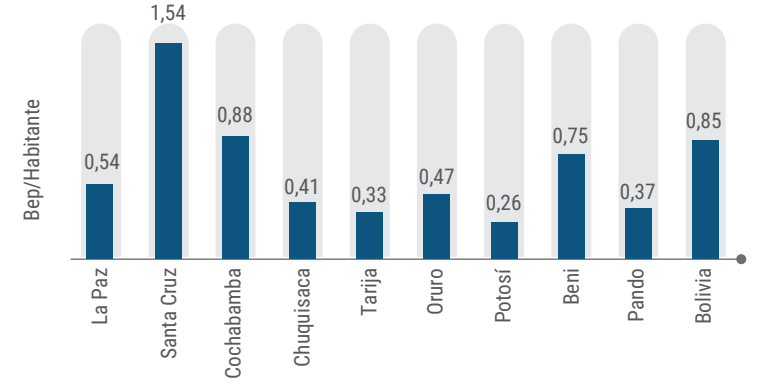
(en Bep/Habitante)



Considerando el Consumo Final de Energía (CFE) per cápita, que relaciona el Consumo de Energía total respecto al número de habitantes, en el año 2024 la relación a nivel nacional fue 4,67 Bep por habitante. Los departamentos con los mayores niveles de CFE per cápita fueron Santa Cruz (5,82), Oruro (6,15), Cochabamba (4,60) y Tarija (4,38).

Oferta de energía renovable per cápita por departamento, 2024

(en Bep/Habitante)



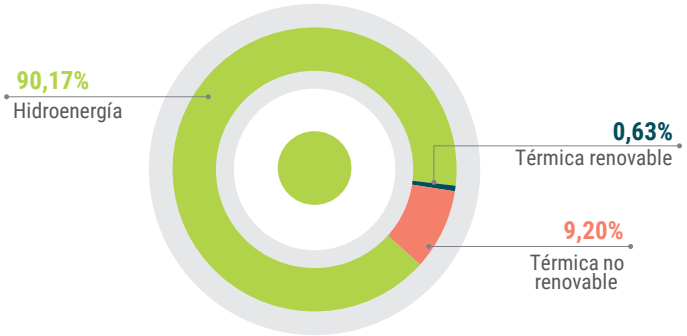
Para el año 2024, la Oferta de Energía Renovable per cápita calculada fue 0,85 (Bep/habitante). Los departamentos con mayores ofertas de energía renovable fueron Santa Cruz (1,54), Cochabamba (0,88), La Paz (0,54) y Beni (0,75), situación que muestra las medidas asumidas por el Gobierno en el último periodo, respecto al fomento del uso de energías amigables con el medio ambiente.

Nota: El indicador incluye la hidroenergía, energía eólica, energía solar, biomasa, etanol y biodiésel.

Uso de Energías Renovables en la Generación Eléctrica

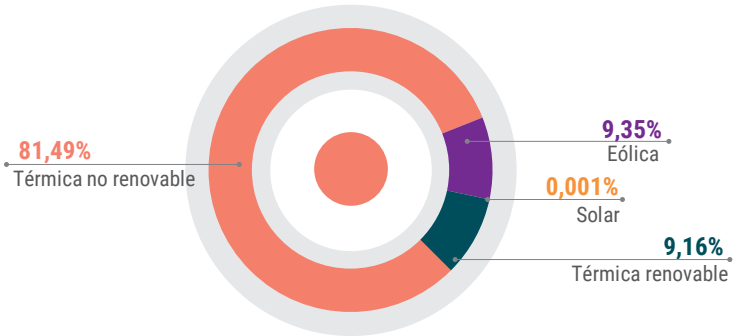
El uso de energías renovables se aproxima desde generación eléctrica, para las cuales cada departamento tiene sus propias características.

La Paz:



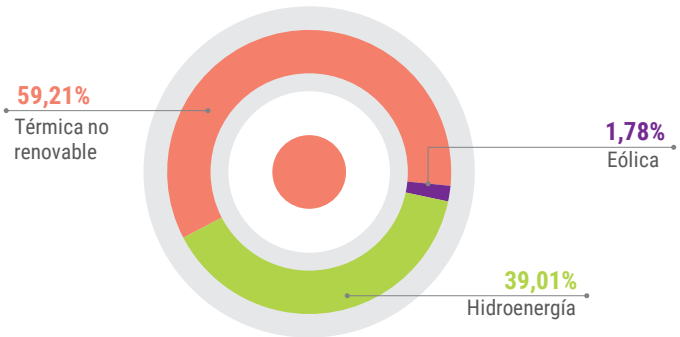
Para la generación eléctrica, el departamento de La Paz es intensivo en el uso de hidroenergía (90,17%), seguido de la generación térmica no renovable (Gas Natural y Diésel) que alcanzó a 9,20% y termina renovable (0,63%)

Santa Cruz:



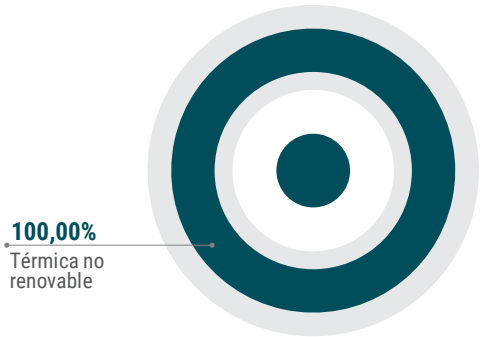
En Santa Cruz, para la generación de electricidad, se tiene mayor presencia de energía térmica no renovable (81,49%), seguido de energía eólica (9,35%) y energía térmica renovable (9,16%).

Cochabamba:



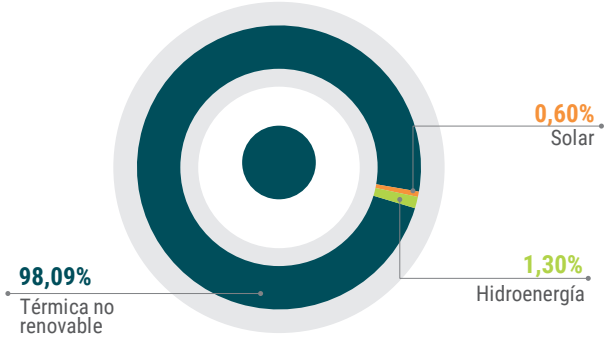
En el departamento de Cochabamba, el 59,21% de la generación eléctrica es a base de energía térmica no renovable y el 39,01% de la generación se complementa con hidroenergía.

Chuquisaca:



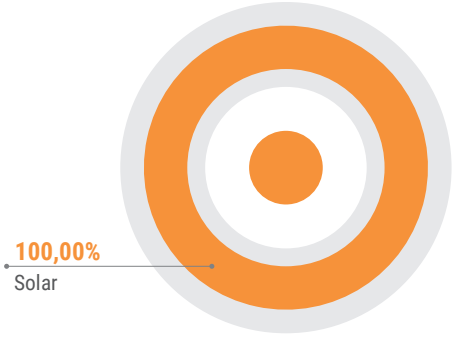
En departamento de Chuquisaca es uni-productor de electricidad a través de la energía térmica no renovable.

Tarija:



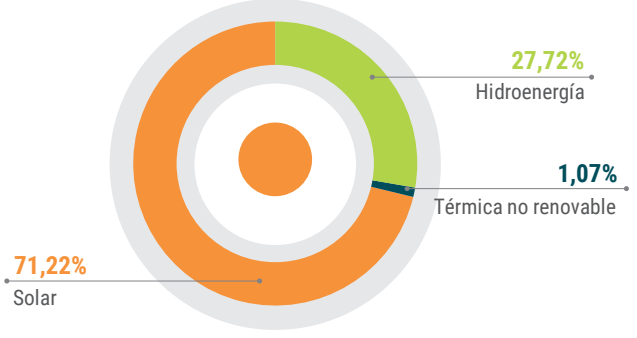
En Tarija se utiliza energía térmica no renovable para la generación de electricidad (98,09%), sin embargo, también continúa con el uso de energía solar (0,60%) e hidroenergía (1,30%).

Oruro:



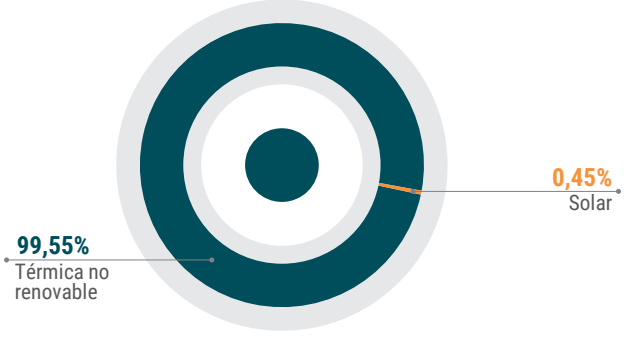
El departamento de Oruro es productor de electricidad a base de energía solar.

Potosí:



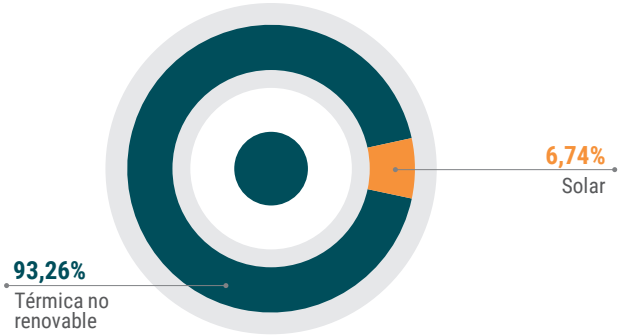
En el departamento de Potosí la generación eléctrica se concentra en el uso de hidroenergía (27,72%), energía solar (71,22%) y energía térmica no renovable (1,07%).

Beni:



El departamento del Beni, genera electricidad a base de energía térmica no renovable (99,55%) y energía solar (0,45%).

Pando:



El departamento de Pando genera electricidad con energía solar (6,74%) y energía térmica no renovable (93,26%).

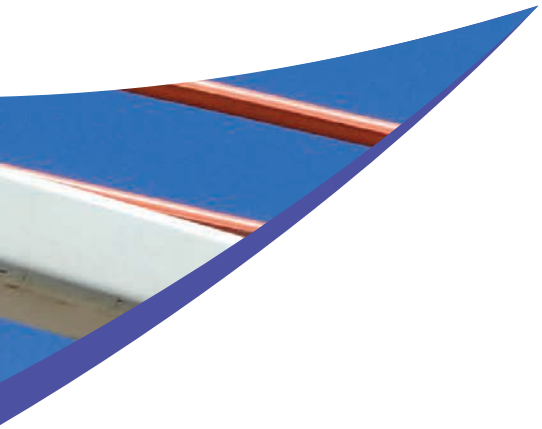


Ampliación de la Planta Solar Fotovoltaica Uyini II, municipio Uyuni, departamento de Potosí. Fotos: Ende Guaracachi S.A., 2024.

1 Sección



Oferta y Demanda de Energía Agregada



Actividades de instalación de líneas aéreas, departamento de Oruro, provincia de Cercado.
Foto: ENDE ORURO, 2024.

Matriz consolidada de Energía Primaria 32

Producción de Energía Primaria por departamento y tipo de energético, 2024 33

Consumo de Energía Primaria por departamento y sector económico, 2024 35

Consumo energético total de Energía Primaria por departamento y tipo de energético, 2024 36

Matriz consolidada de Energía Secundaria, 2024 37

Producción de Energía Secundaria por departamento y tipo de energético, 2024 38

Consumo de Energía Secundaria por departamento y sector económico, 2024 40

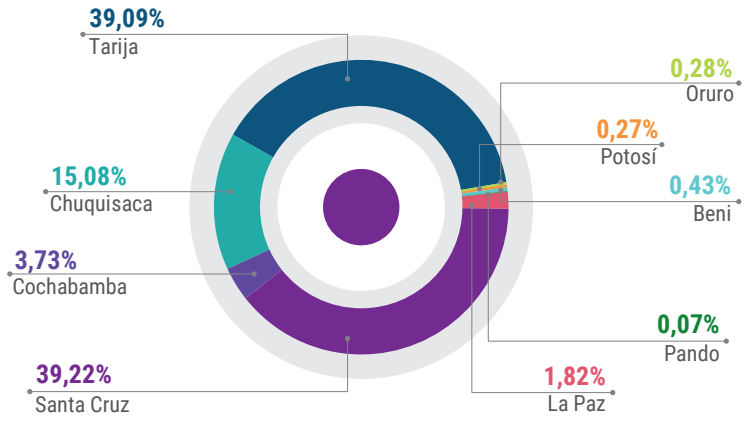
Consumo energético total de Energía Secundaria por departamento y tipo de energético, 2024 41

Tabla 1.1 Matriz consolidada de Energía Primaria, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	1.681,36	36.180,82	3.443,95	13.915,07	36.062,53	261,61	246,81	400,28	63,53	92.255,95
Importación	-	402,28	586,81	-	-	-	-	-	-	989,08
Variación de Existencias	-	-2,96	-0,39	-0,67	0,24	-	-	-	-	-3,78
OFERTA BRUTA	**1.681,36**	**36.580,13**	**4.030,36**	**13.914,41**	**36.062,77**	**261,61**	**246,81**	**400,28**	**63,53**	**93.241,26**
Exportaciones	-	16.457,67	381,95	5.629,59	16.372,96	-	-	-	-	38.842,17
No Aprovechado	-	268,50	16,45	15,26	88,36	-	-	-	-	388,57
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-272,84	-326,45	-164,46	-	-15,05	-65,32	-	-	-	-844,11
OFERTA TOTAL	**1.408,52**	**19.527,51**	**3.467,50**	**8.269,55**	**19.586,41**	**196,29**	**246,81**	**400,28**	**63,53**	**53.166,40**
Refinerías	-	-6.139,63	-7.184,67	-	-	-	-	-	-	-13.324,30
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-1.503,25	-191,87	-58,84	-2.719,88	-	-	-	-	-4.473,84
Centrales Eléctricas	-947,90	-5.993,32	-3.964,71	-233,67	-2.185,77	-123,84	-114,92	-0,32	-3,82	-13.568,29
Autoproductores	-14,99	-893,85	-8,24	-	-17,99	-	-9,45	-	-	-944,52
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-962,89**	**-14.530,05**	**-11.349,49**	**-292,51**	**-4.923,64**	**-123,84**	**-124,37**	**-0,32**	**-3,82**	**-32.310,94**
Consumo Propio	**2,37**	**779,58**	**126,53**	**164,81**	**679,73**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.753,02**
Pérdidas	**28,03**	**42,11**	**26,37**	**8,39**	**12,52**	**7,89**	**2,35**	**0,06**	**0,01**	**127,72**
Consumo Final Energético	**4.138,00**	**6.706,52**	**3.902,17**	**968,52**	**1.013,94**	**1.037,85**	**391,04**	**406,62**	**60,81**	**18.625,46**
Transporte	921,97	2.105,45	1.680,79	171,99	388,26	157,36	10,27	-	-	5.436,08
Industrial	2.474,44	4.041,79	1.862,65	683,41	459,09	718,64	221,64	364,43	54,40	10.880,49
Residencial	539,32	469,43	292,12	93,05	153,39	113,28	121,24	42,05	6,41	1.830,28
Comercial, Servicios y Público	202,28	89,85	66,60	20,07	13,19	48,58	37,89	0,14	-	478,61
Agropecuario, Pesca, Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**2.355,62**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.355,62**
CONSUMO FINAL	**4.138,00**	**6.706,52**	**6.257,79**	**968,52**	**1.013,94**	**1.037,85**	**391,04**	**406,62**	**60,81**	**20.981,09**

Participación porcentual en la producción de Energía Primaria por departamento, 2024



Participación porcentual del consumo final de Energía Primaria por departamento, 2024

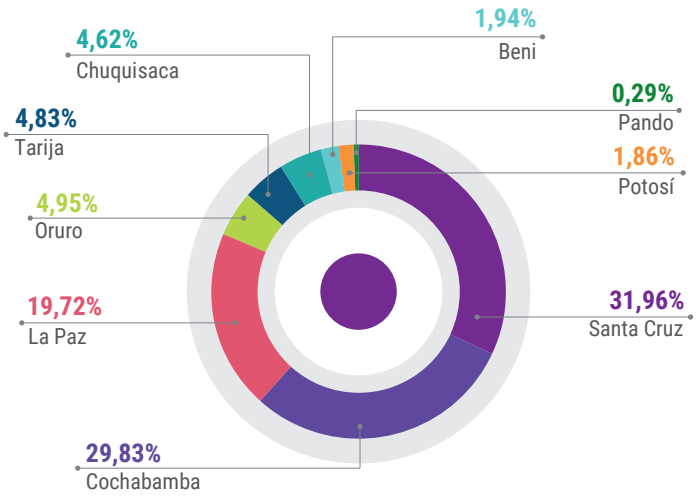


Tabla 1.2 Producción de Energía Primaria por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)

ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	0,28	4.050,72	428,35	1.735,96	3.878,57	-	-	-	-	10.093,88
Gas Natural	7,74	26.657,66	1.094,95	11.904,00	31.977,65	-	-	-	-	71.642,01
Hidroenergía	760,36	-	962,98	-	14,70	-	33,28	-	-	1.771,32
Energía Eólica	-	263,59	43,88	-	-	-	-	-	-	307,47
Energía Solar	-	0,04	-	-	6,82	123,84	85,51	0,32	3,82	220,35
Biomasa	912,98	4.354,25	913,79	275,12	184,78	137,77	128,02	399,96	59,71	7.366,38
Biocombustibles (etanol y biodiésel)	-	854,55	-	-	-	-	-	-	-	854,55
Total	**1.681,36**	**36.180,82**	**3.443,95**	**13.915,07**	**36.062,53**	**261,61**	**246,81**	**400,28**	**63,53**	**92.255,95**

Tabla 1.2.1
Participación en la producción de Energía Primaria por departamento y tipo de energético, 2024
(en porcentaje)

ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	0,02%	11,20%	12,44%	12,48%	10,76%	-	-	-	-	10,94%
Gas Natural	0,46%	73,68%	31,79%	85,55%	88,67%	-	-	-	-	77,66%
Hidroenergía	45,22%	-	27,96%	-	0,04%	-	13,48%	-	-	1,92%
Energía Eólica	-	0,73%	1,27%	-	-	-	-	-	-	0,33%
Energía Solar	-	0,0001%	-	-	0,02%	47,34%	34,64%	0,08%	6,02%	0,24%
Biomasa	54,30%	12,03%	26,53%	1,98%	0,51%	52,66%	51,87%	99,92%	93,98%	7,98%
Biocombustibles (etanol y biodiésel)	-	2,36%	-	-	-	-	-	-	-	0,93%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Participación en la oferta de Energía Primaria por tipo de energético y departamento, 2024
(en porcentaje)

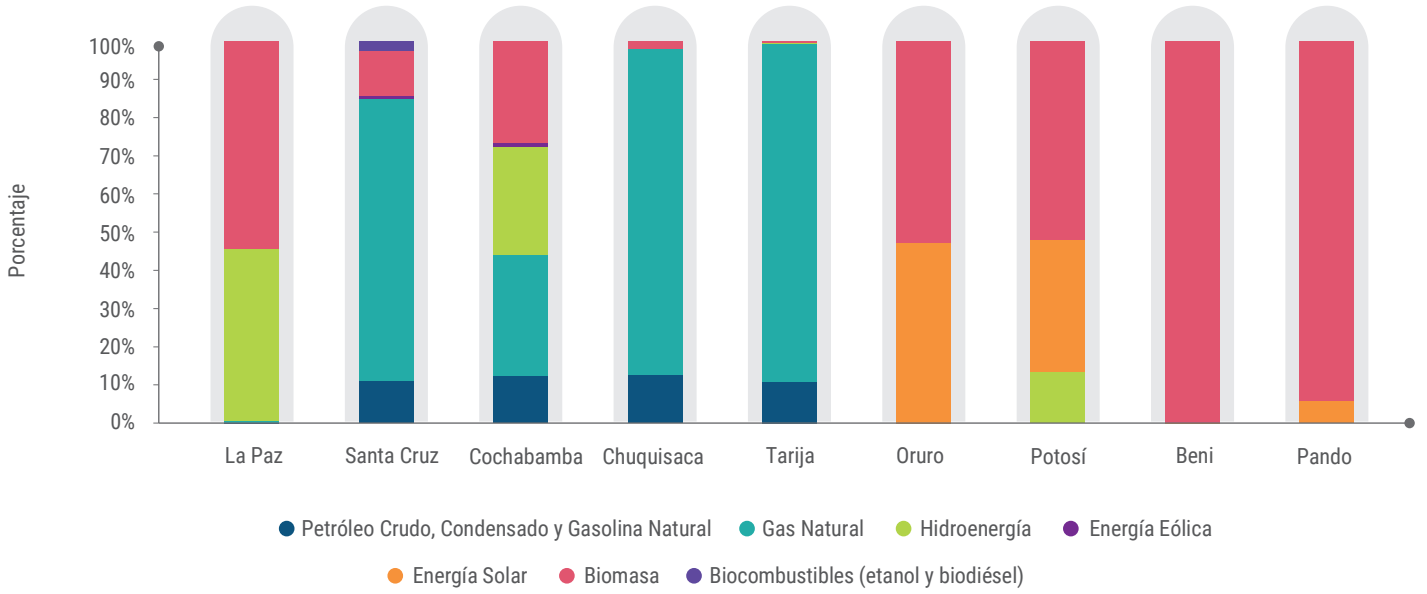


Tabla 1.3 Consumo de Energía Primaria por departamento y sector económico, 2024

(en Kbep)

SECTOR	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Transporte	921,97	2.105,45	1.680,79	171,99	388,26	157,36	10,27	-	-	5.436,08
Industrial	2.474,44	4.041,79	1.862,65	683,41	459,09	718,64	221,64	364,43	54,40	10.880,49
Residencial	539,32	469,43	292,12	93,05	153,39	113,28	121,24	42,05	6,41	1.830,28
Comercial, Servicios y Público	202,28	89,85	66,60	20,07	13,19	48,58	37,89	0,14	-	478,61
Total	**4.138,00**	**6.706,52**	**3.902,17**	**968,52**	**1.013,94**	**1.037,85**	**391,04**	**406,62**	**60,81**	**18.625,46**

Tabla 1.3.1
Participación en el consumo de Energía Primaria por departamento y sector económico, 2024

(en porcentaje)

SECTOR	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Transporte	22,28%	31,39%	43,07%	17,76%	38,29%	15,16%	2,63%	-	-	29,19%
Industrial	59,80%	60,27%	47,73%	70,56%	45,28%	69,24%	56,68%	89,62%	89,47%	58,42%
Residencial	13,03%	7,00%	7,49%	9,61%	15,13%	10,91%	31,00%	10,34%	10,53%	9,83%
Comercial, Servicios y Público	4,89%	1,34%	1,71%	2,07%	1,30%	4,68%	9,69%	0,03%	-	2,57%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Participación en el consumo de Energía Primaria por sector económico y departamento, 2024

(en porcentaje)

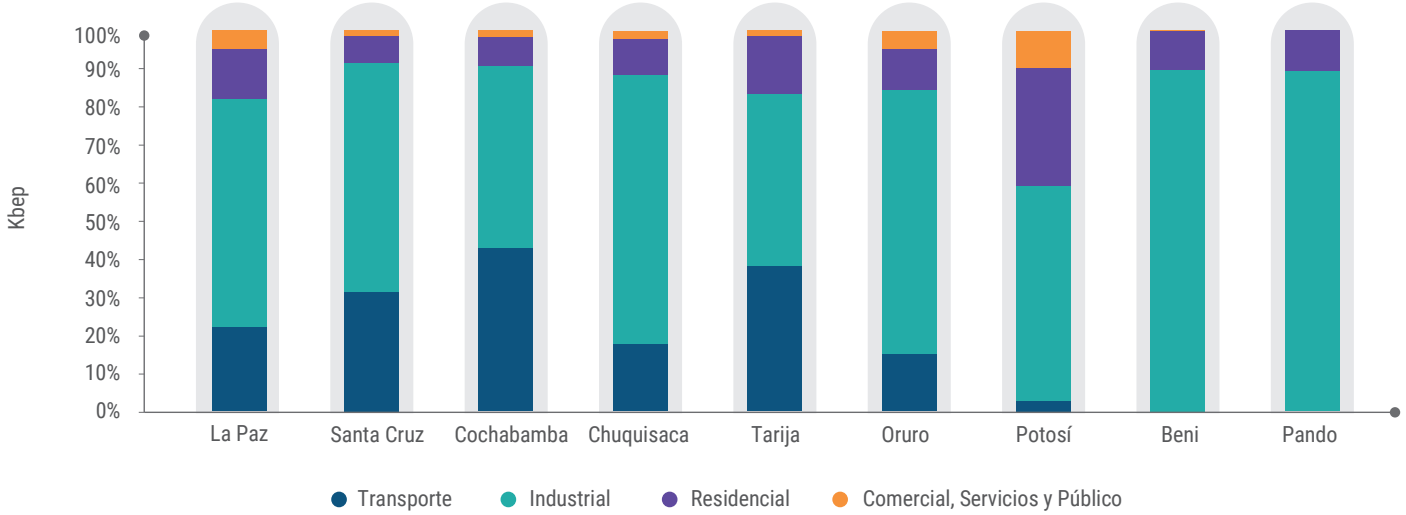


Tabla 1.4 Consumo energético total de Energía Primaria por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)

ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Gas Natural	3.242,38	4.123,77	5.344,00	693,40	829,15	900,08	263,02	6,66	1,10	15.403,57
Biomasa	895,62	2.582,75	913,79	275,12	184,78	137,77	128,02	399,96	59,71	5.577,52
Total	**4.138,00**	**6.706,52**	**6.257,79**	**968,52**	**1.013,94**	**1.037,85**	**391,04**	**406,62**	**60,81**	**20.981,09**

Tabla 1.4.1 Participación en el consumo energético de Energía Primaria por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)

ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Gas Natural	78,36%	61,49%	85,40%	71,59%	81,78%	86,73%	67,26%	1,64%	1,81%	73,42%
Biomasa	21,64%	38,51%	14,60%	28,41%	18,22%	13,27%	32,74%	98,36%	98,19%	26,58%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Participación en el consumo final de Energia Primaria por tipo de energético y departamento, 2024

(en porcentaje)

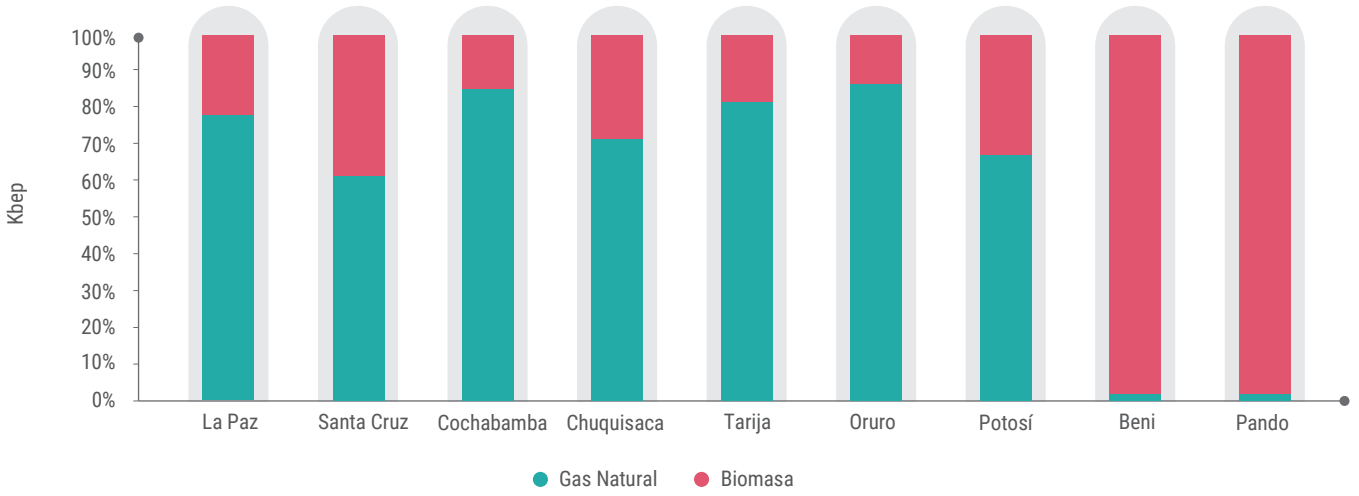
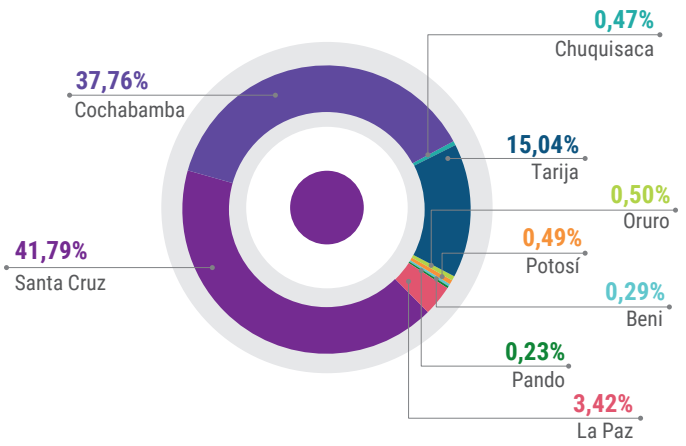


Tabla 1.5 Matriz consolidada de Energía Secundaria, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	5.920,18	7.305,04	1.279,74	337,66	1.857,71	1.342,90	1.001,49	21,02	8,03	19.073,77
Variación de Existencias	-	22,75	52,01	-	-	-	-	-	-	74,76
OFERTA BRUTA	**5.920,18**	**7.327,79**	**1.331,75**	**337,66**	**1.857,71**	**1.342,90**	**1.001,49**	**21,02**	**8,03**	**19.148,53**
Exportaciones	-	78,33	37,92	-	425,22	-	-	-	-	541,47
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	37,34	492,45	14,30	0,34	0,12	-	0,01	0,26	0,14	544,95
Transferencias y mezclas	406,30	484,35	245,70	-	22,48	97,58	-	-	-	1.256,41
OFERTA TOTAL	**6.289,15**	**7.241,36**	**1.525,23**	**337,32**	**1.454,86**	**1.440,48**	**1.001,48**	**20,76**	**7,89**	**19.318,53**
Refinerías	-	6.052,53	6.651,83	-	-	-	-	-	-	12.704,36
Plantas de Tratamiento de Gas	-	1.420,70	179,84	55,15	2.576,68	-	-	-	-	4.232,37
Centrales Eléctricas	841,59	2.554,66	2.462,07	61,51	1.127,59	123,84	114,92	-127,04	-86,18	7.072,98
Autoproductores	1,71	173,77	6,47	-	0,47	-	5,14	-	-	187,54
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**843,30**	**10.201,65**	**9.300,21**	**116,66**	**3.704,74**	**123,84**	**120,07**	**-127,04**	**-86,18**	**24.197,25**
Consumo Propio	**5,55**	**741,74**	**931,06**	**1,79**	**382,79**	**5,52**	**6,34**	**2,89**	**2,15**	**2.079,82**
Pérdidas	**107,12**	**343,62**	**96,43**	**18,62**	**36,30**	**31,64**	**41,84**	**48,35**	**8,68**	**732,60**
Consumo Final Energético	**9.333,11**	**13.922,04**	**6.119,32**	**1.377,48**	**1.701,84**	**2.416,90**	**2.514,38**	**1.304,71**	**318,38**	**39.008,16**
Transporte	6.695,38	9.228,66	4.097,45	847,30	1.249,66	1.686,74	1.380,21	814,21	195,75	26.195,37
Industrial	295,14	896,25	321,05	130,61	33,30	83,37	132,30	19,49	4,09	1.915,61
Residencial	1.621,49	2.199,32	1.151,44	212,73	272,41	248,04	253,08	230,89	58,00	6.247,41
Comercial, Servicios y Público	407,44	612,58	275,97	51,83	69,94	56,85	54,76	61,81	22,50	1.613,68
Agropecuario, Pesca, Minería	283,81	855,14	223,33	120,62	58,28	276,38	663,92	169,82	33,83	2.685,13
Construcción y otros	29,85	130,08	50,07	14,39	18,25	65,51	30,10	8,48	4,21	350,96
Consumo Final No Energético	**35,61**	**49,00**	**34,69**	**5,66**	**5,37**	**11,63**	**4,78**	**4,35**	**0,21**	**151,29**
CONSUMO FINAL	**9.368,72**	**13.971,04**	**6.154,00**	**1.383,14**	**1.707,21**	**2.428,52**	**2.519,16**	**1.309,07**	**318,59**	**39.159,45**

Participación porcentual en la producción de Energía Secundaria por departamento, 2024



Participación porcentual en el consumo final de Energía Secundaria por departamento, 2024

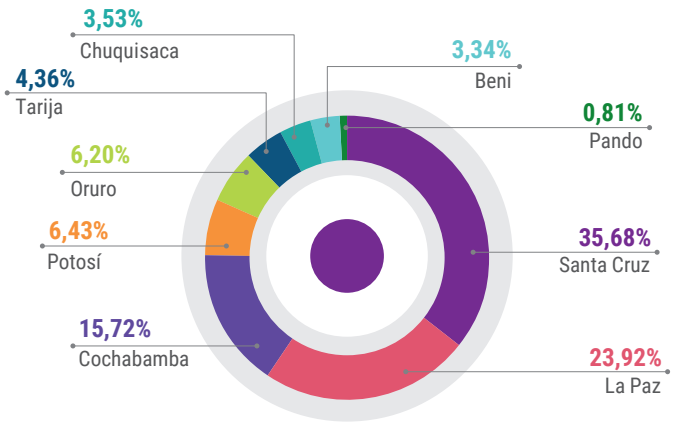


Tabla 1.6 Producción de Energía Secundaria por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)

ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Electricidad	843,30	2.819,13	2.468,54	61,51	1.128,06	123,84	120,07	71,53	56,71	7.692,69
Gas Licuado de Petróleo	-	1.494,41	507,46	55,15	2.140,68	-	-	-	-	4.197,70
Diésel Oil	-	755,03	1.005,26	-	-	-	-	-	-	1.760,28
Gasolinas	-	4.136,65	3.609,22	-	436,00	-	-	-	-	8.181,87
Otros Derivados	-	1.087,14	1.709,74	-	-	-	-	-	-	2.796,88
Total	**843,30**	**10.292,35**	**9.300,21**	**116,66**	**3.704,74**	**123,84**	**120,07**	**71,53**	**56,71**	**24.629,42**

Nota 1: En la categoría Gasolinas se incluye las gasolinas tradicionales (Gasolina de Aviación, Gasolina Especial, Gasolina Premium, Gasolina Blanca Estabilizada, Gasolina Rica en Isopentanos, Gasolina Blanca) y las gasolinas con etanol (Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100).

Nota 2: En la categoría Diésel Oil se incluye los diésel mezclados con biodiésel (Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus).

Tabla 1.6.1 Participación en la producción de Energía Secundaria por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)

ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Electricidad	100,00%	27,39%	26,54%	52,73%	30,45%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	31,23%
Gas Licuado de Petróleo	-	14,52%	5,46%	47,27%	57,78%	-	-	-	-	17,04%
Diésel Oil	-	7,34%	10,81%	-	-	-	-	-	-	7,15%
Gasolinas	-	40,19%	38,81%	-	11,77%	-	-	-	-	33,22%
Otros Derivados	-	10,56%	18,38%	-	-	-	-	-	-	11,36%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Nota 1: En la categoría Gasolinas se incluye las Gasolinas tradicionales (Gasolina de Aviación, Gasolina Especial, Gasolina Premium, Gasolina Blanca Estabilizada, Gasolina Rica en Isopentanos, Gasolina Blanca) y las Gasolinas con etanol (Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100).

Nota 2: En la categoría Diésel Oil se incluye los diésel mezclados con biodiésel (Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus).

