

The background of the cover is a collage of three images: an industrial refinery tower on the left, a wind turbine on the right, and a high-voltage electrical substation at the bottom. A large, stylized letter 'V' is superimposed over the center, formed by a red line on the left and a yellow line on the right.

BEN 2025

BALANCE ENERGÉTICO NACIONAL



GOBIERNO DEL
ECUADOR

PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA

Daniel Noboa Azín

MINISTRO DE AMBIENTE Y ENERGÍA

Juan Carlos Blum Baquero

DIRECTOR EJECUTIVO - IIGE

Sebastián Espinoza Echeverría

ELABORADO POR:

Instituto de Investigación Geológico y Energético - IIGE

Javier Fontalvo Díaz

Paola Ramírez Peñaherrera

Jessica Constante Argüello

David Gaona Reinoso

Guillermo Fernández Suárez

Juan Fonseca Palacios

REVISADO POR:

Ministerio de Ambiente y Energía – MAE

Iván Sánchez Loor

Diana Rojas Pesantes

Gina Moreta Savillano

Giovanny Vergara Cumbal

Jaime Guerrero Chancusi

Tatiana Aguas Revelo

Rubén Hernández Gavilánez

Carolina Domínguez Vargas

Jorge Ortiz Marmol

Jorge Mendieta Betancourth

Cristian Ligña Cumbal

REVISIÓN ORTOTIPOGRÁFICA:

Alex Polanco Chévez

DISEÑO Y DIAGRAMACIÓN:

Cristian Espinosa Velastegui

Santiago Larrea Maldonado

ISBN

Código: 978-9942-7401-7-5

Primera Edición, agosto 2026

© Ministerio de Ambiente y Energía

Av. República de El Salvador N36-64 y Suecia, Código Postal: 170505

Quito - Ecuador.

www.ambienteyenergia.gob.ec

La reproducción parcial o total de esta publicación, en cualquier forma y por cualquier medio mecánico o electrónico, está permitida siempre y cuando sea autorizada por los editores y se cite correctamente la fuente.

**DISTRIBUCIÓN GRATUITA
PROHIBIDA SU VENTA**



**GOBIERNO DEL
ECUADOR**

AGRADECIMIENTOS

Esta publicación de estadística energética del Ecuador ha sido posible gracias al trabajo coordinado del Ministerio de Ambiente y Energía (MAE) y a la elaboración técnica a cargo del Instituto de Investigación Geológico y Energético (IIGE), así como a la valiosa provisión de información de la Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH), la Agencia de Regulación y Control de Electricidad (ARCONEL), el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INEC), el Banco Central del Ecuador (BCE), EP Petroecuador y demás entidades del sector, a quienes extendemos nuestro profundo agradecimiento

ÍNDICE GENERAL

Acrónimos	15
Acrónimos de entidades:	16
Notas Metodológicas	17
Cuadro resumen	18

CAPÍTULO

1.

1. Energía, sociedad y ambiente	20
1.1. Situación energética del Ecuador	26
1.1.1. Producción de energía primaria	26
1.1.2. Producción de energía secundaria	27
1.1.3. Consumo de energía	28
1.1.4. Proyección de demanda de energía	34
1.1.5. Oferta de petróleo	35
1.1.6. Oferta de derivados	36
1.1.7. Oferta de gas natural	40
1.1.8. Despacho de hidrocarburos	41
1.1.9. Capacidad instalada para generación eléctrica	42
1.1.10. Oferta de electricidad	43
1.1.11. Demanda de electricidad	45
1.1.12. Energía renovable no convencional	45
1.1.13. Emisiones del sector energía	47

CAPÍTULO

2.

2. Balance de energía primaria y secundaria	52
2.1. Energía primaria	54
2.1.1. Petróleo	56
2.1.2. Gas natural	57
2.1.3. Hidroenergía	58
2.1.4. Leña	59
2.1.5. Bagazo de caña	60
2.1.6. Melaza y jugo de caña	60
2.1.7. Otras primarias	61
2.2. Energía secundaria	62
2.2.1. Derivados de hidrocarburos	64
2.2.2. Electricidad	65
2.2.3. Gas licuado de petróleo	73
2.2.4. Gasolinas	74
2.2.5. Jet fuel	76
2.2.6. Diésel oil	77
2.2.7. Fuel oil	78

CAPÍTULO

3.

3.	Centros de transformación	80
3.1.	Refinerías	81
3.1.1.	Refinería Esmeraldas	82
3.1.2.	Refinería La Libertad	83
3.1.3.	Refinería Shushufindi	84
3.1.4.	Otras refinerías	85
3.2.	Centrales eléctricas	86
3.3.	Autoproductores de electricidad	87
3.4.	Centros de gas	88
3.5.	Destilerías	89

CAPÍTULO

4.

4.	Consumo de energía por sector y fuente	92
4.1.	Transporte	95
4.2.	Industria	96
4.3.	Residencial	98
4.4.	Comercial	100
4.5.	Agro, pesca y minería	102
4.6.	Otros sectores	103
4.7.	Consumo por fuentes	103
4.8.	Despacho por provincia	106

CAPÍTULO

5.

5.	Exportaciones e importaciones de energía	114
5.1.	Exportaciones	114
5.2.	Importaciones	116

CAPÍTULO

6.

6.	Energía y socioeconomía	120
6.1.	Producto Interno Bruto por actividad económica	120
6.2.	Operaciones del Gobierno Central - base devengado	122
6.3.	Balanza Comercial	123
6.4.	Intensidad energética	124
6.5.	Índice de suficiencia energética - Índice de renovabilidad	124
6.6.	Consumo final de energía por habitante	125
6.7.	Consumo de energía eléctrica por habitante	125
6.8.	Elasticidad demanda energética - PIB	125
6.9.	Indicadores de desarrollo sostenible	126

CAPÍTULO

7.

7.	Matrices Balance Energético Nacional (2015-2025)	130
-----------	---	------------

CAPÍTULO

8.

8.	Anexos	154
8.1.	Emisiones de Gases de Efecto Invernadero	154
8.2.	Cadena Energética de Electricidad 2025	166
8.3.	Cadena Energética de Hidrocarburos 2025	168
8.4.	Diagrama Sankey 2025	170
8.5.	Conceptos básicos Balance Energético Nacional	172
8.6.	Factores de Conversión	178

ÍNDICE FIGURAS

Figura 1.1:	Población y PIB	20
Figura 1.2:	Consumo energético por habitante (BEP/hab.)	21
Figura 1.3:	Consumo eléctrico por habitante (kWh/hab.)	21
Figura 1.4:	Intensidad energética (BEP/miles USD encadenados 2018)	22
Figura 1.5:	Índice de suficiencia energética	22
Figura 1.6:	Índice de renovabilidad (%)	23
Figura 1.7:	Elasticidad de la demanda energética - PIB	23
Figura 1.8:	Indicadores de sostenibilidad	24
Figura 1.9:	Cobertura eléctrica (%)	25
Figura 1.10:	Evolución de la producción de energía primaria (kBEP)	26
Figura 1.11:	Producción de energía primaria (%)	27
Figura 1.12:	Evolución de la producción de energía secundaria (kBEP)	27
Figura 1.13:	Producción de energía secundaria (%)	28
Figura 1.14:	Evolución de la demanda de energía por sector (kBEP)	28
Figura 1.15:	Demanda de energía por sector (%)	29
Figura 1.16:	Evolución de la demanda de energía por fuente (kBEP)	29
Figura 1.17:	Demanda de energía por fuente (%)	30
Figura 1.18:	Consumo de energía por sector (%)	31
Figura 1.19:	Consumo de energía por fuente (%)	32
Figura 1.20:	Consumo de energía por tipo de transporte (%)	33
Figura 1.21:	Consumo de gasolinas por tipo de vehículo (%)	33
Figura 1.22:	Consumo de diésel oil por tipo de vehículo (%)	34
Figura 1.23:	Proyección de demanda de energía por sector (kBEP)	34
Figura 1.24:	Proyección de demanda de energía por fuente (kBEP)	35
Figura 1.25:	Evolución de la oferta y demanda de petróleo (MBEP)	36
Figura 1.26:	Evolución de carga a refinerías (kBBL/día)	36
Figura 1.27:	Carga a refinerías (%)	37
Figura 1.28:	Evolución de la producción de derivados (kBEP)	37
Figura 1.29:	Producción de derivados en refinerías (%)	38
Figura 1.30:	Producción de derivados en refinerías (kBEP)	38
Figura 1.31:	Evolución de la producción y consumo de derivados (kBEP)	39
Figura 1.32:	Oferta y demanda de derivados (kBEP)	39
Figura 1.33:	Oferta de derivados (%)	40
Figura 1.34:	Oferta y demanda de gas natural (MPC)	40
Figura 1.35:	Potencia instalada Proyecto de Eficiencia Energética - EP Petroecuador (MW)	41
Figura 1.36:	Despacho de hidrocarburos por provincia 2024-2025 (kBEP)	41
Figura 1.37:	Evolución de la potencia instalada (MW)	42
Figura 1.38:	Potencia instalada (%)	42
Figura 1.39:	Evolución de la participación de fuentes en generación de electricidad	43
Figura 1.40:	Generación eléctrica por fuente (%)	43

Figura 1.41:	Importación de electricidad (GWh)	44
Figura 1.42:	Exportación de electricidad (GWh)	44
Figura 1.43:	Demanda de electricidad por provincia 2024-2025 (GWh)	45
Figura 1.44:	Evolución de la producción de ERNC (kBEP)	46
Figura 1.45:	Producción ERNC (%)	47
Figura 1.46:	Evolución de las emisiones de GEI por actividad (kton CO ₂ eq.)	48
Figura 1.47:	Emisiones de GEI por actividad (%)	48
Figura 1.48:	Evolución de las emisiones de GEI por fuente (kton CO ₂ eq.)	49
Figura 1.49:	Emisiones de GEI por fuente (%)	49
Figura 2.1:	Balance total de energía (kBEP)	52
Figura 2.2:	Oferta interna bruta (kBEP)	53
Figura 2.3:	Estructura de la oferta interna bruta (%)	54
Figura 2.4:	Producción de energía primaria (kBEP)	54
Figura 2.5:	Producción y demanda de energía primaria (kBEP)	55
Figura 2.6:	Petróleo (kBBL)	56
Figura 2.7:	Producción de petróleo (kBBL)	57
Figura 2.8:	Gas natural (MPC)	58
Figura 2.9:	Demanda de Hidroenergía (GWh)	58
Figura 2.10:	Demanda de Leña (kton)	59
Figura 2.11:	Demanda de Bagazo de caña (kton)	60
Figura 2.12:	Melaza y jugo de caña (kton)	60
Figura 2.13:	Otras primarias (kBEP)	61
Figura 2.14:	Producción de energía secundaria (kBEP)	62
Figura 2.15:	Oferta y demanda de energía secundaria (kBEP)	63
Figura 2.16:	Oferta y demanda de derivados de hidrocarburos (kBEP)	64
Figura 2.17:	Electricidad (GWh)	65
Figura 2.18:	Pérdidas eléctricas (%)	66
Figura 2.19:	Generación de energía eléctrica por grupo de empresa (GWh)	67
Figura 2.20:	Estructura de la potencia efectiva nacional (%)	68
Figura 2.21:	Potencia instalada nacional por grupo de empresa (MW)	68
Figura 2.22:	Potencia efectiva por sistema (MW)	69
Figura 2.23:	Evolución de la capacidad instalada por el Programa de Eficiencia Energética - EP Petroecuador (MW)	70
Figura 2.24:	Evolución de la energía generada por el Programa de Eficiencia Energética - EP Petroecuador (GWh)	71
Figura 2.25:	Combustibles para generación eléctrica (kBEP)	72
Figura 2.26:	Gas natural para generación eléctrica (MPC)	72
Figura 2.27:	GLP (miles kg)	73
Figura 2.28:	Gasolinas y naftas (miles gal)	75
Figura 2.29:	Jet fuel (miles gal)	76
Figura 2.30:	Diésel oil (miles gal)	77
Figura 2.31:	Fuel oil (miles gal)	78

Figura 3.1:	Estructura de carga a centros transformación (%)	80
Figura 3.2:	Estructura de refinación (%)	82
Figura 3.3:	Estructura de refinación de Refinería Esmeraldas (%)	83
Figura 3.4:	Estructura de refinación de Refinería La Libertad (%)	84
Figura 3.5:	Estructura de refinación de Refinería Shushufindi (%)	85
Figura 3.6:	Estructura de refinación de otras refinerías (%)	86
Figura 3.7:	Carga de energía a centrales eléctricas (%)	87
Figura 3.8:	Carga a centros autoprodutores (%)	88
Figura 3.9:	Producción en centros de gas (%)	89
Figura 3.10:	Carga en destilerías (kton)	90
Figura 4.1:	Consumo por sector y fuente (kBEP)	92
Figura 4.2:	Consumo por sector (kBEP)	92
Figura 4.3:	Estructura del consumo por sector (%)	93
Figura 4.4:	Consumo de electricidad por sector (kBEP)	94
Figura 4.5:	Sector transporte (kBEP)	95
Figura 4.6:	Estructura del sector transporte (%)	96
Figura 4.7:	Sector industrial (kBEP)	97
Figura 4.8:	Estructura de consumo del sector industrial (%)	98
Figura 4.9:	Sector residencial (kBEP)	98
Figura 4.10:	Estructura de consumo del sector residencial (%)	99
Figura 4.11:	Sector comercial y servicio público (kBEP)	100
Figura 4.12:	Estructura de consumo del sector comercial y servicio público (%)	101
Figura 4.13:	Consumo energético por combustible (%)	103
Figura 5.1:	Exportaciones e importaciones de energía (kBEP)	114
Figura 5.2:	Exportaciones de energía (kBEP)	115
Figura 5.3:	Estructura de las exportaciones de energía (%)	116
Figura 5.4:	Importaciones de energía (kBEP)	116
Figura 5.5:	Estructura de las importaciones de energía (%)	117
Figura 6.1:	Estructura de los ingresos del Gobierno Central (%)	122
Figura 6.2:	Balanza comercial (Millones USD)	123
Figura 8.1:	Evolución de las emisiones de GEI (kton CO ₂ eq.)	154
Figura A-1:	Estructura de la matriz del Balance Energético Nacional	172
Figura A-2:	Flujos del balance energético	173

ÍNDICE

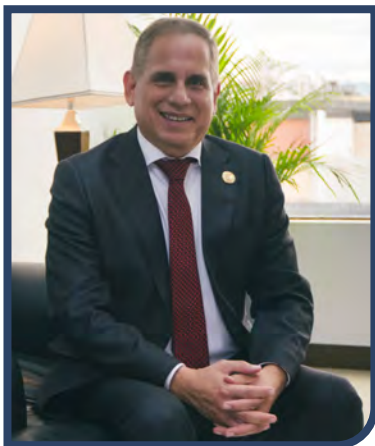
T A B L A S

Tabla 2.1:	Balance total de energía (kBEP)	52
Tabla 2.2:	Oferta interna bruta (kBEP)	53
Tabla 2.3:	Estructura de la oferta interna bruta (%)	53
Tabla 2.4:	Producción de energía primaria (kBEP)	54
Tabla 2.5:	Estructura de energía primaria (%)	55
Tabla 2.6:	Oferta y demanda de energía primaria (kBEP)	55
Tabla 2.7:	Oferta y demanda de petróleo (kBBL)	56
Tabla 2.8:	Producción de petróleo de compañías públicas y privadas (kBBL)	56
Tabla 2.9:	Oferta y demanda de gas natural (MPC)	57
Tabla 2.10:	Oferta y demanda de hidroenergía (GWh)	58
Tabla 2.11:	Oferta y demanda de leña (kton)	59
Tabla 2.12:	Oferta y demanda de bagazo de caña (kton)	59
Tabla 2.13:	Oferta y demanda de melaza y jugo de caña (kton)	60
Tabla 2.14:	Otras primarias (kBEP)	61
Tabla 2.15:	Producción de energía secundaria (kBEP)	62
Tabla 2.16:	Estructura de la producción de energía secundaria (%)	62
Tabla 2.17:	Oferta y demanda de energía secundaria (kBEP)	63
Tabla 2.18:	Oferta y demanda de derivados de hidrocarburos (kBEP)	64
Tabla 2.19:	Oferta y demanda de electricidad (GWh)	65
Tabla 2.20:	Generación de energía eléctrica por tipo (GWh)	66
Tabla 2.21:	Pérdidas eléctricas (GWh)	66
Tabla 2.22:	Generación de energía eléctrica por grupo de empresa (GWh)	67
Tabla 2.23:	Potencia efectiva nacional (MW)	67
Tabla 2.24:	Potencia instalada nacional por grupo de empresa (MW)	68
Tabla 2.25:	Potencia efectiva por sistema (MW)	69
Tabla 2.26:	Evolución de la capacidad instalada por el Programa de Eficiencia Energética - EP Petroecuador (MW)	70
Tabla 2.27:	Evolución de la energía generada por el Programa de Eficiencia Energética - EP Petroecuador (GWh)	70
Tabla 2.28:	Combustibles para generación eléctrica (kBEP)	71
Tabla 2.29:	Combustibles para generación eléctrica (unidades físicas)	71
Tabla 2.30:	Gas Natural para generación eléctrica (MPC)	72
Tabla 2.31:	Oferta y demanda de GLP (miles kg)	73
Tabla 2.32:	Oferta y demanda de gasolinas y naftas (miles gal)	74
Tabla 2.33:	Oferta y demanda de jet fuel (miles gal)	76
Tabla 2.34:	Oferta y demanda de diésel oil (miles gal)	77
Tabla 2.35:	Oferta y demanda de fuel oil (miles gal)	78

Tabla 3.1:	Carga a centros de transformación (kBEP)	80
Tabla 3.2:	Carga y producción en refinerías (kBEP)	81
Tabla 3.3:	Carga y producción en refinerías (unidades físicas)	81
Tabla 3.4:	Carga y producción en Refinería Esmeraldas (kBEP)	82
Tabla 3.5:	Carga y producción en Refinería Esmeraldas (unidades físicas)	82
Tabla 3.6:	Carga y producción en Refinería La Libertad (kBEP)	83
Tabla 3.7:	Carga y producción en Refinería La Libertad (unidades físicas)	83
Tabla 3.8:	Carga y producción en Refinería Shushufindi (kBEP)	84
Tabla 3.9:	Carga y producción en Refinería Shushufindi (unidades físicas)	84
Tabla 3.10:	Carga y producción en otras refinerías (kBEP)	85
Tabla 3.11:	Carga y producción en otras refinerías (unidades físicas)	85
Tabla 3.12:	Carga y producción de energía en centrales eléctricas (kBEP)	86
Tabla 3.13:	Carga y producción de energía en centrales eléctricas (unidades físicas)	86
Tabla 3.14:	Carga y producción en centros autoprodutores (kBEP)	87
Tabla 3.15:	Carga y producción en centros autoprodutores (unidades físicas)	87
Tabla 3.16:	Carga y producción en centros de gas (kBEP)	88
Tabla 3.17:	Carga y producción en centros de gas (unidades físicas)	88
Tabla 3.18:	Carga y producción en destilerías (kBEP)	89
Tabla 3.19:	Carga y producción en destilerías (unidades físicas)	89
Tabla 4.1:	Consumo por sector (kBEP)	92
Tabla 4.2:	Estructura del consumo por sector (%)	93
Tabla 4.3:	Consumo de electricidad por sector (kBEP)	93
Tabla 4.4:	Consumo de electricidad por sector (GWh)	94
Tabla 4.5:	Estructura del consumo de electricidad (%)	94
Tabla 4.6:	Sector transporte (kBEP)	95
Tabla 4.7:	Sector transporte (unidades físicas)	95
Tabla 4.8:	Estructura del sector transporte (%)	96
Tabla 4.9:	Sector industrial (kBEP)	96
Tabla 4.10:	Sector industrial (unidades físicas)	97
Tabla 4.11:	Estructura de consumo del sector industrial (%)	97
Tabla 4.12:	Sector residencial (kBEP)	98
Tabla 4.13:	Sector residencial (unidades físicas)	99
Tabla 4.14:	Estructura de consumo del sector residencial (%)	99
Tabla 4.15:	Sector comercial y servicio público (kBEP)	100
Tabla 4.16:	Sector comercial y servicio público (unidades físicas)	100
Tabla 4.17:	Estructura de consumo del sector comercial y servicio público (%)	101
Tabla 4.18:	Sector agro, pesca y minería (kBEP)	102
Tabla 4.19:	Sector agro, pesca y minería (unidades físicas)	102
Tabla 4.20:	Sector camaronero (kBBL)	102
Tabla 4.21:	Otros sectores (kBEP)	103
Tabla 4.22:	Otros sectores (unidades físicas)	103
Tabla 4.23:	Consumo energético por combustible (kBEP)	104
Tabla 4.24:	Variación interanual del consumo de combustibles (%)	104
Tabla 4.25:	Consumo energético por fuente (kBEP)	105
Tabla 4.26:	Consumo energético por fuente (unidades físicas)	105
Tabla 4.27:	Despacho de hidrocarburos por provincia (BBL)	106
Tabla 4.28:	Despacho de hidrocarburos por provincia (kBEP)	108
Tabla 4.29:	Ventas de GLP por provincia (miles kg)	110

Tabla 4.30:	Demanda de energía eléctrica por provincia (GWh)	111
Tabla 5.1:	Exportaciones e importaciones de energía (kBEP)	114
Tabla 5.2:	Exportaciones de energía (kBEP)	114
Tabla 5.3:	Estructura de las exportaciones de energía (%)	115
Tabla 5.4:	Importaciones de energía (kBEP)	116
Tabla 5.5:	Estructura de las importaciones de energía (%)	117
Tabla 6.1:	Producto Interno Bruto por actividad económica (Millones USD encadenados, 2018)	120
Tabla 6.2:	Operaciones del Gobierno Central - base devengado (Millones USD)	122
Tabla 6.3:	Balanza Comercial (Millones USD)	123
Tabla 6.4:	Intensidad energética	124
Tabla 6.5:	Índice de Suficiencia Energética - Índice de Renovabilidad	124
Tabla 6.6:	Consumo final de energía por habitante (BEP/hab.)	125
Tabla 6.7:	Consumo de energía eléctrica por habitante (kWh/hab.)	125
Tabla 6.8:	Elasticidad demanda energética – PIB	125
Tabla 6.9:	Autarquía energética	126
Tabla 6.10:	Robustez frente a cambios externos	126
Tabla 6.11:	Productividad energética	126
Tabla 6.12:	Pureza relativa del uso de energía	127
Tabla 6.13:	Uso de energías renovables	127
Tabla 7.1:	Balance Energético Nacional 2015 (kBEP)	130
Tabla 7.2:	Balance Energético Nacional 2016 (kBEP)	132
Tabla 7.3:	Balance Energético Nacional 2017 (kBEP)	134
Tabla 7.4:	Balance Energético Nacional 2018 (kBEP)	136
Tabla 7.5:	Balance Energético Nacional 2019 (kBEP)	138
Tabla 7.6:	Balance Energético Nacional 2020 (kBEP)	140
Tabla 7.7:	Balance Energético Nacional 2021 (kBEP)	142
Tabla 7.8:	Balance Energético Nacional 2022 (kBEP)	144
Tabla 7.9:	Balance Energético Nacional 2023 (kBEP)	146
Tabla 7.10:	Balance Energético Nacional 2024 (kBEP)	148
Tabla 7.11:	Balance Energético Nacional 2025 (kBEP)	150
Tabla 8.1:	Evolución de las emisiones de GEI (kton CO ₂ eq.)	154
Tabla 8.2:	Emisiones de GEI por fuente (kton CO ₂ eq.)	154
Tabla 8.3:	Emisiones de GEI por fuente y contaminante (kton CO ₂ eq.)	155
Tabla 8.4:	Emisiones de GEI por actividad (kton CO ₂ eq.)	155
Tabla 8.5:	Emisiones de GEI por actividad y contaminante (kton CO ₂ eq.)	156
Tabla 8.6:	Emisiones de Gases de Efecto Invernadero 2025 (kton CO ₂ eq.)	158
Tabla 8.7:	Emisiones de Dióxido de Carbono 2025 (kton CO ₂ eq.)	160
Tabla 8.8:	Emisiones de Metano 2025 (kton CO ₂ eq.)	162
Tabla 8.9:	Emisiones de Óxido Nitroso 2025 (kton CO ₂ eq.)	164

Presentación



Ing. Juan Carlos Blum Baquero
Ministro de Ambiente y Energía

“Las cifras nos muestran dónde estamos, pero su verdadero valor está en ayudarnos a decidir hacia dónde debemos avanzar.”

La energía está presente en prácticamente todo lo que mueve al Ecuador. Está en nuestros hogares, en el transporte, en la industria, en el campo y en cada actividad que genera empleo, producción y bienestar. Por eso, conocer cómo producimos, transformamos, transportamos y consumimos energía no es solamente una necesidad técnica, sino una condición fundamental para tomar mejores decisiones, fortalecer la seguridad energética y planificar responsablemente el futuro del país.

Como Ministro de Ambiente y Energía, considero que las decisiones que adoptamos en el sector energético deben sustentarse en información técnica, actualizada, confiable, ordenada y transparente. Con ese propósito presentamos el Balance Energético Nacional (BEN) 2025, una herramienta de Estado que permite comprender la evolución de la oferta, la transformación, la demanda y el consumo de energía en el Ecuador, y que aporta elementos objetivos para evaluar nuestra reali-

dad energética, identificar riesgos y oportunidades y orientar las decisiones que el país deberá tomar ahora para alcanzar su visión en los próximos años.

El Balance reúne información eléctrica, hidrocarburífera y económica, con una perspectiva de los últimos diez años. Esta visión histórica permite no solamente conocer cuánto producimos o cuánto consumimos, sino también, comprender cómo ha evolucionado nuestra matriz energética, qué fuentes sustentan nuestro desarrollo, cómo se relaciona el consumo de energía con la actividad económica y cuáles son las transformaciones que ya están ocurriendo en nuestro sistema energético.

Las cifras nos muestran dónde estamos, pero su verdadero valor está en ayudarnos a decidir hacia dónde debemos avanzar.

Ecuador necesita una energía suficiente, segura, confiable, eficiente y cada vez más sostenible, capaz de acompañar el crecimiento de la economía y, al mismo tiempo, responder a las necesidades de sus ciudadanos. Esto exige fortalecer nuestra capacidad de abastecimiento, diversificar las fuentes y tecnologías, aprovechar responsablemente nuestros recursos, mejorar la eficiencia en el uso de la energía y reducir las vulnerabilidades que pueden afectar la continuidad del suministro.

Al mismo tiempo, enfrentamos el desafío de avanzar en la transición energética y en la reducción de emisiones, aprovechando nuestras ventajas en energías renovables y promoviendo nuevas tecnologías y soluciones que permitan construir un sistema energético más resiliente y sostenible. Esta transición debe realizarse

con responsabilidad, de manera ordenada y con una visión de largo plazo, procurando siempre un adecuado equilibrio entre seguridad energética, competitividad, sostenibilidad y bienestar ciudadano.

El BEN 2025 aporta precisamente a esa mirada integral. Sus indicadores permiten observar la relación entre energía, economía y sociedad; identificar tendencias en la oferta y la demanda; analizar nuestra dependencia y posición frente a los mercados internacionales; evaluar la evolución de la eficiencia energética y reconocer los principales retos que debemos atender para garantizar el abastecimiento futuro.

En este sentido, el Balance no debe ser entendido únicamente como una publicación estadística. Es una herramienta para la planificación y la política pública, que permite transformar datos en conocimiento y conocimiento en decisiones. Su utilidad se extiende desde la planificación de la infraestructura y la gestión de los recursos energéticos, hasta la definición de políticas orientadas a la productividad, la competitividad, la sostenibilidad y el bienestar de los ecuatorianos.

La elaboración del Balance Energético Nacional es, además, el resultado de un esfuerzo técnico e interinstitucional. Bajo la coordinación de la Dirección de Prospectiva y Planificación Eléctrica del Ministerio de Ambiente y Energía (MAE), el Instituto de Investigación Geológico y Energético (IIGE), junto con las instituciones vinculadas al sector, el MAE ha participado en la recopilación, validación, procesamiento y análisis de la información que hoy ponemos a disposición del país.

A todos los equipos técnicos e instituciones que hicieron posible esta publicación, expreso mi reconocimiento y agradecimiento. La calidad de las decisiones públicas depende, en buena medida, de la calidad de la información sobre la cual se sustentan, y este trabajo constituye una contribución concreta para fortalecer esa capacidad institucional.

Invito a las instituciones públicas y privadas, al sector productivo, a la academia, a los organismos de cooperación y a la ciudadanía a utilizar el Balance Energético Nacional 2025 como una fuente oficial de información, base de análisis y publicación de referencia para comprender nuestra realidad energética y participar, desde sus respectivos ámbitos, en la construcción de soluciones para el país.

El desafío que tenemos por delante es claro: asegurar la energía que el Ecuador necesita para crecer, producir y mejorar la calidad de vida de sus ciudadanos. Para alcanzarlo debemos fortalecer la seguridad y suficiencia energética, impulsar la eficiencia y la productividad, diversificar nuestra matriz, avanzar responsablemente en la transición energética y anticiparnos a los riesgos que pueden afectar nuestro abastecimiento.

El Balance Energético Nacional nos permite mirar con mayor claridad el camino recorrido. Pero, sobre todo, nos ayuda a mirar hacia adelante.

Porque planificar el futuro energético del Ecuador comienza por conocer con rigor la realidad desde la que partimos hoy y, sobre esa base, construir todos un sistema energético seguro, resiliente, competitivo y sostenible, capaz de acompañar el desarrollo del Ecuador durante las próximas décadas.





Torre de perforación petrolera
Orellana - Ecuador



GOBIERNO DEL
ECUADOR

Acrónimos

Acrónimos de Unidades

°API: Grados API (American Petroleum Institute)
BEN: Balance Energético Nacional
BBL: Barriles
kBBL: Miles de barriles
MBBL: Millones de barriles
kBBL/día: Miles de barriles por día
BEP: Barriles equivalentes de petróleo
kBEP: Miles de barriles equivalentes de petróleo
CR: Crudo Reducido
CS: Cutter Stock
DO: Diésel oil
ERNC: Energías Renovables No Convencionales
FO: Fuel oil
G: Gasolina
GNL: Gas natural licuado
GR: Gases de refinería
Gal: Galones
GWh: Gigavatios hora
GEI: Gases de efecto invernadero
GLP: Gas licuado de petróleo
hab: Habitante
J: Jet Fuel
K: Kerosene

kg: Kilogramos
miles kg: Miles de kilogramos
miles gal: Miles de galones
miles m³: Miles de metros cúbicos
PC: Pies cúbicos
kPC: Miles de pies cúbicos
MPC: Millones de pies cúbicos
MW: Megavatios
PIB: Producto Interno Bruto
ton: Tonelada
ton CO₂ eq: Toneladas equivalentes de dióxido de carbono
kton CO₂ eq: Miles de toneladas equivalentes de dióxido de carbono
kton: miles de toneladas
USD: Dólares de los Estados Unidos de América
W: Vatios
Wh: Vatios-hora
NE: No energéticos
Var: Variación
S: SLOP

Acrónimos de entidades:

ARCH: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos

ARCONEL: Agencia de Regulación y Control de Electricidad

BCE: Banco Central del Ecuador

INEC: Instituto Nacional de Estadística y Censos

IIGE: Instituto de Investigación Geológico y Energético

MAE: Ministerio de Ambiente y Energía

OLACDE: Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía



Notas Metodológicas

Para la presente edición del Balance Energético Nacional se incluyen las siguientes actualizaciones metodológicas:

- Actualización de la serie histórica de las densidades y poderes calóricos de GLP.
- Los Sistemas de Generación Distribuida para Autoabastecimiento (SGDA) y los Grupos Electrógenos de Emergencia (GEE) se consideran dentro de las empresas Distribuidoras para la potencia nominal por grupo de empresa.

La información presentada en el documento del Balance Energético Nacional 2025 no incluye las pérdidas en el sector hidrocarburífero, debido a que esta información no se encuentra disponible por el momento.

Cuadro resumen

Energía Primaria		Unidades	2015	2024	2025
Producción Total de Energía	kBEP		221.664	201.763	191.236
	kBEP		198.527	174.210	161.069
Producción Total de Petróleo	kBBL/año		198.230	173.950	160.828
	kBBL/día		543	477	441
	kBEP		150.618	123.761	118.651
Exportación Total de Petróleo (1)	kBBL/año		150.392	123.576	118.473
	kBBL/día		412	339	325
	kBEP		10.030	8.504	8.144
Producción Total Gas Natural (2)	MPC		59.228	50.213	48.091
	kBEP		8.114	14.012	17.429
Producción de Hidroenergía	GWh		13.096	22.614	28.129
	kBEP		1.865	1.359	1.289
Producción de Leña	kt		719	524	497
	kBEP		2.071	2.365	1.974
Producción de Productos de Caña	kt		1.579	1.803	1.505
Producción de Otras Energías Renovables	kBEP		84	291	278
Carga total a Centros de Transformación	kBEP		80.545	86.194	80.594
	kBEP		48.578	49.452	43.816
Carga a Refinería	kBBL		48.505	49.377	43.750
Energía Secundaria					
Producción Total de Energía	kBEP		65.023	70.511	68.038
	kBEP		16.079	21.296	23.676
Producción de Electricidad	GWh		25.950	34.370	38.212
Potencia Efectiva Nacional	MW		5.557	9.055	9.484
	kBEP		10.812	10.583	8.636
Producción de Diésel	miles gal		453.406	443.805	362.181
	kBEP		23.720	33.628	33.966
Importación de Diésel	miles gal		994.749	1.410.242	1.424.415
	kBEP		7.440	7.377	5.895
Producción de Gasolinas y Naftas	miles gal		311.993	309.354	247.225
	kBEP		17.389	19.359	21.749
Importación de Gasolinas y Naftas	miles gal		817.496	910.112	1.022.437
	kBEP		1.146	812	588
Producción de GLP	miles kg		142.626	104.969	75.572
	kBEP		7.247	10.164	12.187
Importación de GLP	miles kg		949.799	1.332.166	1.597.209
Importación de Coque de Petróleo	kBEP		1.406	1.405	1.688
	kt		287	287	344
Producción de Otras Secundarias(3)	kBEP		29.548	30.316	29.104
Consumo de Energía (4)					
Consumo Total de Energía	kBEP		84.957	97.756	101.854
Consumo energético sector transporte	kBEP		38.035	55.273	56.442
Consumo energético sector industrial	kBEP		16.950	17.109	18.534
Consumo energético sector residencial	kBEP		12.123	13.228	14.191
Consumo energético de otros sectores (5)	kBEP		17.849	12.147	12.688
	kBEP		13.972	17.918	19.349
Consumo de Electricidad	GWh		22.550	28.919	31.228
	kBEP		27.926	33.167	33.442
Consumo de Diésel	miles gal		1.171.130	1.390.943	1.402.479
	kBEP		25.213	27.060	27.631
Consumo de Gasolinas y Naftas	miles gal		1.185.320	1.272.121	1.298.966
	kBEP		7.770	10.614	12.406
Consumo de GLP	miles kg		1.018.342	1.391.070	1.625.990
	kBEP		1.357	1.374	1.618
Consumo de Jet Fuel	miles gal		59.484	60.222	70.919
	kBEP		1.899	1.560	1.532
Consumo de Fuel oil	miles gal		77.390	63.571	62.463
	kBEP		1.406	1.405	1.688
Consumo de Coque de Petróleo	kt		287	287	344

(1) No incluye crudo reducido.

(2) No incluye líquidos de gas natural.

(3) Incluye jet fuel, fuel oil, gases de refinería, etanol, biogás, no energéticos, y otros productos de petróleo y gas.

(4) No incluye consumo propio.

(5) Incluye Agro, Pesca, Minería, Comercial, Servicios, y Otros.



1

CAPÍTULO

Energía, sociedad
y ambiente

1. Energía, sociedad y ambiente

La energía desempeña un papel estratégico en el desarrollo económico, social y ambiental de los países, al sustentar el funcionamiento de las actividades productivas, la prestación de servicios, el transporte y el bienestar de la población. En un contexto marcado por el crecimiento de la demanda energética, la transición hacia sistemas más sostenibles y los desafíos asociados al cambio climático, disponer de información estadística confiable, consistente y oportuna resulta fundamental para comprender la dinámica del sector, fortalecer la planificación a largo plazo y respaldar la formulación de políticas públicas orientadas al desarrollo sostenible.

En Ecuador, el sector energético se caracteriza por la interacción de factores económicos, tecnológicos, ambientales y sociales que inciden en la disponibilidad de los recursos energéticos y en los patrones de producción, transformación y consumo de energía. En este escenario, el análisis sistemático de la información energética constituye un elemento esencial para evaluar la estructura de la oferta y la demanda, generar evidencia técnica para la toma de decisiones y contribuir a una gestión eficiente de los recursos energéticos.

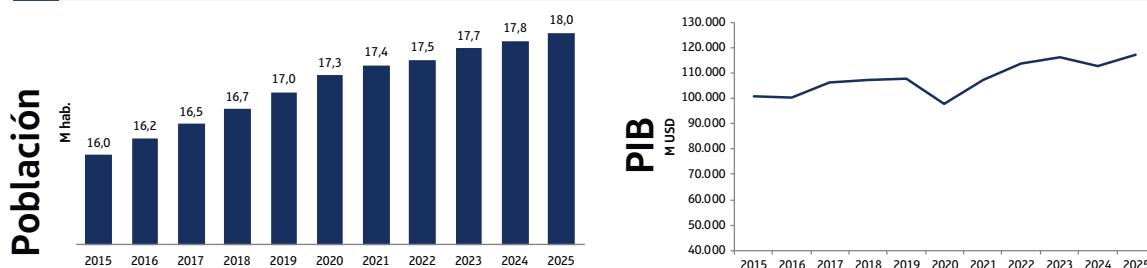
Desde esta perspectiva, el Balance Energético Nacional (BEN) se consolida como el principal instrumento estadístico para describir y analizar la estructura energética del país. A través de la cuantificación de los flujos de energía, desde la producción e importación de las fuentes primarias hasta su transformación y consumo final, el BEN ofrece una visión integral del funcionamiento del sector, permitiendo caracterizar la matriz energética nacional, evaluar la participación de las diferentes fuentes de energía y analizar su relación con el desarrollo económico, social y ambiental del Ecuador.

El Balance Energético Nacional 2025 presenta un análisis del comportamiento del sector energético ecuatoriano durante el período 2015–2025. La información recopilada permite examinar la composición y evolución de la oferta y la demanda de energía, así como el comportamiento de los principales indicadores energéticos. En este contexto, el BEN-2025 constituye una herramienta técnica para la planificación del sector, la formulación y evaluación de políticas públicas y el seguimiento de los objetivos nacionales, contribuyendo al conocimiento y análisis de la evolución del sistema energético hacia una mayor eficiencia, resiliencia y sostenibilidad.

Entre 2015 y 2025, la población del país pasó de 16 millones de habitantes a 18 millones, es decir un aumento de 12,5 %¹. Durante el mismo período, el Producto Interno Bruto del país creció 15,9 %, pasando de 101.071 millones de dólares constantes en 2015 a 117.228 millones en 2025². En la Figura 1.1 se presenta la evolución de las variables socioeconómicas mencionadas durante el período 2015 y 2025.



Figura 1.1: Población y PIB



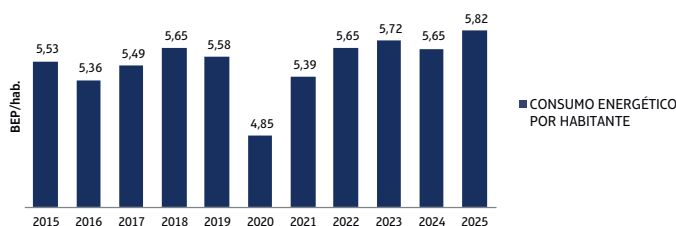
Nota: Dólares encadenados de volumen, año referencia 2018.

¹ Información proporcionada por el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INEC).

² Información proporcionada por el Banco Central del Ecuador (BCE).

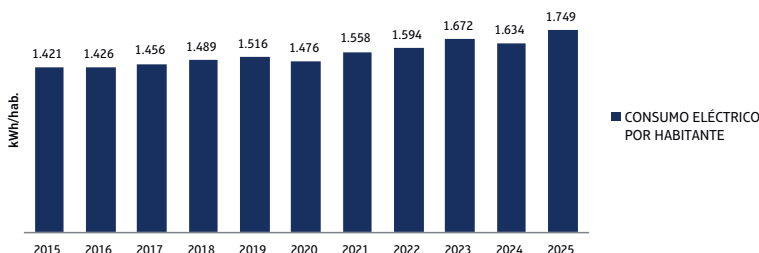
Entre 2015 y 2025, el consumo energético por habitante en el país se incrementó 4,9 %, pasando de 5,53 BEP/hab. a 5,82 BEP/hab. En 2025, el consumo de energía per cápita se incrementó respecto al valor de 2024 en 2,9 %, tal como se puede visualizar en la Figura 1.2.

Figura 1.2: Consumo energético por habitante (BEP/hab.)



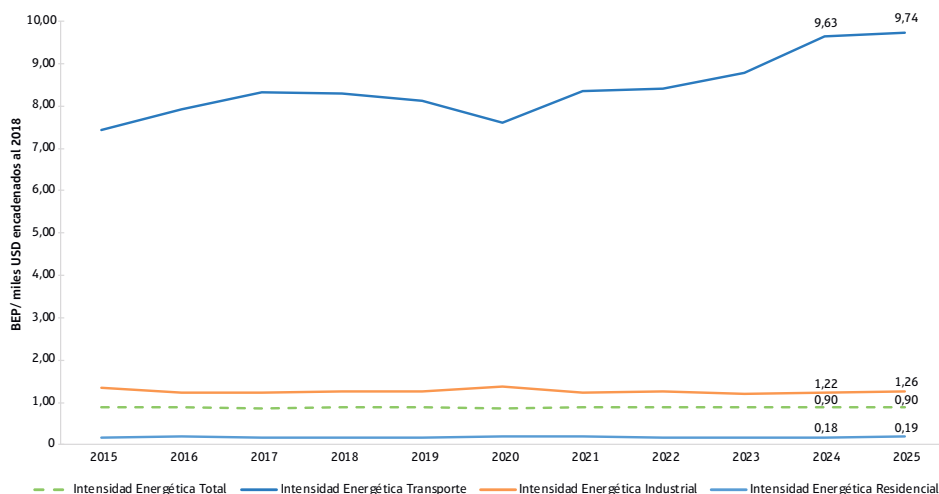
El consumo de energía eléctrica por habitante aumentó 23,1 % entre 2015 y 2025, pasando de 1.421 kWh por persona a 1.749 kWh por persona, como se muestra en la Figura 1.3. Por su parte, el consumo de energía eléctrica por habitante respecto al 2024 se incrementó en 7,1 %.

Figura 1.3: Consumo eléctrico por habitante (kWh/hab.)



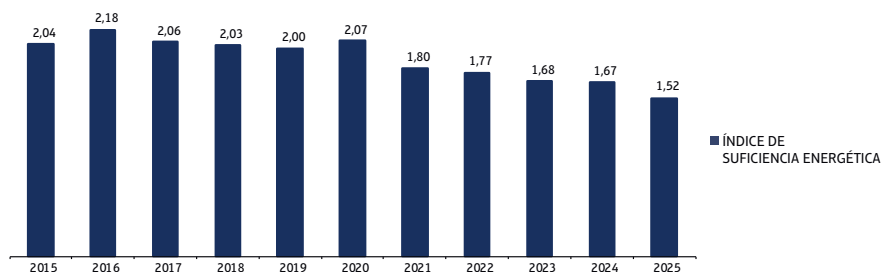
La **intensidad energética** relaciona el consumo energético, ya sea sectorial o total, con el Producto Interno Bruto (PIB) correspondiente. De este modo, mide cuán eficientemente un país utiliza la energía para generar una unidad de PIB, estableciendo así la relación entre el consumo de energía y el desempeño económico. Este indicador usa el PIB con base móvil en dólares encadenados de volumen, reportado por el Banco Central del Ecuador, que toma al año 2018 como período de referencia (estadístico-precios) de las cuentas nacionales.

Entre 2015 y 2025, la intensidad energética total en el país se ha mantenido en un valor medio de 0,88 BEP/miles USD (base móvil – ref. 2018). A nivel sectorial, en el mismo período, el sector transporte presentó la mayor intensidad energética, con un promedio de 8,4 BEP/miles USD (base móvil – ref. 2018). Le siguieron el sector industrial, con 1,3 BEP/miles USD (base móvil – ref. 2018), y el sector residencial, con 0,2 BEP/miles USD (base móvil – ref. 2018), como se muestra en la Figura 1.4


Figura 1.4: Intensidad energética (BEP/miles USD encadenados 2018)


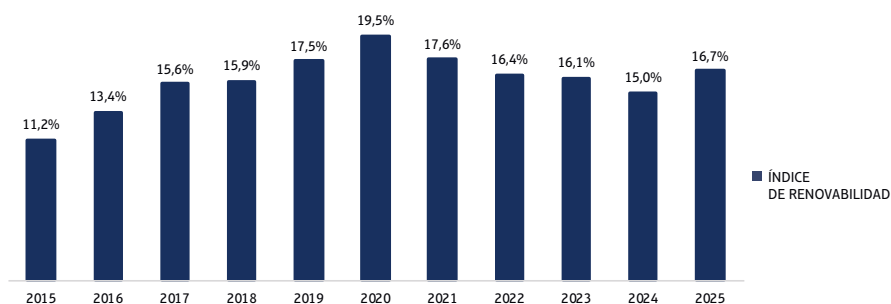
En 2025, la intensidad energética total del país registró un incremento de 0,2 % con respecto al valor observado en 2024. De manera similar, la intensidad energética aumentó en los principales sectores de consumo: 5,4 % en el sector residencial, 3,1 % en el sector industrial y 1,1 % en el sector transporte. Este comportamiento refleja la recuperación y el fortalecimiento de las actividades económicas y sociales tras la crisis del sector eléctrico registrada durante 2023 y 2024, que afectaron la disponibilidad del recurso hídrico para la generación de electricidad.

Por otro lado, el **índice de suficiencia energética**, indicador que relaciona la producción de energía primaria con la oferta energética total (Figura 1.5), permite evaluar la capacidad del país para abastecer su demanda energética utilizando recursos propios, proporcionando así una medida de autosuficiencia energética. Entre 2015 y 2025, Ecuador registró un valor promedio de 1,89 para este índice, lo que indica que la producción de energía primaria, dominada principalmente por el petróleo crudo, ha sido casi el doble de la oferta energética total. En 2025, este indicador presentó una disminución del 9,1 % respecto al año anterior.


Figura 1.5: Índice de suficiencia energética


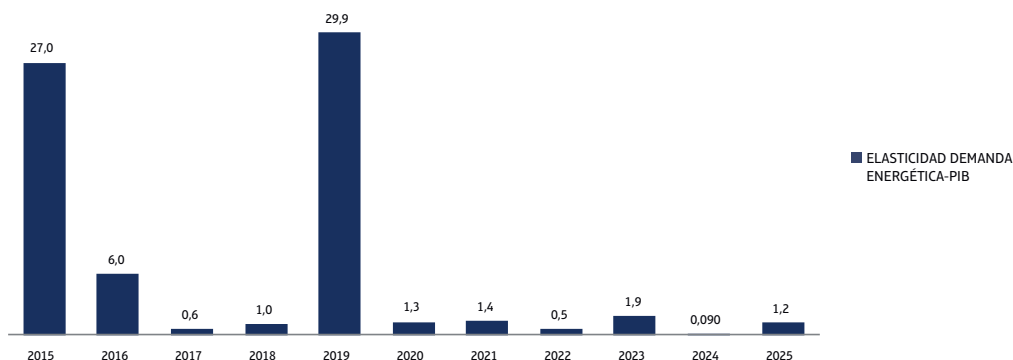
El índice de **renovabilidad** es un indicador que cuantifica la participación de las fuentes de energía renovable en la matriz energética nacional. Entre 2015 y 2025, este índice en Ecuador aumentó de 11,2 % a 16,7 %, lo que evidencia una mayor incorporación de energías renovables en la oferta energética del país. En particular, entre 2024 y 2025, el índice se incrementó de 15,0 % a 16,7 %, debido a la recuperación de la disponibilidad de agua en los embalses y ríos, lo que permitió incrementar la generación de electricidad de origen hidroeléctrico tras dos años de restricciones ocasionadas por la sequía. Durante el período 2015–2025, la participación promedio de las energías renovables en la oferta energética total fue de 15,9 %, como se muestra en la Figura 1.6

 **Figura 1.6:** Índice de renovabilidad (%)



Otro indicador relevante es la **elasticidad** de la demanda energética, que relaciona la variación anual de la demanda de energía del país con la variación anual del PIB, con el objetivo de identificar el grado de estabilidad del sector energético con respecto a las variaciones en las condiciones económicas del país. Es un indicador clave dentro de la política energética, ya que permite predecir cómo los consumidores y las industrias responderán a cambios en los precios de la energía o el crecimiento económico. En este sentido, un índice alto de elasticidad indicará que pequeñas variaciones en el ingreso nacional del país producen grandes variaciones en la demanda de energía, mientras que, un índice bajo señalará que la demanda energética es un parámetro rígido con respecto a la variación del ingreso. Entre 2015 y 2025, Ecuador mantuvo una elasticidad energética baja, salvo en los años 2015 y 2019, como se observa en la Figura 1.7.

 **Figura 1.7:** Elasticidad de la demanda energética - PIB



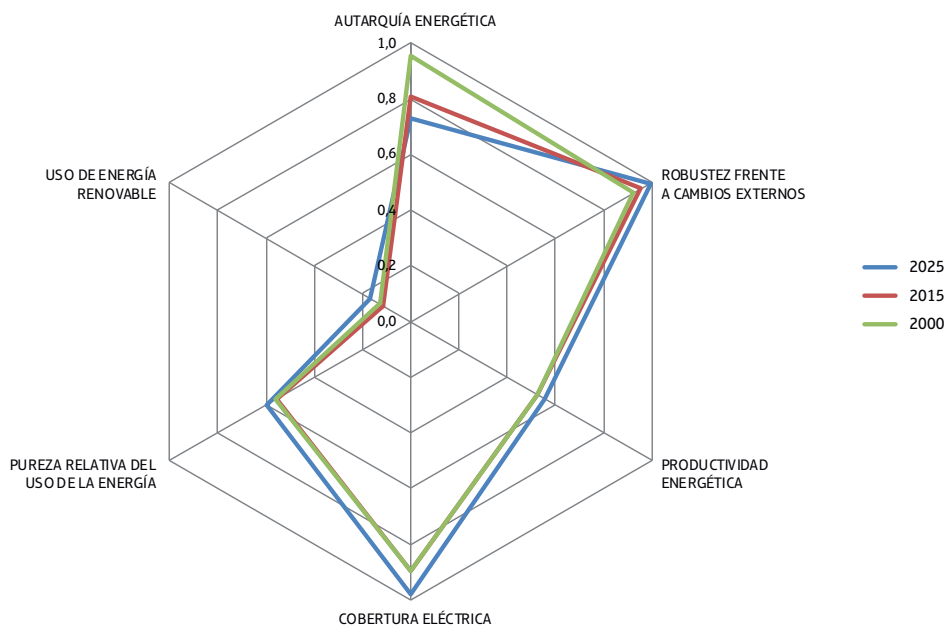
La Figura 1.8 presenta un diagrama radial que consolida diversos indicadores clave para evaluar el desempeño del sistema energético nacional en términos de sostenibilidad. Este gráfico compara la evolución de autarquía energética, robustez frente a cambios externos, productividad energética, cobertura eléctrica, pureza relativa del uso de la energía y uso de energía renovable en los años 2000, 2015 y 2025.

En términos generales, para el año 2025 se observa una mejora integral para la mayoría de los indicadores excepto el de autarquía energética. Esto por una parte, refleja una mayor expansión del acceso a la electricidad, un mayor uso de energía renovable, mayor productividad y una menor dependencia económica de las exportaciones energéticas.

Por otra parte, se evidencia una disminución en la autarquía energética, lo que sugiere un incremento en la dependencia de las importaciones para satisfacer la demanda interna de energía. Además, la participación de las energías renovables en la matriz energética nacional muestra un incremento en 2025 respecto a 2015, correspondiente principalmente a la recuperación de la disponibilidad de agua en los embalses y ríos, después de dos años con periodos de sequía. Este hecho, combinado con un menor uso de fuentes térmicas como fuente principal, incrementó la participación relativa de las fuentes renovables en la matriz energética nacional.



Figura 1.8: Indicadores de sostenibilidad



El índice de autarquía energética refleja el peso de las importaciones dentro de la matriz energética nacional y permite estimar el nivel de autosuficiencia energética. Entre 2015 y 2025, este índice disminuyó 9,8 %, lo que indica un incremento en la dependencia del país respecto a las importaciones para cubrir su demanda energética. Durante este período, las importaciones crecieron 35,4 %, principalmente debido al abastecimiento de GLP, gasolinas y diésel oil. En comparación con 2024, las importaciones de energía en 2025 aumentaron 7,6 %.

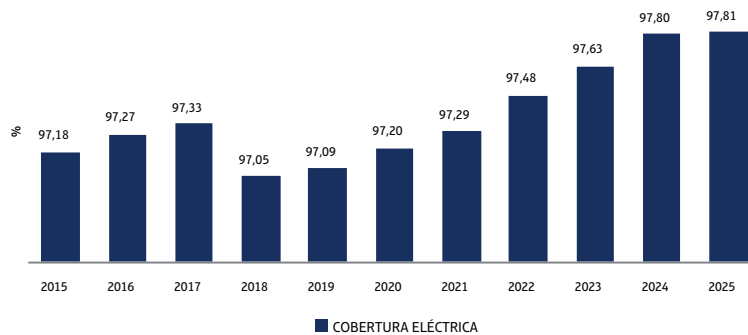
Por su parte, la robustez frente a cambios externos cuantifica la dependencia de la economía respecto a las exportaciones de energía. Es especialmente relevante en países exportadores netos, como Ecuador. Entre 2015 y 2025, este índice aumentó 4,1 %, lo cual sugiere una disminución en la dependencia económica de las exportaciones energéticas durante ese período.

La productividad energética, está definida como el valor de PIB necesario para generar una unidad de energía, este indicador se mantuvo relativamente estable entre 2015 y 2025, con un promedio de 1,13 USD/BEP.

En cuanto a la cobertura eléctrica, en el país esta pasó de 97,18 % en 2015 a 97,81 % en 2025, lo que representa un incremento de 0,65 %. La evolución de este indicador se muestra en la Figura 1.9.



Figura 1.9: Cobertura eléctrica (%)



Finalmente, el índice de **pureza** del uso de la energía relaciona las emisiones de dióxido de carbono con el consumo energético final. Entre 2015 y 2025, este índice presentó un crecimiento de 8,3 %. En particular, entre 2024 y 2025, el índice pasó de 0,57 a 0,59, debido a que las emisiones de gases de efecto invernadero disminuyeron mientras el consumo final de energía se incrementó. Lo que indica que las emisiones de gases de efecto invernadero del sector energético crecieron en menor proporción que el consumo de energía, reflejando una mejora relativa en la eficiencia ambiental del sistema energético nacional.

1.1. Situación energética del Ecuador

1.1.1. Producción de energía primaria

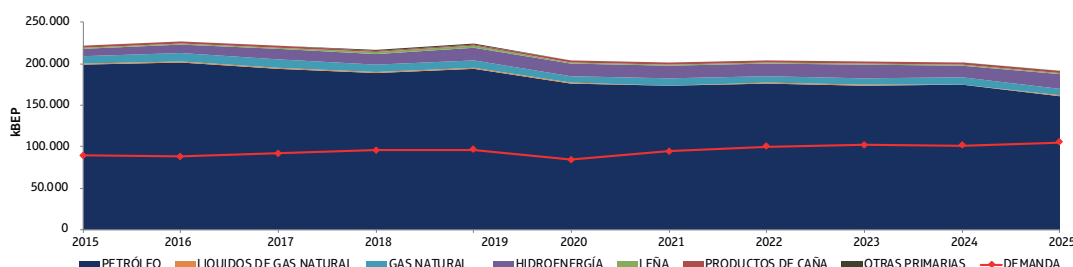
Durante el periodo de análisis comprendido entre 2015 y 2025, el petróleo se mantuvo como la principal fuente de energía producida en el país, como se muestra en la Figura 1.10. La producción anual de crudo registró un promedio de 182 millones de barriles anuales durante este período.

En contraste, las fuentes renovables tuvieron una participación menor en la producción de energía primaria frente a las fuentes fósiles. Sin embargo, entre 2015 y 2025, la producción de energía renovable creció 72,8 %, impulsada principalmente por la incorporación de nuevas centrales de generación hidroeléctrica, solar y eólica durante este período.

En la Figura 1.10 se visualiza la evolución de la demanda energética a nivel nacional (representada por la línea de color rojo), en comparación con la producción de energía primaria.

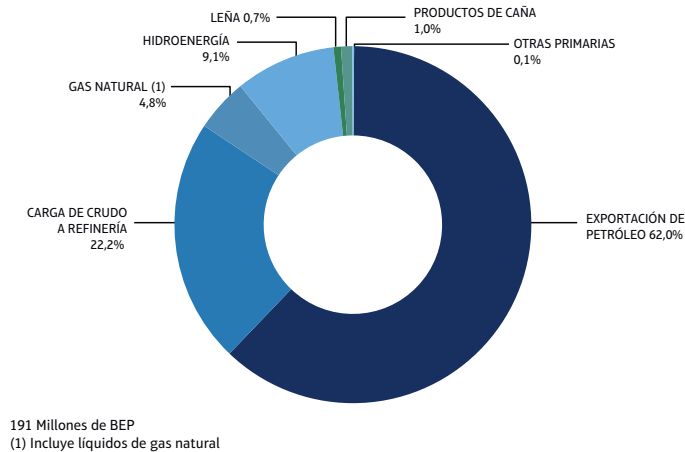


Figura 1.10: Evolución de la producción de energía primaria (kBEP)



En 2025, la producción primaria total de energía del país registró una disminución de 5,2 % con respecto a 2024. Este resultado estuvo influenciado principalmente por la reducción de 7,5 % en la producción de petróleo y de 16,5 % en la producción de productos de caña. En contraste, la hidroenergía fue la única fuente primaria que presentó un incremento, con un crecimiento de 24,4 %, favorecido por la recuperación de las condiciones hídricas del país tras la sequía registrada durante 2023 y 2024, lo que permitió una mayor disponibilidad de agua para la generación hidroeléctrica.

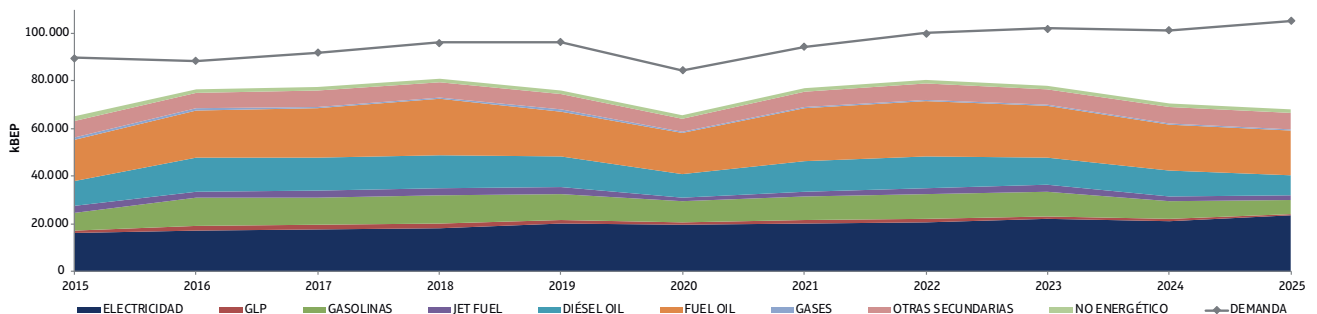
La producción total de energía primaria para 2025 fue de 191 millones de BEP. De este valor 84,2 % correspondió a producción de petróleo, 4,8 % a producción de gas natural y 11 % a producción de energía renovable (hidroenergía, leña, productos de caña, energía eólica, fotovoltaica y biogás), como se puede apreciar en la Figura 1.11.

**Figura 1.11:** Producción de energía primaria (%)

1.1.2. Producción de energía secundaria

La producción de energía secundaria y la demanda energética en el país entre 2015 y 2025 se presentan en la Figura 1.12. A lo largo de este período, se observa que la demanda energética supera consistentemente a la producción de energía secundaria, lo que ha hecho necesario complementar la oferta interna mediante la importación de energéticos secundarios para cubrir parte de la demanda existente.

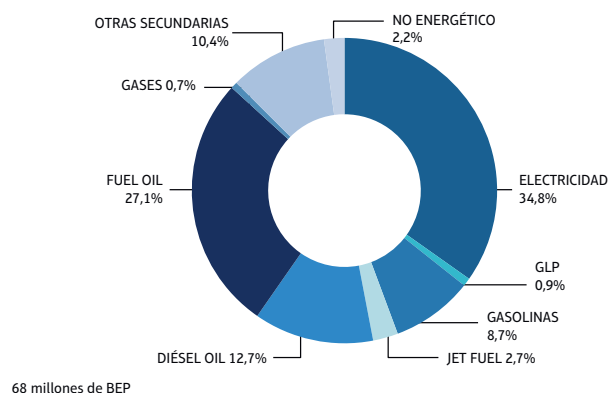
Entre 2015 y 2025 la producción de energía secundaria mostró un crecimiento de 4,6 %, pasando de 65 millones de BEP a 68 millones de BEP. Las principales fuentes de energía secundaria producidas en Ecuador durante este período han sido el fuel oil con 27,4 %, electricidad con 26,4 %, seguido por diésel oil con 16,2 % y gasolinas con 13 %.

**Figura 1.12:** Evolución de la producción de energía secundaria (kBEP)

La producción total de energía secundaria para el año 2025 mostró un decrecimiento de 3,5 % respecto al 2024, pasando de 70,5 millones de BEP a 68 millones de BEP. En lo correspondiente a los energéticos secundarios de mayor producción, se registra una disminución de gas licuado de petróleo en 27,6 %, gasolinas 20,1 % y diésel oil con 18,4 % comparados con el año 2024.

En el año 2025, el energético con la mayor participación en la oferta de energía secundaria corresponde a electricidad con 34,8 %, seguido por fuel oil con 27,1 % y diésel oil con 12,7 % del total, tal como se puede observar en la Figura 1.13.