Participación en la oferta de Energía Secundaria por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)

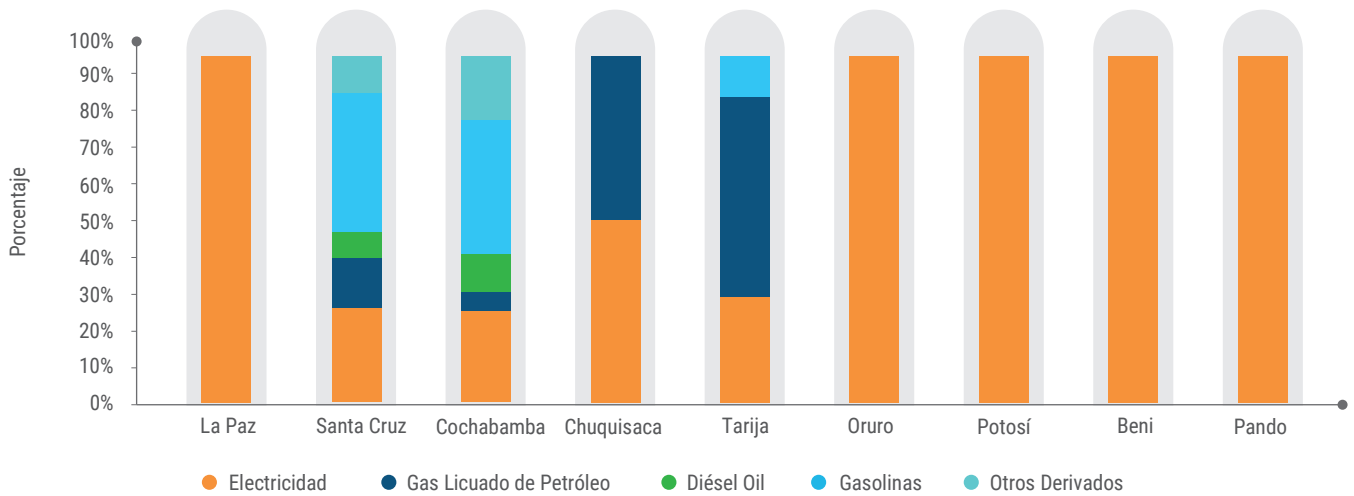


Tabla 1.7 Consumo de Energía Secundaria por departamento y sector económico, 2024

(en Kbep)

SECTOR	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Transporte	6.695,38	9.228,66	4.097,45	847,30	1.249,66	1.686,74	1.380,21	814,21	195,75	26.195,37
Industrial	295,14	896,25	321,05	130,61	33,30	83,37	132,30	19,49	4,09	1.915,61
Residencial	1.621,49	2.199,32	1.151,44	212,73	272,41	248,04	253,08	230,89	58,00	6.247,41
Comercial, Servicios y Público	407,44	612,58	275,97	51,83	69,94	56,85	54,76	61,81	22,50	1.613,68
Agropecuario, Pesca, Minería	283,81	855,14	223,33	120,62	58,28	276,38	663,92	169,82	33,83	2.685,13
Construcción y otros	29,85	130,08	50,07	14,39	18,25	65,51	30,10	8,48	4,21	350,96
Total	**9.333,11**	**13.922,04**	**6.119,32**	**1.377,48**	**1.701,84**	**2.416,90**	**2.514,38**	**1.304,71**	**318,38**	**39.008,16**

Nota: En la categoría Transporte se incluye el volumen consumido por las Gasolinas tradicionales (Gasolina de Aviación, Gasolina Especial, Gasolina Premium, Gasolina Blanca Estabilizada, Gasolina Rica en Isopentanos, Gasolina Blanca), las Gasolinas con etanol (Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100), el Diésel Oil tradicional y Diésel con biodiésel (Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus)

Tabla 1.7.1 Participación en el consumo de Energía Secundaria por departamento y sector económico, 2024

(en porcentaje)

SECTOR	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Transporte	71,74%	66,29%	66,96%	61,51%	73,43%	69,79%	54,89%	62,41%	61,48%	67,15%
Industrial	3,16%	6,44%	5,25%	9,48%	1,96%	3,45%	5,26%	1,49%	1,28%	4,91%
Residencial	17,37%	15,80%	18,82%	15,44%	16,01%	10,26%	10,07%	17,70%	18,22%	16,02%
Comercial, Servicios y Público	4,37%	4,40%	4,51%	3,76%	4,11%	2,35%	2,18%	4,74%	7,07%	4,14%
Agropecuario, Pesca, Minería	3,04%	6,14%	3,65%	8,76%	3,42%	11,44%	26,40%	13,02%	10,63%	6,88%
Construcción y otros	0,32%	0,93%	0,82%	1,04%	1,07%	2,71%	1,20%	0,65%	1,32%	0,90%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Nota: En la categoría Transporte se incluye el volumen consumido por las Gasolinas tradicionales (Gasolina de Aviación, Gasolina Especial, Gasolina Premium, Gasolina Blanca Estabilizada, Gasolina Rica en Isopentanos, Gasolina Blanca), las Gasolinas con etanol (Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100), el Diésel Oil tradicional y Diésel con biodiésel (Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus),

Participación en el consumo de Energía Secundaria por departamento y sector económico, 2024

(en porcentaje)

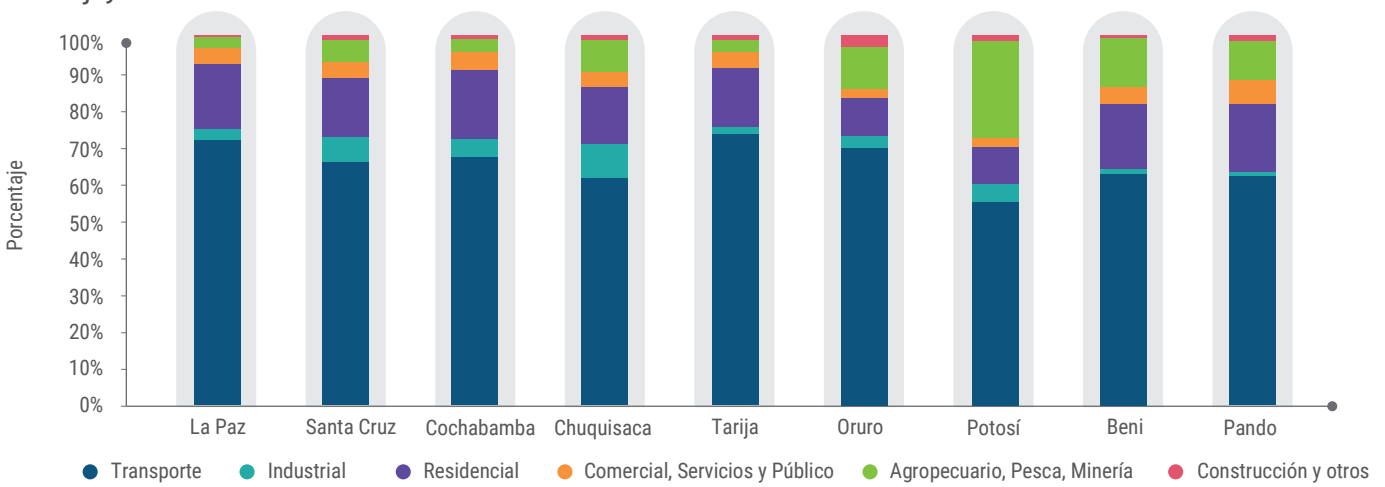


Tabla 1.8
Consumo energético total de Energía Secundaria por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)

ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Electricidad	1.189,77	2.606,81	962,60	215,63	205,35	392,53	672,93	177,32	49,97	6.472,81
Gas Licuado de Petróleo	1.082,99	1.183,47	772,94	176,52	166,89	193,26	220,29	125,27	32,54	3.954,17
Diésel Oil	3.388,78	5.482,90	2.054,57	491,25	753,15	954,47	932,71	462,92	103,46	14.624,21
Gasolinas	3.452,29	4.411,71	2.155,91	462,79	554,33	867,78	683,96	507,35	123,34	13.219,47
Otros Derivados	219,27	237,16	173,29	31,30	22,12	8,86	4,48	31,94	9,08	737,51
Total	**9.333,11**	**13.922,04**	**6.119,32**	**1.377,48**	**1.701,84**	**2.416,90**	**2.514,38**	**1.304,71**	**318,38**	**39.008,16**

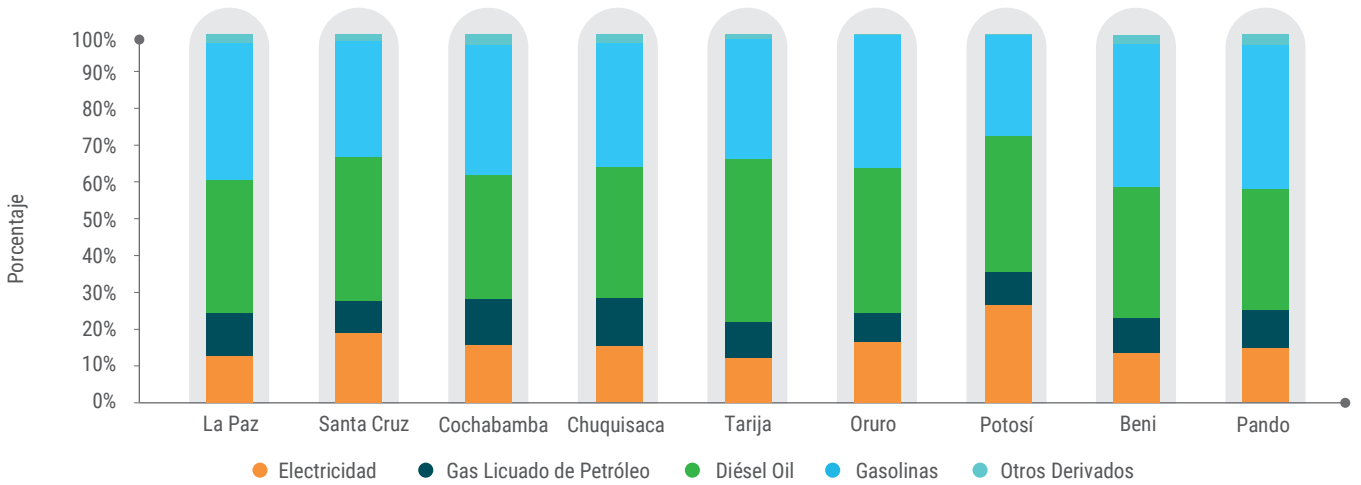
Tabla 1.8.1 Participación en el consumo energético total de Energía Secundaria por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)

ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Electricidad	12,75%	18,72%	15,73%	15,65%	12,07%	16,24%	26,76%	13,58%	15,69%	16,59%
Gas Licuado de Petróleo	11,60%	8,50%	12,63%	12,81%	9,81%	8,00%	8,76%	9,60%	10,22%	10,14%
Diésel Oil	36,31%	39,38%	33,58%	35,66%	44,25%	39,49%	37,10%	35,48%	32,49%	37,49%
Gasolinas	36,99%	31,69%	35,23%	33,60%	32,57%	35,90%	27,20%	38,89%	38,74%	33,89%
Otros Derivados	2,35%	1,70%	2,83%	2,27%	1,30%	0,37%	0,18%	2,45%	2,85%	1,89%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Porcentaje de participación en el Consumo Energético de Energía Secundaria por tipo de Energético y Departamento, 2024

(en porcentaje)





Sección 2

Oferta y Demanda de Energía por Energético

Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	44
Gas Natural	45
Hidroenergía	47
Energía Eólica	48
Energía Solar	49
Biomasa	50
Biocombustibles - etanol	51
Biocombustibles - biodiésel	52
Electricidad	53
Gas Licuado de Petróleo	55
Gasolina de Aviación	57
Gasolina Especial	58
Gasolina Especial Plus	59
Gasolina Super Etanol 92	60
Gasolina Premium	62
Gasolina Premium Plus	63
Gasolina Ultra Premium 100	64
Gasolina Blanca Estabilizada en Plantas Separadoras de Líquidos	65
Gasolina Rica en Isopentanos elaborada en Plantas Separadoras de Líquidos	66
Gasolina Blanca	67
Kerosene	68
Jet Fuel	69
Diésel Oil	71
Diésel Oil Plus	73
Diésel Oil ULS	74
Diésel Oil ULS Plus	75
Gas de Refinería	76
Crudo Reducido	77
Nafta	78
Crudo Reconstituido	79
Aceites	80
Grasas	81
Parafinas	82
Asfalto	83



Actividades de revisión y calibración de cilindros GNV. Departamento de La Paz. Foto: EEC-GNV, 2024.

Tabla 2.1 Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	0,28	4.050,72	428,35	1.735,96	3.878,57	-	-	-	-	10.093,88
Importación	-	402,28	586,81	-	-	-	-	-	-	989,08
Variación de Inventarios	-	-2,96	-0,39	-0,67	0,24	-	-	-	-	-3,78
OFERTA BRUTA	**0,28**	**4.450,04**	**1.014,77**	**1.735,29**	**3.878,81**	**-**	**-**	**-**	**-**	**11.079,18**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**0,28**	**4.450,04**	**1.014,77**	**1.735,29**	**3.878,81**	**-**	**-**	**-**	**-**	**11.079,18**
Refinerías	-	-6.139,63	-7.184,67	-	-	-	-	-	-	-13.324,30
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-6.139,63**	**-7.184,67**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-13.324,30**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**5,60**	**0,58**	**2,31**	**5,23**	**-**	**-**	**-**	**-**	**13,72**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Participación porcentual de la producción de Petróleo, Condensado y/o Gasolina Natural por departamento, 2024

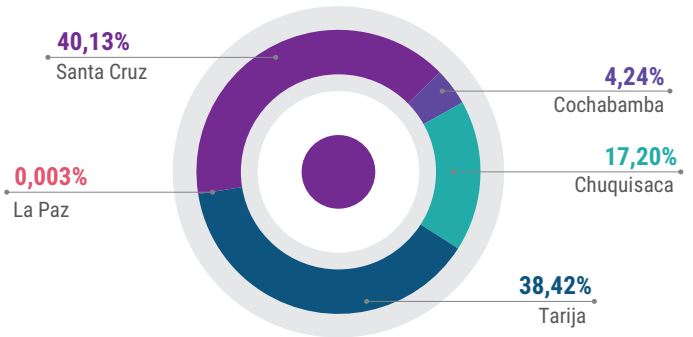
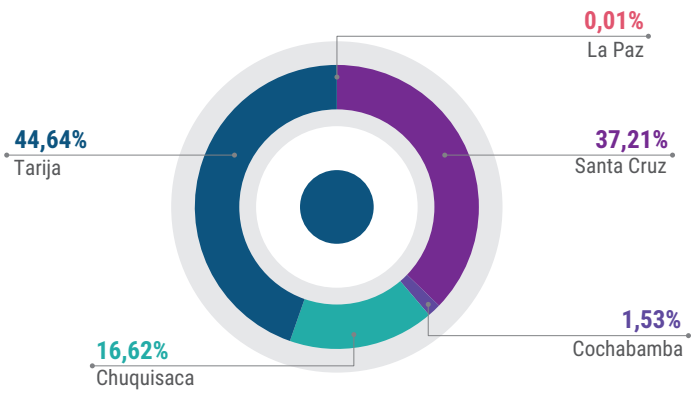


Tabla 2.2 Gas Natural, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	7,74	26.657,66	1.094,95	11.904,00	31.977,65	-	-	-	-	71.642,01
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**7,74**	**26.657,66**	**1.094,95**	**11.904,00**	**31.977,65**	**-**	**-**	**-**	**-**	**71.642,01**
Exportaciones	-	16.457,67	381,95	5.629,59	16.372,96	-	-	-	-	38.842,17
No Aprovechado	-	268,50	16,45	15,26	88,36	-	-	-	-	388,57
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**7,74**	**9.931,49**	**696,55**	**6.259,15**	**15.516,34**	**-**	**-**	**-**	**-**	**32.411,27**
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-1.503,25	-191,87	-58,84	-2.719,88	-	-	-	-	-4.473,84
Centrales Eléctricas	-187,54	-4.827,93	-2.957,86	-233,67	-2.164,25	-	-	-	-	-10.371,24
Autoproductores	-	-265,75	-8,24	-	-17,99	-	-5,59	-	-	-297,57
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-187,54**	**-6.596,92**	**-3.157,97**	**-292,51**	**-4.902,12**	**-**	**-5,59**	**-**	**-**	**-15.142,65**
Consumo Propio	**-**	**537,95**	**126,53**	**164,81**	**679,73**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.509,02**
Pérdidas	**28,03**	**36,51**	**25,80**	**6,07**	**7,30**	**7,89**	**2,35**	**0,06**	**0,01**	**114,00**
Consumo Final Energético	**3.242,38**	**4.123,77**	**2.988,38**	**693,40**	**829,15**	**900,08**	**263,02**	**6,66**	**1,10**	**13.047,95**
Transporte	921,97	2.105,45	1.680,79	171,99	388,26	157,36	10,27	-	-	5.436,08
Industrial	1.658,36	1.688,44	1.030,03	432,73	290,72	593,10	104,99	-	-	5.798,38
Residencial	459,77	240,02	210,96	68,61	136,98	101,04	109,87	6,52	1,10	1.334,88
Comercial, Servicios y Público	202,28	89,85	66,60	20,07	13,19	48,58	37,89	0,14	-	478,61
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**2.355,62**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.355,62**
CONSUMO FINAL	**3.242,38**	**4.123,77**	**5.344,00**	**693,40**	**829,15**	**900,08**	**263,02**	**6,66**	**1,10**	**15.403,57**

Participación porcentual en la producción de Gas Natural por departamento, 2024



Participación porcentual en el consumo final de Gas Natural por departamento, 2024

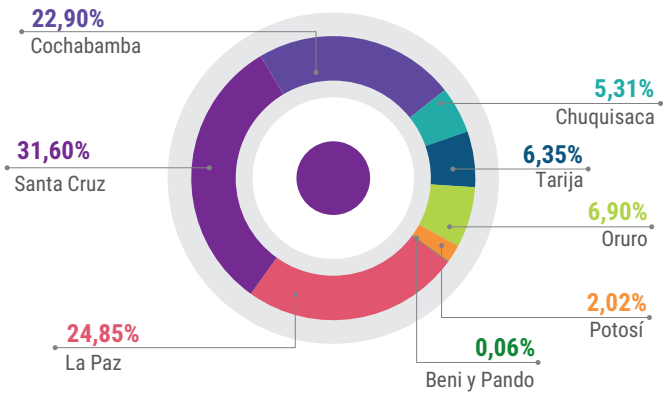


Tabla 2.2.1 Consumo de Gas Natural por departamento y sector económico, 2024

(en Kbep)

SECTOR	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Transporte	921,97	2.105,45	1.680,79	171,99	388,26	157,36	10,27	-	-	5.436,08
Industrial	1.658,36	1.688,44	1.030,03	432,73	290,72	593,10	104,99	-	-	5.798,38
Residencial	459,77	240,02	210,96	68,61	136,98	101,04	109,87	6,52	1,10	1.334,88
Comercial, Servicios y Público	202,28	89,85	66,60	20,07	13,19	48,58	37,89	0,14	-	478,61
Total	**3.242,38**	**4.123,77**	**2.988,38**	**693,40**	**829,15**	**900,08**	**263,02**	**6,66**	**1,10**	**13.047,95**

Tabla 2.2.2
Participación en el consumo de Gas Natural por departamento y sector económico, 2024

(en porcentaje)

SECTOR	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Transporte	28,43%	51,06%	56,24%	24,80%	46,83%	17,48%	3,90%	-	-	41,66%
Industrial	51,15%	40,94%	34,47%	62,41%	35,06%	65,89%	39,92%	-	-	44,44%
Residencial	14,18%	5,82%	7,06%	9,89%	16,52%	11,23%	41,77%	97,91%	100,00%	10,23%
Comercial, Servicios y Público	6,24%	2,18%	2,23%	2,89%	1,59%	5,40%	14,41%	2,09%	-	3,67%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Participación porcentual en el consumo de Gas Natural por departamento y sector económico, 2024

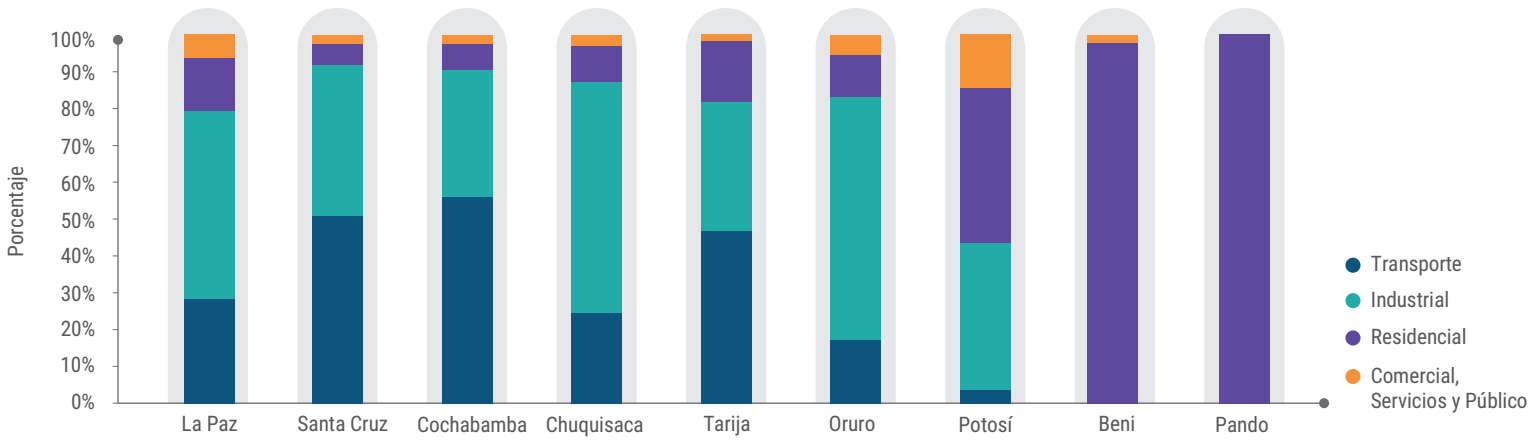


Tabla 2.3 Hidroenergía, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	760,36	-	962,98	-	14,70	-	33,28	-	-	1.771,32
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**760,36**	**-**	**962,98**	**-**	**14,70**	**-**	**33,28**	**-**	**-**	**1.771,32**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL MEZCLAS	**760,36**	**-**	**962,98**	**-**	**14,70**	**-**	**33,28**	**-**	**-**	**1.771,32**
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-760,36	-	-962,98	-	-14,70	-	-29,42	-	-	-1.767,46
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-3,86	-	-	-3,86
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-760,36**	**-**	**-962,98**	**-**	**-14,70**	**-**	**-33,28**	**-**	**-**	**-1.771,32**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Participación porcentual en la producción de Hidroenergía por departamento, 2024

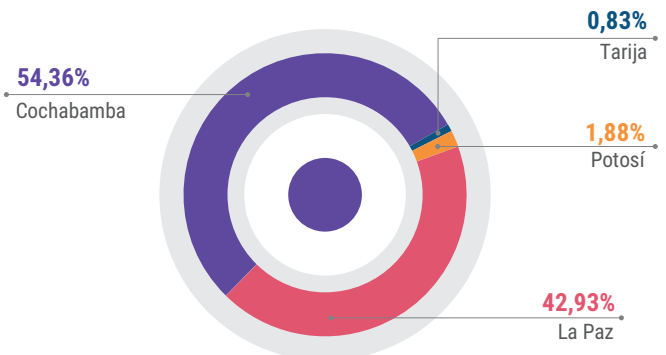


Tabla 2.4 Energía Eólica, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	263,59	43,88	-	-	-	-	-	-	307,47
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**263,59**	**43,88**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**307,47**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**263,59**	**43,88**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**307,47**
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-263,59	-43,88	-	-	-	-	-	-	-307,47
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-263,59**	**-43,88**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-307,47**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Participación porcentual en la producción de Energía Eólica por departamento, 2024

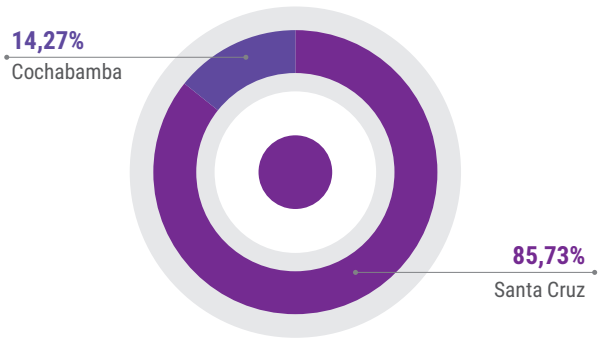


Tabla 2.5 Energía Solar, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	0,04	-	-	6,82	123,84	85,51	0,32	3,82	220,35
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**0,04**	**-**	**-**	**6,82**	**123,84**	**85,51**	**0,32**	**3,82**	**220,35**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL MEZCLAS	**-**	**0,04**	**-**	**-**	**6,82**	**123,84**	**85,51**	**0,32**	**3,82**	**220,35**
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-0,04	-	-	-6,82	-123,84	-85,51	-0,32	-3,82	-220,35
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-0,04**	**-**	**-**	**-6,82**	**-123,84**	**-85,51**	**-0,32**	**-3,82**	**-220,35**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Participación porcentual en la producción de Energía Solar por departamento, 2024

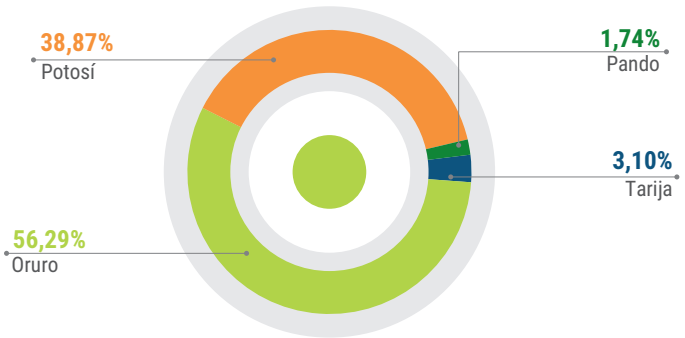
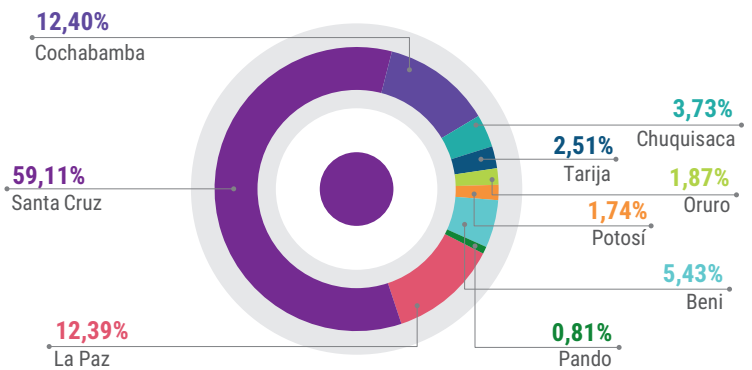


Tabla 2.6 Biomasa, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	912,98	4.354,25	913,79	275,12	184,78	137,77	128,02	399,96	59,71	7.366,38
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**912,98**	**4.354,25**	**913,79**	**275,12**	**184,78**	**137,77**	**128,02**	**399,96**	**59,71**	**7.366,38**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aditivos para la mezcla	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**912,98**	**4.354,25**	**913,79**	**275,12**	**184,78**	**137,77**	**128,02**	**399,96**	**59,71**	**7.366,38**
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-901,77	-	-	-	-	-	-	-	-901,77
Autoproductores	-14,99	-628,10	-	-	-	-	-	-	-	-643,09
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-14,99**	**-1.529,87**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-1.544,86**
Consumo Propio	**2,37**	**241,63**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**244,00**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**895,62**	**2.582,75**	**913,79**	**275,12**	**184,78**	**137,77**	**128,02**	**399,96**	**59,71**	**5.577,52**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	816,07	2.353,35	832,62	250,68	168,37	125,53	116,65	364,43	54,40	5.082,11
Residencial	79,55	229,40	81,16	24,44	16,41	12,24	11,37	35,52	5,30	495,40
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**895,62**	**2.582,75**	**913,79**	**275,12**	**184,78**	**137,77**	**128,02**	**399,96**	**59,71**	**5.577,52**

Participación porcentual en la producción de Biomasa por departamento, 2024



Participación porcentual en el consumo de Biomasa por departamento, 2024

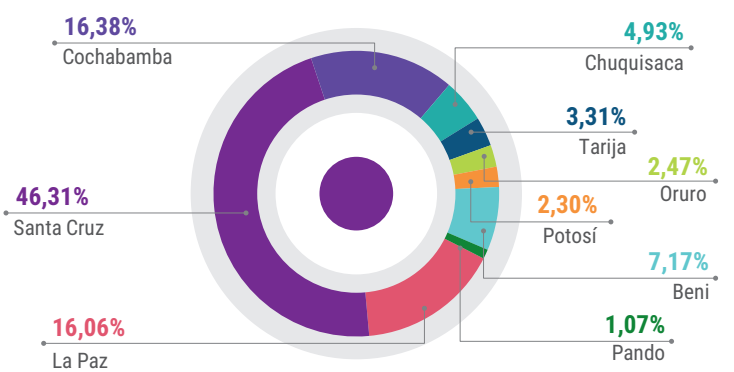


Tabla 2.7 Biocombustibles - etanol, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	841,67	-	-	-	-	-	-	-	841,67
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**841,67**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**841,67**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-269,85	-318,83	-164,46	-	-15,05	-65,32	-	-	-	-833,50
OFERTA TOTAL	**-269,85**	**522,85**	**-164,46**	**-**	**-15,05**	**-65,32**	**-**	**-**	**-**	**8,17**
Refinerías de Petróleo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca, Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Nota: El etanol es un líquido incoloro que puede ser utilizado como alcohol anhidro o hidratado, solo o mezclado con gasolina en motores de combustión interna.

Tabla 2.8 Biocombustibles - biodiésel, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	12,87	-	-	-	-	-	-	-	12,87
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**12,87**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**12,87**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-2,99	-7,62	-	-	-	-	-	-	-	-10,61
OFERTA TOTAL	**-2,99**	**5,25**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2,26**
Refinerías de Petróleo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca, Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

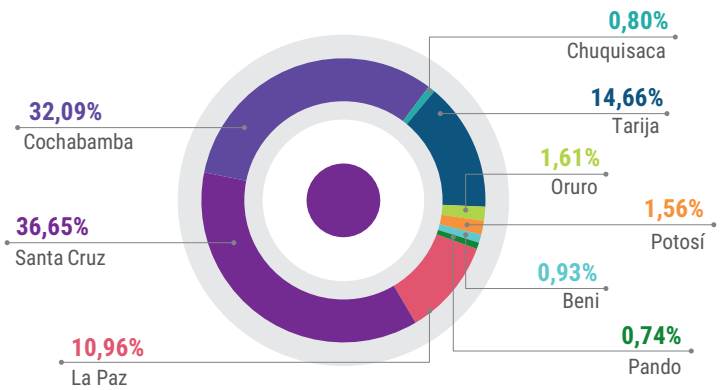
Nota: El biodiésel es un combustible líquido obtenido de la transesterificación de aceites vegetales con un alcohol ligero, puede ser utilizado en motores de combustión, mezclado con el Diésel. El biodiésel proviene de fuentes primarias renovables.

Tabla 2.9 Electricidad, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Exportaciones	-	-	-	-	116,86	-	-	-	-	116,86
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-116,86**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-116,86**
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	841,59	2.645,36	2.462,07	61,51	1.127,59	123,84	114,92	71,53	56,71	7.505,14
Autoproductores	1,71	173,77	6,47	-	0,47	-	5,14	-	-	187,54
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**843,30**	**2.819,13**	**2.468,54**	**61,51**	**1.128,06**	**123,84**	**120,07**	**71,53**	**56,71**	**7.692,69**
Consumo Propio	**5,55**	**116,48**	**11,00**	**1,79**	**0,81**	**5,52**	**6,34**	**2,89**	**2,15**	**152,53**
Pérdidas	**107,12**	**319,79**	**73,54**	**18,62**	**36,30**	**31,64**	**41,84**	**48,35**	**8,68**	**685,88**
Consumo Final Energético	**1.189,77**	**2.606,81**	**962,60**	**215,63**	**205,35**	**392,53**	**672,93**	**177,23**	**49,97**	**6.472,81**
Transporte	15,48	0,17	2,24	-	-	0,09	-	-	-	17,97
Industrial	246,05	737,83	270,32	82,91	27,80	62,51	102,06	12,46	3,29	1.545,24
Residencial	541,72	1.091,48	393,12	76,30	106,01	67,21	59,38	106,56	25,46	2.467,24
Comercial, Servicios y Público	364,72	572,27	253,66	46,78	64,87	51,28	46,98	55,53	21,03	1.477,12
Agropecuario, Pesca y Minería	20,69	112,35	20,69	-	0,80	157,17	445,95	-	-	757,63
Construcción y Otros	1,13	92,71	22,58	9,64	5,87	54,26	18,56	2,67	0,18	207,60
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**1.189,77**	**2.606,81**	**962,60**	**215,63**	**205,35**	**392,53**	**672,93**	**177,23**	**49,97**	**6.472,81**

Participación porcentual en la producción de Electricidad por departamento, 2024



Participación porcentual en el consumo de Electricidad por departamento, 2024

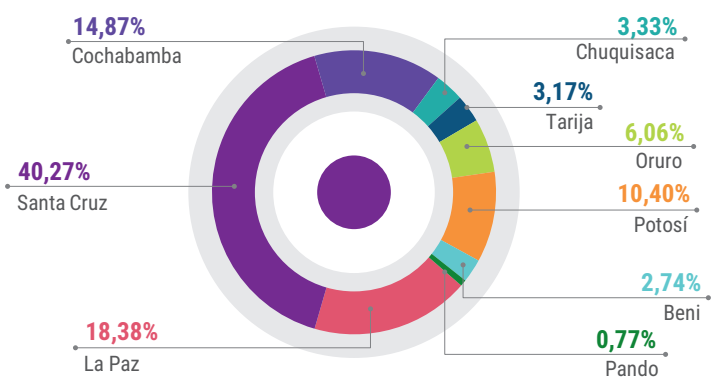


Tabla 2.9.1 Consumo final de Electricidad por departamento y sector económico, 2024

(en Kbep)

SECTOR	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Transporte	15,48	0,17	2,24	-	-	0,09	-	-	-	17,97
Industria	246,05	737,83	270,32	82,91	27,80	62,51	102,06	12,46	3,29	1.545,24
Residencial	541,72	1.091,48	393,12	76,30	106,01	67,21	59,38	106,56	25,46	2.467,24
Comercial, Servicios y Público	364,72	572,27	253,66	46,78	64,87	51,28	46,98	55,53	21,03	1.477,12
Agropecuario, Pesca y Minería	20,69	112,35	20,69	-	0,80	157,17	445,95	-	-	757,63
Construcción y Otros	1,13	92,71	22,58	9,64	5,87	54,26	18,56	2,67	0,18	207,60
Total	**1.189,77**	**2.606,81**	**962,60**	**215,63**	**205,35**	**392,53**	**672,93**	**177,23**	**49,97**	**6.472,81**

Tabla 2.9.2
Participación en el consumo final de Electricidad por departamento y sector económico, 2024

(en porcentaje)

SECTOR	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Transporte	1,30%	0,01%	0,23%	-	-	0,02%	-	-	-	0,28%
Industria	20,68%	28,30%	28,08%	38,45%	13,54%	15,93%	15,17%	7,03%	6,59%	23,87%
Residencial	45,53%	41,87%	40,84%	35,38%	51,62%	17,12%	8,82%	60,13%	50,95%	38,12%
Comercial, Servicios y Público	30,65%	21,95%	26,35%	21,70%	31,59%	13,06%	6,98%	31,33%	42,09%	22,82%
Agropecuario, Pesca y Minería	1,74%	4,31%	2,15%	-	0,39%	40,04%	66,27%	-	-	11,70%
Construcción y Otros	0,09%	3,56%	2,35%	4,47%	2,86%	13,82%	2,76%	1,51%	0,36%	3,21%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Consumo Final de Electricidad por Sector Económico por Departamento, 2024

(en porcentaje)

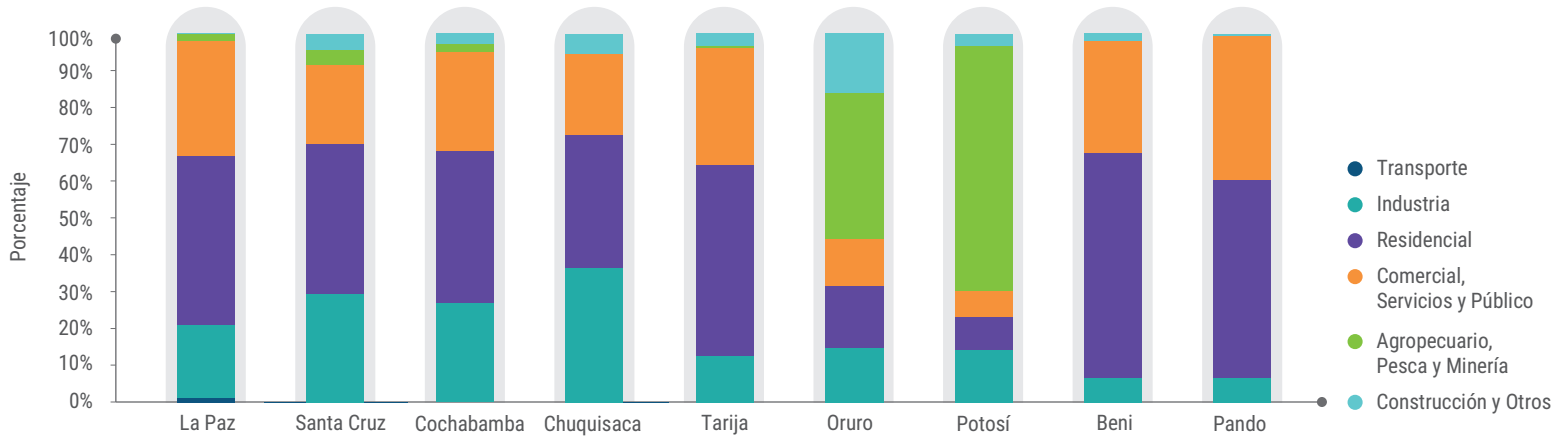
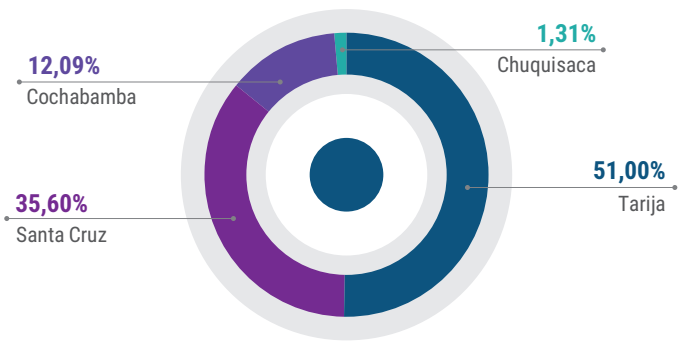


Tabla 2.10 Gas Licuado de Petróleo, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-0,41	-0,28	-	-	-	-	-	-	-0,69
OFERTA BRUTA	**-**	**-0,41**	**-0,28**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-0,69**
Exportaciones	-	60,75	-	-	254,35	-	-	-	-	315,10
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**-61,17**	**-0,28**	**-**	**-254,35**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-315,79**
Refinerías	-	260,39	327,61	-	-	-	-	-	-	588,00
Plantas de Tratamiento de Gas	-	1.234,02	179,84	55,15	2.140,68	-	-	-	-	3.609,70
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**1.494,41**	**507,46**	**55,15**	**2.140,68**	**-**	**-**	**-**	**-**	**4.197,70**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**3,30**	**0,03**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3,33**
Consumo Final Energético	**1.082,99**	**1.183,47**	**772,94**	**176,52**	**166,89**	**193,26**	**220,29**	**125,27**	**32,54**	**3.954,17**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	7,88	77,87	14,87	40,31	0,50	13,46	27,12	0,93	-	182,94
Residencial	1.072,20	1.104,69	757,94	136,21	166,39	179,59	193,10	124,33	32,54	3.767,00
Comercial, Servicios y Público	2,91	0,90	0,14	-	-	0,21	0,07	-	-	4,23
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**1.082,99**	**1.183,47**	**772,94**	**176,52**	**166,89**	**193,26**	**220,29**	**125,27**	**32,54**	**3.954,17**

Participación porcentual en la producción de Gas Licuado de Petróleo por departamento, 2024



Participación porcentual del Consumo de Gas Licuado de Petróleo por departamento, 2024

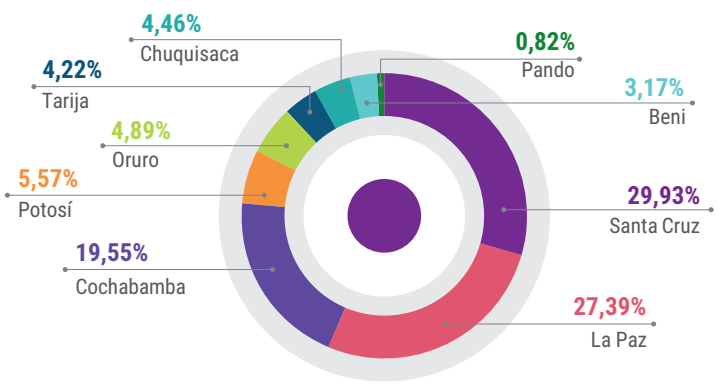


Tabla 2.10.1 Producción de Gas Licuado de Petróleo por departamento y centro de transformación, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Refinerías	-	260,39	327,61	-	-	-	-	-	-	588,00
Plantas de Tratamiento de Gas	-	310,11	179,84	55,15	8,86	-	-	-	-	553,97
Plantas Separadoras de Líquidos	-	923,91	-	-	2.131,82	-	-	-	-	3.055,73
Total		**1.494,41**	**507,46**	**55,15**	**2.140,68**	**-**	**-**	**-**	**-**	**4.197,70**

Tabla 2.10.2 Participación en la producción de Gas Licuado de Petróleo por departamento y centro de transformación, 2024

(en porcentaje)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Refinerías	-	17,42%	64,56%	-	-	-	-	-	-	14,01%
Plantas de Tratamiento de Gas	-	20,75%	35,44%	100,00%	0,41%	-	-	-	-	13,20%
Plantas Separadoras de Líquidos	-	61,82%	-	-	99,59%	-	-	-	-	72,80%
Total	**-**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**-**	**-**	**-**	**-**	**100%**

Participación porcentual en la producción de Gas Licuado de Petróleo por departamento y centro de transformación, 2024

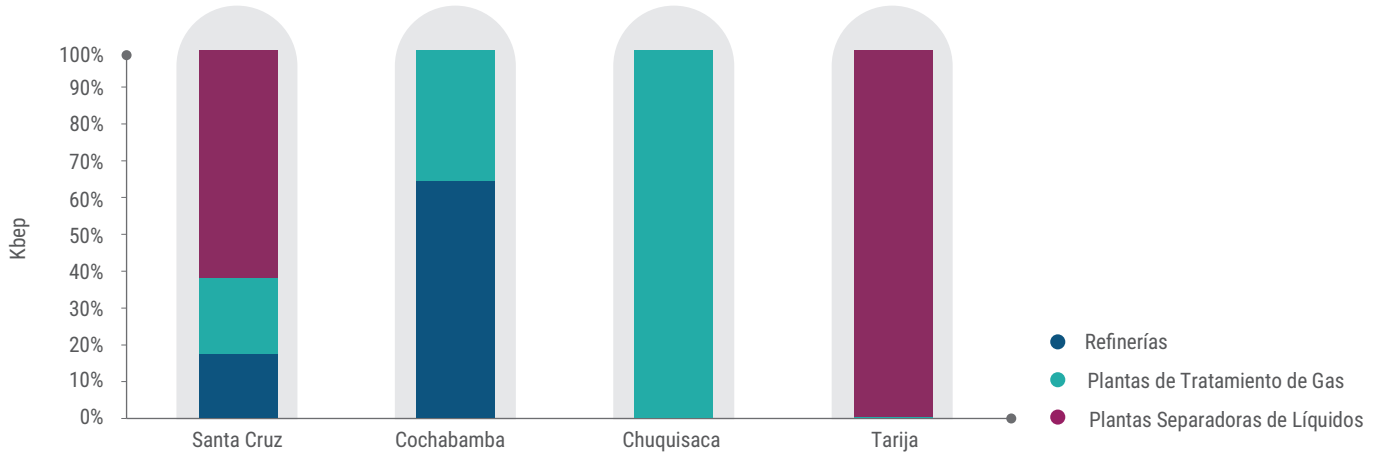


Tabla 2.11 Gasolina de Aviación, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-1,40	-	-	-	-	-	-	-1,40
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**-1,40**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-1,40**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-1,40**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-1,40**
Refinerías	-	-	25,46	-	-	-	-	-	-	25,46
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**25,46**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**25,46**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**0,17**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,17**
Consumo Final Energético	**0,10**	**9,45**	**1,91**	**-**	**0,04**	**-**	**-**	**12,06**	**0,16**	**23,73**
Transporte	0,10	9,45	1,91	-	0,04	-	-	12,06	0,16	23,73
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**0,10**	**9,45**	**1,91**	**-**	**0,04**	**-**	**-**	**12,06**	**0,16**	**23,73**

Participación porcentual del consumo de Gasolina de Aviación por departamento, 2024

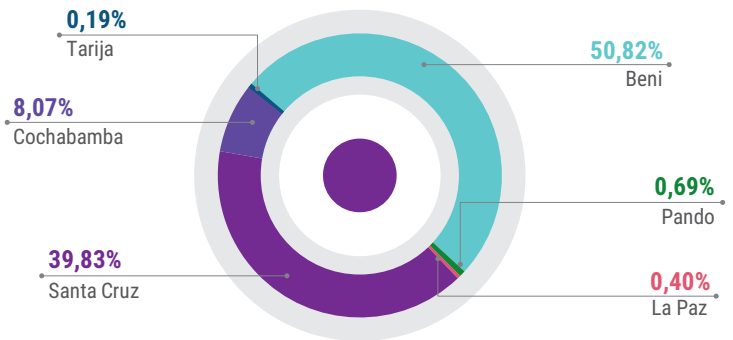


Tabla 2.12 Gasolina Especial, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	31,54	109,60	-	-	1.058,77	313,26	71,60	-	-	1.584,76
Variación de Inventarios	-	-7,60	-2,83	-	-	-	-	-	-	-10,43
OFERTA BRUTA	**31,54**	**102,00**	**-2,83**	**-**	**1.058,77**	**313,26**	**71,60**	**-**	**-**	**1.574,33**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**31,54**	**102,00**	**-2,83**	**-**	**1.058,77**	**313,26**	**71,60**	**-**	**-**	**1.574,33**
Refinerías de Petróleo	-	2.049,19	840,24	-	-	-	-	-	-	2.889,44
Plantas de Tratamiento de Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**2.049,19**	**840,24**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.889,44**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**1,49**	**0,32**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1,82**
Consumo Final Energético	**92,34**	**432,45**	**106,23**	**462,79**	**366,95**	**54,61**	**683,96**	**495,29**	**123,17**	**2.817,80**
Transporte	92,34	432,45	106,23	462,79	366,95	54,61	683,96	495,29	123,17	2.817,80
Industria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca, Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**92,34**	**432,45**	**106,23**	**462,79**	**366,95**	**54,61**	**683,96**	**495,29**	**123,17**	**2.817,80**

Nota 1: El volumen de producción de Gasolina Especial para “Refinerías de Petróleo” no incluye la producción de Gasolina Especial Plus.

Nota 2: El volumen de importación corresponde al volumen asignado para Gasolina Especial. El volumen total importado de Gasolinas (insumos y aditivos) es la suma de las asignaciones para Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium Plus y Gasolina Ultra Premium 100.

Tabla 2.13 Gasolina Especial Plus, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	2.136,35	2.251,73	-	-	-	-	-	-	-	4.388,08
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**2.136,35**	**2.251,73**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**4.388,08**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	398,77	464,66	241,30	-	21,96	97,58	-	-	-	1.224,27
OFERTA TOTAL	**2.535,12**	**2.716,39**	**241,30**	**-**	**21,96**	**97,58**	**-**	**-**	**-**	**5.612,35**
Refinerías de Petróleo	-	1.852,24	2.737,68	-	-	-	-	-	-	4.589,93
Plantas de Tratamiento de Gas Natural	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**1.852,24**	**2.737,68**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**4.589,93**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**3.323,09**	**3.872,20**	**2.010,81**	**-**	**183,00**	**813,17**	**-**	**-**	**-**	**10.202,28**
Transporte	3.323,09	3.872,20	2.010,81	-	183,00	813,17	-	-	-	10.202,28
Industria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca, Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**3.323,09**	**3.872,20**	**2.010,81**	**-**	**183,00**	**813,17**	**-**	**-**	**-**	**10.202,28**

Nota 1: El volumen de producción de Gasolina en “Refinerías de Petróleo” corresponde a la gasolina nacional (gasolina base 80 y gasolina base C) asignado para la mezcla con etanol.

Nota 2: El volumen de importación corresponde al volumen asignado para Gasolina Especial Plus. El volumen total importado de Gasolinas (insumos y aditivos) es la suma de las asignaciones para Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium Plus y Gasolina Ultra Premium 100.

Nota 3: Hasta que se formalice el cálculo del factor calórico específico para Gasolina Especial Plus, se utiliza provisionalmente el factor calórico de Gasolina Especial (0,89340).

Nota 4: Según la información disponible, la Gasolina Especial Plus es el único biocombustible que utiliza gasolina base nacional y gasolina importada para la mezcla con etanol.

Tabla 2.14 Gasolina Super Etanol 92, 2024

(en Kbep)

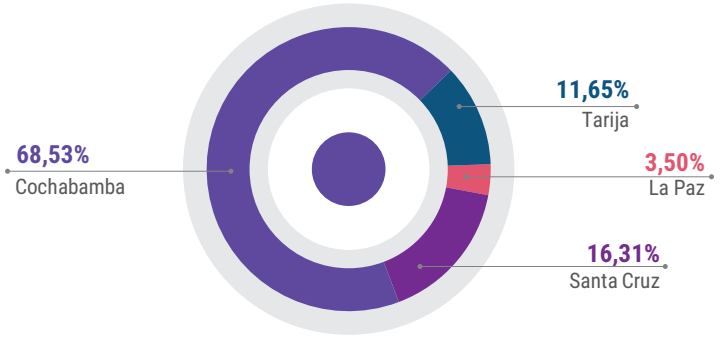
DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	1,15	5,35	22,46	-	3,82	-	-	-	-	32,77
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**1,15**	**5,35**	**22,46**	**-**	**3,82**	**-**	**-**	**-**	**-**	**32,77**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	0,16	0,73	3,06	-	0,52	-	-	-	-	4,47
OFERTA TOTAL	**1,30**	**6,07**	**25,52**	**-**	**4,34**	**-**	**-**	**-**	**-**	**37,23**
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**1,30**	**6,07**	**25,52**	**-**	**4,34**	**-**	**-**	**-**	**-**	**37,23**
Transporte	1,30	6,07	25,52	-	4,34	-	-	-	-	37,23
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**1,30**	**6,07**	**25,52**	**-**	**4,34**	**-**	**-**	**-**	**-**	**37,23**

Nota 1: Según la información estadística disponible, la Gasolina Super Etanol 92 incluye en la mezcla (con etanol) el volumen asignado de Gasolinas (insumos y aditivos) importado

Nota 2: El volumen de importación corresponde al volumen asignado para Gasolina Super Etanol 92. El volumen total importado de Gasolinas (insumos y aditivos) es la suma de las asignaciones para Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium Plus y Gasolina Ultra Premium 100.

Nota 3: Hasta que se formalice el cálculo del factor calórico específico para Gasolina Super Etanol 92, se utiliza provisionalmente el factor calórico de Gasolina Especial (0,89340).

Participación porcentual en el consumo de Gasolina Super Etanol 92 por departamento, 2024





Línea de producción de derivados en refinería.
Foto: YPFB, 2024.

Tabla 2.15 Gasolina Premium, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-0,22	-	-	-	-	-	-	-	-0,22
OFERTA BRUTA	**-**	**-0,22**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-0,22**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**-0,22**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-0,22**
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**0,27**	**0,44**	**0,27**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,98**
Transporte	0,27	0,44	0,27	-	-	-	-	-	-	0,98
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**0,27**	**0,44**	**0,27**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,98**

Nota 1: Dese el mes de febrero de 2024, no comercializa la Gasolina Premium, ya que fue sustituida por la Gasolina Premium Plus.

Participación porcentual en el consumo de Gasolina Premium por departamento, 2024

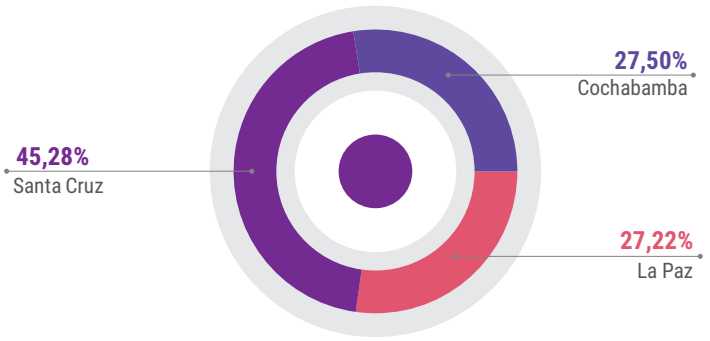


Tabla 2.16 Gasolina Premium Plus, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	26,33	78,57	9,83	-	-	-	-	-	-	114,72
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**26,33**	**78,57**	**9,83**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**114,72**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	3,59	10,71	1,34	-	-	-	-	-	-	15,64
OFERTA TOTAL	**29,92**	**89,28**	**11,17**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**130,37**
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**29,92**	**89,28**	**11,17**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**130,37**
Transporte	29,92	89,28	11,17	-	-	-	-	-	-	130,37
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**29,92**	**89,28**	**11,17**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**130,37**

Nota 1: El volumen de importación corresponde al volumen asignado para Gasolina Premium Plus. El volumen total importado de Gasolinas (insumos y aditivos) es la suma de las asignaciones para Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium Plus y Gasolina Ultra Premium 100.

Nota 2: Según la información disponible, la gasolina nacional no se incluye en la mezcla con etanol para la obtención de Gasolina Premium Plus.

Nota 3: Desde el mes de febrero de 2024, no comercializa la Gasolina Premium, ya que fue sustituida por la Gasolina Premium Plus.

Nota 4: Hasta que se formalice el cálculo del factor calórico específico para Gasolina Premium Plus, se utiliza provisionalmente el factor calórico de Gasolina Premium (0,89340).

Tabla 2.17 Gasolina Ultra Premium 100, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	4,64	1,59	-	-	-	-	-	-	-	6,23
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**4,64**	**1,59**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**6,23**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	0,63	0,22	-	-	-	-	-	-	-	0,85
OFERTA TOTAL	**5,27**	**1,81**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,08**
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**5,27**	**1,81**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,08**
Transporte	5,27	1,81	-	-	-	-	-	-	-	7,08
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**5,27**	**1,81**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,08**

Nota 1: El volumen de importación corresponde al volumen asignado para Gasolina Ultra Premium 100. El volumen total importado de Gasolinas (insumos y aditivos) es la suma de las asignaciones para Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium Plus y Gasolina Ultra Premium 100.

Nota 2: Según la información disponible, la gasolina nacional no se incluye en la mezcla con etanol para la obtención de Gasolina Ultra Premium 100.

Nota 3: Desde el mes de septiembre de 2024, se inició la comercialización de Gasolina Ultra Premium 100.

Nota 4: Hasta que se formalice el cálculo del factor calórico específico para Gasolina Ultra Premium 100, se utiliza provisionalmente el factor calórico de Gasolina Premium (0,89340).

Tabla 2.18 Gasolina Blanca Estabilizada en Plantas Separadoras de Líquidos, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	150,93	-	-	349,22	-	-	-	-	500,15
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	-	150,93	-	-	349,22	-	-	-	-	500,15
Consumo Propio	-	150,93	-	-	349,22	-	-	-	-	500,15
Pérdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final Energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Nota 1: En el año 2024 no hubo registros de exportación de Gasolina Blanca Estabilizada.

Participación porcentual en la producción de Gasolina Blanca Estabilizada en PSL por departamento, 2024

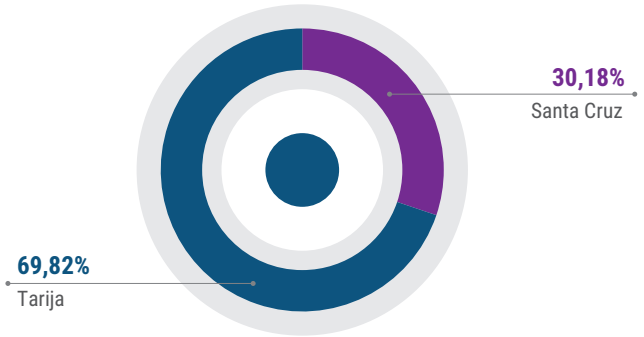


Tabla 2.19 Gasolina Rica en Isopentanos elaborada en Plantas Separadoras de Líquidos, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportaciones	-	-	-	-	54,01	-	-	-	-	54,01
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	-	-	-	-	-54,01	-	-	-	-	-54,01
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	35,75	-	-	86,78	-	-	-	-	122,53
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	-	35,75	-	-	86,78	-	-	-	-	122,53
Consumo Propio	-	35,75	-	-	32,77	-	-	-	-	68,51
Pérdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final Energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Participación porcentual en la producción de Gasolina Rica en Isopentanos elaborada en PSL por departamento, 2024

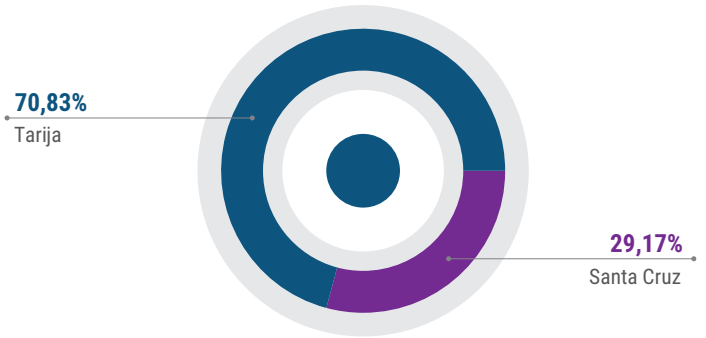


Tabla 2.20 Gasolina Blanca, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	12,52	-	-	-	-	-	-	-	12,52
OFERTA BRUTA	**-**	**12,52**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**12,52**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**12,52**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**12,52**
Refinerías	-	48,54	5,84	-	-	-	-	-	-	54,37
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**48,54**	**5,84**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**54,37**
Consumo Propio	**-**	**60,60**	**5,84**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**66,43**
Pérdidas	**-**	**0,46**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,46**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Nota 1: A diferencia de la Gasolina Blanca Estabilizada producida en las PSL, la gasolina blanca en refinerías se utiliza dentro del propio proceso de elaboración de otros derivados.

Nota 2: La estadística de Gasolina Blanca corresponde a la refinería Oro Negro.

Tabla 2.21 Kerosene, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-1,72	-	-	-	-	-	-	-1,72
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**-1,72**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-1,72**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-1,72**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-1,72**
Refinerías	-	32,82	84,91	-	-	-	-	-	-	117,73
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**32,82**	**84,91**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**117,73**
Consumo Propio	**-**	**27,08**	**70,07**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**97,15**
Pérdidas	**-**	**0,001**	**0,05**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,05**
Consumo Final Energético	**8,82**	**5,83**	**0,58**	**0,32**	**0,01**	**2,30**	**0,95**	**-**	**-**	**18,81**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	1,25	2,68	0,20	0,10	0,002	1,06	0,35	-	-	5,64
Residencial	7,57	3,15	0,38	0,22	0,01	1,24	0,60	-	-	13,17
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**8,82**	**5,83**	**0,58**	**0,32**	**0,01**	**2,30**	**0,95**	**-**	**-**	**18,81**

Participación porcentual en la producción de Kerosene por departamento, 2024



Participación porcentual en el consumo de Kerosene por departamento, 2024

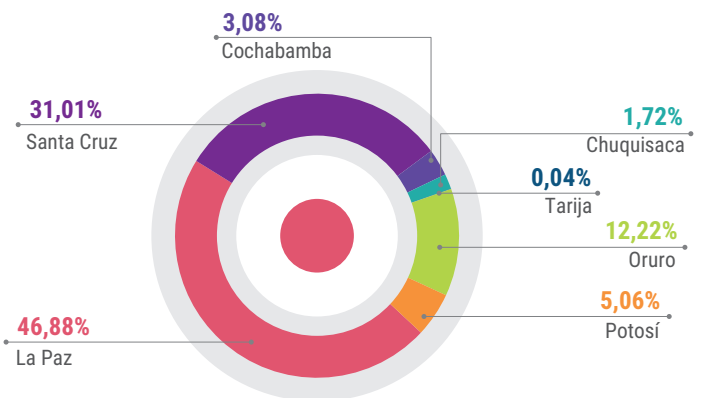


Tabla 2.22 Jet Fuel, 2024

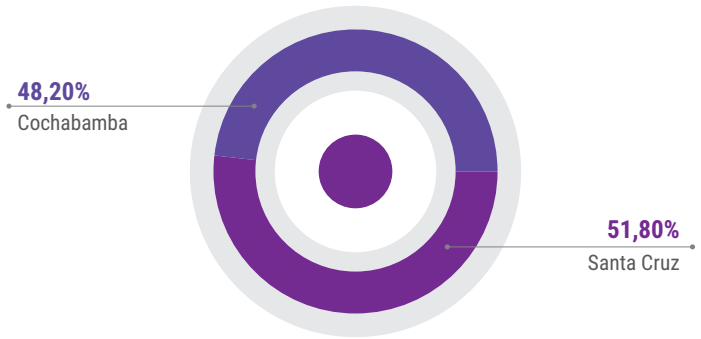
(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-6,36	8,06	-	-	-	-	-	-	1,69
OFERTA BRUTA	**-**	**-6,36**	**8,06**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1,69**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	37,34	492,45	14,30	0,34	0,12	-	0,01	0,26	0,14	544,95
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-37,34**	**-498,81**	**-6,24**	**-0,34**	**-0,12**	**-**	**-0,01**	**-0,26**	**-0,14**	**-543,26**
Refinerías	-	649,49	604,40	-	-	-	-	-	-	1.253,88
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**649,49**	**604,40**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.253,88**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**0,05**	**2,08**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2,14**
Consumo Final Energético	**210,45**	**231,33**	**172,71**	**30,97**	**22,12**	**6,57**	**3,53**	**31,94**	**9,08**	**718,70**
Transporte	210,45	231,33	172,71	30,97	22,12	6,57	3,53	31,94	9,08	718,70
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**210,45**	**231,33**	**172,71**	**30,97**	**22,12**	**6,57**	**3,53**	**31,94**	**9,08**	**718,70**

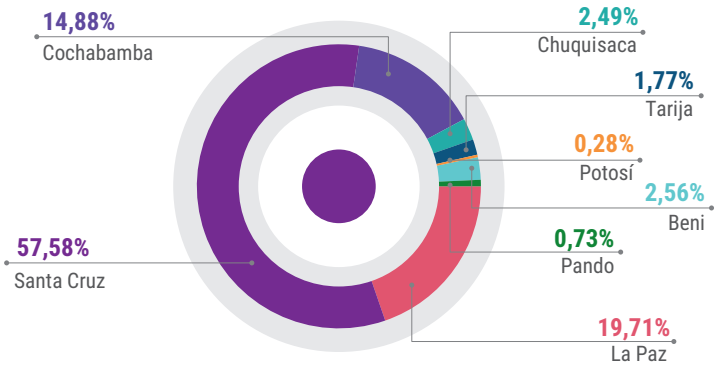
Nota 1: El volumen asignado en Bunkers (Aéreos) considera el consumo de Jet Fuel para vuelos internacionales.

Nota 2: El volumen asignado para consumo final energético del sector transporte considera la cuantificación de Jet Fuel Nacional.

Participación porcentual en la producción de Jet Fuel por departamento, 2024



Participación porcentual en el consumo de Jet Fuel por departamento, 2024





Trabajos de revisión y calibración de tanques para gas vahicular. Foto: EEC-GNV, 2025.

Tabla 2.23 Diésel Oil, 2024

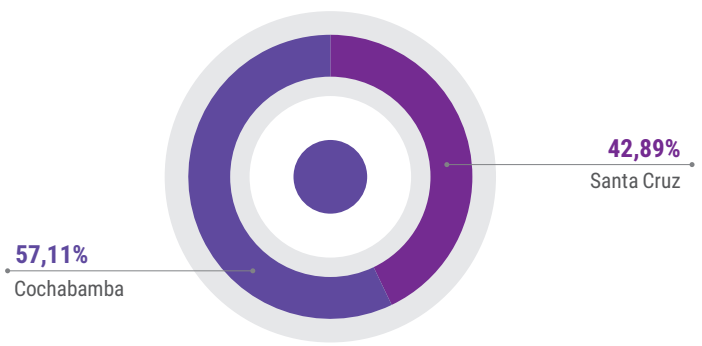
(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	3.670,18	4.771,85	1.247,46	337,66	795,12	1.029,64	929,90	21,02	8,03	12.810,85
Variación de Inventarios	-	15,51	22,28	-	-	-	-	-	-	37,79
OFERTA BRUTA	**3.670,18**	**4.787,36**	**1.269,73**	**337,66**	**795,12**	**1.029,64**	**929,90**	**21,02**	**8,03**	**12.848,64**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**3.670,18**	**4.787,36**	**1.269,73**	**337,66**	**795,12**	**1.029,64**	**929,90**	**21,02**	**8,03**	**12.848,64**
Refinerías	-	755,03	1.005,26	-	-	-	-	-	-	1.760,28
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-90,71	-	-	-	-	-	-198,57	-142,89	-432,17
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**664,32**	**1.005,26**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-198,57**	**-142,89**	**1.328,12**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**0,56**	**0,27**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,83**
Consumo Final Energético	**3.335,65**	**5.388,51**	**2.054,57**	**491,25**	**753,15**	**954,47**	**932,71**	**462,92**	**103,46**	**14.476,68**
Transporte	2.964,02	4.491,07	1.766,59	353,54	673,20	812,31	692,72	274,91	63,33	12.091,70
Industrial	39,97	77,87	35,67	7,29	5,00	6,33	2,77	6,10	0,80	181,79
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	39,80	39,41	22,18	5,05	5,08	5,36	7,72	6,28	1,47	132,34
Agropecuario, Pesca y Minería	263,13	742,80	202,64	120,62	57,49	119,22	217,96	169,82	33,83	1.927,50
Construcción y Otros	28,72	37,37	27,49	4,76	12,38	11,25	11,54	5,81	4,03	143,35
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**3.335,65**	**5.388,51**	**2.054,57**	**491,25**	**753,15**	**954,47**	**932,71**	**462,92**	**103,46**	**14.476,68**

Nota 1: En el año 2024, no se tienen registros de consumo de Diésel Oil para generación eléctrica en el departamento de Tarija

Nota 2: El volumen de importación corresponde al porcentaje asignado, del volumen total importado, para Diésel Oil. Para el volumen total de importación se debe sumar los volúmenes parciales (asignados) a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.

Participación porcentual en la producción de Diésel Oil por departamento, 2024



Participación porcentual en el consumo de Diésel Oil por departamento, 2024

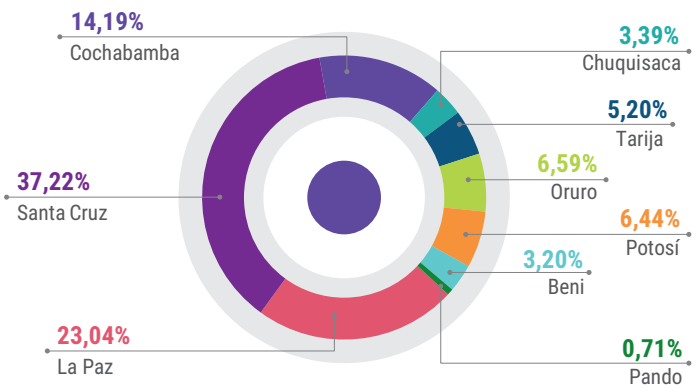


Tabla 2.23.1 Consumo final de Diésel Oil por departamento y sector económico, 2024

(en Kbep)

SECTOR	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Transporte	2.964,02	4.491,07	1.766,59	353,54	673,20	812,31	692,72	274,91	63,33	12.091,70
Industrial	39,97	77,87	35,67	7,29	5,00	6,33	2,77	6,10	0,80	181,79
Comercial, Servicios y Público	39,80	39,41	22,18	5,05	5,08	5,36	7,72	6,28	1,47	132,34
Agropecuario, Pesca y Minería	263,13	742,80	202,64	120,62	57,49	119,22	217,96	169,82	33,83	1.927,50
Construcción y Otros	28,72	37,37	27,49	4,76	12,38	11,25	11,54	5,81	4,03	143,35
Total	**3.335,65**	**5.388,51**	**2.054,57**	**491,25**	**753,15**	**954,47**	**932,71**	**462,92**	**103,46**	**14.476,68**

Tabla 2.23.2 Participación en el consumo final de Diésel Oil por departamento y sector económico, 2024

(en porcentaje)

SECTOR	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Transporte	88,86%	83,35%	85,98%	71,97%	89,39%	85,11%	74,27%	59,39%	61,22%	83,53%
Industrial	1,20%	1,45%	1,74%	1,48%	0,66%	0,66%	0,30%	1,32%	0,77%	1,26%
Comercial, Servicios y Público	1,19%	0,73%	1,08%	1,03%	0,67%	0,56%	0,83%	1,36%	1,42%	0,91%
Agropecuario, Pesca y Minería	7,89%	13,78%	9,86%	24,55%	7,63%	12,49%	23,37%	36,69%	32,70%	13,31%
Construcción y Otros	0,86%	0,69%	1,34%	0,97%	1,64%	1,18%	1,24%	1,26%	3,90%	0,99%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Participación porcentual en el consumo final de Diésel Oil por departamento y sector económico, 2024

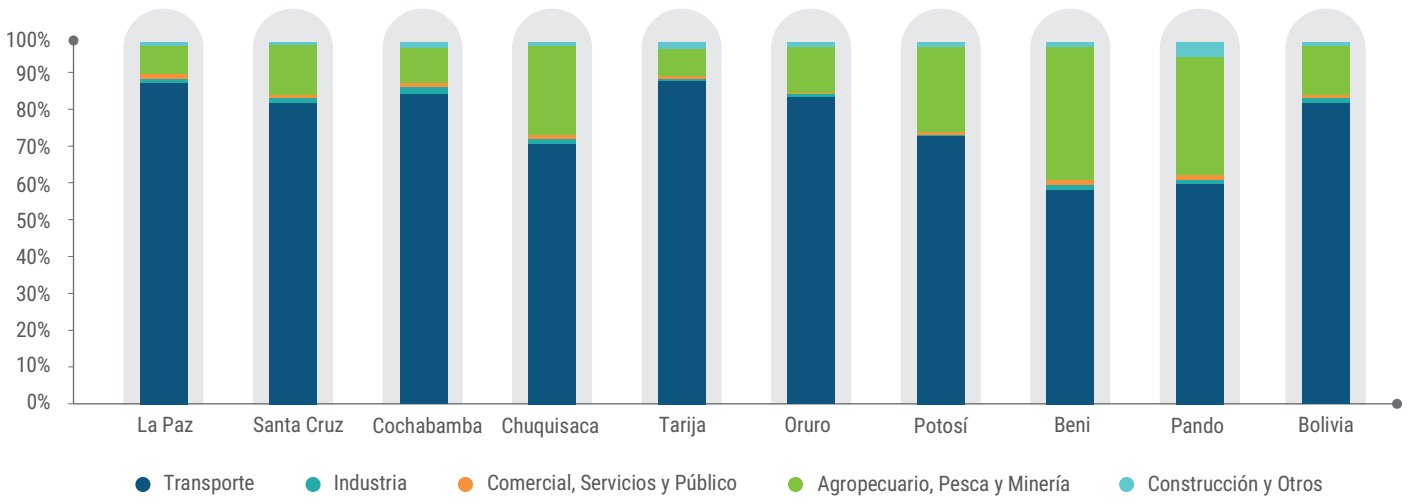


Tabla 2.24 Diésel Oil Plus, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	39,35	25,73	-	-	-	-	-	-	-	65,09
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**39,35**	**25,73**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**65,09**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	1,97	1,29	-	-	-	-	-	-	-	3,26
OFERTA TOTAL	**41,33**	**27,02**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**68,35**
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**41,33**	**27,02**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**68,35**
Transporte	41,33	27,02	-	-	-	-	-	-	-	68,35
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**41,33**	**27,02**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**68,35**

Nota 1: El volumen de importación corresponde al porcentaje asignado para la mezcla con biodiésel. Para el volumen total de importación se debe sumar los volúmenes parciales (asignados) a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.

Nota 2: Desde noviembre de 2024 se inició la comercialización de Diésel Oil Plus.

Nota 3: Hasta que se formalice el cálculo del factor calórico específico para Diésel Oil Plus, se utiliza provisionalmente el factor calórico de Diésel Oil (1,00150).

Tabla 2.25 Diésel Oil ULS, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	10,42	59,98	-	-	-	-	-	-	-	70,40
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**10,42**	**59,98**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**70,40**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	1,16	6,66	-	-	-	-	-	-	-	7,82
OFERTA TOTAL	**11,58**	**66,64**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**78,22**
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**11,58**	**66,64**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**78,22**
Transporte	11,58	66,64	-	-	-	-	-	-	-	78,22
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**11,58**	**66,64**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**78,22**

Nota 1: El volumen de importación corresponde al volumen asignado a Diésel Oil ULS para mezcla con biodiésel. Para volumen total de importación se debe sumar los volúmenes parciales (asignados) a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.

Nota 2: Desde octubre de 2024 se inició la comercialización de Diésel Oil ULS.

Nota 3: Hasta que se formalice el cálculo del factor calórico específico para Diésel Oil ULS, se utiliza provisionalmente el factor calórico de Diésel Oil (1,00150).

Tabla 2.26 Diésel Oil ULS Plus, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	0,20	0,65	-	-	-	-	-	-	-	0,86
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	**0,20**	**0,65**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,86**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	0,02	0,07	-	-	-	-	-	-	-	0,10
OFERTA TOTAL	**0,23**	**0,72**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,95**
Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Consumo Final Energético	**0,23**	**0,72**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,95**
Transporte	0,23	0,72	-	-	-	-	-	-	-	0,95
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**0,23**	**0,72**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,95**

Nota 1: El dato de importación corresponde al volumen de importación asignado para Diésel Oil ULS Plus. Para volumen total de importación se debe sumar los volúmenes parciales (asignados) a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.

Nota 2: Desde diciembre de 2024 se inició la comercialización de Diésel Oil ULS Plus.

Nota 3: Hasta que se formalice el cálculo del factor calórico específico para Diésel Oil ULS Plus, se utiliza provisionalmente el factor calórico de Diésel Oil (1,00150).

Tabla 2.27 Gas de Refinería, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA BRUTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinerías	-	344,14	361,32	-	-	-	-	-	-	705,46
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	-	**344,14**	**361,32**	-	-	-	-	-	-	**705,46**
Consumo Propio	-	**326,93**	**343,25**	-	-	-	-	-	-	**670,19**
Pérdidas	-	**17,21**	**18,07**	-	-	-	-	-	-	**35,27**
Consumo Final Energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabla 2.28 Crudo Reducido, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-5,32	23,63	-	-	-	-	-	-	18,30
OFERTA BRUTA	**-**	**-5,32**	**23,63**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**18,30**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**-5,32**	**23,63**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**18,30**
Refinerías	-	29,09	477,27	-	-	-	-	-	-	506,36
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**29,09**	**477,27**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**506,36**
Consumo Propio	**-**	**23,63**	**500,90**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**524,53**
Pérdidas	**-**	**0,14**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,14**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Tabla 2.29 Nafta, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-0,00 01	-	-	-	-	-	-	-	-0,0001
OFERTA BRUTA	**-**	**-0,0001**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-0,0001**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**-0,00 01**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-0,0001**
Refinerías	-	0,36	-	-	-	-	-	-	-	0,36
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**0,36**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,36**
Consumo Propio	**-**	**0,34**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,34**
Pérdidas	**-**	**0,02**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,02**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Tabla 2.30 Crudo Reconstituido, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	14,64	-1,29	-	-	-	-	-	-	13,35
OFERTA BRUTA	**-**	**14,64**	**-1,29**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**13,35**
Exportaciones	-	17,58	7,14	-	-	-	-	-	-	24,72
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**-2,94**	**-8,43**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-11,37**
Refinerías	-	31,25	9,75	-	-	-	-	-	-	41,00
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**31,25**	**9,75**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**41,00**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**0,60**	**1,32**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1,92**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Nota 1: En el año 2024, la producción de Crudo Reconstituido corresponde a la refinería Guillermo Elder Bell.

Tabla 2.31 Aceites, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	5,07	-	-	-	-	-	-	5,07
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**5,07**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**5,07**
Exportaciones	-	-	30,77	-	-	-	-	-	-	30,77
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-25,71**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-25,71**
Refinerías	-	-	135,77	-	-	-	-	-	-	135,77
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**135,77**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**135,77**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**0,02**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,02**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**31,44**	**44,10**	**31,82**	**4,82**	**4,58**	**10,48**	**3,59**	**3,67**	**-**	**134,52**
CONSUMO FINAL	**31,44**	**44,10**	**31,82**	**4,82**	**4,58**	**10,48**	**3,59**	**3,67**	**-**	**134,52**

Nota 1: En el año 2024, no se tienen registros de importación de aceites.