 **Figura 1.13:** Producción de energía secundaria (%)

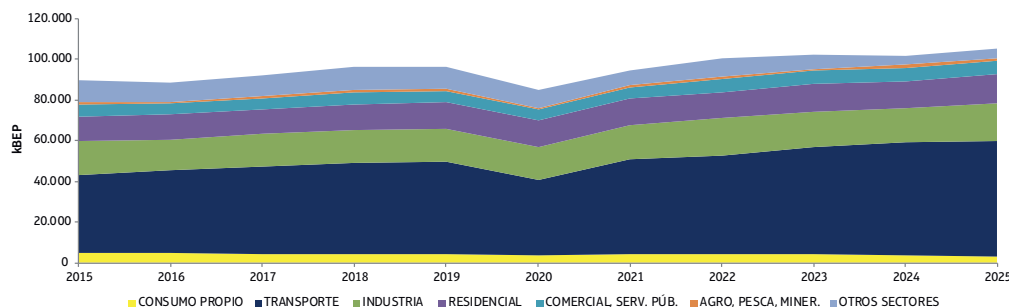


1.1.3. Consumo de energía

La demanda energética en el país se incrementó 17,3 % durante el período de análisis, pasando de 89,7 millones de BEP en el año 2015 a 105,3 millones de BEP en 2025. Acorde con la tendencia histórica, el sector transporte es el mayor demandante de energía, con un valor promedio de 46,2 millones de BEP en los últimos once años, seguido por el sector industrial con un valor promedio de 16,8 millones de BEP en este mismo período. Finalmente, la tercera mayor demanda de energía del país proviene del sector residencial, con un promedio de 12,8 millones de BEP, como se puede observar en Figura 1.14.

Para el año 2025 la demanda energética en el país mostró un crecimiento de 3,8 % con respecto al 2024, pasando de 101,4 millones de BEP a 105,3 millones de BEP en el 2025. El sector de industria incrementó 8,3 %, seguido del sector residencial con 7,3 %, el sector comercial y de servicio público con 5,1 % y por último el sector transporte con 2,1 % con respecto al 2024.

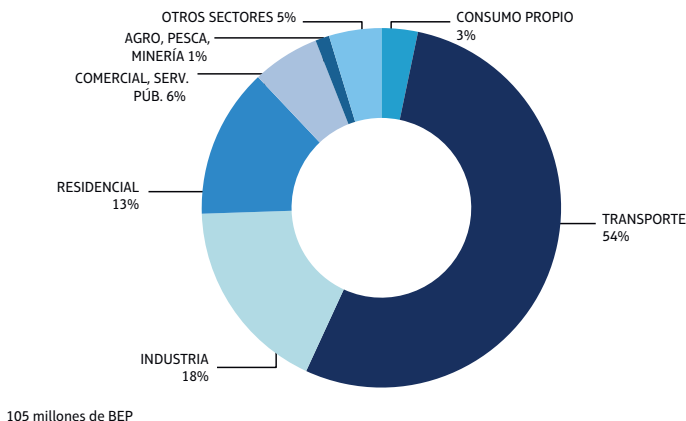
 **Figura 1.14:** Evolución de la demanda de energía por sector (kBEP)



En el año 2025, 54 % de la demanda de energía provino del sector transporte, mientras que 18 % provino del sector industrial y 13 % del sector residencial, tal como se indica en la Figura 1.15.



Figura 1.15: Demanda de energía por sector (%)

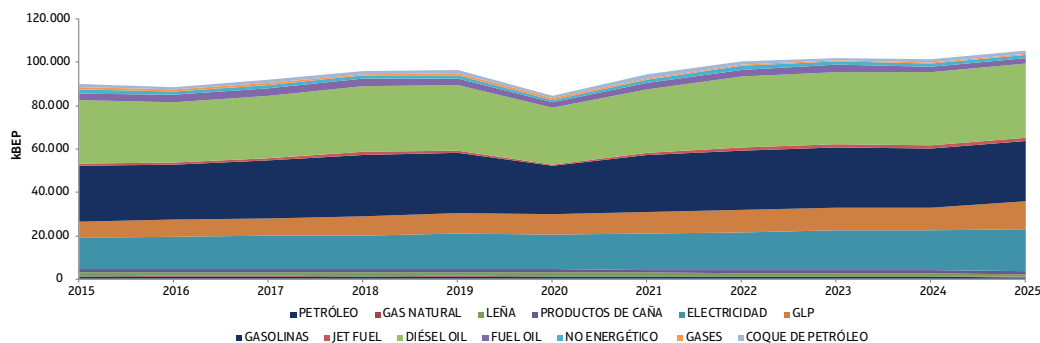


En la Figura 1.16 se puede apreciar la evolución de la demanda de energía por fuente en Ecuador. Los combustibles fósiles han sido los energéticos de mayor requerimiento en el país, con una participación promedio de 79,4 % entre 2015 y 2025. El diésel oil y la gasolina son las fuentes de mayor demanda, mostrando un incremento entre 2015 y 2025 de 17,7 % y 9,2 %, respectivamente. Por su parte, la demanda de energía eléctrica durante el período de estudio tuvo un crecimiento de 37,2 %, mientras que el gas licuado de petróleo (GLP), principal energético consumido para la cocción de alimentos, tuvo un crecimiento durante el mismo período de 59,4 %.

En el año 2025 la demanda de varias fuentes energéticas registró una disminución en comparación con 2024. Las mayores caídas se observaron en gas natural con 30,3 %, seguido de productos de caña con 21,5 % y gases con 17,5 %. Por otro lado, algunas fuentes mostraron incrementos en su demanda. El mayor incremento se dio en coque de petróleo y GLP con porcentajes de 20,1 % y 18 % respectivamente, seguidos del 17,9 % de incremento en jet fuel, 7,9 % en la demanda de energía eléctrica, 2,1 % en gasolina y 1,6 % en no energéticos respecto al 2024.



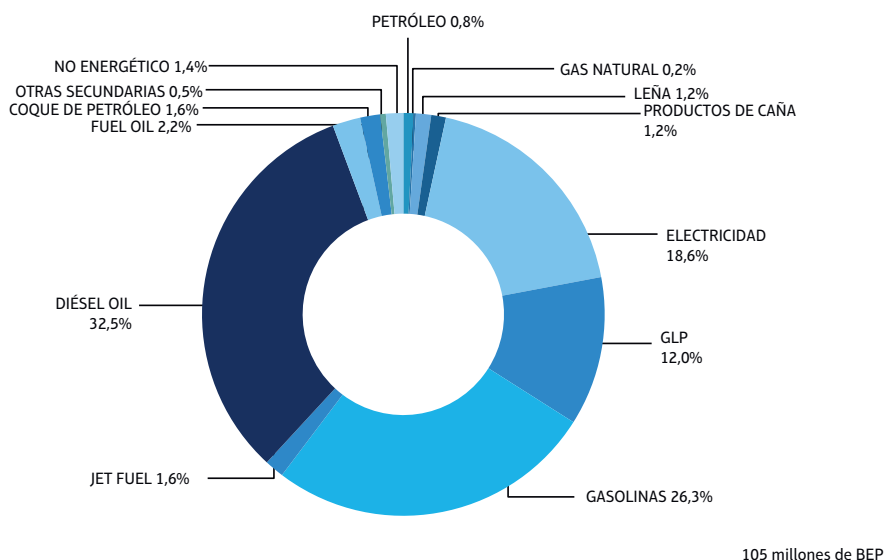
Figura 1.16: Evolución de la demanda de energía por fuente (kBEP)



En 2025 el diésel oil representó 32,5 % del total de energía consumida en el país, mientras que las gasolinas significaron 26,3 %, electricidad 18,6 % y GLP 12 %, tal como se puede observar en la Figura 1.17.

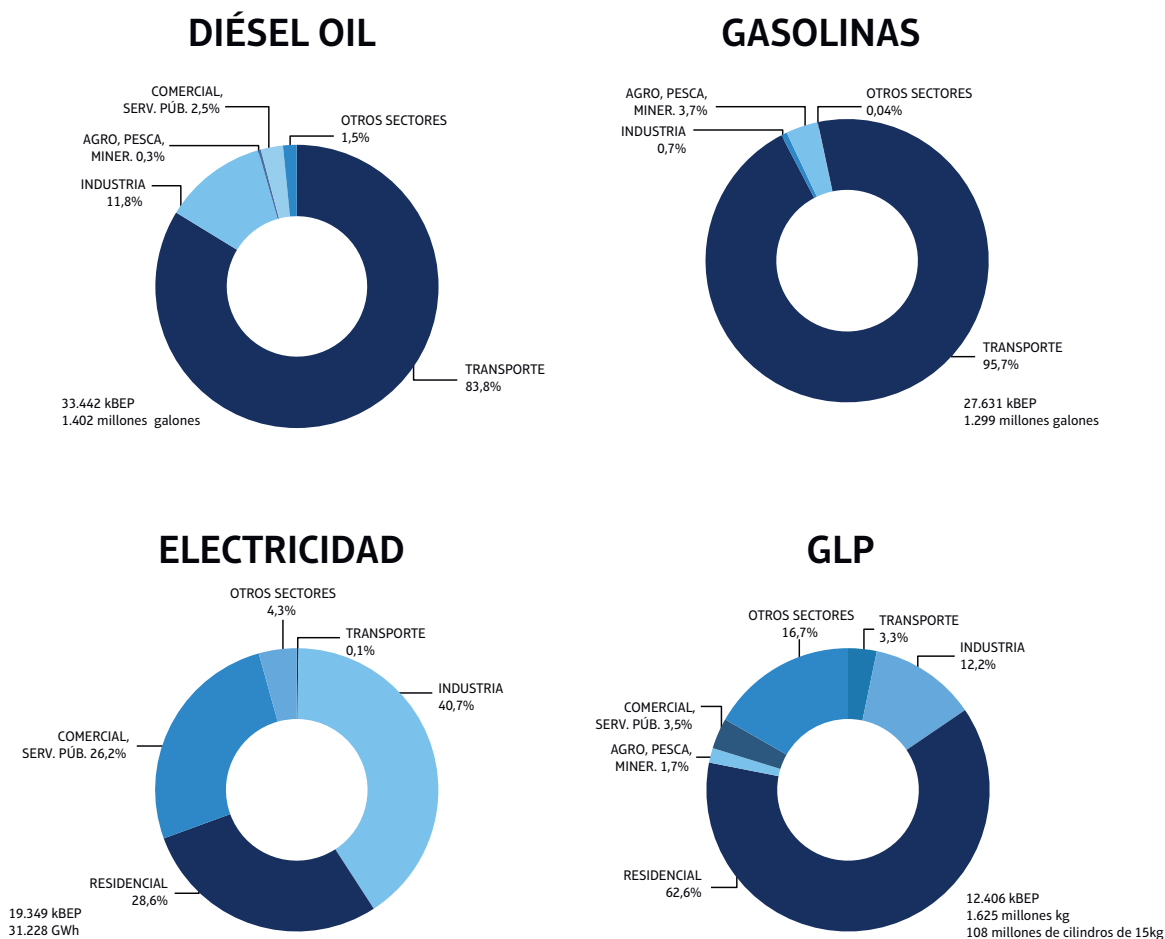


Figura 1.17: Demanda de energía por fuente (%)



Nota: En la categoría otras secundarias se considera la suma entre gases, crudo reducido y biogás.

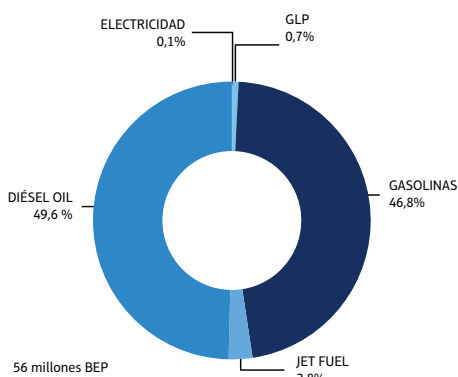
En la Figura 1.18, se presentan los energéticos de mayor demanda en el país durante el año 2025, desagregados por sector de consumo. El 83,8 % del diésel oil consumido en 2025 fue destinado al transporte, sector que también consumió 95,7 % del total de gasolina. Por otra parte, los principales sectores consumidores de electricidad fueron el industrial y residencial, que cubren 69,3 % del total de energía eléctrica consumida. Por último, se puede evidenciar que el sector residencial es el mayor demandante de GLP en el país, con 62,6 % del total consumido.

**Figura 1.18:** Consumo de energía por sector (%)

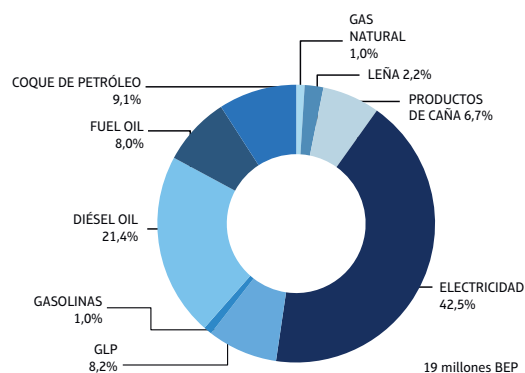
En la Figura 1.19 se presenta el consumo de energía por fuente en 2025. Puede observarse que 96,4 % de la energía consumida por el sector transporte provino de diésel oil y gasolinas. Mientras que, la electricidad fue la fuente de mayor consumo en el sector industrial, con 42,5 %, seguido por el diésel oil con 21,4 % del total. La electricidad y el diésel oil se constituyeron de igual forma como los energéticos de mayor demanda en el sector comercial y servicio público en 2025, con una participación del 79,3 % y 13,2 % respectivamente. Finalmente, en el sector residencial el mayor consumo energético provino del GLP con 54,7 % del total, seguido por la electricidad con 39 %.


Figura 1.19: Consumo de energía por fuente (%)

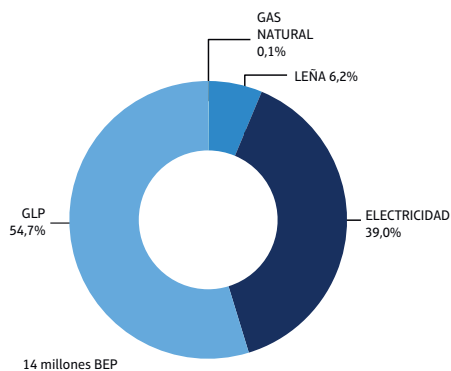
TRANSPORTE



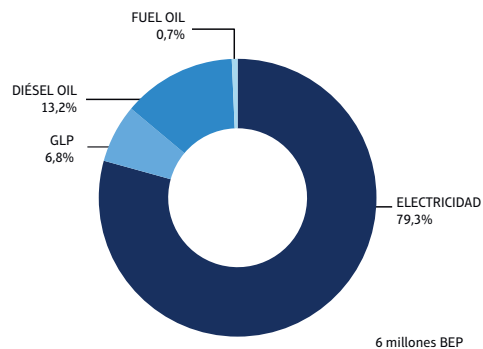
INDUSTRIA



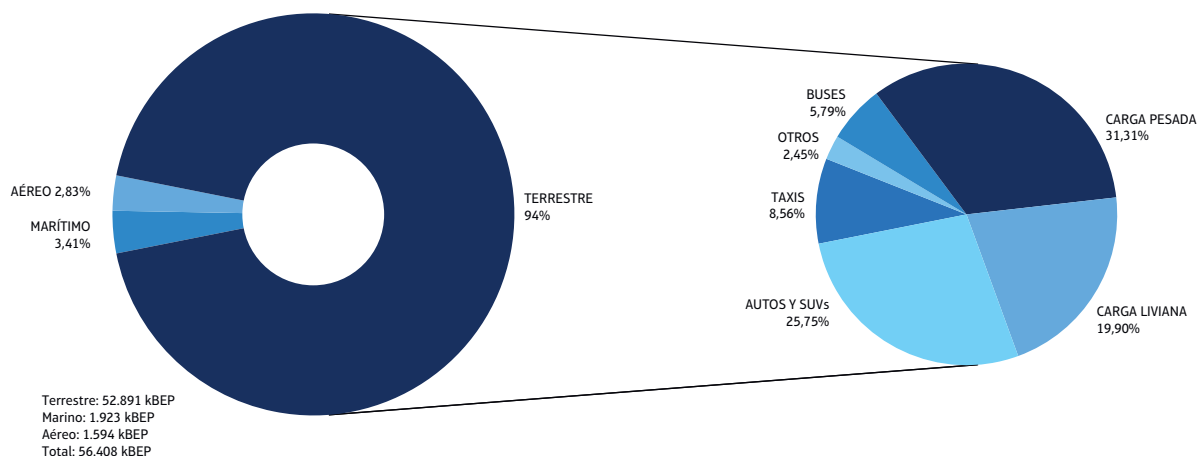
RESIDENCIAL



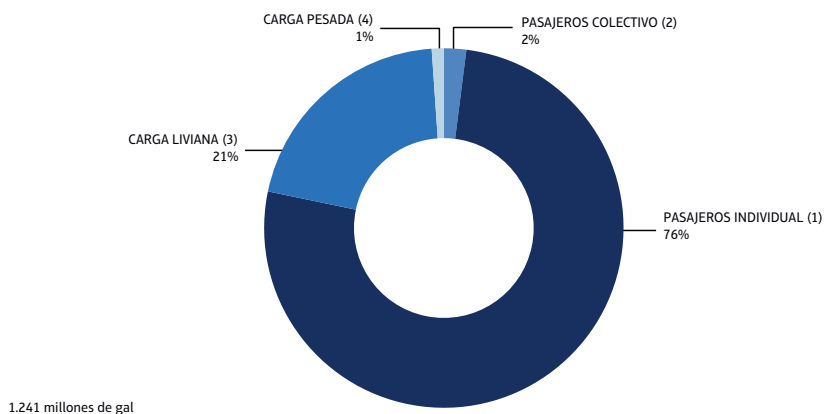
COMERCIAL, SERV. PÚB.



Al desagregar el consumo del sector transporte por tipo de vehículo en 2025, el transporte terrestre presentó una demanda equivalente a 94 % del total, siendo el segmento de mayor participación el transporte de carga pesada con 31,3 %. Por su parte, el transporte marítimo consumió 3,4 % y el restante 2,8 % correspondió al consumo del transporte aéreo, tal como se presenta en la Figura 1.20.


Figura 1.20: Consumo de energía por tipo de transporte (%)


En lo referente al consumo de gasolinas por tipo de vehículo, en la Figura 1.21 se evidencia que los vehículos de pasajeros individual fueron los mayores consumidores de este combustible, con 76 % del total. Para el caso del diésel oil, los mayores demandantes fueron los vehículos de carga pesada, con una participación del 67 %, tal como se indica en la Figura 1.22.

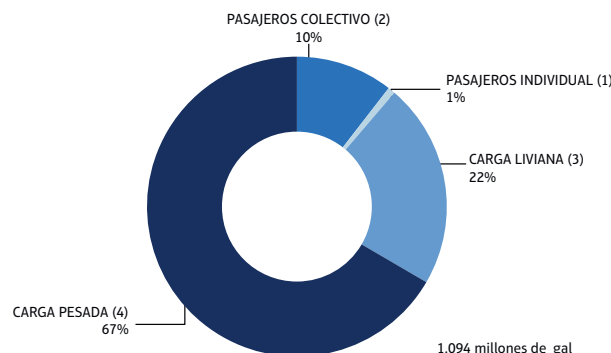

Figura 1.21: Consumo de gasolinas por tipo de vehículo (%)


(1) Incluye: autos, SUVs, taxis y motos.

(2) Incluye: furgonetas de pasajeros y buses.

(3) Incluye: camionetas hasta 3 ton y furgonetas de carga.

(4) Incluye: camiones hasta 15 ton.

**Figura 1.22:** Consumo de diésel oil por tipo de vehículo (%)

(1) Incluye: autos, SUVs, taxis y motos.

(2) Incluye: furgonetas de pasajeros y buses.

(3) Incluye: camionetas hasta 3 ton y furgonetas de carga.

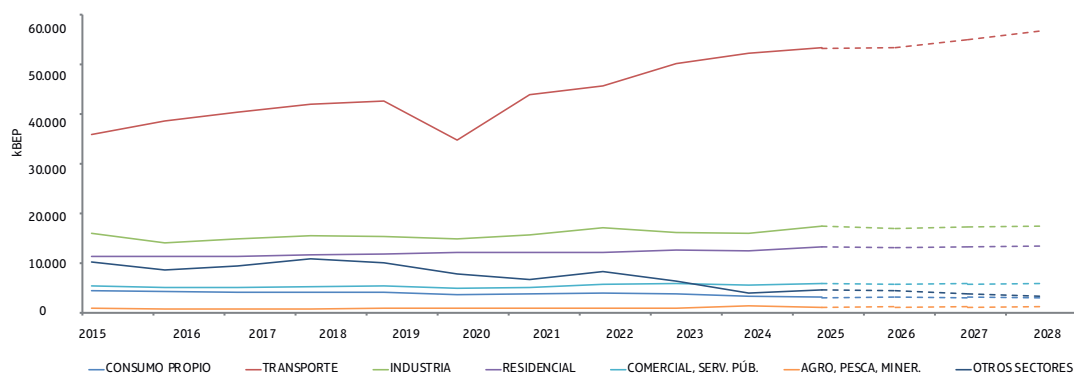
(4) Incluye: camiones hasta 15 ton.

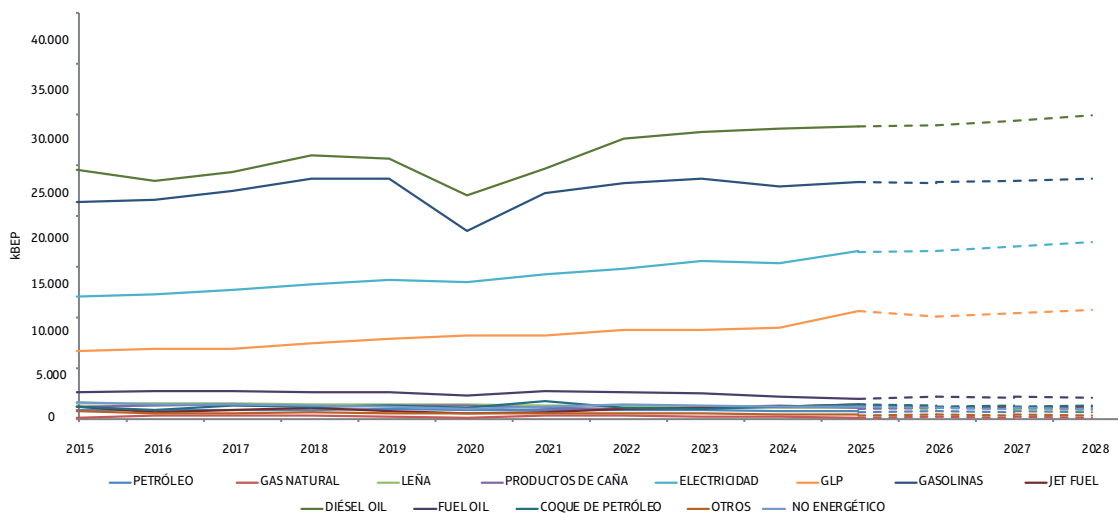
1.1.4. Proyección de demanda de energía

Para las proyecciones de la demanda energética por sector y por fuente para el período 2025-2028 presentada en las Figuras 1.23 y 1.24, se utilizaron datos históricos de los últimos diez años, considerando la tasa promedio de variación interanual.

De mantenerse las tendencias actuales, se estima que en 2028 el sector transporte continuará siendo el mayor consumidor de energía, con una demanda aproximada de 59.942 kBEP, seguido por el sector industrial con 18.530 kBEP y el sector residencial con 14.330 kBEP. Estos valores representan, en comparación con el año 2025, un incremento del 6,2 % en el sector transporte, una reducción del 0,02 % en el sector industrial y un aumento del 0,98 % en el sector residencial.

Las proyecciones por fuente energética al 2028 anticipan un aumento aproximado del 5,2 % en electricidad, 3,7 % en la demanda de diésel oil, 1,4 % en GLP y 1,1 % en gasolinas.

**Figura 1.23:** Proyección de demanda de energía por sector (kBEP)

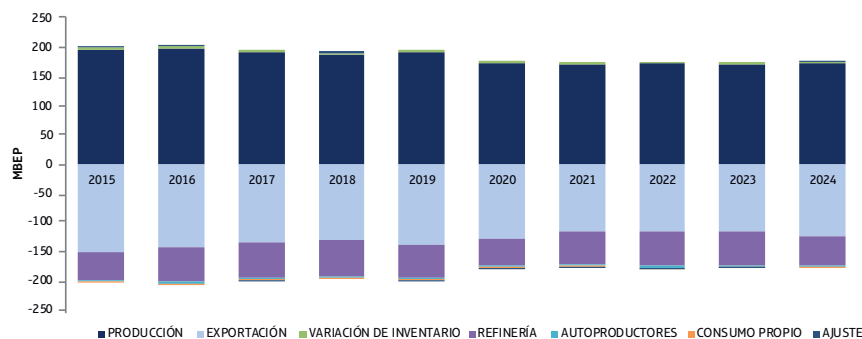
**Figura 1.24:** Proyección de demanda de energía por fuente (kBEP)

1.1.5. Oferta de petróleo

La producción de petróleo en Ecuador en el año 2025 registró un valor aproximado de 160,8 millones de barriles, igual a una producción promedio diaria de 440,6 miles de barriles, lo que representó un decrecimiento de 7,5 % respecto al año anterior. La exportación de petróleo alcanzó 118,5 millones de barriles, es decir 4,1 % menos que en el año 2024, lo cual se refleja en la Figura 1.25.

La fuerte contracción registrada en 2025 respondió, en gran medida, a diversos problemas operativos y limitaciones estructurales que afectaron las etapas de producción, transporte y procesamiento del crudo³.

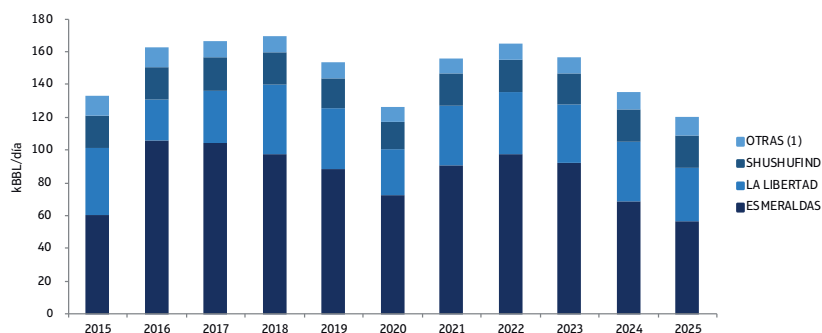
³ Banco Central del Ecuador. Gerencia de Estudios y Estadísticas Económicas. Subgerencia de Información Estadística (2025). Boletín Analítico del Sector Petrolero. Cuarto Trimestre 2025.

**Figura 1.25:** Evolución de la oferta y demanda de petróleo (MBEP)

1.1.6. Oferta de derivados

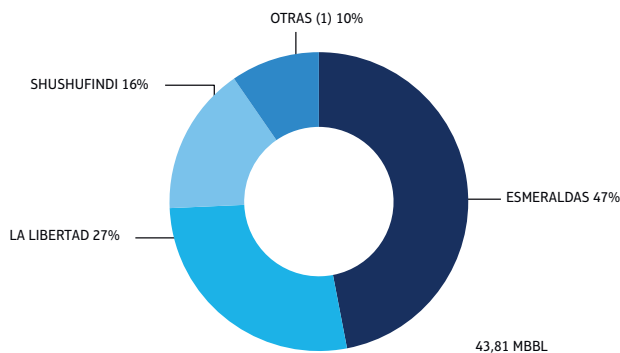
Entre los años 2015 y 2025, la refinación de barriles diarios de petróleo disminuyó 9,8 %, como se muestra en la Figura 1.26. Respecto al año 2024 se registra una disminución del 11,4 %. Esta reducción estuvo determinada por las interrupciones operativas en la Refinería Esmeraldas, así como, por los problemas registrados en los oleoductos, que limitaron el suministro de crudo para refinación⁴.

En el año 2025 se refinaron en promedio 120 mil barriles diarios de petróleo, de los cuales 47 % correspondieron a la Refinería Esmeraldas, 27 % a la refinería La Libertad y 16 % a la refinería Shushufindi. El restante 10 % representa la carga a plantas Topping, como se muestra en la Figura 1.27.

**Figura 1.26:** Evolución de carga a refinerías (kBBL/día)

(1) Lago Agrio, Andes-Bq. Tarapoa, EP Petroecuador-Bq.15 y Repsol-Bq.16.

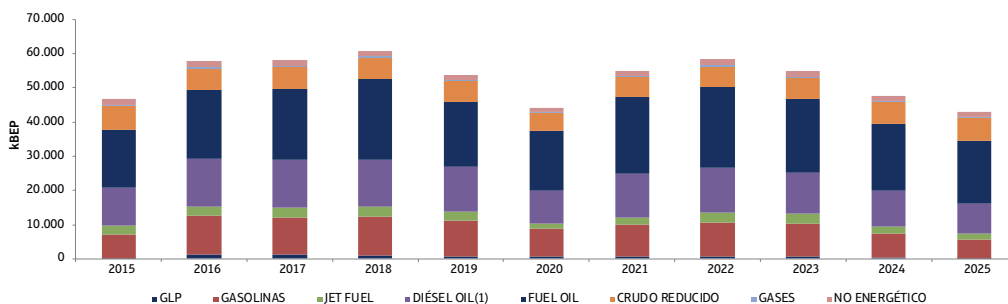
⁴ Banco Central del Ecuador. Gerencia de Estudios y Estadísticas Económicas. Subgerencia de Información Estadística (2025). Boletín Analítico del Sector Petrolero. Cuarto Trimestre 2025.

**Figura 1.27:** Carga a refinerías (%)

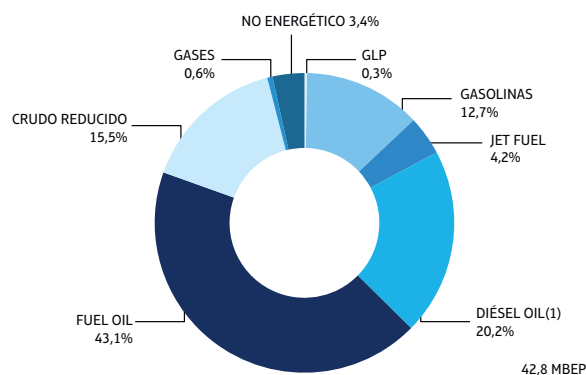
(1) Lago Agrio, Andes-Bq. Tarapoa, EP Petroecuador-Bq.15 y Repsol-Bq.16.

Durante el período comprendido entre 2015 y 2025, la evolución de la producción de derivados decreció 8,5 %. Por otro lado, en comparación con el año 2024, la producción de derivados en 2025 presentó una disminución de 10,3 %, como se muestra en la Figura 1.28.

Del total de productos refinados en 2025, el fuel oil tuvo la mayor participación con 43,1 %, seguido por diésel oil con 20,2 %, crudo reducido con 15,5 % y gasolinas con un aporte de 12,7 % como se muestra en la Figura 1.29.

**Figura 1.28:** Evolución de la producción de derivados (kBEP)

(1) Incluye Diésel 1 (kerosene), Diésel 2 y Diésel Premium.

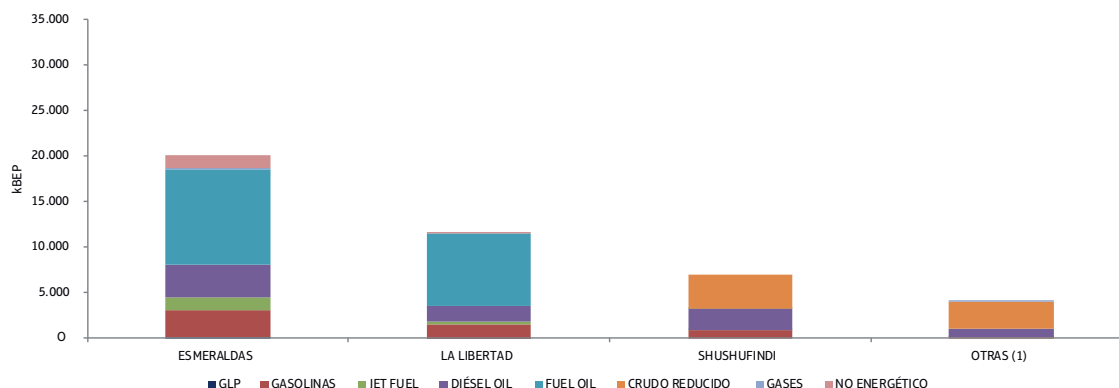
**Figura 1.29:** Producción de derivados en refinerías (%)

(1) Incluye Diésel 1 (kerosene), Diésel 2 y Diésel Premium.

En el año 2025, la producción de la Refinería Esmeraldas estuvo constituida por 51,8 % de fuel oil, 18 % de diésel oil, 14,8 % de gasolinas, 7,2 % de jet fuel, 6,5 % de no energéticos, 1,2 % de gases de refinería y 0,6 % de GLP.

En el caso de la Refinería La Libertad, el fuel oil tuvo mayor participación con 68,1 % del total producido, seguido por diésel oil con 15,1 %, gasolinas con 12,4 %, jet fuel con 2,9 % y no energéticos con 1,4 %.

Por otro lado, en la Refinería Shushufindi, 52,9 % de la producción estuvo constituida por crudo reducido, seguido por diésel oil con 34,1 % y gasolinas con 12,7 %, como se muestra en la Figura 1.30.

**Figura 1.30:** Producción de derivados en refinerías (kBEP)

(1) Lago Agrio, Andes-Bq. Tarapoa, EP Petroecuador-Bq.15 y Repsol-Bq.16.

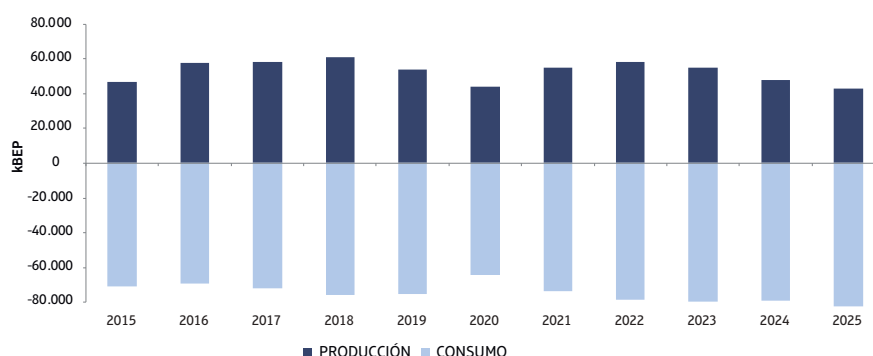
Debido a que la producción nacional no cubre por completo la demanda interna, ha sido necesario recurrir a la importación de derivados de petróleo para satisfacer las necesidades del país. Esta tendencia se ha mantenido constante durante el periodo comprendido entre 2015 - 2025.

En comparación con el año 2024, el consumo de derivados incrementó de 79,1 millones de BEP a 82,1 millones de BEP en 2025. Por su parte, la producción nacional se redujo de 47,7 millones de BEP a 42,8 millones de BEP en el mismo periodo, como se muestra en la Figura 1.31.

Este comportamiento respondió a la menor actividad en las refinerías, condicionada por la prolongación del paro programado y a los daños estructurales sufridos en la Refinería de Esmeraldas. A ello se sumó la reducción del volumen de crudo procesado, como consecuencia de las interrupciones generadas por las roturas de los oleoductos⁵.



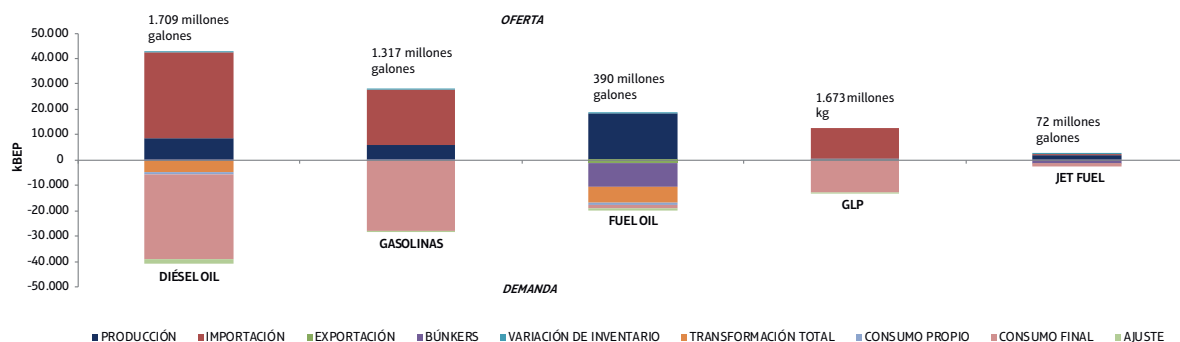
Figura 1.31: Evolución de la producción y consumo de derivados (kBEP)



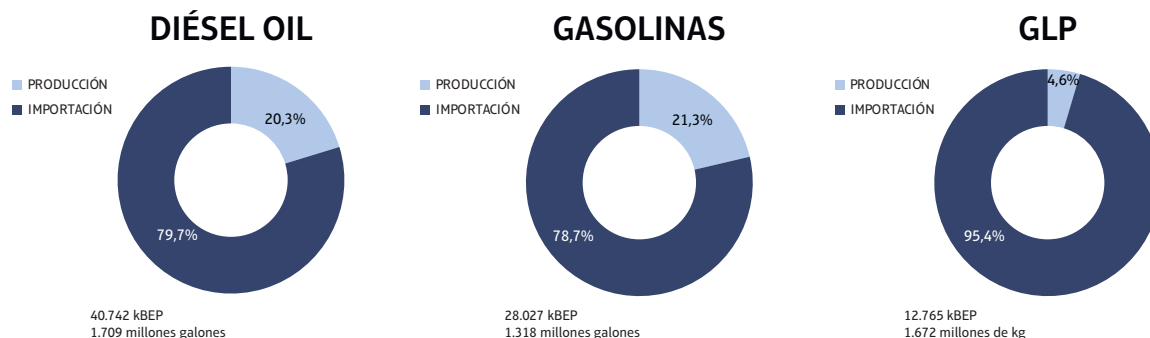
En 2025, el diésel oil tuvo una oferta de 1.709 millones de galones, de los cuales 79,7 % fueron importados y 20,3 % producción nacional. En el caso de las gasolinas, la oferta correspondió a 1.317 millones de galones, de los cuales 21,3 % fueron producción nacional y 78,7 % importaciones. Por otro lado, la oferta de fuel oil fue de 390 millones de galones, de los cuales 100 % fueron producidos en el país. Para el caso del GLP, la oferta fue de 1.673 millones de kg, con 4,6 % de producción nacional y 95,4 % correspondieron a importaciones. El Jet fuel tuvo una oferta de 72 millones de galones, de los cuales el 70,1 % corresponde a producción nacional, y 29,9 % a importaciones, como se observa en la Figura 1.32 y Figura 1.33.



Figura 1.32: Oferta y demanda de derivados (kBEP)



⁵ Banco Central del Ecuador. Gerencia de Estudios y Estadísticas Económicas. Subgerencia de Información Estadística (2025). Boletín Analítico del Sector Petrolero. Cuarto Trimestre 2025.

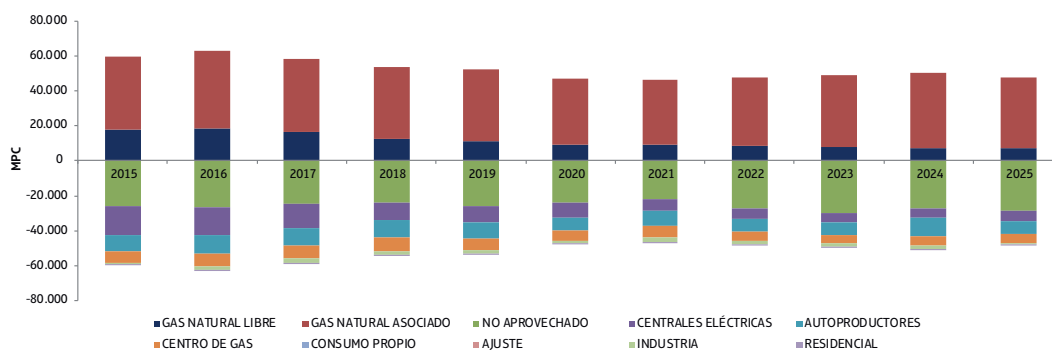
**Figura 1.33:** Oferta de derivados (%)

1.1.7. Oferta de gas natural

La producción de gas natural en Ecuador proviene de dos fuentes principales: la extracción directa del Campo Amistad, ubicado en el Golfo de Guayaquil (gas natural libre), y la producción asociada a la actividad petrolera (gas asociado). Entre 2015 y 2025, la producción de gas natural libre experimentó una disminución significativa del 60,4 %, reflejando una tendencia sostenida a la baja en la explotación de este recurso.

En el año 2025, la producción de gas natural libre alcanzó 6.956 MPC, lo que representa una reducción del 5,4 % en comparación con 2024. Esta caída está relacionada con la declinación natural del yacimiento del Campo Amistad.

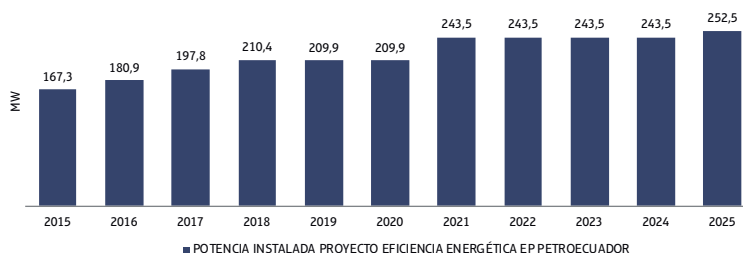
El gas natural libre se destina principalmente a la generación eléctrica, especialmente en centrales térmicas ubicadas en la región litoral. También es utilizado en el sector industrial, donde sirve como insumo energético en procesos térmicos, y en menor medida, se distribuye para el consumo del sector residencial, aunque esta participación es marginal debido a la limitada cobertura de redes de distribución de gas natural domiciliario.

**Figura 1.34:** Oferta y demanda de gas natural (MPC)

En lo que respecta al gas asociado, este se utiliza principalmente para la generación eléctrica en el marco del Proyecto de Eficiencia Energética de EP Petroecuador, así como para la producción de derivados de petróleo en el Centro de Gas Shushufindi. En la Figura 1.35 se muestra la evolución de la capacidad instalada para generación eléctrica dentro de dicho proyecto. Entre 2015 y 2025 la potencia instalada pasó de 167,3 MW a 252,5 MW, lo que representa un crecimiento del 50,9 % en el período analizado.



Figura 1.35: Potencia instalada Proyecto de Eficiencia Energética - EP Petroecuador (MW)



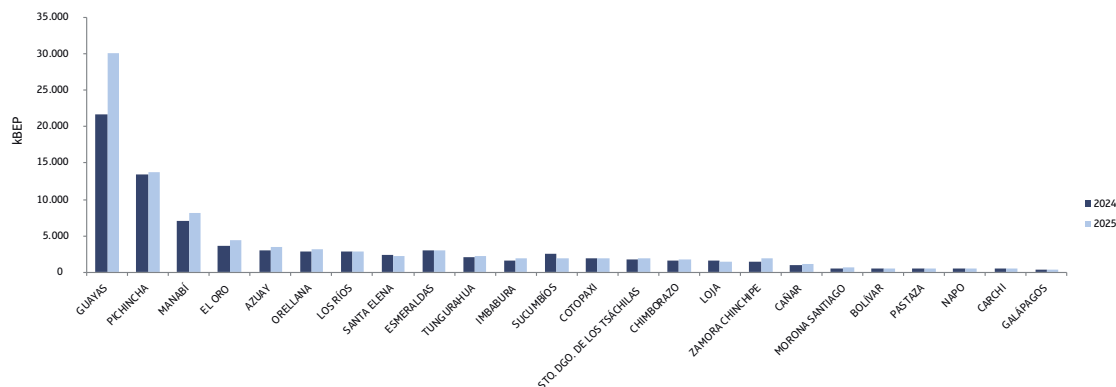
1.1.8. Despacho de hidrocarburos

La Figura 1.36 muestra el despacho de hidrocarburos por provincia correspondiente a los años 2024 y 2025. Durante el año 2025, el total de hidrocarburos despachado a nivel nacional alcanzó aproximadamente los 90,4 millones de BEP, lo que representa un incremento del 14,5 % en comparación con el año 2024.

A nivel provincial, Guayas y Pichincha concentraron los mayores volúmenes de despacho, representando el 33,2 % y el 15,1 % del total nacional, respectivamente. Este comportamiento refleja la alta demanda energética en estas provincias, vinculada principalmente a su densidad poblacional, su dinamismo económico y su concentración de actividades industriales y de transporte.



Figura 1.36: Despacho de hidrocarburos por provincia 2024-2025 (kBEP)

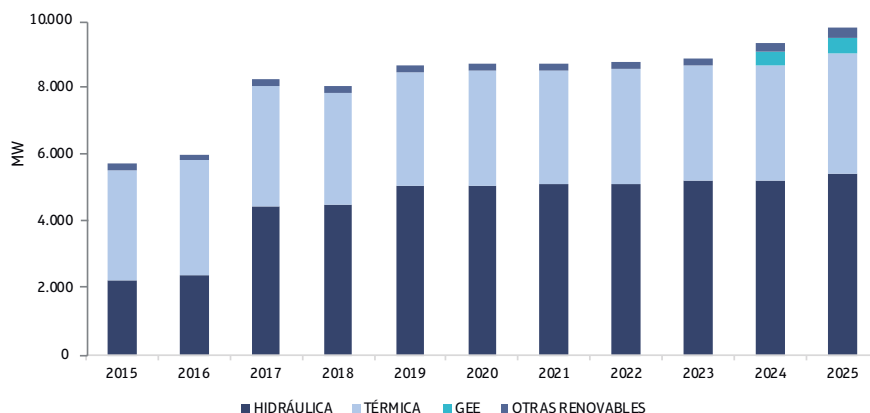


1.1.9. Capacidad instalada para generación eléctrica

La potencia nominal para generación eléctrica pasó de 6.005 MW a 10.053 MW entre 2015 y 2025 como se puede apreciar en la Figura 1.37. Por otro lado, en comparación con el año 2024, la capacidad instalada aumentó 3,5 %. Este crecimiento se explica, en parte, por la incorporación de los Grupos Electrónicos de Emergencia (GEE) al sistema eléctrico nacional desde el año 2024. Para el año 2025 los GEE representaron una potencia total de 491 MW. La inclusión de los GEE responde al contexto energético del país, caracterizado por condiciones hidrológicas adversas y la necesidad de reforzar la disponibilidad de generación ante escenarios críticos en el sistema eléctrico.



Figura 1.37: Evolución de la potencia instalada (MW)

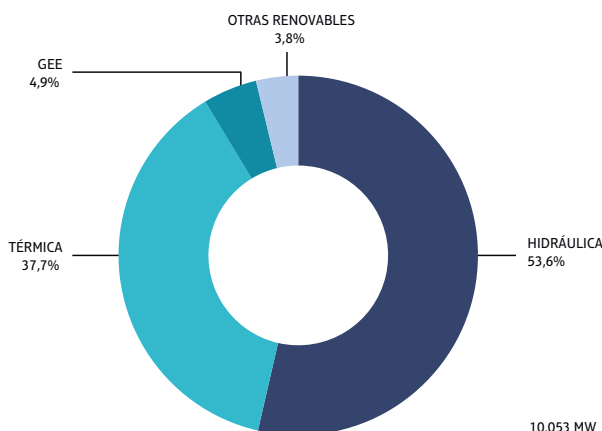


Nota: GEE Grupos electrógenos de emergencia.

Como se muestra en la Figura 1.38, en el año 2025 la capacidad instalada existente en el país tuvo una participación del 53,6 % de hidroeléctricas, 37,7 % de térmicas, 4,9 % de Grupos Electrónicos de Emergencia (GEE) y el 3,8 % restante correspondió a plantas basadas en otras fuentes de energías renovables, como la solar, eólica y biomasa.



Figura 1.38: Potencia instalada (%)



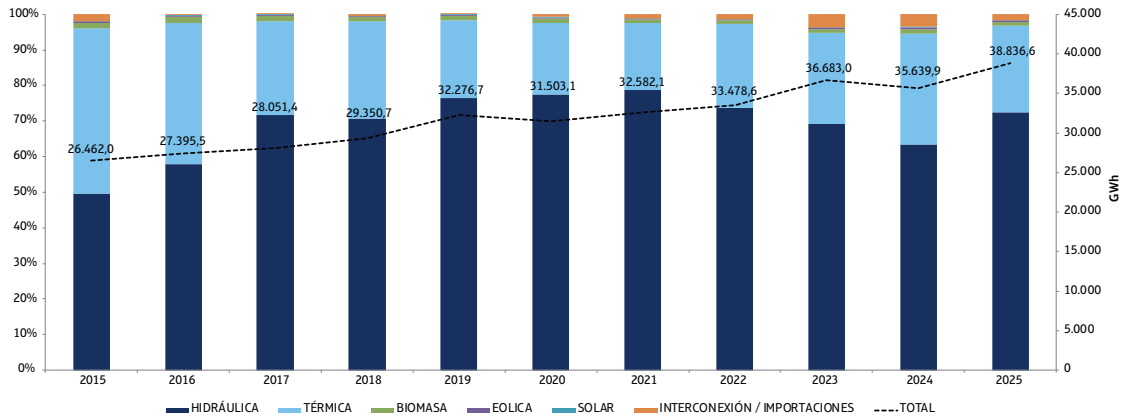
Nota: GEE Grupos electrógenos de emergencia.

1.1.10. Oferta de electricidad

La generación de energía eléctrica pasó de 26.462 GWh en 2015 a 38.837 GWh en 2025 como se muestra en la Figura 1.39, lo que representa un incremento del 46,8 %.



Figura 1.39: Evolución de la participación de fuentes en generación de electricidad

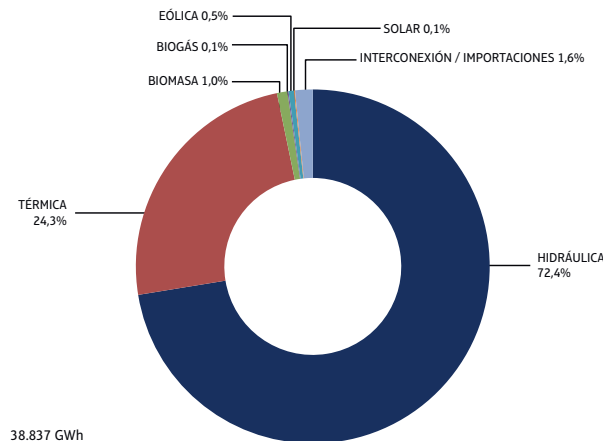


Entre 2024 y 2025, se registró un incremento del 24,4 % en la generación hidroeléctrica. En contraste, la generación termoeléctrica presentó una disminución del 14,1 %. Asimismo, la generación a partir de otras fuentes renovables, como la solar, eólica y biomasa, disminuyó en un 15,8 %.

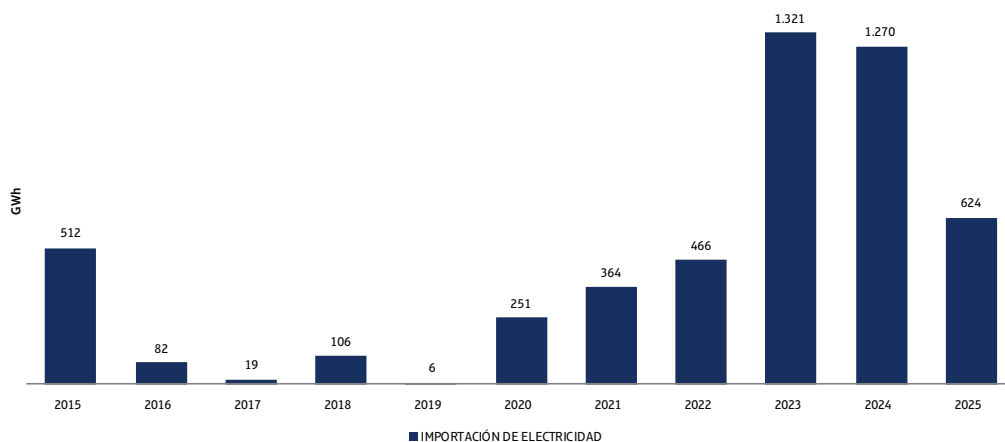
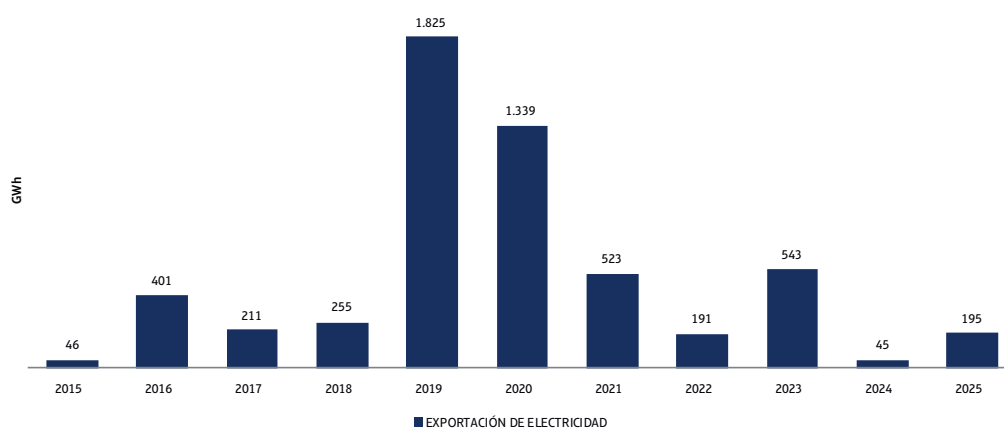
En términos de participación dentro de la generación eléctrica nacional de 2025, la hidroelectricidad contribuyó con el 72,4 %, seguida por las fuentes térmicas con un 24,3 %, y las demás fuentes renovables con un 1,7 %, como se presenta en la Figura 1.40.



Figura 1.40: Generación eléctrica por fuente (%)



Durante el período comprendido entre 2015 y 2025, las importaciones de electricidad incrementaron en un 22,0 % pasando de 512 GWh en 2015 a 624 GWh en 2025, como se muestra en la Figura 1.41. Sin embargo, en comparación con el año 2024, se registró una disminución del 50,8 %. Con respecto a las exportaciones de electricidad, estas pasaron de 45,7 GWh en 2015 a 194,9 GWh en 2025. Con relación al año 2024, las exportaciones aumentaron de 45,1 GWh a 194,9 GWh, como se muestra en la Figura 1.42.

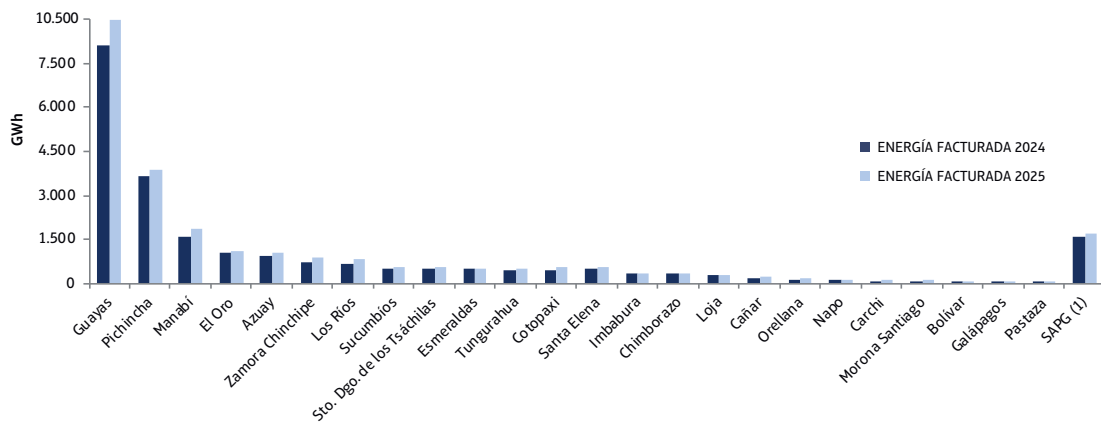
**Figura 1.41:** Importación de electricidad (GWh)**Figura 1.42:** Exportación de electricidad (GWh)

1.1.11. Demanda de electricidad

En lo correspondiente a la demanda de electricidad por provincia, indicada en la Figura 1.43, en 2025, se registró una demanda correspondiente a 25.309 GWh lo que representa un incremento del 10,1 % respecto al año 2024. Se puede destacar que las provincias de mayor demanda de energía eléctrica fueron Guayas y Pichincha, las cuales tuvieron en conjunto una demanda de 12.841 GWh, es decir, el 50,7 % del total nacional.



Figura 1.43: Demanda de electricidad por provincia 2024-2025 (GWh)



(1) Servicio de Alumbrado Público General.

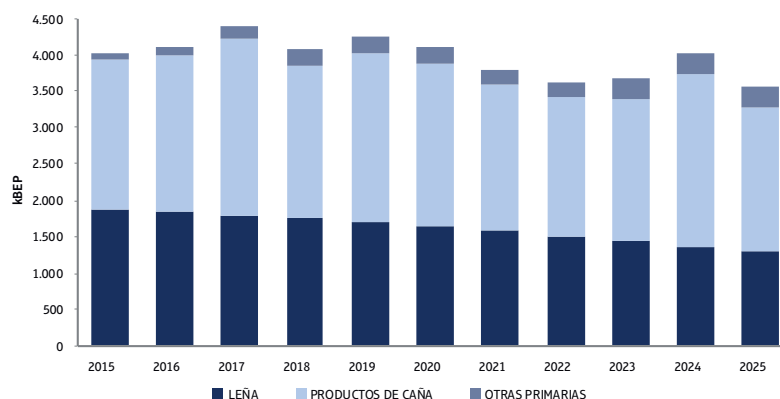
1.1.12. Energía renovable no convencional

Como se puede apreciar en la Figura 1.44, en el año 2025, el bagazo de caña de azúcar y la leña representaron las principales fuentes dentro de la producción de energías renovables no convencionales. En el período comprendido entre el 2015 y 2025 disminuyó la producción de energía proveniente de bagazo de caña de azúcar y leña, de 2.071 kBEP a 1.974 kBEP y de 1.865 kBEP a 1.289 kBEP respectivamente. Con respecto al año 2024, la producción de energía proveniente de bagazo de caña de azúcar disminuyó un 16,5 % y leña disminuyó 5,2 %.

Por otro lado, entre 2015 y 2025, la producción de energía solar, eólica y biogás (otras primarias) incrementó de 84 kBEP a 278 kBEP, sin embargo, respecto al año 2024 la producción de energía mediante otras primarias disminuyó un 4,6 %.



Figura 1.44: Evolución de la producción de ERNC (kBEP)

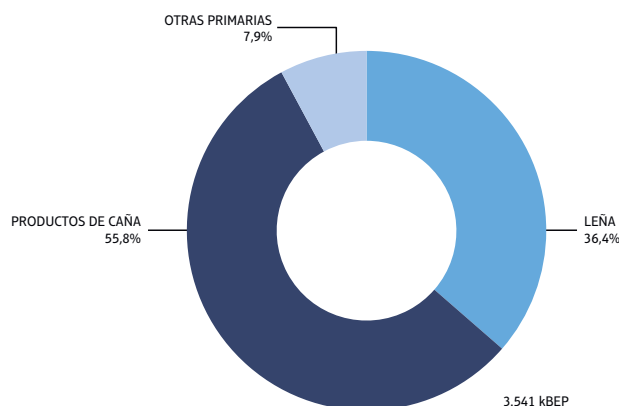


En el periodo comprendido entre 2015 a 2025, la producción de bagazo de caña disminuyó en un 4,7 %. En el año 2025, se registró una disminución de 16,5 % respecto del año 2024. Durante el 2025, se utilizaron aproximadamente 1,5 millones de toneladas de bagazo de caña, de las cuales 63,0 % se destinó para uso industrial, 23,1 % para la generación de electricidad y 13,9 % restante para destilerías.

Así mismo, en el período 2015-2025, el uso de melaza se incrementó de 22.701 toneladas a 63.468 toneladas, mientras que el jugo de caña pasó de 154.275 a 431.333 toneladas. Ambos insumos fundamentales para la producción de etanol. En 2025 se observó un incremento del 28,5 % tanto en la utilización de melaza como en el uso de jugo de caña respecto al año 2024.

En cuanto a la leña, su producción se redujo de 718.867 toneladas en 2015 a 496.822 toneladas en 2025, lo que representa una disminución del 30,9 %. En comparación con el año 2024, se registró una reducción 5,2 %. Durante el 2025, se destinó 31,3 % de leña para uso industrial y el 68,7 % restante para uso residencial.

La composición porcentual de las energías renovables no convencionales en el año 2025 se presenta en la Figura 1.45.

**Figura 1.45:** Producción ERNC (%)

1.1.13. Emisiones del sector energía

La estimación de emisiones de gases de efecto invernadero en el Balance Energético Nacional se realiza conforme a los lineamientos establecidos en las Directrices del Panel Intergubernamental del Cambio Climático (IPCC) de 2006 para los inventarios nacionales de gases de efecto invernadero – Capítulo 1, Energía.

Las emisiones del sector energético incluyen principalmente las siguientes categorías:

- Exploración y explotación de fuentes primarias de energía.
- Transformación de fuentes energéticas primarias y secundarias en otras fuentes secundarias en refinerías, centrales eléctricas, centros autoprodutores, y otros centros de transformación.
- Transporte y consumo propio de combustibles.
- Uso de combustibles en aplicaciones estacionarias y móviles en los distintos sectores de consumo.

En el Balance Energético Nacional se estiman las emisiones del sector energético para tres compuestos principales que contribuyen con el calentamiento global: dióxido de carbono (CO_2), metano (CH_4) y óxido de nitrógeno (N_2O).

Para los tres tipos de gas de efecto invernadero, las estimaciones de las emisiones se expresan en una unidad común, que es miles de toneladas de CO_2 equivalente (kton CO_2eq). Los factores de emisión de gases de efecto invernadero (GWP por sus siglas en inglés) utilizados para la conversión corresponden a los establecidos en el Quinto Reporte de Evaluación del IPCC (AR5).

Las emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) durante el período comprendido entre 2015 y 2025 aumentaron de 41.592 kton CO_2 eq. a 44.103 kton CO_2 eq, lo que representa un incremento de 6,0 %. En este sentido, respecto al año 2024, las emisiones disminuyeron en 1,2%, tal como se muestra en la Figura 1.46.

El sector con mayores emisiones durante el año 2025 fue el transporte, que constituye el principal demandante de energía proveniente de fuentes fósiles, generando el 53,8 % del total de emisiones de GEI. Otros sectores con emisiones relevantes son: industrial con 11,4 %, centrales eléctricas con 8,3 %, residencial con 7,9 % y autoprodutores con 7,6 %, tal como se muestra en la Figura 1.47.



Figura 1.46: Evolución de las emisiones de GEI por actividad (kton CO₂ eq.)

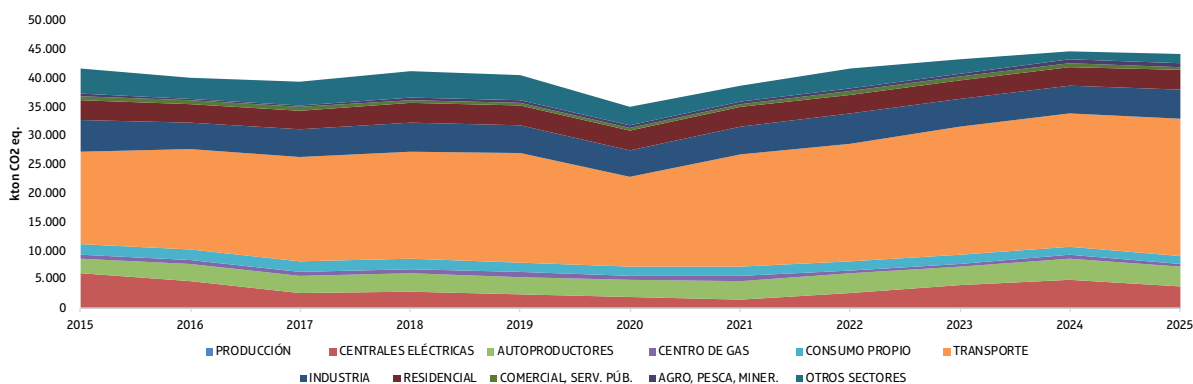
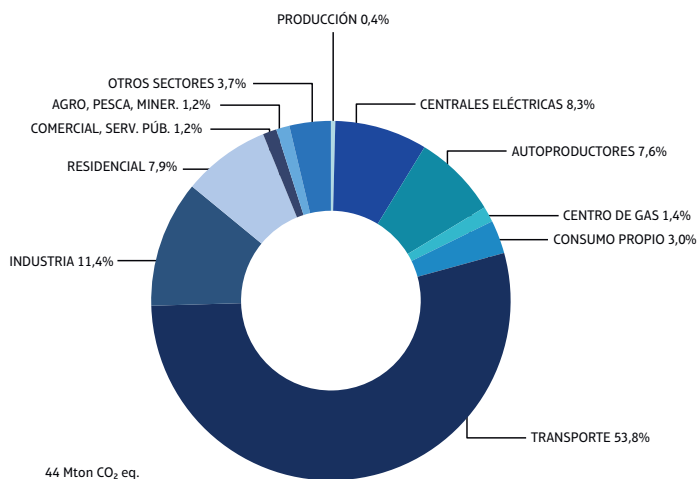


Figura 1.47: Emisiones de GEI por actividad (%)



La Figura 1.48 presenta la evolución de las emisiones de GEI por fuente durante el periodo 2015-2025. Se puede observar que, históricamente, la principal fuente de emisiones ha sido el diésel y las gasolinas, una tendencia que se mantiene en la actualidad.

En el año 2025, la mayor fuente de emisiones corresponde al diésel, con una participación del 38,1 %, seguido de las gasolinas con 25,7 %, GLP con 10,5 % y el fuel oil con 8,9 %. En conjunto, estas fuentes representan un 83,1 % del total de emisiones generadas durante el año, tal como se muestra en la Figura 1.49. Este comportamiento responde a que dichos energéticos son los de mayor demanda en los sectores transporte, industrial, centrales eléctricas y residencial, que constituyen los principales emisores de GEI.



Figura 1.48: Evolución de las emisiones de GEI por fuente (kton CO₂ eq.)

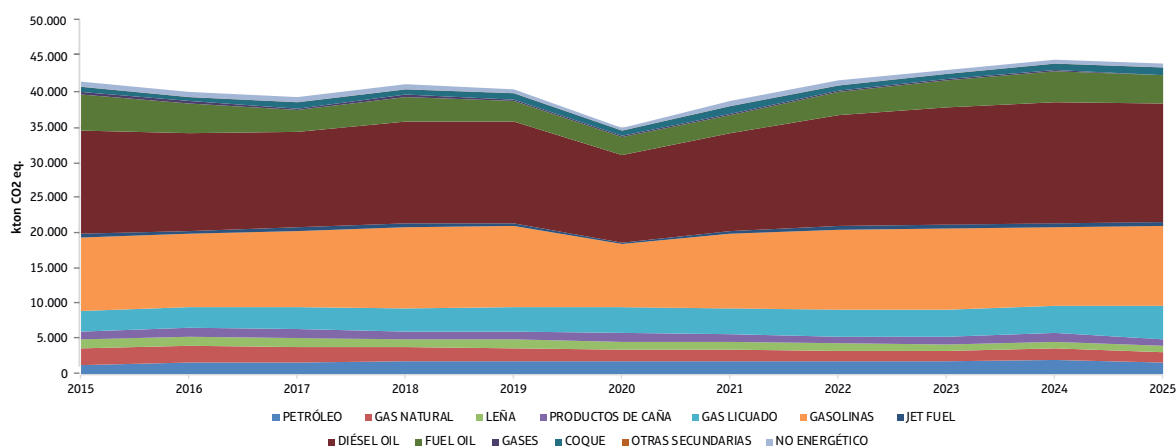
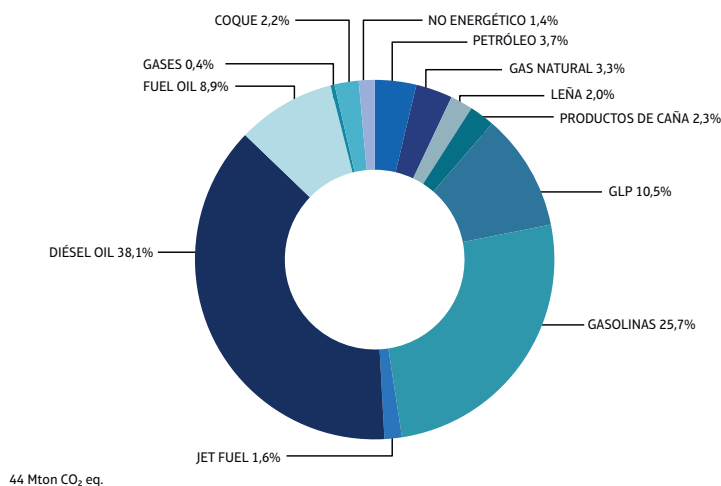


Figura 1.49: Emisiones de GEI por fuente (%)

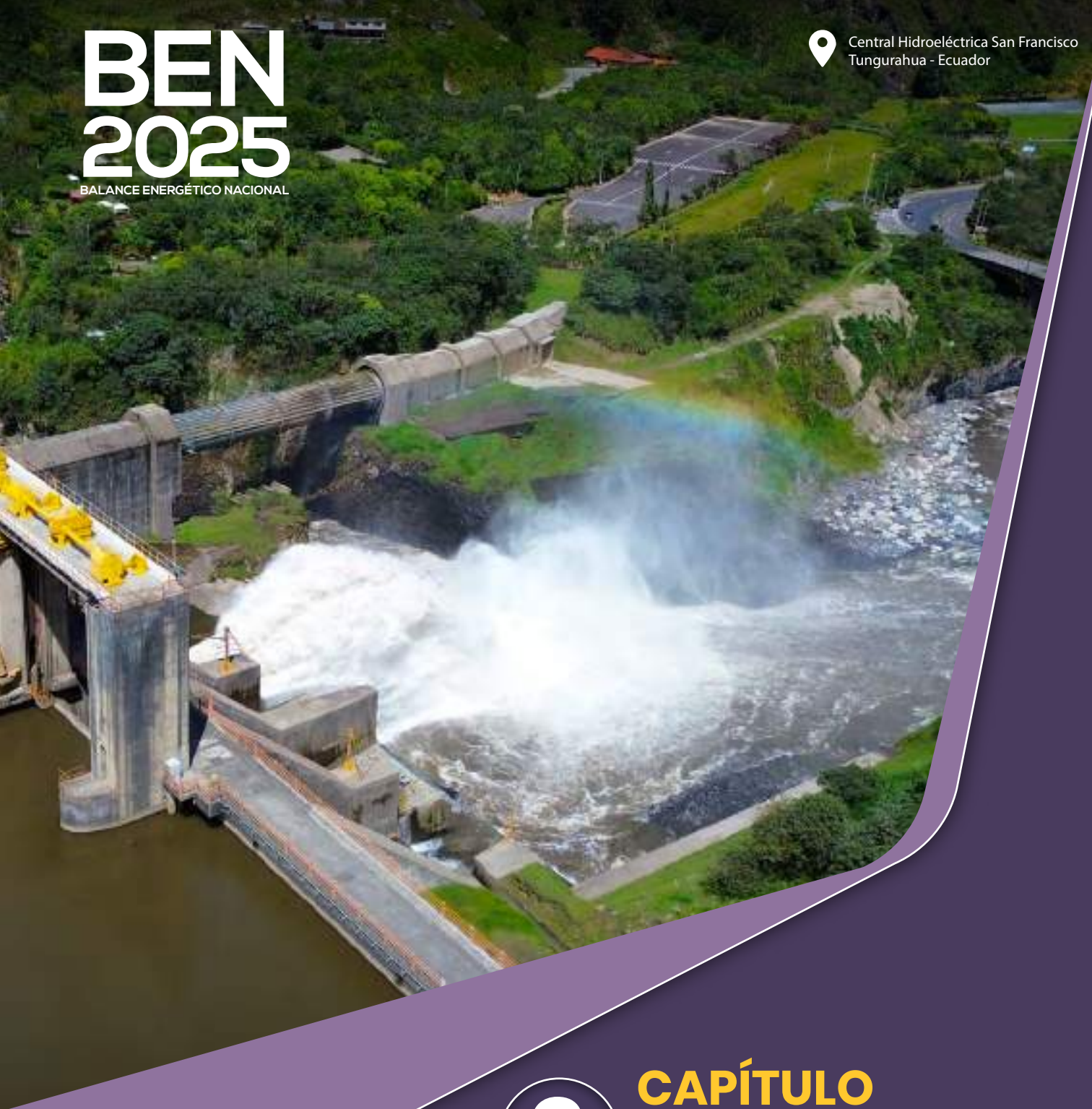




Refinería Esmeraldas
Esmeraldas - Ecuador



GOBIERNO DEL
ECUADOR



2

CAPÍTULO

Balance de energía
primaria y secundaria

2. Balance de energía primaria y secundaria

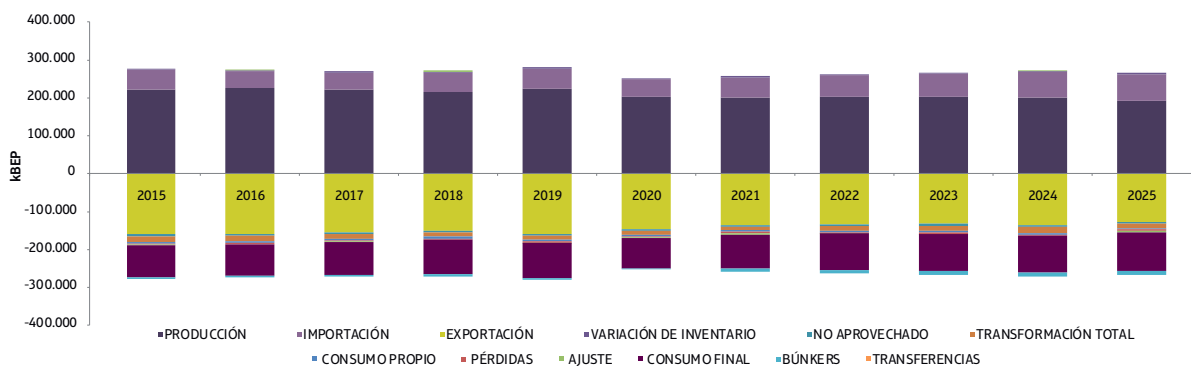


Tabla 2.1: Balance total de energía (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN	221.664	226.678	222.012	216.140	223.627	203.900	201.412	203.768	202.311	201.763	191.236	-5,22	-1,47
IMPORTACIÓN	52.245	43.420	45.177	49.210	53.710	45.240	52.810	55.884	61.524	65.777	70.746	7,55	3,08
EXPORTACIÓN	160.142	159.858	155.328	151.185	158.657	147.273	135.529	133.805	132.241	136.354	126.440	-7,27	-2,34
VARIACIÓN DE INVENTARIO	3.098	2.353	4.364	3.080	3.262	2.627	4.034	2.199	2.907	2.894	5.415	87,11	5,74
NO APROVECHADO	4.342	4.490	4.166	4.029	4.411	4.091	3.673	4.570	5.036	4.588	4.852	5,76	1,12
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BÚNKERS	3.996	4.072	4.520	6.823	5.867	2.070	7.407	8.279	9.238	8.941	10.391	16,23	10,03
OFERTA TOTAL	108.527	104.030	107.539	106.394	111.664	98.334	111.647	115.198	120.226	120.552	125.714	4,28	1,48
REFINERÍA	-1.817	-1.509	-2.640	-1.074	-2.426	-1.966	-2.180	-1.992	-2.486	-1.769	-1.025	-42,07	-5,56
CENTRALES ELÉCTRICAS	-9.663	-7.563	-4.193	-4.643	-3.722	-3.103	-2.478	-3.946	-5.835	-7.439	-5.517	-25,85	-5,45
AUTOPRODUCTORES	-3.964	-4.695	-4.853	-4.962	-4.966	-4.617	-5.137	-5.227	-5.069	-5.758	-5.262	-8,61	2,87
CENTRO DE GAS	-78	-627	-694	-550	-569	-528	-528	-534	-514	-716	-752	5,13	-
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS CENTROS	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFORMACIÓN TOTAL	-15.522	-14.395	-12.380	-11.226	-11.684	-10.214	-10.322	-11.698	-13.904	-15.683	-12.556	-19,93	-2,10
CONSUMO PROPIO	4.836	4.717	4.485	4.557	4.480	3.964	4.179	4.277	4.096	3.688	3.446	-6,57	-3,33
PÉRDIDAS	2.072	2.169	2.179	2.345	2.642	2.742	2.881	3.074	3.725	3.633	4.189	15,30	7,29
AJUSTE	1.140	-889	1.110	-3.285	1.030	770	3.938	266	508	-208	3.669	-	12,40
TRANSPORTE	38.035	40.895	42.791	44.402	45.151	36.905	46.472	48.392	53.009	55.273	56.442	2,11	4,03
INDUSTRIA	16.950	15.037	15.837	16.461	16.301	15.848	16.772	18.207	17.248	17.109	18.534	8,33	0,90
RESIDENCIAL	12.123	12.083	12.174	12.386	12.686	13.003	13.003	12.992	13.477	13.228	14.191	7,29	1,59
COMERCIAL, SERV. PÚB.	5.788	5.477	5.553	5.763	5.783	5.350	5.593	6.136	6.285	6.094	6.404	5,09	1,02
AGRO, PESCA, MINER.	1.150	900	940	1.002	1.198	1.091	1.190	1.173	1.144	1.681	1.322	-21,36	1,40
OTROS SECTORES	10.911	9.246	10.090	11.539	10.709	8.447	7.297	8.982	6.830	4.372	4.961	13,49	-7,58
CONSUMO ENERGÉTICO	84.957	83.638	87.385	91.552	91.828	80.644	90.327	95.883	97.993	97.756	101.854	4,19	1,83
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	84.957	83.638	87.385	91.552	91.828	80.644	90.327	95.883	97.993	97.756	101.854	4,19	1,83
DEMANDA TOTAL	108.527	104.030	107.539	106.394	111.664	98.334	111.647	115.198	120.226	120.552	125.714	4,28	1,48



Figura 2.1: Balance total de energía (kBEP)

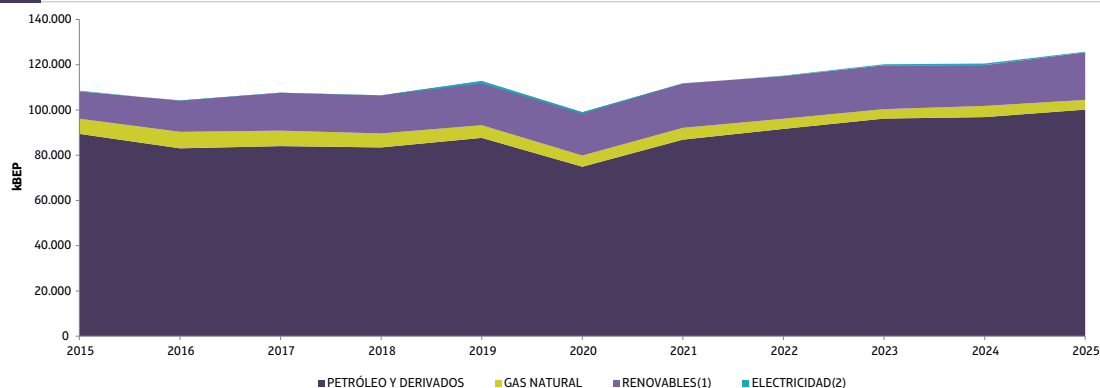


**Tabla 2.2:** Oferta interna bruta (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO Y DERIVADOS	89.443	83.052	84.030	83.450	87.683	74.913	86.864	91.637	96.201	96.829	100.133	3,4	1,1
GAS NATURAL	6.661	7.261	6.802	6.153	5.584	4.928	5.250	4.514	4.167	4.937	4.346	-12,0	-4,2
RENOVABLES(1)	12.134	13.915	16.827	16.882	19.525	19.168	19.631	18.876	19.376	18.028	20.969	16,3	5,6
ELECTRICIDAD(2)	289	-198	-119	-92	-1.127	-675	-99	170	482	759	266	64,9	-0,8
OFERTA TOTAL	108.527	104.030	107.539	106.394	111.664	98.334	111.647	115.198	120.226	120.552	125.714	4,3	1,5

(1) Incluye hidroenergía, leña, productos de caña, eólica, solar, otra biomasa y otras primarias.

(2) Corresponde al comercio neto de electricidad (Importaciones-Exportaciones).

**Figura 2.2:** Oferta interna bruta (kBEP)

(1) Incluye hidroenergía, leña, productos de caña, eólica, solar, otra biomasa y otras primarias.

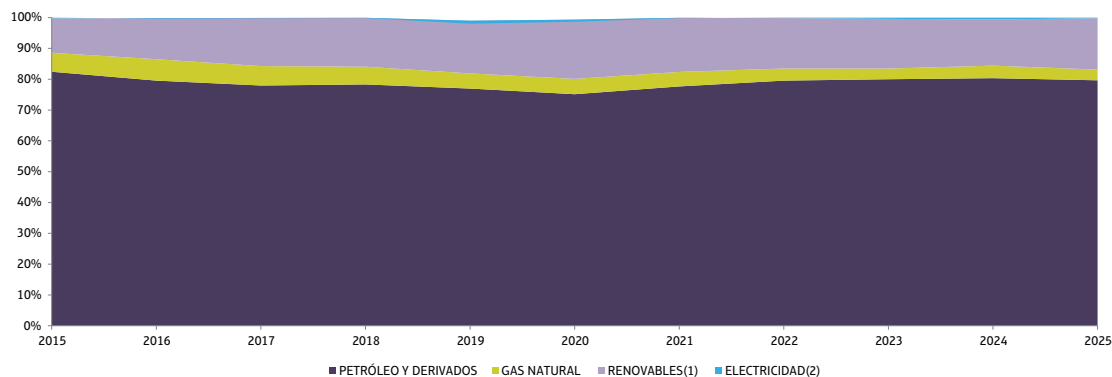
(2) Corresponde al comercio neto de electricidad (Importaciones-Exportaciones).

**Tabla 2.3:** Estructura de la oferta interna bruta (%)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO Y DERIVADOS	82,4	79,8	78,1	78,4	78,5	76,2	77,8	79,5	80,0	80,3	79,7	-0,8	-0,3
GAS NATURAL	6,1	7,0	6,3	5,8	5,0	5,0	4,7	3,9	3,5	4,1	3,5	-15,6	-5,6
RENOVABLES(1)	11,2	13,4	15,6	15,9	17,5	19,5	17,6	16,4	16,1	15,0	16,7	11,5	4,1
ELECTRICIDAD(2)	0,3	-0,2	-0,1	-0,1	-1,0	-0,7	-0,1	0,1	0,4	0,6	0,2	66,4	-2,3
OFERTA TOTAL	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-	-

(1) Incluye hidroenergía, leña, productos de caña, eólica, solar, otra biomasa y otras primarias.

(2) Corresponde al comercio neto de electricidad (Importaciones-Exportaciones).

**Figura 2.3:** Estructura de la oferta interna bruta (%)

(1) Incluye hidroenergía, leña, productos de caña, eólica, solar, otra biomasa y otras primarias.

(2) Corresponde al comercio neto de electricidad (Importaciones-Exportaciones).

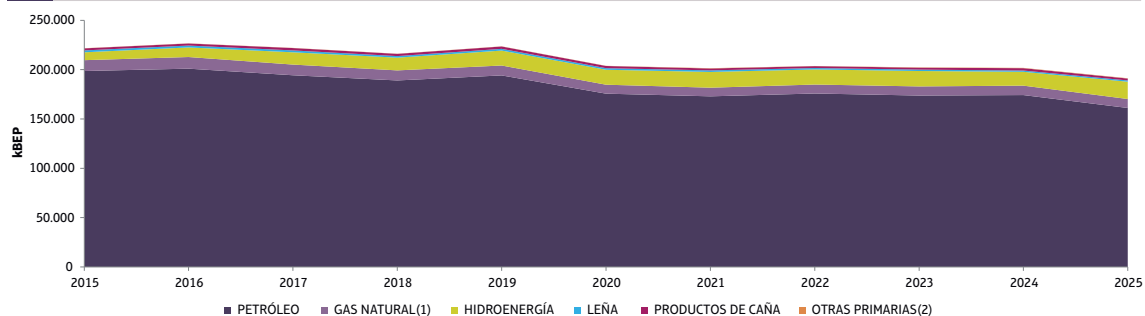
2.1. Energía primaria

**Tabla 2.4:** Producción de energía primaria (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	198.527	201.012	194.218	189.076	194.107	175.714	172.857	175.808	173.732	174.210	161.069	-7,5	-2,1
GAS NATURAL(1)	11.003	11.751	10.968	10.182	9.995	9.018	8.923	9.084	9.203	9.524	9.198	-3,4	-1,8
HIDROENERGÍA	8.114	9.811	12.447	12.812	15.282	15.077	15.846	15.264	15.706	14.012	17.429	24,4	7,9
LEÑA	1.865	1.824	1.786	1.743	1.689	1.629	1.565	1.499	1.430	1.359	1.289	-5,2	-3,6
PRODUCTOS DE CAÑA	2.071	2.156	2.427	2.095	2.328	2.231	2.006	1.902	1.947	2.365	1.974	-16,5	-0,5
OTRAS PRIMARIAS(2)	84	125	166	233	226	231	214	212	293	291	278	-4,6	12,8
TOTAL PRIMARIAS	221.664	226.678	222.012	216.140	223.627	203.900	201.412	203.768	202.311	201.763	191.236	-5,2	-1,5

(1) Incluye líquidos de gas natural.

(2) Incluye eólica, solar y biogás.

**Figura 2.4:** Producción de energía primaria (kBEP)

(1) Incluye líquidos de gas natural.

(2) Incluye eólica, solar y biogás.

**Tabla 2.5:** Estructura de energía primaria (%)

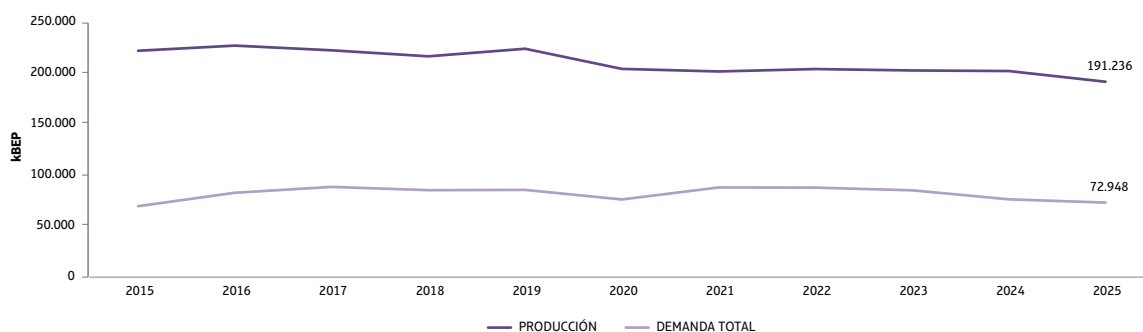
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	89,56	88,68	87,48	87,48	86,80	86,18	85,82	86,28	85,87	86,34	84,23	-2,5	-0,6
GAS NATURAL(1)	4,96	5,18	4,94	4,71	4,47	4,42	4,43	4,46	4,55	4,72	4,81	1,9	-0,3
HIDROENERGÍA	3,66	4,33	5,61	5,93	6,83	7,39	7,87	7,49	7,76	6,94	9,11	31,2	9,6
LEÑA	0,84	0,80	0,80	0,81	0,76	0,80	0,78	0,74	0,71	0,67	0,67	-	-2,2
PRODUCTOS DE CAÑA	0,93	0,95	1,09	0,97	1,04	1,09	1,00	0,93	0,96	1,17	1,03	-11,9	1,0
OTRAS PRIMARIAS(2)	0,04	0,06	0,07	0,11	0,10	0,11	0,11	0,10	0,14	0,14	0,15	0,7	14,4
TOTAL PRIMARIAS	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-	-

(1) Incluye líquidos de gas natural.

(2) Incluye eólica, solar y biogás.

**Tabla 2.6:** Oferta y demanda de energía primaria (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN	221.664	226.678	222.012	216.140	223.627	203.900	201.412	203.768	202.311	201.763	191.236	-5,2	-1,5
EXPORTACIÓN	150.618	142.077	133.602	129.839	137.253	126.632	113.610	113.688	115.257	123.761	118.651	-4,1	-2,4
VARIACIÓN DE INVENTARIO	2.728	2.550	4.007	2.873	3.488	2.846	3.639	2.156	3.027	2.747	5.214	89,8	6,7
NO APROVECHADO	4.342	4.490	4.166	4.029	4.411	4.091	3.673	4.570	5.036	4.588	4.852	5,8	1,1
OFERTA TOTAL	69.432	82.661	88.274	85.145	85.450	76.024	87.768	87.666	85.045	76.161	72.948	-4,2	0,5
REFINERÍA	48.578	59.223	60.792	61.700	56.100	46.137	56.958	60.240	57.241	49.452	43.816	-11,4	-1,0
CENTRALES ELÉCTRICAS	10.578	12.229	14.225	13.781	15.921	15.759	16.032	15.689	16.398	15.047	17.512	16,4	5,2
AUTOPRODUCTORES	4.268	5.006	5.224	5.665	5.805	5.389	5.704	5.392	5.105	5.833	5.438	-6,8	2,5
CENTRO DE GAS	2.164	2.427	2.448	2.386	2.247	2.090	2.250	1.843	1.698	1.907	1.910	0,2	-1,2
DESTILERÍA	98	132	239	210	277	141	227	266	216	213	274	28,5	10,8
OTROS CENTROS	-	49	98	159	149	160	152	150	139	129	138	7,4	-
TRANSFORMACIÓN TOTAL	65.686	79.065	83.027	83.902	80.500	69.675	81.323	83.581	80.797	72.581	69.088	-4,8	0,5
CONSUMO PROPIO	1.010	1.004	1.039	1.047	1.137	1.101	1.025	999	980	919	860	-6,4	-1,6
AJUSTE	-742	-1.134	396	-3.303	306	1.861	2.168	42	178	-557	277	-	-
INDUSTRIA	1.942	2.237	2.366	2.104	2.173	2.120	2.054	1.919	2.041	2.246	1.828	-18,6	-0,6
RESIDENCIAL	1.536	1.490	1.446	1.396	1.335	1.267	1.197	1.125	1.049	971	895	-7,9	-5,3
CONSUMO ENERGÉTICO	3.478	3.727	3.812	3.500	3.508	3.387	3.251	3.044	3.091	3.217	2.723	-15,4	-2,4
DEMANDA TOTAL	69.432	82.661	88.274	85.145	85.450	76.024	87.768	87.666	85.045	76.161	72.948	-4,2	0,5

**Figura 2.5:** Producción y demanda de energía primaria (kBEP)

2.1.1. Petróleo



Tabla 2.7: Oferta y demanda de petróleo (kBBL)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN(1)	198.230	200.711	193.927	188.792	193.816	175.451	172.599	175.544	173.471	173.950	160.828	-7,5	-2,1
EXPORTACIÓN(2)	150.392	141.864	133.402	129.645	137.048	126.442	113.440	113.518	115.084	123.576	118.473	-4,1	-2,4
VARIACIÓN DE INVENTARIO(3)	2.724	2.547	4.001	2.869	3.483	2.842	3.633	2.153	3.023	2.742	5.206	89,8	6,7
OFERTA TOTAL	50.561	61.394	64.548	62.017	60.251	51.850	62.792	64.179	61.410	53.117	47.561	-10,5	-0,6
REFINERÍA(4)	48.505	59.134	60.699	61.606	56.015	46.064	56.870	60.148	57.154	49.376	43.749	-11,4	-1,0
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	60	-	-	12	234	33	350	620	973	280	-71,3	-
AUTOPRODUCTORES	1.789	2.330	2.416	2.664	2.784	2.595	2.702	2.643	2.480	2.405	2.398	-0,3	3,0
TRANSFORMACIÓN TOTAL	50.293	61.524	63.115	64.270	58.810	48.893	59.604	63.140	60.254	52.754	46.426	-12,0	-0,8
CONSUMO PROPIO(5)	1.008	1.003	1.037	1.045	1.135	1.099	1.023	997	978	918	859	-6,4	-1,6
AJUSTE	-741	-1.133	395	-3.298	306	1.858	2.165	42	178	-556	276	-	-
DEMANDA TOTAL	50.561	61.394	64.548	62.017	60.251	51.850	62.792	64.179	61.410	53.117	47.561	-10,5	-0,6

(1) Corresponde a la producción de compañías públicas y privadas.

(2) No incluye crudo reducido.

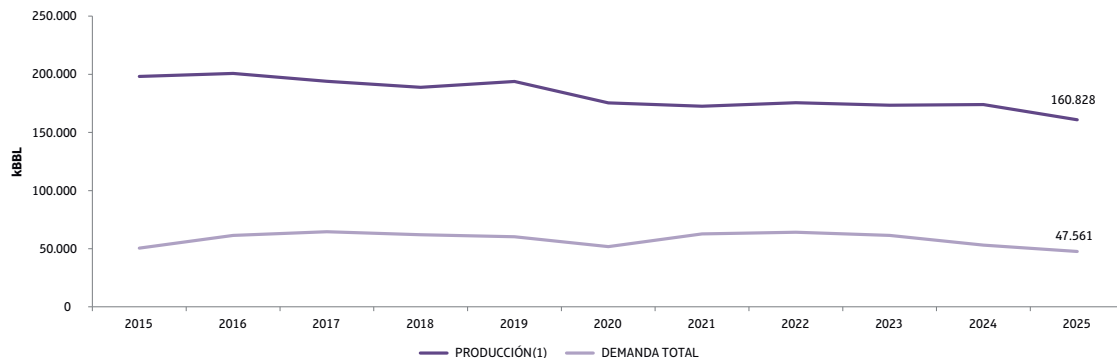
(3) Incluye crudo almacenado en campo y centros de almacenamiento.

(4) Incluye plantas topping.

(5) Consumo en Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) y en Oleoducto de Crudos Pesados (OCP).



Figura 2.6: Petróleo (kBBL)

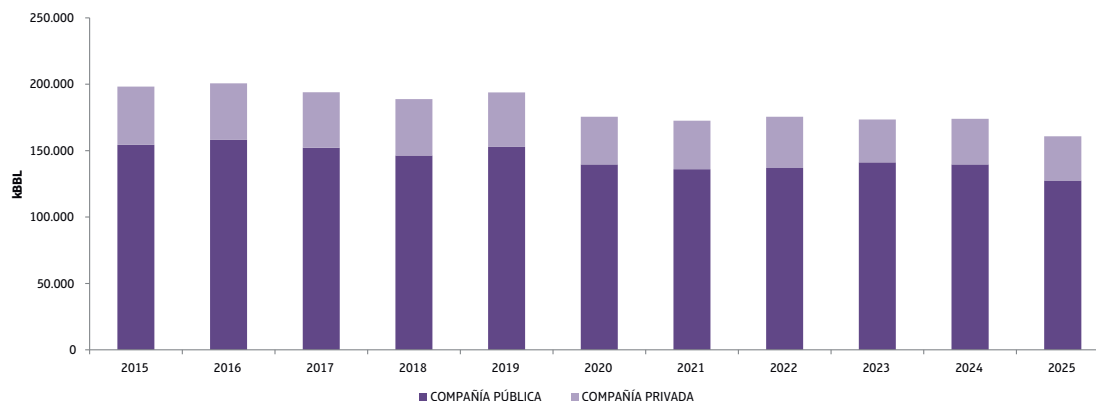


(1) Corresponde a la producción de compañías públicas y privadas.



Tabla 2.8: Producción de petróleo de compañías públicas y privadas (kBBL)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN	198.230	200.711	193.927	188.792	193.816	175.451	172.599	175.545	173.471	173.950	160.828	-7,5	-2,1
COMPAÑÍA PÚBLICA	154.308	158.100	152.092	146.353	152.858	139.652	135.999	136.922	141.134	139.649	127.439	-8,7	-1,9
COMPAÑÍA PRIVADA	43.922	42.611	41.835	42.439	40.958	35.799	36.600	38.623	32.338	34.300	33.388	-2,7	-2,7

**Figura 2.7:** Producción de petróleo (kBBL)

2.1.2. Gas natural

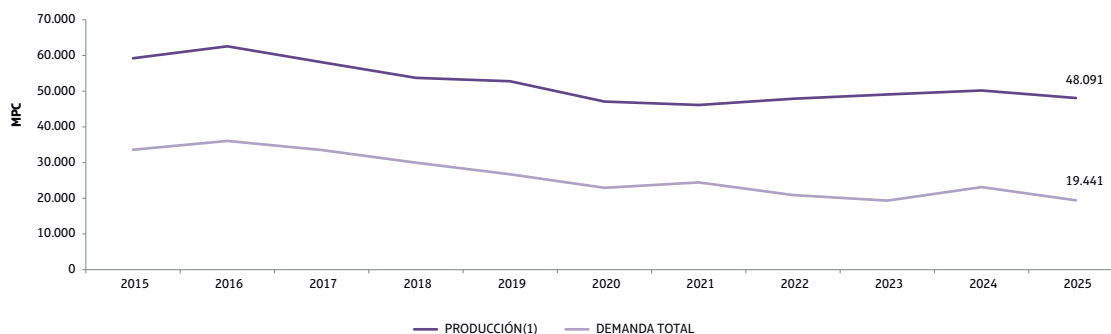
**Tabla 2.9:** Oferta y demanda de gas natural (MPC)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN(1)	59.228	62.567	58.123	53.752	52.765	47.094	46.116	47.887	49.064	50.213	48.091	-4,2	-2,1
GAS NATURAL LIBRE	17.550	18.633	16.337	12.461	11.244	9.465	9.348	8.573	7.680	7.356	6.956	-5,4	-8,8
GAS NATURAL ASOCIADO	41.678	43.933	41.785	41.289	41.290	37.629	36.607	39.314	41.371	42.856	40.877	-4,6	-0,2
NO APROVECHADO(2)	25.637	26.514	24.599	23.791	26.048	24.154	21.689	26.984	29.736	27.090	28.650	5,8	1,1
OFERTA TOTAL	33.591	36.053	33.523	29.960	26.716	22.939	24.427	20.904	19.328	23.122	19.441	-15,9	-5,3
REFINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRALES ELÉCTRICAS	16.605	16.148	14.052	10.315	9.388	8.025	7.098	6.294	5.608	5.712	5.721	0,2	-10,1
AUTOPRODUCTORES	9.114	10.030	9.477	9.899	8.677	7.575	8.443	7.478	7.070	10.562	7.532	-28,7	-1,9
CENTRO DE GAS	7.035	7.507	7.827	7.727	7.025	6.206	6.731	5.140	4.754	5.237	5.066	-3,3	-3,2
TRANSFORMACIÓN TOTAL	32.754	33.685	31.356	27.941	25.089	21.806	22.272	18.912	17.432	21.512	18.319	-14,8	-5,6
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INDUSTRIA	824	2.348	2.147	1.997	1.606	1.114	2.131	1.956	1.856	1.570	1.069	-31,9	2,6
RESIDENCIAL	13	20	20	22	21	19	24	36	40	40	53	31,5	15,2
CONSUMO FINAL	837	2.368	2.167	2.019	1.627	1.133	2.155	1.992	1.896	1.610	1.122	-30,3	3,0
DEMANDA TOTAL	33.591	36.053	33.523	29.960	26.716	22.939	24.427	20.904	19.328	23.122	19.441	-15,9	-5,3

Nota: No se incluye líquidos de gas natural.

(1) Gas natural libre y asociado.

(2) Gas natural no aprovechado = Producción de gas natural libre - Cargas de gas natural a centros de transformación - Gas natural consumido en industria y hogares.

**Figura 2.8:** Gas natural (MPC)

(1) Gas natural libre y asociado.

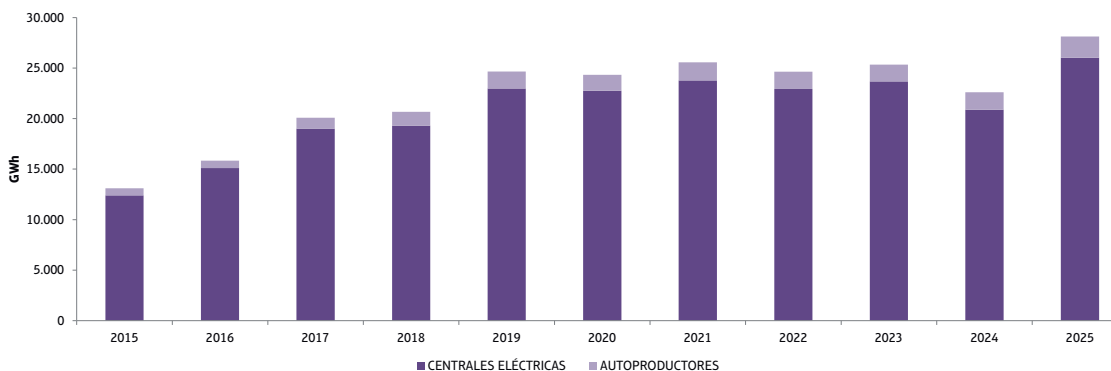
2.1.3. Hidroenergía

**Tabla 2.10:** Oferta y demanda de Hidroenergía (GWh)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN(1)	13.096	15.834	20.088	20.678	24.664	24.333	25.575	24.635	25.349	22.614	28.129	24,4	7,9
CENTRALES ELÉCTRICAS	12.399	15.103	19.007	19.304	22.987	22.747	23.783	22.937	23.682	20.888	26.022	24,6	7,7
AUTOPRODUCTORES	697	730	1.081	1.374	1.677	1.587	1.792	1.698	1.667	1.726	2.107	22,1	11,7
TRANSFORMACIÓN TOTAL	13.096	15.834	20.088	20.678	24.664	24.333	25.575	24.635	25.349	22.614	28.129	24,4	7,9

(1) Se considera una relación 1:1 entre hidroenergía y electricidad producida.

Nota: Se considera a la producción como oferta y a la transformación total como demanda.

**Figura 2.9:** Demanda de Hidroenergía (GWh)

2.1.4. Leña



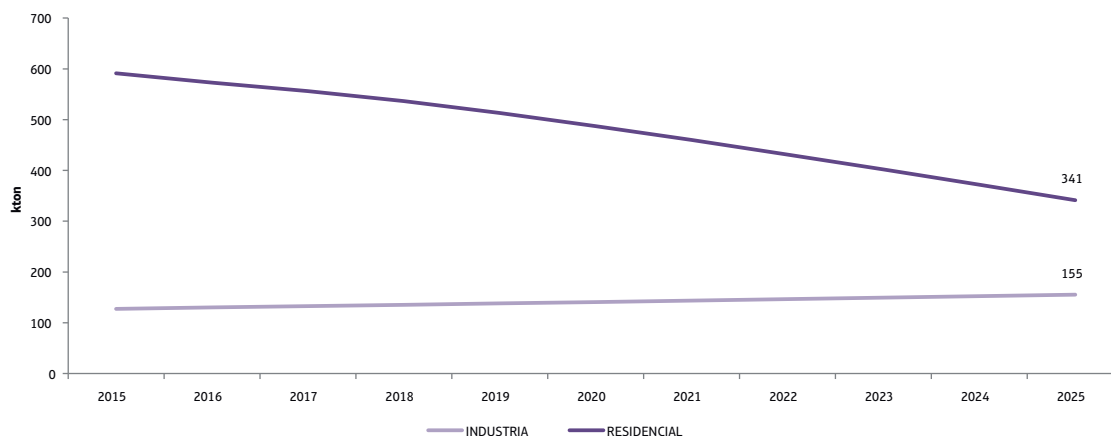
Tabla 2.11: Oferta y demanda de leña (kton)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN	719	703	689	672	651	628	603	578	551	524	497	-5,2	-3,6
INDUSTRIA	128	130	133	135	138	141	144	146	149	152	155	2,0	2,0
RESIDENCIAL	591	573	556	537	513	487	460	431	402	372	341	-8,2	-5,3

Nota: Se considera la producción como oferta y a los sectores industria y residencial como demanda.



Figura 2.10: Demanda de Leña (kton)



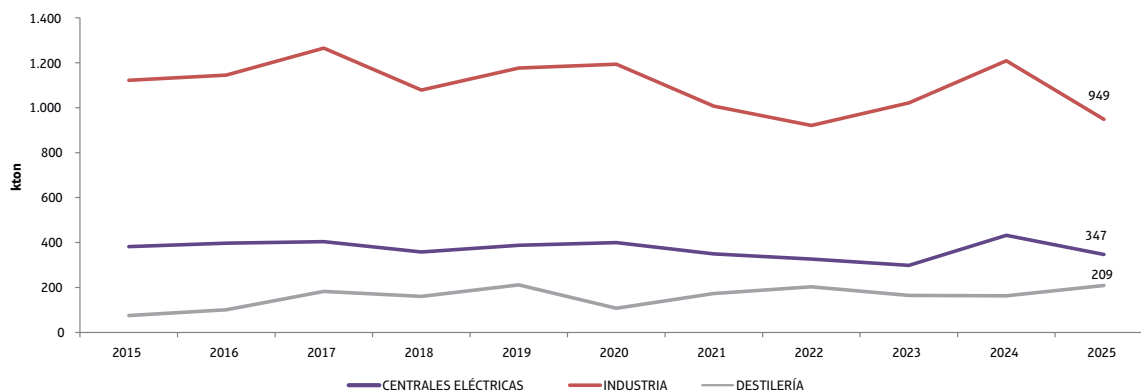
2.1.5. Bagazo de caña



Tabla 2.12: Oferta y demanda de bagazo de caña (kton)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN	1.579	1.644	1.851	1.597	1.775	1.701	1.530	1.450	1.484	1.803	1.505	-16,5	-0,5
CENTRALES ELÉCTRICAS	382	397	404	358	387	400	349	326	298	432	347	-19,6	-0,9
DESTILERÍA	75	101	183	160	211	107	173	203	165	163	209	28,5	10,8
INDUSTRIA	1.122	1.145	1.265	1.079	1.176	1.194	1.007	921	1.022	1.209	949	-21,5	-1,7

Nota: Se considera la producción como oferta y a centrales eléctricas, destilería e industria como demanda.

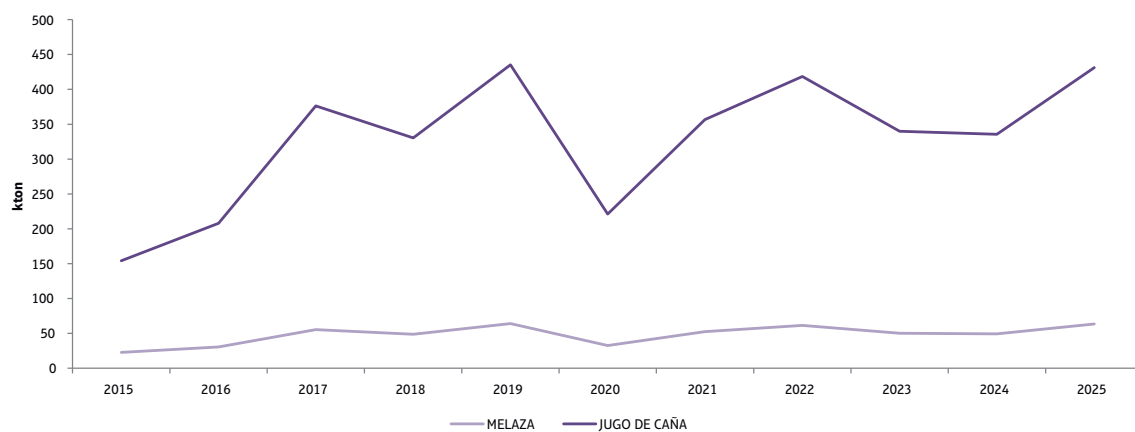
**Figura 2.11:** Demanda de Bagazo de caña (kton)

2.1.6. Melaza y jugo de caña

**Tabla 2.13:** Oferta y demanda de melaza y jugo de caña (kton)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
MELAZA	22,7	30,6	55,4	48,6	64,0	32,5	52,5	61,6	50,0	49,4	63,5	28,5	10,8
JUGO DE CAÑA	154,3	207,9	376,2	330,3	435,3	221,1	356,8	418,3	340,0	335,6	431,3	28,5	10,8
DESTILERÍA	177,0	238,5	431,6	378,9	499,3	253,7	409,3	479,9	390,1	385,0	494,8	28,5	10,8

Nota: Se considera los enegéticos melaza y jugo de caña como oferta y a destilería como demanda.

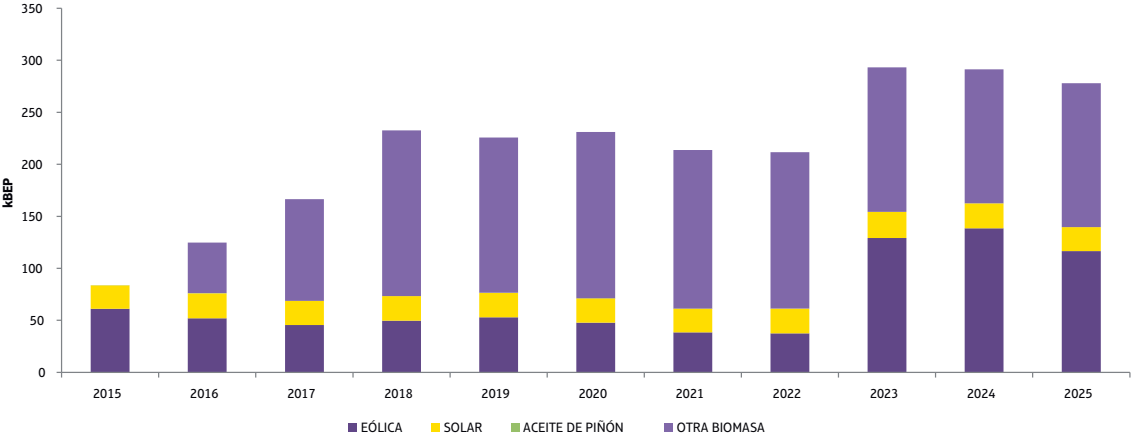
**Figura 2.12:** Melaza y jugo de caña (kton)

2.1.7. Otras primarias

 **Tabla 2.14:** Otras primarias (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
EÓLICA	61,2	52,0	45,5	49,7	53,0	47,8	38,4	37,5	129,2	138,5	116,7	-15,8	6,7
SOLAR	22,3	24,0	23,2	23,6	23,3	23,4	22,8	23,9	25,1	24,0	23,0	-4,4	-0,5
ACEITE DE PIÑÓN	0,1	0,2	0,2	-	0,2	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-
OTRA BIOMASA	-	48,6	97,6	159,2	149,1	159,8	152,3	150,2	138,8	128,8	138,3	7,4	-2,4
TOTAL OTRAS PRIMARIAS	83,7	124,8	166,5	232,5	225,7	231,1	213,7	211,6	293,2	291,3	278,0	-4,6	12,8

 **Figura 2.13:** Otras primarias (kBEP)



2.2. Energía Secundaria



Tabla 2.15: Producción de energía secundaria (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
ELECTRICIDAD	16.079	16.924	17.369	18.120	19.995	19.364	19.962	20.455	21.910	21.296	23.676	11,2	3,9
GAS LICUADO	1.146	2.055	2.088	1.912	1.398	1.393	1.539	1.435	1.363	812	588	-27,6	-6,5
GASOLINAS	7.440	11.996	11.348	11.968	11.022	8.577	9.855	10.337	10.015	7.377	5.895	-20,1	-2,3
JET FUEL	2.650	2.593	2.984	2.906	2.804	1.496	2.154	2.883	2.877	2.120	1.809	-14,6	-3,7
DIÉSEL OIL	10.812	14.112	14.076	13.652	13.060	9.827	12.596	13.037	11.785	10.583	8.636	-18,4	-2,2
FUEL OIL	16.959	19.980	20.638	23.720	19.029	17.315	22.448	23.469	21.597	19.430	18.431	-5,1	0,8
GASES	934	698	688	736	706	606	646	657	631	580	478	-17,5	-6,5
OTRAS SECUNDARIAS	7.069	6.544	6.721	6.398	6.282	5.680	6.270	6.483	6.446	6.875	7.059	2,7	-0,0
NO ENERGÉTICO	1.936	1.717	1.699	1.543	1.477	1.141	1.373	1.672	1.580	1.441	1.465	1,6	-2,8
TOTAL SECUNDARIAS	65.023	76.618	77.612	80.955	75.774	65.398	76.843	80.428	78.204	70.511	68.038	-3,5	0,5



Figura 2.14: Producción de energía secundaria (kBEP)

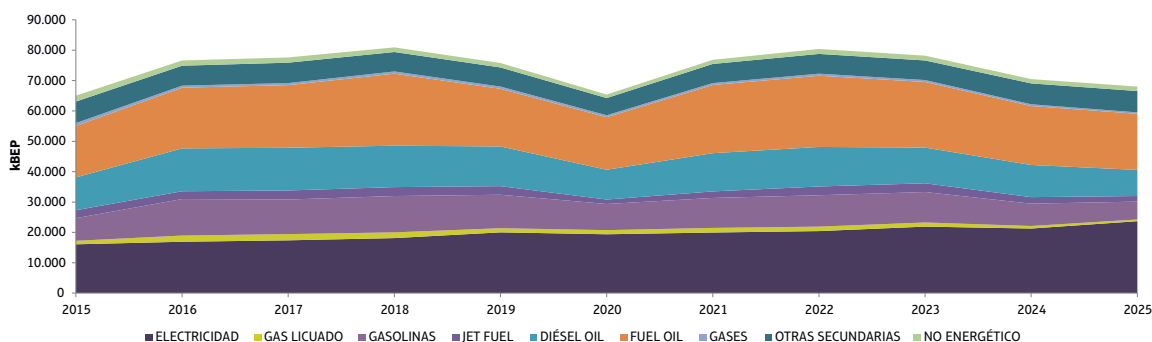


Tabla 2.16: Estructura de la producción de energía secundaria (%)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
ELECTRICIDAD	24,7	22,1	22,4	22,4	26,4	29,6	26,0	25,4	28,0	30,2	34,8	15,2	3,5
GAS LICUADO	1,8	2,7	2,7	2,4	1,8	2,1	2,0	1,8	1,7	1,2	0,9	-24,9	-6,9
GASOLINAS	11,4	15,7	14,6	14,8	14,5	13,1	12,8	12,9	12,8	10,5	8,7	-17,2	-2,7
JET FUEL	4,1	3,4	3,8	3,6	3,7	2,3	2,8	3,6	3,7	3,0	2,7	-11,5	-4,2
DIÉSEL OIL	16,6	18,4	18,1	16,9	17,2	15,0	16,4	16,2	15,1	15,0	12,7	-15,4	-2,7
FUEL OIL	26,1	26,1	26,6	29,3	25,1	26,5	29,2	29,2	27,6	27,6	27,1	-1,7	0,4
GASES	1,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	-14,5	-6,9
OTRAS SECUNDARIAS	10,9	8,5	8,7	7,9	8,3	8,7	8,2	8,1	8,2	9,7	10,4	6,4	-0,5
NO ENERGÉTICO	3,0	2,2	2,2	1,9	1,9	1,7	1,8	2,1	2,0	2,0	2,2	5,3	-3,2
TOTAL SECUNDARIAS	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-	-

**Tabla 2.17:** Oferta y demanda de energía secundaria (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN	65.023	76.618	77.612	80.955	75.774	65.398	76.843	80.428	78.204	70.511	68.038	-3,5	0,5
IMPORTACIÓN	52.245	43.420	45.155	49.210	53.710	45.240	52.810	55.884	61.524	65.777	70.746	7,6	3,1
EXPORTACIÓN	9.524	17.781	21.726	21.345	21.403	20.641	21.919	20.117	16.984	12.593	7.789	-38,2	-2,0
VARIACIÓN DE INVENTARIO	371	-198	357	207	-227	-219	395	43	-121	148	201	36,2	-5,9
BÚNKERS	3.996	4.072	4.520	6.823	5.867	2.070	7.407	8.279	9.238	8.941	10.391	16,2	10,0
OFERTA TOTAL	104.118	97.986	96.877	102.204	101.987	87.708	100.722	107.960	113.385	114.902	120.805	5,1	1,5
TRANSFORMACIÓN TOTAL	14.859	11.948	6.966	8.278	6.958	5.936	5.841	8.546	11.311	13.614	11.506	-15,5	-2,5
CONSUMO PROPIO	3.826	3.713	3.446	3.510	3.343	2.863	3.154	3.278	3.117	2.769	2.586	-6,6	-3,8
PÉRDIDAS	2.072	2.169	2.179	2.345	2.642	2.742	2.881	3.074	3.725	3.633	4.189	15,3	7,3
AJUSTE	1.882	245	714	18	724	-1.090	1.770	223	330	349	3.393	872,9	6,1
TRANSPORTE	38.035	40.895	42.791	44.402	45.151	36.905	46.472	48.392	53.009	55.273	56.442	2,1	4,0
INDUSTRIA	15.008	12.800	13.470	14.357	14.128	13.728	14.718	16.288	15.206	14.862	16.705	12,4	1,1
RESIDENCIAL	10.587	10.593	10.728	10.990	11.351	11.736	11.806	11.868	12.428	12.256	13.297	8,5	2,3
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	5.788	5.477	5.553	5.763	5.783	5.350	5.593	6.136	6.285	6.094	6.404	5,1	1,0
AGRO, PESCA, MINER.(1)	1.150	900	940	1.002	1.198	1.091	1.190	1.173	1.144	1.681	1.322	-21,4	1,4
OTROS SECTORES	10.911	9.246	10.090	11.539	10.709	8.447	7.297	8.982	6.830	4.372	4.961	13,5	-7,6
CONSUMO ENERGÉTICO	81.479	79.911	83.573	88.052	88.320	77.257	87.076	92.839	94.902	94.539	99.131	4,9	2,0
CONSUMO NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	81.479	79.911	83.573	88.052	88.320	77.257	87.076	92.839	94.902	94.539	99.131	4,9	2,0
DEMANDA TOTAL	104.118	97.986	96.877	102.204	101.987	87.708	100.722	107.960	113.385	114.902	120.805	5,1	1,5

(1) Incluye combustibles del sector pesquero en los años 2015 y 2017. Para los siguientes años los combustibles pesqueros se incluyen en el sector industrial por desagregación de información.

**Figura 2.15:** Oferta y demanda de energía secundaria (kBEP)

2.2.1 Derivados de hidrocarburos



Tabla 2.18: Oferta y demanda de derivados de hidrocarburos (kBEP)

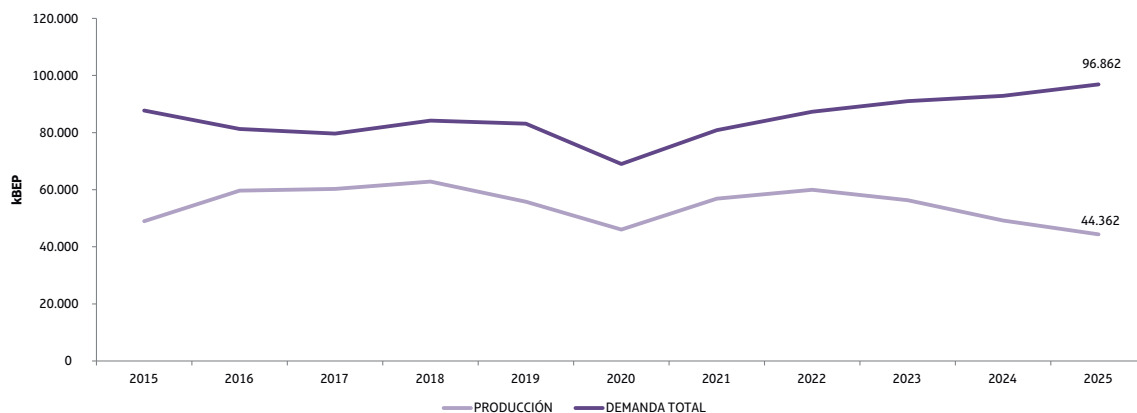
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN	48.945	59.694	60.243	62.835	55.779	46.034	56.880	59.974	56.294	49.216	44.362	-9,9	-1,0
IMPORTACIÓN	51.928	43.370	45.143	49.144	53.706	45.085	52.584	55.596	60.705	64.991	70.359	8,3	3,1
EXPORTACIÓN	9.496	17.533	21.595	21.188	20.272	19.811	21.595	19.999	16.648	12.565	7.668	-39,0	-2,1
VARIACIÓN DE INVENTARIO	371	-198	357	207	-227	-219	395	43	-121	148	201	36,2	-5,9
BÚNKERS	3.996	4.072	4.520	6.823	5.867	2.070	7.407	8.279	9.238	8.941	10.391	16,2	10,0
OFERTA TOTAL	87.751	81.260	79.628	84.176	83.120	69.019	80.858	87.335	90.992	92.848	96.862	4,3	1,0
TRANSFORMACIÓN TOTAL	14.859	11.948	6.966	8.278	6.958	5.936	5.841	8.546	11.311	13.614	11.506	-15,5	-2,5
CONSUMO PROPIO	3.503	3.431	3.209	3.253	3.108	2.667	2.954	3.011	2.840	2.501	2.316	-7,4	-4,1
AJUSTE	1.882	245	734	25	730	-1.089	1.702	164	143	113	3.257	2.784,3	5,6
TRANSPORTE	38.029	40.889	42.784	44.395	45.144	36.898	46.465	48.385	52.994	55.242	56.408	2,1	4,0
INDUSTRIA	9.808	7.374	7.730	8.293	7.798	7.457	7.662	8.975	7.825	7.511	8.836	17,6	-1,0
RESIDENCIAL	6.294	6.191	6.207	6.405	6.608	6.740	6.875	7.014	7.071	7.132	7.767	8,9	2,1
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	1.799	1.367	1.342	1.464	1.295	1.231	1.261	1.559	1.337	1.324	1.326	0,1	-3,0
AGRO, PESCA, MINER.(1)	1.150	900	940	1.002	1.198	1.091	1.190	1.173	1.144	1.681	1.322	-21,4	1,4
OTROS SECTORES(2)	10.427	8.916	9.716	11.061	10.282	8.088	6.908	8.508	6.327	3.729	4.124	10,6	-8,9
CONSUMO ENERGÉTICO	67.507	65.636	68.719	72.619	72.324	61.505	70.361	75.615	76.698	76.621	79.783	4,1	1,7
CONSUMO FINAL	67.507	65.636	68.719	72.619	72.324	61.505	70.361	75.615	76.698	76.621	79.783	4,1	1,7
DEMANDA TOTAL	87.751	81.260	79.628	84.176	83.120	69.019	80.858	87.335	90.992	92.848	96.862	4,3	1,0

(1) Incluye combustibles del sector pesquero en los años 2015 y 2017. Para los siguientes años los combustibles pesqueros se incluyen en el sector industrial por desagregación de información.

(2) Corresponde a la suma de los sectores "Otros Sectores" y consumos no identificados.



Figura 2.16: Oferta y demanda de derivados de hidrocarburos (kBEP)



2.2.2. Electricidad



Tabla 2.19: Oferta y demanda de electricidad (GWh)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN(1)	25.950	27.314	28.033	29.245	32.271	31.252	32.218	33.013	35.362	34.370	38.212	11,2	3,9
IMPORTACIÓN(2)	512	82	19	106	6	251	364	466	1.321	1.270	624	-50,8	2,0
EXPORTACIÓN(3)	46	401	211	255	1.825	1.339	523	191	543	45	195	332,0	15,6
OFERTA TOTAL	26.416	26.995	27.840	29.096	30.451	30.164	32.059	33.288	36.140	35.595	38.642	8,6	3,9
CONSUMO PROPIO(4)	522	456	383	414	380	317	323	432	446	432	435	0,7	-1,8
PÉRDIDAS(5)	3.345	3.500	3.517	3.784	4.265	4.426	4.650	4.962	6.012	5.863	6.760	15,3	7,3
AJUSTE	-0,3	-0,2	-33	-11	-10	-2	109	96	302	381	218	-42,6	-
TRANSPORTE(6)	10	10	10	11	11	11	11	11	23	49	55	10,7	18,5
INDUSTRIA(7)	8.392	8.758	9.265	9.787	10.218	10.121	11.388	11.802	11.913	11.864	12.701	7,1	4,2
RESIDENCIAL	6.928	7.105	7.298	7.400	7.656	8.063	7.959	7.833	8.646	8.270	8.925	7,9	2,6
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	6.439	6.633	6.796	6.939	7.244	6.648	6.991	7.387	7.986	7.697	8.195	6,5	2,4
COMERCIAL	3.982	3.839	3.844	3.832	3.925	3.421	3.742	4.001	4.427	4.245	4.612	8,7	1,5
ALUMBRADO PÚBLICO	1.081	1.127	1.213	1.310	1.382	1.443	1.457	1.521	1.561	1.553	1.689	8,8	4,6
SERVICIOS PÚBLICOS	1.375	1.667	1.739	1.797	1.937	1.784	1.792	1.865	1.999	1.900	1.894	-0,3	3,2
OTROS SECTORES	782	533	604	772	688	580	629	765	812	1.038	1.352	30,3	5,6
CONSUMO ENERGÉTICO	22.550	23.039	23.973	24.908	25.817	25.424	26.977	27.798	29.380	28.919	31.228	8,0	3,3
DEMANDA TOTAL	26.416	26.995	27.840	29.096	30.451	30.164	32.059	33.288	36.140	35.595	38.642	8,6	3,9

(1) Energía generada bruta.

(2) Importación de Perú y Colombia.

(3) Exportación a Perú y Colombia.

(4) Consumos auxiliares en generación.