Tabla 2.32 Grasas, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	-0,11	-	-	-	-	-	-	-0,11
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**-0,11**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-0,11**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-0,11**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-0,11**
Refinerías	-	-	2,31	-	-	-	-	-	-	2,31
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**2,31**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2,31**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**0,06**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,06**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**0,45**	**0,65**	**0,27**	**0,02**	**0,04**	**0,48**	**0,07**	**0,04**	**-**	**2,02**
CONSUMO FINAL	**0,45**	**0,65**	**0,27**	**0,02**	**0,04**	**0,48**	**0,07**	**0,04**	**-**	**2,02**

Tabla 2.33 Parafinas, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	0,48	-	-	-	-	-	-	0,48
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**0,48**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,48**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**0,48**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,48**
Refinerías	-	-	24,10	-	-	-	-	-	-	24,10
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**24,10**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**24,10**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**0,25**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,25**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**1,12**	**1,28**	**0,78**	**0,24**	**0,22**	**0,20**	**0,34**	**0,19**	**0,06**	**4,44**
CONSUMO FINAL	**1,12**	**1,28**	**0,78**	**0,24**	**0,22**	**0,20**	**0,34**	**0,19**	**0,06**	**4,44**

Tabla 2.34 Asfalto, 2024

(en Kbep)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación de Inventarios	-	-	0,13	-	-	-	-	-	-	0,13
OFERTA BRUTA	**-**	**-**	**0,13**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,13**
Exportaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
No Aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**0,13**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,13**
Refinerías	-	-	9,91	-	-	-	-	-	-	9,91
Plantas de Tratamiento de Gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Centrales Eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**9,91**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**9,91**
Consumo Propio	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Pérdidas	**-**	**-**	**0,25**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,25**
Consumo Final Energético	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercial, Servicios y Público	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agropecuario, Pesca y Minería	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Construcción y Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Final No Energético	**2,60**	**2,97**	**1,82**	**0,56**	**0,52**	**0,47**	**0,78**	**0,45**	**0,15**	**10,31**
CONSUMO FINAL	**2,60**	**2,97**	**1,82**	**0,56**	**0,52**	**0,47**	**0,78**	**0,45**	**0,15**	**10,31**



Sección 3

Demanda/Consumo de Energía por Sector Económico

Consumo de energía en el Sector Transporte por departamento y tipo de energético 86

Consumo de energía en el Sector Industrial por departamento y tipo de energético 88

Consumo de energía en el Sector Residencial por departamento y tipo de energético 89

Consumo de energía en el Sector Comercial, Servicios y Público por departamento y tipo de energético 91

Consumo de energía en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería por departamento y tipo de energético 93

Consumo de energía en el Sector Construcción y Otros por departamento y tipo de energético 94



Vista panorámica del Complejo Ciclotrón Radiofarmacia Preclínica, departamento de La Paz, municipio de El Alto.
Foto: ABEN, 2024

Tabla 3.1 Consumo de energía en el Sector Transporte por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)

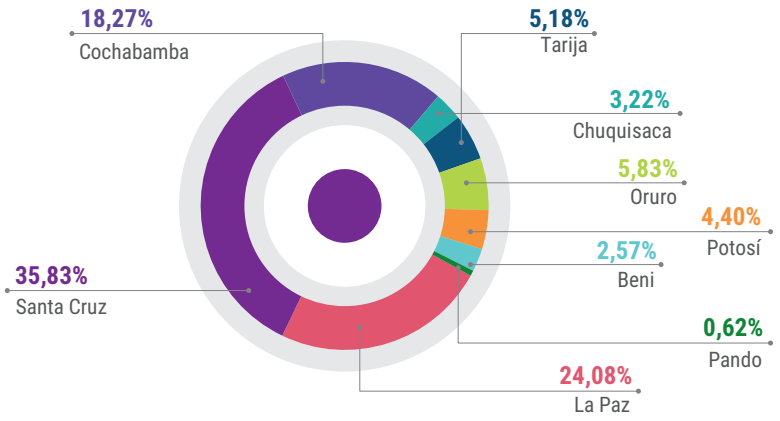
ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Gas Natural	921,97	2.105,45	1.680,79	171,99	388,26	157,36	10,27	-	-	5.436,08
Gasolina de Aviación	0,10	9,45	1,91	-	0,04	-	-	12,06	0,16	23,73
Gasolina Especial	92,34	432,45	106,23	462,79	366,95	54,61	683,96	495,29	123,17	2.817,80
Gasolina Especial Plus	3.323,09	3.872,20	2.010,81	-	183,00	813,17	-	-	-	10.202,28
Gasolina Super Etanol 92	1,30	6,07	25,52	-	4,34	-	-	-	-	37,23
Gasolina Premium	0,27	0,44	0,27	-	-	-	-	-	-	0,98
Gasolina Premium Plus	29,92	89,28	11,17	-	-	-	-	-	-	130,37
Gasolina Ultra Premium 100	5,27	1,81	-	-	-	-	-	-	-	7,08
Jet Fuel	210,45	231,33	172,71	30,97	22,12	6,57	3,53	31,94	9,08	718,70
Diésel Oil	2.964,02	4.491,07	1.766,59	353,54	673,20	812,31	692,72	274,91	63,33	12.091,70
Diésel Oil Plus	41,33	27,02	-	-	-	-	-	-	-	68,35
Diésel Oil ULS	11,58	66,64	-	-	-	-	-	-	-	78,22
Diésel Oil ULS Plus	0,23	0,72	-	-	-	-	-	-	-	0,95
Electricidad	15,48	0,17	2,24	-	-	0,09	-	-	-	17,97
Total	**7.617,34**	**11.334,11**	**5.778,25**	**1.019,29**	**1.637,92**	**1.844,10**	**1.390,48**	**814,21**	**195,75**	**31.631,45**

Tabla 3.1.1 Participación en el consumo de energía en el Sector Transporte por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)

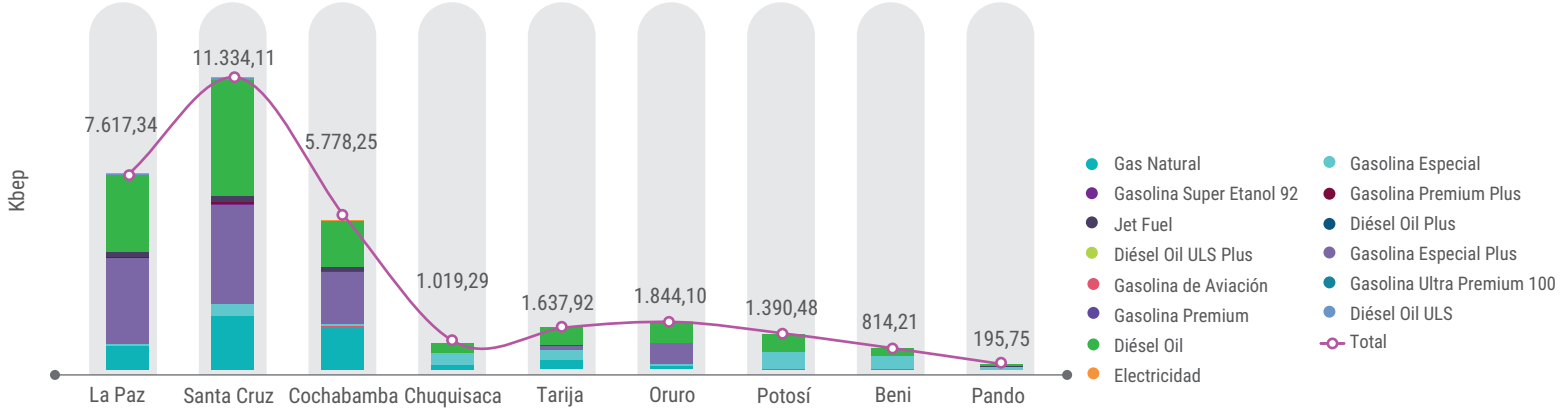
ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Gas Natural	12,10%	18,58%	29,09%	16,87%	23,70%	8,53%	0,74%	-	-	17,19%
Gasolina de Aviación	0,001%	0,08%	0,03%	-	0,003%	-	-	1,48%	0,08%	0,08%
Gasolina Especial	1,21%	3,82%	1,84%	45,40%	22,40%	2,96%	49,19%	60,83%	62,92%	8,91%
Gasolina Especial Plus	43,63%	34,16%	34,80%	-	11,17%	44,10%	-	-	-	32,25%
Gasolina Súper Etanol 92	0,02%	0,05%	0,44%	-	0,26%	-	-	-	-	0,12%
Gasolina Premium	0,004%	0,004%	0,005%	-	-	-	-	-	-	0,003%
Gasolina Premium Plus	0,39%	0,79%	0,19%	-	-	-	-	-	-	0,41%
Gasolina Ultra Premium 100	0,07%	0,02%	-	-	-	-	-	-	-	0,02%
Jet Fuel	2,76%	2,04%	2,99%	3,04%	1,35%	0,36%	0,25%	3,92%	4,64%	2,27%
Diésel Oil	38,91%	39,62%	30,57%	34,69%	41,10%	44,05%	49,82%	33,76%	32,35%	38,23%
Diésel Oil Plus	0,54%	0,24%	-	-	-	-	-	-	-	0,22%
Diésel Oil ULS	0,15%	0,59%	-	-	-	-	-	-	-	0,25%
Diésel Oil ULS Plus	0,003%	0,01%	-	-	-	-	-	-	-	0,003%
Electricidad	0,20%	0,001%	0,04%	-	-	0,005%	-	-	-	0,06%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Participación porcentual en el consumo de energía del Sector Transporte por departamento, 2024



Consumo de energía en el Sector Transporte por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)



Participación en el consumo de energía del Sector Transporte por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)

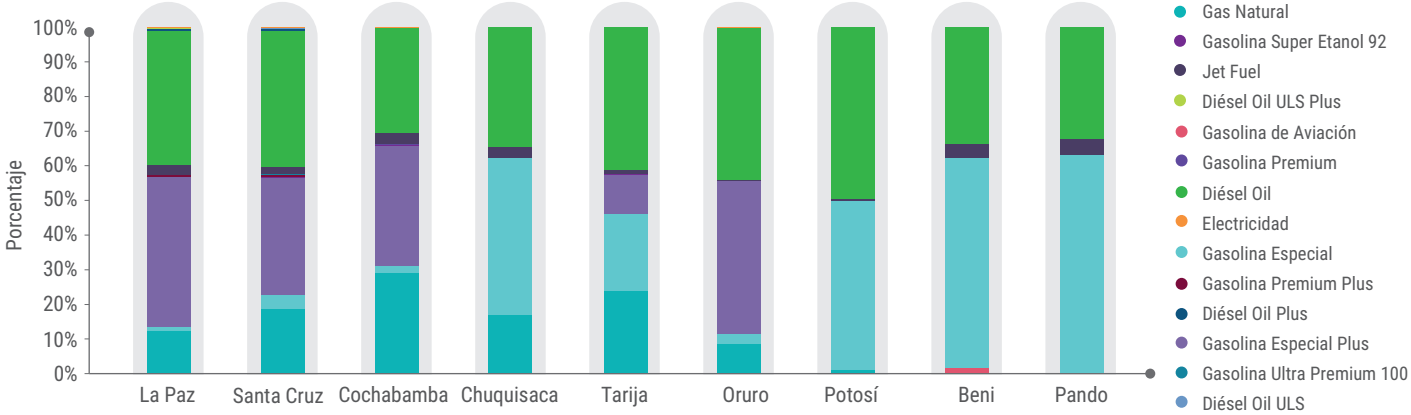


Tabla 3.2 Consumo de energía en el Sector Industrial por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)

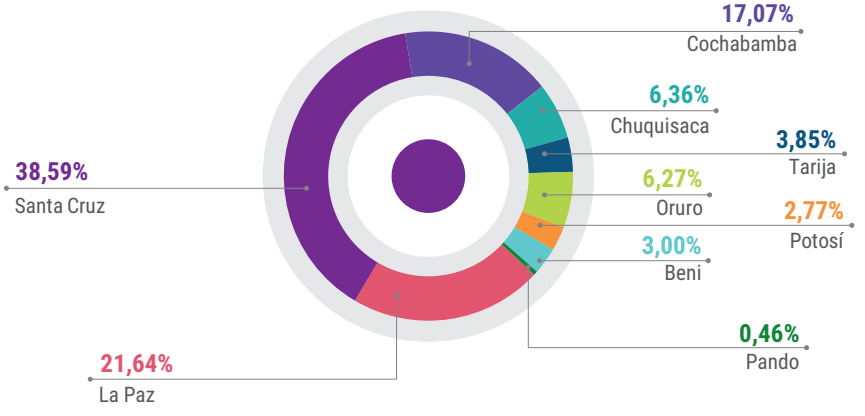
ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Gas Natural	1.658,36	1.688,44	1.030,03	432,73	290,72	593,10	104,99	-	-	5.798,38
Electricidad	246,05	737,83	270,32	82,91	27,80	62,51	102,06	12,46	3,29	1.545,24
GLP	7,88	77,87	14,87	40,31	0,50	13,46	27,12	0,93	-	182,94
Kerosene	1,25	2,68	0,20	0,10	0,002	1,06	0,35	-	-	5,64
Diésel Oil	39,97	77,87	35,67	7,29	5,00	6,33	2,77	6,10	0,80	181,79
Biomasa	816,07	2.353,35	832,62	250,68	168,37	125,53	116,65	364,43	54,40	5.082,11
Total	**2.769,58**	**4.938,04**	**2.183,70**	**814,02**	**492,39**	**802,00**	**353,94**	**383,93**	**58,49**	**12.796,10**

Tabla 3.2.1 Participación en el consumo de energía en el Sector Industrial por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)

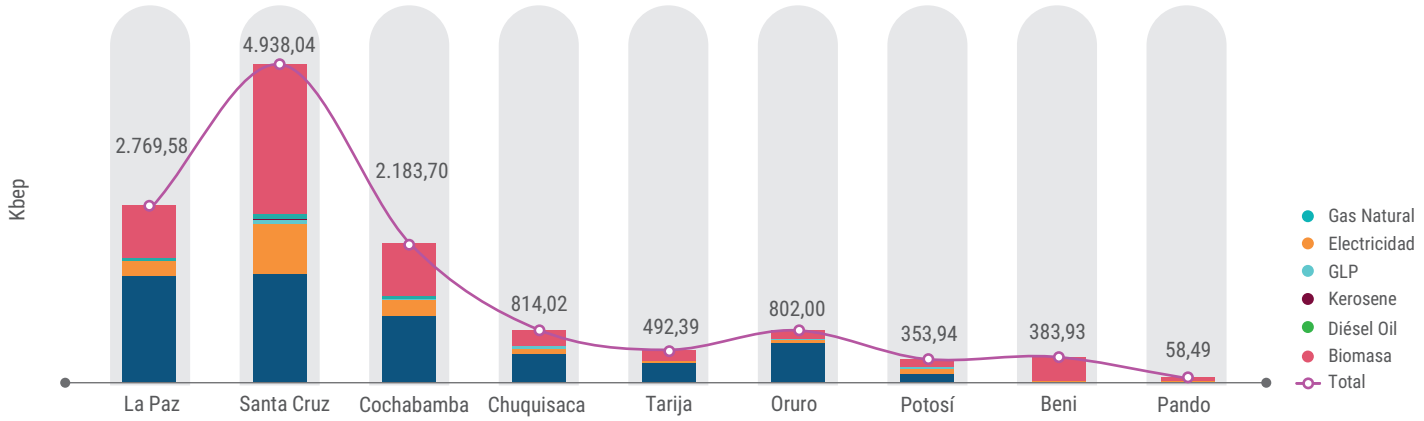
ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Gas Natural	59,88%	34,19%	47,17%	53,16%	59,04%	73,95%	29,66%	-	-	45,31%
Electricidad	8,88%	14,94%	12,38%	10,19%	5,65%	7,79%	28,84%	3,25%	5,63%	12,08%
GLP	0,28%	1,58%	0,68%	4,95%	0,10%	1,68%	7,66%	0,24%	-	1,43%
Kerosene	0,05%	0,05%	0,01%	0,01%	0,0004%	0,13%	0,10%	-	-	0,04%
Diésel Oil	1,44%	1,58%	1,63%	0,90%	1,02%	0,79%	0,78%	1,59%	1,36%	1,42%
Biomasa	29,47%	47,66%	38,13%	30,80%	34,19%	15,65%	32,96%	94,92%	93,01%	39,72%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Participación porcentual en el consumo de energía en el Sector Industrial por departamento, 2024



Consumo de energía en el Sector Industrial por departamento y tipo de Energético, 2024

(en Kbep)



Participación en el consumo del Sector Industrial por departamento y tipo de Energético, 2024

(en porcentaje)

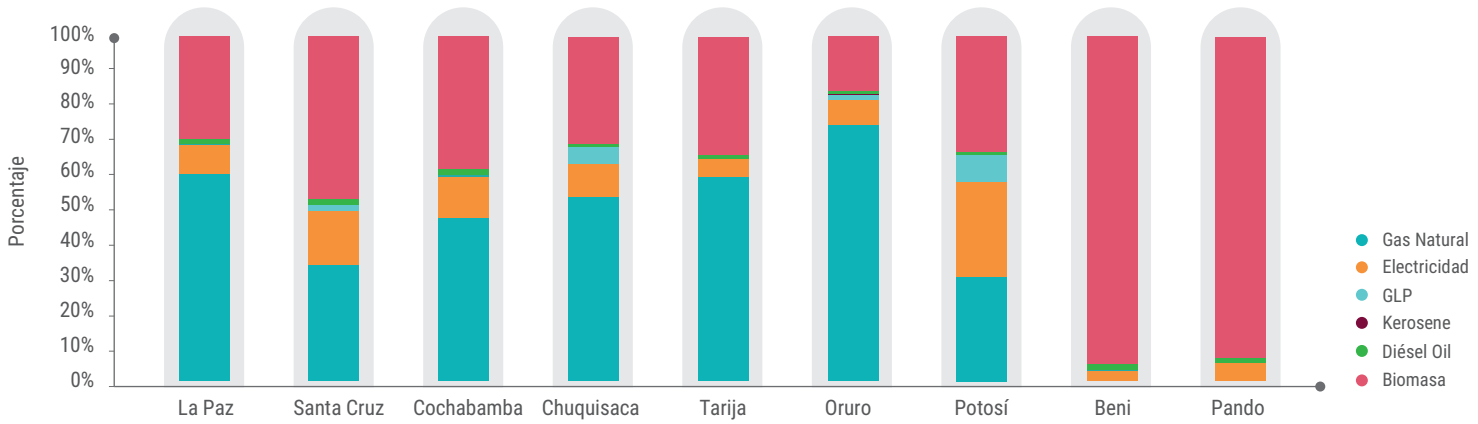


Tabla 3.3 Consumo de energía en el Sector Residencial por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)

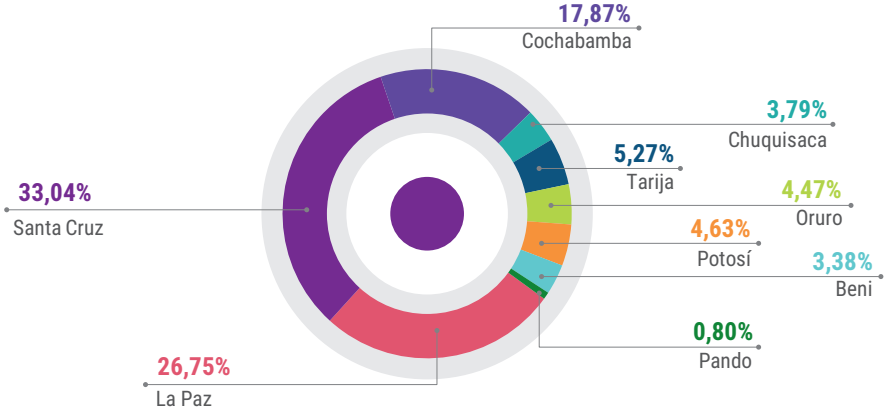
ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Gas Natural	459,77	240,02	210,96	68,61	136,98	101,04	109,87	6,52	1,10	1.334,88
Electricidad	541,72	1.091,48	393,12	76,30	106,01	67,21	59,38	106,56	25,46	2.467,24
GLP	1.072,20	1.104,69	757,94	136,21	166,39	179,59	193,10	124,33	32,54	3.767,00
Kerosene	7,57	3,15	0,38	0,22	0,01	1,24	0,60	-	-	13,17
Biomasa	79,55	229,40	81,16	24,44	16,41	12,24	11,37	35,52	5,30	495,40
Total	**2.160,81**	**2.668,75**	**1.443,56**	**305,78**	**425,80**	**361,32**	**374,32**	**272,94**	**64,41**	**8.077,69**

Tabla 3.3.1 Participación en el consumo de energía en el Sector Residencial por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)

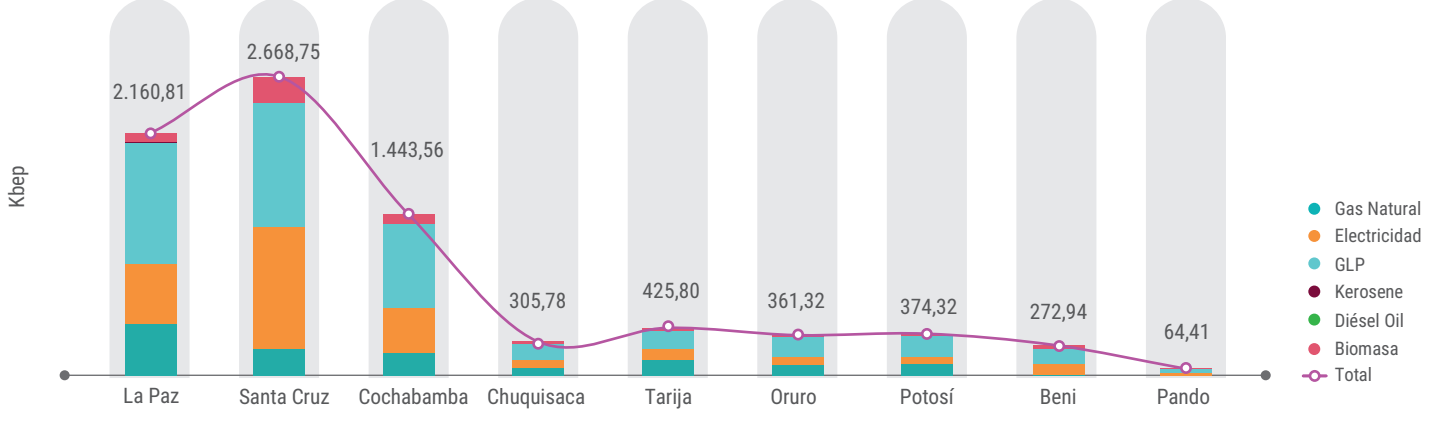
ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Gas Natural	21,28%	8,99%	14,61%	22,44%	32,17%	27,96%	29,35%	2,39%	1,71%	16,53%
Electricidad	25,07%	40,90%	27,23%	24,95%	24,90%	18,60%	15,86%	39,04%	39,53%	30,54%
GLP	49,62%	41,39%	52,50%	44,55%	39,08%	49,70%	51,59%	45,55%	50,52%	46,63%
Kerosene	0,35%	0,12%	0,03%	0,07%	0,001%	0,34%	0,16%	-	-	0,16%
Biomasa	3,68%	8,60%	5,62%	7,99%	3,85%	3,39%	3,04%	13,02%	8,23%	6,13%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Participación porcentual en el consumo de energía del Sector Residencial por departamento, 2024



Consumo de energía en el Sector Residencial por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)



Participación en el consumo de energía del Sector Residencial por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)

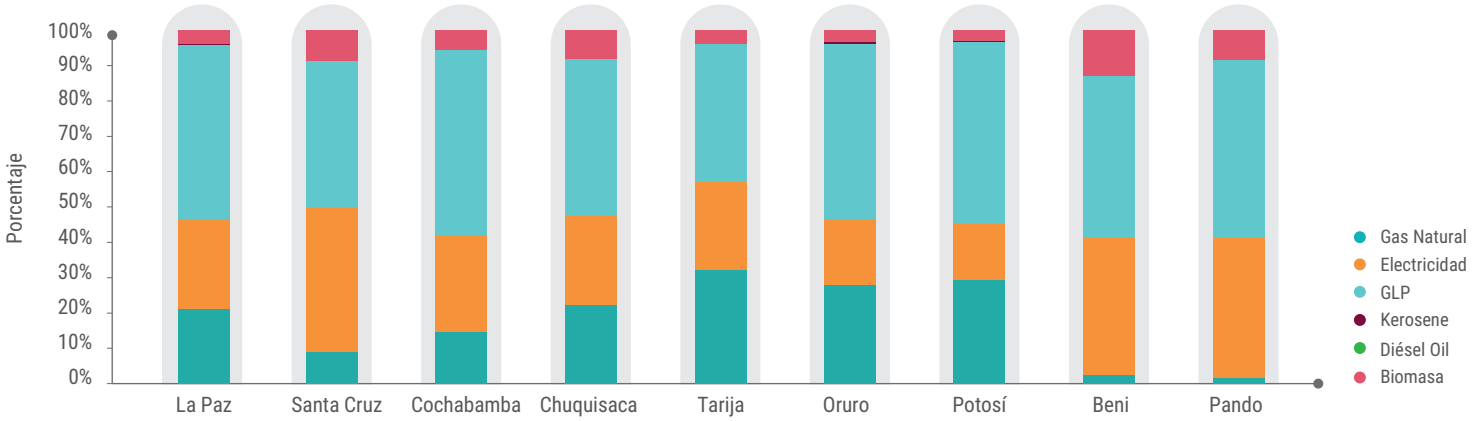


Tabla 3.4 Consumo de energía en el Sector Comercial, Servicios y Público por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)

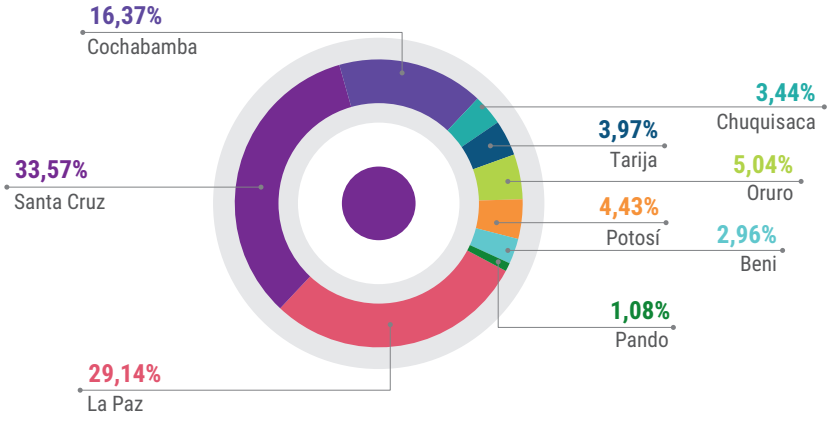
ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Gas Natural	202,28	89,85	66,60	20,07	13,19	48,58	37,89	0,14	-	478,61
Electricidad	364,72	572,27	253,66	46,78	64,87	51,28	46,98	55,53	21,03	1.477,12
Diésel Oil	39,80	39,41	22,18	5,05	5,08	5,36	7,72	6,28	1,47	132,34
GLP	2,91	0,90	0,14	-	-	0,21	0,07	-	-	4,23
Total	**609,72**	**702,43**	**342,57**	**71,90**	**83,14**	**105,43**	**92,66**	**61,95**	**22,50**	**2.092,29**

Tabla 3.4.1 Participación en el consumo de energía en el Sector Comercial, Servicios y Público por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)

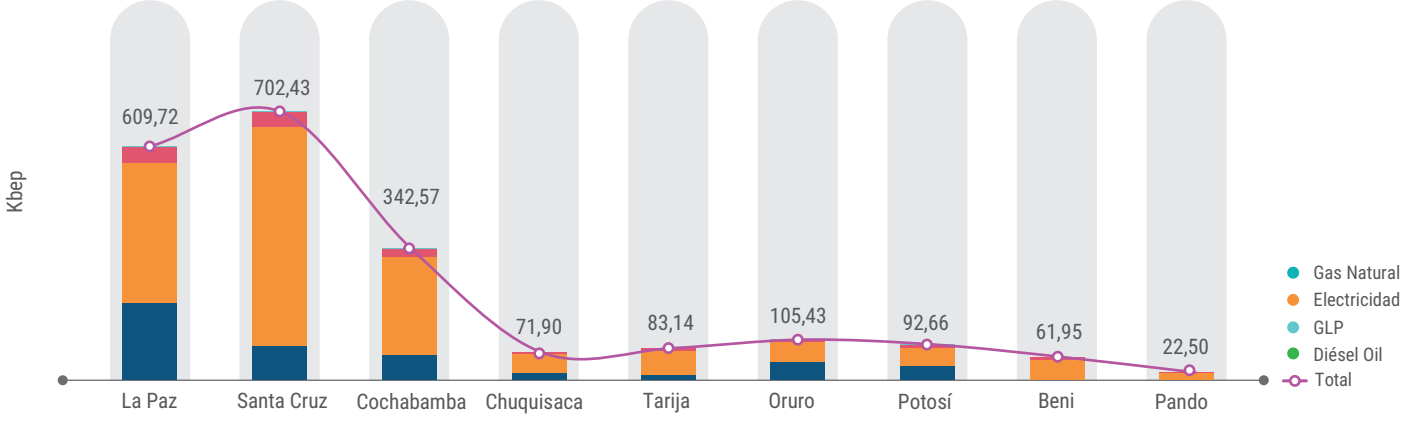
ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Gas Natural	33,18%	12,79%	19,44%	27,92%	15,87%	46,08%	40,90%	0,23%	-	22,88%
Electricidad	59,82%	81,47%	74,04%	65,07%	78,02%	48,64%	50,70%	89,64%	93,47%	70,60%
Diésel Oil	6,53%	5,61%	6,47%	7,02%	6,11%	5,09%	8,33%	10,13%	6,53%	6,32%
GLP	0,48%	0,13%	0,04%	-	-	0,20%	0,08%	-	-	0,20%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Participación porcentual en el consumo de energía en el Sector Comercial, Servicios y Público por departamento, 2024



Consumo de energía en el Sector Comercial, Servicios y Público por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)



Participación en el consumo del Sector Comercial, Servicios y Público por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)

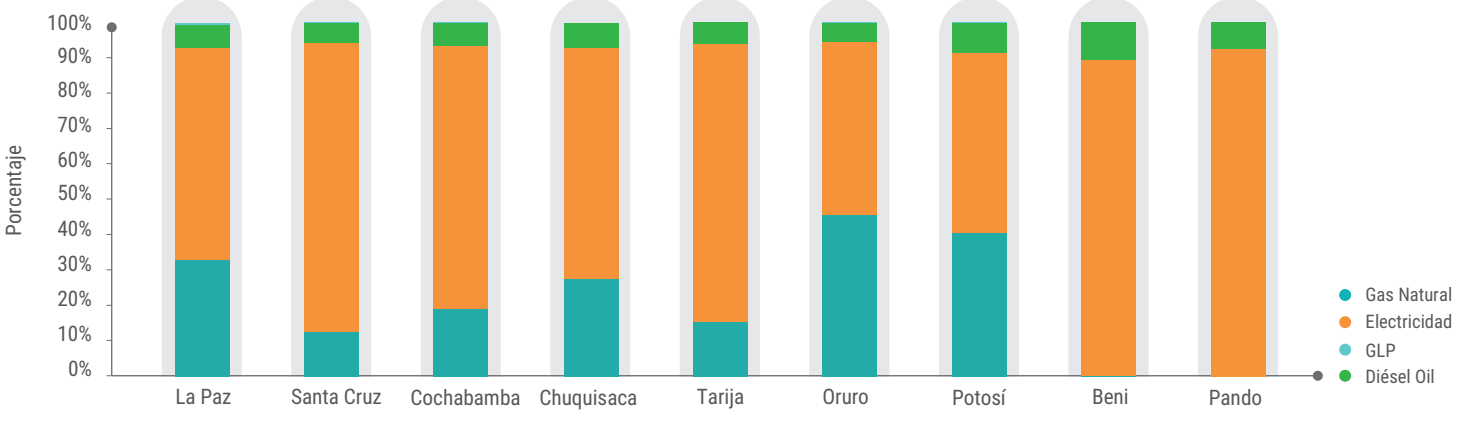


Tabla 3.5 Consumo de energía en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)

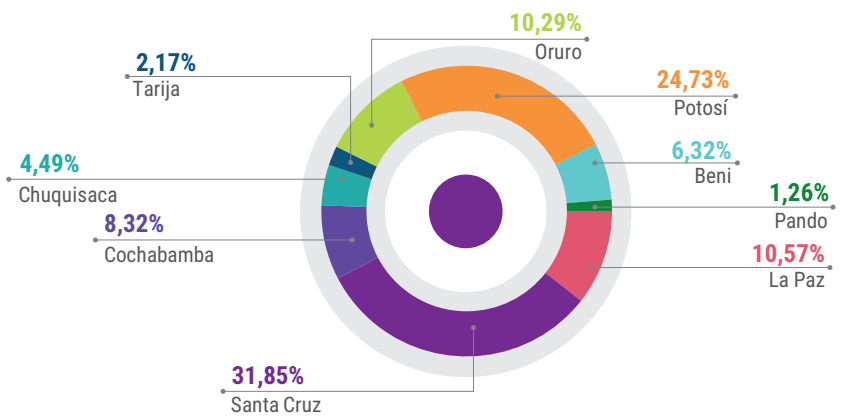
ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Electricidad	20,69	112,35	20,69	-	0,80	157,17	445,95	-	-	757,63
Diésel Oil	263,13	742,80	202,64	120,62	57,49	119,22	217,96	169,82	33,83	1.927,50
Total	**283,81**	**855,14**	**223,33**	**120,62**	**58,28**	**276,38**	**663,92**	**169,82**	**33,83**	**2.685,13**

Tabla 3.5.1 Participación en el consumo del Sector Agropecuario, Pesca y Minería por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)

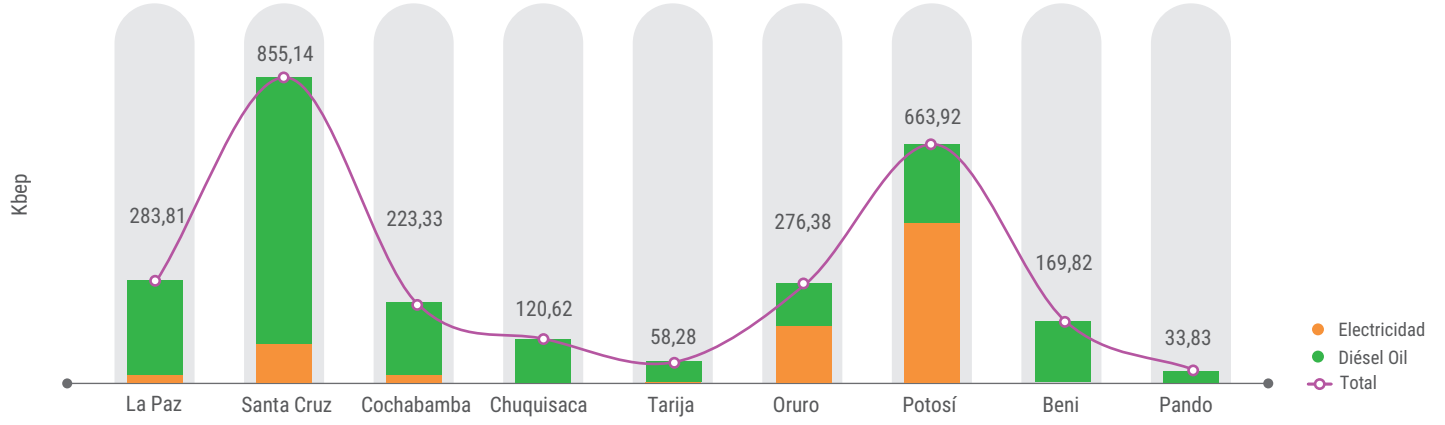
ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Electricidad	7,29%	13,14%	9,26%	-	1,37%	56,87%	67,17%	-	-	28,22%
Diésel Oil	92,71%	86,86%	90,74%	100,00%	98,63%	43,13%	32,83%	100,00%	100,00%	71,78%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Participación porcentual en el consumo de energía del Sector Agropecuario, Pesca y Minería por departamento, 2024



Consumo de energía en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)



Participación en el consumo de energía del Sector Agropecuario, Pesca y Minería por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)

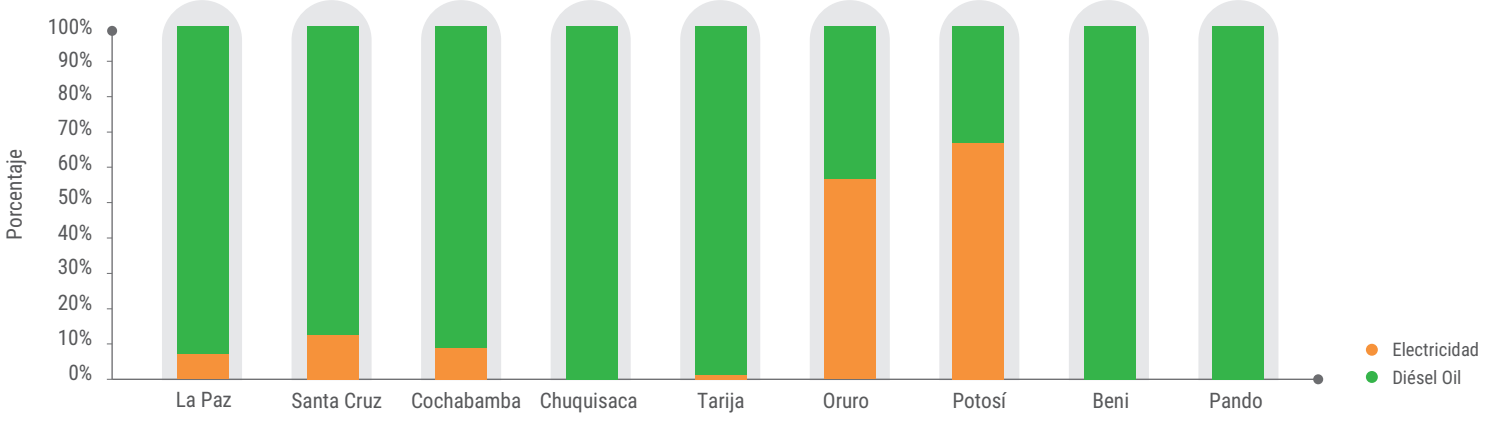


Tabla 3.6 Consumo de energía en el Sector Construcción y Otros por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)

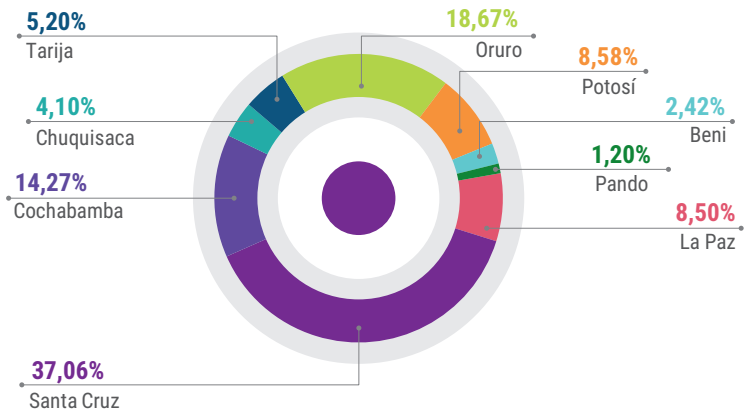
ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Electricidad	1,13	92,71	22,58	9,64	5,87	54,26	18,56	2,67	0,18	207,60
Diésel Oil	28,72	37,37	27,49	4,76	12,38	11,25	11,54	5,81	4,03	143,35
Total	**29,85**	**130,08**	**50,07**	**14,39**	**18,25**	**65,51**	**30,10**	**8,48**	**4,21**	**350,96**

Tabla 3.6.1 Participación en el Consumo de energía en el Sector Construcción y Otros por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)

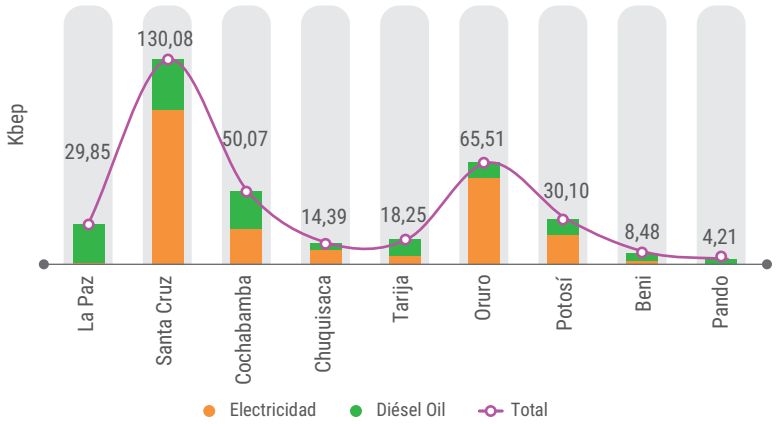
ENERGÉTICO	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Electricidad	3,77%	71,27%	45,10%	66,95%	32,18%	82,83%	61,65%	31,50%	4,31%	59,15%
Diésel Oil	96,23%	28,73%	54,90%	33,05%	67,82%	17,17%	38,35%	68,50%	95,69%	40,85%
Total	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**

Participación Departamental en el Consumo del Sector Construcción y Otros, 2024



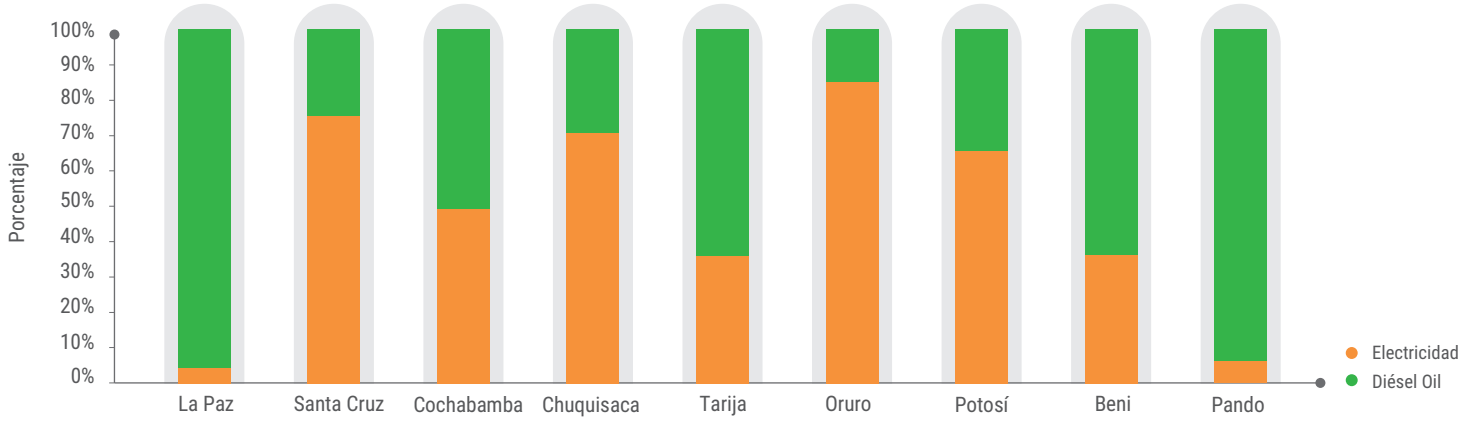
Consumo de energía en el Sector Construcción y Otros por departamento y tipo de energético, 2024

(en Kbep)



Participación porcentual en el consumo de energía en el Sector Construcción y Otros por departamento y tipo de energético, 2024

(en porcentaje)





4 Sección

Datos Socioeconómicos

Población, 2024	98
Producto Interno Bruto por Actividad Económica, 2024p	99
Producto Interno Bruto por Actividad Económica, 2024e	100



Departamento de Beni, Municipio de Trinidad.
Foto: YPFB, 2024.

Tabla 4.1 Población, 2024

(en miles de habitantes)

DETALLE	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Total Población	3.108	3.547	2.177	676	620	562	934	535	174	12.332
Área Urbana	1.983	2.898	1.502	368	429	347	423	406	87	8.443
Área Rural	1.125	649	675	308	191	215	511	129	87	3.889

Fuente: Ministerio de Educación, Ministerio de Salud y Deportes, Instituto Nacional de Estadística (INE). Estimaciones y proyecciones de población, Revisión 2020 (disponible en https://www.ine.gob.bo/index.php/censos-y-proyecciones-de-poblacion-sociales/).

Recomendación: Las proyecciones de población son elaboradas con base a información sobre los componentes demográficos (fecundidad, mortalidad y migración) investigadas en los censos y encuestas de demografía y salud. Cada Revisión de Proyección incorpora en el momento de su realización información más reciente sobre los componentes demográficos y/o cambios metodológicos de cálculo de proyecciones, debidamente explicitados en respectivas Metodologías. De esta manera se recomienda el uso de la revisión de proyección de población más reciente.