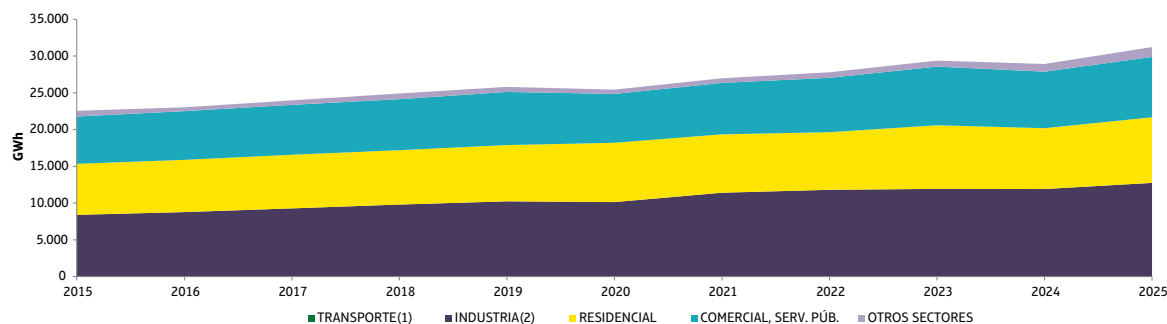
(5) Pérdidas en transmisión y distribución (incluye pérdidas técnicas y no técnicas).

(6) La energía facturada por los consumidores con tarifa de vehículos eléctricos y con tarifa de estaciones de carga rápida incluyéndose en la última tarifa, aparte de las estaciones de carga como el Trolebús de Quito, Metro de Quito, Tranvía de Cuenca y aerovía de Guayas.

(7) Incluye la energía generada no disponible para servicio público y la energía entregada a grandes consumidores en subtransmisión.



Figura 2.17: Electricidad (GWh)



(1) La energía facturada por los consumidores con tarifa de vehículos eléctricos y con tarifa de estaciones de carga rápida incluyéndose en la última tarifa, aparte de las estaciones de carga como el Trolebús de Quito, Metro de Quito, Tranvía de Cuenca y aerovía de Guayas.

(2) Incluye la energía generada no disponible para servicio público y la energía entregada a grandes consumidores en subtransmisión.



Tabla 2.20: Generación de energía eléctrica por tipo (GWh)

		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
HIDRÁULICA		13.096	15.834	20.089	20.678	24.641	24.333	25.575	24.635	25.349	22.614	28.129	24,4	7,9
TÉRMICA		12.311	10.868	7.375	8.020	7.052	6.334	6.130	7.889	9.408	10.997	9.444	-14,1	-2,6
OTRAS RENOVABLES	BIOMASA	408	477	431	382	414	427	373	348	318	461	371	-19,6	-0,9
	BIOGÁS	-	13	28	46	41	44	42	42	38	36	43	18,9	-
	EÓLICA	99	84	73	80	86	77	62	61	209	224	188	-15,8	6,7
	SOLAR	36	39	37	38	38	38	37	39	41	39	37	-4,4	0,3
	TOTAL	543	612	570	546	578	585	514	489	606	759	639	-15,8	1,6
INTERCONEXIÓN / IMPORTACIONES		512	82	19	106	6	251	364	466	1.321	1.270	624	-50,8	2,0
TOTAL		26.462	27.396	28.051	29.351	32.277	31.503	32.582	33.479	36.683	35.640	38.837	9,0	3,9

Nota 1: La información mostrada incluye la generación de los sistemas aislados, que en su mayoría disponen de centrales térmicas.
Nota 2: A nivel del Sistema Nacional Interconectado (SNI), la composición porcentual de la producción de electricidad por fuente renovable 2025 representó el 84,66 %.

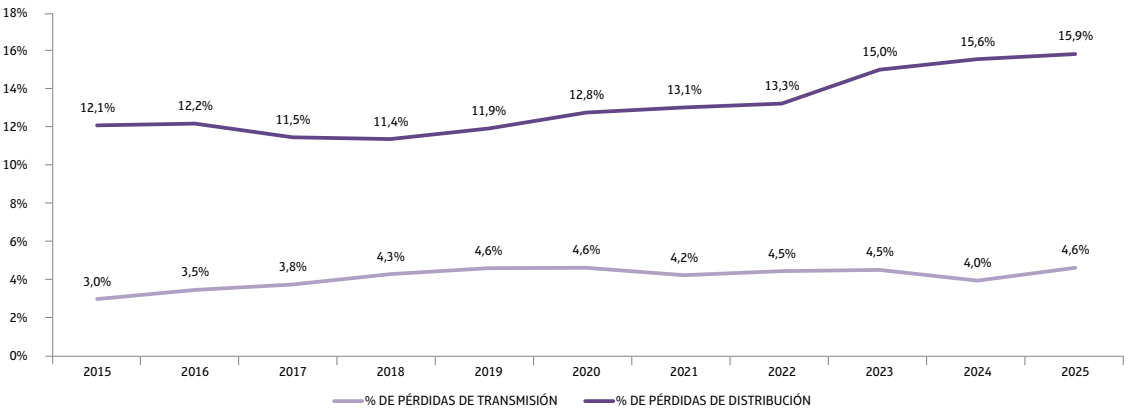


Tabla 2.21: Pérdidas eléctricas (GWh)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN	680	809	899	1.080	1.293	1.267	1.197	1.299	1.461	1.230	1.594	29,6	8,9
PÉRDIDAS DE DISTRIBUCIÓN	2.664	2.691	2.618	2.705	2.972	3.159	3.453	3.663	4.551	4.633	5.166	11,5	6,8
% DE PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN	3,0%	3,5%	3,8%	4,3%	4,6%	4,6%	4,2%	4,5%	4,5%	4,0%	4,6%	16,9	4,5
% DE PÉRDIDAS DE DISTRIBUCIÓN	12,1%	12,2%	11,5%	11,4%	11,9%	12,8%	13,1%	13,3%	15,0%	15,6%	15,9%	1,8	2,7

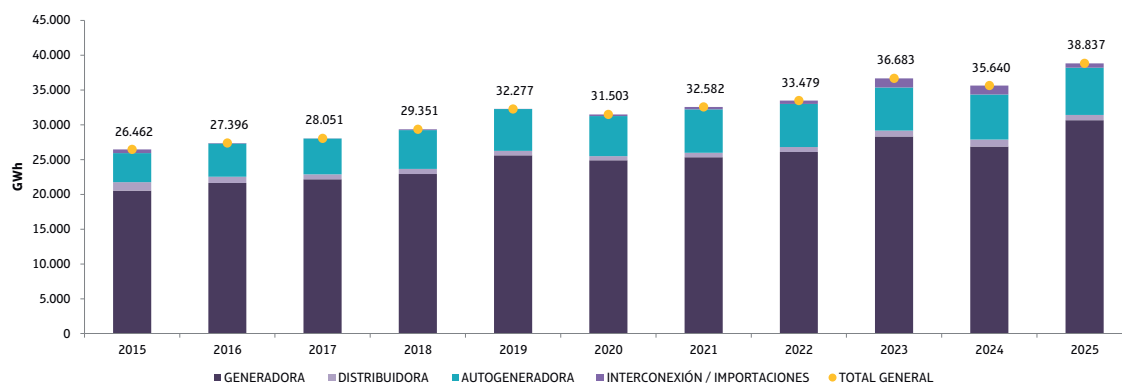


Figura 2.18: Pérdidas eléctricas (%)



**Tabla 2.22:** Generación de energía eléctrica por grupo de empresa (GWh)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GENERADORA	20.555	21.645	22.185	22.945	25.619	24.917	25.343	26.097	28.327	26.882	30.655	14,0	4,1
DISTRIBUIDORA	1.202	897	706	715	632	588	632	711	852	997	778	-22,0	-4,3
AUTOGENERADORA	4.194	4.771	5.142	5.585	6.019	5.747	6.243	6.205	6.183	6.491	6.779	4,4	4,9
INTERCONEXIÓN / IMPORTACIONES	512	82	19	106	6	251	364	466	1.321	1.270	624	-50,8	2,0
TOTAL GENERAL	26.462	27.396	28.051	29.351	32.277	31.503	32.582	33.479	36.683	35.640	38.837	9,0	3,9

**Figura 2.19:** Generación de energía eléctrica por grupo de empresa (GWh)**Tabla 2.23:** Potencia efectiva nacional (MW)

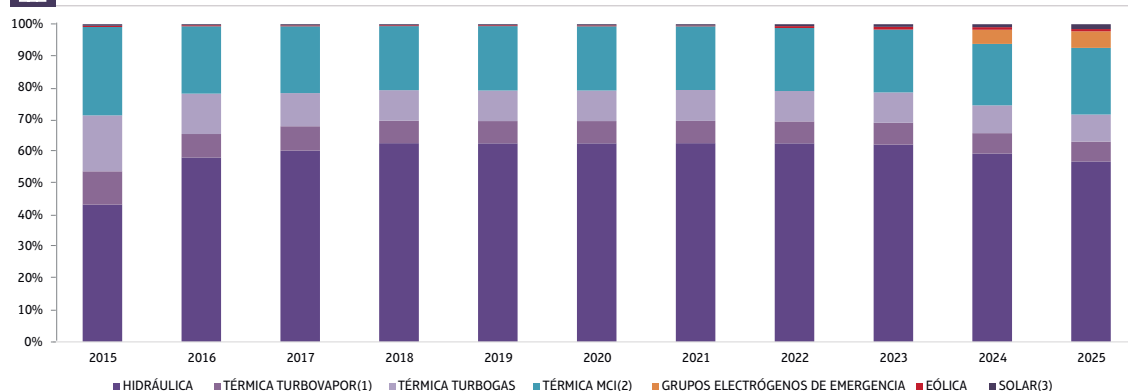
Tipo Central	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
HIDRÁULICA	2.402	4.418	4.486	5.036	5.047	5.064	5.072	5.151	5.152	5.371	5.387	0,3	8,4
TÉRMICA TURBOVAPOR(1)	585	559	568	568	568	568	568	568	568	579	595	2,6	0,2
TÉRMICA TURBOGAS	978	969	776	776	776	776	791	791	791	791	808	2,2	-1,9
TÉRMICA MCI(2)	1.546	1.613	1.568	1.620	1.635	1.640	1.622	1.632	1.644	1.755	1.990	13,4	2,6
GRUPOS ELECTROGENOS DE EMERGENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	405	491	21,3	-
EÓLICA	21	21	21	21	21	21	21	50	71	71	71	-	12,9
SOLAR(3)	26	26	26	27	27	29	33	48	67	83	142	70,4	18,7
TOTAL(4)	5.557	7.607	7.445	8.048	8.073	8.098	8.107	8.240	8.293	9.055	9.484	4,7	5,5

(1) Incluye a las empresas que generan con bagazo de caña.

(2) MCI: Motor de combustión interna, desde el año 2016 se incluye a las centrales de biogás.

(3) Incluye Sistemas de Generación Distribuida para Autoabastecimiento (SGDA SOLAR).

(4) No incluye interconexión.

Figura 2.20: Estructura de la potencia efectiva nacional (%)

(1) Incluye a las empresas que generan con bagazo de caña.

(2) MCI: Motor de combustión interna, desde el año 2016 se incluye a las centrales de biogás.

(3) Incluye Sistemas de Generación Distribuida para Autoabastecimiento (SGDA SOLAR).

Tabla 2.24: Potencia instalada nacional por grupo de empresa (MW)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) pro- medio anual 2015/2025
GENERADORA	4.304	6.395	6.080	6.572	6.564	6.608	6.571	6.688	6.677	7.001	7.414	5,9	5,6
DISTRIBUIDORA	464	451	451	452	452	454	458	473	491	912	812	-11,0	5,7
AUTOGENERADORA	1.237	1.381	1.520	1.638	1.669	1.652	1.711	1.724	1.770	1.801	1.827	1,5	4,0
TOTAL	6.005	8.226	8.051	8.662	8.685	8.715	8.740	8.885	8.938	9.714	10.053	3,5	5,3

Nota: Para el año 2025 el valor en "Distribuidora" se incluye GEE (490,85 MW) y SGDA Solar (113,2 MW).

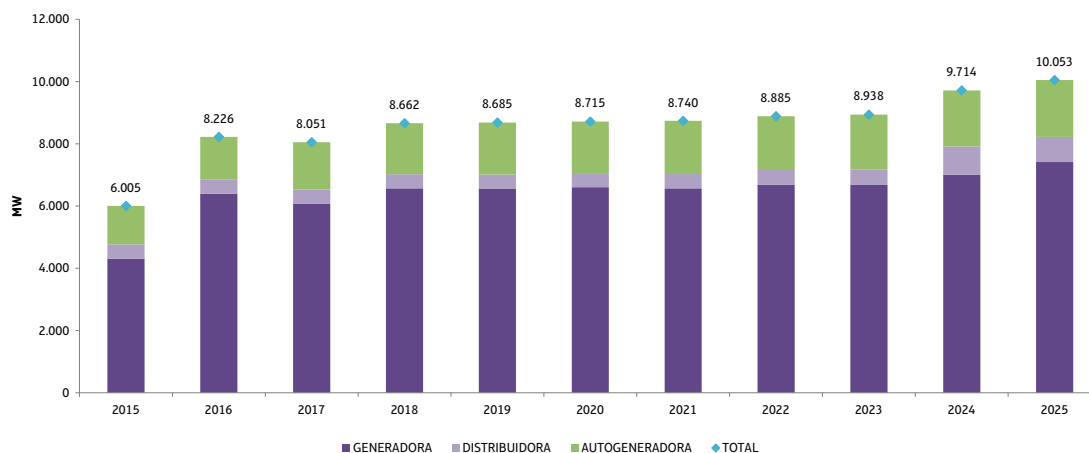
Figura 2.21: Potencia instalada nacional por grupo de empresa (MW)



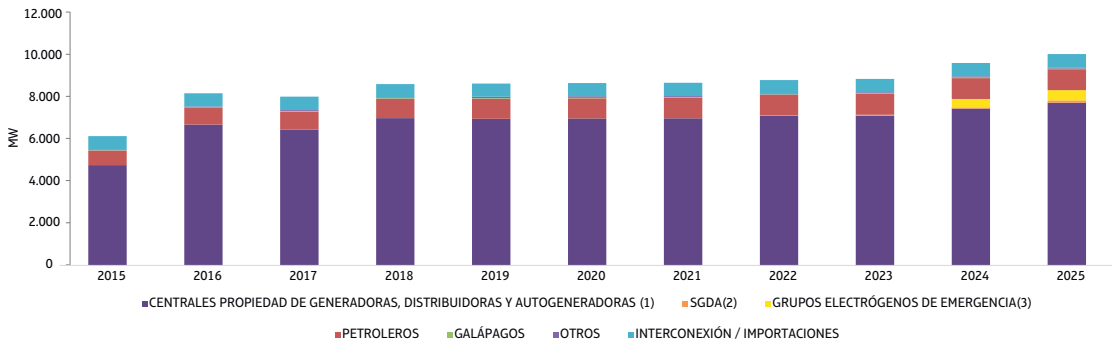
Tabla 2.25: Potencia efectiva por sistema (MW)

		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
SISTEMA NACIONAL INTERCONECTADO	CENTRALES PROPIEDAD DE GENERADORAS, DISTRIBUIDORAS Y AUTOGENERADORAS (1)	4.802	6.740	6.503	7.052	7.022	7.040	7.048	7.155	7.177	7.509	7.789	3,7	5,0
	SGDA(2)	-	-	-	-	0,06	2,35	5,90	20,22	38,38	54,78	113,26	106,74	-
	GRUPOS ELECTRÓGENOS DE EMERGENCIA(3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	404,56	490,85	21,33	-
SISTEMAS AISLADOS	PETROLEROS	695	795	868	925	954	957	973	984	996	997	1.001	0,4	3,7
	GALÁPAGOS	19	25	28	31	28	28	28	29	29	32	32	-	5,4
	OTROS	40	47	47	40	69	70	51	51	52	57	57	0,1	3,6
	TOTAL	755	867	943	996	1.051	1.056	1.052	1.065	1.077	1.086	1.090	0,4	3,8
INTERCONEXIÓN / IMPORTACIONES		635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	-	-
TOTAL		6.192	8.242	8.080	8.683	8.708	8.733	8.742	8.875	8.928	9.690	10.119	4,4	5,0

- (1) Considera la Potencia Efectiva de las centrales de propiedad de empresas de generación, autogeneración y distribución (que disponen un Título Habilitante).
- (2) Las potencias disponibles de los SGDA corresponden a los valores de potencia nominal reportados por ARCONEL.
- (3) Las potencias disponibles de los GEE corresponden a la información reportada por ARCONEL. Los GEE no son centrales que operan de manera permanente; su entrada en operación está sujeta a las premisas y condiciones establecidas en la Regulación Nro. ARCONEL 002/26.



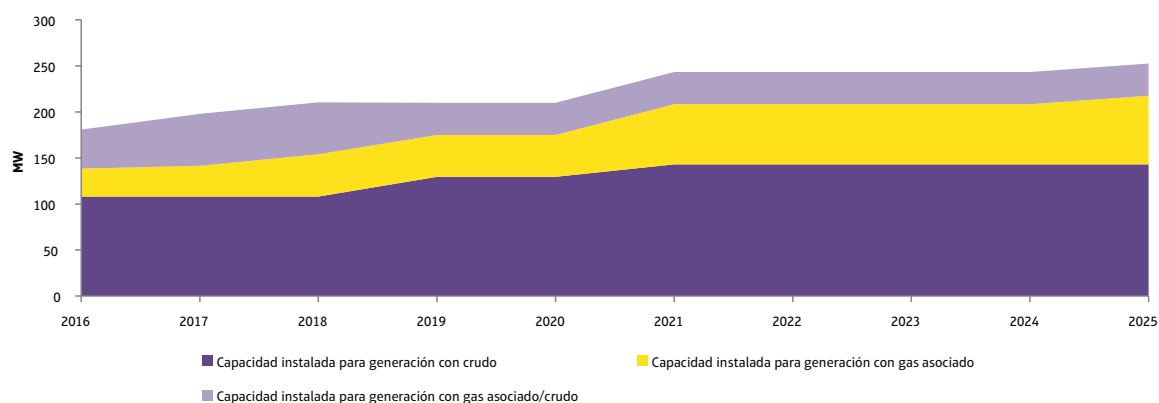
Figura 2.22: Potencia efectiva por sistema (MW)



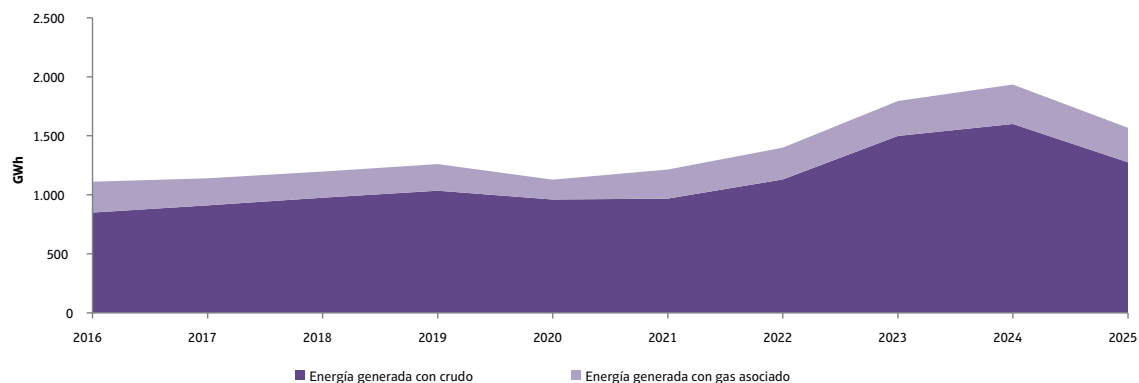
- (1) Considera la Potencia Efectiva de las centrales de propiedad de empresas de generación, autogeneración y distribución (que disponen un Título Habilitante).
- (2) Las potencias disponibles de los SGDA corresponden a los valores de potencia nominal reportados por ARCONEL.
- (3) Las potencias disponibles de los GEE corresponden a la información reportada por ARCONEL. Los GEE no son centrales que operan de manera permanente; su entrada en operación está sujeta a las premisas y condiciones establecidas en la Regulación Nro. ARCONEL 002/26.

**Tabla 2.26:** Evolución de la capacidad instalada por el Programa de Eficiencia Energética - EP Petroecuador (MW)

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2024
Capacidad instalada para generación con crudo	108	108	108	129	129	143	143	143	143	143	-	3
Capacidad instalada para generación con gas asociado	30	33	46	46	46	66	66	66	66	74	14	10
Capacidad instalada para generación con gas asociado/crudo	42	56	56	35	35	35	35	35	35	35	-	-2
TOTAL	181	198	210	210	210	244	244	244	244	252	4	4

**Figura 2.23:** Evolución de la capacidad instalada por el Programa de Eficiencia Energética - EP Petroecuador (MW)**Tabla 2.27:** Evolución de la energía generada por el Programa de Eficiencia Energética EP-Petroecuador (GWh)

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2024
Energía generada con crudo	850	910	976	1.035	961	969	1.131	1.499	1.600	1.276	-20,2	8,2
Energía generada con gas asociado	261	230	222	225	168	245	270	296	334	291	-12,7	3,1
TOTAL	1.111	1.139	1.198	1.260	1.129	1.214	1.400	1.795	1.933	1.567	-18,9	7,2

**Figura 2.24:** Evolución de la energía generada por el Programa de Eficiencia Energética - EP Petroecuador (GWh)**Tabla 2.28:** Combustibles para generación eléctrica (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	1.791	2.393	2.420	2.668	2.800	2.833	2.739	2.997	3.105	3.383	2.681	-20,8	4,1
GAS NATURAL	4.356	4.433	3.985	3.423	3.059	2.642	2.632	2.332	2.147	2.756	2.244	-18,6	-6,4
BAGAZO(1)	501	521	529	470	508	524	458	428	391	566	455	-19,6	-0,9
GAS LICUADO	116	132	113	126	101	106	99	87	76	58	51	-12,6	-8,0
GASOLINAS	-	0,0001	-	-	-	-	-	-	0,002	-	-	-	-
DIÉSEL OIL	5.064	4.418	2.581	2.725	3.048	2.875	3.006	3.755	5.195	5.895	4.664	-20,9	-0,8
FUEL OIL	8.237	6.132	3.476	4.563	3.288	2.560	2.292	4.197	5.505	7.121	6.307	-11,4	-2,6
CRUDO REDUCIDO	1.442	1.216	698	701	372	235	292	356	397	411	346	-15,8	-13,3
BIOGÁS	-	49	98	163	149	160	152	150	139	129	138	7,4	-
TOTAL	21.507	19.295	13.900	14.839	13.325	11.936	11.670	14.302	16.953	20.319	16.887	-16,9	-2,4

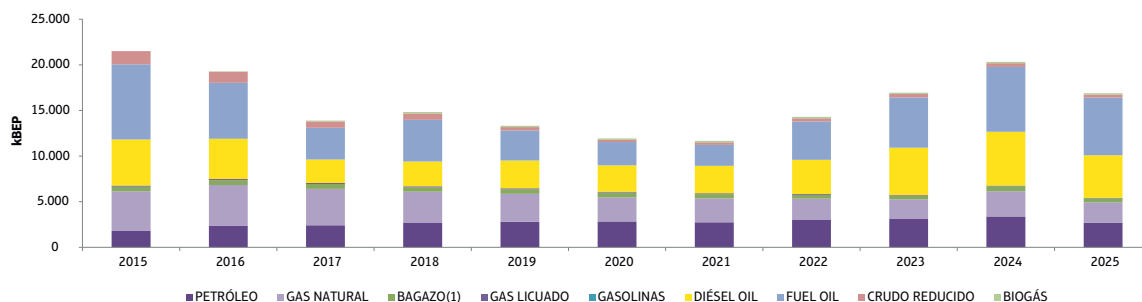
(1) Se presenta una diferencia respecto al valor reportado por ARCONEL, debido a que la estimación considera exclusivamente la cantidad de bagazo destinada al proceso de generación de electricidad.

**Tabla 2.29:** Combustibles para generación eléctrica (unidades físicas)

		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	kBBL	1.789	2.390	2.416	2.664	2.796	2.829	2.734	2.992	3.100	3.378	2.677	-20,8	4,1
GAS NATURAL	MPC	25.719	26.178	23.529	20.214	18.065	15.600	15.541	13.772	12.677	16.275	13.253	-18,6	-6,4
BAGAZO (1)	kton	382	397	404	358	387	400	349	326	298	432	347	-19,6	-0,9
GAS LICUADO	miles kg	15.140	17.278	14.759	16.440	13.114	13.853	12.922	11.356	9.953	7.606	6.645	-12,6	-7,9
GASOLINAS	miles gal	-	0,01	-	-	-	-	-	-	0,09	-	-	-	-
DIÉSEL OIL	miles gal	212.376	185.279	108.232	114.286	127.810	120.583	126.077	157.492	217.844	247.210	195.611	-20,9	-0,8
FUEL OIL	miles gal	335.751	249.954	141.680	186.007	134.027	104.343	93.418	171.063	224.369	290.272	257.082	-11,4	-2,6
CRUDO REDUCIDO	miles gal	58.771	49.579	28.454	28.574	15.171	9.589	11.901	14.526	16.192	16.735	14.094	-15,8	-13,3
BIOGÁS	miles de m3	-	8,12	16,33	27,21	24,94	26,72	25,47	25,12	23,21	21,53	23,13	7,4	-

(1) Se presenta una diferencia respecto al valor reportado por ARCONEL, debido a que la estimación considera exclusivamente la cantidad de bagazo destinada al proceso de generación de electricidad.

Figura 2.25: Combustibles para generación eléctrica (kBEP)

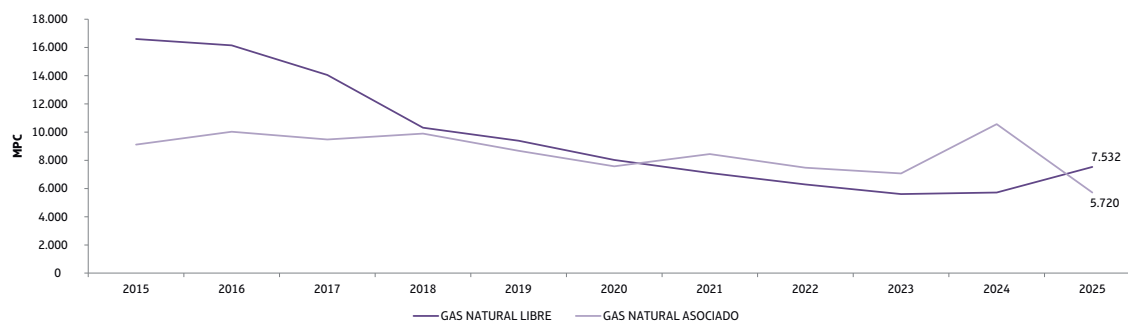


(1) Se presenta una diferencia respecto al valor reportado por ARCONEL, debido a que la estimación considera exclusivamente la cantidad de bagazo destinada al proceso de generación de electricidad.

Tabla 2.30: Gas Natural para generación eléctrica (MPC)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GAS NATURAL LIBRE	16.605	16.147	14.052	10.315	9.388	8.025	7.098	6.294	5.608	5.712	7.532	31,9	-7,6
GAS NATURAL ASOCIADO	9.114	10.030	9.477	9.899	8.677	7.575	8.442	7.478	7.070	10.562	5.720	-45,8	-4,6
TOTAL	25.719	26.178	23.529	20.213	18.065	15.600	15.541	13.771	12.677	16.275	13.252	-18,6	-6,4

Figura 2.26: Gas natural para generación eléctrica (MPC)

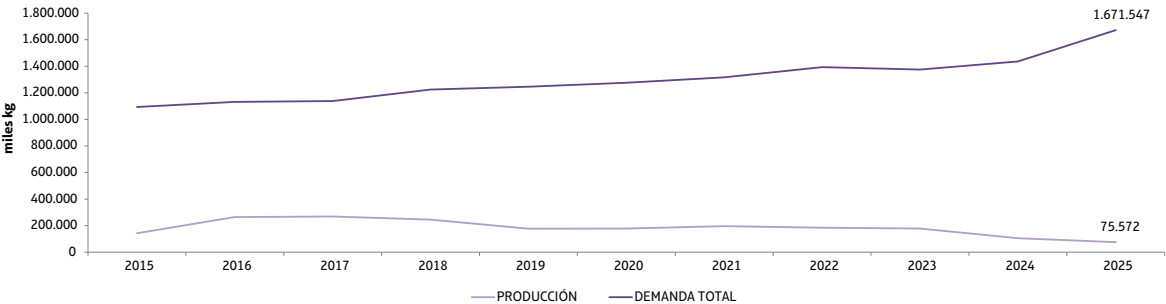


2.2.3. Gas licuado de petróleo

 **Tabla 2.31:** Oferta y demanda de GLP (miles kg)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN	142.626	264.048	268.250	244.996	177.326	178.030	196.486	184.469	178.165	104.969	75.572	-28,0	-6,2
IMPORTACIÓN	949.799	868.316	868.495	979.365	1.067.048	1.090.491	1.125.817	1.207.933	1.190.876	1.332.166	1.597.209	19,9	5,3
VARIACIÓN DE INVENTARIO	906	-1.096	733	-105	1.633	7.192	-5.990	419	5.808	-1.549	-1.235	20,3	-
OFERTA TOTAL	1.093.331	1.131.268	1.137.478	1.224.256	1.246.007	1.275.712	1.316.312	1.392.821	1.374.848	1.435.587	1.671.547	16,4	4,3
TRANSFORMACIÓN TOTAL	15.140	17.278	14.759	16.440	13.114	13.853	12.922	11.356	9.953	7.606	6.645	-12,6	-7,9
CONSUMO PROPIO	16.601	17.041	17.112	17.587	14.479	14.866	14.126	12.867	11.586	6.881	23.935	247,8	3,7
AJUSTE	50.263	49.672	51.155	52.628	6.696	-3.140	33.542	25.929	11.841	31.386	16.422	-47,7	-10,6
TRANSPORTE	7.112	6.587	6.725	5.706	5.711	6.466	82.831	26.659	25.467	14.963	53.002	254,2	22,2
INDUSTRIA	94.543	76.513	84.381	89.245	89.231	97.038	7.064	95.419	88.274	63.183	198.554	214,3	7,7
RESIDENCIAL	819.217	807.653	809.608	835.580	861.946	880.230	897.473	916.954	926.393	933.883	1.017.023	8,9	2,2
COMERCIAL, SERV. PÚB.	50.262	49.672	51.156	53.726	53.867	50.396	53.534	59.736	57.355	56.588	56.995	0,7	1,3
AGRO, PESCA, MINER.	22.957	17.956	24.873	23.672	23.669	25.554	20.945	22.836	14.236	67.311	27.252	-59,5	1,7
OTROS SECTORES	17.235	88.895	77.709	129.672	177.294	190.448	193.873	221.066	229.743	253.786	271.718	7,1	31,8
CONSUMO EN-ERGÉTICO	1.011.328	1.047.277	1.054.453	1.137.601	1.211.717	1.250.133	1.255.722	1.342.669	1.341.468	1.389.713	1.624.545	16,9	4,9
DEMANDA TOTAL	1.093.331	1.131.268	1.137.478	1.224.256	1.246.007	1.275.712	1.316.312	1.392.821	1.374.848	1.435.587	1.671.547	16,4	4,3

 **Figura 2.27:** GLP (miles kg)



2.2.4. Gasolinas



Tabla 2.32: Oferta y demanda de gasolinas y naftas (miles gal)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN(1)	349.743	563.926	533.495	562.621	518.172	403.210	463.279	485.967	470.824	346.785	277.138	-20,1	-2,3
IMPORTACIÓN	817.496	672.724	689.217	741.683	857.651	639.581	753.318	787.780	849.326	910.112	1.022.437	12,3	2,3
EXPORTACIÓN	7.610	21.928	-	-	1.403	-	-	-	-	-	-	-	-
VARIACIÓN DE INVENTARIO	25.651	-4.273	11.239	-5.338	-4.975	-5.126	10.731	4.955	-2.303	4.044	5.406	33,7	-14,4
TRANSFERENCIAS	4.614	6.218	11.252	9.877	13.018	6.614	10.670	12.511	10.169	10.036	12.900	28,5	10,8
BUNKERS	155	158	166	156	250	250	232	220	221	208	306	47,0	7,1
OFERTA TOTAL	1.189.739	1.216.509	1.245.037	1.308.687	1.382.212	1.044.029	1.237.766	1.290.994	1.327.795	1.270.769	1.317.575	3,7	1,0
TRANSFORMACIÓN TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,09	-	-	-	-
CONSUMO PROPIO(2)	7.198	6.707	4.913	5.393	5.981	5.083	5.714	8.258	4.195	3.487	3.472	-0,4	-7,0
AJUSTE	-2.778	17.088	-6.814	-8.584	66.073	9.920	-2.228	-2.637	9.495	-4.839	15.137	-	-
TRANSPORTE	806.187	849.238	910.264	960.519	976.597	777.554	1.033.678	1.060.386	1.161.366	1.204.735	1.242.489	3,1	4,4
INDUSTRIA	5.665	5.918	3.986	4.969	6.915	6.058	8.406	7.333	9.525	6.829	8.564	25,4	4,2
COMERCIAL, SERV. PÚB.	1.827	1.395	1.447	803	996	280	1.919	-	-	-	-	-	-
AGRO, PESCA, MINER.	35.961	32.656	35.240	38.563	42.246	39.224	43.822	43.404	45.162	50.128	47.429	-5,4	2,8
OTROS SECTORES	335.679	303.508	296.001	307.024	283.403	205.910	146.455	174.249	98.051	10.430	484	-95,4	-48,0
CONSUMO ENERGÉTICO	1.185.320	1.192.715	1.246.938	1.311.877	1.310.158	1.029.026	1.234.280	1.285.373	1.314.105	1.272.121	1.298.966	2,1	0,9
DEMANDA TOTAL	1.189.739	1.216.509	1.245.037	1.308.687	1.382.212	1.044.029	1.237.766	1.290.994	1.327.795	1.270.769	1.317.575	3,7	1,0

(1) Incluye producción en plantas topping y excluye etanol el cual está en transferencias.

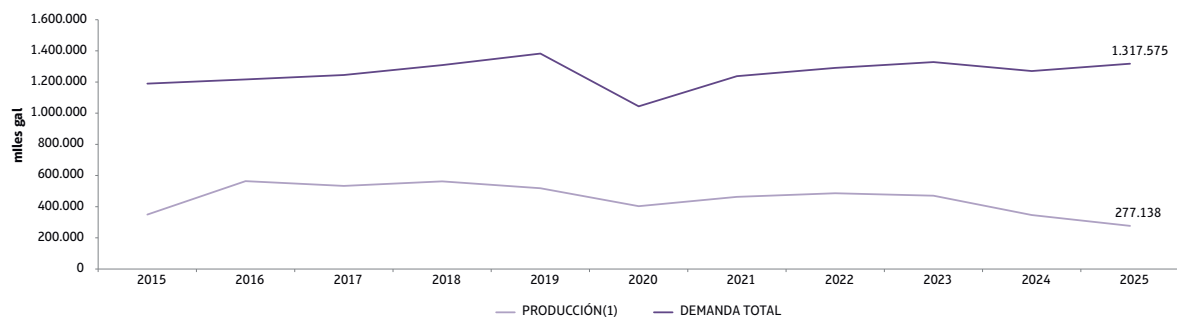
(2) Incluye autoconsumo de plantas topping.



Central de Generación Eléctrica Sacha
Orellana - Ecuador



Figura 2.28: Gasolinas y naftas (miles gal)



(1) Incluye producción en plantas topping y excluye etanol el cual se registra en transferencias.

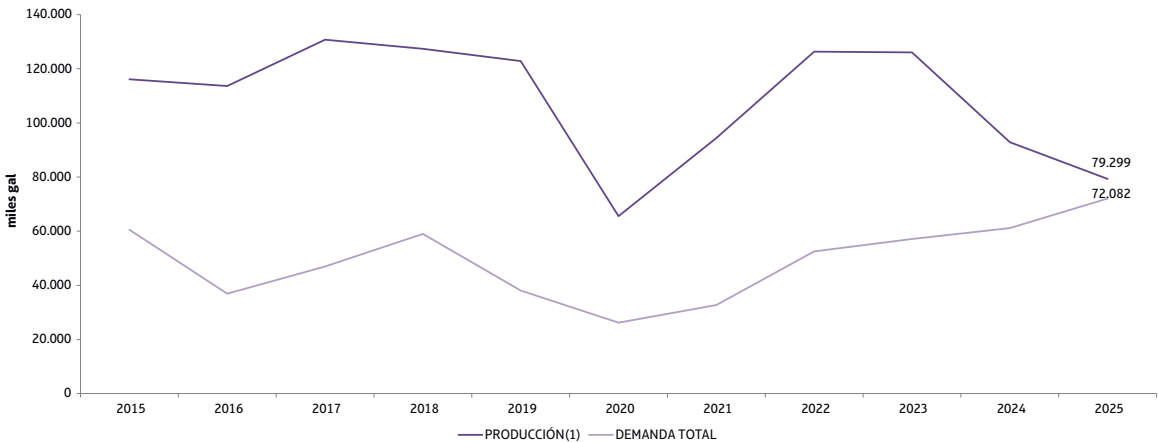
2.2.5. Jet fuel

 **Tabla 2.33:** Oferta y demanda de jet fuel (miles gal)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN(1)	116.144	113.630	130.785	127.370	122.889	65.549	94.420	126.370	126.079	92.895	79.299	-14,6	-3,7
IMPORTACIÓN	8.869	-	-	-	-	7.080	-	-	3.795	19.048	33.767	77,3	14,3
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-3.385	-522	-1.416	17.232	3.283	-1.654	-124	549	-221	1.018	1.512	48,6	-
BUNKERS	61.058	76.213	82.392	85.586	88.112	44.776	61.554	74.378	72.517	51.799	42.495	-18,0	-3,6
OFERTA TOTAL	60.570	36.896	46.976	59.015	38.059	26.199	32.742	52.542	57.137	61.161	72.082	17,9	1,8
CONSUMO PROPIO(2)	1.086	769	770	939	1.076	979	1.058	1.012	1.089	940	1.163	23,8	0,7
TRANSPORTE(3)	51.826	30.712	27.567	28.898	29.054	13.144	17.851	32.735	40.908	57.103	68.415	19,8	2,8
INDUSTRIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESIDENCIAL	9	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS SECTORES	7.649	5.407	18.639	29.179	7.929	12.075	13.832	18.794	15.138	3.119	2.504	-19,7	-10,6
CONSUMO ENERGÉTICO	59.484	36.127	46.206	58.076	36.983	25.220	31.684	51.530	56.047	60.222	70.919	17,8	1,8
DEMANDA TOTAL	60.570	36.896	46.976	59.015	38.059	26.199	32.742	52.542	57.136	61.161	72.082	17,9	1,8

- (1) Incluye producción en plantas topping.
(2) Incluye autoconsumo de plantas topping.
(3) Transporte aéreo.

 **Figura 2.29:** Jet fuel (miles gal)



- (1) Incluye producción en plantas topping.

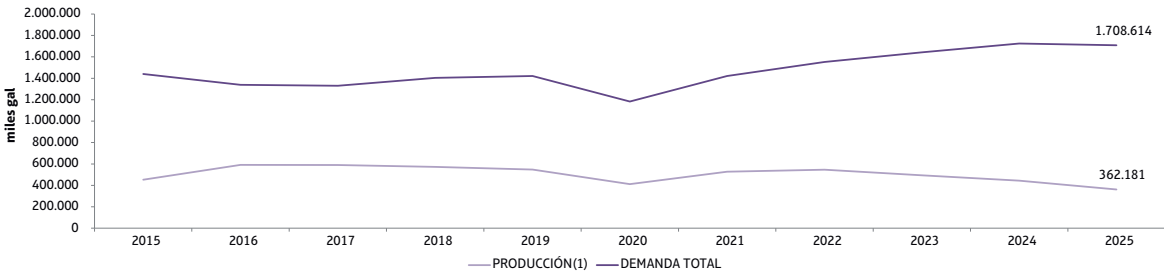
2.2.6. Diésel oil

 **Tabla 2.34:** Oferta y demanda de diésel oil (miles gal)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN(1)	453.406	591.823	590.318	572.536	547.708	412.112	528.245	546.735	494.242	443.805	362.181	-18,4	-2,2
IMPORTACIÓN	994.749	758.154	750.115	850.510	898.674	781.888	987.829	1.187.169	1.352.734	1.410.242	1.424.415	1,0	3,7
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	899	-	28.428	-	-	-	-	-	-
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-4.278	-3.957	3.299	-2.152	-8.239	-4.502	8.848	-3.025	-5.152	3.311	2.029	-38,7	-
TRANSFERENCIAS(2)	-	-	-	-	-	-	-70.466	-169.685	-191.763	-120.030	-69.341	-42,2	-
BÚNKERS	4.224	6.860	13.890	17.678	15.707	6.993	4.849	9.429	7.608	12.307	10.669	-13,3	9,7
OFERTA TOTAL	1.439.653	1.339.159	1.329.842	1.403.216	1.421.537	1.182.505	1.421.179	1.551.766	1.642.453	1.725.021	1.708.614	-1,0	1,7
TRANSFORMACIÓN TOTAL	212.376	185.279	108.232	114.286	127.810	120.583	126.077	157.492	217.844	247.210	195.611	-20,9	-0,8
CONSUMO PROPIO(3)	46.521	41.882	35.957	34.392	35.218	30.403	31.804	34.113	34.562	32.098	30.529	-4,9	-4,1
AJUSTE	9.626	-11.336	13.544	-123	18.855	-32.196	70.588	22.123	22.638	54.770	79.995	46,1	23,6
TRANSPORTE(4)	821.054	923.009	950.821	972.800	989.736	837.779	982.817	1.043.319	1.139.125	1.182.570	1.174.761	-0,7	3,6
INDUSTRIA	242.111	162.081	155.495	184.783	159.065	155.219	148.134	205.277	166.024	166.203	166.089	-0,1	-3,7
COMERCIAL, SERV. PÚBL.(5)	55.443	38.023	36.447	41.434	34.045	33.222	31.706	43.936	35.535	35.573	35.549	-0,1	-4,3
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	4.927	2.541	4.079	3.156	3.147	4.238	4.418	4,3	-
OTROS SECTORES(6)	52.522	221	29.346	55.644	51.881	34.955	25.973	42.348	23.578	2.360	21.664	818,1	-8,5
CONSUMO ENERGÉTICO	1.171.130	1.123.334	1.172.108	1.254.661	1.239.654	1.063.716	1.192.710	1.338.037	1.367.409	1.390.943	1.402.479	0,8	1,8
DEMANDA TOTAL	1.439.653	1.339.159	1.329.842	1.403.216	1.421.537	1.182.505	1.421.179	1.551.766	1.642.453	1.725.021	1.708.614	-1,0	1,7

- (1) Incluye producción en plantas topping.
(2) Desde 2021 se incluye diésel oil importado como diluyente en la preparación de fuel oil.
(3) Incluye autoconsumo de plantas topping.
(4) Transporte terrestre y marino.
(5) Para el periodo 2015 a 2019 se incluye el despacho a FFAA.
(6) Para el año 2017 no se reporta despacho para Otros Sectores.

 **Figura 2.30:** Diésel oil (miles gal)



- (1) Incluye producción en plantas Topping.

2.2.7. Fuel oil



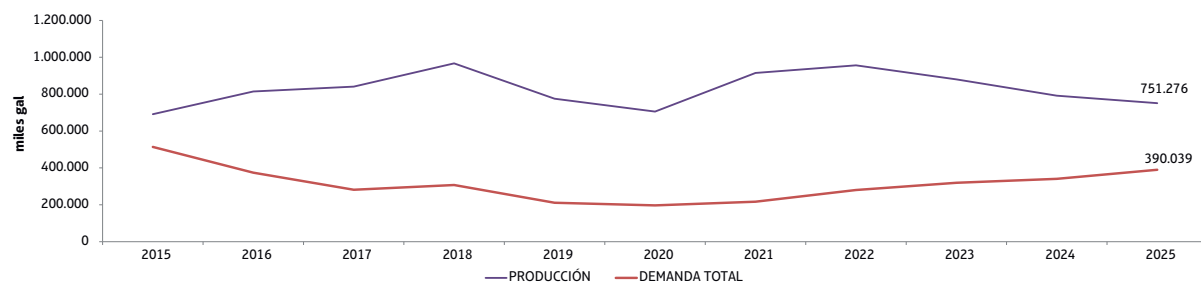
Tabla 2.35: Oferta y demanda de fuel oil (miles gal)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN	691.244	814.390	841.236	966.829	775.640	705.763	915.017	956.630	880.318	791.970	751.276	-5,1	0,8
IMPORTACIÓN(1)	80.022	133.837	179.807	169.025	179.169	125.181	97.305	-	-	-	-	-	-
EXPORTACIÓN(2)	155.083	485.836	648.485	646.609	601.623	597.847	624.408	582.399	446.510	262.637	55.750	-78,8	-9,7
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-113	310	2.671	-836	-477	-802	185	-227	487	-1.172	516	-	-
TRANSFERENCIAS(3)	-	-	-	-	-	-	68.490	164.926	186.385	116.664	67.397	-42,2	-
BÚNKERS	101.860	88.313	93.964	181.184	141.694	35.718	239.745	258.933	301.537	304.110	373.400	22,8	13,9
OFERTA TOTAL	514.209	374.389	281.265	307.226	211.015	196.576	216.844	279.997	319.143	340.715	390.039	14,5	-2,7
TRANSFORMACIÓN TOTAL(4)	335.751	249.954	141.680	186.007	134.027	104.343	93.418	171.063	224.369	290.272	257.082	-11,4	-2,6
CONSUMO PROPIO	47.051	58.851	57.452	58.143	52.938	44.465	52.795	50.672	48.200	41.077	33.707	-17,9	-3,3
AJUSTE	54.018	-9.314	6.690	-7.863	-48.877	-20.708	-7.760	-20.628	-28.108	-54.205	36.787	-	-3,8
TRANSPORTE	2.650	2.588	2.793	2.599	2.591	1.314	-	-	-	-	-	-	-
INDUSTRIA	72.632	70.271	70.602	66.413	68.353	65.268	76.180	76.665	72.575	61.778	60.702	-1,7	-1,8
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	2.108	2.039	2.049	1.927	1.983	1.894	2.211	2.225	2.106	1.793	1.761	-1,7	-1,8
CONSUMO ENERGÉTICO	77.390	74.898	75.443	70.939	72.927	68.477	78.391	78.890	74.681	63.571	62.463	-1,7	-2,1
DEMANDA TOTAL	514.209	374.389	281.265	307.226	211.015	196.576	216.844	279.997	319.143	340.715	390.039	14,5	-2,7

- (1) Para el periodo 2015 a 2021 se incluye la importación de Cutter stock.
 (2) Incluye SLOP.
 (3) Desde 2021 se incluye diésel oil importado como diluyente en la preparación de fuel oil.
 (4) Incluye residuo de Fuel Oil.



Figura 2.31: Fuel oil (miles gal)



BEN 2025

BALANCE ENERGÉTICO NACIONAL



Sistema de Transformación Eléctrica
Guayas - Ecuador



3

CAPÍTULO

Centros de
Transformación

3. Centros de transformación

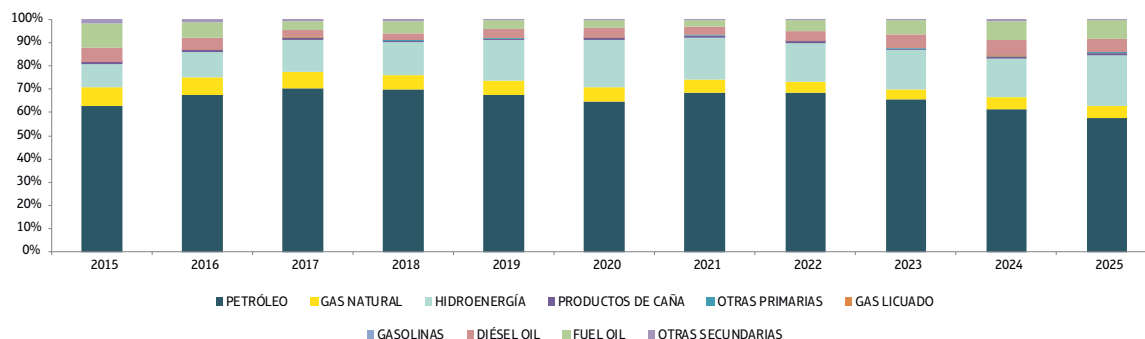


Tabla 3.1: Carga a centros de transformación (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	50.369	61.616	63.210	64.366	58.899	48.967	59.694	63.235	60.344	52.834	46.496	-12,0	-0,8
GAS NATURAL	6.520	6.860	6.435	5.811	5.308	4.736	4.885	4.177	3.846	4.664	4.156	-10,9	-4,4
HIDROENERGÍA	8.114	9.811	12.447	12.812	15.282	15.077	15.846	15.264	15.706	14.012	17.429	24,4	7,9
PRODUCTOS DE CAÑA	599	653	769	680	785	665	685	694	607	780	730	-6,4	2,0
OTRAS PRIMARIAS	84	125	166	233	226	231	214	212	293	291	278	-4,6	12,8
GAS LICUADO	116	132	113	126	101	106	99	87	76	58	51	-12,6	-8,0
GASOLINAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL OIL	5.064	4.418	2.581	2.725	3.048	2.875	3.006	3.755	5.195	5.895	4.664	-20,9	-0,8
FUEL OIL	8.237	6.132	3.476	4.563	3.288	2.560	2.292	4.197	5.505	7.121	6.307	-11,4	-2,6
OTRAS SECUNDARIAS	1.442	1.265	796	864	521	395	444	507	536	539	484	-10,2	-10,3
TRANSFORMACIÓN TOTAL	80.545	91.012	89.992	92.180	87.457	75.612	87.165	92.127	92.108	86.194	80.594	-6,5	0,01



Figura 3.1: Estructura de carga a centros de transformación (%)



3.1. Refinerías



Tabla 3.2: Carga y producción en refinerías (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	-48.578	-59.223	-60.790	-61.699	-56.099	-46.133	-56.955	-60.238	-57.240	-49.450	-43.815	-11,4	-1,0
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	-0,1	-0,1	-2	-2	-2	-4	-3	-2	-1	-1	-1	-3,9	28,4
GLP	237	1.131	1.146	999	577	665	691	797	805	264	125	-52,4	-6,2
GASOLINAS	6.945	11.396	10.751	11.367	10.473	8.030	9.274	9.900	9.619	6.982	5.431	-22,2	-2,4
JET FUEL	2.650	2.593	2.984	2.906	2.804	1.496	2.154	2.883	2.877	2.120	1.809	-14,6	-3,7
DIÉSEL OIL(1)	10.812	14.112	14.076	13.652	13.060	9.827	12.596	13.037	11.785	10.583	8.636	-18,4	-2,2
FUEL OIL	16.959	19.980	20.638	23.720	19.029	17.315	22.448	23.469	21.597	19.430	18.431	-5,1	0,8
CRUDO REDUCIDO	6.971	6.364	6.384	6.025	5.856	5.379	5.890	6.067	6.091	6.532	6.646	1,7	-0,5
GASES	251	421	473	413	397	319	352	423	401	331	246	-25,5	-0,2
NO ENERGETICO	1.936	1.717	1.699	1.543	1.477	1.141	1.373	1.672	1.580	1.441	1.465	1,6	-2,8

Nota 1: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

Nota 2: Los valores corresponden a la suma de las cargas y producciones en las refinerías de Esmeraldas, La Libertad, Shushufindi y plantas Top-ping, no se incluyen los valores de las plantas de gas.

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene), Diésel 2 y Diésel Premium.



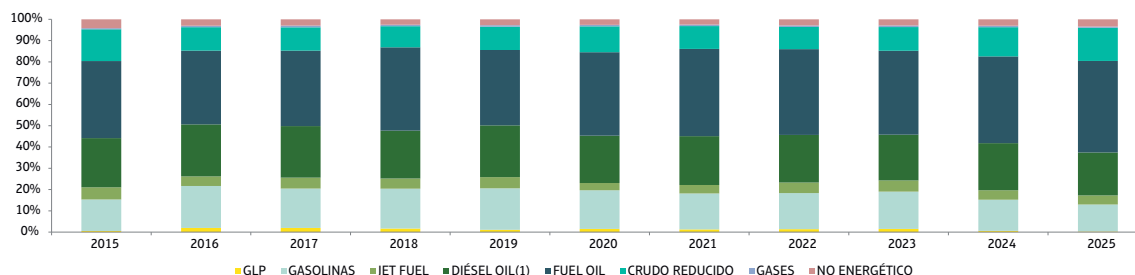
Tabla 3.3: Carga y producción en refinerías (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	KBBL	-48.505	-59.134	-60.699	-61.606	-56.015	-46.064	-56.870	-60.148	-57.154	-49.376	-43.749	-11,4	-1,0
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	KBBL	-0,1	-0,1	-1,7	-2	-2	-4	-3	-2	-1	-1	-1	-3,9	28,4
GLP	miles kg	31.620	151.295	153.239	133.542	77.053	89.192	92.928	106.580	107.615	35.408	16.840	-52,4	-6,1
GASOLINAS	miles gal	326.503	535.751	505.407	534.397	492.373	377.498	435.968	465.399	452.205	328.244	255.326	-22,2	-2,4
JET FUEL	miles gal	116.144	113.630	130.785	127.370	122.889	65.549	94.420	126.370	126.079	92.895	79.299	-14,6	-3,7
DIÉSEL OIL(1)	miles gal	453.406	591.823	590.318	572.536	547.708	412.112	528.245	546.735	494.242	443.805	362.181	-18,4	-2,2
FUEL OIL	miles gal	691.244	814.390	841.236	966.829	775.640	705.763	915.017	956.630	880.318	791.970	751.276	-5,1	0,8
CRUDO REDUCIDO	KBBL	6.766	6.176	6.196	5.847	5.683	5.221	5.716	5.888	5.911	6.340	6.450	1,7	-0,5
GASES	KBBL	946	1.587	1.785	1.557	1.499	1.202	1.329	1.595	1.511	1.247	929	-25,5	-0,2
NO ENERGÉTICO	KBBL	1.879	1.667	1.649	1.498	1.433	1.107	1.332	1.623	1.534	1.399	1.421	1,6	-2,8

Nota 1: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

Nota 2: Los valores corresponden a la suma de las cargas y producciones en las refinerías de Esmeraldas, La Libertad, Shushufindi y plantas top-ping, no se incluyen los valores de las plantas de gas.

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene), Diésel 2 y Diésel Premium.

**Figura 3.2:** Estructura de refinación (%)

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene), Diésel 2 y Diésel Premium.

3.1.1. Refinería Esmeraldas

**Tabla 3.4:** Carga y producción en Refinería Esmeraldas (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	-21.929	-38.736	-38.016	-35.445	-32.203	-26.319	-32.950	-35.695	-33.762	-24.971	-20.584	-17,6	-0,6
GAS LICUADO	220	1.129	1.137	982	563	662	689	792	799	256	123	-52,2	-5,7
GASOLINAS	3.509	8.334	8.060	8.189	7.597	5.712	6.525	7.146	7.089	4.375	2.965	-32,2	-1,7
JET FUEL	1.780	2.356	2.821	2.327	2.228	1.339	1.949	2.264	2.260	1.688	1.441	-14,6	-2,1
DIÉSEL OIL(1)	5.416	9.468	8.621	7.968	7.873	5.318	7.031	7.686	6.652	5.255	3.622	-31,1	-3,9
FUEL OIL(2)	7.996	13.880	13.093	13.621	10.204	10.300	13.433	14.288	13.059	10.727	10.410	-3,0	2,7
GASES	231	406	458	403	388	312	345	414	393	321	232	-27,5	0,04
NO ENERGÉTICO	1.559	1.501	1.539	1.370	1.325	997	1.203	1.517	1.431	1.290	1.297	0,6	-1,8

Nota: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) Incluye Diésel 2 y Diésel Premium.

(2) Considera residuo de refinería más diluyente nacional.

**Tabla 3.5:** Carga y producción en Refinería Esmeraldas (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	kBBL	-21.896	-38.678	-37.959	-35.392	-32.155	-26.280	-32.901	-35.642	-33.711	-24.934	-20.553	-17,6	-0,6
GAS LICUADO(1)	miles kg	29.477	151.003	152.124	131.307	75.264	88.741	92.700	105.907	106.889	34.436	16.464	-52,2	-5,7
GASOLINAS	miles gal	164.945	391.794	378.908	384.963	357.124	268.545	306.757	335.947	333.255	205.668	139.407	-32,2	-1,7
JET FUEL	miles gal	78.027	103.272	123.633	101.995	97.668	58.668	85.422	99.243	99.054	73.989	63.170	-14,6	-2,1
DIÉSEL OIL(2)	miles gal	227.112	397.058	361.549	334.153	330.167	223.022	294.841	322.339	278.978	220.392	151.900	-31,1	-3,9
FUEL OIL(3)	miles gal	325.909	565.772	533.680	555.220	415.935	419.830	547.542	582.399	532.304	437.249	424.303	-3,0	2,7
GASES	kBBL	873	1.533	1.728	1.520	1.463	1.177	1.302	1.561	1.482	1.209	877	-27,5	-
NO ENERGÉTICO	kBBL	1.513	1.457	1.493	1.329	1.286	968	1.168	1.472	1.388	1.252	1.259	0,6	-1,8

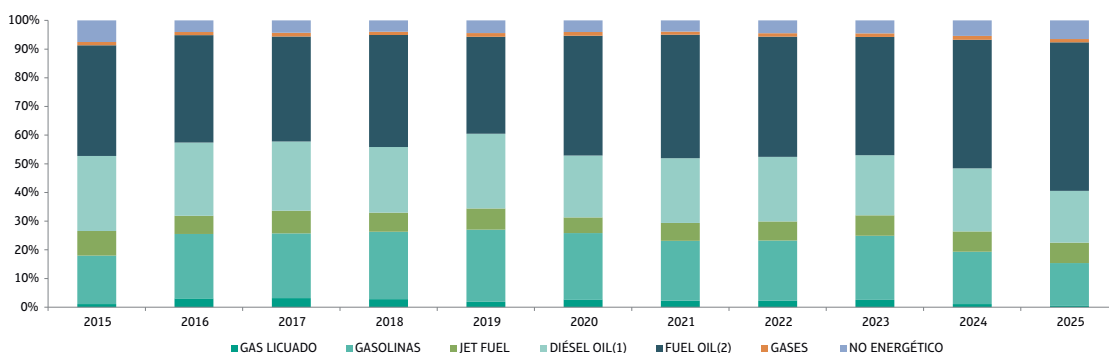
Nota 1: En 2025 se produjeron 1.472 toneladas métricas de azufre como producto de la Refinería de Esmeraldas.

Nota 2: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) La densidad promedio del GLP presenta variaciones interanuales reportadas por la ARCH.

(2) Incluye Diésel 2 y Diésel Premium.

(3) Considera residuo de refinería más diluyente nacional.

Figura 3.3: Estructura de refinación de Refinería Esmeraldas (%)

(1) Incluye Diésel 2 y Diésel Premium.

(2) Considera residuo de refinería más diluyente nacional.

3.1.2. Refinería La Libertad

Tabla 3.6: Carga y producción en Refinería La Libertad (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	-15.092	-9.120	-11.685	-15.583	-13.583	-10.482	-13.537	-13.720	-12.734	-13.391	-11.972	-10,6	-2,3
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	-0,09	-0,08	-1,65	-1,70	-1,64	-3,63	-2,71	-1,57	-1,23	-1,10	-1,06	-3,9	28,4
GAS LICUADO	17	2	9	17	14	4	2	5	6	8	3	-61,3	-16,0
GASOLINAS	2.160	1.105	1.486	2.016	1.752	1.253	1.662	1.658	1.502	1.622	1.462	-9,8	-3,8
JET FUEL	766	219	136	558	536	135	181	596	592	410	337	-17,8	-7,9
DIÉSEL OIL(1)	2.467	1.785	2.457	2.804	2.340	1.991	2.527	2.197	1.948	2.035	1.773	-12,8	-3,2
FUEL OIL	8.963	5.565	7.227	9.723	8.583	6.785	8.729	8.831	8.288	8.700	8.004	-8,0	-1,1
NO ENERGÉTICO	377	216	160	173	151	144	169	155	150	151	167	10,5	-7,8

Nota: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene) y Diésel 2.

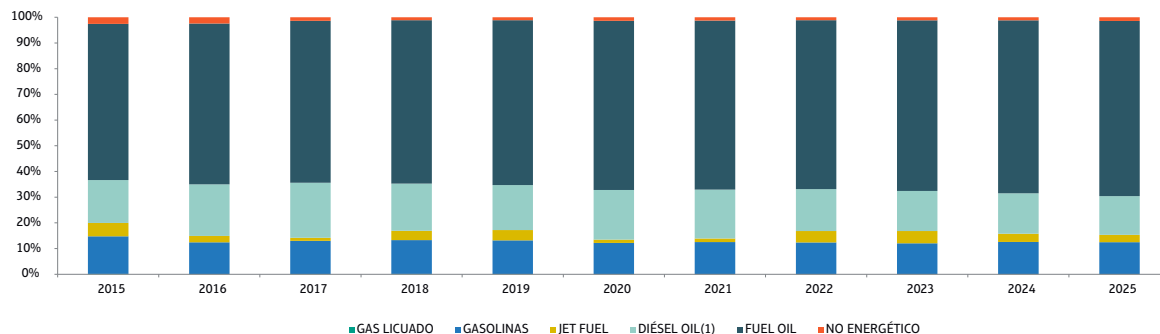
Tabla 3.7: Carga y producción en Refinería La Libertad (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	kBBL	-15.070	-9.106	-11.667	-15.560	-13.563	-10.467	-13.516	-13.699	-12.715	-13.371	-11.954	-10,6	-2,3
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	kBBL	-0,09	-0,08	-1,73	-1,79	-1,73	-3,82	-2,85	-1,65	-1,29	-1,16	-1,11	-3,9	28,4
GAS LICUADO(1)	miles kg	2.143	292	1.115	2.235	1.788	451	227	673	726	972	376	-61,3	-16,0
GASOLINAS	miles gal	101.548	51.960	69.853	94.779	82.363	58.897	78.122	77.942	70.612	76.229	68.734	-9,8	-3,8
JET FUEL	miles gal	33.590	9.590	5.960	24.435	23.502	5.902	7.941	26.115	25.936	17.966	14.759	-17,8	-7,9
DIÉSEL OIL(2)	miles gal	103.444	74.870	103.027	117.609	98.132	83.505	105.990	92.150	81.678	85.327	74.375	-12,8	-3,2
FUEL OIL	miles gal	365.335	226.827	294.597	396.302	349.844	276.580	355.801	359.967	337.839	354.625	326.245	-8,0	-1,1
NO ENERGÉTICO	kBBL	366	210	155	168	147	139	164	151	145	147	162	10,5	-7,8

Nota: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) La densidad promedio del GLP presenta variaciones interanuales reportadas por la ARCH.

(2) Incluye Diésel 1 (Kerosene) y Diésel 2.

**Figura 3.4:** Estructura de refinación de Refinería La Libertad (%)

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene) y Diésel 2.

3.1.3. Refinería Shushufindi

**Tabla 3.8:** Carga y producción en Refinería Shushufindi (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	-7.087	-7.190	-7.339	-7.187	-6.720	-6.021	-7.063	-7.038	-6.960	-7.174	-7.044	-1,8	-0,1
GASOLINAS	1.123	1.814	1.101	1.048	1.005	957	939	947	865	833	878	5,4	-2,4
JET FUEL	79	-	10	-	15	-	-	-	-	-	5	-	-24,5
DIÉSEL OIL(1)	1.867	1.893	2.170	2.106	2.055	1.793	2.290	2.293	2.326	2.419	2.359	-2,5	2,4
FUEL OIL	-	535	318	376	242	229	286	350	250	2	18	657,5	-
CRUDO REDUCIDO	3.813	3.377	3.628	3.510	3.246	2.937	3.399	3.323	3.395	3.745	3.660	-2,3	-0,4

Nota: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene) y Diésel 2.

**Tabla 3.9:** Carga y producción en Refinería Shushufindi (unidades físicas)

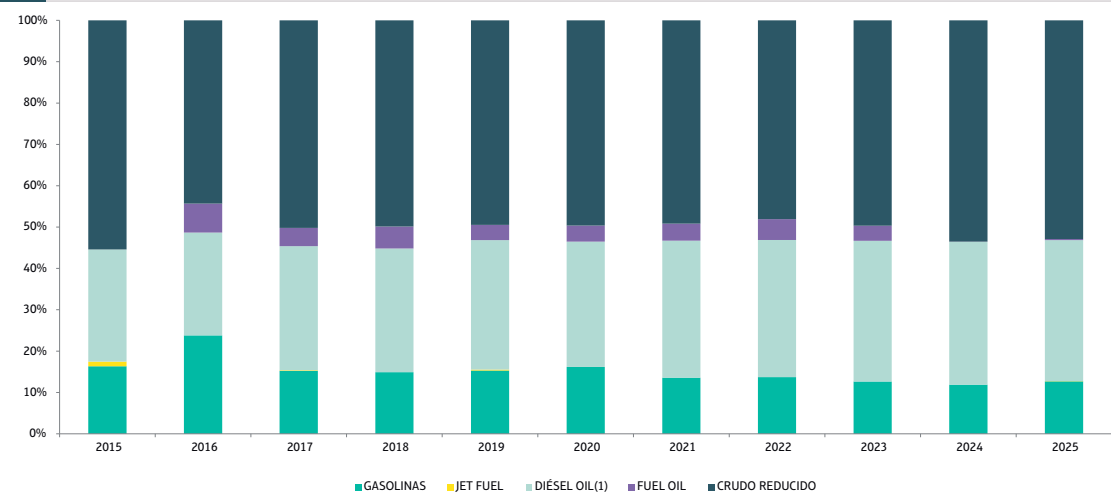
	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	kBBL	-7.077	-7.179	-7.328	-7.177	-6.710	-6.012	-7.053	-7.027	-6.950	-7.163	-7.033	-1,8	-0,1
GASOLINAS	miles gal	52.812	85.290	51.755	49.281	47.246	44.989	44.166	44.533	40.663	39.156	41.285	5,4	-2,4
JET FUEL	miles gal	3.442	-	422	-	643	-	-	-	-	-	206	-	-24,5
DIÉSEL OIL(1)	miles gal	78.284	79.402	91.020	88.323	86.183	75.196	96.026	96.177	97.544	101.427	98.928	-2,5	2,4
FUEL OIL	miles gal	-	21.791	12.959	15.306	9.861	9.353	11.674	14.264	10.174	96	728	657,5	-
CRUDO REDUCIDO	kBBL	3.700	3.277	3.521	3.407	3.151	2.851	3.299	3.225	3.295	3.635	3.552	-2,3	-0,4

Nota: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene) y Diésel 2.



Figura 3.5: Estructura de refinación de Refinería Shushufindi (%)



(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene) y Diésel 2.

3.1.4. Otras refinerías



Tabla 3.10: Carga y producción en otras refinerías (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	-4.469	-4.177	-3.750	-3.483	-3.592	-3.311	-3.405	-3.785	-3.784	-3.913	-4.215	7,7	-0,6
GASOLINAS	153	143	104	114	120	108	147	148	163	153	125	-18,0	-2,0
JET FUEL	25	18	18	21	25	22	24	23	25	21	27	23,8	0,7
DIÉSEL OIL(1)	1.063	966	828	774	792	725	748	860	859	874	882	0,9	-1,8
CRUDO REDUCIDO	3.158	2.987	2.756	2.515	2.610	2.442	2.491	2.744	2.696	2.787	2.986	7,1	-0,6
GASES	19	14	15	10	9	7	7	9	8	10	14	40,4	-3,3

Nota: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene) y Diésel 2.

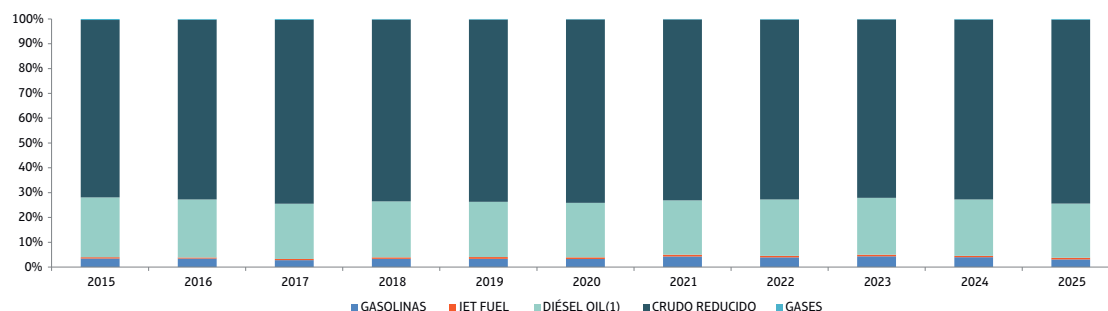


Tabla 3.11: Carga y producción en otras refinerías (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	kBBL	-4.462	-4.171	-3.744	-3.478	-3.586	-3.306	-3.400	-3.780	-3.778	-3.908	-4.209	7,7	-0,6
GASOLINAS	miles gal	7.198	6.707	4.891	5.374	5.640	5.066	6.923	6.976	7.675	7.190	5.899	-18,0	-2,0
JET FUEL	miles gal	1.086	769	770	939	1.076	979	1.058	1.012	1.089	940	1.163	23,8	0,7
DIÉSEL OIL(1)	miles gal	44.566	40.492	34.722	32.451	33.226	30.390	31.388	36.068	36.041	36.658	36.977	0,9	-1,8
CRUDO REDUCIDO	kBBL	3.065	2.899	2.675	2.441	2.533	2.370	2.417	2.663	2.616	2.705	2.898	7,1	-0,6
GASES	kBBL	130	96	101	65	63	45	47	61	52	66	93	40,4	-3,3

Nota: El signo negativo muestra la cantidad de energía que entra a un centro de transformación. El resto de energéticos, con signo positivo, son los productos obtenidos en el centro de transformación.

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene), Diésel 2 y Diésel Premium.

**Figura 3.6:** Estructura de refinación de otras refinерías (%)

(1) Incluye Diésel 1 (Kerosene), Diésel 2 y Diésel Premium.

3.2. Centrales eléctricas

**Tabla 3.12:** Carga y producción de energía en centrales eléctricas (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO(1)	-	-60	-	-	-12	-234	-33	-350	-621	-975	-280	-71,3	-
GAS NATURAL	-2.812	-2.735	-2.380	-1.747	-1.590	-1.359	-1.202	-1.066	-950	-967	-969	0,2	-10,1
HIDROENERGÍA	-7.682	-9.358	-11.777	-11.961	-14.243	-14.094	-14.736	-14.212	-14.673	-12.942	-16.123	24,6	7,7
OTRAS PRIMARIAS(2)	-84	-76	-69	-73	-77	-71	-61	-61	-154	-163	-140	-14,1	5,3
GASOLINAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL OIL	-3.124	-2.193	-447	-506	-621	-546	-229	-646	-2.230	-2.798	-1.413	-49,5	-7,6
FUEL OIL(3)	-8.237	-6.102	-3.352	-4.408	-3.139	-2.411	-2.136	-3.951	-4.985	-6.561	-5.826	-11,2	-3,4
CRUDO REDUCIDO	-1.204	-959	-254	-445	-157	-31	-23	-120	-163	-179	-104	-41,9	-21,7
OTRAS SECUNDARIAS	-	-49	-98	-163	-149	-160	-152	-150	-139	-129	-138	7,4	-
ELECTRICIDAD	13.480	13.967	14.183	14.660	16.265	15.803	16.094	16.610	18.079	17.274	19.476	12,7	3,7

(1) Desde 2021 se utiliza petróleo como carga para la producción de electricidad en centrales eléctricas.

(2) Incluye eólica, solar, leña, productos de caña y otra biomasa.

(3) Incluye residuo y Fuel Oil.

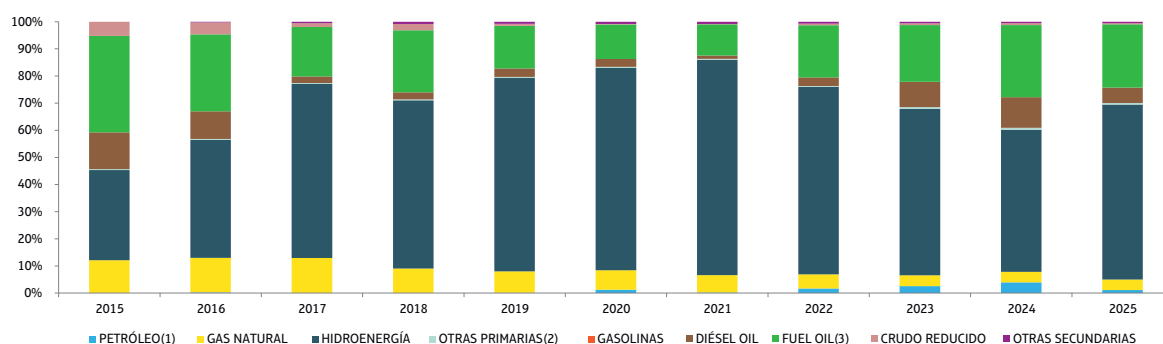
**Tabla 3.13:** Carga y producción de energía en centrales eléctricas (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO(1)	kbbbl	-	-60	-	-	-12	-234	-33	-350	-620	-973	-280	-71,3	-
GAS NATURAL	MPC	-16.605	-16.148	-14.052	-10.315	-9.388	-8.025	-7.098	-6.294	-5.608	-5.712	-5.721	0,2	-10,1
HIDROENERGÍA	GWh	-12.399	-15.103	-19.007	-19.304	-22.987	-22.747	-23.783	-22.937	-23.682	-20.888	-26.022	24,6	7,7
OTRAS PRIMARIAS(2)	kBEP	-84	-76	-69	-73	-77	-71	-61	-61	-154	-163	-140	-14,1	5,3
GASOLINAS	miles gal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL OIL	miles gal	-131.018	-91.967	-18.728	-21.221	-26.053	-22.882	-9.583	-27.089	-93.511	-117.336	-59.248	-49,5	-7,6
FUEL OIL(3)	miles gal	-335.749	-248.728	-136.642	-179.677	-127.951	-98.266	-87.051	-161.033	-203.181	-267.412	-237.483	-11,2	-3,4
CRUDO REDUCIDO	miles gal	-49.074	-39.072	-10.353	-18.125	-6.397	-1.275	-953	-4.904	-6.644	-7.304	-4.241	-41,9	-21,7
OTRAS SECUNDARIAS	kBEP	-	-49	-98	-163	-149	-160	-152	-150	-139	-129	-138	7,4	-
ELECTRICIDAD	GWh	21.756	22.542	22.891	23.660	26.251	25.505	25.975	26.808	29.179	27.879	31.434	12,7	3,7

(1) Desde 2021 se utiliza petróleo como carga para la producción de electricidad en centrales eléctricas.

(2) Incluye eólica, solar, leña, productos de caña y otra biomasa.

(3) Incluye residuo y Fuel Oil.

**Figura 3.7:** Carga de energía a centrales eléctricas (%)

(1) Desde 2021 se utiliza petróleo como carga para la producción de electricidad en centrales eléctricas.

(2) Incluye eólica, solar, leña, productos de caña y otra biomasa.

(3) Incluye residuo y Fuel Oil.

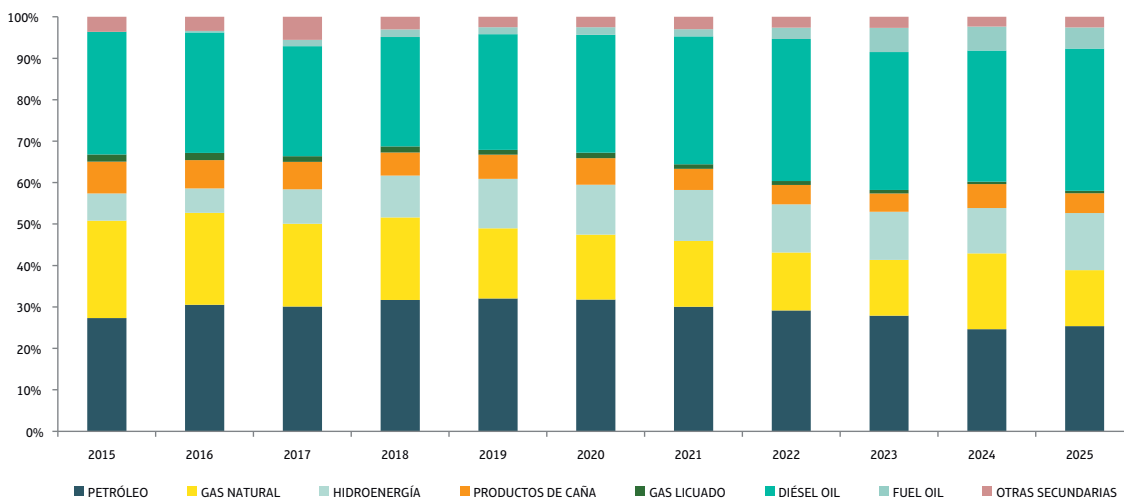
3.3. Autoprodutores de electricidad

**Tabla 3.14:** Carga y producción en centros autoprodutores (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	-1.791	-2.334	-2.420	-2.668	-2.788	-2.599	-2.706	-2.646	-2.484	-2.408	-2.401	-0,3	3,0
GAS NATURAL	-1.543	-1.699	-1.605	-1.676	-1.469	-1.283	-1.430	-1.266	-1.197	-1.789	-1.276	-28,7	-1,9
HIDROENERGÍA	-432	-453	-670	-852	-1.039	-983	-1.110	-1.052	-1.033	-1.070	-1.305	22,1	11,7
PRODUCTOS DE CAÑA	-501	-521	-529	-470	-508	-524	-458	-428	-391	-566	-455	-19,6	-0,9
GAS LICUADO	-116	-132	-113	-126	-101	-106	-99	-87	-76	-58	-51	-12,6	-8,0
DIÉSEL OIL	-1.940	-2.225	-2.134	-2.219	-2.426	-2.330	-2.778	-3.109	-2.965	-3.097	-3.252	5,0	5,3
FUEL OIL	-0,03	-30	-124	-155	-149	-149	-156	-246	-520	-561	-481	-14,3	-
OTRAS SECUNDARIAS	-238	-258	-444	-256	-215	-204	-269	-236	-234	-231	-242	4,5	0,2
ELECTRICIDAD	2.598	2.956	3.186	3.460	3.730	3.561	3.868	3.844	3.831	4.022	4.200	4,4	4,9

**Tabla 3.15:** Carga y producción en centros autoprodutores (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	kBBL	-1.789	-2.330	-2.416	-2.664	-2.784	-2.595	-2.702	-2.643	-2.480	-2.405	-2.398	-0,3	3,0
GAS NATURAL	MPC	-9.114	-10.030	-9.477	-9.899	-8.677	-7.575	-8.443	-7.478	-7.070	-10.562	-7.532	-28,7	-1,9
HIDROENERGÍA	GWh	-697	-730	-1.081	-1.374	-1.677	-1.587	-1.792	-1.698	-1.667	-1.726	-2.107	22,1	11,7
PRODUCTOS DE CAÑA	kton	-382	-397	-404	-358	-387	-400	-349	-326	-298	-432	-347	-19,6	-0,9
GAS LICUADO	miles kg	-15.140	-17.278	-14.759	-16.440	-13.114	-13.853	-12.922	-11.356	-9.953	-7.606	-6.645	-12,6	-7,9
DIÉSEL OIL	miles gal	-81.358	-93.312	-89.504	-93.065	-101.758	-97.701	-116.495	-130.403	-124.333	-129.873	-136.363	5,0	5,3
FUEL OIL	miles gal	-1	-1.226	-5.038	-6.329	-6.076	-6.077	-6.367	-10.029	-21.188	-22.860	-19.599	-14,3	-
OTRAS SECUNDARIAS	miles gal	-9.697	-10.507	-18.102	-10.449	-8.775	-8.314	-10.948	-9.622	-9.548	-9.430	-9.853	4,5	0,2
ELECTRICIDAD	GWh	4.194	4.771	5.142	5.585	6.019	5.747	6.243	6.205	6.183	6.491	6.779	4,4	4,9

**Figura 3.8:** Carga a centros autoprodutores (%)

3.4. Centros de gas

**Tabla 3.16:** Carga y producción en centros de gas (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GAS NATURAL	-1.191	-1.271	-1.325	-1.309	-1.190	-1.051	-1.140	-871	-805	-887	-858	-3,3	-3,2
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	-973	-1.155	-1.123	-1.078	-1.058	-1.039	-1.110	-973	-893	-1.020	-1.053	3,2	0,8
GAS LICUADO	909	923	942	913	821	727	848	638	558	548	463	-15,6	-6,5
GASOLINAS	494	599	597	600	549	547	581	438	396	394	464	17,6	-0,6
GASES(1)	683	277	215	323	309	288	294	234	230	249	232	-7,0	-10,2

(1) Gas combustible.

**Tabla 3.17:** Carga y producción en centros de gas (unidades físicas)

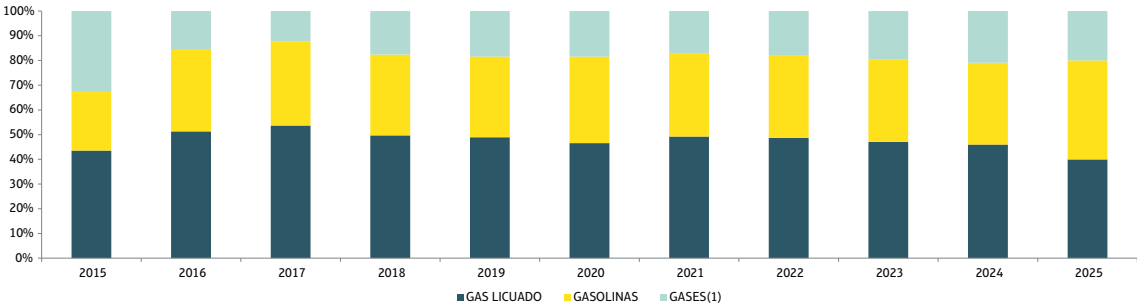
	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GAS NATURAL	MPC	-7.035	-7.507	-7.827	-7.727	-7.025	-6.206	-6.731	-5.140	-4.754	-5.237	-5.066	-3,3	-3,2
LIQUIDOS DE GAS NATURAL	KBBL	-1.023	-1.215	-1.181	-1.134	-1.113	-1.093	-1.168	-1.023	-939	-1.073	-1.107	3,2	0,8
GAS LICUADO(1)	miles kg	111.007	112.752	115.011	111.454	100.273	88.837	103.558	77.889	70.550	69.562	58.732	-15,6	-6,2
GASOLINAS	miles gal	23.240	28.175	28.088	28.224	25.799	25.712	27.311	20.568	18.619	18.541	21.813	17,6	-0,6
GASES(2)	KBEP	683	277	215	323	309	288	294	234	230	249	232	-7,0	-10,2

(1) La densidad promedio del GLP presenta variaciones interanuales reportadas por la ARCH.

(2) Gas combustible.



Figura 3.9: Producción en centros de gas (%)



(1) Gas combustible.

3.5. Destilerías



Tabla 3.18: Carga y producción en destilerías (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCTOS DE CAÑA	-98	-132	-239	-210	-277	-141	-227	-266	-216	-213	-274	28,5	10,8
JUGO DE CAÑA	-69	-93	-168	-147	-194	-98	-159	-186	-151	-149	-192	28,5	10,8
MELAZA	-29	-40	-72	-63	-83	-42	-68	-80	-65	-64	-82	28,5	10,8
GASOLINAS	98	132	239	210	277	141	227	266	216	213	274	28,5	10,8



Tabla 3.19: Carga y producción en destilerías (unidades físicas)

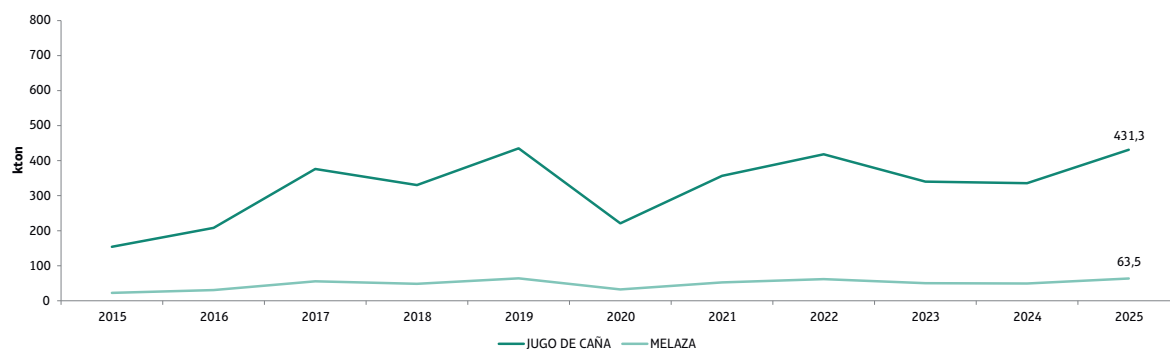
	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCTOS DE CAÑA	kton	-177	-239	-432	-379	-499	-254	-409	-480	-390	-385	-495	28,5	10,8
JUGO DE CAÑA	kton	-154	-208	-376	-330	-435	-221	-357	-418	-340	-336	-431	28,5	10,8
MELAZA	kton	-23	-31	-55	-49	-64	-33	-52	-62	-50	-49	-63	28,5	10,8
GASOLINAS	kBBL	164	221	400	351	463	235	380	445	362	357	459	28,5	10,8



Destilería Codana
Guayas - Ecuador



Figura 3.10: Carga en destilerías (kton)





4

CAPÍTULO

Consumos de energía
por sector y fuente

4. Consumo de energía por sector y fuente



Figura 4.1: Consumo por sector y fuente (kBEP)

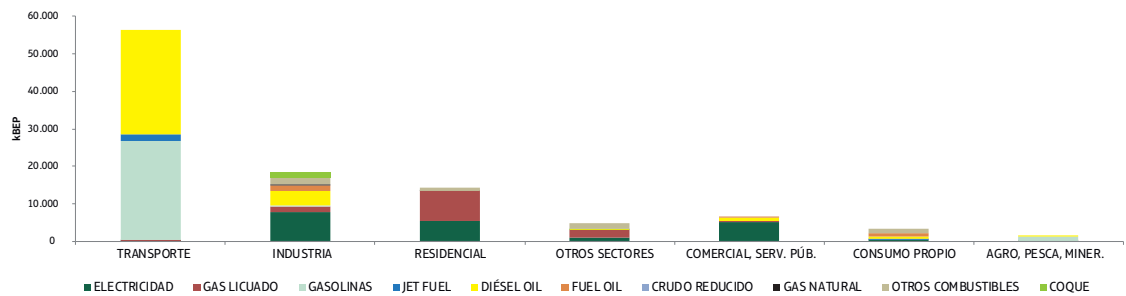


Tabla 4.1: Consumo por sector (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
CONSUMO PROPIO	4.836	4.717	4.485	4.557	4.480	3.964	4.179	4.277	4.096	3.688	3.446	-6,6	-3,3
TRANSPORTE	38.035	40.895	42.791	44.402	45.151	36.905	46.472	48.392	53.009	55.273	56.442	2,1	4,0
INDUSTRIA	16.950	15.037	15.837	16.461	16.301	15.848	16.772	18.207	17.248	17.109	18.534	8,3	0,9
RESIDENCIAL	12.123	12.083	12.174	12.386	12.686	13.003	13.003	12.992	13.477	13.228	14.191	7,3	1,6
COMERCIAL, SERV. PÙB.	5.788	5.477	5.553	5.763	5.783	5.350	5.593	6.136	6.285	6.094	6.404	5,1	1,0
AGRO, PESCA, MINER.	1.150	900	940	1.002	1.198	1.091	1.190	1.173	1.144	1.681	1.322	-21,4	1,4
OTROS SECTORES	10.911	9.246	10.090	11.539	10.709	8.447	7.297	8.982	6.830	4.372	4.961	13,5	-7,6
CONSUMO FINAL (1)	89.793	88.356	91.870	96.109	96.307	84.608	94.506	100.160	102.089	101.444	105.300	3,8	1,6

(1) Incluye consumo propio.



Figura 4.2: Consumo por sector (kBEP)

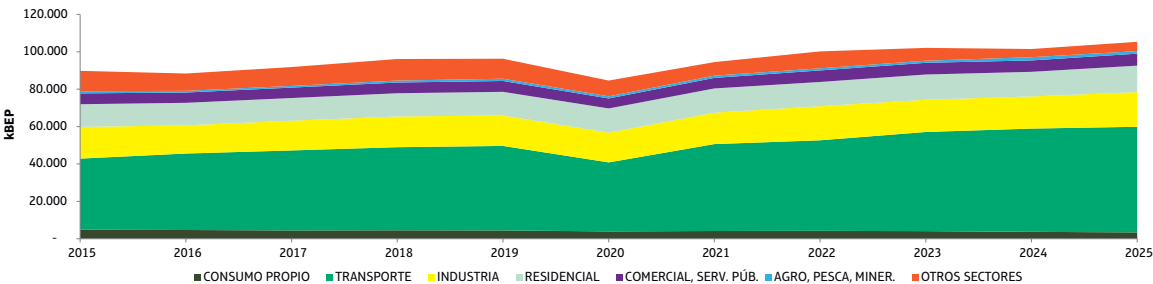




Tabla 4.2: Estructura del consumo por sector (%)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) pro- medio anual 2015/2025
CONSUMO PROPIO	5,4	5,3	4,9	4,7	4,7	4,7	4,4	4,3	4,0	3,6	3,3	-10,0	-4,9
TRANSPORTE	42,4	46,3	46,6	46,2	46,9	43,6	49,2	48,3	51,9	54,5	53,6	-1,6	2,4
INDUSTRIA	18,9	17,0	17,2	17,1	16,9	18,7	17,7	18,2	16,9	16,9	17,6	4,4	-0,7
RESIDENCIAL	13,5	13,7	13,3	12,9	13,2	15,4	13,8	13,0	13,2	13,0	13,5	3,4	-0,0
COMERCIAL, SERV. PUB.	6,4	6,2	6,0	6,0	6,0	6,3	5,9	6,1	6,2	6,0	6,1	1,2	-0,6
AGRO, PESCA, MINER.	1,3	1,0	1,0	1,0	1,2	1,3	1,3	1,2	1,1	1,7	1,3	-24,2	-0,2
OTROS SECTORES	12,2	10,5	11,0	12,0	11,1	10,0	7,7	9,0	6,7	4,3	4,7	9,3	-9,0
CONSUMO FINAL (1)	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-

(1) Incluye consumo propio.



Figura 4.3: Estructura del consumo por sector (%)

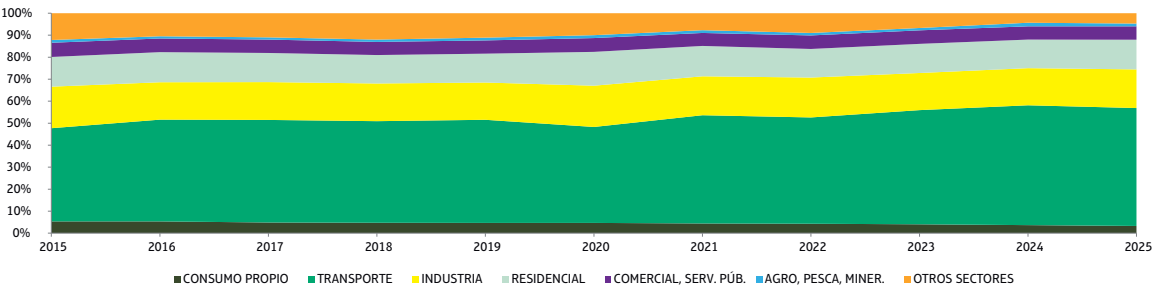


Tabla 4.3: Consumo de electricidad por sector (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) pro- medio anual 2015/2025
TRANSPORTE(1)	6	6	6	7	7	7	7	7	14	31	34	10,7	18,5
INDUSTRIA(2)	5.200	5.427	5.741	6.064	6.331	6.271	7.056	7.313	7.381	7.351	7.870	7,1	4,2
RESIDENCIAL	4.292	4.402	4.522	4.585	4.744	4.996	4.931	4.853	5.357	5.124	5.530	7,9	2,6
COMERCIAL, SERV. PÚB.(3)	3.989	4.110	4.211	4.299	4.488	4.119	4.331	4.577	4.948	4.769	5.078	6,5	2,4
OTROS SECTORES	484	330	374	478	426	360	389	474	503	643	838	30,3	5,6
CONSUMO ENERGÉTICO	13.972	14.275	14.854	15.433	15.996	15.752	16.715	17.224	18.204	17.918	19.349	8,0	3,3

(1) La energía facturada por los consumidores con tarifa de vehículos eléctricos y con tarifa de estaciones de carga rápida incluyéndose en la última tarifa, aparte de las estaciones de carga como el Trolebús de Quito, Metro de Quito, Tranvía de Cuenca y aerovía de Guayas.

(2) Para el consumo industrial, se incluye la energía generada no disponible para servicio público y la energía entregada a grandes consumidores.

(3) El sector comercial, servicios y administración pública, comprende la demanda de alumbrado público, comercial y otros sectores.

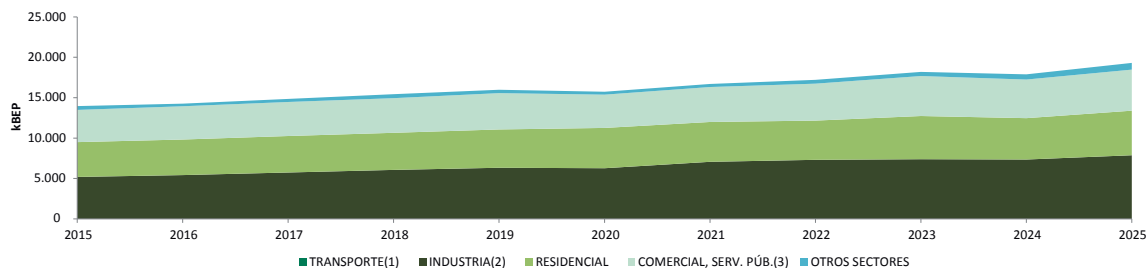
**Tabla 4.4:** Consumo de electricidad por sector (GWh)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
TRANSPORTE(1)	10	10	10	11	11	11	11	11	23	49	55	10,7	18,5
INDUSTRIA(2)	8.392	8.758	9.265	9.787	10.218	10.121	11.388	11.802	11.913	11.864	12.701	7,1	4,2
RESIDENCIAL	6.928	7.105	7.298	7.400	7.656	8.063	7.959	7.833	8.646	8.270	8.925	7,9	2,6
COMERCIAL, SERV. PÚBL.(3)	6.439	6.633	6.796	6.939	7.244	6.648	6.991	7.387	7.986	7.697	8.195	6,5	2,4
OTROS SECTORES	782	533	604	772	688	580	629	765	812	1.038	1.352	30,3	5,6
CONSUMO ENERGÉTICO	22.550	23.039	23.973	24.908	25.817	25.424	26.977	27.798	29.380	28.919	31.228	8,0	3,3

(1) La energía facturada por los consumidores con tarifa de vehículos eléctricos y con tarifa de estaciones de carga rápida incluyéndose en la última tarifa, aparte de las estaciones de carga como el Trolebús de Quito, Metro de Quito, Tranvía de Cuenca y aerovía de Guayas.

(2) Para el consumo industrial, se incluye la energía generada no disponible para servicio público y la energía entregada a grandes consumidores.

(3) El sector comercial, servicios y administración pública, comprende la demanda de alumbrado público, comercial y otros sectores.

**Figura 4.4:** Consumo de electricidad por sector (kBEP)

(1) La energía facturada por los consumidores con tarifa de vehículos eléctricos y con tarifa de estaciones de carga rápida incluyéndose en la última tarifa, aparte de las estaciones de carga como el Trolebús de Quito, Metro de Quito, Tranvía de Cuenca y aerovía de Guayas.

(2) Para el consumo industrial, se incluye la energía generada no disponible para servicio público y la energía entregada a grandes consumidores.

(3) El sector comercial, servicios y administración pública, comprende la demanda de alumbrado público, comercial y otros sectores.

**Tabla 4.5:** Estructura del consumo de electricidad (%)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
TRANSPORTE(1)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,08	0,17	0,18	2,5	14,7
INDUSTRIA(2)	37,2	38,0	38,6	39,3	39,6	39,8	42,2	42,5	40,5	41,0	40,7	-0,9	0,9
RESIDENCIAL	30,7	30,8	30,4	29,7	29,7	31,7	29,5	28,2	29,4	28,6	28,6	-0,1	-0,7
COMERCIAL, SERV. PÚBL.(3)	28,6	28,8	28,3	27,9	28,1	26,1	25,9	26,6	27,2	26,6	26,2	-1,4	-0,8
OTROS SECTORES	3,5	2,3	2,5	3,1	2,7	2,3	2,3	2,8	2,8	3,6	4,3	20,6	2,2
CONSUMO ENERGÉTICO	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-

(1) La energía facturada por los consumidores con tarifa de vehículos eléctricos y con tarifa de estaciones de carga rápida incluyéndose en la última tarifa, aparte de las estaciones de carga como el Trolebús de Quito, Metro de Quito, Tranvía de Cuenca y aerovía de Guayas.

(2) Para el consumo industrial, se incluye la energía generada no disponible para servicio público y la energía entregada a grandes consumidores.

(3) El sector comercial, servicios y administración pública, comprende la demanda de alumbrado público, comercial y otros sectores.

4.1. Transporte



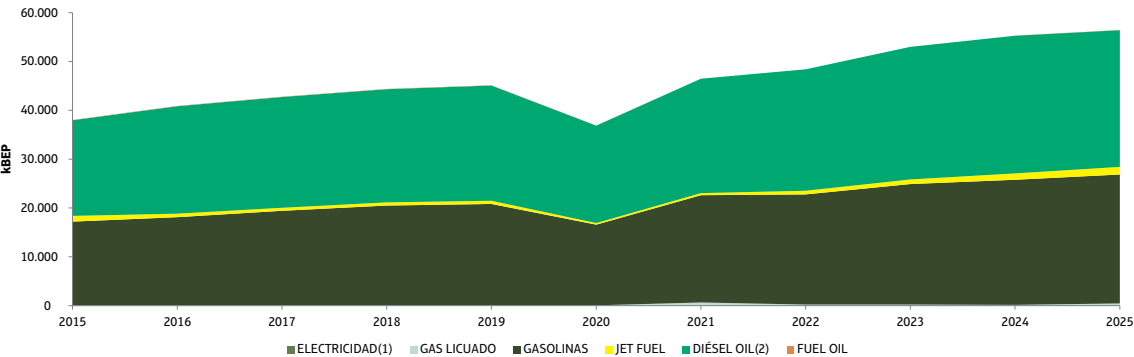
Tabla 4.6: Sector transporte (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
ELECTRICIDAD(1)	6	6	6	7	7	7	7	7	14	31	34	10,7	18,5
GAS LICUADO	55	50	52	44	44	50	634	204	194	114	405	254,2	22,2
GASOLINAS	17.149	18.065	19.363	20.432	20.774	16.540	21.988	22.556	24.704	25.626	26.430	3,1	4,4
JET FUEL	1.182	701	629	659	663	300	407	747	933	1.303	1.561	19,8	2,8
DIÉSEL OIL(2)	19.578	22.009	22.673	23.197	23.600	19.977	23.435	24.878	27.163	28.199	28.012	-0,7	3,6
FUEL OIL	65	63	69	64	64	32	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	38.035	40.895	42.791	44.402	45.151	36.905	46.472	48.392	53.009	55.273	56.442	2,1	4,0

(1) La energía facturada por los consumidores con tarifa de vehículos eléctricos y con tarifa de estaciones de carga rápida incluyéndose en la última tarifa, aparte de las estaciones de carga como el Trolebús de Quito, Metro de Quito, Tranvía de Cuenca y aerovía de Guayas.
(2) Incluye diésel de pesca artesanal.



Figura 4.5: Sector transporte (kBEP)



(1) La energía facturada por los consumidores con tarifa de vehículos eléctricos y con tarifa de estaciones de carga rápida incluyéndose en la última tarifa, aparte de las estaciones de carga como el Trolebús de Quito, Metro de Quito, Tranvía de Cuenca y aerovía de Guayas.
(2) Incluye diésel de pesca artesanal.



Tabla 4.7: Sector transporte (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
ELECTRICIDAD(1)	GWh	10	10	10	11	11	11	11	11	23	49	55	10,7	18,5
GAS LICUADO	miles kg	7.112	6.587	6.725	5.706	5.711	6.466	82.831	26.659	25.467	14.963	53.002	254,2	22,2
GASOLINAS	miles gal	806.187	849.238	910.264	960.519	976.597	777.554	1.033.678	1.060.386	1.161.366	1.204.735	1.242.489	3,1	4,4
JET FUEL	miles gal	51.826	30.712	27.567	28.898	29.054	13.144	17.851	32.735	40.908	57.103	68.415	19,8	2,8
DIÉSEL OIL(2)	miles gal	821.054	923.009	950.821	972.800	989.736	837.779	982.817	1.043.319	1.139.125	1.182.570	1.174.761	-0,7	3,6
FUEL OIL	miles gal	2.650	2.588	2.793	2.599	2.591	1.314	-	-	-	-	-	-	-
NO ENERGETICO	miles gal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

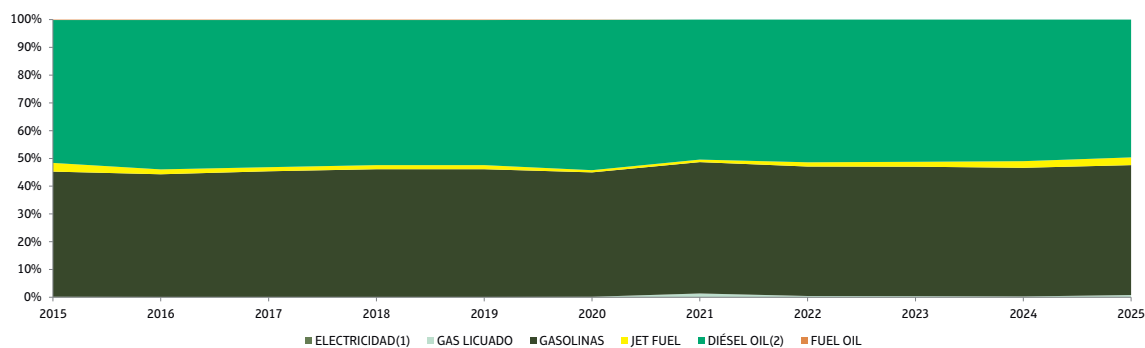
(1) La energía facturada por los consumidores con tarifa de vehículos eléctricos y con tarifa de estaciones de carga rápida incluyéndose en la última tarifa, aparte de las estaciones de carga como el Trolebús de Quito, Metro de Quito, Tranvía de Cuenca y aerovía de Guayas.
(2) Incluye diésel de pesca artesanal.

**Tabla 4.8:** Estructura del sector transporte (%)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
ELECTRICIDAD(1)	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,03	0,06	0,06	8,4	13,9
GAS LICUADO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,4	0,4	0,4	0,2	0,7	246,9	17,4
GASOLINAS	45,1	44,2	45,2	46,0	46,0	44,8	47,3	46,6	46,6	46,4	46,8	1,0	0,4
JET FUEL	3,1	1,7	1,5	1,5	1,5	0,8	0,9	1,5	1,8	2,4	2,8	17,3	-1,2
DIÉSEL OIL(2)	51,5	53,8	53,0	52,2	52,3	54,1	50,4	51,4	51,2	51,0	49,6	-2,7	-0,4
FUEL OIL	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-

(1) La energía facturada por los consumidores con tarifa de vehículos eléctricos y con tarifa de estaciones de carga rápida incluyéndose en la última tarifa, aparte de las estaciones de carga como el Trolebús de Quito, Metro de Quito, Tranvía de Cuenca y aerovía de Guayas.

(2) Incluye diésel de pesca artesanal.

**Figura 4.6:** Estructura del sector transporte (%)

(1) La energía facturada por los consumidores con tarifa de vehículos eléctricos y con tarifa de estaciones de carga rápida incluyéndose en la última tarifa, aparte de las estaciones de carga como el Trolebús de Quito, Metro de Quito, Tranvía de Cuenca y aerovía de Guayas.

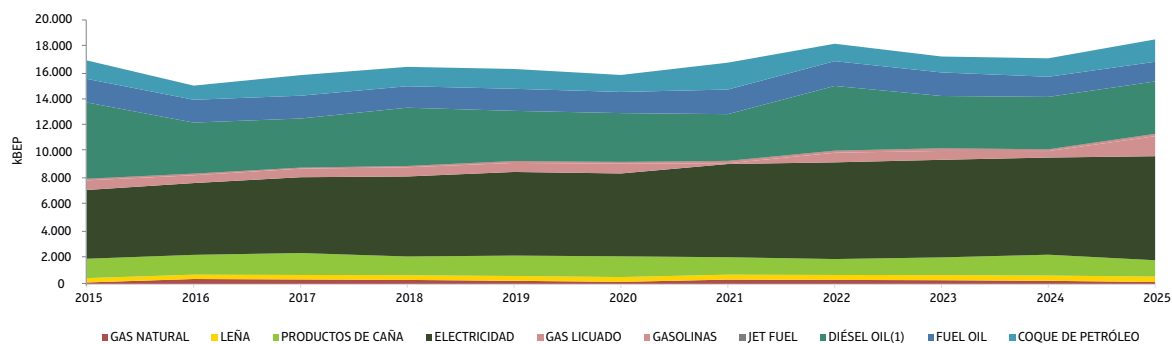
(2) Incluye diésel de pesca artesanal.

4.2. Industria

**Tabla 4.9:** Sector industrial (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GAS NATURAL	140	398	364	338	272	189	361	331	314	266	181	-31,9	2,6
LEÑA	331	337	344	351	358	365	372	380	388	395	403	2,0	2,0
PRODUCTOS DE CAÑA	1.472	1.502	1.659	1.415	1.543	1.566	1.321	1.208	1.340	1.585	1.244	-21,5	-1,7
TOTAL PRIMARIAS	1.942	2.237	2.366	2.104	2.173	2.120	2.054	1.919	2.041	2.246	1.828	-18,6	-0,6
ELECTRICIDAD	5.200	5.427	5.741	6.064	6.331	6.271	7.056	7.313	7.381	7.351	7.870	7,1	4,2
GAS LICUADO	726	586	647	684	684	743	54	730	674	483	1.516	214,2	7,6
GASOLINAS	121	126	85	106	147	129	179	156	203	145	182	25,4	4,2
DIÉSEL OIL(1)	5.773	3.865	3.708	4.406	3.793	3.701	3.532	4.895	3.959	3.963	3.960	-0,1	-3,7
FUEL OIL	1.782	1.724	1.732	1.629	1.677	1.601	1.869	1.881	1.781	1.516	1.489	-1,7	-1,8
COQUE DE PETRÓLEO	1.406	1.073	1.558	1.468	1.497	1.283	2.028	1.314	1.210	1.405	1.688	20,1	1,8
TOTAL SECUNDARIAS	15.008	12.800	13.470	14.357	14.128	13.728	14.718	16.288	15.206	14.862	16.705	12,4	1,1
TOTAL	16.950	15.037	15.837	16.461	16.301	15.848	16.772	18.207	17.248	17.109	18.534	8,3	0,9

(1) Incluye diésel camaronero.

**Figura 4.7:** Sector industrial (kBEP)

(1) Incluye diésel camaronero.

**Tabla 4.10:** Sector industrial (unidades físicas)

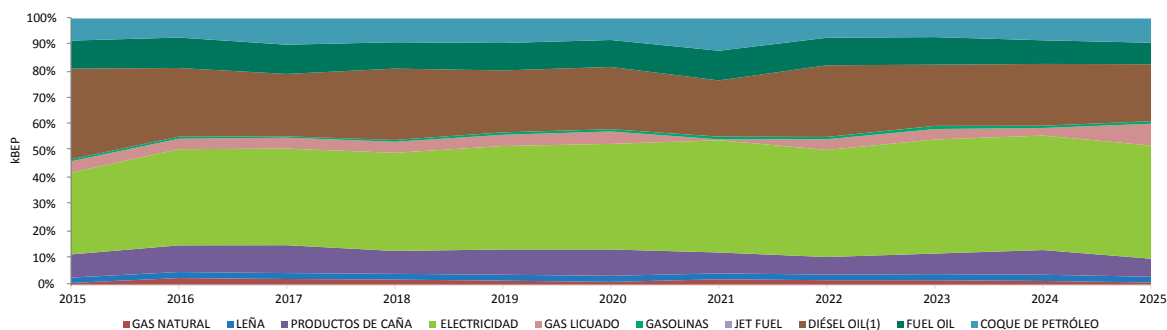
	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GAS NATURAL	MPC	824	2.348	2.147	1.997	1.606	1.114	2.131	1.956	1.856	1.570	1.069	-31,9	2,6
LEÑA	kton	128	130	133	135	138	141	144	146	149	152	155	2,0	2,0
PRODUCTOS DE CAÑA	kton	1.122	1.145	1.265	1.079	1.176	1.194	1.007	921	1.022	1.209	949	-21,5	-1,7
ELECTRICIDAD	GWh	8.392	8.758	9.265	9.787	10.218	10.121	11.388	11.802	11.913	11.864	12.701	7,1	4,2
GAS LICUADO	miles kg	94.543	76.513	84.381	89.245	89.231	97.038	7.064	95.419	88.274	63.183	198.554	214,3	7,7
GASOLINAS	miles gal	5.665	5.918	3.986	4.969	6.915	6.058	8.406	7.333	9.525	6.829	8.564	25,4	4,2
DIÉSEL OIL(1)	miles gal	242.111	162.081	155.495	184.783	159.065	155.219	148.134	205.277	166.024	166.203	166.089	-0,1	-3,7
FUEL OIL	miles gal	72.632	70.271	70.602	66.413	68.353	65.268	76.180	76.665	72.575	61.778	60.702	-1,7	-1,8
COQUE DE PETRÓLEO	kton	287	219	318	300	305	262	414	268	247	287	344	20,1	1,8

(1) Incluye diésel camaronero.

**Tabla 4.11:** Estructura de consumo del sector industrial (%)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) pro- medio anual 2015/2025
GAS NATURAL	0,82	2,64	2,30	2,05	1,67	1,19	2,15	1,82	1,82	1,55	0,98	-37,1	1,7
LEÑA	1,95	2,24	2,17	2,13	2,20	2,30	2,22	2,09	2,25	2,31	2,18	-5,8	1,1
PRODUCTOS DE CAÑA	8,68	9,99	10,47	8,59	9,46	9,88	7,88	6,64	7,77	9,27	6,71	-27,6	-2,5
TOTAL PRIMARIAS	11,46	14,88	14,94	12,78	13,33	13,37	12,25	10,54	11,84	13,13	9,87	-24,9	-1,5
ELECTRICIDAD	30,68	36,09	36,25	36,84	38,84	39,57	42,07	40,16	42,79	42,97	42,46	-1,2	3,3
GAS LICUADO	4,29	3,90	4,08	4,16	4,20	4,69	0,32	4,01	3,91	2,82	8,18	190,1	6,7
GASOLINAS	0,71	0,84	0,54	0,64	0,90	0,81	1,07	0,86	1,17	0,85	0,98	15,8	3,3
DIÉSEL OIL(1)	34,06	25,70	23,41	26,77	23,27	23,35	21,06	26,88	22,95	23,16	21,37	-7,8	-4,6
FUEL OIL	10,51	11,46	10,94	9,90	10,29	10,10	11,14	10,33	10,32	8,86	8,04	-9,3	-2,7
COQUE DE PETRÓLEO	8,29	7,13	9,84	8,92	9,18	8,09	12,09	7,21	7,01	8,21	9,11	10,9	0,9
TOTAL SECUNDARIAS	88,54	85,12	85,06	87,22	86,67	86,63	87,75	89,46	88,16	86,87	90,13	3,8	0,2
TOTAL	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-

(1) Incluye diésel camaronero.

**Figura 4.8:** Estructura de consumo del sector industrial (%)

(1) Incluye diesel camaronero.

4.3. Residencial

**Tabla 4.12:** Sector residencial (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GAS NATURAL	2	3	3	4	4	3	4	6	7	7	9	31,5	15,2
LEÑA	1.534	1.486	1.442	1.392	1.331	1.264	1.193	1.119	1.042	964	886	-8,2	-5,3
TOTAL PRIMARIAS	1.536	1.490	1.446	1.396	1.335	1.267	1.197	1.125	1.049	971	895	-7,9	-5,3
ELECTRICIDAD	4.292	4.402	4.522	4.585	4.744	4.996	4.931	4.853	5.357	5.124	5.530	7,9	2,6
GAS LICUADO	6.294	6.191	6.207	6.405	6.608	6.740	6.875	7.014	7.071	7.132	7.767	8,9	2,1
JET FUEL	0,21	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL SECUNDARIAS	10.587	10.593	10.728	10.990	11.351	11.736	11.806	11.868	12.428	12.256	13.297	8,5	2,3
TOTAL	12.123	12.083	12.174	12.386	12.686	13.003	13.003	12.992	13.477	13.228	14.191	7,3	1,6

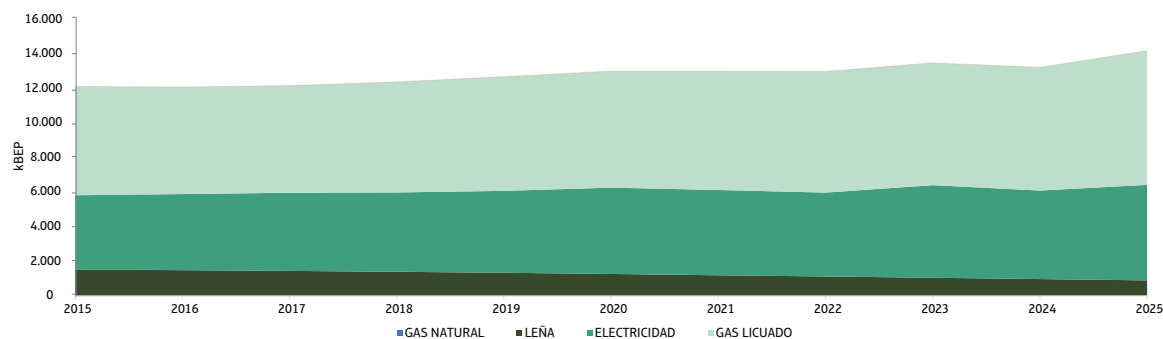
**Figura 4.9:** Sector residencial (kBEP)



Tabla 4.13: Sector residencial (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GAS NATURAL	MPC	13	20	20	22	21	19	24	36	40	40	53	31,5	15,2
LEÑA	kton	591	573	556	537	513	487	460	431	402	372	341	-8,2	-5,3
ELECTRICIDAD	GWh	6.928	7.105	7.298	7.400	7.656	8.063	7.959	7.833	8.646	8.270	8.925	7,9	2,6
GAS LICUADO	miles kg	819.217	807.653	809.608	835.580	861.946	880.230	897.473	916.954	926.393	933.883	1.017.023	8,9	2,2
JET FUEL	miles gal	9	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

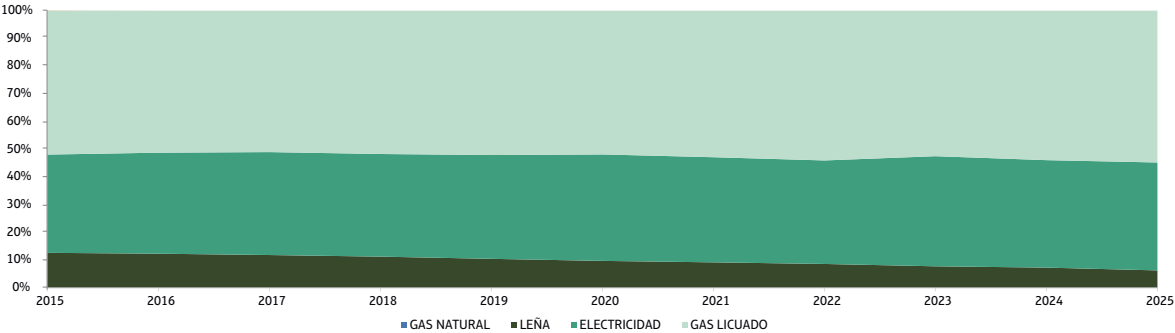


Tabla 4.14: Estructura de consumo del sector residencial (%)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GAS NATURAL	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,06	22,6	13,4
LEÑA	12,7	12,3	11,8	11,2	10,5	9,7	9,2	8,6	7,7	7,3	6,2	-14,4	-6,8
TOTAL PRIMARIAS	12,7	12,3	11,9	11,3	10,5	9,7	9,2	8,7	7,8	7,3	6,3	-14,1	-6,7
ELECTRICIDAD	35,4	36,4	37,1	37,0	37,4	38,4	37,9	37,4	39,8	38,7	39,0	0,6	1,0
GAS LICUADO	51,9	51,2	51,0	51,7	52,1	51,8	52,9	54,0	52,5	53,9	54,7	1,5	0,5
JET FUEL	0,002	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL SECUNDARIAS	87,3	87,7	88,1	88,7	89,5	90,3	90,8	91,3	92,2	92,7	93,7	1,1	0,7
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-



Figura 4.10: Estructura de consumo del sector residencial (%)



4.4. Comercial



Tabla 4.15: Sector comercial y servicio público (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
ELECTRICIDAD	3.989	4.110	4.211	4.299	4.488	4.119	4.331	4.577	4.948	4.769	5.078	6,5	2,4
GAS LICUADO	386	381	392	412	413	386	410	457	438	432	435	0,7	1,2
DIÉSEL OIL	1.322	907	869	988	812	792	756	1.048	847	848	848	-0,1	-4,3
GASOLINAS	39	30	31	17	21	6	41	-	-	-	-	-	-
FUEL OIL	52	50	50	47	49	46	54	55	52	44	43	-1,7	-1,8
TOTAL	5.788	5.477	5.553	5.763	5.783	5.350	5.593	6.136	6.285	6.094	6.404	5,1	1,0



Figura 4.11: Sector comercial y servicio público (kBEP)

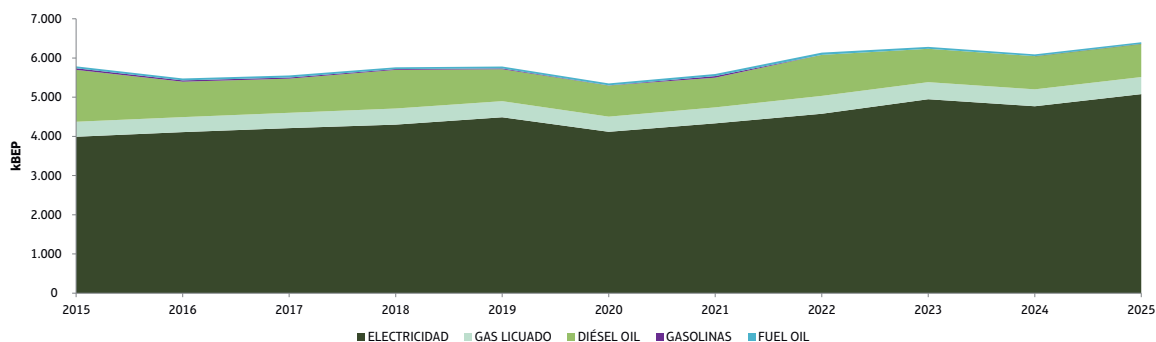


Tabla 4.16: Sector comercial y servicio público (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
ELECTRICIDAD	GWh	6.439	6.633	6.796	6.939	7.244	6.648	6.991	7.387	7.986	7.697	8.195	6,5	2,4
GAS LICUADO	miles kg	50.611	49.902	51.398	53.971	54.121	50.575	53.744	59.889	57.373	56.643	57.046	0,7	1,2
DIÉSEL OIL	miles gal	55.443	38.023	36.447	41.434	34.045	33.222	31.706	43.936	35.535	35.573	35.549	-0,1	-4,3
GASOLINAS	miles gal	1.827	1.395	1.447	803	996	280	1.919	-	-	-	-	-	-
FUEL OIL	miles gal	2.108	2.039	2.049	1.927	1.983	1.894	2.211	2.225	2.106	1.793	1.761	-1,7	-1,8



Subestación Alpachaca
Imbabura - Ecuador

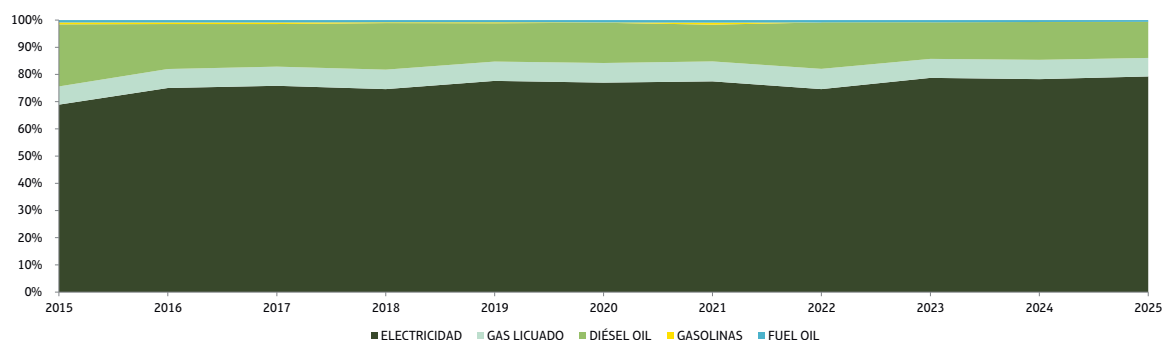


Tabla 4.17: Estructura de consumo del sector comercial y servicio público (%)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
ELECTRICIDAD	68,9	75,0	75,8	74,6	77,6	77,0	77,4	74,6	78,7	78,3	79,3	1,3	1,4
GAS LICUADO	6,7	7,0	7,1	7,1	7,1	7,2	7,3	7,4	7,0	7,1	6,8	-4,2	0,2
DIÉSEL OIL	22,8	16,6	15,7	17,1	14,0	14,8	13,5	17,1	13,5	13,9	13,2	-4,9	-5,3
GASOLINAS	0,7	0,5	0,6	0,3	0,4	0,1	0,7	-	-	-	-	-	-
FUEL OIL	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,9	1,0	0,9	0,8	0,7	0,7	-6,5	-2,8
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-



Figura 4.12: Estructura de consumo del sector comercial y servicio público (%)



4.5. Agro, pesca y minería



Tabla 4.18: Sector agro, pesca y minería (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GAS LICUADO	176	138	191	181	181	196	160	175	109	514	208	-59,5	1,7
GASOLINAS	765	695	750	820	899	834	932	923	961	1066	1009	-5,4	2,8
DIÉSEL OIL	-	-	-	-	117	61	97	75	75	101	105	4,3	-
NO ENERGETICO	209	68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	1.150	900	940	1.002	1.198	1.091	1.190	1.173	1.144	1.681	1.322	-21,4	1,4



Tabla 4.19: Sector agro, pesca y minería (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GAS LICUADO	miles kg	23.117	18.039	24.991	23.780	23.780	25.645	21.028	22.894	14.240	67.377	27.277	-59,5	1,7
GASOLINAS	miles gal	35.961	32.656	35.240	38.563	42.246	39.224	43.822	43.404	45.162	50.128	47.429	-5,4	2,8
DIÉSEL OIL	miles gal	-	-	-	-	4.927	2.541	4.079	3.156	3.147	4.238	4.418	4,3	-
NO ENERGETICO	miles gal	8,8	2,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Tabla 4.20: Sector camaronero (kBBL)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2024
GASOLINAS	-	1	7	11	11	7	40	49	57	47	48	2,2	54,8
DIÉSEL OIL	-	236	1.293	1.535	1.912	2.062	2.179	1.620	3.557	2.657	2.345	-11,7	25,8
TOTAL	-	236	1.300	1.547	1.923	2.069	2.218	1.668	3.614	2.704	2.394	-11,5	26,1

Nota: Este sector incluye en el consumo industrial.

4.6. Otros sectores

 **Tabla 4.21:** Otros sectores (kBEP)

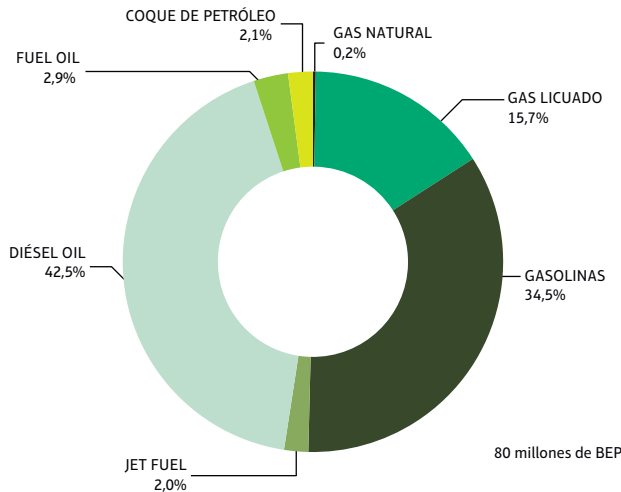
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
ELECTRICIDAD	484	330	374	478	426	360	389	474	503	643	838	30,3	5,6
GAS LICUADO	132	681	596	994	1.359	1.458	1.485	1.691	1.753	1.938	2.075	7,1	31,7
GASOLINAS	7.140	6.456	6.296	6.531	6.028	4.380	3.115	3.707	2.086	222	10	-95,4	-48,0
DIÉSEL OIL	1.252	5	700	1.327	1.237	834	619	1.010	562	56	517	818,1	-8,5
JET FUEL	175	123	425	666	181	276	316	429	345	71	57	-19,7	-10,6
NO ENERGETICO	1.727	1.649	1.699	1.543	1.477	1.141	1.373	1.672	1.580	1.441	1.465	1,6	-1,6
TOTAL	10.911	9.246	10.090	11.539	10.709	8.447	7.297	8.982	6.830	4.372	4.961	13,5	-7,6

 **Tabla 4.22:** Otros sectores (unidades físicas)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
ELECTRICIDAD	GWh	782	533	604	772	688	580	629	765	812	1.038	1.352	30,3	5,6
GAS LICUADO	miles kg	17.235	88.895	77.709	129.672	177.294	190.448	193.873	221.066	229.743	253.786	271.718	7,1	31,8
GASOLINAS	miles gal	335.679	303.508	296.001	307.024	283.403	205.910	146.455	174.249	98.051	10.430	484	-95,4	-48,0
DIÉSEL OIL	miles gal	52.522	221	29.346	55.644	51.881	34.955	25.973	42.348	23.578	2.360	21.664	818,1	-8,5
JET FUEL	miles gal	7.649	5.407	18.639	29.179	7.929	12.075	13.832	18.794	15.138	3.119	2.504	-19,7	-10,6
NO ENERGETICO	kBEP	1.727	1.649	1.699	1.543	1.477	1.141	1.373	1.672	1.580	1.441	1.465	1,6	-1,6

4.7. Consumo por fuentes

 **Figura 4.13:** Consumo energético por combustible (%)



Nota: Incluye consumo propio.