Nota: Las proyecciones de población 2024 a nivel departamental corresponden a las Estimaciones y proyecciones de población (Revisión 2020). Sin embargo, las desagregaciones a nivel urbano rural son aproximaciones realizadas por el MHE sobre la base del CENSO 2012 y resultados preliminares del CENSO 2024, por lo que estos datos son referenciales. La estadística oficial de población es una atribución del Instituto Nacional de Estadística.

Población de Bolivia por departamento y área geográfica, 2024

(en miles de habitantes)

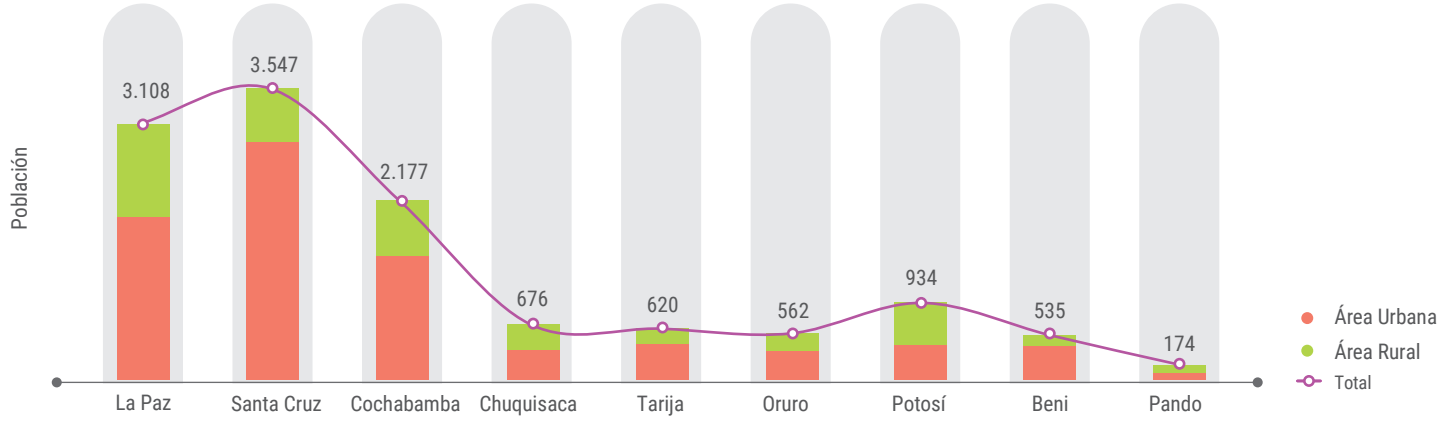


Tabla 4.2 Producto Interno Bruto por Actividad Económica, 2024p (a precios constantes)

(en miles de bolivianos de 1990)

ACTIVIDAD ECONÓMICA	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
PRODUCTO INTERNO BRUTO (a precios de mercado)	**12.884.979**	**17.053.241**	**8.405.601**	**2.561.409**	**3.022.604**	**2.412.386**	**2.634.544**	**1.892.943**	**446.957**	**51.314.663**
Derechos s/Importaciones, IVAnd, IT y otros Imp. Indirectos	2.034.129	2.008.572	702.013	127.428	561.347	102.494	48.372	34.394	21.233	5.639.984
PRODUCTO INTERNO BRUTO (a precios básicos)	**10.850.849**	**15.044.668**	**7.703.589**	**2.433.982**	**2.461.256**	**2.309.892**	**2.586.171**	**1.858.549**	**425.723**	**45.674.680**
1. AGRICULTURA, SILVICULTURA, CAZA Y PESCA	**665.980**	**3.607.592**	**910.160**	**429.540**	**283.978**	**94.056**	**228.056**	**827.643**	**128.725**	**7.175.730**
- Productos Agrícolas no Industriales	443.131	1.057.289	395.809	277.215	139.359	66.920	177.101	106.634	34.081	2.697.539
- Productos Agrícolas Industriales	3.361	1.482.757	737	1.328	32.775	-	-	4.983	622	1.526.563
- Coca	43.490	-	5.846	-	-	-	-	-	-	49.336
- Productos Pecuarios	147.810	925.192	489.180	149.370	98.953	26.661	49.998	600.786	8.424	2.496.375
- Silvicultura, Caza y Pesca	28.188	142.355	18.588	1.627	12.890	475	957	115.239	85.598	405.918
2. EXTRACCIÓN DE MINAS Y CANTERAS	**634.484**	**563.704**	**130.267**	**476.740**	**717.958**	**495.149**	**849.185**	**11.689**	**38.469**	**3.917.646**
- Petróleo Crudo y Gas Natural	-	500.147	38.903	310.152	717.812	-	-	-	-	1.567.014
- Minerales Metálicos y no Metálicos	634.484	63.558	91.364	166.588	146	495.149	849.185	11.689	38.469	2.350.632
3. INDUSTRIAS MANUFACTURERAS	**1.803.531**	**3.513.869**	**1.609.436**	**329.039**	**225.528**	**285.824**	**124.944**	**275.172**	**35.902**	**8.203.244**
- Alimentos	419.467	1.795.548	437.576	118.802	93.372	70.887	46.015	239.943	11.525	3.233.135
- Bebidas y Tabaco	532.430	499.189	173.019	18.765	46.981	68.200	4.811	1.648	20	1.345.064
- Textiles, Prendas de Vestir y Productos del Cuero	214.394	146.584	117.140	21.916	16.389	39.018	14.776	14.883	13.828	598.928
- Madera y Productos de Madera	116.279	150.554	84.772	14.372	7.826	2.754	3.105	7.663	4.629	391.953
- Productos de Refinación del Petróleo	-	320.927	288.042	710	12.244	-	-	-	-	621.924
- Productos de Minerales no Metálicos	235.291	369.954	170.570	139.857	39.025	50.394	3.687	5.615	708	1.015.102
- Otras Industrias Manufactureras	285.671	231.112	338.317	14.616	9.691	54.571	52.550	5.420	5.191	997.139
4. ELECTRICIDAD GAS Y AGUA	**358.956**	**439.178**	**271.931**	**34.734**	**40.794**	**67.601**	**34.934**	**8.286**	**1.488**	**1.257.902**
5. CONSTRUCCIÓN	**418.570**	**544.634**	**400.624**	**69.321**	**180.392**	**163.933**	**168.244**	**84.672**	**58.768**	**2.089.158**
6. COMERCIO	**1.271.505**	**1.258.750**	**708.476**	**161.171**	**162.230**	**171.267**	**246.476**	**200.489**	**46.912**	**4.227.276**
7. TRANSPORTE, ALMACENAMIENTO Y COMUNICACIONES	**1.417.139**	**1.843.688**	**1.429.107**	**251.823**	**256.045**	**329.133**	**239.686**	**86.455**	**7.835**	**5.860.910**
- Transporte y Almacenamiento	1.042.237	1.510.941	1.163.931	201.354	198.260	280.886	196.992	54.490	4.477	4.653.569
- Comunicaciones	374.902	332.747	265.176	50.469	57.785	48.246	42.693	31.964	3.358	1.207.342
8. ESTABLECIMIENTOS FINANCIEROS, SEGUROS, BIENES INMUEBLES Y SERVICIOS PRESTADOS A LAS EMPRESAS	**2.513.297**	**2.079.701**	**1.190.596**	**216.061**	**278.603**	**233.152**	**224.590**	**155.514**	**16.074**	**6.907.588**
- Servicios Financieros	1.126.893	1.151.147	533.774	81.920	109.416	51.631	53.861	56.010	4.163	3.168.816
- Servicios a las Empresas	589.956	426.509	307.710	52.642	92.538	43.710	61.361	19.067	6.879	1.600.374
- Propiedad de Vivienda	796.447	502.045	349.111	81.498	76.649	137.811	109.368	80.437	5.032	2.138.399
9. SERVICIOS COMUNALES, SOCIALES, PERSONALES Y DOMÉSTICO	**660.012**	**645.145**	**396.699**	**68.233**	**47.681**	**77.846**	**61.620**	**41.266**	**11.477**	**2.009.980**
10. RESTAURANTES Y HOTELES	**363.780**	**420.304**	**209.045**	**45.321**	**46.303**	**77.311**	**61.886**	**36.284**	**18.550**	**1.278.783**
11. SERVICIOS DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA	**1.745.575**	**1.149.581**	**918.542**	**423.441**	**320.297**	**360.436**	**394.345**	**181.226**	**65.229**	**5.558.672**
SERVICIOS BANCARIOS IMPUTADOS	-1.001.981	-1.021.479	-471.293	-71.442	-98.552	-45.815	-47.794	-50.149	-3.705	-2.812.211

Fuente: Instituto Nacional de Estadística, Dirección de Cuentas Nacionales

Nota 1: Las estadísticas del PIB departamental son estimaciones, por lo que es un dato de referencia.

Nota 2: El PIB a nivel departamental publicado por el INE incluye la serie histórica 1989-2024.

Nota 3: La estadística del PIB Nacional fue actualizado por el INE (en su página web) entre los meses de junio a julio de 2025 (www.ine.gob.bo).

Tabla 4.3 Producto Interno Bruto por Actividad Económica, 2024 (a precios corrientes)

(en miles de bolivianos)

ACTIVIDAD ECONÓMICA	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
PRODUCTO INTERNO BRUTO (a precios de mercado)	**89.213.860**	**97.215.940**	**49.998.101**	**17.077.746**	**19.525.729**	**16.724.581**	**19.333.227**	**10.029.966**	**3.074.275**	**322.193.425**
Derechos s/Importaciones, IVAnd, IT y otros Imp. Indirectos	17.719.455	15.410.993	5.770.647	1.116.778	4.798.795	896.631	453.509	313.483	177.316	46.657.607
PRODUCTO INTERNO BRUTO (a precios básicos)	**71.494.405**	**81.804.947**	**44.227.455**	**15.960.968**	**14.726.934**	**15.827.950**	**18.879.719**	**9.716.483**	**2.896.959**	**275.535.818**
1. AGRICULTURA, SILVICULTURA, CAZA Y PESCA	**6.156.789**	**20.109.956**	**5.657.491**	**3.015.710**	**1.966.645**	**713.692**	**1.823.975**	**3.894.859**	**811.796**	**44.150.913**
- Productos Agrícolas no Industriales	4.165.161	8.626.947	3.124.066	2.298.993	1.266.267	593.983	1.612.387	616.825	247.730	22.552.358
- Productos Agrícolas Industriales	7.536	6.379.201	1.743	4.577	83.608	-	-	8.108	1.163	6.485.937
- Coca	1.151.150	-	216.684	-	-	-	-	-	-	1.367.834
- Productos Pecuarios	664.264	4.293.379	2.212.891	702.060	533.538	117.409	206.761	2.620.552	36.936	11.387.789
- Silvicultura, Caza y Pesca	168.678	810.429	102.106	10.080	83.231	2.300	4.827	649.374	525.968	2.356.994
2. EXTRACCIÓN DE MINAS Y CANTERAS	**5.507.530**	**2.944.359**	**953.770**	**2.757.408**	**4.073.690**	**3.893.688**	**6.577.512**	**141.799**	**474.621**	**27.324.377**
- Petróleo Crudo y Gas Natural	-	2.604.085	190.355	1.473.402	4.072.474	-	-	-	-	8.340.316
- Minerales Metálicos y no Metálicos	5.507.530	340.274	763.415	1.284.005	1.216	3.893.688	6.577.512	141.799	474.621	18.984.060
3. INDUSTRIAS MANUFACTURERAS	**7.486.214**	**13.648.734**	**6.377.862**	**1.651.119**	**1.032.797**	**1.085.189**	**493.441**	**1.289.056**	**127.893**	**33.192.306**
- Alimentos	1.731.564	7.125.431	2.060.867	685.938	512.849	232.837	199.745	1.152.455	41.281	13.742.967
- Bebidas y Tabaco	2.164.355	1.893.746	661.928	73.972	181.643	259.398	18.433	5.526	58	5.259.058
- Textiles, Prendas de Vestir y Productos del Cuero	766.984	486.467	381.681	74.495	53.014	144.312	54.862	51.470	45.756	2.059.042
- Madera y Productos de Madera	474.847	567.405	326.672	56.886	28.536	10.448	11.192	29.016	16.090	1.521.093
- Productos de Refinación del Petróleo	-	1.016.472	902.557	2.245	38.969	-	-	-	-	1.960.243
- Productos de Minerales no Metálicos	1.060.720	1.750.925	812.068	697.257	182.794	237.763	19.182	28.757	3.481	4.792.948
- Otras Industrias Manufactureras	1.287.745	808.289	1.232.088	60.326	34.991	200.432	190.026	21.832	21.227	3.856.956
4. ELECTRICIDAD GAS Y AGUA	**2.262.165**	**2.816.495**	**1.791.658**	**224.216**	**283.010**	**417.161**	**223.066**	**49.980**	**10.709**	**8.078.458**
5. CONSTRUCCIÓN	**1.906.743**	**2.393.009**	**1.828.340**	**318.104**	**795.178**	**769.123**	**700.097**	**356.856**	**257.957**	**9.325.408**
6. COMERCIO	**7.839.430**	**5.652.882**	**3.193.168**	**937.598**	**727.700**	**1.578.079**	**2.067.955**	**883.521**	**278.240**	**23.158.573**
7. TRANSPORTE, ALMACENAMIENTO Y COMUNICACIONES	**7.406.582**	**9.718.987**	**7.387.545**	**1.321.339**	**1.139.232**	**1.892.512**	**1.293.751**	**403.223**	**32.300**	**30.595.473**
- Transporte y Almacenamiento	6.490.090	8.849.354	6.740.104	1.204.126	998.585	1.780.507	1.199.246	327.171	24.149	27.613.333
- Comunicaciones	916.492	869.633	647.441	117.213	140.647	112.005	94.505	76.052	8.151	2.982.140
8. ESTABLECIMIENTOS FINANCIEROS, SEGUROS, BIENES INMUEBLES Y SERVICIOS PRESTADOS A LAS EMPRESAS	**12.333.228**	**10.329.311**	**5.729.796**	**1.041.790**	**1.373.645**	**1.084.627**	**1.077.110**	**705.213**	**75.109**	**33.749.830**
- Servicios Financieros	6.057.920	6.092.658	2.804.453	434.593	597.559	274.695	288.860	282.614	22.804	16.856.155
- Servicios a las Empresas	2.593.036	1.911.169	1.341.435	230.471	414.143	198.468	280.010	81.490	30.598	7.080.820
- Propiedad de Vivienda	3.682.273	2.325.484	1.583.908	376.726	361.942	611.464	508.240	341.109	21.707	9.812.854
9. SERVICIOS COMUNALES, SOCIALES, PERSONALES Y DOMÉSTICO	**4.952.544**	**5.013.291**	**2.975.782**	**494.373**	**321.261**	**505.514**	**446.149**	**306.200**	**90.424**	**15.105.540**
10. RESTAURANTES Y HOTELES	**2.523.095**	**2.555.390**	**1.342.525**	**284.474**	**288.183**	**483.993**	**403.980**	**205.768**	**116.193**	**8.203.602**
11. SERVICIOS DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA	**18.130.957**	**11.772.290**	**9.330.754**	**4.262.361**	**3.226.135**	**3.630.252**	**4.007.528**	**1.725.143**	**641.253**	**56.726.672**
SERVICIOS BANCARIOS IMPUTADOS	-5.010.872	-5.149.758	-2.341.238	-347.525	-500.541	-225.880	-234.845	-245.134	-19.538	-14.075.332

Fuente: Instituto Nacional de Estadística, Dirección de Cuentas Nacionales

Nota 1: Las estadísticas del PIB departamental son estimaciones, por lo que es un dato de referencia.

Nota 2: El PIB a nivel departamental publicado por el INE incluye la serie histórica 1989-2024.

Nota 3: La estadística del PIB Nacional fue actualizado por el INE (en su página web) entre los meses de junio a julio de 2025 (www.ine.gob.bo).



Actividades de socializacón de YPFB,
departamento de Beni.
Foto: YPFB, 2024



Sección 5



Indicadores económicos y energéticos

Principales indicadores económicos y energéticos de Bolivia por departamento, 2024 104

Otros indicadores departamentales de Bolivia, 2024 105

Ritual andino.
Foto: YPFB, 2024

Tabla 5.1 Principales indicadores económicos y energéticos de Bolivia por departamento, 2024

Principales Indicadores	Unidades	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Población[1]	**Miles de Habitantes**	3.108	3.547	2.177	676	620	562	934	535	174	12.332
PIB a precios de Mercado[1](precios constantes)	**Miles de Bs de 1990**	12.884.979	17.053.241	8.405.601	2.561.409	3.022.604	2.412.386	2.634.544	1.892.943	446.957	51.314.663
PIB a precios de Mercado[1](precios corrientes)	**Miles de Bs**	89.213.860	97.215.940	49.998.101	17.077.746	19.525.729	16.724.581	19.333.227	10.029.966	3.074.275	322.193.425
PIB per Cápita[1](convertido con PIB a precios corrientes)	**$us./hab**	4.184	3.995	3.348	3.685	4.592	4.339	3.018	2.732	2.578	3.808
Producción de Energía Primaria	**Kbep**	1.681,36	36.180,82	3.443,95	13.915,07	36.062,53	261,61	246,81	400,28	63,53	92.255,95
Exportación de Energía	**Kbep**	-	16.536,00	419,87	5.629,59	16.798,18	-	-	-	-	39.383,64
Importación de Energía	**Kbep**	5.920,18	7.707,32	1.866,54	337,66	1.857,71	1.342,90	1.001,49	21,02	8,03	20.062,85
Exportación Neta de Energía	**Kbep**	-5.920,18	8.828,69	-1.446,68	5.291,94	14.940,47	-1.342,90	-1.001,49	-21,02	-8,03	19.320,79
Oferta Total de Energía Primaria	**Kbep**	1.408,52	19.527,51	3.467,50	8.269,55	19.586,41	196,29	246,81	400,28	63,53	53.166,40
Oferta Total de Energía Renovable	**Kbep**	1.673,34	5.472,43	1.920,64	275,12	206,31	261,61	246,81	400,28	63,53	10.520,06
Consumo Final Energético	**Kbep**	13.471,11	20.628,56	10.021,48	2.346,00	2.715,78	3.454,75	2.905,42	1.711,33	379,19	57.633,62
Consumo Total de Electricidad	**Kbep**	1.189,77	2.606,81	962,60	215,63	205,35	392,53	672,93	177,23	49,97	6.472,81
OTEP per cápita	**bep/hab**	0,45	5,51	1,59	12,24	31,60	0,35	0,26	0,75	0,37	4,31
Intensidad Energética Neta Total	**bep/MBs. de 1990**	1,05	1,21	1,19	0,92	0,90	1,43	1,10	0,90	0,85	1,12
Consumo de Electricidad per cápita	**bep/hab**	0,38	0,73	0,44	0,32	0,33	0,70	0,72	0,33	0,29	0,52
Consumo Final Energético per cápita	**bep/hab**	4,33	5,82	4,60	3,47	4,38	6,15	3,11	3,20	2,18	4,67
Consumo residencial per cápita	**bep/hab**	0,70	0,75	0,66	0,45	0,69	0,64	0,40	0,51	0,37	0,66
Oferta de energía renovable per cápita	**bep/hab**	0,54	1,54	0,88	0,41	0,33	0,47	0,26	0,75	0,37	0,85

Nota 1: Los valores de proyección de Población y los valores del PIB 2024 provienen del Instituto Nacional de Estadísticas (INE).

Nota 2: La estadística a nivel departamental del PIB 2024e son estimaciones y de referencia, ya que el INE no actualizó las series departamentales (www.ine.gob.bo).

Tabla 5.2 Otros indicadores departamentales de Bolivia, 2024

Otros Indicadores	Unidades	La Paz	Santa Cruz	Cochabamba	Chuquisaca	Tarija	Oruro	Potosí	Beni	Pando	Bolivia
Cobertura Eléctrica Total	**%**	**96,1**	**97,3**	**95,4**	**94,7**	**97,3**	**95,4**	**89,1**	**94,7**	**87,7**	**95,5**
Cobertura Eléctrica Urbana	**%**	**99,3**	**98,5**	**99,4**	**99,6**	**98,1**	**99,7**	**99,3**	**98,7**	**95,8**	**99,0**
Cobertura Eléctrica Rural	**%**	**88,1**	**90,5**	**86,2**	**87,5**	**95,5**	**85,4**	**80,0**	**78,8**	**71,8**	**86,5**
Capacidad de refinación	**kbbl/día**	**-**	**27,25**	**39,75**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**67**
Generación Eléctrica	**GWh**	**1.361,03**	**4.549,92**	**3.984,08**	**99,28**	**1.820,63**	**199,87**	**193,78**	**115,45**	**91,53**	**12.415,57**
Hidro	GWh	1.227,18	-	1.554,19	-	23,73	-	53,71	-	-	2.858,81
Térmica renovable	GWh	8,57	416,87	-	-	-	-	-	-	-	425,44
Térmica no renovable	GWh	125,28	3.707,57	2.359,07	99,28	1.785,88	-	2,07	114,93	85,36	8.279,44
Eólica	GWh	-	425,42	70,82	-	-	-	-	-	-	496,24
Solar	GWh	-	0,06	-	-	11,01	199,87	138,00	0,52	6,17	355,64
Capacidad Instalada de Generación Eléctrica	**MW**	**334,45**	**2.459,87**	**974,89**	**44,43**	**22,71**	**99,94**	**89,16**	**89,84**	**39,06**	**4.154,36**
Hidro	MW	307,45	-	422,75	-	8,00	20,98	-	-	-	759,18
Térmica renovable	MW	27,00	195,76	-	-	-	-	-	1,00	-	223,76
Térmica no renovable	MW	-	2.156,05	525,15	44,43	9,22	2,00	89,42	38,06	-	2.864,33
Eólica	MW	-	108,00	27,00	-	-	-	-	-	-	135,00
Solar	MW	-	0,06	-	-	5,49	66,18	0,42	-	99,94	172,09

Nota 1: La generación en Centrales Eléctricas corresponde a la generación bruta (GWh) en el Sistema Interconectado Nacional, Sistemas Aislados y Autoproductores. De esta manera se obtiene la oferta nacional total proveniente de Instalaciones Generadoras de tipos Térmica No Renovable (Gas Natural y Diésel Oil), Térmica Renovable (Biomasa) Hidro, Solar y Eólica.

Nota 2: La capacidad instalada en generación eléctrica (MW) corresponde al Sistema Interconectado Nacional, Sistemas Aislados y Autoproductores.

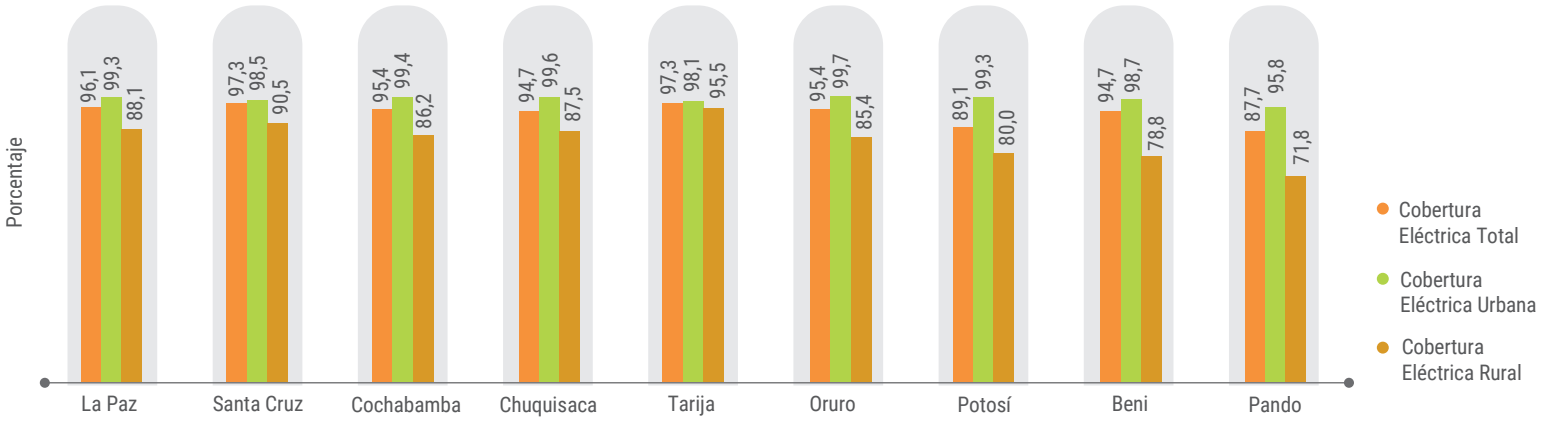
Nota 3: Los valores de Cobertura Eléctrica del periodo 2024 provienen del Informe Nacional de la Cobertura del Servicio Básico de Electricidad – 2024, emitido por el VMEER

Nota 4: Según registros AETNN, en el año 2024, los registros de capacidad instalada de la termoeléctrica Karachipampa ya no están considerados, ya que las plantas termoeléctricas más antiguas deben salir del parque generador eventualmente.

Nota 5: La estadística de cobertura eléctrica (total, urbano, rural) corresponden a aproximaciones cuantitativas, realizada por el VMEER (son referenciales).

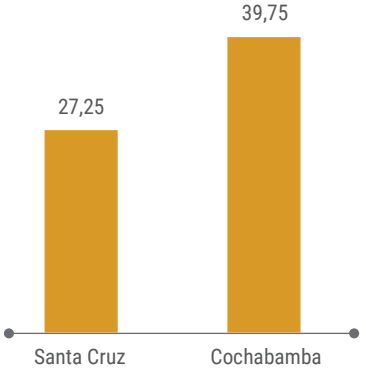
Nota 6: La estadística de cobertura eléctrica es un resultado que se obtiene del CENSO 2024 a oficializar por el INE.

Cobertura Eléctrica, 2024



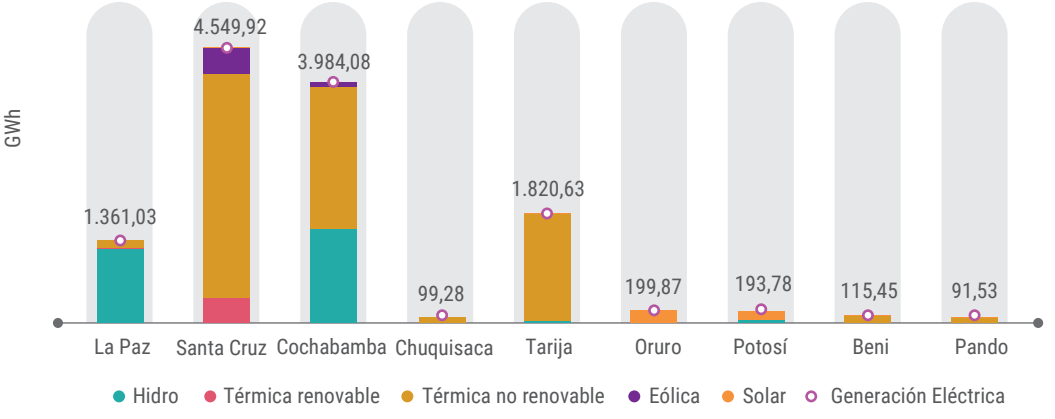
Capacidad de Refinación, 2024

(en kbbl/día)



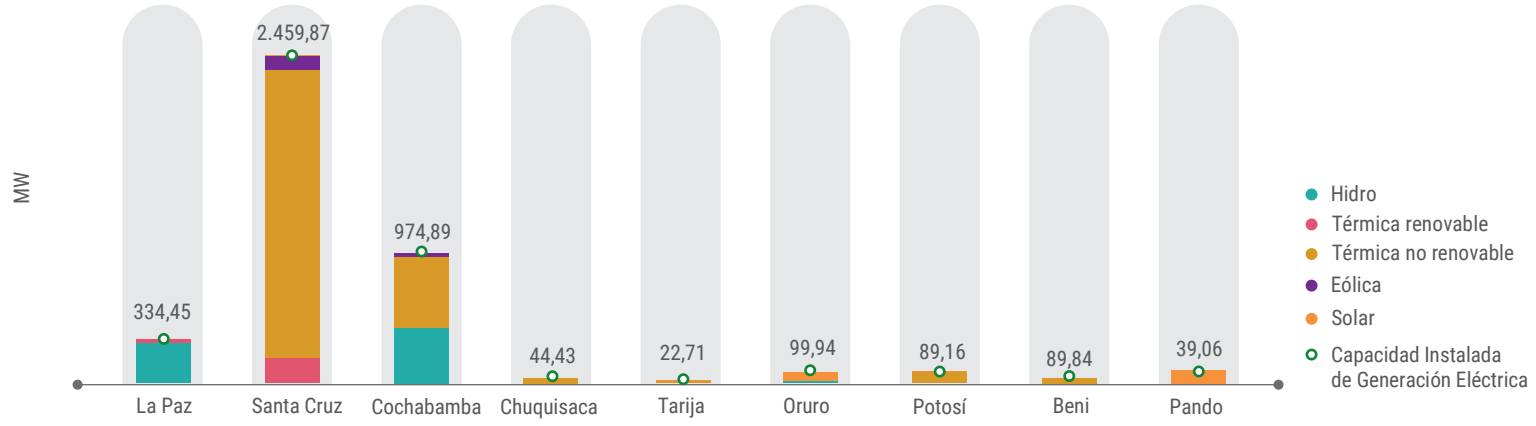
Generación Eléctrica, 2024

(en GWh)



Capacidad instalada para la generación eléctrica, 2024

(en MW)





Electrificación Rural. Cochabamba, Sipe Sipe
Foto: ELFEC, Pedro Ortiz Aramayo, 2025.



Sección 6

BED - Consolidado Anual

Balance Energético Departamental - La Paz 110
Balance Energético Departamental – Santa Cruz 112
Balance Energético Departamental – Cochabamba 114
Balance Energético Departamental – Chuquisaca 116
Balance Energético Departamental – Tarija 118
Balance Energético Departamental – Oruro 120
Balance Energético Departamental – Potosí 122
Balance Energético Departamental – Beni 124
Balance Energético Departamental – Pando 126
Balance Energético Nacional – 2024 128



Bahía 115 kV en Subestación Catavi.
Foto: CNDC, 2024.

Balance Energético Departamental - La Paz

LA PAZ Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Primaria									Energía Secundaria							
								Biocombustibles										
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Etanol	Biodiésel	Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus	Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium	Gasolina Premium Plus
OFERTA	Producción	0,28	7,74	760,36	912,98	-	-	-	-	**1.681,36**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	31,54	2.136,35	1,15	-	26,33
	Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Variación de inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-269,85	-2,99	**-272,84**	-	-	-	-	398,77	0,16	-	3,59
	OFERTA TOTAL	**0,28**	**7,74**	**760,36**	**912,98**	**-**	**-**	**-269,85**	**-2,99**	**1.408,52**	**-**	**-**	**-**	**31,54**	**2.535,12**	**1,30**	**-**	**29,92**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-187,54	-760,36	-	-	-	-	-	**-947,90**	841,59	-	-	-	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-	-	-14,99	-	-	-	-	**-14,99**	1,71	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-187,54**	**-760,36**	**-14,99**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-962,89**	**843,30**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Consumo propio	-	-	-	2,37	-	-	-	-	**2,37**	5,55	-	-	-	-	-	-	-
	Pérdidas	-	28,03	-	-	-	-	-	-	**28,03**	107,12	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	921,97	-	-	-	-	-	-	**921,97**	15,48	-	0,10	92,34	3.323,09	1,30	0,27	29,92
	Sector industrial	-	1.658,36	-	816,07	-	-	-	-	**2.474,44**	246,05	7,88	-	-	-	-	-	-
	Sector residencial	-	459,77	-	79,55	-	-	-	-	**539,32**	541,72	1.072,20	-	-	-	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	202,28	-	-	-	-	-	-	**202,28**	364,72	2,91	-	-	-	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	20,69	-	-	-	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	1,13	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**3.242,38**	**-**	**895,62**	**-**	**-**	**-**	**-**	**4.138,00**	**1.189,77**	**1.082,99**	**0,10**	**92,34**	**3.323,09**	**1,30**	**0,27**	**29,92**
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**3.242,38**	**-**	**895,62**	**-**	**-**	**-**	**-**	**4.138,00**	**1.189,77**	**1.082,99**	**0,10**	**92,34**	**3.323,09**	**1,30**	**0,27**	**29,92**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

LA PAZ Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Secundaria																			Total
		Gasolina Ultra Premium 100	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Diésel Oil Plus	Diésel Oil ULS	Diésel OIL ULS Plus	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**1.681,36**
	Importación	4,64	-	-	-	-	-	3.670,18	39,35	10,42	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	5.920,18	**5.920,18**
	Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Variación de inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	37,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37,34	**37,34**
	Transferencias y mezclas	0,63	-	-	-	-	-	-	1,97	1,16	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	406,30	**133,46**
	OFERTA TOTAL	**5,27**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-37,34**	**3.670,18**	**41,33**	**11,58**	**0,23**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**6.289,15**	**7.697,66**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	841,59	**-106,31**
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,71	**-13,28**
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**843,30**	**-119,59**
	Consumo propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,55	**7,92**
	Pérdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	107,12	**135,14**
CONSUMO FINAL	Sector transporte	5,27	-	-	-	-	210,45	2.964,02	41,33	11,58	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	6.695,38	**7.617,34**
	Sector industrial	-	-	-	-	1,25	-	39,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	295,14	**2.769,58**
	Sector residencial	-	-	-	-	7,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.621,49	**2.160,81**
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	39,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	407,44	**609,72**
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	263,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	283,81	**283,81**
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	28,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,85	**29,85**
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**5,27**	**-**	**-**	**-**	**8,82**	**210,45**	**3.335,65**	**41,33**	**11,58**	**0,23**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**9.333,11**	**13.471,11**
	Consumo no energético		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,44	0,45	1,12	2,60	35,61	**35,61**
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**31,44**	**0,45**	**1,12**	**2,60**	**35,61**	**35,61**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**5,27**	**-**	**-**	**-**	**8,82**	**210,45**	**3.335,65**	**41,33**	**11,58**	**0,23**	**-**	**-**	**-**	**-**	**31,44**	**0,45**	**1,12**	**2,60**	**9.368,72**	**13.506,71**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

Balance Energético Departamental – Santa Cruz

SANTA CRUZ Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Primaria									Energía Secundaria							
								Biocombustibles										
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Etanol	Biodiésel	Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus	Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium	Gasolina Premium Plus
OFERTA	Producción	4.050,72	26.657,66	-	4.354,25	263,59	0,04	841,67	12,87	**36.180,82**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Importación	402,28	-	-	-	-	-	-	-	**402,28**	-	-	-	109,60	2.251,73	5,35	-	78,57
	Exportación	-	16.457,67	-	-	-	-	-	-	**16.457,67**	-	60,75	-	-	-	-	-	-
	Variación de inventarios	-2,96	-	-	-	-	-	-	-	**-2,96**	-	-0,41	-	-7,60	-	-	-0,22	-
	No aprovechado	-	268,50	-	-	-	-	-	-	**268,50**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-318,83	-7,62	**-326,45**	-	-	-	-	464,66	0,73	-	10,71
	OFERTA TOTAL	**4.450,04**	**9.931,49**	**-**	**4.354,25**	**263,59**	**0,04**	**522,85**	**5,25**	**19.527,51**	**-**	**-61,17**	**-**	**102,00**	**2.716,39**	**6,07**	**-0,22**	**89,28**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-6.139,63	-	-	-	-	-	-	-	**-6.139,63**	-	260,39	-	2.049,19	1.852,24	-	-	-
	Plantas de tratamiento de gas	-	-1.503,25	-	-	-	-	-	-	**-1.503,25**	-	1.234,02	-	-	-	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-4.827,93	-	-901,77	-263,59	-0,04	-	-	**-5.993,32**	2.645,36	-	-	-	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-265,75	-	-628,10	-	-	-	-	**-893,85**	173,77	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-6.139,63**	**-6.596,92**	**-**	**-1.529,87**	**-263,59**	**-0,04**	**-**	**-**	**-14.530,05**	**2.819,13**	**1.494,41**	**-**	**2.049,19**	**1.852,24**	**-**	**-**	**-**
	Consumo propio	-	537,95	-	241,63	-	-	-	-	**779,58**	116,48	-	-	-	-	-	-	-
	Pérdidas	5,60	36,51	-	-	-	-	-	-	**42,11**	319,79	3,30	-	1,49	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	2.105,45	-	-	-	-	-	-	**2.105,45**	0,17	-	9,45	432,45	3.872,20	6,07	0,44	89,28
	Sector industrial	-	1.688,44	-	2.353,35	-	-	-	-	**4.041,79**	737,83	77,87	-	-	-	-	-	-
	Sector residencial	-	240,02	-	229,40	-	-	-	-	**469,43**	1.091,48	1.104,69	-	-	-	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	89,85	-	-	-	-	-	-	**89,85**	572,27	0,90	-	-	-	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	112,35	-	-	-	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	92,71	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**4.123,77**	**-**	**2.582,75**	**-**	**-**	**-**	**-**	**6.706,52**	**2.606,81**	**1.183,47**	**9,45**	**432,45**	**3.872,20**	**6,07**	**0,44**	**89,28**
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**4.123,77**	**-**	**2.582,75**	**-**	**-**	**-**	**-**	**6.706,52**	**2.606,81**	**1.183,47**	**9,45**	**432,45**	**3.872,20**	**6,07**	**0,44**	**89,28**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

SANTA CRUZ Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Secundaria																		Total
		Gasolina Ultra Premium 100	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Diésel Oil Plus	Diésel Oil ULS	Diésel OIL ULS Plus	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**36.180,82**
	Importación	1,59	-	-	-	-	-	4.771,85	25,73	59,98	0,65	-	-	-	-	-	-	-	-	7.305,04	**7.707,32**
	Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,58	-	-	-	-	78,33	**16.536,00**
	Variación de inventarios	-	-	-	12,52	-	-6,36	15,51	-	-	-	-	-5,32	-0,0001	14,64	-	-	-	-	22,75	**19,79**
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**268,50**
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	492,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	492,45	**492,45**
	Transferencias y mezclas	0,22	-	-	-	-	-	-	1,29	6,66	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	484,35	**157,90**
	OFERTA TOTAL	**1,81**	**-**	**-**	**12,52**	**-**	**-498,81**	**4.787,36**	**27,02**	**66,64**	**0,72**	**-**	**-5,32**	**-0,0001**	**-2,94**	**-**	**-**	**-**	**-**	**7.241,36**	**26.768,87**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	48,54	32,82	649,49	755,03	-	-	-	344,14	29,09	0,36	31,25	-	-	-	-	6.052,53	**-87,10**
	Plantas de tratamiento de gas	-	150,93	35,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.420,70	**-82,55**
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-90,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.645,36	**-3.438,67**
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173,77	**-720,09**
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**150,93**	**35,75**	**48,54**	**32,82**	**649,49**	**664,32**	**-**	**-**	**-**	**344,14**	**29,09**	**0,36**	**31,25**	**-**	**-**	**-**	**-**	**10.201,65**	**-6.367,32**
	Consumo propio	-	150,93	35,75	60,60	27,08	-	-	-	-	-	326,93	23,63	0,34	-	-	-	-	-	741,74	**1.521,32**
	Pérdidas	-	-	-	0,46	0,001	0,05	0,56	-	-	-	17,21	0,14	0,02	0,60	-	-	-	-	343,62	**385,73**
CONSUMO FINAL	Sector transporte	1,81	-	-	-	-	231,33	4.491,07	27,02	66,64	0,72	-	-	-	-	-	-	-	-	9.228,66	**11.334,11**
	Sector industrial	-	-	-	-	2,68	-	77,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	896,25	**4.938,04**
	Sector residencial	-	-	-	-	3,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.199,32	**2.668,75**
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	39,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	612,50	**702,43**
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	742,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	855,14	**855,14**
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	37,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	130,08	**130,08**
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**1,81**	**-**	**-**	**-**	**5,83**	**231,33**	**5.388,51**	**27,02**	**66,64**	**0,72**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**13.922,04**	**20.628,56**
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,10	0,65	1,28	2,97	49,00	**49,00**
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**44,10**	**0,65**	**1,28**	**2,97**	**49,00**	**49,00**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**1,81**	**-**	**-**	**-**	**5,83**	**231,33**	**5.388,51**	**27,02**	**66,64**	**0,72**	**-**	**-**	**-**	**-**	**44,10**	**0,65**	**1,28**	**2,97**	**13.971,04**	**20.677,50**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