 **Tabla 4.23:** Consumo energético por combustible (kBEP)

Combustible	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GAS NATURAL	142	401	367	342	276	192	365	337	321	273	190	-30,3	3,0
GAS LICUADO	7.897	8.158	8.215	8.854	9.400	9.686	9.727	10.369	10.327	10.666	12.589	18,0	4,8
GASOLINAS	25.367	25.513	26.629	28.020	27.996	21.997	26.376	27.517	28.042	27.134	27.705	2,1	0,9
JET FUEL	1.382	842	1.072	1.347	868	598	747	1.199	1.304	1.395	1.645	17,9	1,8
DIÉSEL OIL	29.035	27.785	28.807	30.738	30.400	26.090	29.199	32.719	33.430	33.933	34.170	0,7	1,6
FUEL OIL	3.053	3.281	3.260	3.167	3.088	2.771	3.218	3.179	3.015	2.567	2.359	-8,1	-2,5
COQUE DE PETRÓLEO	1.406	1.073	1.558	1.468	1.497	1.283	2.028	1.314	1.210	1.405	1.688	20,1	1,8

Nota: Incluye consumo propio.

 **Tabla 4.24:** Variación interanual del consumo de combustibles (%)

Combustible	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) promedio anual 2015/2025
GAS NATURAL	-59,6	182,9	-8,5	-6,8	-19,4	-30,3	90,1	-7,6	-4,8	-15,1	-30,3	8,2
GAS LICUADO	-3,8	3,3	0,7	7,8	6,2	3,0	0,4	6,6	-0,4	3,3	18,0	4,1
GASOLINAS	3,1	0,6	4,4	5,2	-0,1	-21,4	19,9	4,3	1,9	-3,2	2,1	1,5
JET FUEL	1,3	-39,1	27,3	25,6	-35,5	-31,2	25,0	60,5	8,7	7,0	17,9	6,1
DIÉSEL OIL	-2,1	-4,3	3,7	6,7	-1,1	-14,2	11,9	12,1	2,2	1,5	0,7	1,6
FUEL OIL	-14,3	7,5	-0,6	-2,9	-2,5	-10,3	16,2	-1,2	-5,2	-14,8	-8,1	-3,3
COQUE DE PETRÓLEO	11,1	-23,7	45,3	-5,8	2,0	-14,3	58,1	-35,2	-7,9	16,1	20,1	6,0

Nota: Incluye consumo propio.

**Tabla 4.25:** Consumo energético por fuente (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	1.010	1.004	1.039	1.047	1.137	1.101	1.025	999	980	919	860	-6,4	-1,6
GAS NATURAL	142	401	367	342	276	192	365	337	321	273	190	-30,3	3,0
LEÑA	1.865	1.824	1.786	1.743	1.689	1.629	1.565	1.499	1.430	1.359	1.289	-5,2	-3,6
PRODUCTOS DE CAÑA	1.472	1.502	1.659	1.415	1.543	1.566	1.321	1.208	1.340	1.585	1.244	-21,5	-1,7
ELECTRICIDAD	14.295	14.557	15.091	15.690	16.231	15.949	16.916	17.491	18.480	18.186	19.618	7,9	3,2
GAS LICUADO	7.897	8.158	8.215	8.854	9.400	9.686	9.727	10.369	10.327	10.666	12.589	18,0	4,8
GASOLINAS	25.367	25.513	26.629	28.020	27.996	21.997	26.376	27.517	28.042	27.134	27.705	2,1	0,9
JET FUEL	1.382	842	1.072	1.347	868	598	747	1.199	1.304	1.395	1.645	17,9	1,8
DIÉSEL OIL	29.035	27.785	28.807	30.738	30.400	26.090	29.199	32.719	33.430	33.933	34.170	0,7	1,6
FUEL OIL	3.053	3.281	3.260	3.167	3.088	2.771	3.218	3.179	3.015	2.567	2.359	-8,1	-2,5
COQUE DE PETRÓLEO	1.406	1.073	1.558	1.468	1.497	1.283	2.028	1.314	1.210	1.405	1.688	20,1	1,8
OTRAS FUENTES	934	698	688	736	706	606	646	657	631	580	478	-17,5	-6,5
NO ENERGETICO	1.936	1.717	1.699	1.543	1.477	1.141	1.373	1.672	1.580	1.441	1.465	1,6	-2,8
TOTAL	89.793	88.356	91.870	96.109	96.307	84.608	94.506	100.160	102.089	101.444	105.300	3,8	1,6

Nota: Consumo energético corresponde a la suma de los sectores: Transporte, Industria, Residencial, Comercial y Servicios públicos, Agro, pesca y minería, Otros, y consumo propio.

**Tabla 4.26:** Consumo energético por fuente (unidades físicas)

	Unidades	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	kBBL	1.008	1.003	1.037	1.045	1.135	1.099	1.023	997	978	918	859	-6,4	-1,6
GAS NATURAL	MPC	837	2.368	2.167	2.019	1.627	1.133	2.155	1.992	1.896	1.610	1.122	-30,3	3,0
LEÑA	kton	719	703	689	672	651	628	603	578	551	524	497	-5,2	-3,6
PRODUCTOS DE CAÑA	kton	1.122	1.145	1.265	1.079	1.176	1.194	1.007	921	1.022	1.209	949	-21,5	-1,7
ELECTRICIDAD	GWh	23.072	23.495	24.356	25.323	26.197	25.740	27.301	28.230	29.826	29.351	31.663	7,9	3,2
GAS LICUADO	miles kg	1.027.929	1.064.318	1.071.564	1.155.188	1.226.196	1.264.999	1.269.848	1.355.536	1.353.054	1.396.594	1.648.480	18,0	4,8
GASOLINAS	miles gal	1.192.518	1.199.421	1.251.851	1.317.271	1.316.139	1.034.109	1.239.994	1.293.631	1.318.300	1.275.608	1.302.438	2,1	0,9
JET FUEL	miles gal	60.570	36.896	46.976	59.015	38.059	26.199	32.742	52.542	57.136	61.161	72.082	17,9	1,8
DIÉSEL OIL	miles gal	1.217.651	1.165.216	1.208.066	1.289.053	1.274.872	1.094.118	1.224.513	1.372.150	1.401.971	1.423.041	1.433.008	0,7	1,6
FUEL OIL	miles gal	124.441	133.750	132.896	129.082	125.865	112.942	131.186	129.562	122.882	104.648	96.170	-8,1	-2,5
COQUE DE PETRÓLEO	kton	287	219	318	300	305	262	414	268	247	287	344	20,1	1,8
OTRAS FUENTES	kBEP	934	698	688	736	706	606	646	657	631	580	478	-17,5	-6,5
NO ENERGETICO	kBEP	1.936	1.717	1.699	1.543	1.477	1.141	1.373	1.672	1.580	1.441	1.465	1,6	-2,8

Nota: Consumo energético corresponde a la suma de los sectores: Transporte, Industria, Residencial, Comercial y Servicios públicos, Agro, pesca y minería, Otros y consumo propio.

4.8. Despacho por provincia

 **Tabla 4.27:** Despacho de hidrocarburos por provincia (BBL)

PROVINCIAS	GASOLINA EXTRA	GASOLINA SUPER	PESCA-ARTESANAL	DIÉSEL 1	DIÉSEL 2	DIÉSEL PREMIUM	FUEL OIL	MINERAL TURPENTINE	RUBBER SOLVENT	ASFALTO	JET A-1	AVGAS	NAFTA BASE	RESIDUO(1)	ABSORVER	GAS NATURAL (MPC)
REGIÓN SIERRA	13.753.372	990.127	-	1.293	859.109	12.242.179	700.831	30.633	25.675	417.855	2.413.085	7.939	-	694.481	-	658
AZUAY	1.582.740	107.774	-	-	39.451	1.260.028	513.690	14.197	8.531	27.021	37.183	81	-	-	-	489
BOLÍVAR	257.618	5.870	-	-	2.595	313.209	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAÑAR	403.775	28.328	-	-	64.138	588.908	27.548	-	-	17.037	47	190	-	10.967	-	-
CARCHI	289.441	9.734	-	-	7.396	226.956	-	-	-	1.482	-	-	-	-	-	-
CHIMBORAZO	845.630	28.071	-	-	31.696	856.782	231	-	-	22.001	-	-	-	14.548	-	93
COTOPAXI	888.536	24.329	-	-	54.255	991.817	11.803	-	-	16.807	-	-	-	29.767	-	-
IMBABURA	791.611	38.474	-	-	51.464	835.731	2.910	3.339	1.916	1.977	24	-	-	320.271	-	-
LOJA	690.573	25.968	-	-	94	849.916	-	-	-	16.710	-	-	-	-	-	-
PICHINCHA	5.902.894	616.766	-	1.293	545.911	4.234.926	142.102	13.097	15.229	249.902	2.375.783	7.578	-	318.705	-	76
STO. DGO. TSÁCHILAS	878.982	46.563	-	-	21.906	1.125.085	2.546	-	-	17.869	-	89	-	224	-	-
TUNGURAHUA	1.221.571	58.250	-	-	40.202	958.821	-	-	-	47.047	48	-	-	-	-	-
REGIÓN COSTA	12.283.909	1.192.663	1.129.268	11.689	5.682.280	13.003.319	16.149.781	19.280	70.712	696.843	149.336	22.741	-	214.226	-	5.896
EL ORO	1.121.240	70.614	97.288	-	156.951	1.960.015	29.171	-	-	71.620	12.472	3.583	-	-	-	5.814
ESMERALDAS	687.315	25.922	520.088	-	33.995	559.475	1.213.138	-	-	18.919	-	1.834	-	224	-	-
GUAYAS	6.579.482	817.049	104.337	11.689	4.112.939	6.560.643	11.548.784	19.280	70.665	362.938	73.237	13.047	-	147.755	-	82
LOS RÍOS	1.105.007	34.709	-	-	89.974	1.360.189	180.467	-	-	164.190	30.559	1.515	-	42.971	-	-
MANABÍ	2.352.592	209.664	206.892	-	1.064.962	2.059.020	2.366.720	-	-	44.912	32.596	2.762	-	22.605	-	-
SANTA ELENA	438.274	34.706	200.662	-	223.459	503.977	811.502	-	47	34.264	471	-	-	671	-	-
REGIÓN ORIENTAL	1.394.533	31.120	-	-	3.336.122	3.321.203	2.069	-	-	144.309	71.782	5.427	-	531.100	-	-
MORONA	241.055	6.249	-	-	3.832	390.398	-	-	-	17.094	-	2.761	-	-	-	-
NAPO	168.466	5.846	-	-	29.141	323.714	1.622	-	-	21.768	-	-	-	-	-	-
ORELLANA	280.205	3.357	-	-	2.086.949	300.080	-	-	-	63.571	3.762	-	-	378.462	-	-
PASTAZA	183.381	5.071	-	-	1.738	270.381	-	-	-	15.881	63.401	2.666	-	-	-	-
SUCUMBÍOS	346.451	5.165	-	-	1.193.879	283.622	448	-	-	5.889	4.619	-	-	152.638	-	-
ZAMORA CHINCHIPE	174.975	5.431	-	-	20.583	1.753.008	-	-	-	20.104	-	-	-	-	-	-
REGIÓN INSULAR	90.969	-	-	-	1.933	355.776	-	-	-	193	6.505	618	-	-	-	-
GALÁPAGOS	90.969	-	-	-	1.933	355.776	-	-	-	193	6.505	618	-	-	-	-
TOTAL	27.522.784	2.213.911	1.129.268	12.982	9.879.444	28.922.477	16.852.681	49.913	96.387	1.259.200	2.640.707	36.725	-	1.439.807	-	6.554



(1) En la matriz de balance el residuo forma parte del Fuel oil.

 Subestación Eléctrica Jaramijó
Manabí - Ecuador

**Tabla 4.28:** Despacho de hidrocarburos por provincia (kBEP)

PROVINCIAS	GAS NATURAL	GASOLINAS	DIÉSEL	FUEL OIL	JET FUEL	RESIDUO(1)	NO ENERGÉTICO	Total	Estructura %
REGIÓN SIERRA	111	13.179	13.122	722	2.312	716	488	30.651	33,9
AZUAY	83	1.510	1.301	529	36	-	51	3.511	3,9
BOLÍVAR	-	235	316	-	-	-	-	552	0,6
CAÑAR	-	386	654	28	-	11	18	1.098	1,2
CARCHI	-	267	235	-	-	-	2	504	0,6
CHIMBORAZO	16	781	890	-	-	15	23	1.724	1,9
COTOPAXI	-	816	1.048	12	-	31	17	1.923	2,1
IMBABURA	-	742	889	3	-	330	7	1.971	2,2
LOJA	-	640	851	-	-	-	17	1.509	1,7
PICHINCHA	13	5.831	4.789	146	2.277	328	287	13.672	15,1
STO. DGO. TSÁCHILAS	-	827	1.149	3	-	-	18	1.997	2,2
TUNGURAHUA	-	1.143	1.001	-	-	-	48	2.192	2,4
REGIÓN COSTA	998	13.069	18.725	16.641	143	221	810	50.608	56,0
EL ORO	985	1.155	2.120	30	12	-	74	4.375	4,8
ESMERALDAS	-	1.103	594	1.250	-	-	19	2.968	3,3
GUAYAS	14	6.713	10.701	11.900	70	152	466	30.017	33,2
LOS RÍOS	-	1.020	1.452	186	29	44	169	2.901	3,2
MANABÍ	-	2.476	3.129	2.439	31	23	46	8.145	9,0
SANTA ELENA	-	602	729	836	-	1	35	2.203	2,4
REGIÓN ORIENTAL	-	1.279	6.667	2	69	547	149	8.713	9,6
MORONA	-	223	395	-	-	-	18	636	0,7
NAPO	-	156	353	2	-	-	22	533	0,6
ORELLANA	-	253	2.391	-	4	390	65	3.103	3,4
PASTAZA	-	171	273	-	61	-	16	520	0,6
SUCUMBÍOS	-	314	1.480	-	4	157	6	1.962	2,2
ZAMORA CHINCHIPE	-	161	1.776	-	-	-	21	1.958	2,2
REGIÓN INSULAR	-	82	358	-	6	-	-	447	0,5
GALÁPAGOS	-	82	358	-	6	-	-	447	0,5
TOTAL	1.110	27.608	38.873	17.365	2.531	1.484	1.448	90.418	100,0

(1) En la matriz de balance el residuo forma parte del Fuel Oil.



GOBIERNO DEL
ECUADOR

**Tabla 4.29:** Ventas de GLP por provincia (miles kg)

PROVINCIA	Agrícola	Doméstico	Industrial	Vehicular	Total
AZUAY	37	109.196	21.943	-	131.175
BOLÍVAR	260	18.291	64	-	18.615
CAÑAR	241	15.262	52	190	15.745
CARCHI	2	13.579	1.264	-	14.846
CHIMBORAZO	-	40.136	4.500	-	44.637
COTOPAXI	12	38.625	7.911	-	46.548
EL ORO	335	57.029	1.199	-	58.563
ESMERALDAS	854	43.159	146	-	44.159
GALÁPAGOS	-	1.827	479	-	2.306
GUAYAS	9.136	264.806	85.466	39.968	399.377
IMBABURA	-	38.974	3.082	-	42.056
LOJA	726	38.228	489	-	39.444
LOS RÍOS	11.944	83.670	2.424	2.469	100.507
MANABÍ	1.901	106.154	9.232	6.611	123.899
MORONA SANTIAGO	57	7.894	14	-	7.965
NAPO	-	6.299	135	-	6.434
ORELLANA	253	12.778	105	-	13.136
PASTAZA	-	8.616	18	-	8.634
PICHINCHA	170	256.196	45.756	-	302.123
SANTA ELENA	89	29.628	7.401	3.758	40.876
SANTO DOMINGO	1.129	43.281	2.677	-	47.086
SUCUMBÍOS	-	15.909	169	-	16.077
TUNGURAHUA	104	66.097	3.765	1	69.967
ZAMORA CHINCHIPE	-	8.903	245	-	9.148
Total	27.250	1.324.537	198.537	52.998	1.603.322



Tabla 4.30: Demanda de energía eléctrica por provincia (GWh)

PROVINCIA	ENERGÍA FACTURADA 2024	ENERGÍA FACTURADA 2025	Var. (%) 2025/2024
Azuay	935	1.019	8,97
Bolívar	75	84	11,51
Cañar	201	215	6,74
Carchi	91	99	8,65
Chimborazo	315	350	11,06
Cotopaxi	466	545	16,98
El Oro	1.024	1.098	7,23
Esmeraldas	505	474	-6,11
Galápagos	70	73	4,91
Guayas	8.129	8.958	10,19
Imbabura	340	357	4,89
Loja	273	292	6,94
Los Ríos	674	817	21,19
Manabí	1.607	1.858	15,67
Morona Santiago	89	97	9,76
Napo	98	103	5,94
Orellana	147	168	14,49
Pastaza	69	74	7,19
Pichincha	3.671	3.883	5,79
Santa Elena	487	555	13,86
Santo Domingo de los Tsáchilas	486	542	11,55
Sucumbíos	510	572	12,14
Tungurahua	465	507	8,99
Zamora Chinchipe	698	880	26,09
SAPG*	1.569	1.689	7,66
Total Nacional	22.993	25.309	10,07

* Servicio de Alumbrado Público General.



Parque Eólico Villonaco
Loja - Ecuador



GOBIERNO DEL
ECUADOR



5

CAPÍTULO

Exportaciones e
importaciones de energía

5. Exportaciones e importaciones de energía



Figura 5.1: Exportaciones e importaciones de energía (kBEP)

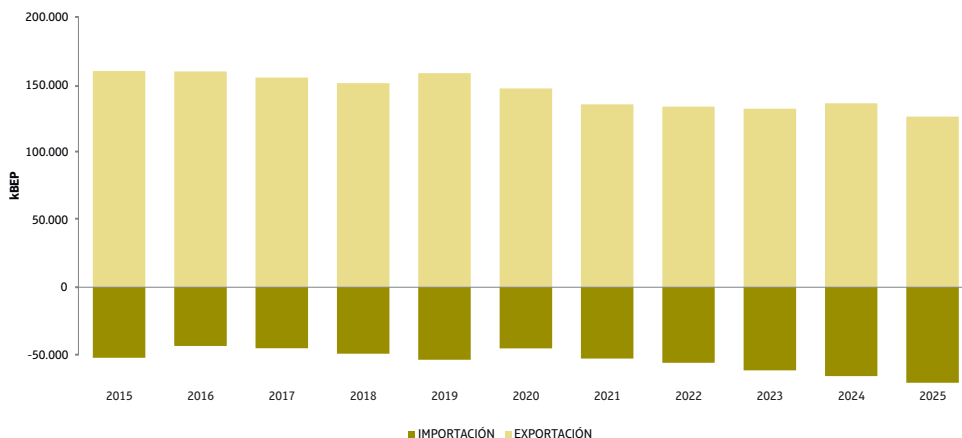


Tabla 5.1: Exportaciones e importaciones de energía (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
EXPORTACIÓN	160.142	159.858	155.328	151.185	158.657	147.273	135.529	133.805	132.241	136.354	126.440	-7,3	-2,3
IMPORTACIÓN	52.245	43.420	45.177	49.210	53.710	45.240	52.810	55.884	61.524	65.777	70.746	7,6	3,1
EXPORTACIONES NETAS(1)	107.898	116.438	110.152	101.975	104.947	102.033	82.719	77.921	70.717	70.577	55.694	-21,1	-6,4

(1) Exportaciones menos importaciones.

5.1. Exportaciones



Tabla 5.2: Exportaciones de energía (kBEP)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	150.618	142.077	133.602	129.839	137.253	126.632	113.610	113.688	115.257	123.761	118.651	-4,1	-2,4
ELECTRICIDAD	28	248	131	158	1.131	830	324	118	336	28	121	332,0	15,6
GASOLINAS	162	466	-	-	30	-	-	-	-	-	-	-	-
JET FUEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL OIL	-	-	-	-	21	-	678	-	-	-	-	-	-
FUEL OIL	3.805	11.919	15.909	15.863	14.760	14.667	15.319	14.288	10.954	6.443	1.368	-78,8	-9,7
CRUDO REDUCIDO	5.529	5.147	5.686	5.324	5.461	5.144	5.598	5.710	5.693	6.122	6.300	2,9	1,3
TOTAL	160.142	159.858	155.328	151.185	158.657	147.273	135.529	133.805	132.241	136.354	126.440	-7,3	-2,3



Figura 5.2: Exportaciones de energía (kBEP)

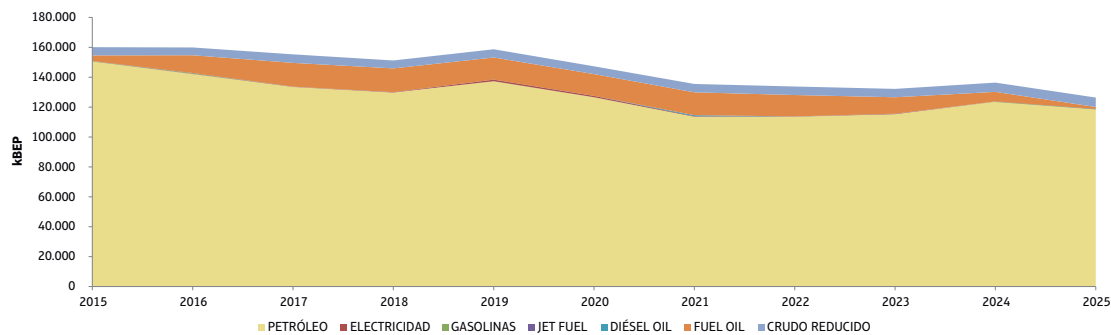
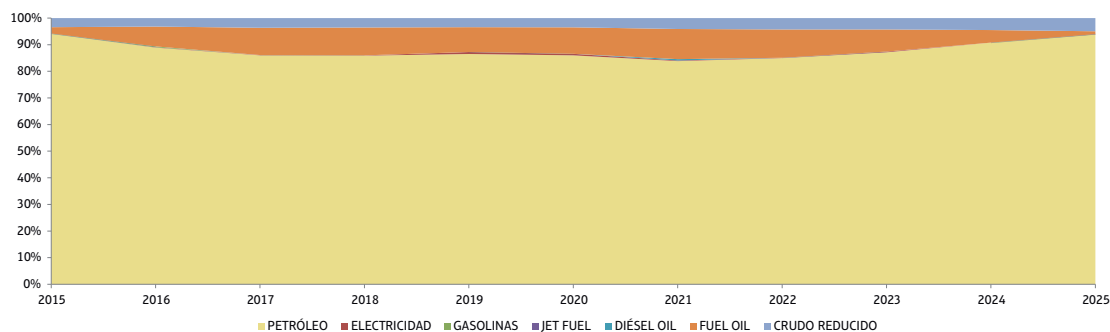


Tabla 5.3: Estructura de las exportaciones de energía (%)

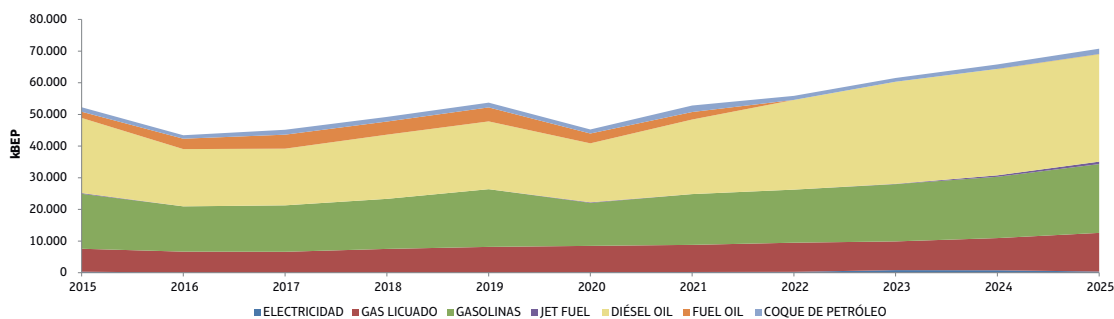
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PETRÓLEO	94,1	88,9	86,0	85,9	86,5	86,0	83,8	85,0	87,2	90,8	93,8	3,4	-0,02
ELECTRICIDAD	0,02	0,2	0,1	0,1	0,7	0,6	0,2	0,1	0,3	0,02	0,1	365,8	18,4
GASOLINAS	0,1	0,3	-	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-
JET FUEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL OIL	-	-	-	-	0,01	-	0,5	-	-	-	-	-	-
FUEL OIL	2,4	7,5	10,2	10,5	9,3	10,0	11,3	10,7	8,3	4,7	1,1	-77,1	-7,6
CRUDO REDUCIDO	3,5	3,2	3,7	3,5	3,4	3,5	4,1	4,3	4,3	4,5	5,0	11,0	3,7
TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-

**Figura 5.3:** Estructura de las exportaciones de energía (%)

5.2. Importaciones

**Tabla 5.4:** Importaciones de energía (kBEP)

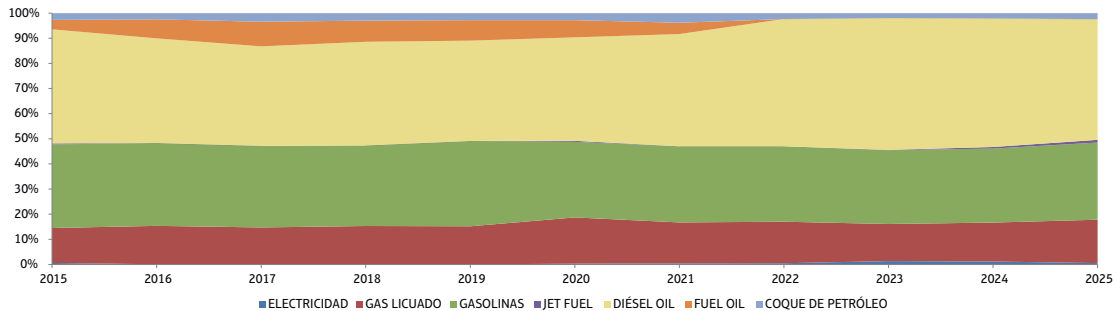
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
ELECTRICIDAD	317	51	11	66	4	155	225	289	818	787	387	-50,8	2,0
GAS LICUADO	7.247	6.625	6.627	7.473	8.142	8.320	8.590	9.217	9.086	10.164	12.187	19,9	5,3
GASOLINAS	17.389	14.310	14.661	15.777	18.243	13.605	16.024	16.757	18.066	19.359	21.749	12,3	2,3
JET FUEL	202	-	-	-	-	162	-	-	87	435	770	77,3	14,3
DIÉSEL OIL	23.720	18.078	17.887	20.281	21.429	18.644	23.555	28.308	32.256	33.628	33.966	1,0	3,7
FUEL OIL	1.963	3.283	4.411	4.147	4.396	3.071	2.387	-	-	-	-	-	-
COQUE DE PETRÓLEO	1.406	1.073	1.558	1.468	1.497	1.283	2.028	1.314	1.210	1.405	1.688	20,1	1,8
TOTAL SECUNDARIAS	52.245	43.420	45.155	49.210	53.710	45.240	52.810	55.884	61.524	65.777	70.746	7,6	3,1

**Figura 5.4:** Importaciones de energía (kBEP)

 **Tabla 5.5:** Estructura de las importaciones de energía (%)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
ELECTRICIDAD	0,6	0,1	0,03	0,13	0,01	0,34	0,4	0,5	1,3	1,2	0,5	-54,3	-1,0
GAS LICUADO	13,9	15,3	14,7	15,2	15,2	18,4	16,3	16,5	14,8	15,5	17,2	11,5	2,2
GASOLINAS	33,3	33,0	32,5	32,1	34,0	30,1	30,3	30,0	29,4	29,4	30,7	4,5	-0,8
JET FUEL	0,4	-	-	-	-	0,4	-	-	0,1	0,7	1,1	64,8	10,9
DIÉSEL OIL	45,4	41,6	39,6	41,2	39,9	41,2	44,6	50,7	52,4	51,1	48,0	-6,1	0,6
FUEL OIL	3,8	7,6	9,8	8,4	8,2	6,8	4,5	-	-	-	-	-	-
COQUE DE PETRÓLEO	2,7	2,5	3,5	3,0	2,8	2,8	3,8	2,4	2,0	2,1	2,4	11,7	-1,2
TOTAL SECUNDARIAS	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-

 **Figura 5.5:** Estructura de las importaciones de energía (%)





Refinería Esmeraldas
Esmeraldas - Ecuador



GOBIERNO DEL
ECUADOR

6

CAPÍTULO

Energía y socioeconomía

6. Energía y socioeconomía

6.1. Producto Interno Bruto por actividad económica

 **Tabla 6.1:** Producto Interno Bruto por actividad económica (Millones USD encadenados, 2018)

Industrias	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PIB PETROLERO	10.152	10.544	10.225	7.425	7.248	7.501	7.323	6.911	6.927	6.420	6.574	8.723	8.985	8.446	7.900	-6,5	0,9
EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO, GAS NATURAL Y ACTIVIDADES DE SERVICIO RELACIONADAS	8.161	8.330	8.545	9.082	8.876	8.990	8.683	8.134	8.374	7.666	7.742	7.624	7.938	7.459	7.070	-5,2	-2,2
REFINACIÓN DE PETRÓLEO	1.991	2.215	1.680	1.127	1.071	1.387	1.544	1.464	1.183	955	1.160	1.098	1.047	986	830	-15,9	-2,5
PIB NO PETROLERO	71.504	76.205	83.101	59.914	60.369	58.870	61.120	62.570	62.784	58.088	60.388	106.083	107.765	104.919	109.497	4,4	6,1
AGRICULTURA, GANADERIA, SILVICULTURA Y PESCA	6.128	6.107	6.623	7.160	7.440	7.558	8.129	8.217	8.406	8.402	9.167	9.372	9.851	9.781	10.347	5,8	3,4
EXPLOTACIÓN DE MINAS Y CANTERAS	236	272	291	323	322	330	354	348	357	612	934	1.152	1.199	1.327	1.139	-14,2	13,5
MANUFACTURA (EXCEPTO REFINACIÓN DE PETRÓLEO)	11.041	11.354	11.994	12.455	12.539	12.247	12.717	12.902	12.867	11.616	13.592	14.523	14.281	13.995	14.701	5,0	1,6
SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD Y AGUA	994	1.174	1.313	1.401	1.532	1.543	1.695	1.758	1.890	1.825	1.915	1.999	2.141	2.005	2.074	3,4	3,1
CONSTRUCCIÓN	4.804	5.553	7.600	7.484	6.478	6.105	6.458	5.504	4.996	3.628	3.983	4.254	4.224	3.944	4.036	2,3	-4,6
COMERCIO	9.974	10.831	11.999	12.884	13.272	13.223	14.460	15.249	15.677	13.747	15.764	17.088	17.215	17.400	17.608	1,2	2,9
ALOJAMIENTO Y SERVICIOS DE COMIDA	1.196	1.243	1.303	1.333	1.284	1.276	1.350	1.431	1.503	1.207	1.580	1.679	1.668	1.671	1.762	5,4	3,2
TRANSPORTE	4.178	4.413	4.837	4.933	5.121	5.155	5.139	5.356	5.554	4.852	5.558	5.760	6.037	5.738	5.793	1,0	1,2
CORREO Y COMUNICACIONES	1.653	1.852	2.031	2.208	2.256	2.311	2.404	2.567	2.566	2.303	2.341	2.499	2.555	2.433	2.597	6,7	1,4
ACTIVIDADES DE SERVICIOS FINANCIEROS	2.768	3.250	3.376	3.545	3.554	3.655	3.893	4.017	4.106	4.057	4.255	4.990	5.030	5.274	5.946	12,7	5,3
ACTIVIDADES PROFESIONALES, TÉCNICAS Y ADMINISTRATIVAS	6.565	7.012	7.407	7.731	7.626	7.460	7.533	7.769	7.607	6.524	7.136	7.593	7.914	7.310	8.138	11,3	0,7
ADMINISTRACIÓN PÚBLICA, DEFENSA; PLANES DE SEGURIDAD SOCIAL OBLIGATORIA	5.821	6.269	6.844	7.150	7.556	7.848	8.026	8.020	7.959	7.697	7.576	7.948	8.361	7.547	7.926	5,0	0,5
ENSEÑANZA Y SERVICIOS SOCIALES Y DE SALUD	8.820	9.319	9.467	9.856	10.142	9.975	10.274	10.570	10.630	10.143	10.945	11.545	10.491	10.792	11.275	4,5	1,1
SERVICIO DOMÉSTICO	709	699	712	746	728	790	853	847	963	711	798	830	807	858	863	0,5	1,7
OTROS SERVICIOS (1)	6.618	6.856	7.304	7.478	7.951	7.963	8.293	8.404	8.453	8.174	8.479	9.106	9.287	9.283	9.266	-0,2	1,5
OTROS ELEMENTOS DEL PIB(2)	7.280	7.486	7.345	6.757	5.326	4.554	5.856	6.011	5.705	4.612	5.278	5.744	6.702	5.561	6.027	8,4	1,2
TOTAL PIB	85.403	90.342	96.857	100.950	101.071	100.375	106.368	107.479	107.657	97.704	107.297	113.934	116.618	113.123	117.228	3,6	1,5



Nota: Información tomada de las cuentas nacionales del Banco Central del Ecuador.
(1): Incluye actividades inmobiliarias; y, entretenimiento, recreación y otras actividades de servicios.
(2): El PIB considerado corresponde a usos finales de bienes y servicios.

6.2. Operaciones del Gobierno Central - base devengado

 **Tabla 6.2:** Operaciones del Gobierno Central - base devengado (Millones USD)

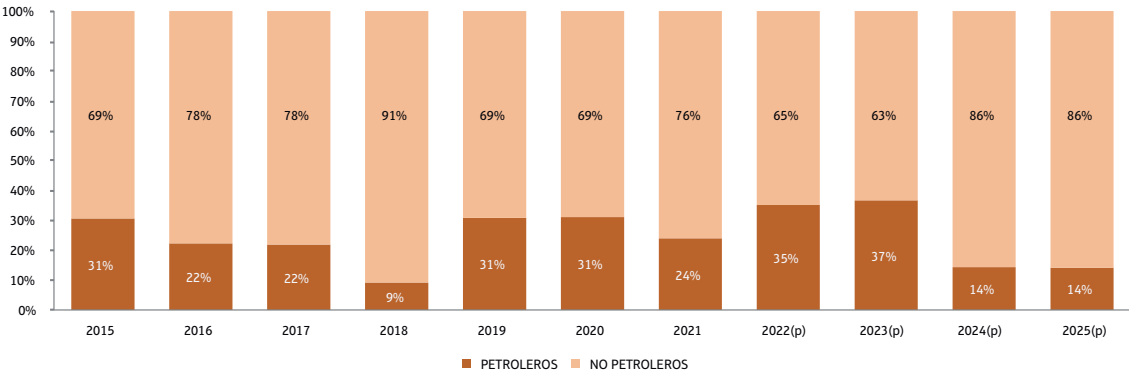
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022 (p)	2023 (p)	2024 (p)	2025 (p)	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
TOTAL INGRESOS	23.689	21.466	18.276	26.219	24.655	19.443	25.057	28.623	21.135	24.083	25.379	5,4	0,7
Petroleros	5.283	4.708	1.676	8.082	7.664	4.667	8.795	10.509	3.032	3.404	2.952	-13,3	-5,7
Por exportaciones	3.272	3.392	1.676	6.211	5.395	2.749	5.376	7.464	3.032	3.404	2.952	-13,3	-1,0
Por venta de derivados (1)	2.011	1.316	-	1.871	2.269	1.919	3.419	3.044	-	-	-	-	-
No Petroleros	18.406	16.758	16.599	18.137	16.990	14.776	16.262	18.114	18.102	20.680	22.426	8,4	2,0

Nota: A partir del 2010 los datos corresponden al Presupuesto General del Estado (PGE). Los mismos que no son comparables porque se incorporan los datos de las Entidades Autónomas.

(1): Información disponible hasta el año 2022.

(p) Cifras provisionales.

 **Figura 6.1:** Estructura de los ingresos del Gobierno Central (%)



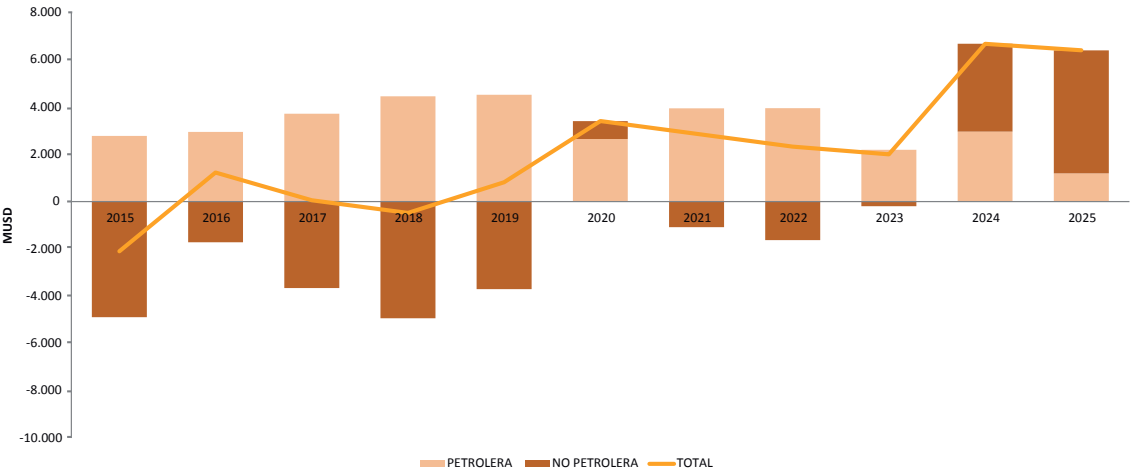
(p) Cifras provisionales.

6.3. Balanza Comercial

 **Tabla 6.3:** Balanza comercial (Millones USD)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
BALANZA COMERCIAL PETROLERA	2.783	2.953	3.719	4.459	4.521	2.651	3.951	3.955	2.193	2.962	1.195	-59,7	-8,1
BALANZA COMERCIAL NO PETROLERA	-4.887	-1.722	-3.659	-4.937	-3.700	757	-1.080	-1.631	-195	3.716	5.207	40,1	-
EXPORTACIONES PETROLERAS	6.660	5.459	6.920	8.802	8.680	5.250	8.607	11.587	8.952	9.572	7.750	-19,0	1,5
EXPORTACIONES NO PETROLERAS	11.670	11.339	12.173	12.826	13.650	15.105	18.092	21.071	22.175	24.849	29.402	18,3	9,7
IMPORTACIONES PETROLERAS	3.878	2.506	3.201	4.343	4.159	2.600	4.656	7.632	6.759	6.610	6.555	-0,8	5,4
IMPORTACIONES NO PETROLERAS	16.557	13.061	15.832	17.763	17.350	14.348	19.172	22.702	22.370	21.132	24.195	14,5	3,9

 **Figura 6.2:** Balanza comercial (Millones USD)



6.4. Intensidad energética



Tabla 6.4: Intensidad energética

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
Consumo energético total (1)	kBEP	89.793	88.356	91.870	96.109	96.307	84.608	94.506	100.160	102.089	101.444	105.300	3,8	1,6
PIB total	MUSD Encadenados 2018	101.071	100.375	106.368	107.479	107.657	97.704	107.297	113.934	116.618	113.123	117.228	3,6	1,5
Intensidad Energética Total	BEP/miles USD Encadenados 2018	0,89	0,88	0,86	0,89	0,89	0,87	0,88	0,88	0,88	0,90	0,90	0,2	0,1
Consumo energético transporte	kBEP	38.035	40.895	42.791	44.402	45.151	36.905	46.472	48.392	53.009	55.273	56.442	2,1	4,0
PIB transporte	MUSD Encadenados 2018	5.121	5.155	5.139	5.356	5.554	4.852	5.558	5.760	6.037	5.738	5.793	1,0	1,2
Intensidad Energética Transporte	BEP/miles USD Encadenados 2018	7,43	7,93	8,33	8,29	8,13	7,61	8,36	8,40	8,78	9,63	9,74	1,1	2,8
Consumo energético industria	kBEP	16.950	15.037	15.837	16.461	16.301	15.848	16.772	18.207	17.248	17.109	18.534	8,3	0,9
PIB industria (manufactura) (2)	MUSD Encadenados 2018	12.539	12.247	12.717	12.902	12.867	11.616	13.592	14.523	14.281	13.995	14.701	5,0	1,6
Intensidad Energética Industrial	BEP/miles USD Encadenados 2018	1,35	1,23	1,25	1,28	1,27	1,36	1,23	1,25	1,21	1,22	1,26	3,1	-0,7
Consumo energético residencial (3)	kBEP	12.123	12.083	12.174	12.386	12.686	13.003	13.003	12.992	13.477	13.228	14.191	7,3	1,6
PIB residencial	MUSD Encadenados 2018	65.746	61.911	66.148	67.523	68.962	61.644	68.637	73.693	74.729	74.696	76.031	1,8	1,5
Intensidad Energética Residencial	BEP/miles USD Encadenados 2018	0,18	0,20	0,18	0,18	0,18	0,21	0,19	0,18	0,18	0,18	0,19	5,4	0,1

(1) Incluye consumo propio.

(2) No incluye refinación de petróleo.

(3) Gasto de consumo final de hogares residentes.

6.5. Índice de suficiencia energética - Índice de renovabilidad



Tabla 6.5: Índice de suficiencia energética - Índice de renovabilidad

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/ 2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
Producción de energía primaria	kBEP	221.664	226.678	222.012	216.140	223.627	203.900	201.412	203.768	202.311	201.763	191.236	-5,2	-1,5
Oferta total de energía	kBEP	108.527	104.030	107.539	106.394	111.664	98.334	111.647	115.198	120.226	120.552	125.714	4,3	1,5
Índice de Suficiencia Energética (1)	-	2,04	2,18	2,06	2,03	2,00	2,07	1,80	1,77	1,68	1,67	1,52	-9,1	-2,9
Oferta de energía renovable (2)	kBEP	12.134	13.915	16.827	16.882	19.525	19.168	19.631	18.876	19.376	18.028	20.969	16,3	5,6
Oferta total de energía	kBEP	108.527	104.030	107.539	106.394	111.664	98.334	111.647	115.198	120.226	120.552	125.714	4,3	1,5
Índice de renovabilidad (3)		11,2%	13,4%	15,6%	15,9%	17,5%	19,5%	17,6%	16,4%	16,1%	15,0%	16,7%	11,5	4,1

(1) Producción de energía primaria / Oferta total de energía.

(2) Incluye hidroenergía, leña, productos de caña, solar, eólica y biogás.

(3) Oferta de energía renovable / Oferta total de energía.

6.6. Consumo final de energía por habitante



Tabla 6.6: Consumo final de energía por habitante (BEP/hab.)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
TRANSPORTE	BEP / hab.	2,34	2,48	2,56	2,61	2,61	2,12	2,65	2,73	2,97	3,08	3,12	1,3	2,9
INDUSTRIA	BEP / hab.	1,04	0,91	0,95	0,97	0,94	0,91	0,96	1,03	0,97	0,95	1,02	7,5	-0,2
RESIDENCIAL	BEP / hab.	0,75	0,73	0,73	0,73	0,73	0,75	0,74	0,73	0,76	0,74	0,78	6,5	0,5
COMERCIAL, SERV. PÚB.	BEP / hab.	0,36	0,33	0,33	0,34	0,33	0,31	0,32	0,35	0,35	0,34	0,35	4,3	-0,1
AGRO, PESCA, MINER.	BEP / hab.	0,07	0,05	0,06	0,06	0,07	0,06	0,07	0,07	0,06	0,09	0,07	-22,0	0,3
OTROS SECTORES	BEP / hab.	0,67	0,56	0,60	0,68	0,62	0,48	0,42	0,51	0,38	0,24	0,27	12,6	-8,6
CONSUMO PROPIO	BEP / hab.	0,30	0,29	0,27	0,27	0,26	0,23	0,24	0,24	0,23	0,21	0,19	-7,3	-4,4
CONSUMO ENERGÉTICO	BEP / hab.	5,53	5,36	5,49	5,65	5,58	4,85	5,39	5,65	5,72	5,65	5,82	3,0	0,5

6.7. Consumo de energía eléctrica por habitante



Tabla 6.7: Consumo de energía eléctrica por habitante (kWh/hab.)

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
CONSUMO ELÉCTRICO (1)	GWh	23.072	23.495	24.356	25.323	26.197	25.740	27.301	28.230	29.826	29.351	31.663	7,9	3,2
POBLACIÓN	miles hab.	16.233	16.479	16.726	17.002	17.275	17.441	17.528	17.715	17.835	17.967	18.104	0,8	1,1
CONSUMO PER CÁPITA	kWh / hab.	1.421,3	1.425,7	1.456,2	1.489,4	1.516,5	1.475,8	1.557,6	1.593,5	1.672,3	1.633,6	1.749,0	7,1	2,1

(1) Consumo eléctrico corresponde a la suma de los sectores: Transporte, Industria, Residencial, Comercial y Servicios públicos, Agro pesca y minería, Otros sectores y Consumo propio. Se toma toda la energía que se entrega a los sectores de consumo para su aprovechamiento como energía útil.

6.8. Elasticidad demanda energética – PIB



Tabla 6.8: Elasticidad demanda energética – PIB

	Unidad	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PIB REAL	MUSD	101.071	100.375	106.368	107.479	107.657	97.704	107.297	113.934	116.618	113.123	117.228	3,6	1,5
DEMANDA TOTAL	KBEP	108.527	104.030	107.539	106.394	111.664	98.334	111.647	115.198	120.226	120.552	125.714	4,3	1,5
VAR. PIB	%	0,1%	-0,7%	6,0%	1,0%	0,2%	-9,2%	9,8%	6,2%	2,4%	-3,0%	3,6%	-	40,7
VAR. DEMANDA	%	-3,2%	-4,1%	3,4%	-1,1%	5,0%	-11,9%	13,5%	3,2%	4,4%	0,3%	4,3%	1.480,1	-
ELASTICIDAD		26,97	6,02	0,57	1,02	29,95	1,29	1,38	0,51	1,85	0,09	1,18	1204,87	-26,87

6.9. Indicadores de desarrollo sostenible



Tabla 6.9: Autarquía energética

	Unidad	2000	2005	2010	2015	2020	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
Importación de energía	kBEP	7.336	22.518	42.297	52.245	45.240	65.777	70.746	7,6	9,5
Oferta Interna Bruta	kBEP	167.420	236.224	237.856	273.909	249.141	267.540	261.982	-2,1	1,8
Autarquía energética	%	4,38	9,53	17,78	19,07	18,16	24,59	27,00	9,8	7,5
Autarquía energética (1)	-	0,956	0,905	0,822	0,809	0,818	0,754	0,730	-3,2	-1,1

(1) Indicador normalizado de 0 a 1, donde 0 corresponde a tener mayor presencia de importaciones en la matriz energética nacional.



Tabla 6.10: Robustez frente a cambios externos

	Unidad	2000	2005	2010	2015	2020	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
Exportaciones de energía	kBEP	103.810	144.799	139.222	160.142	147.273	136.354	126.440	-7,3	0,8
PIB	MUSD Encadenados 2018	52.158	66.069	78.726	101.071	97.704	113.123	117.228	3,6	3,3
Robustez frente a cambios externos	kBEP / MUSD Encadenados 2018	1,99	2,19	1,77	1,58	1,51	1,21	1,08	-10,5	-2,4
Robustez frente a cambios externos (1)	-	0,924	0,908	0,941	0,955	0,961	0,984	0,994	1,0	0,3

(1) Indicador normalizado de 0 a 1.



Tabla 6.11: Productividad energética

	Unidad	2000	2005	2010	2015	2020	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PIB	MUSD Encadenados 2018	52.158	66.069	78.726	101.071	97.704	113.123	117.228	3,6	3,3
Consumo final de energía	kBEP	49.764	62.043	74.046	89.793	84.608	101.444	105.300	3,8	3,0
Productividad energética	USD Encadenados 2018 / BEP	1.048,1	1.064,9	1.063,2	1.125,6	1.154,8	1.115,1	1.113,3	-0,2	0,24
Productividad energética (1)	-	0,524	0,532	0,532	0,563	0,577	0,558	0,557	-0,2	0,24

(1) Indicador normalizado de 0 a 1.

**Tabla 6.12:** Pureza relativa del uso de energía

	Unidad	2000	2005	2010	2015	2020	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
Emisiones de Gases de Efecto Invernadero	kton CO ₂ eq.	22.614	29.236	35.918	41.592	35.007	44.659	44.103	-1,2	2,7
Consumo final de energía	kBEP	49.764	62.043	74.046	89.793	84.608	101.444	105.300	3,8	3,0
Pureza relativa del uso de la energía	kton CO ₂ eq./kBEP	0,454	0,471	0,485	0,463	0,414	0,440	0,419	-4,9	-0,3
Pureza relativa del uso de la energía (1)	-	0,562	0,545	0,531	0,553	0,604	0,577	0,599	3,8	0,3

(1) Indicador normalizado de 0 a 1.

**Tabla 6.13:** Uso de energías renovables

	Unidad	2000	2005	2010	2015	2020	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
Oferta de energía renovable	kBEP	7.364	9.620	8.783	12.134	19.168	18.028	20.969	16,3	4,3
Oferta total de energía	kBEP	57.614	80.848	92.606	108.527	98.334	120.552	125.714	4,28	3,2
Uso de energía renovable	%	12,78	11,90	9,48	11,18	19,49	14,95	16,68	11,5	1,1
Uso de energía renovable (1)	-	0,128	0,119	0,095	0,112	0,195	0,150	0,167	11,5	1,1

(1) Indicador normalizado de 0 a 1.



Campo Pañacocha
Sucumbíos - Ecuador



GOBIERNO DEL
ECUADOR

7

CAPÍTULO Matrices

7. Matrices Balance Energético Nacional (2015-2025)

Tabla 7.1: Balance Energético Nacional 2015 (kBEP)

ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	GASOLINA	KEROSENE / JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRO-DUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIO-DIESEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDA-RIAS	NO ENERGETICOS	TOTAL SECUNDARIA	TOTAL	
PRODUCCIÓN	198.527,0	972,8	10.030,3	8.114,4	61,2	22,3	1.864,7	2.071,1	-	0,1	221.664,0	16.078,7	1.146,1	7.439,5	2.650,0	10.811,6	16.958,5	933,6	6.971,2	98,1	-	-	-	-	1.936,0	65.023,5	221.664,0	
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	317,1	7.247,0	17.389,3	202,4	23.720,0	1.963,2	-	-	-	-	-	1.405,6	-	-	52.244,6	52.244,6	
EXPORTACIÓN	150.618,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150.618,0	28,3	-	161,9	-	-	3.804,7	-	5.529,4	-	-	-	-	-	-	9.524,2	160.142,3	
VARIACIÓN DE INVENTARIO	2.727,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.727,7	-	6,9	545,6	-77,2	-102,0	-2,8	-	-	-	-	-	-	-	-	370,5	3.098,2	
NO APROVECHADO	-	-	4.341,7	-	-	-	-	-	-	-	4.341,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.341,7	
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	98,1	-	-	-	-	-	-98,1	-	-	-	-	-	-	-	
BÚNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,3	1.393,1	100,7	2.499,0	-	-	-	-	-	-	-	-	3.996,1	3.996,1	
BÚNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,3	-	100,7	2.499,0	-	-	-	-	-	-	-	-	2.603,0	2.603,0	
BÚNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.393,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.393,1	1.393,1	
OFERTA TOTAL	50.636,7	972,8	5.688,6	8.114,4	61,2	22,3	1.864,7	2.071,1	-	0,1	69.432,0	16.367,6	8.400,0	25.307,5	1.382,0	34.328,9	12.615,3	933,6	1.441,8	-	-	-	1.405,6	-	1.936,0	104.118,3	108.526,8	
REFINERÍAS	-48.577,5	-0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-48.577,6	-	237,1	6.945,2	2.650,0	10.811,6	16.958,5	250,9	6.971,2	-	-	-	-	-	-	1.936,0	46.760,6	-1.817,0
REFINERÍA ESMERALDAS	-21.929,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-21.929,2	-	220,4	3.508,6	1.780,3	5.415,5	7.995,6	231,4	-	-	-	-	-	-	1.559,1	20.711,1	-1.218,2	
REFINERÍA LA LIBERTAD	-15.092,3	-0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-15.092,4	-	16,7	2.160,1	766,4	2.466,6	8.962,9	-	-	-	-	-	-	-	376,9	14.749,6	-342,8	
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-7.087,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-7.087,5	-	-	1.123,4	78,5	1.866,7	-	-	3.812,8	-	-	-	-	-	-	6.881,5	-206,0	
OTRAS REFINERÍAS	-4.468,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-4.468,5	-	-	153,1	24,8	1.062,7	-	19,5	3.158,4	-	-	-	-	-	-	4.418,4	-50,1	
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-2.812,1	-7.682,3	-61,2	-22,3	-	-	-	-0,1	-10.578,1	13.480,3	-	-	-	-3.124,2	-8.237,0	-	-1.203,9	-	-	-	-	-	-	13.480,3	-9.662,9	
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-	-	-2.812,1	-	-	-	-	-	-	-0,1	-2.812,2	5.714,4	-	-	-	-3.124,2	-8.237,0	-	-1.203,9	-	-	-	-	-	-	5.714,4	-9.662,9	
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
HIDRÁULICA	-	-	-	-7.682,3	-	-	-	-	-	-	-7.682,3	7.682,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.682,3	-	
EÓLICA	-	-	-	-	-61,2	-	-	-	-	-	-61,2	61,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61,2	-	
SOLAR	-	-	-	-	-	-22,3	-	-	-	-	-22,3	22,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,3	-	
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
AUTOPRODUCTORES	-1.791,4	-	-1.543,5	-432,1	-	-	-	-501,0	-	-	-4.267,9	2.598,4	-116,3	-	-	-1.940,0	0,0	-	-237,9	-	-	-	-	-	-	2.598,4	-3.963,8	
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-1.791,4	-	-1.543,5	-	-	-	-	-	-	-	-3.334,8	1.913,6	-116,3	-	-	-1.940,0	0,0	-	-237,9	-	-	-	-	-	-	1.913,6	-3.715,5	
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-501,0	-	-	-501,0	252,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	252,6	-248,3	
HIDRÁULICA	-	-	-	-432,1	-	-	-	-	-	-	-432,1	432,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	432,1	-	
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
CENTRO DE GAS	-	-972,7	-1.191,3	-	-	-	-	-	-	-	-2.164,0	-	909,0	494,4	-	-	-	682,7	-	-	-	-	-	-	-	2.086,0	-78,0	
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-98,1	-	-	-98,1	-	-	-	-	-	-	-	-	98,1	-	-	-	-	-	98,1	-	
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TRANSFORMACIÓN TOTAL	-50.368,9	-972,8	-5.546,9	-8.114,4	-61,2	-22,3	-	-599,1	-	-0,1	-65.685,8	-	-116,3	-	-	-5.064,2	-8.237,1	-	-1.441,8	-	-	-	-	-	-	-14.859,4	-15.521,7	
CONSUMO PROPIO	1.009,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.009,8	323,3	127,5	153,1	24,8	1.109,3	1.154,3	933,6	-	-	-	-	-	-	-	3.826,0	4.835,8	
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.072,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.072,4	2.072,4	
AJUSTE	-742,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-742,0	-0,2	386,2	-59,1	-	229,5	1.325,2	-	-	-	-	-	-	-	-	1.881,7	1.139,7	
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,2	54,6	17.148,7	1.182,5	19.578,2	65,0	-	-	-	-	-	-	-	-	38.035,3	38.035,3	
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.346,6	-	16.797,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22.143,7	22.143,7	
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,2	54,6	11.764,4	-	1.754,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.579,7	13.579,7	
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,7	-	1.026,7	65,0	-	-	-	-	-	-	-	-	1.095,3	1.095,3	
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,1	1.182,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.216,6	1.216,6	
INDUSTRIA	-	-	139,5	-	-	-	330,7	1.472,0	-	-	1.942,3	5.199,9	726,4	120,5	-	5.773,2	1.781,9	-	-	-	-	-	1.405,6	-	-	15.007,5	16.949,8	
RESIDENCIAL	-	-	2,2	-	-	-	1.534,0	-	-	-	1.536,2	4.292,4	6.294,0	-	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.586,6	12.122,8	
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.989,3	386,2	38,9	-	1.322,0	51,7	-	-	-	-	-	-	-	-	5.788,1	5.788,1	
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.467,1	386,2	38,9	-	1.322,0	51,7	-	-	-	-	-	-	-	-	4.265,9	4.265,9	
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.522,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.522,2	1.522,2	
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176,4	764,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	208,8	1.150,2	1.150,2	
OTROS SECTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	484,3	132,4	7.140,4	174,5	1.252,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.727,2	10.911,2	10.911,2
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	141,7	-	-	-	1.864,7	1.472,0	-	-	3.478,4	13.972,1	7.770,0	25.213,4	1.357,2	27.925,9	1.898,6	-	-	-	-	-	1.405,6	-	1.936,0	81.478,9	84.957,3	
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
CONSUMO FINAL	-	-	141,7	-	-	-	1.864,7	1.472,0	-	-	3.478,4	13.972,1	7.770,0	25.213,4	1.357,2	27.925,9	1.89											



Tabla 7.2: Balance Energético Nacional 2016 (kBEP)

ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRI-MARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	GASOLINA	KEROSENE / JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRO-DUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIO-DIÉSEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDA-RIAS	NO ENERGÉTICOS	TOTAL SECUNDARIA	TOTAL	
PRODUCCIÓN	201.012,4	1.155,4	10.595,8	9.810,6	52,0	24,0	1.823,7	2.155,5	48,6	0,2	226.678,3	16.923,7	2.054,6	11.995,5	2.592,7	14.112,2	19.979,7	697,6	6.363,6	132,3	-	48,6	-	-	1.717,4	76.617,7	226.678,3	
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,6	6.625,3	14.309,8	-	18.078,4	3.283,5	-	-	-	-	-	1.072,6	-	-	43.420,1	43.420,1	
EXPORTACIÓN	142.077,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142.077,1	248,4	-	466,4	-	-	11.919,2	-	5.147,3	-	-	-	-	-	-	17.781,3	159.858,4	
VARIACIÓN DE INVENTARIO	2.550,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.550,5	-	-8,4	-90,9	-11,9	-94,4	7,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-197,9	2.352,6	
NO APROVECHADO	-	-	4.490,3	-	-	-	-	-	-	-	4.490,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.490,3	
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132,3	-	-	-	-	-	-132,3	-	-	-	-	-	-	-	
BUNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,4	1.738,9	163,6	2.166,6	-	-	-	-	-	-	-	-	4.072,5	4.072,5	
BUNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,4	-	163,6	2.166,6	-	-	-	-	-	-	-	-	2.333,5	2.333,5	
BUNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.738,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.738,9	1.738,9	
OFERTA TOTAL	61.485,8	1.155,4	6.105,6	9.810,6	52,0	24,0	1.823,7	2.155,5	48,6	0,2	82.661,4	16.725,8	8.671,5	25.876,9	841,8	31.932,6	9.185,0	697,6	1.216,3	-	-	48,6	1.072,6	-	1.717,4	97.986,1	104.029,8	
REFINERÍAS	-59.222,5	-0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-59.222,6	-	1.131,3	11.396,2	2.592,7	14.112,2	19.979,7	420,9	6.363,6	-	-	-	-	-	-	1.717,4	57.713,9	-1.508,7
REFINERÍA ESMERALDAS	-38.736,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-38.736,0	-	1.129,1	8.334,0	2.356,3	9.467,9	13.880,3	406,5	-	-	-	-	-	-	-	1.501,1	37.075,2	-1.660,7
REFINERÍA LA LIBERTAD	-9.120,1	-0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-9.120,2	-	2,3	1.105,3	218,8	1.785,3	5.564,8	-	-	-	-	-	-	-	-	216,2	8.892,7	-227,5
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-7.189,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-7.189,6	-	-	1.814,2	-	1.893,4	534,6	-	3.376,8	-	-	-	-	-	-	-	7.619,0	429,4
OTRAS REFINERÍAS	-4.176,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-4.176,8	-	-	142,7	17,5	965,5	-	14,4	2.986,8	-	-	-	-	-	-	-	4.127,0	-49,8
CENTRALES ELÉCTRICAS	-59,6	-	-2.734,6	-9.358,1	-52,0	-24,0	-	-	-	-0,2	-12.228,5	13.967,3	-	-	-	-2.193,0	-6.102,1	-	-958,6	-	-	-	-48,6	-	-	13.967,3	-7.563,4	
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-59,6	-	-2.734,6	-	-	-	-	-	-	-0,2	-2.794,4	4.525,2	-	-	-	-2.193,0	-6.102,1	-	-958,6	-	-	-	-	-	-	4.525,2	-7.522,9	
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
HIDRÁULICA	-	-	-	-9.358,1	-	-	-	-	-	-	-9.358,1	9.358,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.358,1	-
EÓLICA	-	-	-	-	-52,0	-	-	-	-	-	-52,0	52,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,0	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-24,0	-	-	-	-	-24,0	24,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,0	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-48,6	-	-	-	8,0	-40,6
AUTOPRODUCTORES	-2.333,7	-	-1.698,7	-452,5	-	-	-	-521,2	-	-	-5.006,1	2.956,4	-132,4	-	-	-2.225,1	-30,1	-	-257,8	-	-	-	-	-	-	-	2.956,4	-4.695,1
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-2.333,7	-	-1.698,7	-	-	-	-	-	-	-	-4.032,4	2.208,6	-132,4	-	-	-2.225,1	-30,1	-	-257,8	-	-	-	-	-	-	-	2.208,6	-4.469,2
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-521,2	-	-	-521,2	295,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	295,3	-225,9
HIDRÁULICA	-	-	-	-452,5	-	-	-	-	-	-	-452,5	452,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	452,5	-
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRO DE GAS	-	-1.155,3	-1.271,3	-	-	-	-	-	-	-	-2.426,7	-	923,3	599,3	-	-	-	276,7	-	-	-	-	-	-	-	-	1.799,3	-627,4
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-132,3	-	-	-132,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132,3	-	-	-	-	-	132,3	-
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-48,6	-	-48,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48,6	-	-	-	48,6	-
TRANSFORMACIÓN TOTAL	-61.615,9	-1.155,4	-5.704,6	-9.810,6	-52,0	-24,0	-	-653,5	-48,6	-0,2	-79.064,8	-	-132,4	-	-	-4.418,0	-6.132,2	-	-1.216,3	-	-	-48,6	-	-	-	-	-11.947,6	-14.394,6
CONSUMO PROPIO	1.004,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.004,2	282,3	130,6	142,7	17,5	998,7	1.443,8	697,6	-	-	-	-	-	-	-	-	3.713,2	4.717,4
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.168,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.168,6	2.168,6
AJUSTE	-1.134,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-1.134,2	-0,2	380,8	363,5	-	-270,3	-228,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	245,2	-889,0
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,2	50,5	18.064,5	700,8	22.009,4	63,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40.894,8	40.894,8
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.419,2	-	18.203,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.623,1	23.623,1
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,2	50,5	12.611,3	-	1.861,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.529,5	14.529,5
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,6	-	1.944,0	63,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.011,1	2.011,1
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,4	700,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	731,2	731,2
INDUSTRIA	-	-	397,6	-	-	-	337,3	1.502,1	-	-	2.237,0	5.426,6	586,5	125,9	-	3.864,9	1.724,0	-	-	-	-	-	1.072,6	-	-	-	12.800,4	15.037,5
RESIDENCIAL	-	-	3,3	-	-	-	1.486,3	-	-	-	1.489,7	4.402,2	6.190,9	-	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.593,2	12.082,9
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.110,1	380,8	29,7	-	906,7	50,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.477,2	5.477,2
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.378,7	380,8	29,7	-	906,7	50,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.745,8	3.745,8
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.731,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.731,3	1.731,3
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	137,6	694,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67,9	900,2	900,2
OTROS SECTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	330,1	681,4	6.456,0	123,4	5,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.649,5	9.245,6	9.245,6
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	401,0	-	-	-	1.823,7	1.502,1	-	-	3.726,7	14.275,1	8.027,7	25.370,7	824,3	26.786,2	1.837,5	-	-	-	-	-	1.072,6	-	1.717,4	79.911,5	83.638,2	
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											

Tabla 7.3: Balance Energético Nacional 2017 (kBEP)

ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	GASOLINA	KEROSENE / JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRODUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIO-DIÉSEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDARIAS	NO ENERGÉTICOS	TOTAL SECUNDARIA	TOTAL	
PRODUCCIÓN	194.218,0	1.124,6	9.843,2	12.446,6	45,5	23,2	1.786,3	2.427,4	97,6	0,2	222.012,5	17.369,2	2.087,9	11.348,2	2.984,1	14.076,3	20.638,3	688,4	6.384,0	239,4	-	97,6	-	-	1.698,7	77.612,1	222.012,5	
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
IMPORTACIÓN	21,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,7	11,5	6.626,6	14.660,6	-	17.886,7	4.411,3	-	-	-	-	-	1.558,2	-	-	45.154,9	45.176,6	
EXPORTACIÓN	133.601,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133.601,9	130,7	-	-	-	-	15.909,5	-	5.686,0	-	-	-	-	-	-	21.726,2	155.328,1	
VARIACIÓN DE INVENTARIO	4.007,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.007,5	-	5,6	239,1	-32,3	78,7	65,5	-	-	-	-	-	-	-	-	356,5	4.364,0	
NO APROVECHADO	-	-	4.166,0	-	-	-	-	-	-	-	4.166,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.166,0	
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	239,4	-	-	-	-	-	-239,4	-	-	-	-	-	-	-	
BUNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,5	1.879,9	331,2	2.305,2	-	-	-	-	-	-	-	-	4.519,9	4.519,9	
BUNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,5	-	331,2	2.305,2	-	-	-	-	-	-	-	-	2.640,0	2.640,0	
BUNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.879,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.879,9	1.879,9	
OFERTA TOTAL	64.645,2	1.124,6	5.677,3	12.446,6	45,5	23,2	1.786,3	2.427,4	97,6	0,2	88.273,7	17.249,9	8.720,1	26.483,7	1.071,8	31.710,4	6.900,4	688,4	698,1	-	-	97,6	1.558,2	-	1.698,7	96.877,5	107.539,1	
REFINERÍAS	-60.790,1	-1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-60.791,8	-	1.146,1	10.750,7	2.984,1	14.076,3	20.638,3	473,2	6.384,0	-	-	-	-	-	-	1.698,7	58.151,5	-2.640,2
REFINERÍA ESMERALDAS	-38.016,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-38.016,3	-	1.137,4	8.059,9	2.820,9	8.621,2	13.092,9	458,2	-	-	-	-	-	-	-	1.538,5	35.729,1	-2.287,2
REFINERÍA LA LIBERTAD	-11.684,8	-1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-11.686,5	-	8,7	1.485,9	136,0	2.456,7	7.227,4	-	-	-	-	-	-	-	-	160,2	11.474,9	-211,5
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-7.339,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-7.339,0	-	-	1.100,9	9,6	2.170,4	317,9	-	3.627,7	-	-	-	-	-	-	-	7.226,5	-112,5
OTRAS REFINERÍAS	-3.750,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3.750,0	-	-	104,0	17,6	827,9	-	15,1	2.756,4	-	-	-	-	-	-	-	3.721,0	-29,0
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-2.379,7	-11.776,7	-45,5	-23,2	-	-	-	-0,2	-14.225,2	14.183,0	-	-	-	-446,6	-3.352,3	-	-254,0	-	-	-	-97,6	-	-	-	14.183,0	-4.192,7
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-	-	-2.379,7	-	-	-	-	-	-	-0,2	-2.379,8	2.320,4	-	-	-	-446,6	-3.352,3	-	-254,0	-	-	-	-	-	-	-	2.320,4	-4.112,3
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
HIDRÁULICA	-	-	-	-11.776,7	-	-	-	-	-	-	-11.776,7	11.776,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.776,7	-
EÓLICA	-	-	-	-	-45,5	-	-	-	-	-	-45,5	45,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45,5	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-23,2	-	-	-	-	-23,2	23,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,2	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-97,6	-	-	-	-	17,2	-80,4
AUTOPRODUCTORES	-2.420,1	-	-1.605,0	-669,9	-	-	-	-529,3	-	-	-5.224,3	3.186,2	-113,1	-	-	-2.134,2	-123,6	-	-444,1	-	-	-	-	-	-	-	3.186,2	-4.853,2
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-2.420,1	-	-1.605,0	-	-	-	-	-	-	-	-4.025,1	2.249,0	-113,1	-	-	-2.134,2	-123,6	-	-444,1	-	-	-	-	-	-	-	2.249,0	-4.591,2
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-529,3	-	-	-529,3	267,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	267,0	-262,4
HIDRÁULICA	-	-	-	-669,9	-	-	-	-	-	-	-669,9	670,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	670,2	0,3
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRO DE GAS	-	-1.122,9	-1.325,5	-	-	-	-	-	-	-	-2.448,4	-	941,8	597,5	-	-	-	-	215,2	-	-	-	-	-	-	-	1.754,4	-694,0
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-239,4	-	-	-239,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	239,4	-	-	-	-	-	239,4	-
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-97,6	-	-97,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,6	-	-	-	-	97,6	-
TRANSFORMACIÓN TOTAL	-63.210,2	-1.124,6	-5.310,2	-12.446,6	-45,5	-23,2	-	-768,7	-97,6	-0,2	-83.026,7	-	-113,1	-	-	-2.580,8	-3.475,9	-	-698,1	-	-	-	-97,6	-	-	-	-6.965,6	-12.380,1
CONSUMO PROPIO	1.039,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.039,0	237,4	131,2	104,5	17,6	857,4	1.409,5	688,4	-	-	-	-	-	-	-	-	3.445,9	4.484,9
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.179,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.179,3	2.179,3
AJUSTE	396,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	396,0	-20,6	392,2	-144,9	-	323,0	164,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	713,7	1.109,7
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,4	51,6	19.362,6	629,0	22.672,6	68,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42.790,6	42.790,6
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.553,9	-	18.599,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24.153,7	24.153,7
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,4	51,6	13.773,3	-	2.007,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.838,9	15.838,9
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,2	-	2.065,1	68,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.137,8	2.137,8
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,2	629,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	660,2	660,2
INDUSTRIA	-	-	363,6	-	-	-	344,1	1.658,7	-	-	2.366,4	5.740,6	646,9	84,8	-	3.707,8	1.732,1	-	-	-	-	-	-	1.558,2	-	-	13.470,5	15.836,9
RESIDENCIAL	-	-	3,5	-	-	-	1.442,2	-	-	-	1.445,6	4.521,8	6.206,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.728,4	12.174,1
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.210,8	392,2	30,8	-	869,1	50,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.553,1	5.553,1
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.381,7	392,2	30,8	-	869,1	50,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.724,0	3.724,0
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.829,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.829,2	1.829,2
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	190,7	749,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	940,3	940,3
OTROS SECTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	374,1	595,7	6.296,4	425,3	699,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.698,7	10.090,0	10.090,0
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	367,1	-	-	-	1.786,3	1.658,7	-	-	3.812,1	14.853,9	8.083,6	26.524,2	1.054,3	27.949,2	1.850,9	-	-	-	-	-	-	1.558,2	-	1.698,7	83.573,0	87.385,0
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-															

Tabla 7.4: Balance Energético Nacional 2018 (kBEP)

ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LIQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETROLEO	GASOLINA	KEROSENE / JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRODUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIO-DIÉSEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDARIAS	NO ENERGÉTICOS	TOTAL SECUNDARIA	TOTAL
PRODUCCIÓN	189075,7	1079,5	9.102,9	12.812,1	49,7	23,6	1.743,0	2.094,7	159,2	-	216.140,4	18.120,0	1.911,9	11.967,8	2.906,2	13.652,3	23.719,5	735,9	6.025,3	210,1	-	162,7	-	-	1.543,3	80.954,8	216.140,4
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65,7	7.472,6	15.776,6	-	20.280,6	4.146,8	-	-	-	-	-	1.467,6	-	-	49.209,9	49.209,9
EXPORTACIÓN	129.839,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129.839,5	157,7	-	-	-	-	15.863,5	-	5.324,2	-	-	-	-	-	-	21.345,4	151.184,9
VARIACIÓN DE INVENTARIO	2.873,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.873,4	-	-0,8	-113,5	393,2	-51,3	-20,5	-	-	-	-	-	-	-	-	207,0	3.080,4
NO APROVECHADO	-	-	4.029,1	-	-	-	-	-	-	-	4.029,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.029,1
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	210,1	-	-	-	-	-	-210,1	-	-	-	-	-	-	-
BÚNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,3	1.952,8	421,5	4.445,0	-	-	-	-	-	-	-	-	6.822,7	6.822,7
BÚNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,3	-	421,5	4.445,0	-	-	-	-	-	-	-	-	4.869,9	4.869,9
BÚNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.952,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.952,8	1.952,8
OFERTA TOTAL	62.109,6	1.079,5	5.073,8	12.812,1	49,7	23,6	1.743,0	2.094,7	159,2	-	85.145,3	18.028,0	9.383,6	27.837,6	1.346,5	33.460,0	7.537,3	735,9	701,0	-	-	162,7	1.467,6	-	1.543,3	102.203,7	106.394,1
REFINERÍAS	-61.698,6	-1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-61.700,3	-	999,2	11.367,4	2.906,2	13.652,3	23.719,5	412,9	6.025,3	-	-	-	-	-	1.543,3	60.626,1	-1.074,2
REFINERÍA ESMERALDAS	-35.445,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-35.445,3	-	981,8	8.188,7	2.327,2	7.968,0	13.621,4	403,1	-	-	-	-	-	-	1.369,9	34.860,0	-585,3
REFINERÍA LA LIBERTAD	-15.582,9	-1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-15.584,6	-	17,4	2.016,1	557,5	2.804,4	9.722,6	-	-	-	-	-	-	-	173,5	15.291,6	-293,0
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-7.187,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-7.187,4	-	-	1.048,3	-	2.106,1	375,5	-	3.510,1	-	-	-	-	-	-	7.040,0	-147,4
OTRAS REFINERÍAS	-3.483,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3.483,0	-	-	114,3	21,4	773,8	-	9,8	2.515,1	-	-	-	-	-	-	3.434,5	-48,5
CENTRALES ELÉCTRICAS	-	-	-1.746,8	-11.960,6	-49,7	-23,6	-	-	-	-	-13.780,7	14.659,5	-	-	-	-506,0	-4.408,1	-	-444,7	-	-	-	-162,7	-	-	14.659,5	-4.642,7
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-	-	-1.746,8	-	-	-	-	-	-	-	-1.746,8	2.597,4	-	-	-	-506,0	-4.408,1	-	-444,7	-	-	-	-	-	-	2.597,4	-4.508,2
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRÁULICA	-	-	-	-11.960,6	-	-	-	-	-	-	-11.960,6	11.960,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.960,6	-
EÓLICA	-	-	-	-	-49,7	-	-	-	-	-	-49,7	49,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49,7	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-23,6	-	-	-	-	-23,6	23,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,6	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-162,7	-	-	-	28,2	-134,5
AUTOPRODUCTORES	-2.667,7	-	-1.676,4	-851,5	-	-	-	-469,9	-	-	-5.665,5	3.460,4	-126,0	-	-	-2.219,2	-155,3	-	-256,4	-	-	-	-	-	-	3.460,4	-4.961,8
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-2.667,7	-	-1.676,4	-	-	-	-	-	-	-	-4.344,1	2.372,0	-126,0	-	-	-2.219,2	-155,3	-	-256,4	-	-	-	-	-	-	2.372,0	-4.728,9
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-469,9	-	-	-469,9	237,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	237,0	-232,9
HIDRÁULICA	-	-	-	-851,5	-	-	-	-	-	-	-851,5	851,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	851,5	-
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRO DE GAS	-	-1.077,8	-1.308,6	-	-	-	-	-	-	-	-2.386,4	-	912,6	600,4	-	-	-	323,0	-	-	-	-	-	-	-	1.836,0	-550,5
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-210,1	-	-	-210,1	-	-	-	-	-	-	-	-	210,1	-	-	-	-	-	210,1	-
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-159,2	-	-159,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	162,7	-	-	-	162,7	3,5
TRANSFORMACIÓN TOTAL	-64.366,2	-1.079,5	-4.731,9	-12.812,1	-49,7	-23,6	-	-680,0	-159,2	-	-83.902,2	-	-126,0	-	-	-2.725,2	-4.563,4	-	-701,0	-	-	-162,7	-	-	-	-8.278,3	-11.225,6
CONSUMO PROPIO	1.046,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.046,5	256,8	134,8	114,7	21,4	820,1	1.426,4	735,9	-	-	-	-	-	-	-	3.510,2	4.556,7
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.344,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.344,7	2.344,7
AJUSTE	-3.303,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3.303,1	-6,8	403,4	-182,6	0,0	-2,9	-192,9	-	-	-	-	-	-	-	-	18,1	-3.285,0
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,7	43,7	20.431,6	659,3	23.196,7	63,8	-	-	-	-	-	-	-	-	44.401,8	44.401,8
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.633,5	-	19.109,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24.743,3	24.743,3
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,7	43,8	14.760,2	-	2.109,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.920,5	16.920,5
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,3	-	1.977,0	63,8	-	-	-	-	-	-	-	-	2.046,0	2.046,0
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,7	659,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	692,0	692,0
INDUSTRIA	-	-	338,2	-	-	-	351,0	1.414,7	-	-	2.103,9	6.064,0	684,0	105,7	-	4.406,2	1.629,3	-	-	-	-	-	1.467,6	-	-	14.356,9	16.460,8
RESIDENCIAL	-	-	3,8	-	-	-	1.392,1	-	-	-	1.395,9	4.585,2	6.404,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.989,7	12.385,6
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.299,1	411,8	17,1	-	988,0	47,3	-	-	-	-	-	-	-	-	5.763,3	5.763,3
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.374,1	411,8	17,1	-	988,0	47,3	-	-	-	-	-	-	-	-	3.838,2	3.838,2
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.925,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.925,1	1.925,1
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	181,4	820,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.001,7	1.001,7
OTROS SECTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	478,1	993,9	6.530,8	665,8	1.326,8	-	-	-	-	-	-	-	-	1.543,3	11.538,8	11.538,8
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	342,0	-	-	-	1.743,0	1.414,7	-	-	3.499,8	15.433,2	8.719,4	27.905,5	1.325,1	29.917,7	1.740,4	-	-	-	-	-	1.467,6	-	1.543,3	88.052,3	91.552,1
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	-	-	342,0	-	-	-	1.743,0	1.414,7	-	-	3.499,8	15.433,2	8.719,4	27.905,5	1.325,1	29.917,7	1.740,4	-	-	-	-	-	1.467,6	-	1.543,3	88.052,3	91.552,1



Tabla 7.5: Balance Energético Nacional 2019 (kBEP)

ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	GASOLINA	KEROSENE / JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRO-DUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIO-DIÉSEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDARIAS	NO ENERGÉTICOS	TOTAL SECUNDARIA	TOTAL
PRODUCCIÓN	194.106,8	1.059,5	8.935,8	15.282,1	53,0	23,3	1.689,4	2.327,7	149,1	0,2	223.626,9	19.995,0	1.397,8	11.022,3	2.803,9	13.060,2	19.029,0	706,3	5.856,3	276,9	-	149,1	-	-	1.476,7	75.773,7	223.626,9
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,6	8.141,6	18.243,5	-	21.429,1	4.395,6	-	-	-	-	-	1.496,6	-	-	53.709,9	53.709,9
EXPORTACIÓN	137.253,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	137.253,5	1.131,1	-	29,8	-	21,4	14.759,8	-	5.461,0	-	-	-	-	-	-	21.403,1	158.656,6
VARIACIÓN DE INVENTARIO	3.488,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.488,3	-	12,5	-105,8	74,9	-196,5	-11,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-226,6	3.261,7
NO APROVECHADO	-	-	4.411,3	-	-	-	-	-	-	-	4.411,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.411,3
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	276,9	-	-	-	-	-	-276,9	-	-	-	-	-	-	-
BUNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,3	2.010,4	374,5	3.476,2	-	-	-	-	-	-	-	-	5.866,5	5.866,5
BUNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,3	-	374,5	3.476,2	-	-	-	-	-	-	-	-	3.856,1	3.856,1
BUNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.010,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.010,4	2.010,4
OFERTA TOTAL	60.341,7	1.059,5	4.524,5	15.282,1	53,0	23,3	1.689,4	2.327,7	149,1	0,2	85.450,5	18.867,6	9.551,8	29.401,6	868,4	33.896,9	5.176,9	706,3	395,3	-	-	149,1	1.496,6	-	1.476,7	101.987,3	111.664,1
REFINERÍAS	-56.098,6	-1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-56.100,2	-	576,7	10.473,5	2.803,9	13.060,2	19.029,0	397,5	5.856,3	-	-	-	-	-	1.476,7	53.673,8	-2.426,4
REFINERÍA ESMERALDAS	-32.203,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-32.203,3	-	562,8	7.596,5	2.228,5	7.872,9	10.204,3	388,0	-	-	-	-	-	-	1.325,3	30.178,2	-2.025,1
REFINERÍA LA LIBERTAD	-13.583,2	-1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-13.584,9	-	14,0	1.752,0	536,2	2.340,0	8.582,8	-	-	-	-	-	-	-	151,5	13.376,5	-208,4
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-6.720,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-6.720,2	-	-	1.005,0	14,7	2.055,0	241,9	-	3.246,3	-	-	-	-	-	-	6.562,9	-157,2
OTRAS REFINERÍAS	-3.591,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3.591,8	-	-	120,0	24,6	792,3	-	9,5	2.610,0	-	-	-	-	-	-	3.556,2	-35,6
CENTRALES ELÉCTRICAS	-11,8	-	-1.589,8	-14.243,0	-53,0	-23,3	-	-	-	-0,2	-15.921,2	16.265,4	-	-	-	-621,2	-3.139,1	-	-156,9	-	-	-	-149,1	-	-	16.265,4	-3.722,1
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-11,8	-	-1.589,8	-	-	-	-	-	-	-0,2	-1.601,9	1.925,0	-	-	-	-621,2	-3.139,1	-	-156,9	-	-	-	-	-	-	1.925,0	-3.594,1
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRÁULICA	-	-	-	-14.243,0	-	-	-	-	-	-	-14.243,0	14.238,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.238,6	-4,4
EÓLICA	-	-	-	-	-53,0	-	-	-	-	-	-53,0	53,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53,0	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-23,3	-	-	-	-	-23,3	23,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,3	0,0
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-149,1	-	-	25,5	-123,6
AUTOPRODUCTORES	-2.788,1	-	-1.469,5	-1.039,1	-	-	-	-508,1	-	-	-5.804,8	3.729,6	-100,5	-	-	-2.426,4	-149,1	-	-215,3	-	-	-	-	-	-	3.729,6	-4.966,5
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-2.788,1	-	-1.469,5	-	-	-	-	-	-	-	-4.257,6	2.444,7	-100,5	-	-	-2.426,4	-149,1	-	-215,3	-	-	-	-	-	-	2.444,7	-4.704,2
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-508,1	-	-	-508,1	256,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	256,2	-251,8
HIDRÁULICA	-	-	-	-1.039,1	-	-	-	-	-	-	-1.039,1	1.028,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.028,7	-10,4
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRO DE GAS	-	-1.057,9	-1.189,6	-	-	-	-	-	-	-	-2.247,5	-	821,1	548,8	-	-	-	308,9	-	-	-	-	-	-	-	1.678,7	-568,8
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-276,9	-	-	-276,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	276,9	-	-	-	-	276,9	-
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-149,1	-	-149,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	149,1	-	-	-	149,1	-
TRANSFORMACIÓN TOTAL	-58.898,5	-1.059,5	-4.248,9	-15.282,1	-53,0	-23,3	-	-785,0	-149,1	-0,2	-80.499,7	-	-100,5	-	-	-3.047,7	-3.288,1	-	-372,2	-	-	-	-149,1	-	-	-6.957,7	-11.683,7
CONSUMO PROPIO	1.136,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.136,7	235,4	111,0	127,2	24,6	839,8	1.298,7	706,3	-	-	-	-	-	-	-	3.343,0	4.479,8
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.642,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.642,5	2.642,5
AJUSTE	306,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	306,4	-6,3	51,3	1.405,5	-	449,6	-1.199,1	-	23,1	-	-	-	-	-	-	724,1	1.030,5
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,8	43,8	20.773,6	662,9	23.600,5	63,6	-	-	-	-	-	-	-	-	45.151,1	45.151,1
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.546,7	-	19.413,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24.959,9	24.959,9
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,8	43,8	15.191,5	-	2.198,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.440,9	17.440,9
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,6	-	1.988,5	63,6	-	-	-	-	-	-	-	-	2.052,6	2.052,6
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,8	662,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	697,7	697,7
INDUSTRIA	-	-	272,0	-	-	-	358,0	1.542,7	-	-	2.172,7	6.330,8	684,0	147,1	-	3.792,9	1.676,9	-	-	-	-	-	1.496,6	-	-	14.128,4	16.301,1
RESIDENCIAL	-	-	3,5	-	-	-	1.331,4	-	-	-	1.334,9	4.743,8	6.607,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.351,5	12.686,4
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.488,1	412,9	21,2	-	811,8	48,7	-	-	-	-	-	-	-	-	5.782,7	5.782,7
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.431,8	412,9	21,2	-	811,8	48,7	-	-	-	-	-	-	-	-	3.726,4	3.726,4
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.056,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.056,3	2.056,3
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	181,4	898,6	-	117,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.197,6	1.197,6
OTROS SECTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	426,5	1.359,1	6.028,4	180,9	1.237,1	-	-	-	-	-	-	-	-	1.476,7	10.708,7	10.708,7
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	275,5	-	-	-	1.689,4	1.542,7	-	-	3.507,6	15.996,0	9.289,0	27.868,9	843,8	29.559,8	1.789,1	-	-	-	-	-	1.496,6	-	1.476,7	88.320,0	91.827,6
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	-</																										

Tabla 7.6: Balance Energético Nacional 2020 (kBEP)

ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LIQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETROLEO	GASOLINA	KEROSENE / JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRO-DUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIO-DIÉSEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDA-RIAS	NO ENERGÉTICOS	TOTAL SECUNDARIA	TOTAL
PRODUCCIÓN	175.714,3	1.042,9	7.975,4	15.076,9	47,8	23,4	1.629,3	2.230,5	159,8	0,1	203.900,5	19.363,9	1.392,9	8.576,8	1.495,6	9.826,9	17.314,7	606,4	5.379,2	140,7	-	159,8	-	-	1.140,6	65.397,7	203.900,5
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155,4	8.320,4	13.604,8	161,5	18.644,3	3.071,1	-	-	-	-	-	1.282,9	-	-	45.240,5	45.240,5
EXPORTACIÓN	126.632,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126.632,0	829,9	-	-	-	-	14.667,2	-	5.144,0	-	-	-	-	-	-	20.641,1	147.273,1
VARIACIÓN DE INVENTARIO	2.845,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.845,8	-	54,9	-109,0	-37,7	-107,3	-19,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-218,9	2.626,9
NO APROVECHADO	-	-	4.090,6	-	-	-	-	-	-	-	4.090,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.090,6
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	140,7	-	-	-	-	-	-140,7	-	-	-	-	-	-	-
BÚNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,3	1.021,6	166,8	876,3	-	-	-	-	-	-	-	-	2.070,0	2.070,0
BÚNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,3	-	166,8	876,3	-	-	-	-	-	-	-	-	1.048,3	1.048,3
BÚNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.021,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.021,6	1.021,6
OFERTA TOTAL	51.928,1	1.042,9	3.884,8	15.076,9	47,8	23,4	1.629,3	2.230,5	159,8	0,1	76.023,7	18.689,4	9.768,2	22.208,0	597,8	28.197,1	4.822,7	606,4	235,3	-	-	159,8	1.282,9	-	1.140,6	87.708,2	98.334,2
REFINERÍAS	-46.133,3	-3,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-46.136,9	-	665,5	8.029,9	1.495,6	9.826,9	17.314,7	318,7	5.379,2	-	-	-	-	-	1.140,6	44.171,2	-1.965,7
REFINERÍA ESMERALDAS	-26.319,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-26.319,1	-	662,0	5.712,3	1.338,6	5.318,0	10.299,8	312,0	-	-	-	-	-	-	997,0	24.639,8	-1.679,3
REFINERÍA LA LIBERTAD	-10.482,4	-3,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-10.486,1	-	3,5	1.252,8	134,7	1.991,2	6.785,4	-	-	-	-	-	-	-	143,6	10.311,3	-174,8
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-6.021,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-6.021,2	-	-	957,0	-	1.793,1	229,5	-	2.937,5	-	-	-	-	-	-	5.917,0	-104,2
OTRAS REFINERÍAS	-3.310,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3.310,6	-	-	107,8	22,3	724,6	-	6,7	2.441,8	-	-	-	-	-	-	3.303,2	-7,4
CENTRALES ELÉCTRICAS	-234,5	-	-1.359,1	-14.093,8	-47,8	-23,4	-	-	-	-0,1	-15.758,6	15.802,8	-	-	-	-545,6	-2.410,8	-	-31,3	-	-	-159,8	-	-	-	15.802,8	-3.103,4
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-234,5	-	-1.359,1	-	-	-	-	-	-	-0,1	-1.593,7	1.550,0	-	-	-	-545,6	-2.410,8	-	-31,3	-	-	-	-	-	-	1.550,0	-3.031,4
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60,6	60,6
HIDRÁULICA	-	-	-	-14.093,8	-	-	-	-	-	-	-14.093,8	14.093,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.093,8	-
EÓLICA	-	-	-	-	-47,8	-	-	-	-	-	-47,8	47,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,8	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-23,4	-	-	-	-	-23,4	23,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,4	0,0
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-159,8	-	-	-	27,3	-132,6
AUTOPRODUCTORES	-2.598,8	-	-1.282,8	-983,1	-	-	-	-524,1	-	-	-5.388,9	3.561,1	-106,1	-	-	-2.329,7	-149,1	-	-204,0	-	-	-	-	-	-	3.561,1	-4.616,6
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-2.598,8	-	-1.282,8	-	-	-	-	-	-	-	-3.881,6	2.374,3	-106,1	-	-	-2.329,7	-149,1	-	-204,0	-	-	-	-	-	-	2.374,3	-4.296,2
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-524,1	-	-	-524,1	203,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	203,7	-320,4
HIDRÁULICA	-	-	-	-983,1	-	-	-	-	-	-	-983,1	983,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	983,1	-
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRO DE GAS	-	-1.039,3	-1.051,0	-	-	-	-	-	-	-	-2.090,3	-	727,4	546,9	-	-	-	287,7	-	-	-	-	-	-	-	1.562,1	-528,2
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-140,7	-	-	-140,7	-	-	-	-	-	-	-	-	140,7	-	-	-	-	-	140,7	-
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-159,8	-	-159,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	159,8	-	-	-	159,8	-
TRANSFORMACIÓN TOTAL	-48.966,6	-1.042,9	-3.692,9	-15.076,9	-47,8	-23,4	-	-664,8	-159,8	-0,1	-69.675,2	-	-106,1	-	-	-2.875,3	-2.559,9	-	-235,3	-	-	-159,8	-	-	-	-5.936,4	-10.213,9
CONSUMO PROPIO	1.100,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.100,9	196,2	113,8	108,1	22,3	725,0	1.090,9	606,4	-	-	-	-	-	-	-	2.862,8	3.963,7
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.742,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.742,2	2.742,2
AJUSTE	1.860,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.860,5	-1,5	-24,0	211,0	0,0	-767,7	-508,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-1.090,3	770,2
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,7	49,5	16.539,7	299,9	19.977,0	32,2	-	-	-	-	-	-	-	-	36.905,1	36.905,1
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.320,3	-	16.391,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.711,4	20.711,4
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,7	49,5	12.188,6	-	1.888,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.133,4	14.133,4
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,7	-	1.697,4	32,2	-	-	-	-	-	-	-	-	1.731,4	1.731,4
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,0	299,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	328,9	328,9
INDUSTRIA	-	-	188,7	-	-	-	365,2	1.565,7	-	-	2.119,5	6.271,2	743,0	128,9	-	3.701,2	1.601,2	-	-	-	-	-	1.282,9	-	-	13.728,4	15.848,0
RESIDENCIAL	-	-	3,3	-	-	-	1.264,2	-	-	-	1.267,5	4.996,0	6.740,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.736,0	13.003,4
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.119,1	385,9	6,0	-	792,2	46,5	-	-	-	-	-	-	-	-	5.349,6	5.349,6
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.119,8	385,9	6,0	-	792,2	46,5	-	-	-	-	-	-	-	-	3.350,3	3.350,3
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.999,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.999,3	1.999,3
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195,7	834,4	-	60,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.090,6	1.090,6
OTROS SECTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	359,5	1.458,3	4.380,0	275,5	833,5	-	-	-	-	-	-	-	-	1.140,6	8.447,5	8.447,5
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	191,9	-	-	-	1.629,3	1.565,7	-	-	3.387,0	15.752,5	9.572,4	21.888,9	575,4	25.364,6	1.680,0	-	-	-	-	-	1.282,9	-	1.140,6	77.257,2	80.644,2
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	-	-	191,9	-	-	-	1.629,3	1.565,7	-	-	3.387,0	15.752,5	9.572,4	21.888,9	575,4	25.364,6	1.680,0	-	-	-	-	-	1.282,9	-	1.140,6	77.257,2	80.644,2



Tabla 7.7: Balance Energético Nacional 2021 (kBEP)

ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	GASOLINA	KEROSENE / JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRODUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIO-DIÉSEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDARIAS	NO ENERGÉTICOS	TOTAL SECUNDARIA	TOTAL
PRODUCCIÓN	172.857,5	1.113,2	7.809,8	15.846,0	38,4	22,8	1.565,4	2.005,9	152,3	0,1	201.411,5	19.962,5	1.538,6	9.854,6	2.154,4	12.596,1	22.448,4	646,2	5.890,2	227,0	-	152,3	-	-	1.372,5	76.842,8	201.411,5
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	225,4	8.590,0	16.024,2	-	23.555,0	2.387,2	-	-	-	-	-	2.027,9	-	-	52.809,7	52.809,7
EXPORTACIÓN	113.609,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113.609,7	324,0	-	-	-	677,9	15.318,8	-	5.598,3	-	-	-	-	-	-	21.918,9	135.528,6
VARIACIÓN DE INVENTARIO	3.638,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.638,9	-	-45,7	228,3	-2,8	211,0	4,5	-	-	-	-	-	-	-	-	395,2	4.034,1
NO APROVECHADO	-	-	3.673,1	-	-	-	-	-	-	-	3.673,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.673,1
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	227,0	-	-1.680,3	1.680,3	-	-	-227,0	-	-	-	-	-	-	-
BÚNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,9	1.404,5	115,6	5.881,7	-	-	-	-	-	-	-	-	7.406,8	7.406,8
BÚNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,9	-	115,6	5.881,7	-	-	-	-	-	-	-	-	6.002,3	6.002,3
BÚNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.404,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.404,5	1.404,5
OFERTA TOTAL	62.886,6	1.113,2	4.136,7	15.846,0	38,4	22,8	1.565,4	2.005,9	152,3	0,1	87.767,6	19.863,9	10.082,9	26.329,1	747,1	33.888,4	5.319,9	646,2	292,0	-	-	152,3	2.027,9	-	1.372,5	100.722,1	111.646,9
REFINERÍAS	-56.955,2	-2,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-56.957,9	-	690,6	9.273,7	2.154,4	12.596,1	22.448,4	352,4	5.890,2	-	-	-	-	-	1.372,5	54.778,4	-2.179,6
REFINERÍA ESMERALDAS	-32.950,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-32.950,0	-	688,8	6.525,2	1.949,0	7.030,6	13.433,0	345,3	-	-	5	-	-	-	1.203,0	31.175,0	-1.775,0
REFINERÍA LA LIBERTAD	-13.536,5	-2,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-13.539,2	-	1,8	1.661,8	181,2	2.527,4	8.729,0	-	-	-	-	-	-	-	169,5	13.270,5	-268,7
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-7.063,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-7.063,5	-	-	939,5	-	2.289,8	286,4	-	3.399,3	-	-	-	-	-	-	6.914,9	-148,6
OTRAS REFINERÍAS	-3.405,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3.405,2	-	-	147,3	24,1	748,4	-	7,1	2.491,0	-	-	-	-	-	-	3.417,9	12,7
CENTRALES ELÉCTRICAS	-32,8	-	-1.202,1	-14.735,8	-38,4	-22,8	-	-	-	-0,1	-16.032,0	16.094,1	-	-	-	-228,5	-2.135,6	-	-23,4	-	-	-152,3	-	-	-	16.094,1	-2.477,9
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-32,8	-	-1.202,1	-	-	-	-	-	-	-0,1	-1.235,0	1.238,5	-	-	-	-228,5	-2.135,6	-	-23,4	-	-	-	-	-	-	1.238,5	-2.384,1
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,4	32,4
HIDRÁULICA	-	-	-	-14.735,8	-	-	-	-	-	-	-14.735,8	14.735,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.735,8	-
EÓLICA	-	-	-	-	-38,4	-	-	-	-	-	-38,4	38,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38,4	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-22,8	-	-	-	-	-22,8	22,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,8	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-152,3	-	-	-	26,1	-126,2
AUTOPRODUCTORES	-2.705,8	-	-1.429,8	-1.110,3	-	-	-	-458,0	-	-	-5.703,8	3.868,4	-99,0	-	-	-2.777,8	-156,2	-	-268,6	-	-	-	-	-	-	3.868,4	-5.137,0
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-2.705,8	-	-1.429,8	-	-	-	-	-	-	-	-4.135,6	2.559,6	-99,0	-	-	-2.777,8	-156,2	-	-268,6	-	-	-	-	-	-	2.559,6	-4.877,6
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-458,0	-	-	-458,0	198,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	198,6	-259,5
HIDRÁULICA	-	-	-	-1.110,3	-	-	-	-	-	-	-1.110,3	1.110,3	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	1.110,3	-0,0
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRO DE GAS	-	-1.110,5	-1.139,9	-	-	-	-	-	-	-	-2.250,4	-	848,0	580,9	-	-	-	293,8	-	-	-	-	-	-	-	1.722,7	-527,7
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-227,0	-	-	-227,0	-	-	-	-	-	-	-	-	227,0	-	-	-	-	-	227,0	-
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-152,3	-	-152,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152,3	-	-	-	152,3	-
TRANSFORMACIÓN TOTAL	-59.693,8	-1.113,2	-3.771,8	-15.846,0	-38,4	-22,8	-	-685,0	-152,3	-0,1	-81.323,5	-	-99,0	-	-	-3.006,3	-2.291,9	-	-292,0	-	-	-152,3	-	-	-	-5.841,5	-10.322,1
CONSUMO PROPIO	1.024,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.024,6	200,4	108,2	121,5	24,1	758,4	1.295,2	646,2	-	-	-	-	-	-	-	3.154,0	4.178,6
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.881,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.881,1	2.881,1
AJUSTE	2.168,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.168,2	67,2	256,9	-47,4	0,0	1.683,2	-190,4	-	0,0	-	-	-	-	-	-	1.769,6	3.937,9
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,8	634,5	21.987,8	407,3	23.435,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.471,9	46.471,9
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.578,4	-	19.085,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24.663,5	24.663,5
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,8	634,5	16.372,0	-	2.296,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.309,7	19.309,7
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,4	-	2.054,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.057,4	2.057,4
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,0	407,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	441,3	441,3
INDUSTRIA	-	-	360,9	-	-	-	372,5	1.320,9	-	-	2.054,3	7.056,1	54,1	178,8	-	3.532,3	1.869,0	-	-	-	-	-	2.027,9	-	-	14.718,2	16.772,5
RESIDENCIAL	-	-	4,0	-	-	-	1.193,0	-	-	-	1.197,0	4.931,5	6.874,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.806,1	13.003,1
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.331,4	410,1	40,8	-	756,0	54,2	-	-	-	-	-	-	-	-	5.592,5	5.592,5
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.318,6	410,1	40,8	-	756,0	54,2	-	-	-	-	-	-	-	-	3.579,7	3.579,7
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.012,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.012,8	2.012,8
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160,4	932,2	-	97,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.189,9	1.189,9
OTROS SECTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	389,5	1.485,1	3.115,3	315,6	619,3	-	-	-	-	-	-	-	-	1.372,5	7.297,3	7.297,3
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	364,9	-	-	-	1.565,4	1.320,9	-	-	3.251,3	16.715,2	9.618,7	26.254,9	722,9	28.440,4	1.923,2	-	-	-	-	-	2.027,9	-	1.372,5	87.075,9	90.327,2
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	-	-	364,9	-	-	-	1.565,4	1.320,9	-	-	3.251,3	16.715,2	9.618,7	26.254,9	722,9	28.440,4	1.923,2	-	-	-	-	-	2.027,9	-	1.372,5	87.075,9	90.327,2

Tabla 7.8: Balance Energético Nacional 2022 (kBEP)

ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	GASOLINA	KEROSENE / JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRO-DUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIO-DIÉSEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDA-RIAS	NO ENERGÉTICOS	TOTAL SECUNDARIA	TOTAL
PRODUCCIÓN	175.807,6	974,3	8.109,8	15.263,9	37,5	23,9	1.498,7	1.902,0	150,2	-	203.768,0	20.454,7	1.434,7	10.337,2	2.883,4	13.037,0	23.469,3	657,0	6.066,8	266,1	-	150,2	-	-	1.671,9	80.428,5	203.768,0
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	288,6	9.216,5	16.757,2	-	28.308,3	-	-	-	-	-	-	1.313,5	-	-	55.884,2	55.884,2
EXPORTACIÓN	113.687,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113.687,9	118,2	-	-	-	-	14.288,2	-	5.710,4	-	-	-	-	-	-	20.116,8	133.804,8
VARIACIÓN DE INVENTARIO	2.156,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.156,0	-	3,2	105,4	12,5	-72,1	-5,6	-	-	-	-	-	-	-	-	43,4	2.199,5
NO APROVECHADO	-	-	4.569,7	-	-	-	-	-	-	-	4.569,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.569,7
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266,1	-	-4.046,2	4.046,2	-	-	-266,1	-	-	-	-	-	-	-
BÚNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,7	1.697,1	224,8	6.352,5	-	-	-	-	-	-	-	-	8.279,0	8.279,0
BÚNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,7	-	224,8	6.352,5	-	-	-	-	-	-	-	-	6.582,0	6.582,0
BÚNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.697,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.697,1	1.697,1
OFERTA TOTAL	64.275,7	974,3	3.540,1	15.263,9	37,5	23,9	1.498,7	1.902,0	150,2	-	87.666,3	20.625,1	10.654,5	27.461,3	1.198,8	37.002,2	6.869,3	657,0	356,4	-	-	150,2	1.313,5	-	1.671,9	107.960,2	115.198,1
REFINERÍAS	-60.238,0	-1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-60.239,6	-	797,0	9.899,7	2.883,4	13.037,0	23.469,3	423,0	6.066,8	-	-	-	-	-	1.671,9	58.248,1	-1.991,5
REFINERÍA ESMERALDAS	-35.695,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-35.695,1	-	791,7	7.146,1	2.264,4	7.686,2	14.288,2	413,9	-	-	-	-	-	-	1.516,5	34.107,1	-1.588,1
REFINERÍA LA LIBERTAD	-13.719,9	-1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-13.721,5	-	5,2	1.657,9	595,9	2.197,3	8.831,2	-	-	-	-	-	-	155,4	13.443,0	-278,5	
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-7.037,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-7.037,6	-	-	947,3	-	2.293,4	349,9	-	3.322,6	-	-	-	-	-	-	6.913,2	-124,5
OTRAS REFINERÍAS	-3.785,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3.785,3	-	-	148,4	23,1	860,1	-	9,1	2.744,2	-	-	-	-	-	-	3.784,8	-0,5
CENTRALES ELÉCTRICAS	-350,1	-	-1.065,9	-14.212,0	-37,5	-23,9	-	-	-	-	-15.689,3	16.610,4	-	-	-	-645,9	-3.950,7	-	-120,3	-	-	-150,2	-	-	-	16.610,4	-3.946,1
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-350,1	-	-1.065,9	-	-	-	-	-	-	-	-1.415,9	2.274,3	-	-	-	-645,9	-3.950,7	-	-120,3	-	-	-	-	-	-	2.274,3	-3.858,6
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36,9	36,9
HIDRÁULICA	-	-	-	-14.212,0	-	-	-	-	-	-	-14.212,0	14.212,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.212,0	-
EÓLICA	-	-	-	-	-37,5	-	-	-	-	-	-37,5	37,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37,5	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-23,9	-	-	-	-	-23,9	23,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,9	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-150,2	-	-	-	25,8	-124,4
AUTOPRODUCTORES	-2.646,5	-	-1.266,4	-1.051,9	-	-	-	-427,6	-	-	-5.392,4	3.844,4	-86,9	-	-	-3.109,5	-246,1	-	-236,1	-	-	-	-	-	-	3.844,4	-5.226,5
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-2.646,5	-	-1.266,4	-	-	-	-	-	-	-	-3.912,9	2.613,7	-86,9	-	-	-3.109,5	-246,1	-	-236,1	-	-	-	-	-	-	2.613,7	-4.977,7
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-427,6	-	-	-427,6	178,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	178,8	-248,9
HIDRÁULICA	-	-	-	-1.051,9	-	-	-	-	-	-	-1.051,9	1.051,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.051,9	-
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRO DE GAS	-	-972,7	-870,5	-	-	-	-	-	-	-	-1.843,2	-	637,8	437,5	-	-	-	234,0	-	-	-	-	-	-	-	1.309,3	-533,9
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-266,1	-	-	-266,1	-	-	-	-	-	-	-	-	266,1	-	-	-	-	-	266,1	-
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-150,2	-	-150,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150,2	-	-	-	150,2	-
TRANSFORMACIÓN TOTAL	-63.234,6	-974,3	-3.202,7	-15.263,9	-37,5	-23,9	-	-693,8	-150,2	-	-83.581,0	-	-86,9	-	-	-3.755,4	-4.196,7	-	-356,4	-	-	-150,2	-	-	-	-8.545,6	-11.698,1
CONSUMO PROPIO	998,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	998,8	267,4	98,4	175,7	23,1	813,4	1.243,1	657,0	-	-	-	-	-	-	-	3.278,1	4.276,9
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.074,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.074,3	3.074,3
AJUSTE	42,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42,3	59,6	198,3	-56,1	0,0	527,5	-506,1	-	-	-	-	-	-	-	-	223,4	265,6
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,0	203,9	22.555,9	746,9	24.878,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48.391,9	48.391,9
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.555,2	-	19.958,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.513,3	25.513,3
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,0	203,9	16.959,8	-	2.623,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.794,3	19.794,3
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,9	-	2.296,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.301,4	2.301,4
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36,1	746,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	783,0	783,0
INDUSTRIA	-	-	331,3	-	-	-	379,9	1.208,3	-	-	1.919,4	7.312,6	729,9	156,0	-	4.894,9	1.880,9	-	-	-	-	-	1.313,5	-	-	16.287,8	18.207,2
RESIDENCIAL	-	-	6,1	-	-	-	1.118,8	-	-	-	1.124,9	4.853,3	7.014,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.867,6	12.992,5
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.577,1	457,0	-	-	1.047,7	54,6	-	-	-	-	-	-	-	-	6.136,3	6.136,3
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.479,2	457,0	-	-	1.047,7	54,6	-	-	-	-	-	-	-	-	4.038,4	4.038,4
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.097,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.097,9	2.097,9
AGRO,PESCA,MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174,7	923,3	-	75,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.173,2	1.173,2
OTROS SECTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	473,9	1.691,1	3.706,5	428,8	1.009,8	-	-	-	-	-	-	-	-	1.671,9	8.982,1	8.982,1
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	337,3	-	-	-	1.498,7	1.208,3	-	-	3.044,3	17.223,9	10.270,8	27.341,7	1.175,7	31.905,8	1.935,4	-	-	-	-	-	1.313,5	-	1.671,9	92.838,8	95.883,1
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	-	-	337,3	-	-	-	1.498,7	1.208,3	-	-	3.044,3	17.223,9	10.270,8	27.341,7	1.175,7	31.905,8	1.935,4	-	-	-	-	-	1.313,5	-	1.671,9	92.838,8	95.883,1

Tabla 7.9: Balance Energético Nacional 2023 (kBEP))

ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	GASOLINA	KEROSENE / JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRO- DUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIO- DIÉSEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDA- RIAS	NO ENERGETICOS	TOTAL SECUNDARIA	TOTAL
PRODUCCIÓN	173.731,6	894,2	8.309,1	15.706,1	129,2	25,1	1.429,8	1.946,7	138,8	-	202.310,7	21.910,3	1.362,6	10.015,1	2.876,7	11.785,3	21.597,1	631,1	6.090,6	216,3	-	138,8	-	-	1.580,4	78.204,4	202.310,7
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	818,5	9.086,4	18.066,4	86,6	32.256,3	-	-	-	-	-	-	1.209,6	-	-	61.523,6	61.523,6
EXPORTACIÓN	115.256,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	115.256,6	336,5	-	-	-	-	10.954,4	-	5.693,4	-	-	-	-	-	-	16.984,3	132.240,9
VARIACIÓN DE INVENTARIO	3.027,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.027,3	-	44,3	-49,0	-5,0	-122,8	11,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-120,6	2.906,7
NO APROVECHADO	-	-	5.035,9	-	-	-	-	-	-	-	5.035,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.035,9
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	216,3	-	-4.572,6	4.572,6	-	-	-216,3	-	-	-	-	-	-	-
BÚNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,7	1.654,6	181,4	7.397,7	-	-	-	-	-	-	-	-	9.238,4	9.238,4
BÚNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,7	-	181,4	7.397,7	-	-	-	-	-	-	-	-	7.583,8	7.583,8
BÚNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.654,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.654,6	1.654,6
OFERTA TOTAL	61.502,3	894,2	3.273,2	15.706,1	129,2	25,1	1.429,8	1.946,7	138,8	-	85.045,4	22.392,3	10.493,3	28.244,1	1.303,7	39.164,7	7.829,6	631,1	397,2	-	-	138,8	1.209,6	-	1.580,4	113.384,8	120.225,8
REFINERÍAS	-57.239,7	-1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-57.241,0	-	804,7	9.619,0	2.876,7	11.785,3	21.597,1	400,8	6.090,6	-	-	-	-	-	1.580,4	54.754,6	-2.486,3
REFINERÍA ESMERALDAS	-33.761,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-33.761,7	-	799,0	7.088,8	2.260,1	6.652,3	13.059,2	393,0	-	-	-	-	-	-	1.430,7	31.683,1	-2.078,6
REFINERÍA LA LIBERTAD	-12.734,0	-1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-12.735,2	-	5,6	1.502,0	591,8	1.947,6	8.288,3	-	-	-	-	-	-	149,7	12.485,1	-250,2	
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-6.960,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-6.960,0	-	-	865,0	-	2.326,0	249,6	-	3.394,8	-	-	-	-	-	-	6.835,3	-124,7
OTRAS REFINERÍAS	-3.784,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3.784,0	-	-	163,3	24,9	859,4	-	7,8	2.695,9	-	-	-	-	-	-	3.751,2	-32,8
CENTRALES ELÉCTRICAS	-620,6	-	-949,7	-14.673,2	-129,2	-25,1	-	-	-	-	-16.397,9	18.079,4	-	0,0	-	-2.229,8	-4.984,7	-	-163,0	-	-	-138,8	-	-	-	18.079,4	-5.834,8
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-620,6	-	-949,7	-	-	-	-	-	-	-	-1.570,3	3.228,1	-	0,0	-	-2.229,8	-4.984,7	-	-163,0	-	-	-	-	-	-	3.228,1	-5.719,7
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRÁULICA	-	-	-	-14.673,2	-	-	-	-	-	-	-14.673,2	14.673,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.673,2	-
EÓLICA	-	-	-	-	-129,2	-	-	-	-	-	-129,2	129,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129,2	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-25,1	-	-	-	-	-25,1	25,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,1	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-138,8	-	-	-	23,8	-115,1
AUTOPRODUCTORES	-2.484,0	-	-1.197,2	-1.032,9	-	-	-	-390,7	-	-	-5.104,8	3.830,9	-76,0	-	-	-2.964,7	-519,8	-	-234,2	-	-	-	-	-	-	3.830,9	-5.068,7
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-2.484,0	-	-1.197,2	-	-	-	-	-	-	-	-3.681,3	2.601,0	-76,0	-	-	-2.964,7	-519,8	-	-234,2	-	-	-	-	-	-	2.601,0	-4.875,0
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-390,7	-	-	-390,7	197,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	197,0	-193,7
HIDRÁULICA	-	-	-	-1.032,9	-	-	-	-	-	-	-1.032,9	1.032,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.032,9	-
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRO DE GAS	-	-893,0	-805,1	-	-	-	-	-	-	-	-1.698,1	-	557,9	396,0	-	-	-	230,4	-	-	-	-	-	-	-	1.184,3	-513,8
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-216,3	-	-	-216,3	-	-	-	-	-	-	-	-	216,3	-	-	-	-	-	216,3	-
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-138,8	-	-	-138,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138,8	-	-	-	138,8	-
TRANSFORMACIÓN TOTAL	-60.344,3	-894,2	-2.952,1	-15.706,1	-129,2	-25,1	-	-607,0	-138,8	-	-80.796,9	-	-76,0	0,0	-	-5.194,5	-5.504,5	-	-397,2	-	-	-138,8	-	-	-	-11.311,1	-13.903,6
CONSUMO PROPIO	979,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	979,7	276,2	88,4	89,2	24,9	824,1	1.182,5	631,1	-	-	-	-	-	-	-	3.116,5	4.096,3
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.724,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.724,8	3.724,8
AJUSTE	178,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	178,2	187,3	90,4	202,0	0,0	539,8	-689,6	-	-	-	-	-	-	-	-	329,9	508,1
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,5	194,4	24.703,9	933,4	27.162,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53.008,9	53.008,9
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.453,3	-	21.951,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27.404,2	27.404,2
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,5	194,4	19.210,6	-	2.777,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22.196,8	22.196,8
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,5	-	2.434,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.439,9	2.439,9
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,6	933,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	967,9	967,9
INDUSTRIA	-	-	314,3	-	-	-	387,5	1.339,6	-	-	2.041,5	7.381,1	673,7	202,6	-	3.958,9	1.780,5	-	-	-	-	-	1.209,6	-	-	15.206,4	17.247,9
RESIDENCIAL	-	-	6,8	-	-	-	1.042,3	-	-	-	1.049,1	5.357,1	7.070,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.427,7	13.476,8
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.948,3	437,8	-	-	847,3	51,7	-	-	-	-	-	-	-	-	6.285,0	6.285,0
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.743,0	437,8	-	-	847,3	51,7	-	-	-	-	-	-	-	-	4.079,8	4.079,8
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.205,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.205,2	2.205,2
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108,7	960,7	-	75,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.144,4	1.144,4
OTROS SECTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	503,0	1.753,5	2.085,7	345,4	562,2	-	-	-	-	-	-	-	-	1.580,4	6.830,1	6.830,1
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	321,2	-	-	-	1.429,8	1.339,6	-	-	3.090,6	18.204,0	10.238,5	27.952,9	1.278,8	32.606,2	1.832,2	-	-	-	-	-	1.209,6	-	1.580,4	94.902,5	97.993,1
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	-	-	321,2	-	-	-	1.429,8	1.339,6	-	-	3.090,6	18.204,0	10.238,5	27.952,9	1.278,8	32.606,2	1.832,2	-	-	-	-	-	1.209,6	-	1.580,4	94.902,5	97.993,1

Tabla 7.10: Balance Energético Nacional 2024 (kBEP)

ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	GASOLINA	KEROSENE / JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRO-DUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIO-DIÉSEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDA-RIAS	NO ENERGÉTICOS	TOTAL SECUNDARIA	TOTAL
PRODUCCIÓN	174210,5	1020,9	8.503,6	14011,9	138,5	24,0	1.359,4	2.365,0	128,8	-	201.762,6	21.295,9	811,6	7.376,6	2.119,6	10.582,6	19.429,7	579,6	6.532,5	213,5	-	128,8	-	-	1.441,1	70.511,4	201.762,6
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	786,6	10.164,4	19.359,4	434,6	33.627,6	-	-	-	-	-	-	1.404,7	-	-	65.777,3	65.777,3
EXPORTACIÓN	123.760,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	123.760,9	28,0	-	-	-	-	6.443,4	-	6.121,9	-	-	-	-	-	-	12.593,3	136.354,2
VARIACIÓN DE INVENTARIO	2.746,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.746,6	-	-11,8	86,0	23,2	79,0	-28,7	-	-	-	-	-	-	-	-	147,6	2.894,2
NO APROVECHADO	-	-	4.587,7	-	-	-	-	-	-	-	4.587,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.587,7
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	213,5	-	-2.862,1	2.862,1	-	-	-213,5	-	-	-	-	-	-	-
BÚNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,4	1.181,9	293,5	7.460,8	-	-	-	-	-	-	-	-	8.940,6	8.940,6
BÚNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,4	-	293,5	7.460,8	-	-	-	-	-	-	-	-	7.758,7	7.758,7
BÚNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.181,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.181,9	1.181,9
OFERTA TOTAL	53.196,2	1.020,9	3.915,8	14.011,9	138,5	24,0	1.359,4	2.365,0	128,8	-	76.160,6	22.054,5	10.964,2	27.031,1	1.395,5	41.133,5	8.358,9	579,6	410,6	-	-	128,8	1.404,7	-	1.441,1	114.902,5	120.551,7
REFINERÍAS	-49.450,5	-1,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-49.451,6	-	263,8	6.982,2	2.119,6	10.582,6	19.429,7	330,6	6.532,5	-	-	-	-	-	1.441,1	47.682,1	-1.769,4
REFINERÍA ESMERALDAS	-24.971,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-24.971,4	-	256,3	4.374,9	1.688,2	5.255,3	10.727,2	320,7	-	-	-	-	-	-	1.289,8	23.912,3	-1.059,0
REFINERÍA LA LIBERTAD	-13.391,4	-1,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-13.392,5	-	7,5	1.621,5	409,9	2.034,6	8.700,1	-	-	-	-	-	-	-	151,3	12.925,0	-467,5
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-7.174,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-7.174,2	-	-	832,9	-	2.418,6	2,4	-	3.745,3	-	-	-	-	-	-	6.999,1	-175,1
OTRAS REFINERÍAS	-3.913,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3.913,5	-	-	152,9	21,4	874,1	-	9,9	2.787,2	-	-	-	-	-	-	3.845,7	-67,8
CENTRALES ELÉCTRICAS	-974,7	-	-967,4	-12.942,4	-138,5	-24,0	-	-	-	-	-15.047,0	17.273,9	-	-	-	-2.797,9	-6.560,5	-	-179,2	-	-	-128,8	-	-	-	17.273,9	-7.439,4
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-974,7	-	-967,4	-	-	-	-	-	-	-	-1.942,1	4.146,7	-	-	-	-2.797,9	-6.560,5	-	-179,2	-	-	-	-	-	-	4.146,7	-7.333,1
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRÁULICA	-	-	-	-12.942,4	-	-	-	-	-	-	-12.942,4	12.942,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.942,4	-
EÓLICA	-	-	-	-	-138,5	-	-	-	-	-	-138,5	138,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138,5	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-24,0	-	-	-	-	-24,0	24,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,0	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-128,8	-	-	-	22,4	-106,4
AUTOPRODUCTORES	-2.408,4	-	-1.788,8	-1.069,5	-	-	-	-566,3	-	-	-5.833,0	4.021,9	-58,1	-	-	-3.096,9	-560,8	-	-231,4	-	-	-	-	-	-	4.021,9	-5.758,2
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-2.408,4	-	-1.788,8	-	-	-	-	-	-	-	-4.197,2	2.666,8	-58,1	-	-	-3.096,9	-560,8	-	-231,4	-	-	-	-	-	-	2.666,8	-5.477,5
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-566,3	-	-	-566,3	285,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	285,6	-280,7
HIDRÁULICA	-	-	-	-1.069,5	-	-	-	-	-	-	-1.069,5	1.069,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.069,5	-0,0
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRO DE GAS	-	-1.019,8	-887,0	-	-	-	-	-	-	-	-1.906,8	-	547,8	394,4	-	-	-	249,0	-	-	-	-	-	-	-	1.191,2	-715,6
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-213,5	-	-	-213,5	-	-	-	-	-	-	-	-	213,5	-	-	-	-	-	213,5	-
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-128,8	-	-128,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	128,8	-	-	-	128,8	-
TRANSFORMACIÓN TOTAL	-52.833,6	-1.020,9	-3.643,1	-14.011,9	-138,5	-24,0	-	-779,7	-128,8	-	-72.580,6	-	-58,1	-	-	-5.894,8	-7.121,3	-	-410,6	-	-	-128,8	-	-	-	-13.613,5	-15.682,7
CONSUMO PROPIO	919,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	919,4	267,8	52,6	74,2	21,4	765,4	1.007,8	579,6	-	-	-	-	-	-	-	2.768,7	3.688,1
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.633,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.633,0	3.633,0
AJUSTE	-556,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-556,8	235,8	239,7	-102,9	0,0	1.306,0	-1.329,8	-	-	-	-	-	-	-	-	348,7	-208,1
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,6	114,3	25.626,4	1.302,9	28.198,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55.272,9	55.272,9
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.698,6	-	23.128,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.827,1	28.827,1
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,6	114,3	19.889,4	-	2.910,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22.944,4	22.944,4
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,9	-	2.160,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.166,9	2.166,9
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,6	1.302,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.334,5	1.334,5
INDUSTRIA	-	-	265,9	-	-	-	395,3	1.585,3	-	-	2.246,4	7.351,1	482,6	145,3	-	3.963,1	1.515,6	-	-	-	-	-	1.404,7	-	-	14.862,4	17.108,8
RESIDENCIAL	-	-	6,8	-	-	-	964,2	-	-	-	971,0	5.124,0	7.132,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.256,5	13.227,5
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.769,3	432,2	-	-	848,2	44,0	-	-	-	-	-	-	-	-	6.093,7	6.093,7
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.630,0	432,2	-	-	848,2	44,0	-	-	-	-	-	-	-	-	3.954,5	3.954,5
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.139,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.139,2	2.139,2
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	514,1	1.066,3	-	101,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.681,4	1.681,4
OTROS SECTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	643,0	1.938,3	221,9	71,2	56,3	-	-	-	-	-	-	-	-	1.441,1	4.371,7	4.371,7
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	272,7	-	-	-	1.359,4	1.585,3	-	-	3.217,4	17.918,0	10.613,9	27.059,8	1.374,1	33.167,4	1.559,6	-	-	-	-	-	1.404,7	-	1.441,1	94.538,6	97.756,0
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	-	-	272,7	-	-	-	1.359,4	1.585,3	-	-	3.217,4	17															

Tabla 7.11: Balance Energético Nacional 2025 (kBEP)