Balance Energético Departamental – Cochabamba

COCHABAMBA Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Primaria									Energía Secundaria							
								Biocombustibles										
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Etanol	Biodiésel	Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus	Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium	Gasolina Premium Plus
OFERTA	Producción	428,35	1.094,95	962,98	913,79	43,88	-	-	-	**3.443,95**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Importación	586,81	-	-	-	-	-	-	-	**586,81**	-	-	-	-	-	22,46	-	9,83
	Exportación	-	381,95	-	-	-	-	-	-	**381,95**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Variación de inventarios	-0,39	-	-	-	-	-	-	-	**-0,39**	-	-0,28	-1,40	-2,83	-	-	-	-
	No aprovechado	-	16,45	-	-	-	-	-	-	**16,45**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-164,46	-	**-164,46**	-	-	-	-	241,30	3,06	-	1,34
	OFERTA TOTAL	**1.014,77**	**696,55**	**962,98**	**913,79**	**43,88**	**-**	**-164,46**	**-**	**3.467,50**	**-**	**-0,28**	**-1,40**	**-2,83**	**241,30**	**25,52**	**-**	**11,17**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-7.184,67	-	-	-	-	-	-	-	**-7.184,67**	-	327,61	25,46	840,24	2.737,68	-	-	-
	Plantas de tratamiento de gas	-	-191,87	-	-	-	-	-	-	**-191,87**	-	179,84	-	-	-	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-2.957,86	-962,98	-	-43,88	-	-	-	**-3.964,71**	2.462,07	-	-	-	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-8,24	-	-	-	-	-	-	**-8,24**	6,47	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-7.184,67**	**-3.157,97**	**-962,98**	**-**	**-43,88**	**-**	**-**	**-**	**-11.349,49**	**2.468,54**	**507,46**	**25,46**	**840,24**	**2.737,68**	**-**	**-**	**-**
	Consumo propio	-	126,53	-	-	-	-	-	-	**126,53**	11,00	-	-	-	-	-	-	-
	Pérdidas	0,58	25,80	-	-	-	-	-	-	**26,37**	73,54	0,03	0,17	0,32	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	1.680,79	-	-	-	-	-	-	**1.680,79**	2,24	-	1,91	106,23	2.010,81	25,52	0,27	11,17
	Sector industrial	-	1.030,03	-	832,62	-	-	-	-	**1.862,65**	270,32	14,87	-	-	-	-	-	-
	Sector residencial	-	210,96	-	81,16	-	-	-	-	**292,12**	393,12	757,94	-	-	-	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	66,60	-	-	-	-	-	-	**66,60**	253,66	0,14	-	-	-	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	20,69	-	-	-	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	22,58	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**2.988,38**	**-**	**913,79**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3.902,17**	**962,60**	**772,94**	**1,91**	**106,23**	**2.010,81**	**25,52**	**0,27**	**11,17**
	Consumo no energético	-	2.355,62	-	-	-	-	-	-	**2.355,62**	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**2.355,62**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.355,62**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**5.344,00**	**-**	**913,79**	**-**	**-**	**-**	**-**	**6.257,79**	**962,60**	**772,94**	**1,91**	**106,23**	**2.010,81**	**25,52**	**0,27**	**11,17**

● Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

COCHABAMBA Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Secundaria																			Total
		Gasolina Ultra Premium 100	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Diésel Oil Plus	Diésel Oil ULS	Diésel OIL ULS Plus	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**3.443,95**
	Importación	-	-	-	-	-	-	1.247,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.279,74	**1.866,54**
	Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,14	30,77	-	-	-	37,92	**419,87**
	Variación de inventarios	-	-	-	-	-1,72	8,06	22,28	-	-	-	-	23,63	-	-1,29	5,07	-0,11	0,48	0,13	52,01	**51,62**
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**16,45**
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	14,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,30	**14,30**
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	245,70	**81,24**
	OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-1,72**	**-6,24**	**1.269,73**	**-**	**-**	**-**	**-**	**23,63**	**-**	**-8,43**	**-25,71**	**-0,11**	**0,48**	**0,13**	**1.525,23**	**4.992,74**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	5,84	84,91	604,40	1.005,26	-	-	-	361,32	477,27	-	9,75	135,77	2,31	24,10	9,91	6.651,83	**-532,84**
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179,84	**-12,03**
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.462,07	**-1.502,64**
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,47	**-1,77**
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**5,84**	**84,91**	**604,40**	**1.005,26**	**-**	**-**	**-**	**361,32**	**477,27**	**-**	**9,75**	**135,77**	**2,31**	**24,10**	**9,91**	**9.300,21**	**-4.786,97**
	Consumo propio	-	-	-	5,84	70,07	-	-	-	-	-	343,25	500,90	-	-	-	-	-	-	931,06	**1.057,59**
	Pérdidas	-	-	-	-	0,05	2,08	0,27	-	-	-	18,07	-	-	1,32	0,02	0,06	0,25	0,25	96,43	**122,81**
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	-	-	-	-	172,71	1.766,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.097,45	**5.778,25**
	Sector industrial	-	-	-	-	0,20	-	35,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	321,05	**2.183,70**
	Sector residencial	-	-	-	-	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.151,44	**1.443,56**
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	22,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	275,97	**342,57**
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	202,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	223,33	**223,33**
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	27,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,07	**50,07**
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,58**	**172,71**	**2.054,57**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**6.119,32**	**10.021,48**
	Consumo no energético		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,82	0,27	0,78	1,82	34,69	**2.390,31**
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**31,82**	**0,27**	**0,78**	**1,82**	**34,69**	**2.390,31**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,58**	**172,71**	**2.054,57**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**31,82**	**0,27**	**0,78**	**1,82**	**6.154,00**	**12.411,79**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

Balance Energético Departamental – Chuquisaca

CHUQUISACA Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Primaria									Energía Secundaria							
								Biocombustibles										
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Etanol	Biodiésel	Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus	Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium	Gasolina Premium Plus
OFERTA	Producción	1.735,96	11.904,00	-	275,12	-	-	-	-	**13.915,07**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Exportación	-	5.629,59	-	-	-	-	-	-	**5.629,59**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Variación de inventarios	-0,67	-	-	-	-	-	-	-	**-0,67**	-	-	-	-	-	-	-	-
	No aprovechado	-	15,26	-	-	-	-	-	-	**15,26**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	OFERTA TOTAL	**1.735,29**	**6.259,15**	**-**	**275,12**	**-**	**-**	**-**	**-**	**8.269,55**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Plantas de tratamiento de gas	-	-58,84	-	-	-	-	-	-	**-58,84**	-	55,15	-	-	-	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-233,67	-	-	-	-	-	-	**-233,67**	61,51	-	-	-	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-292,51**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-292,51**	**61,51**	**55,15**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Consumo propio	-	164,81	-	-	-	-	-	-	**164,81**	1,79	-	-	-	-	-	-	-
	Pérdidas	2,31	6,07	-	-	-	-	-	-	**8,39**	18,62	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	171,99	-	-	-	-	-	-	**171,99**	-	-	-	462,79	-	-	-	-
	Sector industrial	-	432,73	-	250,68	-	-	-	-	**683,41**	82,91	40,31	-	-	-	-	-	-
	Sector residencial	-	68,61	-	24,44	-	-	-	-	**93,05**	76,30	136,21	-	-	-	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	20,07	-	-	-	-	-	-	**20,07**	46,78	-	-	-	-	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	9,69	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**693,40**	**-**	**275,12**	**-**	**-**	**-**	**-**	**968,52**	**215,63**	**176,52**	**-**	**462,79**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**693,40**	**-**	**275,12**	**-**	**-**	**-**	**-**	**968,52**	**215,63**	**176,52**	**-**	**462,79**	**-**	**-**	**-**	**-**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

CHUQUISACA Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Secundaria																			Total
		Gasolina Ultra Premium 100	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Diésel Oil Plus	Diésel Oil ULS	Diésel OIL ULS Plus	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.915,07
	Importación	-	-	-	-	-	-	337,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	337,66	337,66
	Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.629,59
	Variación de inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,67
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,26
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,34	0,34
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	OFERTA TOTAL	-	-	-	-	-	-0,34	337,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	337,32	8.606,87
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55,15	-3,69
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,51	-172,16
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116,66	-175,85
	Consumo propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,79	166,61
	Pérdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,62	27,00
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	-	-	-	-	30,97	353,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	847,30	1.019,29
	Sector industrial	-	-	-	-	0,10	-	7,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	130,61	814,02
	Sector residencial	-	-	-	-	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	212,73	305,78
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	5,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51,83	71,90
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	120,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	120,62	120,62
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	4,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,39	14,39
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	-	-	0,32	30,97	491,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.377,48	2.346,00
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,82	0,02	0,24	0,56	5,66	5,66
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,82	0,02	0,24	0,56	5,66	5,66
	TOTAL CONSUMO FINAL	-	-	-	-	0,32	30,97	491,25	-	-	-	-	-	-	-	4,82	0,02	0,24	0,56	1.383,14	2.351,66

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

Balance Energético Departamental – Tarija

TARIJA Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Primaria								Energía Secundaria							
								Biocombustibles									
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Etanol	Biodiésel	Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus	Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium	Gasolina Premium Plus
OFERTA	Producción	3.878,57	31.977,65	14,70	184,78	-	6,82	-	-	**36.062,53**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	1.058,77	-	3,82	-	-
	Exportación	-	16.372,96	-	-	-	-	-	-	**16.372,96**	116,86	254,35	-	-	-	-	-	-
	Variación de inventarios	0,24	-	-	-	-	-	-	-	**0,24**	-	-	-	-	-	-	-	-
	No aprovechado	-	88,36	-	-	-	-	-	-	**88,36**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-15,05	-	**-15,05**	-	-	-	-	21,96	0,52	-	-
	OFERTA TOTAL	**3.878,81**	**15.516,34**	**14,70**	**184,78**	**-**	**6,82**	**-15,05**	**-**	**19.586,41**	**-116,86**	**-254,35**	**-**	**1.058,77**	**21,96**	**4,34**	**-**	**-**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Plantas de tratamiento de gas	-	-2.719,88	-	-	-	-	-	-	**-2.719,88**	-	2.140,68	-	-	-	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-2.164,25	-14,70	-	-	-6,82	-	-	**-2.185,77**	1.127,59	-	-	-	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-17,99	-	-	-	-	-	-	**-17,99**	0,47	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-4.902,12**	**-14,70**	**-**	**-**	**-6,82**	**-**	**-**	**-4.923,64**	**1.128,06**	**2.140,68**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Consumo propio	-	679,73	-	-	-	-	-	-	**679,73**	0,81	-	-	-	-	-	-	-
	Pérdidas	5,23	7,30	-	-	-	-	-	-	**12,52**	36,30	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	388,26	-	-	-	-	-	-	**388,26**	-	-	0,04	366,95	183,00	4,34	-	-
	Sector industrial	-	290,72	-	168,37	-	-	-	-	**459,09**	27,80	0,50	-	-	-	-	-	-
	Sector residencial	-	136,98	-	16,41	-	-	-	-	**153,39**	106,01	166,39	-	-	-	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	13,19	-	-	-	-	-	-	**13,19**	64,87	-	-	-	-	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	0,80	-	-	-	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	5,87	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**829,15**	**-**	**184,78**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.013,94**	**205,35**	**166,89**	**0,04**	**366,95**	**183,00**	**4,34**	**-**	**-**
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**829,15**	**-**	**184,78**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.013,94**	**205,35**	**166,89**	**0,04**	**366,95**	**183,00**	**4,34**	**-**	**-**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

TARIJA Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Secundaria																			Total
		Gasolina Ultra Premium 100	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Diésel Oil Plus	Diésel Oil ULS	Diésel OIL ULS Plus	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**36.062,53**
	Importación	-	-	-	-	-	-	795,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.857,71	**1.857,71**
	Exportación	-	-	54,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	425,22	**16.798,18**
	Variación de inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**0,24**
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**88,36**
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,12	**0,12**
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,48	**7,43**
	OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-54,01**	**-**	**-**	**-0,12**	**795,12**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.454,86**	**21.041,27**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Plantas de tratamiento de gas	-	349,22	86,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.576,68	**-143,20**
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.127,59	**-1.058,18**
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,47	**-17,52**
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**349,22**	**86,78**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3.704,74**	**-1.654,90**
	Consumo propio	-	349,22	32,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	382,79	**1.062,52**
	Pérdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36,30	**48,82**
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	-	-	-	-	22,12	673,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.249,66	**1.637,92**
	Sector industrial	-	-	-	-	0,002	-	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,30	**492,39**
	Sector residencial	-	-	-	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	272,41	**425,80**
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	5,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69,94	**83,14**
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	57,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58,28	**58,28**
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	12,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,25	**18,25**
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,01**	**22,12**	**753,15**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.701,84**	**2.715,78**
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,58	0,04	0,22	0,52	5,37	**5,37**
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**4,58**	**0,04**	**0,22**	**0,52**	**5,37**	**5,37**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,01**	**22,12**	**753,15**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**4,58**	**0,04**	**0,22**	**0,52**	**1.707,21**	**2.721,18**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

Balance Energético Departamental – Oruro

ORURO Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Primaria								Energía Secundaria							
								Biocombustibles									
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Etanol	Biodiésel	Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus	Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium	Gasolina Premium Plus
OFERTA	Producción	-	-	-	137,77	-	123,84	-	-	**261,61**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	313,26	-	-	-	-
	Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Variación de inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-65,32	-	**-65,32**	-	-	-	-	97,58	-	-	-
	OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**137,77**	**-**	**123,84**	**-65,32**	**-**	**196,29**	**-**	**-**	**-**	**313,26**	**97,58**	**-**	**-**	**-**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-123,84	-	-	**-123,84**	123,84	-	-	-	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-123,84**	**-**	**-**	**-123,84**	**123,84**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Consumo propio	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	5,52	-	-	-	-	-	-	-
	Pérdidas	-	7,89	-	-	-	-	-	-	**7,89**	31,64	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	157,36	-	-	-	-	-	-	**157,36**	0,09	-	-	54,61	813,17	-	-	-
	Sector industrial	-	593,10	-	125,53	-	-	-	-	**718,64**	62,51	13,46	-	-	-	-	-	-
	Sector residencial	-	101,04	-	12,24	-	-	-	-	**113,28**	67,21	179,59	-	-	-	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	48,58	-	-	-	-	-	-	**48,58**	51,28	0,21	-	-	-	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	157,17	-	-	-	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	54,26	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**900,08**	**-**	**137,77**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.037,85**	**392,53**	**193,26**	**-**	**54,61**	**813,17**	**-**	**-**	**-**
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**900,08**	**-**	**137,77**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.037,85**	**392,53**	**193,26**	**-**	**54,61**	**813,17**	**-**	**-**	**-**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

ORURO Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Secundaria																			Total
		Gasolina Ultra Premium 100	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Diésel Oil Plus	Diésel Oil ULS	Diésel OIL ULS Plus	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**261,61**
	Importación	-	-	-	-	-	-	1.029,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.342,90	**1.342,90**
	Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Variación de inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,58	**32,26**
	OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.029,64**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.440,48**	**1.636,77**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	123,84	**-**
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**123,84**	**-**
	Consumo propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,52	**5,52**
	Pérdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,64	**39,52**
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	-	-	-	-	6,57	812,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.686,74	**1.844,10**
	Sector industrial	-	-	-	-	1,06	-	6,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83,37	**802,00**
	Sector residencial	-	-	-	-	1,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	248,04	**361,32**
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	5,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56,85	**105,43**
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	119,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	276,38	**276,38**
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	11,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65,51	**65,51**
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**2,30**	**6,57**	**954,47**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.416,90**	**3.454,75**
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,48	0,48	0,20	0,47	11,63	**11,63**
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**10,48**	**0,48**	**0,20**	**0,47**	**11,63**	**11,63**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**2,30**	**6,57**	**954,47**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**10,48**	**0,48**	**0,20**	**0,47**	**2.428,52**	**3.466,38**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

Balance Energético Departamental – Potosí

POTOSÍ Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Primaria									Energía Secundaria							
								Biocombustibles										
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Etanol	Biodiésel	Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus	Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium	Gasolina Premium Plus
OFERTA	Producción	-	-	33,28	128,02	-	85,51	-	-	**246,81**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	71,60	-	-	-	-
	Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Variación de inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**33,28**	**128,02**	**-**	**85,51**	**-**	**-**	**246,81**	**-**	**-**	**-**	**71,60**	**-**	**-**	**-**	**-**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-	-29,42	-	-	-85,51	-	-	**-114,92**	114,92	-	-	-	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-5,59	-3,86	-	-	-	-	-	**-9,45**	5,14	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-5,59**	**-33,28**	**-**	**-**	**-85,51**	**-**	**-**	**-124,37**	**120,07**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	Consumo propio	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	6,34	-	-	-	-	-	-	-
	Pérdidas	-	2,35	-	-	-	-	-	-	**2,35**	41,84	-	-	-	-	-	-	-
	Sector transporte	-	10,27	-	-	-	-	-	-	**10,27**	-	-	-	683,96	-	-	-	-
	Sector industrial	-	104,99	-	116,65	-	-	-	-	**221,64**	102,06	27,12	-	-	-	-	-	-
	Sector residencial	-	109,87	-	11,37	-	-	-	-	**121,24**	59,38	193,10	-	-	-	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	37,89	-	-	-	-	-	-	**37,89**	46,98	0,07	-	-	-	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	445,95	-	-	-	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	18,56	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**263,02**	**-**	**128,02**	**-**	**-**	**-**	**-**	**391,04**	**672,93**	**220,29**	**-**	**683,96**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**263,02**	**-**	**128,02**	**-**	**-**	**-**	**-**	**391,04**	**672,93**	**220,29**	**-**	**683,96**	**-**	**-**	**-**	**-**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

POTOSÍ Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Secundaria																			Total
		Gasolina Ultra Premium 100	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Diésel Oil Plus	Diésel Oil ULS	Diésel OIL ULS Plus	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**246,81**
	Importación	-	-	-	-	-	-	929,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.001,49	**1.001,49**
	Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Variación de inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	**0,01**
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-0,01**	**929,90**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.001,48**	**1.248,29**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	114,92	**-**
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,14	**-4,31**
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**120,07**	**-4,31**
	Consumo propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,34	**6,34**
	Pérdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41,84	**44,19**
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	-	-	-	-	3,53	692,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.380,21	**1.390,48**
	Sector industrial	-	-	-	-	0,35	-	2,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132,30	**353,94**
	Sector residencial	-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	253,08	**374,32**
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	7,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54,76	**92,66**
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	217,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	663,92	**663,92**
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	11,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,10	**30,10**
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,95**	**3,53**	**932,71**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.514,38**	**2.905,42**
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,59	0,07	0,34	0,78	4,78	**4,78**
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3,59**	**0,07**	**0,34**	**0,78**	**4,78**	**4,78**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,95**	**3,53**	**932,71**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3,59**	**0,07**	**0,34**	**0,78**	**2.519,16**	**2.910,20**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

Balance Energético Departamental – Beni

BENI Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Primaria									Energía Secundaria							
								Biocombustibles										
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Etanol	Biodiésel	Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus	Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium	Gasolina Premium Plus
OFERTA	Producción	-	-	-	399,96	-	0,32	-	-	**400,28**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Variación de inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**399,96**	**-**	**0,32**	**-**	**-**	**400,28**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-0,32	-	-	**-0,32**	71,53	-	-	-	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-0,32**	**-**	**-**	**-0,32**	**71,53**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Consumo propio	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	2,89	-	-	-	-	-	-	-
	Pérdidas	-	0,06	-	-	-	-	-	-	**0,06**	48,35	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	12,06	495,29	-	-	-	-
	Sector industrial	-	-	-	364,43	-	-	-	-	**364,43**	12,46	0,93	-	-	-	-	-	-
	Sector residencial	-	6,52	-	35,52	-	-	-	-	**42,05**	106,56	124,33	-	-	-	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	0,14	-	-	-	-	-	-	**0,14**	55,53	-	-	-	-	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	2,67	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**6,66**	**-**	**399,96**	**-**	**-**	**-**	**-**	**406,62**	**177,23**	**125,27**	**12,06**	**495,29**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**6,66**	**-**	**399,96**	**-**	**-**	**-**	**-**	**406,62**	**177,23**	**125,27**	**12,06**	**495,29**	**-**	**-**	**-**	**-**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

BENI Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Secundaria																			Total
		Gasolina Ultra Premium 100	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Diésel Oil Plus	Diésel Oil ULS	Diésel OIL ULS Plus	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**400,28**
	Importación	-	-	-	-	-	-	21,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,02	**21,02**
	Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Variación de inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,26	**0,26**
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-0,26**	**21,02**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**20,76**	**421,04**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-198,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71,53	**-127,36**
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-198,57**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-127,04**	**-127,36**
	Consumo propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,89	**2,89**
	Pérdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48,35	**48,41**
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	-	-	-	-	31,94	274,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	814,21	**814,21**
	Sector industrial	-	-	-	-	-	-	6,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,99	**383,93**
	Sector residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	230,89	**272,94**
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	6,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,81	**61,95**
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	169,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	169,82	**169,82**
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	5,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,48	**8,48**
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**31,94**	**462,92**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.304,71**	**1.711,33**
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,67	0,04	0,19	0,45	4,35	**4,35**
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3,67**	**0,04**	**0,19**	**0,45**	**4,35**	**4,35**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**31,94**	**462,92**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3,67**	**0,04**	**0,19**	**0,45**	**1.309,07**	**1.715,69**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

Balance Energético Departamental – Pando

PANDO Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Primaria									Energía Secundaria							
								Biocombustibles										
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Etanol	Biodiésel	Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus	Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium	Gasolina Premium Plus
OFERTA	Producción	-	-	-	59,71	-	3,82	-	-	**63,53**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Variación de inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**59,71**	**-**	**3,82**	**-**	**-**	**63,53**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-3,82	-	-	**-3,82**	56,71	-	-	-	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-3,82**	**-**	**-**	**-3,82**	**56,71**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Consumo propio	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	2,15	-	-	-	-	-	-	-
	Pérdidas	-	0,01	-	-	-	-	-	-	**0,01**	8,68	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	0,16	123,17	-	-	-	-
	Sector industrial	-	-	-	54,40	-	-	-	-	**54,40**	3,29	-	-	-	-	-	-	-
	Sector residencial	-	1,10	-	5,30	-	-	-	-	**6,41**	25,46	32,54	-	-	-	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	21,03	-	-	-	-	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	0,18	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**1,10**	**-**	**59,71**	**-**	**-**	**-**	**-**	**60,81**	**49,97**	**32,54**	**0,16**	**123,17**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**1,10**	**-**	**59,71**	**-**	**-**	**-**	**-**	**60,81**	**49,97**	**32,54**	**0,16**	**123,17**	**-**	**-**	**-**	**-**

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

PANDO Balance Energético Departamental Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Secundaria																			Total
		Gasolina Ultra Premium 100	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Diésel Oil Plus	Diésel Oil ULS	Diésel OIL ULS Plus	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**63,53**
	Importación	-	-	-	-	-	-	8,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,03	**8,03**
	Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Variación de inventarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,14	**0,14**
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	OFERTA TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-0,14**	**8,03**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,89**	**71,42**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Plantas de tratamiento de gas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-142,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56,71	**-90,00**
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-142,89**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-86,18**	**-90,00**
	Consumo propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,15	**2,15**
	Pérdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,68	**8,69**
CONSUMO FINAL	Sector transporte	-	-	-	-	-	9,08	63,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195,75	**195,75**
	Sector industrial	-	-	-	-	-	-	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,09	**58,49**
	Sector residencial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58,00	**64,41**
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	1,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,50	**22,50**
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	33,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,83	**33,83**
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	4,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,21	**4,21**
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**9,08**	**103,46**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**318,38**	**379,19**
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0,15	0,21	**0,21**
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,06**	**0,15**	**0,21**	**0,21**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**9,08**	**103,46**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,06**	**0,15**	**318,59**	**379,40**

● Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores calóricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

Balance Energético Nacional – 2024

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Primaria									Energía Secundaria							
								Biocombustibles										
		Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Eólica	Solar	Etanol	Biodiésel	Total Energía Primaria	Electricidad	Gas Licuado de Petróleo	Gasolina de Aviación	Gasolina Especial	Gasolina Especial Plus	Gasolina Super Etanol 92	Gasolina Premium	Gasolina Premium Plus
OFERTA	Producción	10.093,88	71.642,01	1.771,32	7.366,38	307,47	220,35	841,67	12,87	**92.255,95**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Importación	989,08	-	-	-	-	-	-	-	**989,08**	-	-	-	1.584,76	4.388,08	32,77	-	114,72
	Exportación	-	38.842,17	-	-	-	-	-	-	**38.842,17**	116,86	315,10	-	-	-	-	-	-
	Variación de inventarios	-3,78	-	-	-	-	-	-	-	**-3,78**	-	-0,69	-1,40	-10,43	-	-	-0,22	-
	No aprovechado	-	388,57	-	-	-	-	-	-	**388,57**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	-	-	-	-	-	-	-	-
	Transferencias y mezclas	-	-	-	-	-	-	-833,50	-10,61	**-844,11**	-	-	-	-	1.224,27	4,47	-	15,64
	OFERTA TOTAL	**11.079,18**	**32.411,27**	**1.771,32**	**7.366,38**	**307,47**	**220,35**	**8,17**	**2,26**	**53.166,40**	**-116,86**	**-315,79**	**-1,40**	**1.574,33**	**5.612,35**	**37,23**	**-0,22**	**130,37**
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-13.324,30	-	-	-	-	-	-	-	**-13.324,30**	-	588,00	25,46	2.889,44	4.589,93	-	-	-
	Plantas de tratamiento de gas	-	-4.473,84	-	-	-	-	-	-	**-4.473,84**	-	3.609,70	-	-	-	-	-	-
	Centrales eléctricas	-	-10.371,24	-1.767,46	-901,77	-307,47	-220,35	-	-	**-13.568,29**	7.505,14	-	-	-	-	-	-	-
	Autoproductores	-	-297,57	-3,86	-643,09	-	-	-	-	**-944,52**	187,54	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	**-13.324,30**	**-15.142,65**	**-1.771,32**	**-1.544,86**	**-307,47**	**-220,35**	**-**	**-**	**-32.310,94**	**7.692,69**	**4.197,70**	**25,46**	**2.889,44**	**4.589,93**	**-**	**-**	**-**
CONSUMO FINAL	Consumo propio	-	1.509,02	-	244,00	-	-	-	-	**1.753,02**	152,53	-	-	-	-	-	-	-
	Pérdidas	13,72	114,00	-	-	-	-	-	-	**127,72**	685,88	3,33	0,17	1,82	-	-	-	-
	Sector transporte	-	5.436,08	-	-	-	-	-	-	**5.436,08**	17,97	-	23,73	2.817,80	10.202,28	37,23	0,98	130,37
	Sector industrial	-	5.798,38	-	5.082,11	-	-	-	-	**10.880,49**	1.545,24	182,94	-	-	-	-	-	-
	Sector residencial	-	1.334,88	-	495,40	-	-	-	-	**1.830,28**	2.467,24	3.767,00	-	-	-	-	-	-
	Sector comercial, servicios y público	-	478,61	-	-	-	-	-	-	**478,61**	1.477,12	4,23	-	-	-	-	-	-
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	757,63	-	-	-	-	-	-	-
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	207,60	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	**-**	**13.047,95**	**-**	**5.577,52**	**-**	**-**	**-**	**-**	**18.625,46**	**6.472,81**	**3.954,17**	**23,73**	**2.817,80**	**10.202,28**	**37,23**	**0,98**	**130,37**
	Consumo no energético	-	2.355,62	-	-	-	-	-	-	**2.355,62**	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	**-**	**2.355,62**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2.355,62**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	TOTAL CONSUMO FINAL	**-**	**15.403,57**	**-**	**5.577,52**	**-**	**-**	**-**	**-**	**20.981,09**	**6.472,81**	**3.954,17**	**23,73**	**2.817,80**	**10.202,28**	**37,23**	**0,98**	**130,37**
	AJUSTE	-2.258,83	242,03	-	-	-	-	8,17	2,26	**-2.006,37**	264,61	-75,58	0,16	1.644,16	-	-	-1,20	-
	Generación eléctrica: Centrales Eléctricas (GWh)		7.884,60	2.852,58	271,44	496,24	355,64			**11.860,50**								
	Generación eléctrica: Autoproductores (GWh)		142,45	6,23	154,01					**302,69**								

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores caloricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

Balance Energético Nacional Unidades Energéticas Kbep Gestión: 2024		Energía Secundaria																			Total
		Gasolina Ultra Premium 100	Gasolina Blanca Estabilizada	Gasolina Rica en Isopentanos	Gasolina Blanca	Kerosene	Jet fuel	Diésel Oil	Diésel Oil Plus	Diésel Oil ULS	Diésel OIL ULS Plus	Gas de Refinería	Crudo Reducido	Nafta	Crudo Reconstituido	Aceites	Grasas	Parafinas	Asfalto	Total Energía Secundaria	
OFERTA	Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92.255,95
	Importación	6,23	-	-	-	-	-	12.810,85	65,09	70,40	0,86	-	-	-	-	-	-	-	-	19.073,77	20.062,85
	Exportación	-	-	54,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,72	30,77	-	-	-	541,47	39.383,64
	Variación de inventarios	-	-	-	12,52	-1,72	1,69	37,79	-	-	-	-	18,30	-0,0001	13,35	5,07	-0,11	0,48	0,13	74,76	70,98
	No aprovechado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	388,57
	Bunkers (Aéreos)	-	-	-	-	-	544,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	544,95	544,95
	Transferencias y mezclas	0,85	-	-	-	-	-	-	3,26	7,82	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	1.256,41	412,30
	OFERTA TOTAL	7,08	-	-54,01	12,52	-1,72	-543,26	12.848,64	68,35	78,22	0,95	-	18,30	-0,0001	-11,37	-25,71	-0,11	0,48	0,13	19.318,53	72.484,93
TRANSFORMACIÓN	Refinerías	-	-	-	54,37	117,73	1.253,88	1.760,28	-	-	-	705,46	506,36	0,36	41,00	135,77	2,31	24,10	9,91	12.704,36	-619,94
	Plantas de tratamiento de gas	-	500,15	122,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.232,37	-241,47
	Centrales eléctricas	-	-	-	-	-	-	-432,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.505,14	-6.495,31
	Autoproductores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	187,54	-756,97
	TOTAL TRANSFORMACIÓN	-	500,15	122,53	54,37	117,73	1.253,88	1.328,12	-	-	-	705,46	506,36	0,36	41,00	135,77	2,31	24,10	9,91	24.197,25	-8.113,69
	Consumo propio	-	500,15	68,51	66,43	97,15	-	-	-	-	-	670,19	524,53	0,34	-	-	-	-	-	2.079,82	3.832,85
	Pérdidas	-	-	-	0,46	0,05	2,14	0,83	-	-	-	35,27	0,14	0,02	1,92	0,02	0,06	0,25	0,25	732,60	860,32
CONSUMO FINAL	Sector transporte	7,08	-	-	-	-	718,70	12.091,70	68,35	78,22	0,95	-	-	-	-	-	-	-	-	26.195,37	31.631,45
	Sector industrial	-	-	-	-	5,64	-	181,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.915,61	12.796,10
	Sector residencial	-	-	-	-	13,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.247,41	8.077,69
	Sector comercial, servicios y público	-	-	-	-	-	-	132,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.613,18	2.092,29
	Sector agro, pesca y minería	-	-	-	-	-	-	1.927,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.685,13	2.685,13
	Sector construcción y otros	-	-	-	-	-	-	143,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	350,96	350,96
	TOTAL CONSUMO ENERGÉTICO	7,08	-	-	-	18,81	718,70	14.476,68	68,35	78,22	0,95	-	-	-	-	-	-	-	-	39.008,16	57.633,62
	Consumo no energético	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134,52	2,02	4,44	10,31	151,29	2.506,91
	TOTAL CONSUMO NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134,52	2,02	4,44	10,31	151,29	2.506,91
	TOTAL CONSUMO FINAL	7,08	-	-	-	18,81	718,70	14.476,68	68,35	78,22	0,95	-	-	-	-	134,52	2,02	4,44	10,31	39.159,45	60.140,54
	AJUSTE	-	-	-	0,00	-	-10,21	-300,75	-	-	-	0,00	0,00	0,00	27,71	-24,47	0,13	19,88	-0,52	1.543,90	-462,47
	Generación eléctrica: Centrales Eléctricas (GWh)							252,39												252,39	12.112,88
	Generación eléctrica: Autoproductores (GWh)																			-	302,69

Datos estimados

Notas Técnicas

1. Cada uno de los valores determinados por energético y actividad respectiva, consideran cálculos y criterios metodológicos detallados en los Anexos 2 y 3 de la presente Publicación.
2. Las estadísticas de los biocombustibles Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, están en desarrollo, por lo que son estimaciones.
3. El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos), es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Súper Etanol 92, Gasolina Premium y Gasolina Ultra Premium 100.
4. El volumen de importación de Diésel Oil, es igual a la suma de los volúmenes de importación asignados a Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus.
5. Hasta que se formalice la metodología de cálculo de factores caloricos específicos para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, provisionalmente se utilizaran los factores calóricos de Gasolina Especial, Gasolina Premium y Diésel Oil respectivamente.

Sección 7



Resúmenes Departamentales

Departamento de La Paz 132
Departamento de Santa Cruz 133
Departamento de Cochabamba 134
Departamento de Chuquisaca 135
Departamento de Tarija 136
Departamento de Oruro 137
Departamento de Potosí 138
Departamento de Beni 139
Departamento de Pando 140



Actividades de electrificación rural, departamento de Beni. Foto: ENDE DEL BENI, 2024.

Departamento de La Paz



Concepto	Unidad de Medida	Cantidad	Participación Nacional
Población	Miles de habitantes	3.108	25,20%
Superficie	Km2	133.985	12,20%
PIB departamental	Miles de Bolivianos de 1990	12.884.979	25,11%
Producción de Energía Primaria	Kbep	1.681	1,82%
Transformación	Kbep	843	3,42%
Consumo Final	Kbep	13.507	22,46%

Durante el año 2024, el departamento de La Paz agrupó el 25,20% de la población total y el porcentaje de participación en el PIB nacional fue de 25,11%.

El departamento de La Paz aportó con el 1,82% de producción de energía primaria, la cual incluye además las energías renovables de Biomasa e Hidroenergía.

Los principales energéticos consumidos en el departamento de La Paz por sector económico fueron: En el Sector Transporte fueron Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Diésel Oil y Gas Natural. En el Sector Industrial se consumió con preferencia Gas Natural, Biomasa y Electricidad. El consumo de GLP, Electricidad y Gas Natural fueron los de mayor incidencia en el Sector Residencial. El energético de mayor consumo en el Sector Comercial, Servicios y Público fue Electricidad. Finalmente, el energético mayormente consumido tanto en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería como en el Construcción y Otros fue Diésel Oil.

Departamento de Santa Cruz



Concepto	Unidad de Medida	Cantidad	Participación Nacional
Población	Miles de habitantes	3.547	28,76%
Superficie	Km2	370.621	33,74%
PIB departamental	Miles de Bolivianos de 1990	17.053.241	33,23%
Producción de Energía Primaria	Kbep	36.181	39,22%
Transformación	Kbep	10.202	41,43%
Consumo Final	Kbep	20.678	34,38%

Durante el año 2024, el departamento de Santa Cruz agrupó al 28,76% de la población total y el porcentaje de participación en el PIB nacional fue de 33,23%.

El departamento de Santa Cruz aportó con el 39,22% de producción de energía primaria, la cual se compone de Petróleo, condensado y gasolina natural, Gas Natural, Biomasa, Energía Eólica y Energía Solar. En el año 2024, el departamento de Santa Cruz fue el productor principal de Biomasa y Energía Eólica a nivel nacional.

Los principales energéticos consumidos en el departamento de Santa Cruz por sector económico fueron: En el Sector Transporte fueron Diésel Oil, Gasolina Especial y Gas Natural. En el Sector Industrial se consumió con preferencia Biomasa, Gas Natural y Electricidad. El consumo de GLP, Electricidad y Gas Natural fueron los de mayor incidencia en el Sector Residencial. El energético de mayor consumo en el Sector Comercial, Servicios y Público fue Electricidad. Finalmente, el energético mayormente consumido tanto en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería como en el Construcción y Otros fue Diésel Oil.

Departamento de Cochabamba



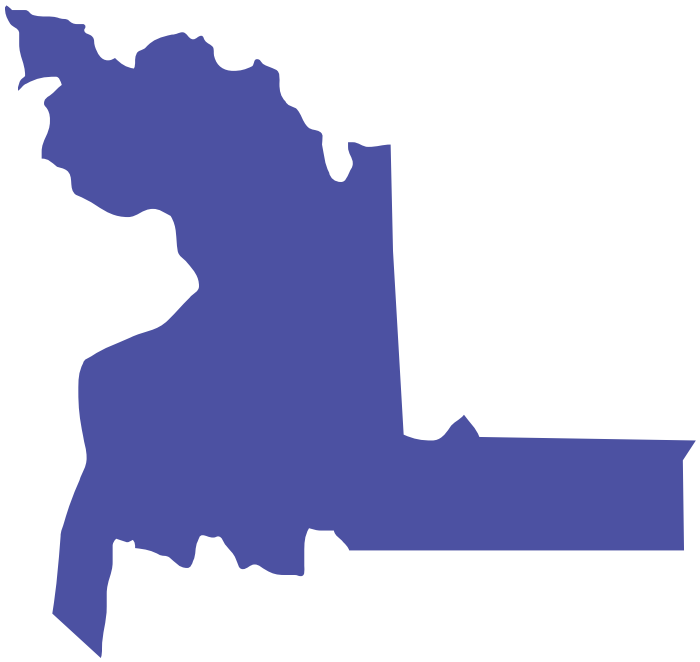
Concepto	Unidad de Medida	Cantidad	Participación Nacional
Población	Miles de habitantes	2.177	17,65%
Superficie	Km2	55.631	5,06%
PIB departamental	Miles de Bolivianos de 1990	8.405.601	16,38%
Producción de Energía Primaria	Kbep	3.444	3,73%
Transformación	Kbep	9.300	37,77%
Consumo Final	Kbep	12.412	20,64%

Durante el año 2024, el departamento de Cochabamba agrupó al 17,65% de la población total y el porcentaje de participación en el PIB nacional fue de 16,38%.

El departamento de Cochabamba aportó con el 3,73% de producción de energía primaria, la cual se compone de Petróleo, condensado y gasolina natural, Gas Natural, Hidroenergía, Biomasa y Energía Eólica. En el año 2024, el departamento de Cochabamba fue el productor principal de Hidroenergía a nivel nacional y el segundo productor de Energía Eólica.

Los principales energéticos consumidos en el departamento de Cochabamba por sector económico fueron: En el Sector Transporte fueron Diésel Oil, Gasolina Especial y Gas Natural. En el Sector Industrial se consumió con preferencia Gas Natural, Biomasa y Electricidad. El consumo de GLP, Electricidad y Gas Natural fueron los de mayor incidencia en el Sector Residencial. El energético de mayor consumo en el Sector Comercial, Servicios y Público fue Electricidad. Finalmente, el energético mayormente consumido tanto en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería como en el Construcción y Otros fue Diésel Oil.