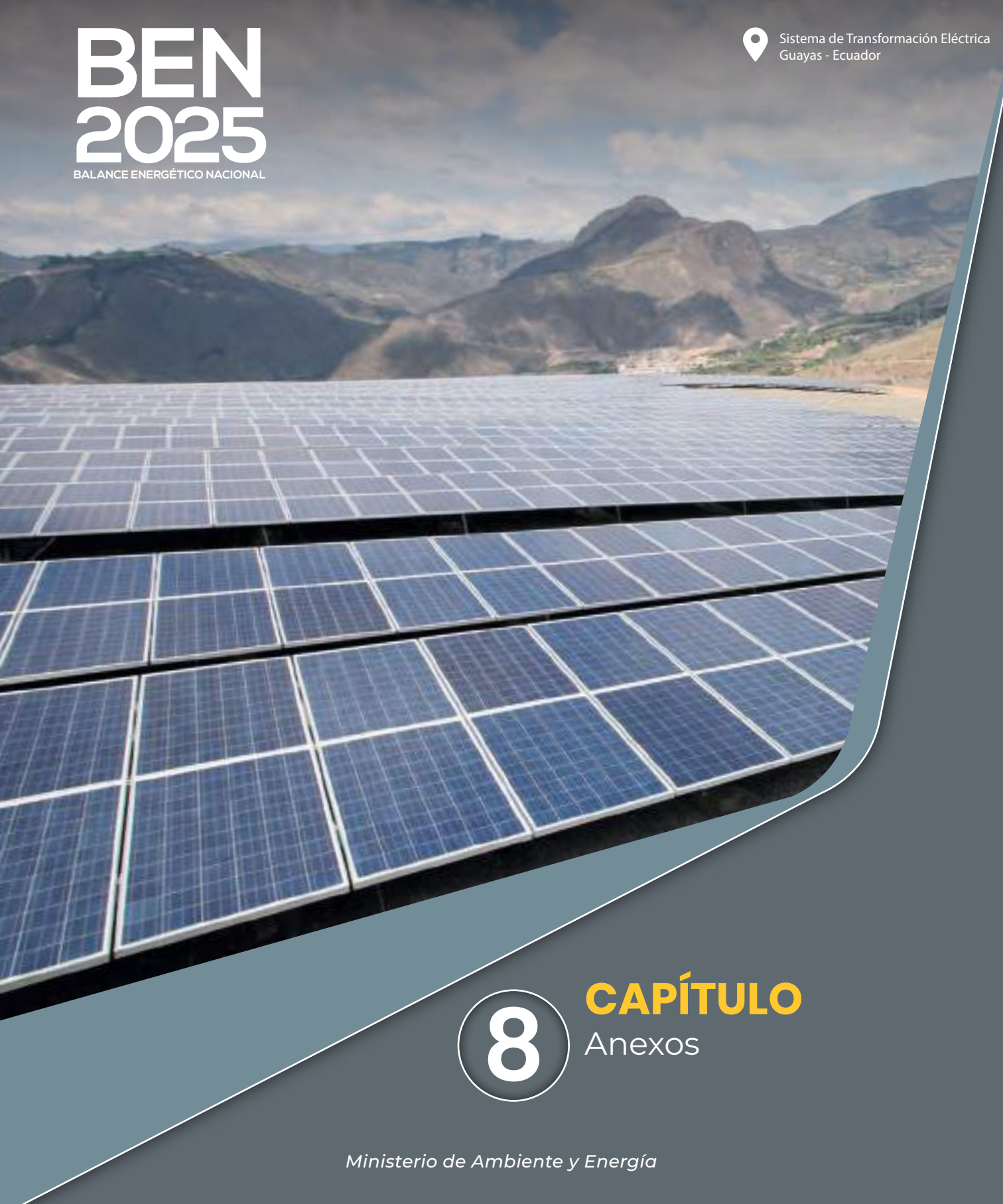
ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	GASOLINA	KEROSENE / JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRO-DUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIO-DIÉSEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDA-RIAS	NO ENERGETICOS	TOTAL SECUNDARIA	TOTAL
PRODUCCIÓN	161.068,7	1.053,6	8.144,2	17.428,6	116,7	23,0	1.288,8	1.974,0	138,3	-	191.235,9	23.676,3	588,0	5.895,1	1.809,3	8.636,3	18.431,3	478,0	6.646,1	274,4	-	138,3	-	-	1.464,7	68.037,9	191.235,9
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	386,8	12.186,7	21.748,7	770,4	33.965,5	-	-	-	-	-	-	1.687,7	-	-	70.745,9	70.745,9
EXPORTACIÓN	118.650,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118.650,7	120,8	-	-	-	-	1.367,7	-	6.300,3	-	-	-	-	-	-	7.788,8	126.439,5
VARIACIÓN DE INVENTARIO	5.214,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.214,3	-	-9,4	115,0	34,5	48,4	12,7	-	-	-	-	-	-	-	-	201,1	5.415,4
NO APROVECHADO	-	-	4.852,0	-	-	-	-	-	-	-	4.852,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.852,0
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	274,4	-	-1.653,5	1.653,5	-	-	-274,4	-	-	-	-	-	-	-
BUNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,5	969,6	254,4	9.160,7	-	-	-	-	-	-	-	-	10.391,3	10.391,3
BUNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,5	-	254,4	9.160,7	-	-	-	-	-	-	-	-	9.421,7	9.421,7
BUNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	969,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	969,6	969,6
OFERTA TOTAL	47.632,3	1.053,6	3.292,3	17.428,6	116,7	23,0	1.288,8	1.974,0	138,3	-	72.947,5	23.942,4	12.765,2	28.026,7	1.644,7	40.742,3	9.568,9	478,0	345,8	-	-	138,3	1.687,7	-	1.464,7	120.804,8	125.714,5
REFINERÍAS	-43.814,7	-1,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-43.815,7	-	125,5	5.431,1	1.809,3	8.636,3	18.431,3	246,4	6.646,1	-	-	-	-	-	1.464,7	42.790,7	-1.025,1
REFINERÍA ESMERALDAS	-20.583,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-20.583,6	-	122,5	2.965,4	1.441,3	3.622,1	10.409,6	232,4	-	-	-	-	-	-	1.297,5	20.090,8	-492,8
REFINERÍA LA LIBERTAD	-11.971,9	-1,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-11.973,0	-	2,9	1.462,1	336,8	1.773,5	8.003,9	-	-	-	-	-	-	-	167,2	11.746,3	-226,6
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-7.044,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-7.044,0	-	-	878,2	4,7	2.359,0	17,9	-	3.659,9	-	-	-	-	-	-	6.919,6	-124,4
OTRAS REFINERÍAS	-4.215,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-4.215,1	-	-	125,5	26,5	881,7	-	14,0	2.986,2	-	-	-	-	-	-	4.033,9	-181,2
CENTRALES ELÉCTRICAS	-279,9	-	-968,9	-16.123,1	-116,7	-23,0	-	-	-	-	-17.511,6	19.476,3	-	-	-	-1.412,8	-5.826,2	-	-104,0	-	-	-138,3	-	-	-	19.476,3	-5.516,7
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-279,9	-	-968,9	-	-	-	-	-	-	-	-1.248,9	3.187,0	-	-	-	-1.412,8	-5.826,2	-	-104,0	-	-	-	-	-	-	3.187,0	-5.405,0
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRÁULICA	-	-	-	-16.123,1	-	-	-	-	-	-	-16.123,1	16.123,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.123,1	-
EÓLICA	-	-	-	-	-116,7	-	-	-	-	-	-116,7	116,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116,7	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-23,0	-	-	-	-	-23,0	23,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,0	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-138,3	-	-	-	26,6	-111,7
AUTOPRODUCTORES	-2.401,1	-	-1.275,5	-1.305,5	-	-	-	-455,5	-	-	-5.437,6	4.200,1	-50,7	-	-	-3.251,6	-480,8	-	-241,7	-	-	-	-	-	-	4.200,1	-5.262,4
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	-2.401,1	-	-1.275,5	-	-	-	-	-	-	-	-3.676,6	2.664,9	-50,7	-	-	-3.251,6	-480,8	-	-241,7	-	-	-	-	-	-	2.664,9	-5.036,7
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-455,5	-	-	-455,5	229,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	229,7	-225,8
HIDRÁULICA	-	-	-	-1.305,5	-	-	-	-	-	-	-1.305,5	1.305,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.305,5	-
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRO DE GAS	-	-1.052,5	-857,9	-	-	-	-	-	-	-	-1.910,4	-	462,5	464,0	-	-	-	231,6	-	-	-	-	-	-	-	1.158,1	-752,3
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-274,4	-	-	-274,4	-	-	-	-	-	-	-	-	274,4	-	-	-	-	-	274,4	-
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-138,3	-	-138,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138,3	-	-	-	138,3	-
TRANSFORMACIÓN TOTAL	-46.495,7	-1.053,6	-3.102,3	-17.428,6	-116,7	-23,0	-	-729,9	-138,3	-	-69.088,0	-	-50,7	-	-	-4.664,4	-6.307,1	-	-345,8	-	-	-138,3	-	-	-	-11.506,3	-12.556,5
CONSUMO PROPIO	860,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	860,1	269,7	182,8	73,9	26,5	728,0	826,9	478,0	-	-	-	-	-	-	-	2.585,8	3.445,9
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.188,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.188,7	4.188,7
AJUSTE	276,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	276,5	135,3	125,4	322,0	0,0	1.907,5	902,5	-	-	-	-	-	-	-	-	3.392,8	3.669,3
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,9	404,8	26.429,5	1.561,0	28.012,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56.441,6	56.441,6
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.734,9	-	23.154,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.889,3	28.889,3
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,9	404,8	20.655,4	-	2.941,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24.035,8	24.035,8
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,5	-	1.916,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.922,7	1.922,7
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,8	1.561,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.593,8	1.593,8
INDUSTRIA	-	-	181,0	-	-	-	403,2	1.244,2	-	-	1.828,4	7.869,5	1.516,3	182,2	-	3.960,4	1.489,2	-	-	-	-	-	1.687,7	-	-	16.705,3	18.533,7
RESIDENCIAL	-	-	9,0	-	-	-	885,6	-	-	-	894,6	5.530,1	7.766,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.296,9	14.191,4
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.077,7	435,3	-	-	847,7	43,2	-	-	-	-	-	-	-	-	6.403,9	6.403,9
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.857,9	435,3	-	-	847,7	43,2	-	-	-	-	-	-	-	-	4.184,0	4.184,0
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.219,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.219,8	2.219,8
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	208,1	1.008,9	-	105,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.322,4	1.322,4
OTROS SECTORES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	837,6	2.075,1	10,3	57,1	516,6	-	-	-	-	-	-	-	-	1.464,7	4.961,3	4.961,3
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	190,0	-	-	-	1.288,8	1.244,2	-	-	2.722,9	19.348,7	12.406,3	27.630,9	1.618,1	33.442,5	1.532,4	-	-	-	-	-	1.687,7	-	1.464,7	99.131,3	101.854,2
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	-	-	190,0	-	-	-	1.288,8	1.244,2	-	-	2.722,9	19.348															



Embalse Mazar
Cañar - Ecuador



GOBIERNO DEL
ECUADOR



8

CAPÍTULO

Anexos

8. Anexos

8.1. Emisiones de Gases de Efecto Invernadero (Metodología IPCC 2006)



Tabla 8.1: Evolución de las emisiones de GEI (kton CO₂ eq.)

Contaminante	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
CO ₂	41.210	39.641	38.878	40.716	40.034	34.670	38.323	41.339	42.842	44.253	43.703	-1,2	0,6
N ₂ O	118	118	117	119	119	103	114	120	127	133	129	-3,3	0,8
CH ₄	264	263	266	271	270	234	265	265	271	272	271	-0,6	0,3
TOTAL EMISIONES	41.592	40.022	39.261	41.106	40.423	35.007	38.702	41.725	43.240	44.659	44.103	-1,2	0,6



Figura 8.1: Evolución de las emisiones de GEI (kton CO₂ eq.)

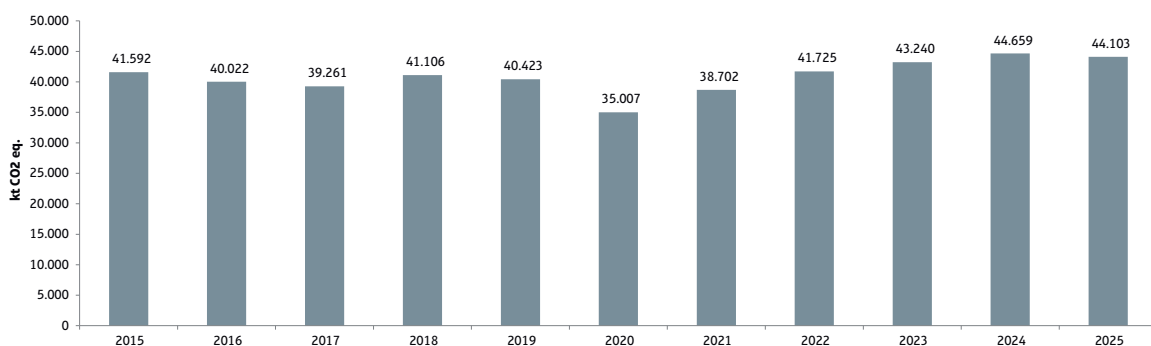


Tabla 8.2: Emisiones de GEI por fuente (kton CO₂ eq.)

AÑO	PETRÓLEO	GAS NATURAL	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	GAS LICUADO	GASOLINAS	JET FUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GASES	COQUE	OTRAS SECUN-DARIAS	NO ENERGÉTICO	TOTAL
2015	1.364	2.218	1.301	1.167	2.944	10.345	579	14.734	5.090	313	798	1,3	738	41.592
2016	1.621	2.417	1.271	1.197	3.046	10.409	353	13.917	4.244	234	609	1,1	704	40.022
2017	1.641	2.263	1.245	1.295	3.059	10.866	449	13.565	3.037	230	884	0,6	725	39.261
2018	1.746	2.048	1.214	1.115	3.299	11.434	564	14.462	3.485	246	833	0,6	659	41.106
2019	1.845	1.862	1.176	1.213	3.490	11.426	364	14.455	2.875	236	849	0,3	631	40.423
2020	1.829	1.643	1.133	1.237	3.597	8.978	250	12.518	2.403	203	728	0,2	487	35.007
2021	1.753	1.748	1.088	1.053	3.615	10.775	313	13.919	2.484	216	1.151	0,3	586	38.702
2022	1.855	1.509	1.040	968	3.842	11.239	502	15.763	3.325	220	745	0,3	714	41.725
2023	1.891	1.397	991	1.024	3.823	11.461	546	16.693	3.841	211	686	0,4	675	43.240
2024	1.985	1.649	941	1.273	3.940	11.098	585	17.213	4.368	194	797	0,4	615	44.659
2025	1.648	1.455	891	1.006	4.646	11.332	690	16.784	3.907	160	958	0,3	625	44.103

**Tabla 8.3:** Emisiones de GEI por fuente y contaminante (kton CO₂ eq.)

Energético	2024				2025			
	CO ₂	N ₂ O	CH ₄	Total	CO ₂	N ₂ O	CH ₄	Total
PETRÓLEO	1.950,2	4,0	30,4	1.985	1.617,2	3,3	27,9	1.648
GAS NATURAL	1.646,0	0,8	2,3	1.649	1.452,2	0,7	2,2	1.455
LEÑA	884,1	8,4	49,0	941	838,1	7,9	45,2	891
PRODUCTOS DE CAÑA	1.249,3	13,2	10,5	1.273	986,9	10,5	8,3	1.006
GAS LICUADO	3.929,4	1,7	9,4	3.940	4.631,2	2,0	12,9	4.646
GASOLINAS	10.918,6	39,2	139,7	11.098	11.148,2	40,2	143,6	11.332
JET FUEL	582,6	2,5	0,1	585	686,6	3,0	0,1	690
DIÉSEL OIL	17.136,4	51,5	24,7	17.213	16.709,3	50,0	24,7	16.784
FUEL OIL	4.354,4	8,9	4,7	4.368	3.894,9	8,0	4,2	3.907
GASES	193,8	0,1	0,1	194	159,9	0,1	0,1	160
COQUE	795,3	1,3	0,7	797	955,5	1,6	0,8	958
OTRAS SECUNDARIAS	-	0,4	-	0,4	-	0,4	-	0,4
NO ENERGÉTICO	613,4	1,3	0,7	615	623,4	1,4	0,7	625
Total	44.253,4	133,2	272,3	44.659	43.703,3	128,9	270,7	44.102,9

**Tabla 8.4:** Emisiones de GEI por actividad (kton CO₂ eq.)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Var. (%) 2025/2024	Var. (%) promedio anual 2015/2025
PRODUCCIÓN	214	219	210	202	206	186	183	187	185	187	175	-6,7	-2,0
CENTRALES ELÉCTRICAS	5.980	4.616	2.480	2.776	2.207	1.866	1.467	2.557	3.785	4.897	3.672	-25,0	-4,8
AUTOPRODUCTORES	2.445	2.882	2.889	3.038	3.122	2.950	3.199	3.281	3.225	3.558	3.350	-5,8	3,2
CENTRO DE GAS	706	791	798	778	733	682	734	601	554	622	623	0,2	-1,2
CONSUMO PROPIO	1.862	1.857	1.777	1.795	1.772	1.573	1.664	1.675	1.597	1.430	1.322	-7,5	-3,4
TRANSPORTE	16.029	17.251	18.041	18.713	19.029	15.565	19.541	20.378	22.319	23.269	23.735	2,0	4,0
INDUSTRIA	5.543	4.562	4.865	4.943	4.791	4.602	4.756	5.111	4.678	4.713	5.030	6,7	-1,0
RESIDENCIAL	3.395	3.324	3.298	3.336	3.368	3.369	3.368	3.368	3.335	3.302	3.481	5,4	0,3
COMERCIAL, SER. PUB	752	566	554	606	533	507	518	645	550	545	545	0,1	-3,2
AGRO, PESCA, MINER.	375	332	374	399	481	436	478	471	461	664	530	-20,1	3,5
OTROS SECTORES	4.292	3.623	3.974	4.520	4.181	3.272	2.793	3.452	2.551	1.471	1.639	11,4	-9,2
TOTAL EMISIONES	41.592	40.022	39.261	41.106	40.423	35.007	38.702	41.725	43.240	44.659	44.103	-1,2	0,6



Parque Eólico Baltra
Galápagos - Ecuador



Tabla 8.5: Emisiones de GEI por actividad y contaminante (kton CO₂ eq.)

ACTIVIDAD	2024				2025			
	CO ₂	N ₂ O	CH ₄	Total	CO ₂	N ₂ O	CH ₄	Total
PRODUCCIÓN	157	-	30	187	147	-	28	175
CENTRALES ELÉCTRICAS	4.882	10	5	4.897	3.661	7	4	3.672
AUTOPRODUCTORES	3.542	10	6	3.558	3.336	9	5	3.350
CENTRO DE GAS	621	0,3	0,3	622	622	0,3	0,3	623
CONSUMO PROPIO	1.425	3	1	1.430	1.319	2	1	1.322
TRANSPORTE	23.031	82	157	23.269	23.488	83	164	23.735
INDUSTRIA	4.681	19	13	4.713	5.001	17	12	5.030
RESIDENCIAL	3.243	7	53	3.302	3.425	7	50	3.481
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	543	0,1	2	545	544	0,1	2	545
AGRO, PESCA, MINER.	661	1	2	664	528	1	2	530
OTROS SECTORES	1.467	2	3	1.471	1.634	2	3	1.639
TOTAL DE EMISIONES	44.253	133	272	44.659	43.703	129	271	44.103



Plataforma Apaika (Bloque 31)
Orellana - Ecuador



GOBIERNO DEL
ECUADOR

 **Tabla 8.6:** Emisiones de Gases de Efecto Invernadero 2025 (kton CO₂ eq.)

ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	GASOLINA	KEROSENE /JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRODUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIODIÉSEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDA-RIAS	NO ENERGÉTICOS	TOTAL SECUN-DARIA	TOTAL	
PRODUCCIÓN	136,2	4,4	34,0	-	-	-	-	-	-	-	174,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174,6	
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
BÚNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
BÚNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
BÚNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
OFERTA TOTAL	136,2	4,4	34,0	-	-	-	-	-	-	-	174,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174,6	
REFINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
REFINERÍA ESMERALDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
REFINERÍA LA LIBERTAD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
OTRAS REFINERÍAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
CENTRALES ELÉCTRICAS	119,5	-	315,9	-	-	-	-	-	-	-	435,5	-	-	-	-	609,9	2.626,7	-	0,1	-	-	-	-	-	-	3.236,7	3.672,1	
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	119,5	-	315,9	-	-	-	-	-	-	-	435,5	-	-	-	-	609,9	2.626,7	-	0,1	-	-	-	-	-	-	3.236,7	3.672,1	
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
HIDRÁULICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
AUTOPRODUCTORES	1.025,4	-	415,9	-	-	-	-	269,5	-	-	1.710,7	-	18,6	-	-	1.403,6	216,8	-	0,2	-	-	-	-	-	-	1.639,3	3.350,0	
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	1.025,4	-	415,9	-	-	-	-	-	-	-	1.441,3	-	18,6	-	-	1.403,6	216,8	-	0,2	-	-	-	-	-	-	1.639,3	3.080,5	
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	269,5	-	-	269,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	269,5	
HIDRÁULICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
CENTRO DE GAS	-	343,2	279,7	-	-	-	-	-	-	-	622,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	622,9	
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TRANSFORMACIÓN TOTAL	1.144,9	343,2	1.011,5	-	-	-	-	269,5	-	-	2.769,1	-	18,6	-	-	2.013,5	2.843,5	-	0,3	-	-	-	-	-	-	-	4.875,9	7.645,0
CONSUMO PROPIO	367,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	367,3	-	67,0	29,8	11,1	314,2	372,8	160,0	-	-	-	-	-	-	-	955,0	1.322,3	
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152,5	10.815,9	654,7	12.111,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.735,1	23.735,1	
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.346,9	-	10.011,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.358,4	12.358,4	
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152,5	8.452,9	-	1.272,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.877,4	9.877,4	
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,6	-	828,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	831,2	831,2	
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,4	654,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	668,1	668,1	
INDUSTRIA/INDUSTRY	-	-	59,0	-	-	-	266,6	736,2	-	-	1.061,8	-	556,0	73,6	-	1.709,6	671,4	-	-	-	-	-	957,9	-	-	3.968,5	5.030,3	
RESIDENCIAL/RESIDENTIAL	-	-	2,9	-	-	-	624,6	-	-	-	627,5	-	2.853,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.853,2	3.480,7	
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	159,9	-	-	366,1	19,4	-	-	-	-	-	-	-	-	545,4	545,4	
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	159,9	-	-	366,1	19,4	-	-	-	-	-	-	-	-	545,4	545,4	
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76,5	408,5	-	45,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	530,5	530,5	
CONSTRUCCIÓN,OTR.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	762,3	4,2	23,9	223,1	-	-	-	-	-	-	-	-	625,5	1.638,9	1.638,9	
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	62,0	-	-	-	891,2	736,2	-	-	1.689,3	-	4.560,4	11.302,2	678,6	14.456,3	690,8	-	-	-	-	-	957,9	-	625,5	33.271,6	34.960,9	
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
CONSUMO FINAL	-	-	62,0	-	-	-	891,2	736,2	-	-	1.689,3	-	4.560,4	11.302,2	678,6	14.456,3	690,8	-	-	-	-	-	957,9	-	625,5	33.271,6	34.960,9	
TOTAL EMISIONES	1.648,4	347,6	1.107,5	-	-	-	891,2	1.005,6	-	-	5.000,3	-	4.646,1	11.332,0	689,7	16.784,0	3.907,1	160,0	0,3	-	-	-	957,9	-	625,5	39.102,5	44.102,8	



Tabla 8.7: Emisiones de Dióxido de Carbono 2025 (kton CO₂ eq.)

ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	GASOLINA	KEROSENE /JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRODUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIODIÉSEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDA-RIAS	NO ENERGÉTICOS	TOTAL SECUN-DARIA	TOTAL	
PRODUCCIÓN	110,0	4,2	32,7	-	-	-	-	-	-	-	146,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
BÚNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
BÚNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
BÚNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
OFERTA TOTAL	110,0	4,2	32,7	-	-	-	-	-	-	-	146,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146,9	
REFINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
REFINERÍA ESMERALDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
REFINERÍA LA LIBERTAD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
OTRAS REFINERÍAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
CENTRALES ELÉCTRICAS	119,2	-	315,6	-	-	-	-	-	-	-	434,8	-	-	-	-	607,9	2.618,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.226,3	3.661,1
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	119,2	-	315,6	-	-	-	-	-	-	-	434,8	-	-	-	-	607,9	2.618,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.226,3	3.661,1
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
HIDRÁULICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
AUTOPRODUCTORES	1.022,0	-	415,5	-	-	-	-	264,5	-	-	1.701,9	-	18,6	-	-	1.399,1	216,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.633,8	3.335,7
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	1.022,0	-	415,5	-	-	-	-	-	-	-	1.437,5	-	18,6	-	-	1.399,1	216,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.633,8	3.071,2
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	264,5	-	-	264,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	264,5	
HIDRÁULICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
CENTRO DE GAS	-	342,9	279,4	-	-	-	-	-	-	-	622,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	622,3	
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TRANSFORMACIÓN TOTAL	1.141,1	342,9	1.010,6	-	-	-	-	264,5	-	-	2.759,0	-	18,6	-	-	2.006,9	2.834,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.860,1	7.619,1
CONSUMO PROPIO	366,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	366,1	-	67,0	29,7	11,0	313,2	371,6	159,9	-	-	-	-	-	-	-	-	952,4	1.318,5
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	148,3	10.635,1	651,7	12.052,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.487,9	23.487,9
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.307,7	-	9.962,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.270,2	12.270,2
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	148,3	8.311,6	-	1.265,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.725,7	9.725,7
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,6	-	824,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	827,1	827,1
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,2	651,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	664,9	664,9
INDUSTRIA/INDUSTRY	-	-	59,0	-	-	-	262,2	722,4	-	-	1.043,6	-	555,6	73,3	-	1.704,0	669,3	-	-	-	-	-	955,5	-	-	3.957,7	5.001,3	
RESIDENCIAL/RESIDENTIAL	-	-	2,9	-	-	-	575,9	-	-	-	578,9	-	2.845,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.845,7	3.424,6	
COMERCIAL, SERV. PÚBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	159,5	-	-	364,7	19,4	-	-	-	-	-	-	-	-	543,6	543,6	
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	159,5	-	-	364,7	19,4	-	-	-	-	-	-	-	-	543,6	543,6	
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76,3	406,0	-	45,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	527,6	527,6	
CONSTRUCCIÓN,OTR.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	760,3	4,1	23,9	222,3	-	-	-	-	-	-	-	-	623,4	1.633,9	1.633,9	
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	61,9	-	-	-	838,1	722,4	-	-	1.622,4	-	4.545,6	11.118,5	675,6	14.389,1	688,7	-	-	-	-	-	955,5	-	623,4	32.996,4	34.618,8	
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
CONSUMO FINAL	-	-	61,9	-	-	-	838,1	722,4	-	-	1.622,4	-	4.545,6	11.118,5	675,6	14.389,1	688,7	-	-	-	-	-	955,5	-	623,4	32.996,4	34.618,8	
TOTAL EMISIONES	1.617,2	347,1	1.105,1	-	-	-	838,1	986,9	-	-	4.894,4	-	4.631,2	11.148,2	686,6	16.709,3	3.894,9	159,9	-	-	-	-	955,5	-	623,4	38.808,9	43.703,3	

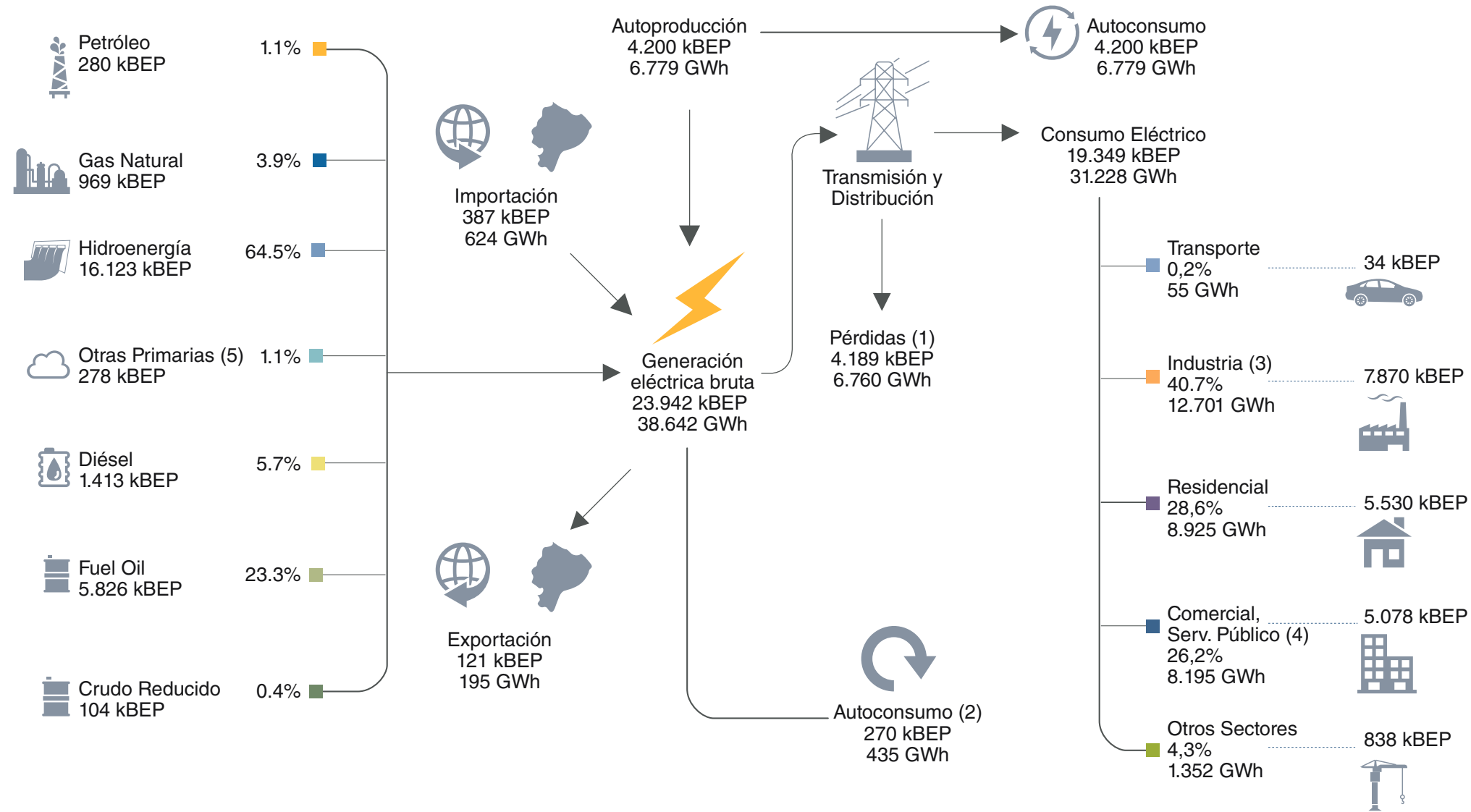
 **Tabla 8.8:** Emisiones de Metano 2025 (kton CO₂ eq.)

ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	GASOLINA	KEROSENE /JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRODUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIODIÉSEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDA-RIAS	NO ENERGÉTICOS	TOTAL SECUN-DARIA	TOTAL	
PRODUCCIÓN	26,2	0,2	1,3	-	-	-	-	-	-	-	27,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,7
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BÚNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BÚNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BÚNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	26,2	0,2	1,3	-	-	-	-	-	0,2	-	27,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,7
REFINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REFINERÍA ESMERALDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REFINERÍA LA LIBERTAD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTRAS REFINERÍAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRALES ELÉCTRICAS	0,1	-	0,2	-	-	-	-	-	-	-	0,3	-	-	-	-	-	0,7	2,8	-	-	-	-	-	-	-	-	3,5	3,8
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	0,1	-	0,2	-	-	-	-	-	-	-	0,3	-	-	-	-	-	0,7	2,8	-	-	-	-	-	-	-	-	3,5	3,8
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRÁULICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AUTOPRODUCTORES	1,2	-	0,2	-	-	-	-	2,2	-	-	3,6	-	0,01	-	-	-	1,6	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	1,8	5,4
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	1,2	-	0,2	-	-	-	-	-	-	-	1,4	-	0,01	-	-	-	1,6	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	1,8	3,2
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	2,2	-	-	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,2
HIDRÁULICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRO DE GAS	-	0,2	0,1	-	-	-	-	-	-	-	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFORMACIÓN TOTAL	1,3	0,2	0,5	-	-	-	-	2,2	-	-	4,2	-	0,01	-	-	2,3	3,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,4	9,6
CONSUMO PROPIO	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,4	-	0,03	0,04	0,01	0,4	0,4	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	0,9	1,3
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,1	141,8	0,1	17,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163,8	163,8
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,8	-	14,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45,5	45,5
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,1	110,8	-	1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116,8	116,8
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	-	1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,2	1,2
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,2	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3	0,3
INDUSTRIA/INDUSTRY	-	-	0,03	-	-	-	2,0	6,1	-	-	8,1	-	0,2	0,1	-	1,9	0,7	-	-	-	-	-	0,8	-	-	3,8	11,9	
RESIDENCIAL/RESIDENTIAL	-	-	-	-	-	-	43,2	-	-	-	43,2	-	6,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,3	49,5	
COMERCIAL. SERV. PÚBL.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,4	-	-	1,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,7	1,7	
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,4	-	-	1,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,7	1,7	
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,2	1,6	-	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,0	2,0	
CONSTRUCCIÓN.OTR.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,7	0,0	-	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	0,7	3,3	3,3	
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	0,03	-	-	-	45,2	6,1	-	-	51,3	-	12,9	143,5	0,1	22,1	0,7	-	-	-	-	-	0,8	-	0,7	180,9	232,1	
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	-	-	0,03	-	-	-	45,2	6,1	-	-	51,3	-	12,9	143,5	0,1	22,1	0,7	-	-	-	-	0,8	-	0,7	180,9	232,1		
TOTAL EMISIONES	27,9	0,3	1,9	-	-	-	45,2	8,3	-	-	83,6	-	12,9	143,6	0,1	24,7	4,2	0,1	-	-	-	-	0,8	-	0,7	187,1	270,7	

 **Tabla 8.9:** Emisiones de Óxido Nitroso 2025 (kton CO₂ eq.)

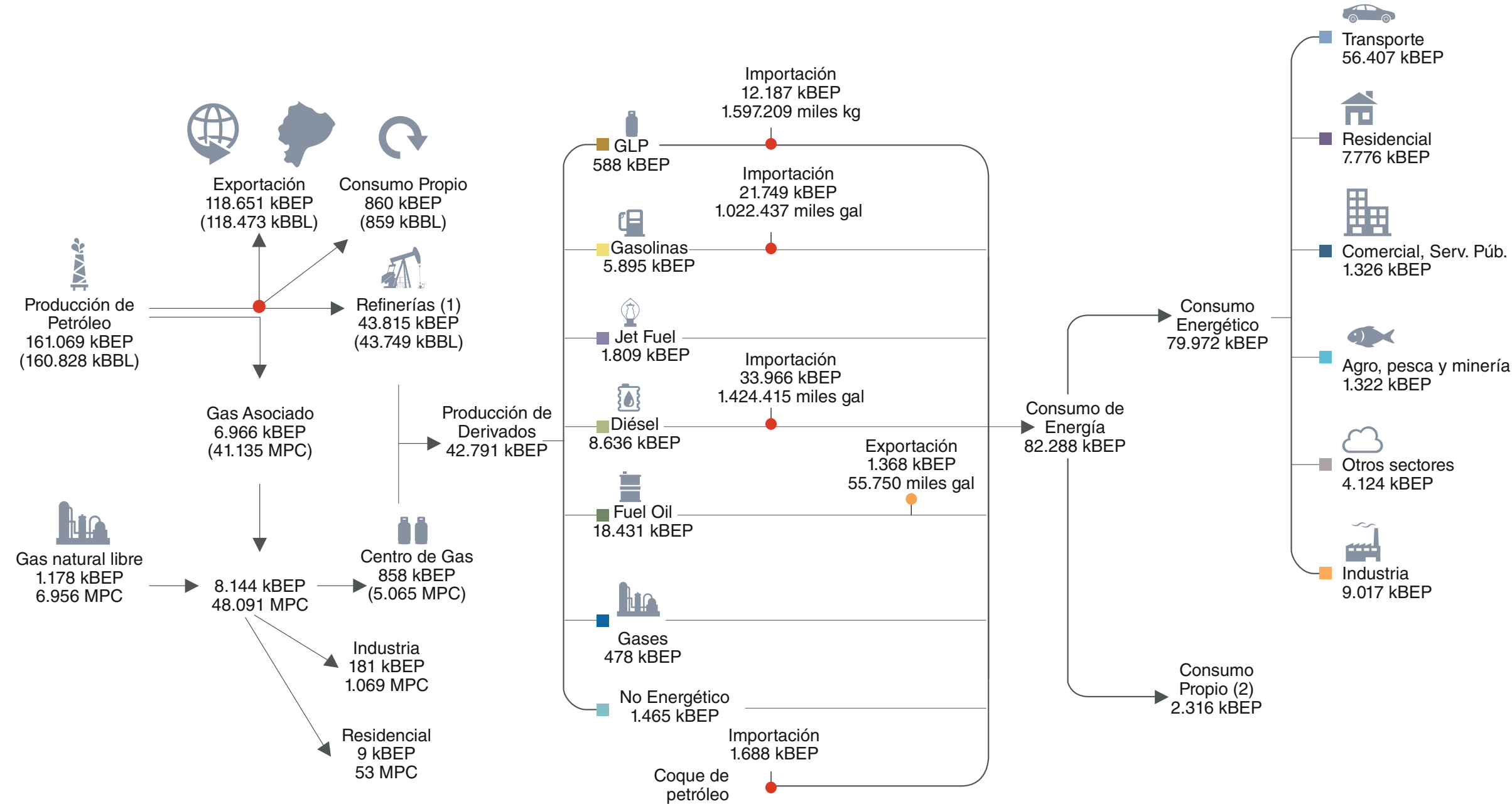
ACTIVIDAD	PETRÓLEO	LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LEÑA	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	GASOLINA	KEROSENE /JETFUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRODUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIODIÉSEL	BIOGÁS	COQUE	OTRAS FUENTES SECUNDA-RIAS	NO ENERGÉTICOS	TOTAL SECUN-DARIA	TOTAL
PRODUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REINYECCIÓN O RECIRCULACIÓN DE GN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IMPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTACIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
VARIACIÓN DE INVENTARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NO APROVECHADO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFERENCIAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BÚNKERS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BÚNKERS MARINOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BÚNKERS AÉREOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OFERTA TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REFINERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REFINERÍA ESMERALDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REFINERÍA LA LIBERTAD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REFINERÍA SHUSHUFINDI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTRAS REFINERÍAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRALES ELÉCTRICAS	0,3	-	0,1	-	-	-	-	-	-	-	0,4	-	-	-	-	1,3	5,4	-	0,1	-	-	-	-	-	-	6,8	7,2
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	0,3	-	0,1	-	-	-	-	-	-	-	0,4	-	-	-	-	1,3	5,4	-	0,1	-	-	-	-	-	-	6,8	7,2
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HIDRÁULICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AUTOPRODUCTORES	2,2	-	0,2	-	-	-	-	2,8	-	-	5,2	-	0,01	-	-	3,0	0,4	-	0,2	-	-	-	-	-	-	3,7	8,9
TÉRMICAS (C. FÓSILES)	2,2	-	0,2	-	-	-	-	-	-	-	2,4	-	0,01	-	-	3,0	0,4	-	0,2	-	-	-	-	-	-	3,7	6,1
TÉRMICAS (BIOMASA)	-	-	-	-	-	-	-	2,8	-	-	2,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,8
HIDRÁULICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EÓLICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BIOGÁS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENTRO DE GAS	-	0,2	0,1	-	-	-	-	-	-	-	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3
CARBONERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COQUERÍA/A. HORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESTILERÍA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS CENTROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSFORMACIÓN TOTAL	2,5	0,2	0,5	-	-	-	-	2,8	-	-	5,9	-	0,01	-	-	4,3	5,8	-	0,3	-	-	-	-	-	-	10,5	16,4
CONSUMO PROPIO	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8	-	0,03	0,1	0,02	0,7	0,8	0,1	-	-	-	-	-	-	-	1,6	2,4
PÉRDIDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AJUSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRANSPORTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	39,0	2,9	41,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83,4	83,4
TERRESTRE CARGA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,5	-	34,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42,7	42,7
TERRESTRE PASAJEROS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	30,5	-	4,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,0	35,0
AÉREO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	-	2,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,8	2,8
MARÍTIMO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	2,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,9	2,9
INDUSTRIA/INDUSTRY	-	-	0,03	-	-	-	2,5	7,7	-	-	10,2	-	0,2	0,2	-	3,7	1,4	-	-	-	-	-	1,6	-	-	7,0	17,2
RESIDENCIAL/RESIDENTIAL	-	-	-	-	-	-	5,5	-	-	-	5,5	-	1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,2	6,6
COMERCIAL. SERV. PÚB.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1
COMERCIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1
SERVICIOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AGRO, PESCA, MINER.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
CONSTRUCCIÓN.OTR.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,3	0,01	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,4	1,7	1,7
CONSUMO ENERGÉTICO	-	-	0,03	-	-	-	7,9	7,7	-	-	15,6	-	2,0	40,2	2,9	45,0	1,4	-	-	-	-	-	1,6	-	1,4	94,4	110,0
NO ENERGÉTICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONSUMO FINAL	-	-	0,03	-	-	-	7,9	7,7	-	-	15,6	-	2,0	40,2	2,9	45,0	1,4	-	-	-	-	-	1,6	-	1,4	94,4	110,0
TOTAL EMISIONES	3,27	0,16	0,51	-	-	-	7,93	10,46	-	-	22,33	-	2,01	40,22	2,96	50,01	7,96	0,07	0,32	-	-	-	1,56	-	1,35	106,46	128,79

8.2. Cadena Energética de Electricidad 2025



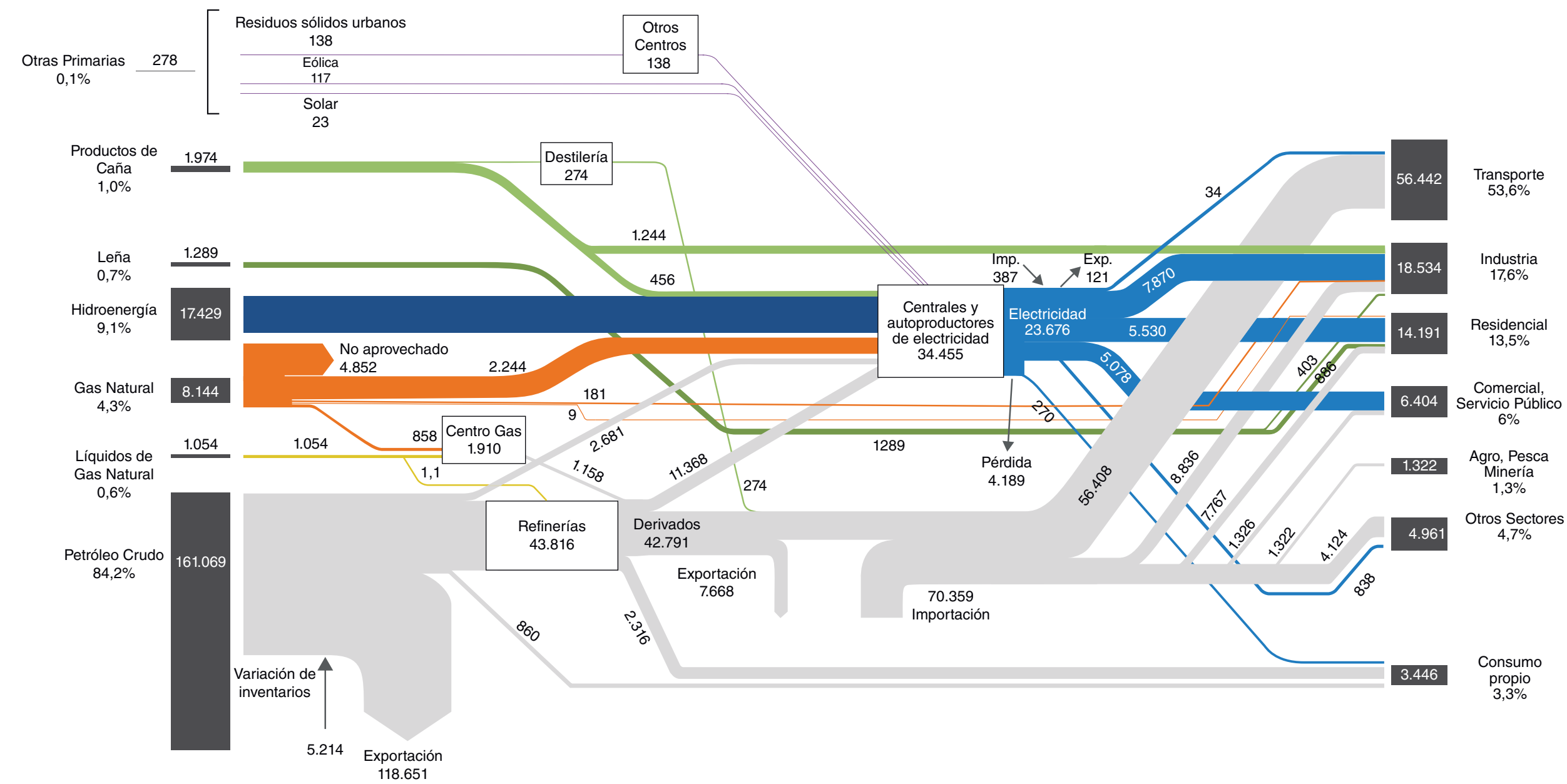
(1) Incluye pérdidas técnicas y no técnicas.
(2) Autoconsumos en generación para servicio público.
(3) Incluye la energía generada no disponible para servicio público y la energía entregada a grandes consumidores en subtransmisión.
(4) Incluye alumbrado público, segmento comercial y otros (descontado el consumo del sector transporte).
(5) Incluye eólica, solar y biogás.

8.3. Cadena Energética de Hidrocarburos 2025



(1) Incluye plantas topping.
(2) Comprende el consumo propio en refinerías y en planta topping.

8.4. Diagrama Sankey 2025



Producción 191.236 + Importación 70.746 - Exportación 126.440 + Var. inventario 5.415 - No aprovechado 4.852 + Transferencias 0 - Búncers 10.391 = Oferta total 125.715 = Centros de transformación 12.557 + Consumo propio 3.446 + Ajustes 3.669 + Pérdidas 4.189 + Consumo final 101.854 = Demanda total 125.715

8.5. Conceptos básicos Balance Energético Nacional

1. Balance Energético

Contabiliza los flujos de energía en cada una de las etapas de la cadena energética y las relaciones de equilibrio entre oferta y demanda, por las cuales la energía se produce, se intercambia con el exterior, se transforma y se consume, tomando como sistema de análisis el ámbito de un país o una región y para un período determinado (generalmente un año).

El Balance Energético se estructura en forma matricial, como se aprecia en la Figura A-1. Las columnas corresponden a las fuentes de energía o combustibles desagregados, tanto en fuentes primarias como secundarias y, las filas, a las actividades que detallan el proceso de oferta, transformación y demanda de energía.



Figura A-1: Estructura de la matriz del balance energético nacional

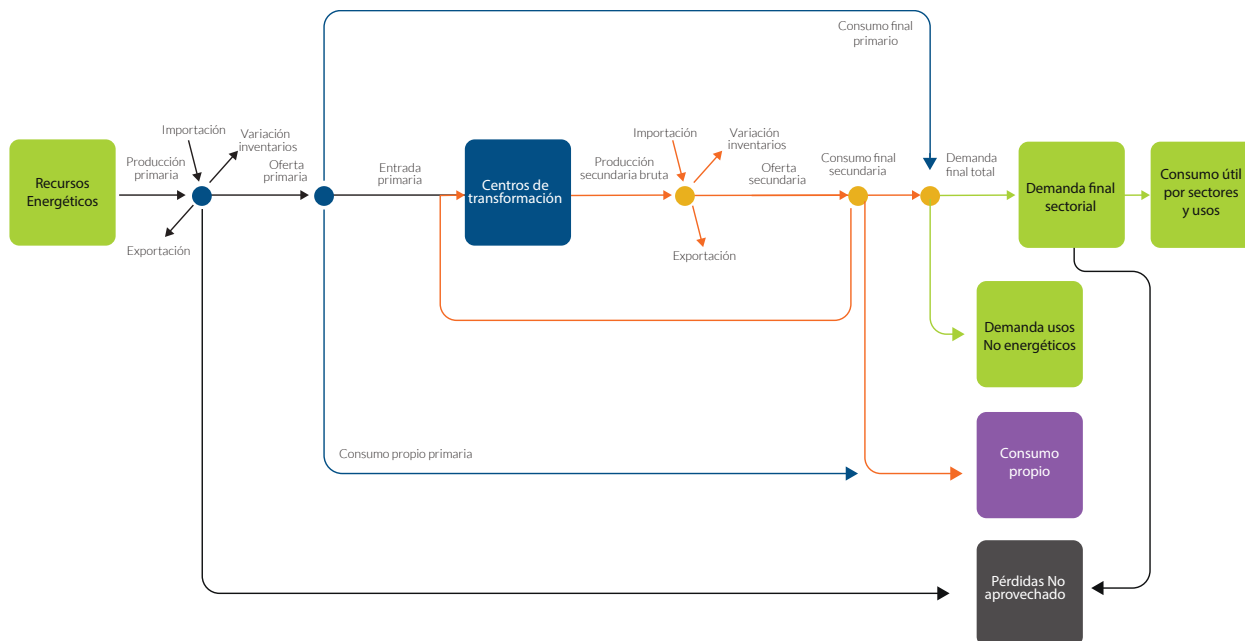
ACTIVIDAD	PETROLEO	LÍQUIDOS DE GAS NATURAL	GAS NATURAL	HIDROENERGÍA	EÓLICA	SOLAR	LENÁ	PRODUCTOS DE CAÑA	OTRA BIOMASA	OTRAS PRIMARIAS	TOTAL PRIMARIA	ELECTRICIDAD	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	GASOLINA	KEROSENE /JET FUEL	DIÉSEL OIL	FUEL OIL	GAS DE REFINERÍA	OTROS PRODUCTOS DE PETRÓLEO Y GAS	ETANOL	BIODIESEL	BIOGAS	OTRAS FUENTES SECUNDARIAS	NO ENERGÉTICOS	TOTAL SECUNDARIA	TOTAL
PRODUCCIÓN																										
PERMECCIÓN DE GN																										
IMPORTACIÓN																										
EXPORTACIÓN																										
VARIACIÓN DE INVENTARIO																										
NO APROVECHADO																										
TRANSFERENCIAS																										
BUNKERS																										
BUNKERS MARINOS																										
BUNKERS AEREOS																										
OFERTA TOTAL																										
REFINERÍA																										
REFINERÍA EMERALDAS																										
REFINERÍA LA LIBERTAD																										
REFINERÍA SHUSHUFENDI																										
OTRAS REFINERIAS																										
CENTRALES ELÉCTRICAS																										
TÉRMICAS (C. FÓSILES)																										
TÉRMICAS (BIOMASA)																										
HIDRÁULICA																										
EÓLICA																										
SOLAR																										
BIOGAS																										
AUTOPRODUCTORES																										
TÉRMICAS (C. FÓSILES)																										
TÉRMICAS (BIOMASA)																										
HIDRÁULICA																										
EÓLICA																										
SOLAR																										
BIOGAS																										
CENTRO DE GAS CARBONERA																										
COQUERIA/A. HORNO																										
DESTILERIA																										
OTROS CENTROS																										
TRANSFORMACION TOTAL																										
CONSUMO PROPIO																										
PÉRDIDAS																										
AJUSTE																										
TRANSPORTE																										
TERRESTRE CARGA																										
TERRESTRE PASAJEROS																										
MARITIMO																										
AEREO																										
INDUSTRIA																										
RESIDENCIAL																										
COMERCIAL, SERV. PUB.																										
COMERCIAL																										
SERVICIOS																										
AGRO, PESCA, MINER.																										
CONSTRUCCION, OTR.																										
CONSUMO ENERGÉTICO																										
NO ENERGÉTICO																										
CONSUMO FINAL																										

2. Flujos generales del balance energético

El flujo general del balance energético es la representación de la cadena de los diferentes segmentos de la estructura energética, cuyo detalle se aprecia en la Figura A-2.



Figura A-2: Flujos del Balance Energético



2.1. Fuentes de energía

- **Energía primaria:** Es la energía en estado propio que se extrae de las fuentes naturales de manera directa, como es el caso de las energías: hidráulica, geotérmica, eólica, solar o mediante un proceso de prospección, exploración y explotación; por ejemplo, el petróleo y gas natural, o mediante recolección, como en el caso de la leña.
- **Energía secundaria:** Es la energía que se obtiene a partir de fuentes primarias o secundarias en los distintos centros de transformación, para ser consumida de acuerdo con las tecnologías empleadas en los diferentes sectores productivos.

Las principales formas de energía secundaria son: electricidad (producida de fuentes primarias o secundarias), gas natural seco, gas licuado de petróleo (GLP), gasolinas, diésel oil, kerosene, jet fuel, fuel oil y productos no energéticos (por ejemplo asfaltos y lubricantes derivados del petróleo).

2.2. Oferta de energía

- **Oferta total de energía primaria:** Es la sumatoria de la producción local, importación y variación de inventario de energía primaria.
- **Oferta total de energía secundaria:** Es la sumatoria de la producción local, importación y variación de inventario de energía secundaria.
- La **producción** es el total producido técnica y económicamente utilizable.
- La **variación de inventario** es la diferencia entre el valor de la existencia inicial del energético al comienzo del período, menos la existencia final del mismo energético al fin del período.
- **Oferta interna de energía primaria:** Es la oferta total de energía primaria menos la exportación, menos la energía no aprovechada (por ejemplo, gas asociado quemado en la antorcha), más el ajuste o diferencia estadística (puede ser positivo o negativo).
- **Oferta interna de energía secundaria:** Es la oferta total de energía secundaria menos la exportación, pérdidas y la energía no aprovechada, más el ajuste o diferencia estadística.

2.3. Centros de transformación

Son centros o plantas en los cuales la energía que entra se modifica o transforma para obtener uno o más energéticos. Esto se realiza a través de procesos especiales de industrialización o conversión energética (procesos físicos y/o químicos).

- **Centrales eléctricas de servicio público:** Son plantas de generación hidroeléctrica, geotérmica, turbinas a vapor, turbinas de gas, ciclo combinado (CC), motores de combustión interna (MCI de media velocidad y de alta velocidad), granjas eólicas, centrales solares de potencia de concentración (CSP), paneles fotovoltaicos y centrales de biomasa.
- **Centrales de autoproducción:** Son equipos generadores de electricidad de propiedad de los consumidores para atender sus propias necesidades energéticas y eventual venta de excedentes a la red pública.
- **Centros de tratamiento de gas:** Son plantas de tratamiento de gas natural asociado o libre. Sirve para secado, remoción de impurezas, recuperación de etano (materia prima para la petroquímica), de líquidos livianos (propano, butano) y gasolinas. Todos estos procesos son de separación física.
- **Refinerías de petróleo:** Son plantas industriales en las que el petróleo crudo se procesa y separa físicamente en sus distintos componentes, y estos a su vez, sufren una conversión química.
- **Destilerías de bioetanol:** En estas destilerías se procesan productos de caña de azúcar, como son: jugos, melazas y mieles. A través de la fermentación y con la adición de levaduras se convierten los azúcares en alcoholes que se separan por destilación.

2.4. No aprovechado, pérdidas y ajuste

- **No aprovechado:** Es la cantidad de energía que, por razones técnicas, económicas o falta de valorización del recurso, no está siendo utilizada, como por ejemplo, el gas asociado no aprovechado y el agua de represa no turbinada.
- **Pérdidas de transporte, almacenamiento y distribución:** Es la energía perdida en las actividades de transporte, distribución y almacenamiento de los distintos energéticos, tanto primarios como secundarios.
- **Pérdidas de transformación:** Son las pérdidas en los centros de transformación que no son asignadas a una determinada fuente energética, más bien, son consecuencia natural de los procesos de transformación.
- **Ajuste o diferencia estadística:** Es la diferencia entre el destino y el origen de la oferta interna de una fuente energética como consecuencia de las estimaciones metodológicas.

2.5. Consumo

Son los energéticos y no energéticos utilizados, ya sea como uso propio del sector energético en los distintos sectores consumidores.

- **Consumo propio:** Es la energía utilizada por el sector energético para su funcionamiento en las etapas de producción, transformación, transporte, distribución y almacenamiento.
- **Consumo final:** Se incluyen todos los flujos energéticos agrupados según los sectores socioeconómicos en que son consumidos, tanto para uso energético como no energético.
- **Consumo final energético:** Es la cantidad total de productos primarios y secundarios utilizados por todos los sectores de consumo para la satisfacción de sus necesidades energéticas.
- **Consumo final no energético:** Está definido por los consumidores que emplean fuentes energéticas como materia prima para la fabricación de bienes no energéticos, por ejemplo, asfaltos, solventes, azufre, mineral turpentine, spray oil, lubricantes, etc.

Sintetizando la apertura de los sectores de consumo, se clasifican de la siguiente manera:

- **Sector residencial:** Corresponde al consumo final de los hogares urbanos y rurales del país.
- **Sector comercial y servicio público:** Corresponde al consumo de todas las actividades comerciales, de servicio de carácter privado y del gobierno a todo nivel (nacional, provincial, municipal), así como de las instituciones y empresas de servicios públicos como la educación, salud, etc.
- **Sector transporte:** corresponde a los consumos de energía de todos los servicios de transporte dentro del territorio nacional, sean públicos o privados, para los distintos medios y modos de transporte de pasajeros y carga (carretera, ferrocarril, aéreo y fluvial-marítimo).

- **Sector agricultura, pesca y minería:** Comprende los consumos de combustibles relacionados con toda la actividad agropecuaria, silvicultura y la pesquería. Incluye, además, todos los consumos de energía de las actividades extractivas e industriales vinculadas a la minería.
- **Sector industrial:** Comprende los consumos energéticos de toda la actividad industrial, sea esta, extractiva o manufacturera (pequeña, mediana y gran industria), y para todos sus usos, excepto el transporte de mercaderías.
- **Otros Sectores:** Incluye el consumo energético de las actividades de la construcción y eventualmente otros sectores menores, no incluidos en los anteriores.

2.6. Derivados de petróleo

Entre los principales productos derivados del petróleo que se consideran son los siguientes:

- **Gas de Refinería (GR):** Es el gas no condensable obtenido de la refinación del petróleo crudo. Se utiliza normalmente en las mismas refinerías o se quema en la antorcha.
- **Gas Licuado de Petróleo (GLP):** Es la mezcla de propano y butano, utilizado como combustible principalmente doméstico, así como en los sectores del transporte, comercial e industrial.
- **Gas Natural Licuado (GNL):** Producto natural que se mantiene en estado líquido por el incremento de la presión a temperatura ordinaria, para facilitar su almacenamiento y transporte.
- **Gasolina (G):** Es un producto obtenido del petróleo por destilación, que se utiliza principalmente como combustible para todo tipo de automóviles con motores de combustión interna.
- **Kerosene (K):** Combustible que se utiliza para cocción de alimentos, en alumbrado, motores, en equipos de refrigeración y como solvente para asfaltos e insecticidas de uso doméstico.
- **Jet Fuel (J):** Kerosene con un grado especial de refinación, que posee un punto de congelación más bajo que el Kerosene común. Se utiliza como combustible en motores de reacción y turbo hélice.
- **Diésel Oil (DO):** Son los cortes de destilados medios utilizados en el transporte para uso en motores de ciclo diésel oil, en la industria y otros sectores, incluyendo la generación termoeléctrica.
- **Fuel Oil (FO):** Cortes de hidrocarburos pesados, búnker y otros utilizados principalmente para ciertos usos industriales y para la generación eléctrica (turbinas de vapor y motores de media velocidad).
- **No energéticos (NE):** Productos que resultan del procesamiento de residuos pesados, como los asfaltos, el azufre, entre otros.
- **Crudo Reducido (CR):** Fracción residual resultante de la destilación atmosférica del petróleo.

- **Cutter Stock (CS):** Derivado liviano de petróleo utilizado como diluyente para reducir la viscosidad en la producción de Fuel Oil.
- **SLOP (S):** Mezcla emulsionada de petróleo, agua y partículas sólidas, que se produce como residuo en los procesos de exploración, producción, y refinación de petróleo.

3. Medio ambiente

- **Ciclo del carbono:** Término que describe el flujo de carbono en la atmósfera, el océano, la biosfera terrestre y marina y la litosfera. Este flujo se expresa en términos de contaminantes atmosféricos, como el CO_2 .
- **IPCC:** Grupo Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático. El IPCC fue creado en 1988 por la Organización Meteorológica Mundial y por el Programa de las Naciones Unidas para el Medio Ambiente.
- **Gas de Efecto Invernadero (GEI):** Componente gaseoso de la atmósfera, natural o antropógeno, que absorbe y emite radiación en determinadas longitudes de onda del espectro de radiación terrestre.
- **Emisiones antropógenas:** Emisiones de GEI causadas por actividades humanas.
- **Emisiones de GEI procedentes de la quema de combustibles fósiles:** Durante el proceso de combustión, la mayor parte del carbono se emite de inmediato como dióxido de carbono (CO_2). No obstante, parte del carbono se libera como monóxido de carbono (CO), metano (CH_4), óxido nitroso (N_2O) o compuestos orgánicos volátiles diferentes del metano (COVDM). Las "Directrices del IPCC de 2006 para los inventarios nacionales de gases de efecto invernadero", se concentran en las emisiones de CO_2 , CH_4 y N_2O .
- **Potencial de Calentamiento Global (GWP por sus siglas en inglés):** Índice que mide el cambio en el flujo de energía en la atmósfera, después de la emisión de GEI en un horizonte de tiempo seleccionado y comparado con el contaminante de referencia, CO_2 . El GWP permite cuantificar las emisiones de CH_4 y N_2O , en términos equivalentes al CO_2 .

Factores de Conversión

UNIDAD INICIAL	TIPO DE COMBUSTIBLE	FACTOR	UNIDAD FINAL
1 kBBL	de petróleo	1,0015	kBEP
1 kBBL	de gasolina	0,8934	kBEP
1 kBBL	de diésel oil	1,0015	kBEP
1 kBBL	de combustibles pesados	1,0304	kBEP
1 kBBL	de GLP	0,6701	kBEP
1 kBBL	de kerosene	0,9583	kBEP
10 ³	m ³ de gas natural	5,9806	BEP
10 ³ kWh	de hidro/geo/electricidad	0,6196	BEP
1 kton	de leña	2,5940	kBEP
1 kton	de carbón vegetal	4,9718	kBEP
1 kton	de carbón mineral	5,0439	kBEP
1 kton	de coque de carbón	4,8998	kBEP
1 ton	de uranio	71,2777	BEP
1 kBBL	de etanol	0,5980	kBEP
1 kBBL	de biodiésel	0,9508	kBEP
1 kton	de bagazo	1,3114	kBEP
1 kg	de GLP	-76	kBEP
1 kton	de jugo caña	0,4453	kBEP
1 kton	de melaza	1,2970	kBEP
1 kBEP	de gases	4,7	MPC
1 kBEP	de no energético	23,6275	miles gal
1 kBBL	-	42	miles gal
1 Mm ³	-	35,3147	MPC

Fuente : Manual de Estadística Energética 2017 OLADE.

Referencias Bibliográficas

1. Organización Latinoamericana de Energía (OLADE). (2017). Manual de Estadística Energética 2017 (2.ª ed.).
2. Ministerio Coordinador de Sectores Estratégicos. (2013). Balance Energético Nacional 2013: Año base 2012.
3. Instituto Ecuatoriano de Normalización (INEN). (2003). NTE INEN 2341:2003. Derivados del petróleo. Productos relacionados con el petróleo y afines.
4. Intergovernmental Panel on Climate Change (IPCC). (2006). 2006 IPCC guidelines for national greenhouse gas inventories.

BEN 2025

BALANCE ENERGÉTICO NACIONAL

ISBN: 978-9942-7401-7-5





GOBIERNO DEL
ECUADOR

Ministerio de Ambiente y Energía



AmbienteyEnergiaEc



ambienteec



@EcuadorMAE

www.ambienteyenergia.gob.ec