Departamento de Chuquisaca



Concepto	Unidad de Medida	Cantidad	Participación Nacional
Población	Miles de habitantes	676	5,48%
Superficie	Km2	51.524	4,69%
PIB departamental	Miles de Bolivianos de 1990	2.561.409	4,99%
Producción de Energía Primaria	Kbep	13.915	15,08%
Transformación	Kbep	117	0,47%
Consumo Final	Kbep	2.352	3,91%

Durante el año 2024, el departamento de Chuquisaca agrupó al 5,48% de la población total y el porcentaje de participación en el PIB nacional fue de 4,99%.

El departamento de Chuquisaca aportó con el 15,08% de producción de energía primaria, la cual se compone de Petróleo, condensado y gasolina natural, Gas Natural y Biomasa. En el año 2024, el departamento de Chuquisaca ocupó el tercer lugar en producción de Gas Natural a nivel nacional.

Los principales energéticos consumidos en el departamento de Chuquisaca por sector económico fueron: En el Sector Transporte fueron Gasolina Especial, Diésel Oil y Gas Natural. En el Sector Industrial se consumió con preferencia Gas Natural, Biomasa y Electricidad. El consumo de GLP, Electricidad y Gas Natural fueron los de mayor incidencia en el Sector Residencial. El energético de mayor consumo en el Sector Comercial, Servicios y Público fue Electricidad. Finalmente, el energético mayormente consumido en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería fue Diésel Oil y en el sector Construcción y Otros la electricidad.

Departamento de Tarija.



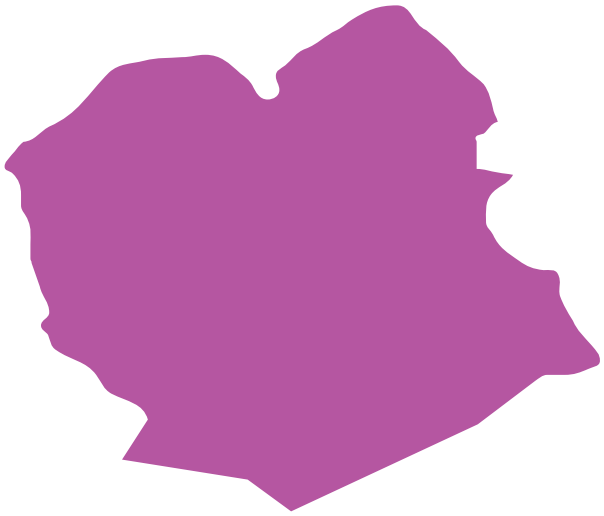
Concepto	Unidad de Medida	Cantidad	Participación Nacional
Población	Miles de habitantes	620	5,03%
Superficie	Km2	37.623	3,42%
PIB departamental	Miles de Bolivianos de 1990	3.022.604	5,89%
Producción de Energía Primaria	Kbep	36.063	39,09%
Transformación	Kbep	3.705	15,05%
Consumo Final	Kbep	2.721	4,52%

Durante el año 2024, el departamento de Tarija agrupó al 5,03% de la población total y el porcentaje de participación en el PIB nacional fue de 5,89%.

El departamento de Tarija aportó con el 39,09% de producción de energía primaria, la cual se compone de Petróleo, condensado y gasolina natural, Gas Natural, Hidroenergía, Biomasa y Energía Solar. En el año 2024, el departamento de Tarija se especializó en la producción de Petróleo, condensado y gasolina natural y Gas Natural a nivel nacional.

Los principales energéticos consumidos en el departamento de Tarija por sector económico fueron: En el Sector Transporte fueron Diésel Oil, Gasolina Especial y Gas Natural. En el Sector Industrial se consumió con preferencia Gas Natural, Biomasa y Electricidad. El consumo de GLP, Gas Natural y Electricidad fueron los de mayor incidencia en el Sector Residencial. El energético de mayor consumo en el Sector Comercial, Servicios y Público fue Electricidad. Finalmente, el energético mayormente consumido tanto en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería como en el Construcción y Otros fue Diésel Oil.

Departamento de Oruro



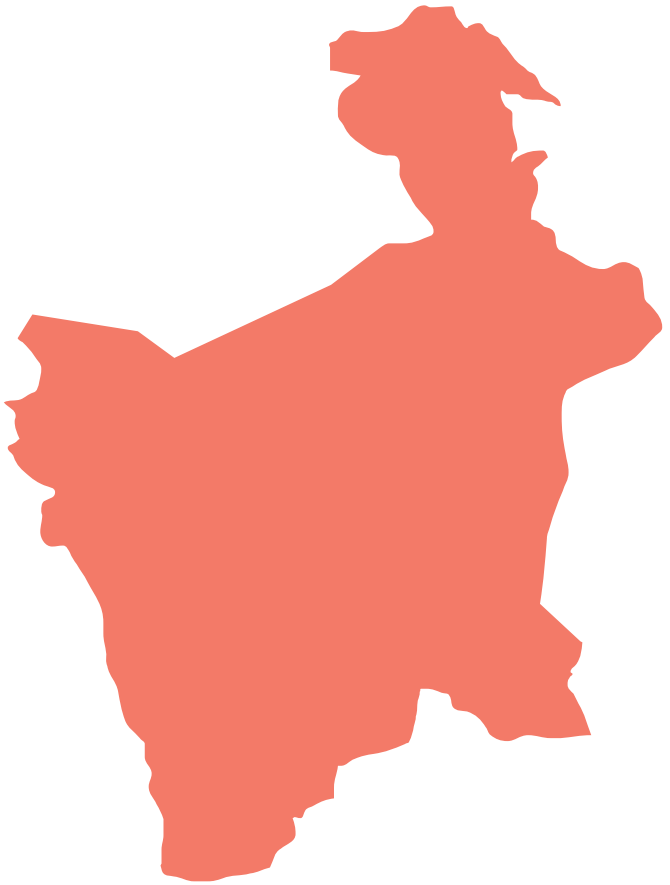
Concepto	Unidad de Medida	Cantidad	Participación Nacional
Población	Miles de habitantes	562	4,56%
Superficie	Km2	53.588	4,88%
PIB departamental	Miles de Bolivianos de 1990	2.412.386	4,70%
Producción de Energía Primaria	Kbep	262	0,28%
Transformación	Kbep	124	0,50%
Consumo Final	Kbep	3.466	5,76%

Durante el año 2024, el departamento de Oruro agrupó al 4,56% de la población total y el porcentaje de participación en el PIB nacional fue de 4,70%.

El departamento de Oruro aportó con el 0,28% de producción de energía primaria, la cual se compone de Biomasa y Energía Solar. En el año 2024, el departamento de Oruro ocupó el primer lugar en producción de Energía Solar a nivel nacional.

Los principales energéticos consumidos en el departamento de Oruro por sector económico fueron: En el Sector Transporte fueron Gasolina Especial, Diésel Oil y Gas Natural. En el Sector Industrial se consumió con preferencia Gas Natural, Biomasa y Electricidad. El consumo de GLP, Gas Natural y Electricidad fueron los de mayor incidencia en el Sector Residencial. El energético de mayor consumo en el Sector Comercial, Servicios y Público fue el Gas Natural. Finalmente, el energético mayormente consumido tanto en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería como en el Construcción y Otros fue Electricidad.

Departamento de Potosí.



Concepto	Unidad de Medida	Cantidad	Participación Nacional
Población	Miles de habitantes	934	7,57%
Superficie	Km2	118.218	10,76%
PIB departamental	Miles de Bolivianos de 1990	2.634.544	5,13%
Producción de Energía Primaria	Kbep	247	0,27%
Transformación	Kbep	120	0,49%
Consumo Final	Kbep	2.910	4,84%

Durante el año 2024, el departamento de Potosí agrupó al 7,57% de la población total y el porcentaje de participación en el PIB nacional fue de 5,13%.

El departamento de Potosí aportó con el 0,26% de producción de energía primaria, la cual se compone de Hidroenergía, Biomasa y Energía Solar. En el año 2024, el departamento de Potosí ocupó el segundo lugar en producción de Energía Solar a nivel nacional.

Los principales energéticos consumidos en el departamento de Potosí por sector económico fueron: En el Sector Transporte fueron Gasolina Especial y Diésel Oil. En el Sector Industrial se consumió con preferencia Biomasa, Gas Natural y Electricidad. El consumo de GLP, Gas Natural y Biomasa fueron los de mayor incidencia en el Sector Residencial. El energético de mayor consumo en el Sector Comercial, Servicios y Público fue Electricidad. La participación en el consumo de energía del Sector Agropecuario, Pesca y Minería se relaciona al consumo de Electricidad. Finalmente, el energético mayormente consumido en el Construcción y Otros fue Diésel Oil.

Departamento de Beni



Concepto	Unidad de Medida	Cantidad	Participación Nacional
Población	Miles de habitantes	535	4,34%
Superficie	Km2	213.564	19,44%
PIB departamental	Miles de Bolivianos de 1990	1.892.943	3,69%
Producción de Energía Primaria	Kbep	400	0,43%
Transformación	Kbep	127	0,52%
Consumo Final	Kbep	1.716	2,85%

Durante el año 2024, el departamento de Beni agrupó al 4,34% de la población total y el porcentaje de participación en el PIB nacional fue de 3,69%.

El departamento de Beni aportó con el 0,43% de producción de energía primaria, la cual se compone de Biomasa y Energía Solar.

Los principales energéticos consumidos en el departamento de Beni por sector económico fueron: En el Sector Transporte fueron Gasolina Especial, Diésel Oil y Jet Fuel. En el Sector Industrial se consumió con preferencia Biomasa, Electricidad y Diésel Oil. El consumo de GLP, Electricidad y Biomasa fueron los de mayor incidencia en el Sector Residencial. El energético de mayor consumo en el Sector Comercial, Servicios y Público fue Electricidad. Finalmente, el energético mayormente consumido tanto en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería como en el Construcción y Otros fue Diésel Oil.

Departamento de Pando



Concepto	Unidad de Medida	Cantidad	Participación Nacional
Población	Miles de habitantes	174	1,41%
Superficie	Km2	63.827	5,81%
PIB departamental	Miles de Bolivianos de 1990	446.957	0,87%
Producción de Energía Primaria	Kbep	64	0,07%
Transformación	Kbep	86	0,35%
Consumo Final	Kbep	379	0,63%

Durante el año 2024, el departamento de Pando agrupó al 1,41% de la población total y el porcentaje de participación en el PIB nacional fue de 0,87%.

El departamento de Pando aportó con el 0,07% de producción de energía primaria, la cual se compone de Biomasa y Energía Solar.

Los principales energéticos consumidos en el departamento de Pando por sector económico fueron: En el Sector Transporte fueron Gasolina Especial, Diésel Oil y Jet Fuel. En el Sector Industrial se consumió con preferencia Biomasa, Electricidad y Diésel Oil. El consumo de GLP, Electricidad y Biomasa fueron los de mayor incidencia en el Sector Residencial. El energético de mayor consumo en el Sector Comercial, Servicios y Público fue Electricidad. Finalmente, el energético mayormente consumido tanto en el Sector Agropecuario, Pesca y Minería como en el Construcción y Otros fue Diésel Oil.



Actividades de ampliación de red de distribución, departamento de Pando, municipio Puerto Rico
Foto: ENDE Cobija, 2024.



Anexos

Anexo 1. Resolución Ministerial 145

Anexo 2. Metodología del Balance Energético Departamental (BED) 149

Anexo 3. Estructura del Balance Energetico Nacional a Nivel Departamental (BED) 161

Anexo 4. Fuentes de Información 171

Anexo 5. Factores de Conversión 175

Anexo 6. Siglas y abreviaturas - Glosario 179



Planta termoeléctrica Warnes. Departamento de Santa Cruz, Municipio de Warnes. Foto: ENDE-ANDINA, 2023.



1 Anexo

Resolución Ministerial



Punto de Recarga ELFEC Central.Cochabamba, Cercado, Av. Heroínas N° 686.
Foto: Pedro Ortiz Aramayo, ELFEC.

BICENTENARIO DE BOLIVIA

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

RESOLUCIÓN MINISTERIAL N° 155-2025

La Paz, 26 SEP 2025

VISTOS Y CONSIDERANDO:

Que los Numerales 3 y 4 del Parágrafo I del Artículo 175 de la Constitución Política del Estado, establecen entre las atribuciones de las Ministras y los Ministros del Estado, la gestión de la Administración Pública en el ramo correspondiente y la de dictar normas administrativas en el ámbito de su competencia.

Que el Parágrafo II del Artículo 349 del Texto Constitucional dispone que el Estado reconocerá, respetará y otorgará derechos propietarios individuales y colectivos sobre la tierra, así como derechos de uso y aprovechamiento sobre otros recursos naturales.

Que el inciso w) del Parágrafo I del Artículo 14 del Decreto Supremo N° 4857 de 6 de enero de 2023, de Organización del Órgano Ejecutivo, señala que las Ministras y los Ministros del Órgano Ejecutivo tienen entre sus atribuciones emitir Resoluciones Ministeriales, así como Biministeriales y Multiministeriales en coordinación con las Ministras(os) que correspondan, en el marco de sus competencias.

Que el Inciso j) del Parágrafo I del Artículo 15 del Decreto Supremo N° 4857 establece que las Viceministras y Viceministros del Estado Plurinacional, en el área de las competencias asignadas al nivel central en la Constitución Política del Estado, tienen la función de refrendar las resoluciones ministeriales relativas a los asuntos de su competencia y emitir las resoluciones administrativas necesarias para el cumplimiento de sus funciones.

Que los incisos a) y d) del Artículo 50 del Decreto Supremo N° 4857, prevé dentro de las atribuciones de la Ministra(o) Ministro de Hidrocarburos y Energías proponer y dirigir la Política Energética del país, promover su desarrollo integral, sustentable y equitativo, y garantizar su soberanía; y planificar el desarrollo integral del sector energético y desarrollar estrategias para el cumplimiento de la política energética del país, en coordinación con las distintas entidades del sector y el Ministerio de Planificación del Desarrollo.

Que los incisos a), b), c), d) e), f), g) e i) el Artículo 53 del señalado Decreto Supremo Nº 4857 dentro de las atribuciones del Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético prevé: Elaborar la planificación integral del sector energético a mediano y largo plazo con todas las entidades y empresas del sector; Coordinar con los viceministerios, entidades y empresas del sector, las actividades relacionadas a la política energética y de medio ambiente; Establecer las bases y elaborar la metodología para la planificación sectorial energética del país, en coordinación con los viceministerios, entidades y empresas del sector; Formular y evaluar la política energética del país, velando por el uso eficiente de los recursos; Formular y aplicar las estrategias para la integración energética regional; Implementar, desarrollar y administrar el sistema de información del Sector Energético; Formular y velar por el cumplimiento de la política y normativa ambiental del sector energético; y Administrar y gestionar el desarrollo sectorial del balance energético.

Que el Informe MHE-VMPDE-DGPEG-UEIE-INF/2025-0040 de 28 de agosto de 2025, emitido por la Jefa de la Unidad de Estadísticas e Información Energética y el Profesional en Balance Energético dependientes del Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético, concluye: *"(...)* ***1)*** *La Unidad de Estadísticas e Información Energética, dependiente de la Dirección General de Planificación Energética y Gestión del Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético, elaboró el documento* ***"Balance Energético Nacional a Nivel Departamental (2024)"****, dando cumplimiento al inciso i) del Artículo 53 del Decreto Supremo Nº 4857 de 06 de enero de 2023, que indica que es atribución del Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético, el administrar y gestionar el desarrollo sectorial del balance energético.* ***2)*** *El documento* ***"Balance Energético Nacional a Nivel Departamental (2024)"****, consigna las estadísticas departamentales de la gestión 2024 donde se incluye la desagregación de registros vinculados a biocombustibles (mezclas de etanol y mezclas de biodiésel), que corresponden al trabajo de consolidación en el marco del Comité de Revisión del Balance Energético Nacional.* ***3)*** *El Comité de Revisión del Balance Energético Nacional, fue parte activa del proceso de elaboración del*

"2025 BICENTENARIO DE BOLIVIA"

Av. Mcal. Santa Cruz, Edif. Centro de Comunicaciones La Paz, piso 12 - Central Piloto (591 - 2) 2186700
La Paz, Bolivia - **www.mhe.gob.bo**

BICENTENARIO DE BOLIVIA

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA
MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

*documento **"Balance Energético Nacional a Nivel Departamental (2024)"**. La validación de la información estadística contenida en el documento, se evidencia en las Actas de la Segunda y Tercera Reunión del Comité Técnico de Revisión del Balance Energético Nacional, efectuadas en fechas 28 de abril y 07 de mayo de 2025, donde se respaldó y validó la información estadística proporcionada por cada instancia (AETN, YPFB, ANH, CNDC, ENDE, VMEER, VMEERE y VMICTAH). **4)** La Comisión de Desarrollo Energético (CDE) conformada mediante la Resolución Ministerial N° 054-2021 de fecha 09 de abril de 2021, en cumplimiento al Artículo 3 de la citada Resolución, analizó el Balance Energético Nacional, dando conformidad al documento **"Balance Energético Nacional a Nivel Departamental (2024)"**, mediante la emisión de notas formales de los Viceministerios y entidades bajo tuición del Ministerio de Hidrocarburos y Energías. **5)** Corresponde remitir el presente Informe a la Dirección General de Asuntos Jurídicos para que, en el marco de lo establecido en el ordenamiento jurídico nacional vigente y bajo el antecedente de que el documento "Balance Energético Nacional a nivel departamental (2023)", fue aprobado mediante Resolución Ministerial N° 108-2024 de fecha 09 de agosto de 2024, proceda con la elaboración de la Resolución Ministerial que apruebe el documento **"Balance Energético Nacional a Nivel Departamental (2024)"**, remitiendo la misma para aprobación y firma del Ministro de Hidrocarburos y Energías".*

Que el citado Informe Técnico recomienda: *"(...) **1)** Aprobar el presente Informe y remitir el mismo a la Dirección General de Asuntos Jurídicos para que mediante el Informe Legal respectivo, evalúe en el marco de lo establecido en el ordenamiento jurídico nacional vigente, la pertinencia de emitir una Resolución Ministerial que apruebe el documento **"Balance Energético Nacional a Nivel Departamental (2024)"**, siendo que el mismo se constituye únicamente en un instrumento técnico de consulta que identifica tendencias en el comportamiento histórico del sector energético, sirviendo de insumo para análisis futuros que orienten la planificación energética del país; teniendo como precedente que el documento "Balance Energético Nacional a Nivel Departamental (2023)" fue aprobado mediante Resolución Ministerial N° 108-2024 de fecha 09 de agosto de 2024. Para que la información del Balance Energético Nacional sea oportuna, se requiere que la Resolución Ministerial sea emitida en la primera quincena del mes de septiembre del año curso. **2)** Dar continuidad a las actividades de coordinación con la GIZ, para el diseño, diagramación y edición de la publicación digital del documento "Balance Energético Nacional a Nivel Departamental (2024)".*

Que el Informe Jurídico MHE-DGAJ-UGJ-INF/2025-0341 de 12 de septiembre de 2025, emitido por la Dirección General de Asuntos Jurídicos del Ministerio de Hidrocarburos y Energías, concluye que: *"Con base a la normativa señalada y lo referido en el Informe MHE-VMPDE-DGPEG-UEIE-INF/2025-0040 emitido por el Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético, se concluye que es pertinente la aprobación del "Balance Energético Nacional a Nivel Departamental 2024" mediante Resolución Ministerial, por parte de la MAE del Ministerio de Hidrocarburos y Energías, ya que no contraviene la normativa legal vigente, debiendo la misma ser refrendada por el Viceministro de Planificación y Desarrollo Energético, conforme lo previsto en el Inciso j) del Parágrafo I del Artículo 15 del Decreto Supremo N° 4857".*

POR TANTO:

El Ministro de Hidrocarburos y Energías, en uso de las atribuciones conferidas por normativa vigente.

RESUELVE:

PRIMERO.- APROBAR el documento "Balance Energético Nacional a Nivel Departamental 2024" emitido por el Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético, que adjunto forma parte integrante e indivisible de la presente Resolución Ministerial.

SEGUNDO.- El Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético del Ministerio de Hidrocarburos y Energías, queda encargado de la ejecución y cumplimiento de la presente Resolución Ministerial, en el marco de la normativa vigente.

"2025 BICENTENARIO DE BOLIVIA"



BICENTENARIO DE BOLIVIA

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

TERCERO.- Abrogar y/o derogar las resoluciones contrarias a la presente Resolución Ministerial.

Regístrese, comuníquese y archívese.

Alejandro Gallardo Baldiviezo
MINISTRO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS
ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

"2025 BICENTENARIO DE BOLIVIA"

Av. Mcal. Santa Cruz, Edif. Centro de Comunicaciones La Paz, piso 12 - Central Piloto (591 - 2) 2186700
La Paz, Bolivia - **www.mhe.gob.bo**

2 Anexo



Metodología del Balance Energético Departamental (BED)

En el marco de los nuevos Lineamientos Metodológicos para la Elaboración de los Balances de Energía de la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE) y las Recomendaciones Internacionales para las Estadísticas de Energía (IRES–Naciones Unidas), el Balance Energético Nacional a Nivel departamental considera la siguiente metodología:

1. Descripción

El Balance Energético Nacional se constituye en un instrumento de carácter general y sistemático para la elaboración de planes orientativos y la toma de decisiones del sector. En consecuencia, el Balance Energético Nacional a Nivel Departamental, se constituye un instrumento cuantitativo para la planificación departamental.

Brinda una representación de la estructura y funcionamiento del sistema energético departamental, en una forma organizada y sistemática; sintetizando la información cuantitativa en una forma matricial, conformado por columnas que representan las fuentes de energía y por filas que representan las actividades o los orígenes y destinos de energía (oferta, transformación y consumo).

De forma similar, el Balance Energético Nacional a Nivel Departamental se presenta en la modalidad de balance calórico, que permite realizar las comparaciones y agregaciones entre los flujos de diferentes fuentes de energía, para lo cual es necesario que todas las medidas se encuentren en una unidad común, por este motivo se convierten los flujos físicos a flujos calóricos, utilizando como factores de conversión los poderes caloríficos inferiores de las fuentes combustibles y las equivalencias entre unidades, para las fuentes medidas directamente en unidades calóricas o de energía.



Piscinas de evaporación y Complejo de Litio. Potosí, Nor Lipez, Colcha “K”. Foto: YLB, 2024.

Los componentes básicos del Balance Energético Nacional a Nivel Departamental son:

- Las fuentes de energía, desagregado por Departamento
- La oferta total, desagregado por Departamento
- Los centros de transformación, desagregado por Departamento
- El consumo de energía, desagregado por Departamento

2. Objetivo

2.1. Objetivo General

El objetivo de la elaboración del Balance Energético Nacional a Nivel Departamental es generar información e indicadores económicos-energéticos departamentales que permitan una aproximación a la realidad energética territorial, para la mejor planificación energética subnacional del Estado Plurinacional de Bolivia.

Permite a su vez la construcción y formulación de la planificación energética departamental, 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.

2.2. Objetivos específicos

- Contribuir al conocimiento del sistema energético de los nueve (9) Departamentos del Estado Plurinacional de Bolivia.
- Reflejar de manera organizada la situación y la evolución de la producción, el comercio y la demanda de energía y sus relaciones con las actividades económicas.
- Proporcionar una herramienta de referencia para la determinación de políticas y la implementación de estrategias de planificación energética departamental, dirigidos a garantizar la seguridad energética en el país.

3. Fuentes de energía

3.1. Energía primaria

Se entiende por energía primaria las fuentes de energía en su estado natural, es decir, que no han sufrido ningún tipo de transformación física o química mediante la intervención humana.

Se las puede obtener de la naturaleza, ya sea: en forma directa como en el caso de hidroenergía, solar, la leña y otros combustibles vegetales; o después de un proceso de extracción como el petróleo, carbón mineral, geotermia, etc.

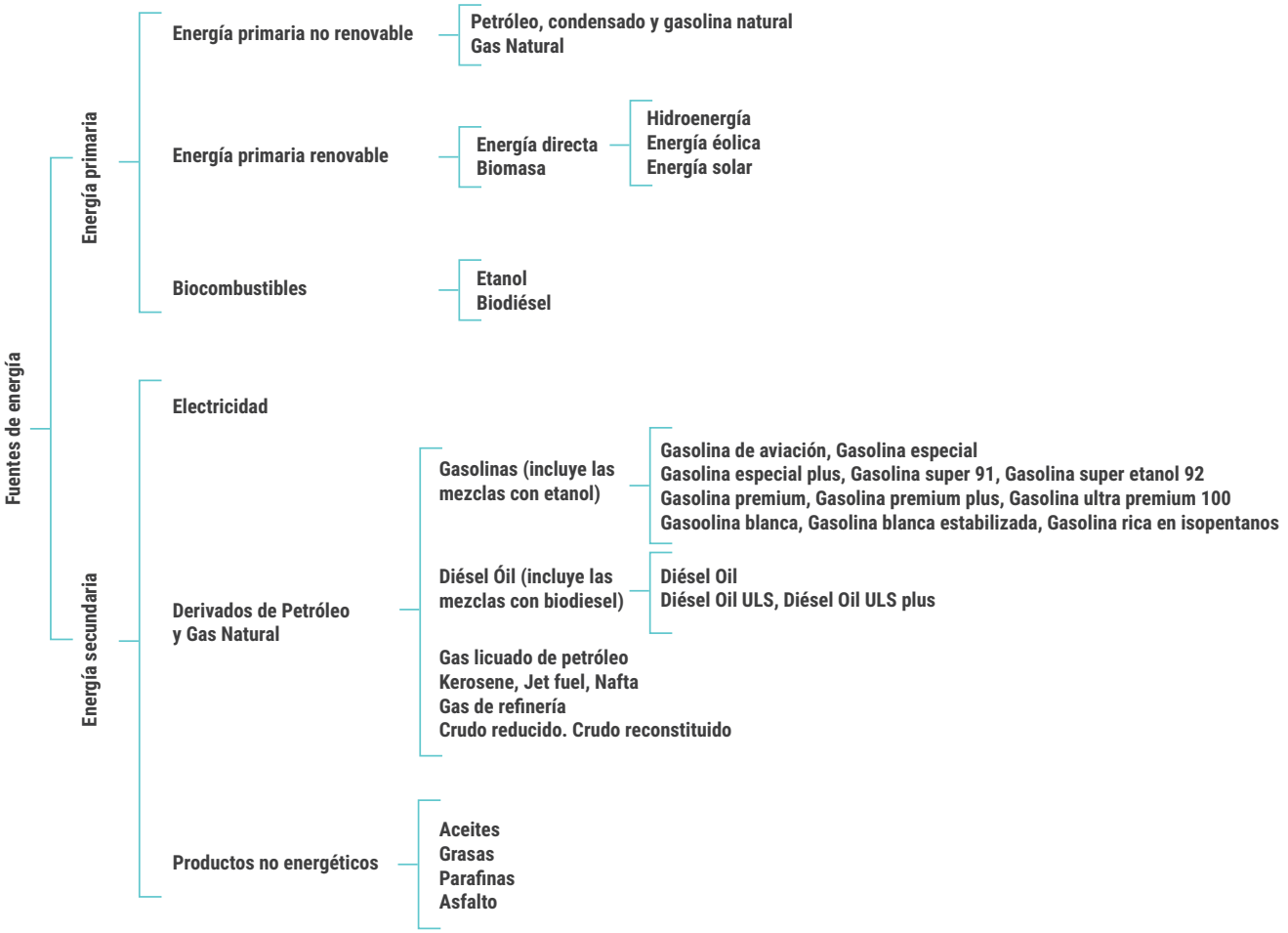
El Balance Energético con desagregación departamental, considera ocho (8) fuentes primarias de energía: Petróleo, Condensado y Gasolina Natural, Gas Natural, Hidroenergía, Biomasa, Energía Eólica, Energía Solar, Etanol y Biodiésel.

3.2. Energía secundaria

Se denomina energía secundaria a los productos energéticos que se obtienen mediante la transformación de fuentes de origen primario o de otras fuentes secundarias.

El Balance Energético con desagregación departamental, considera veintiséis (26) fuentes secundarias de energía, como ser: Electricidad, Gas Licuado de Petróleo, Gasolina de Aviación, Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100, Gasolina Blanca Estabilizada, Gasolina Rica en Isopentanos, Gasolina Blanca, Kerosene, Jet Fuel, Diésel Oil, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus, Gas de Refinería, Crudo Reducido, Nafta, Crudo Reconstituido, Aceites, Grasas, Parafinas y Asfalto.

Fuentes energéticas consideradas en el BED



4. Actividades energéticas

Oferta

La **Oferta Total Interna** comprende la Producción (tanto de fuentes primarias como secundarias por Departamento) más la importación menos las exportaciones más la variación de inventarios menos lo no aprovechado y menos bunkers. Así mismo y según las recomendaciones internacionales, se incluyó la actividad de "Transferencias y Mezclas", la cual permite identificas las asignaciones de biocombustibles (etanol y biodiésel) para la mezcla (en la matriz primaria y matriz secundaria).

La **variación de stock o variación de inventario**, desagregado por Departamento, 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 período, sino que se lo almacenó (produciendo una disminución en la oferta).

Las **transferencias y mezclas**, que se identifica a nivel departamental, son adiciones o sustracciones que se aplica a un energético, que genera un cambio de denominación. Es un porcentaje asignado para la mezcla con otro producto; como por ejemplo Gasolina Super Etanol 92 (gasolina y etanol), Diésel Oil Plus (diésel oil y biodiésel).

Por **transformación**, se entiende a la cantidad de energía, de fuentes primarias y secundarias, que ingresa a los Centros de Transformación (según el Departamento donde está ubicado), para convertirse en Energía Secundaria.

El **consumo** es la energía utilizada en cada Departamento ya sea como uso propio del sector energético o en los distintos sectores socioeconómicos, tanto para uso energético como no energético. El consumo se divide en consumo propio y consumo final.

El **consumo propio** es la energía utilizada por el sector energético para su funcionamiento en las etapas de producción, transformación, transporte, distribución y almacenamiento de cada Departamento.

El consumo final incluye todos los flujos energéticos agrupados según los sectores socioeconómicos en que son consumidos por Departamento, tanto para uso energético como no energético. El consumo final se divide en consumo final no energético y consumo final 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 de cada Departamento. El Balance Energético Nacional a Nivel Departamental incluye los siguientes sectores: Transporte, Industrial, Residencial, Comercial, Servicios y Público, Agropecuario Pesca y Minería, y Construcción y Otros. El consumo final no energético,

está definido por los consumidores, de cada Departamento, 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 del Sector Transporte, incluye los consumos de energía de todos los servicios de transporte dentro del territorio nacional y departamental, 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 (Jet Fuel) asociado al sector transporte, solo considera el consumo de Jet Fuel departamental para vuelos nacionales, ya que los volúmenes de Jet Fuel entregados a aviones para su consumo durante viajes internacionales, se lo contabiliza como bunker, por lo que no se lo incluye en este sector de consumo. En el caso de los combustibles mezclados con etanol y biodiésel, la cuantificación del volumen consumido es independiente y asociado al Departamento correspondiente.

El **consumo del Sector Industrial**, comprende los consumos energéticos de toda la actividad industrial ya sea extractiva o manufacturera (pequeña, mediana y gran industria) en cada Departamento, y para todos los usos excepto el transporte de mercaderías que queda incluido en el sector transporte.

El **consumo del Sector Residencial,** corresponde a los hogares urbanos y rurales desagregado por Departamento.

El **consumo del Sector Comercial, Servicios 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 en cada Departamento.

El **consumo del Sector Agropecuario, Pesca y Minería**, comprende los consumos de combustibles relacionados con toda la actividad agrícola, pecuaria y minera de cada Departamento.

El **consumo del Sector Construcción y Otros**, incluye los consumos energéticos del sector construcción y todos los demás sectores de cada Departamento, que no se encuentren catalogados en los consumos referidos en párrafos precedentes.

No Aprovechado, Pérdidas y Ajustes

La energía no aprovechada es la cantidad de fuentes de energía registrada en la producción, pero que por indisponibilidad técnica y/o económica, no es posible su utilización.

Las pérdidas es la cantidad de fuentes de energía que se pierde por diferentes razones, en su paso por la cadena energética, desde su origen hasta su consumo final en cada Departamento. Ocurren pérdidas en extracción, almacenamiento, transformación, transporte y distribución. Sin embargo, para efecto del balance energético no se consideran las pérdidas de extracción, porque generalmente ya están descontadas del valor de producción, ni tampoco las de

transformación, debido a que forman parte de la eficiencia total de estos centros, por lo tanto, solamente se contabilizan las pérdidas de almacenamiento, transporte y distribución de cada Departamento.

El ajuste es la diferencia entre la oferta total y el consumo aparente, que puede tener signo positivo o negativo dependiendo de cuál de las cuentas tiene un valor mayor. Aunque es difícil generalizar, ya que para cada fuente se presentan diferentes dificultades en la recolección de datos, se podría tomar como criterio que el valor absoluto del ajuste estadístico, no debería sobrepasar el 5% del valor de la oferta total.

5. Supuestos utilizados

En función a la disposición limitada de datos, se requirió el establecer los siguientes supuestos:

Producción: Para el Petróleo, Condensado, Gasolina Natural y el Gas Natural se considera los valores producidos reportados para cada Departamento productor. En el caso de la Biomasa, la producción departamental corresponde a ponderaciones que consideran tanto la población como el Producto Interno Bruto (PIB) departamental, en el marco de la producción total.

La producción de Hidroenergía es igual a la cantidad de energía eléctrica generada por las centrales hidroeléctricas ubicadas en los diferentes Departamentos. La producción de Energía Eólica es igual a la energía eléctrica generada por los aerogeneradores, considerando los Departamentos en los que se ubican los Parque Eólicos. La Energía Solar utilizada se asume igual a la energía eléctrica generada a partir de esa fuente, considerando los Departamentos en los que se ubican las Plantas Solares.

La producción de Gas Licuado de Petróleo GLP, considera los volúmenes recuperados por cada departamento.

Importación: El volumen de importación de Gasolinas (insumos y aditivos) corresponde a la información de YPFB desagregado por Departamento. Para los energéticos denominados biocombustibles (Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus), el volumen total de importación fue desagregado por Departamento y según la información disponible de porcentajes asignados para mezcla.

En consecuencia, el volumen importado de Gasolinas (insumos y aditivos) por Departamento es la sumatoria departamental de los volúmenes asignados en la actividad de Importación para los energéticos de Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra premium 100. Situación similar se debe considerar para los tipos de Diésel Oil (Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus). El registro por separado de este consumo, se debe principalmente a que en la metodología del IPCC (Intergovernmental Panel on Climate Change) para inventario de emisiones de gases de efecto invernadero, se descuentan de la oferta interna este consumo, por considerar que se dan fuera de las fronteras nacionales.

Exportación: El volumen exportado de Gas Natural se encuentra medido a 68ºF en Base Saturada y considera los Departamentos en los cuales se encuentran los campos de donde proviene el Gas Natural exportado según información del VMEERE. La exportación de GLP incluye el Butano exportado, reportado por YPFB, considerando los Departamentos en los cuales se encuentran las refinerías, campos o PSL de donde proviene el GLP exportado. Para el caso de la exportación de Gasolina Blanca Estabilizada y Gasolina Rica en Isopentanos se consideraron los valores reportados por YPFB, considerando los Departamentos en los cuales se encuentran las PSL de donde provienen los energéticos exportados. En el caso de Parafinas y Crudo Reconstituido se consideraron los volúmenes reportados por YPFB tomando en cuenta los Departamentos en los cuales se encuentran las refinerías, de donde provienen los energéticos exportados. Para aceites base se considera la información de ANH con desagregación Departamental.

Variación de inventarios: Para el Petróleo, Condensado y Gasolina Natural se considera los valores reportados por YPFB para cada Departamento productor. Para productos derivados de petróleo la variación de inventarios corresponde al valor de la variación de inventarios en refinerías considerando los Departamentos en los cuales se encuentran las refinerías.

No Aprovechado: El volumen de Gas Natural No Aprovechado corresponde al volumen de Gas Quemado reportado por YPFB, considerando los Departamentos en los cuales se encuentran los campos productores.

Bunker: El Balance Energético Nacional a Nivel Departamental considera como una actividad de oferta “Bunker” asociando a este concepto, la cantidad de Jet Fuel internacional vendido por Departamento a naves aéreas en viajes internacionales.

Transferencias y mezclas: Para las asignaciones Departamentales de Etanol y Biodiésel, se consignan los porcentajes establecidos para cada biocombustible (como ser Gasolina Especial Plus, Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra premium 100, Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus).

La desagregación departamental corresponde a la información solicitada a YPFB, bajo la estructura porcentual identificada en el año 2024. Por tal razón las estadísticas de los biocombustibles están en desarrollo y tienen la cualidad de ser estimaciones.

Refinerías: La eficiencia no supera al 100%. La producción de GLP incluye el Butano producido, reportado por YPFB para cada Departamento. En el caso de la Gasolina Especial, solo se considera la producción de gasolina en refinería por departamento. En el caso de Gasolina Especial Plus, según la metodología, la cuantificación es separada e incluye la mezcla de etanol con gasolina nacional y gasolina importada. La producción de Gasolina Super Etanol 92, considera el criterio de transferencias y mezclas, y según la información disponible de YPFB, para la mezcla con etanol se utiliza gasolina importada con la desagregación departamental.

Plantas de Tratamiento: Para el caso del Gas Natural, se consideró el supuesto del 93,73% en eficiencia del proceso de conversión de Gas Natural a GLP, el valor de eficiencia, es el valor más

significativo en las Fichas técnicas de las Plantas de Procesamiento de Gas Natural que operan en el país, publicado por la ANH en el año 2017. Para el caso de la producción de Gasolina Blanca Estabilizada y la Gasolina Rica en Isopentanos se consideró los valores reportados por YPFB considerando los Departamentos en los cuales se encuentran ubicadas las PSL.

Centrales Eléctricas: La generación en Centrales Eléctricas corresponde a la generación bruta por Departamento en el Sistema Interconectado Nacional y Sistemas Aislados, reportados por la AETN en el Anuario Estadístico 2024.

Autoproductores: La generación en Autoproductores corresponde a la generación bruta única de Autoproductores por Departamento reportados por la AETN en el Anuario Estadístico 2024.

Consumo Propio: Para el caso de la Biomasa, del total de consumo propio, se asignaron valores departamentales de manera proporcional al consumo de Biomasa como combustible en Generación de cada Departamento. Para el caso de la electricidad, se consideraron los valores de consumo propio en Distribución y consumo propio en Centrales Generadoras por Departamento reportados por la AETN.

En el caso de la Gasolina Blanca Estabilizada y la Gasolina Rica en Isopentanos se asumió el supuesto de que la diferencia entre la producción y la exportación se asocia al consumo propio departamental. La Gasolina Blanca, el Kerosene, el Gas de Refinería, el Crudo Reducido y la Nafta implican consumos propios estimados. La estimación del consumo propio para estos energéticos responde a la sumatoria de la Oferta Total y la Transformación Total menos el Consumo Final y menos las Pérdidas, en función a los totales de consumo propio, se asignaron valores departamentales de manera proporcional a la producción por Departamento.

Pérdidas: Para el caso del Petróleo, Condensado y Gasolina Natural, del total de perdidas en oleoductos, reportado por YPFB, se asignaron valores departamentales de manera proporcional a la producción de cada Departamento. Para el Gas Natural, del total de pérdidas en gasoductos, reportado por YPFB, se asignaron valores departamentales de manera proporcional al consumo energético de cada Departamento.

Para el caso de la electricidad, se consideraron valores de Pérdidas en Distribución y Pérdidas en Centrales Generadoras por Departamento, reportados por la AETN. Para el GLP, la Gasolina de Aviación, la Gasolina Especial, la Gasolina Premium, la Gasolina Blanca, el Kerosene, el Jet Fuel, el Diesel Oil, el Crudo Reducido, la Nafta y el Crudo Reconstituido se consideraron las pérdidas en refinerías según el Departamento al cual pertenecen las refinerías. Para el Gas de Refinería se asumió una pérdida del 5% de la producción departamental. Para Aceites, Grasas, Parafinas y Asfaltos se asumió una pérdida del 2,5% de la producción en refinerías según el Departamento al cual pertenecen las refinerías.

Consumo Energético: Para el caso del Gas Natural se considera el consumo a nivel de usuarios de redes por sector y Departamento. Para la Biomasa, del total consumido en el sector residencial, que considera el porcentaje de hogares que consumen leña para cocinar conforme el reporte de la Encuesta de Hogares 2023 del INE, se asignaron valores departamentales de manera proporcional a la población rural al 2024. Y del total consumido en el sector industrial, se

asignaron valores departamentales de manera proporcional al PIB de industrias relacionadas al consumo de Biomasa al 2024. En el caso del GLP, se consideraron los volúmenes despachados a clientes de GLP a granel por categorías y departamentos, volúmenes recepcionados de GLP en plantas distribuidoras y volúmenes comercializados de GLP en estaciones de servicio por Departamento reportados por la ANH, para obtener las respectivas ponderaciones de consumos sectoriales. El consumo sectorial de Kerosene considera ponderaciones para cada Departamento, que oscilan entre los valores referenciales Residencial 70% e Industrial 30%.

En el caso del Diesel Oil se consideraron los volúmenes recepcionados de las estaciones de servicio de combustibles líquidos por Departamento, volúmenes recepcionados en puestos de venta de combustibles líquidos por Departamento, volúmenes recepcionados de grandes consumidores por sectores, volúmenes despachados por ventas directas por rubro y volúmenes recepcionados de grandes consumidores por sectores y Departamentos, reportados por la ANH. En función a la información total por Departamento, se aplicaron ponderadores relacionados al PIB Departamental para obtener los respectivos consumos sectoriales departamentales.

Para el caso de Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS y Diésel Oil ULS Plus, se consideran los volúmenes de venta nacional desglosado por departamento.

En el caso de la Gasolina de Aviación, la Gasolina Especial, Gasolina Especial Plus, la Gasolina Premium, la Gasolina Premium Plus, la Gasolina Ultra Premium 100, la Gasolina Super 91 y la Gasolina Super Etanol 92, se consideran los volúmenes de venta total nacional comercializados por Departamento. En el caso de los lubricantes, se usó la información departamental disponible.

En cuanto al consumo sectorial de electricidad a nivel departamental, la desagregación del Balance Energético Nacional a Nivel Departamental está correlacionada con la información provista en el Anuario Estadístico 2024 de la AETN según el siguiente criterio:

Desagregación Sectorial según BEN	Conceptos
Transporte	Consumo Teleférico (Descontado De Categoría General Anuario AETN) + Consumo Vehículos Y Tren Eléctrico (Descontado De Categoría Otros Anuario AETN)
Industrial	Categoría Industria (Anuario AETN)
Residencial	Categoría Residencial (Anuario AETN)
Comercial, Servicios y Público	Categoría General (Anuario AETN) – Transporte (Consumo Teleféricos) – Consumo Agropecuario En El SIN + Categoría Alumbrado Público (Anuario AETN)
Agropecuario, Pesca, Minería	Categoría Minería (Anuario AETN) – Consumo Agropecuario En El SIN (Descontado De La Categoría General Anuario AETN) + Consumo Agropecuario En SAVIS (Descontado De Categoría Otros Anuario AETN)
Construcción y Otros	Categoría Otros (Anuario AETN) – Transporte (Consumo Vehículos Y Tren Eléctrico) – Consumo Agropecuario En SAVIS

Asimismo, se recurrió a información referida al Consumo de cada Empresa Distribuidora para contar con la relación Departamental.

Consumo No Energético: En el caso del Gas Natural se asocia al consumo de la Planta de Amoniaco y Urea en el Departamento de Cochabamba. En el caso de Aceites y Grasas se consideraron los volúmenes de venta total nacional comercializados por Departamento, reportados por YPFB. En el caso de las Parafinas se asumió que el consumo es la diferencia entre la producción menos la exportación y se asignaron valores departamentales de manera proporcional a la población departamental proyectada al 2024. Finalmente, para el Asfalto se consideró el total reportado por YPFB y se asignaron valores departamentales de manera proporcional a la población departamental al 2024.

Notas Adicionales

En función de la metodología y los parámetros internacionales, se ajustó la cantidad de decimales a utilizar.



Atardecer Salar de Uyuni. Potosí.
Foto:YLB, 2023.

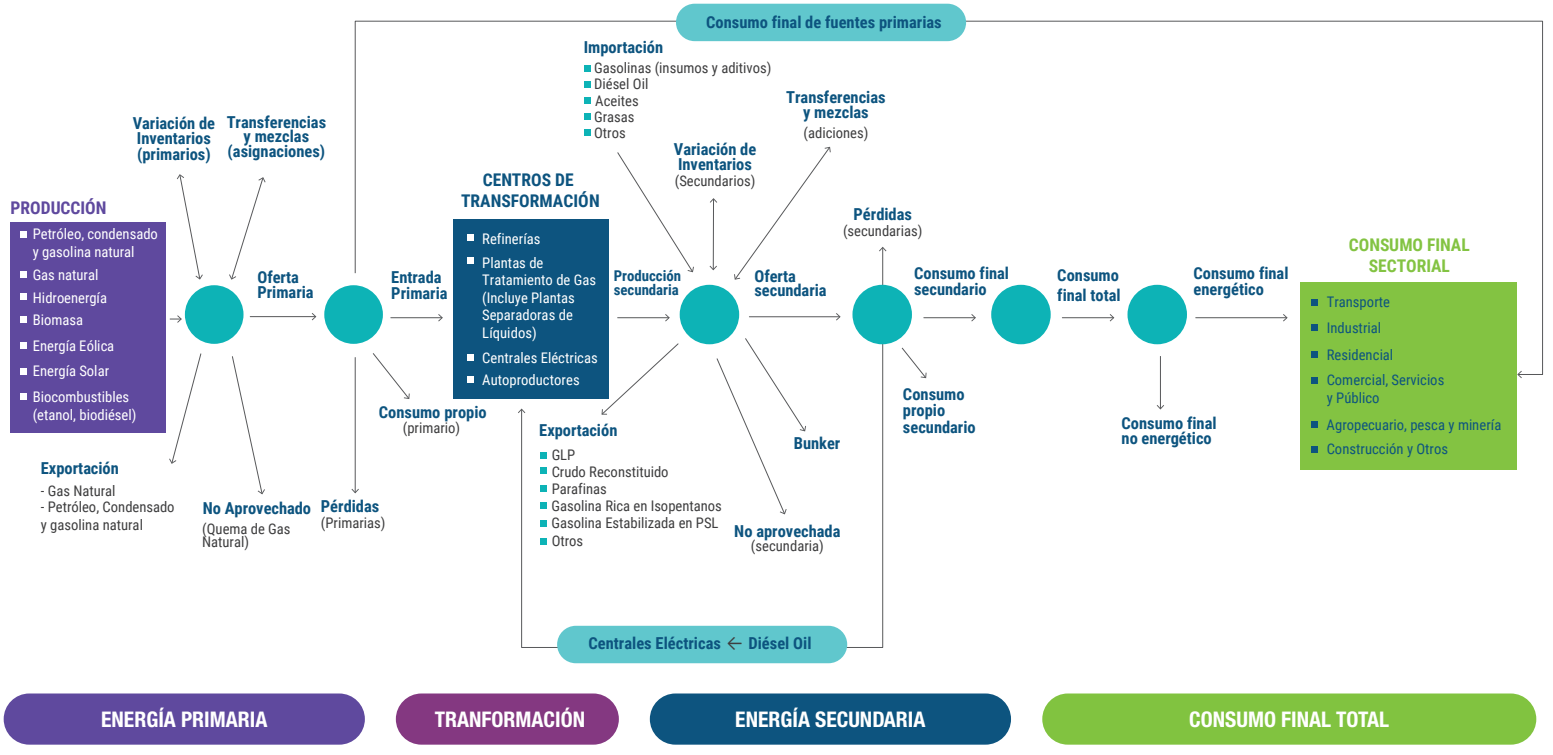


3 Anexo

Estructura del Balance Energetico Nacional a Nivel Departamental (BED)

Considerando la metodología establecida por la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE), en el documento “Manual Estadística Energética” (OLADE - BID - 2017), 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) y el consumo final en cada sector económico. A continuación, se presenta el flujo energético a nacional, que es aplicado a una cualidad Departamental, donde el sentido de las flechas corresponde a la convención de signos y fórmulas estándar para el cálculo de cada componente.

Actividad de control técnico en Celdas en Subestación Huarina. Departamento de La Paz, Municipio de Huarina.
Foto: ENDE, DELAPAZ, 2024.



Fuente: Elaboración propia en base al "Manual Estadística Energética" (OLADE - BID - 2017)

En el marco de los nuevos Lineamientos Metodológicos para la Elaboración de los Balances de Energía de la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE) y las Recomendaciones Internacionales para las Estadísticas de Energía (IRES–Naciones Unidas), el Balance Energético Nacional a Nivel Departamental considera la siguiente estructura:

1. Oferta total

Oferta es la cantidad de cada fuente, que está disponible para el uso interno, ya sea para insumo a transformación, para consumo propio del sector energético o para consumo final. Parte de este rubro cubre también las pérdidas que se dan en las diferentes etapas de la cadena energética. La oferta total interna del BED se calcula mediante la siguiente fórmula:

$$OT = PP + IM - EX + VI - NA - BK + TyM$$

Donde:

OT Oferta total interna

PP Producción primaria (PP) de fuentes primaria y secundarias

IM Importación (IM)

EX Exportación (EX)

VI Variación de inventario (VI)

NA No Aprovechado (NA)

BK Bunkers (BK)

TyM Transferencias y mezclas (TyM)

Nota: La variación de inventarios puede ser de signo positivo o negativo en el balance energético.
Las transferencias en la matriz primaria tienen el signo negativo, mientras que en la matriz secundaria se anota con signo positivo.

Actividad	Signo en el balance
Producción primaria (PP)	Positivo
Importación (IM)	Positivo
Exportación (EX)	Positivo
Variación de inventario (VI)	Positivo o negativo
No Aprovechado (NA)	Positivo
Bunkers (BK)	Positivo
Transferencias y mezclas (TyM)	Positivo o Negativo
Total oferta interna	**PP + IM – EX + VI – NA – BK + TyM**

1.1. Transferencias y mezclas

A diferencia de los años anteriores, la estructura de la Oferta total, incluye la actividad de Transferencias y Mezclas (o asignación de insumos y/o complementos), que hace referencia a Biocombustibles como Etanol y Biodiésel, puesto que se identificó el flujo energético inicial en la matriz primaria y en la matriz secundaria. Por consiguiente, es una estadística en desarrollo.

Estas transferencias y mezclas no significan una transformación del energético en un nuevo producto (como es el petróleo que ingresa a refinería y genera derivados), sino por el contrario es la adición de un complemento a un producto final (derivado).

1.1.1. Importación de Gasolina (insumos y aditivos)

Según la revisión de la información estadística, el volumen importado total de Gasolinas (insumos y aditivos), es distribuido o asignado para la mezcla con Etanol, para la obtención de Gasolina Super Etanol 92, Gasolina Premium Plus, Gasolina Ultra Premium 100. En el caso de Gasolina Especial Plus se tienen asignaciones de Gasolina de producción nacional y Gasolina importada.

Volumen importado total de Gasolina (insumos y aditivos) = $\sum$ Volumen asignado a cada energético derivado y/o catalogado como biocombustible

1.1.2. Importación de Diésel (insumos y aditivos)

Según la revisión de la información estadística, el volumen importado total de Diésel Oil, es distribuido o asignado para la mezcla con Biodiésel, para la obtención de Diésel Oil Plus, Diésel Oil ULS, Diésel Oil ULS Plus.

Volumen importado total de Diésel Oil = $\sum$ Volumen asignado a cada energético derivado y/o catalogado como biocombustible

2. Transformación total

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). Los principales centros de transformación son:

- **Refinerías:** Instalaciones donde el petróleo crudo se transforma en derivados. En las refinerías básicamente se separa el petróleo crudo en sus diferentes componentes.
- **Centro de Tratamiento de Gas:** Son plantas donde el gas natural, asociado y no asociado, se procesa con el fin de recuperar hidrocarburos líquidos compuestos, como la gasolina y nafta; hidrocarburos puros como butano, propano, etano o mezcla de ellos y productos no energéticos, como el carbono; a través de un proceso de separación física de los componentes del gas. En el caso del BED, se asocia a este concepto las Plantas Separadoras de Líquidos.

- **Centrales Eléctricas (públicas y autoproductores):** Son instalaciones que disponen de equipos que permiten convertir diferentes formas de energía en electricidad, tanto energía directa obtenida de la naturaleza, como la hidroenergía, la geotermia, la energía eólica y la energía solar, así como el calor obtenido de la combustión de otras fuentes.

Para el caso del BED, se ha optado por mantener el criterio de anteriores ediciones, donde se considera que el "Total Transformación" es calculado con la siguiente ecuación:

Total Transformación = Refinerías + Plantas de tratamiento de gas + Centrales eléctricas + Autoproductores

La convención de signos para el despliegue en el balance es la siguiente:

Actividad	Signo en el balance
Insumo a transformación	Negativo
Producto de transformación	Negativo
Transformación total	Suma de los valores

Fuente: Elaboración propia en base al SIEE-OLADE

3.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.

3.1. Consumo propio

El consumo propio es la cantidad de energía primaria y secundaria que el propio sector energético utiliza para su funcionamiento. El consumo propio es exclusivamente de electricidad y combustibles. El consumo propio es transformado en energía final útil como calor, fuerza mecánica, iluminación, etc.

3.2. Consumo final total

Es la suma del consumo final energético más el consumo final no energético. El despliegue en el balance de los datos de consumo, se lo hace siempre con signos positivos.

Consumo Final Total = Consumo Final Energético + Consumo Final No Energético

Consumo final energético

Se refiere a la cantidad total de fuentes primarias y secundarias utilizadas por los sectores de consumo final.

Consumo final no energético

Es más, una actividad que un sector, está definido por los consumos de fuentes energéticas como materia prima para la fabricación de bienes no energéticos y puede darse en cualquiera de los sectores socioeconómicos.

Consumo aparente

Esta cuenta no aparece de manera explícita en el balance, sin embargo, representa la cantidad de fuente energética que aparentemente es requerida para cubrir las necesidades internas del país o región de análisis. Se calcula sumando el consumo final, el consumo propio, las pérdidas y restando el total que ingresa a transformación.

$$CA = CF + CP + PE + TT$$

Donde:

CA	Consumo aparente
CF	Consumo final total
CP	Consumo propio del sector energético
PE	Pérdidas
TT	Transformación total (tiene siempre signo negativo)

4. Ajuste estadístico

Para el caso del BED, se ha optado por mantener el criterio de anteriores ediciones, donde se considera que el “Ajuste Estadístico” es calculado con la siguiente ecuación:

Ajuste Estadístico		Oferta total
	(+)(-)	Total transformación
	(-)	Total consumo final
	(-)	Consumo propio
	(-)	Pérdidas

El ajuste estadístico puede tener signo positivo o negativo dependiendo de cuál de las cuentas tiene un valor mayor. Constituye también uno de los parámetros para medir el grado de precisión y calidad de los datos del balance energético. Aunque es difícil generalizar, ya que para cada fuente se presentan diferentes dificultades en la recolección de datos, se podría tomar como criterio que el valor absoluto del ajuste estadístico, no debería sobrepasar el 5% del valor de la oferta total.

Nota aclaratoria

Una estadística en desarrollo, permite establecer comportamientos provisionales de la variable o variables identificadas, que para el caso del sector energético se traduce en comprender el flujo energético general o parcial de las variables o productos (primarios y secundarios).

Si es así, el flujo energético preliminar identificado para los biocombustibles, que partió de una identidad cuantitativa, ayudó a comprender y focalizar de mejor manera las cualidades particulares de variables tradicionales y variables nuevas que se incluyen en la matriz primaria y matriz secundaria.

Bajo la guía de metodologías temáticas, internacionales o nacionales (generalmente aceptadas), la aproximación realizada debe continuar su evolución, sin alterar los flujos parciales ya definidos, de tal manera que la apropiación conceptual guíe a la correcta asignación cuantitativa e inclusión de nuevas variables.

Estructura de la Matriz del Balance Energético Nacional a Nivel Departamental

	Fuentes Primarias	Total Primarias	Fuentes Secundarias	Total Secundarias	Total
Actividades de Oferta					
Producción primaria (PP)	(+)	Suma primarias			Total primarias
Importación (IM)	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Exportación (EX)	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Variación de inventario (VI)	(+/-)	Suma primarias	(+/-)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
No Aprovechado (NA)	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Bunkers (BK)	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Transferencias y mezclas (TyM)	(+/-)	Suma primarias	(+/-)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Total Oferta Interna (OT)	**PP + IM – EX + VI – NA – BK + TyM**				
Actividades de transformación					
Refinerías	(-)	Suma primarias	(+/-)	Suma valores positivos de fuentes secundarias (productos)	Productos - insumos
Plantas de tratamiento de gas	(-)	Suma primarias	(+/-)		Productos - insumos
Centrales eléctricas	(-)	Suma primarias	(+/-)		Productos - insumos
Autoproductores	(-)	Suma primarias	(+/-)		Productos - insumos
Otras actividades de transformación	(-)	Suma primarias	(+/-)		Productos - insumos
Total Transformación (TT)	**Sumatoria de los valores de actividades secundarias**				**Productos-insumos**
Consumo Propio (CP)	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias +secundarias
Pérdidas (PE)	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias +secundarias
Sectores de consumo final (agregados)					
Transporte	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Industrial	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Residencial	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Comercial, servicios y público	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Agropecuario, pesca y minería	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Construcción y otros	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Consumo Energético (CE)	**Suma de sectores de consumo final**				
Consumo No Energético (NE)	**(+)**	**Suma primarias**	**(+)**	**Suma secundarias**	**Primarias + secundarias**
Consumo Final (CF)	**Consumo Energético + Consumo No Energético**				
Ajuste estadístico (AJ)	**OT (+)/(-) TT – CF – CP - PE**				
Generación Eléctrica en Centrales Eléctricas	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias
Generación Eléctrica de Autoproductores	(+)	Suma primarias	(+)	Suma secundarias	Primarias + secundarias

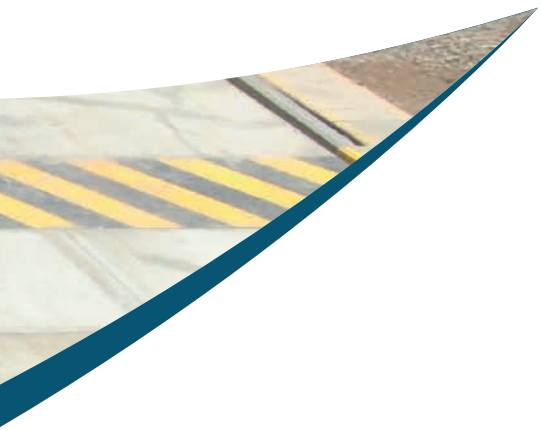


Construcción de la Subestación Villa Santiago.
La Paz, Provincia Murillo, Municipio, El Alto.
Foto: Marco Antonio Camacho, DELAPAZ, 2025.



4 Anexo

Fuentes de Información



Nuevo transformador 50 MVA, sub estación yacimientos. Departamento de Cochabamba, Municipio de Sacaba.
Foto: ENDE-ELFEC, 2024.

ACTIVIDAD		Energía Primaria							Energía Secundaria	
		Petróleo, condensado y gasolina natural	Gas Natural	Hidroenergía	Biomasa	Energía Eólica	Energía Solar	Biocombustibles	Electricidad	Derivados Petróleo
OFERTA										
Oferta	Producción	YPFB - ANH - MHE	YPFB - ANH - MHE	AETN	MHE - OLADE - AIE - ESMAP	AETN	AETN	Ingenios azucareros, YPFB	AETN	YPFB - ANH - MHE
	Importación									
	Exportación								AETN	
	Variación de inventario									
	No Aprovechado									
	Bunkers									
	Transferencias y mezclas							Ingenios azucareros, YPFB		
CENTROS DE TRANSFORMACIÓN										
Centros de transformación	Refinerías	YPFB-ANH-MHE								
	Plantas de tratamiento de gas		YPFB-ANH-MHE							
	Centrales eléctricas		AETN	AETN	AETN	AETN	AETN		AETN	AETN
	Autoproductores								AETN	
	Consumo propio		YPFB - ANH - MHE		MHE - OLADE - AIE - AETN - ESMAP				AETN	YPFB - ANH - MHE
	Perdidas	YPFB - ANH - MHE								
CONSUMO										
Consumo final	Transporte		YPFB - ANH - MHE		MHE - OLADE - AIE - ESMAP				AETN - MHE	YPFB - ANH - MHE
	Industrial								AETN	
	Residencial									
	Comercial, servicios y público									
	Agropecuario, pesca y minería									
	Construcción y otros									
	Consumo No Energético (NE)									

Fuente: Elaboración propia.

Datos socioeconómicos

Población	Instituto Nacional de Estadística	www.ine.gob.bo
Producto Interno Bruto	Instituto Nacional de Estadística	www.ine.gob.bo
Principales indicadores nacionales	Ministerio de Hidrocarburos y energías	www.mhe.gob.bo
	Instituto Nacional de Estadística	www.ine.gob.bo
Principales indicadores de la región	Organización Latinoamericana de Energía	www.olade.org
	Comisión Económica para América Latina	www.cepal.org



Departamento de Cochabamba,
municipio de Cochabamba.
Foto: ELFEC, 2024.

5 Anexo



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 factores de conversión utilizados por la Organización Latinoamericana de Energía – OLADE.

Factores de Conversión

ENERGÉTICO	De	A	Multiplicar por
Petróleo Crudo, Condensado y Gasolina Natural	KBbls	Kbep	1,00150
Gas Natural	10^6m^3	Kbep	5,98060
Hidroenergía	GWh	Kbep	0,61960
Bagazo	Ton	Bep	1,31140
Eólica	GWh	Kbep	0,61960
Solar	GWh	Kbep	0,61960
Electricidad	GWh	Kbep	0,61960
Gas Licuado de Petróleo	KBbls	Kbep	0,67010
Gasolina de Aviación	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Especial	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Especial Plus	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Premium	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Super 91	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Super Etanol 92	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Premium Plus	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Ultra Premium 100	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Blanca Estabilizada	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Rica en Isopentanos	KBbls	Kbep	0,89340
Gasolina Blanca	KBbls	Kbep	0,89340
Kerosene	KBbls	Kbep	0,95830
Jet Fuel	KBbls	Kbep	0,95830
Diésel Oil	KBbls	Kbep	1,00150
Diésel Oil Plus	KBbls	Kbep	1,00150
Diésel Oil ULS	KBbls	Kbep	1,00150
Diésel Oil ULS PLUS	KBbls	Kbep	1,00150
Fuel Oil	KBbls	Kbep	1,03040
Gas de Refinería	10^3m^3	Kbep	0,00598
Crudo Reducido	KBbls	Kbep	1,00150
Nafta	KBbls	Kbep	0,89340
Crudo Reconstituído	KBbls	Kbep	1,00150
Aceites	KBbls	Kbep	1,00150
Grasas	KBbls	Kbep	1,00150
Parafinas	KBbls	Kbep	1,00150
Asfalto	KBbls	Kbep	1,00150
Etanol	KBbls	Kbep	0,59800
Biodiésel	Ton	Kbep	0,95080



Centro de Medicina Nuclear y Radioterapia (CMNyR) con Acelerador Lineal. Departamento de La Paz, Municipio de El Alto.
Foto: ABEN, 2024.

Densidades de Referencia

ENERGÉTICO	Densidad en ton/m³
Gas Licuado de Petróleo	0,55 tonelada por m3
Gasolinas	0,75 tonelada por m3
Kerosene	0,82 tonelada por m3
Diésel Oil	0,88 tonelada por m3
Fuel Oil	0,94 tonelada por m3
Grasas	0,93 tonelada por m3

Prefijos del Sistema Internacional

SÍMBOLO	Prefijo	Valor	Numeral
K	Kilo	10^3	1.000
M	Mega	10^6	1.000.000
G	Giga	10^9	1.000.000.000
T	Tera	10^{12}	1.000.000.000.000

Factores de Conversión de Unidades de Volumen

UNIDAD	Factor	Unidad Equivalente
1 Barril americano	5,614583	Pies cúbicos
	42,00	Galones americanos
	158,98	Litros
	0,15898	Metros cúbicos
1 Metro cúbico	1000	Litros
	35,3147	Pies cúbicos
	6,2898	Barriles americanos
	264,172	Galones americanos
1 Litro	1	Decímetro cúbico

Factores de Conversión de Unidades de Masa

UNIDAD	Factor	Unidad Equivalente
1 Tonelada	1000	Kilogramos
	2204,62	Libras
	1,10231	Toneladas cortas
	0,98421	Toneladas largas



Centro de Medicina Nuclear y Radioterapia (Sala de Medicina Nuclear), Departamento de Santa Cruz. Foto: ABEN, 2024.

6 Anexo



Siglas y abreviaturas

AIE	Agencia Internacional de Energía	**PIB**	Producto Interno Bruto
CEPAL	Comisión Económica para América Latina	**Hab.**	Habitantes
OLADE	Organización Latinoamericana de Energía	**TCF**	Trillones de Pies Cúbicos
ESMAP	Programa de Asistencia para la Gestión del Sector Energético	**GWh**	Giga Watts Hora
MHE	Ministerio de Hidrocarburos y Energías	**Gg**	Giga gramos
VMEERE	Viceministerio de Exploración y Explotación de Recursos Energéticos	**Ton.**	Toneladas
VMICTAH	Viceministerio de Industrialización, Comercialización, Transporte y Almacenaje de Hidrocarburos	**tep**	Tonelada equivalente de petróleo
VMPDE	Viceministerio de Planificación y Desarrollo Energético	**bbl**	Barriles
VMEA	Viceministerio de Energías Alternativas	**Kbbl**	Kilo Barriles
VMEER	Viceministerio de Electricidad y Energías Renovables	**bep**	Barriles Equivalentes de Petróleo
YPFB	Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos	**Kbep**	Kilo Barril Equivalente de Petróleo
ANH	Agencia Nacional de Hidrocarburos	**GLP**	Gas Licuado de Petróleo
AETN	Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear	**GNV**	Gas Natural Vehicular
ENDE	Empresa Nacional de Electricidad	**MBs.**	Miles de Bolivianos
PEVD	Programa de Electricidad para Vivir con Dignidad	**Var. de Inv.**	Variación de Inventarios
EBIH	Empresa Boliviana de Industrialización de Hidrocarburos	**Agro., Pes. y Min.**	Agropecuario, Pesca y Minería
EEC-GNV	Entidad Ejecutora de Conversión a Gas Natural Vehicular	**bep/Hab**	Barriles Equivalentes de Petróleo por Habitante
YLB	Yacimientos de Litio Bolivianos	**Prod.**	Producción
ABEN	Agencia Boliviana de Energía Nuclear	**R/Prod.**	Reserva sobre Producción
CNDC	Comité Nacional de Despacho de Carga	**OTEP per cápita**	Oferta Total de Energía Primaria per cápita



Central Eólica el Dorado - Tercera Etapa. Departamento de Santa Cruz, Municipio de Cabezas.
Foto: CNDC, 2024.

Glosario

A	
Actividades de oferta	Actividades que permiten calcular la oferta interna de energía, es decir, la cantidad de energía disponible al interior de un país, ya sea para su consumo final directo o para su transformación en otras fuentes de energía. Este grupo incluye, las siguientes actividades: Producción primaria, Reinyección o recirculación, Importación, Exportación, Variación de inventarios, No aprovechado, Transferencias y Bunker.
Actividades de transformación	Procesos en los que las fuentes energéticas, tanto primarias como secundarias, se modifican en instalaciones llamadas centros de transformación en los que se producen cambios físicos o químicos a dichas fuentes, obteniéndose como resultado productos con propiedades que facilitan su aprovechamiento energético.
Actividades de consumo	Actividades relacionadas a la energía que se entrega a los sectores de consumo final.
Ajuste Estadístico	Es la diferencia entre la oferta total y el consumo aparente," que puede tener signo positivo o negativo dependiendo de cuál de las cuentas tiene un valor mayor.
B	
Balance Energético	Es el conjunto de relaciones de equilibrio que contabiliza los flujos de energía a través de las cadenas energéticas desde su producción u origen, hasta su aprovechamiento final. Esta contabilización se lleva a cabo, generalmente, para el ámbito territorial de un país y para períodos anuales. Este se puede presentar en dos modalidades: a) como balance físico y b) como balance calórico.
Balance Calórico	Permite comparaciones y agregaciones entre los flujos de diferentes fuentes, es necesario que todas las medidas se encuentren en una unidad común, por este motivo se convierten los flujos físicos a flujos calóricos, utilizando factores de conversión los poderes caloríficos inferiores de las fuentes combustibles y las equivalencias entre unidades, para las fuentes medidas directamente en unidades calóricas o de energía.
Barril Equivalente de Petróleo (bep)	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.
Biocombustibles	Combustibles renovables producidos a partir de materia orgánica, tanto de origen vegetal como animal. Pueden ser mezclados con un derivado de petróleo para modificar sus propiedades. Se constituyen en combustibles líquidos sustitutos parciales, o en algunos casos totales, de combustibles de origen fósil como la gasolina y el diésel. Representan una alternativa a los combustibles fósiles en el transporte. Incluyen el etanol y el biodiésel. En la nueva metodología OLADE, y en consonancia con las Recomendaciones Internacionales para las Estadísticas de Energía (IRES), todos los biocombustibles, a excepción del carbón vegetal, se consideran fuentes primarias.
Biomasa	Para el caso de Bolivia, la clasificación incluye el bagazo, leña y residuo animal.
Biodiésel	Combustible líquido obtenido de la transesterificación de aceites vegetales con un alcohol ligero, principalmente el metanol. Tiene propiedades similares a las del diésel del petróleo y puede ser utilizado en motores de combustión interna del ciclo diésel, realizando pequeñas adecuaciones. Puede ser usado puro o en mezcla con el diésel. La principal ventaja de este combustible es que proviene de fuentes primarias renovables y por lo tanto contribuye a la disminución de emisiones de CO2.
Bunker	Cantidad de combustibles vendidos a naves marítimas y aéreas en viaje internacional, para mover sus motores. El registro separado de estos consumos, se debe a que en la metodología del IPCC para inventario de emisiones de gases de efecto invernadero, se descuentan de la oferta interna estos consumos, por considerar que se dan fuera de las fronteras nacionales.
C	
Centrales Eléctricas/ Autoproductores	Son instalaciones que disponen de equipos que permiten convertir diferentes formas de energía en electricidad, tanto energía directa obtenida de la naturaleza, como la hidroenergía, la geotermia, la energía eólica y la energía solar, así como el calor obtenido de la combustión de otras fuentes.
Centros de tratamiento de gas natural	Son plantas donde el gas natural, asociado y no asociado, se procesa con el fin de recuperar hidrocarburos líquidos compuestos, como la gasolina y nafta; hidrocarburos puros como butano, propano, etano o mezcla de ellos y productos no energéticos, como el carbono; a través de un proceso de separación física de los componentes del gas.
Consumo aparente	Representa la cantidad de fuente energética que aparentemente es requerida para cubrir las necesidades internas del país o región de análisis. Se calcula sumando el consumo final, el consumo propio, las pérdidas y restando el total que ingresa a transformación.

Consumo Final Energético	Es toda la energía que se entrega a los sectores de consumo, para su aprovechamiento como energía útil. Se excluye de este concepto, las fuentes utilizadas como insumo o materia prima para producir otros productos energéticos.
Consumo Final No Energético	Consumo de las fuentes utilizadas con un fin diferente al de un uso energético, como es el caso de la utilización en actividades de limpieza o como materia prima para la elaboración de un bien no energético.
Consumo Final Total	Es la suma del consumo final energético más el consumo final no energético. El despliegue en el balance de los datos de consumo, se lo hace siempre con signos positivos.
Consumo Propio	Cantidad de energía primaria y secundaria que el propio sector energético utiliza para su funcionamiento. Es exclusivamente de electricidad y combustibles.
D	
Demanda Interna	Sumatoria del consumo de los sectores económicos y el consumo de energía primaria dentro de los centros de transformación.
E	
Energía	Capacidad de un elemento natural o artificial de producir alteraciones en su entorno. La energía puede ser utilizada y / o transformada en movimiento, luz, calor, electricidad, radiaciones, etc.
Energía No Aprovechada	Es la cantidad de fuentes de energía registrada en la producción, pero que por indisponibilidad técnica y/o económica, no es posible su utilización.
Energía No Renovable	Aquellos recursos fósiles agotables en el tiempo, y que tienen un período de formación de muy largo plazo.
Energía Primaria	Fuentes de energía en su estado natural, es decir, que no han sufrido ningún tipo de transformación física o química mediante la intervención humana. Se las puede obtener de la naturaleza, ya sea: en forma directa o después de un proceso de extracción.
Energía Renovable	Recursos no fósiles, de períodos de formación relativamente cortos o continuos, es decir que, bajo un régimen de explotación racional, su disponibilidad no disminuye con el tiempo.
Energía Secundaria	Son los productos energéticos que se obtienen mediante la transformación de fuentes de origen primario o de otras fuentes secundarias. Las fuentes y formas de energía secundaria consideradas para el balance energético, se clasifican de acuerdo a la fuente primaria de la que provienen.
Exportación	Es la cantidad de fuentes energéticas primarias y secundarias que salen de los límites territoriales de un país, por lo tanto, no están destinadas al abastecimiento de la demanda interna. Se excluyen de este concepto la cantidad de combustibles vendidos a naves extranjeras aéreas y marítimas.
F	
Fuente de energía	Hace referencia a la energía primaria y secundaria.
G	
Gas Natural	Mezcla gaseosa de hidrocarburos. Incluye tanto el gas natural libre como el asociado y se presenta también en las minas de carbón o zonas de geopresión. Para objetos del balance energético se les considera dentro de una misma fuente, tanto al gas libre como al gas asociado neto producido, por ser de naturaleza y usos similares.
Gas Licuado de Petróleo	Consiste en una mezcla de hidrocarburos livianos, que se obtienen como producto de los procesos de refinación, de estabilización del petróleo crudo y de fraccionamiento de líquidos de gas natural. Puede ser de tres tipos: a) mezcla de hidrocarburos del grupo C3 (propano, propeno, propileno) b) mezcla de hidrocarburos del grupo C4 (butano, buteno, butileno) c) mezcla de C3 y C4 en cualquier proporción. El GLP normalmente se licua bajo presión, para el transporte y almacenamiento.
H	
Hidrocarburo	Cada uno de los compuestos químicos (sólido, líquido o gas) resultantes de la combinación del carbono con el hidrógeno. (p. ej.: carbón, crudo y gas natural).
I	
Importación	Es la cantidad de fuentes energéticas primarias y secundarias, originadas fuera de las fronteras y que ingresan al país para formar parte de la oferta total de energía.
Intensidad Energética	Es un indicador de la eficiencia energética de una economía. Se calcula como el cociente entre el consumo energético y el producto interno bruto de un país, y se interpreta como, "se necesitan x unidades de energía para producir 1 unidad de riqueza".
L	
Líquidos de Gas natural	Hidrocarburos de bajo peso molecular licuables, recuperados del gas natural asociado o libre, en las plantas de separación o procesamiento o que se condensan durante el manejo, transporte y compresión del gas natural. Incluyen el propano, el butano, el etano y pentanos y se constituyen en insumos para las refinerías y plantas de fraccionamiento.

M	
Matriz Energética	Estudio del sector energético en el que se cuantifica la oferta, demanda y transformación de cada una de las fuentes energéticas al interior del país, así como el inventario de recursos energéticos disponibles; considerando para estas variables su evolución histórica y proyección a futuro. El análisis de la matriz energética permite la planificación y aseguramiento del abastecimiento energético.
P	
Petróleo crudo	Mezcla compleja de hidrocarburos de distinto peso molecular, en la que hay una fracción, generalmente pequeña, de compuestos que contienen azufre y nitrógeno. La composición del petróleo es variable y puede dividirse en tres clases, de acuerdo a los residuos de la destilación: como parafinas, asfaltos o una mezcla de ambos.
Producto Interno Bruto	Es el valor monetario de los bienes y servicios finales producidos por una economía en un período determinado. EL PIB es un indicador representativo que ayuda a medir el crecimiento o decrecimiento de la producción de bienes y servicios de las empresas de cada país, únicamente dentro de su territorio.
Producción primaria	Se considera la producción interna de toda fuente de energía primaria, extraída, explotada o cosechada, en el territorio nacional, que sea de importancia para el país.
Pérdidas	Es la cantidad de fuentes de energía que se pierde por diferentes razones, en su paso por la cadena energética, desde su origen hasta su consumo final. Ocurren pérdidas en extracción, almacenamiento, transformación, transporte y distribución. Para el balance energético no se consideran las pérdidas de extracción, porque ya están descontadas del valor de producción, ni tampoco las de transformación, debido a que forman parte de la eficiencia total de estos centros, por lo tanto, solamente se contabilizan las pérdidas de almacenamiento, transporte y distribución.
R	
Refinerías	Instalaciones donde el petróleo crudo se transforma en derivados. En las refinerías básicamente se separa el petróleo crudo en sus diferentes componentes.
Reservas	Cantidades totales que disponen los yacimientos de fuentes fósiles y minerales a una fecha dada, dentro del territorio nacional, factibles de explotar al corto mediano o largo plazo. El conocimiento geológico y de ingeniería permite estimar las reservas económicamente extraíbles con una cierta probabilidad.
Reservas probadas	Son las reservas económicamente extraíbles, de los pozos o yacimientos existentes con la infraestructura y tecnología disponible del país en el momento de la evaluación. Se incluyen esquemas de producción mejorada, con alto grado de certidumbre en yacimientos que han demostrado comportamiento favorable en la explotación. Se miden con estudios exploratorios.
Reservas probables	Volúmenes que podrían recuperarse de yacimientos ya descubiertos, con una probabilidad alta, cuando exista un mayor desarrollo de la tecnología de explotación. No cuentan con estudios exploratorios para su medición, pero se estiman por cercanías a otros campos.
Reservas posibles	Son los volúmenes que se estima podrían ser extraídos de yacimientos identificados por formaciones conocidas, con bajo nivel de probabilidad, que no cuentan aún con estudios exploratorios.
T	
Transferencias y mezclas	Las transferencias y mezclas son adiciones o sustracciones que se realizan de la oferta interna de un producto, debido a un cambio de denominación del producto o la participación del producto en mezclas con otros productos. Deben registrarse con su respectivo signo, positivo o negativo, el cual indica si el flujo del producto transferido está siendo aumentado o disminuido, respectivamente. Siempre que se registre una transferencia o mezcla con un determinado signo en una de las columnas del balance energético, debe aparecer otra transferencia o mezcla de signo contrario, por el mismo valor, en otra de las columnas del balance.
V	
Variación de Inventarios	La variación de inventarios es la diferencia entre las existencias (“stocks”) iniciales y las finales, respecto al período del balance, en las instalaciones de almacenamiento de los diferentes productos. Se registra variación de inventarios, en general, para todas las fuentes y productos factibles de almacenar como los sólidos, líquidos y gaseosos. No se aplica este concepto para la electricidad ni para fuentes renovables directas como la hidroenergía, la energía eólica, la solar y la geotermia. La variación de inventarios es ingresada con su correspondiente signo, así, un signo negativo significa un aumento de existencias y por lo tanto una reducción en la oferta interna; por el contrario, un signo positivo significa una disminución de existencias y un incremento de la oferta interna en el período considerado.



BICENTENARIO DE BOLIVIA

ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

Con el apoyo de:

cooperación alemana
DEUTSCHE ZUSAMMENARBEIT

Implementada por:

giz Deutsche Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ) GmbH