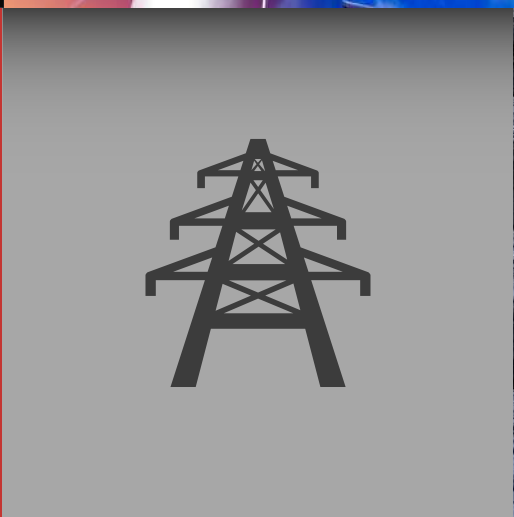
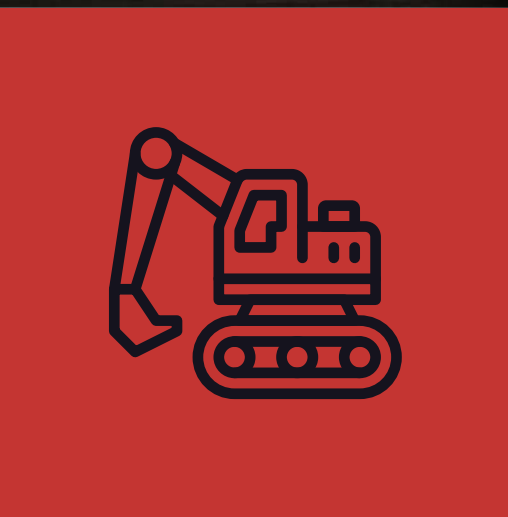
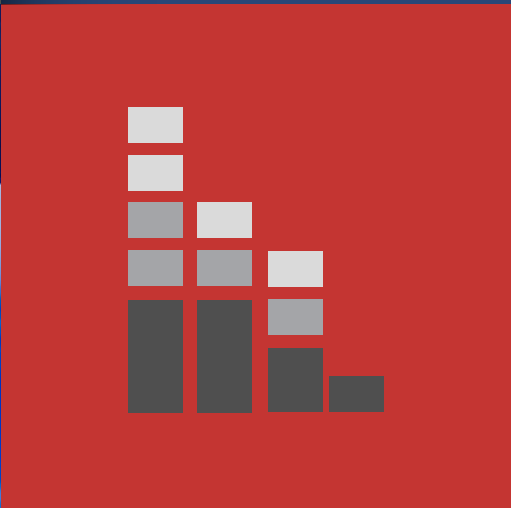
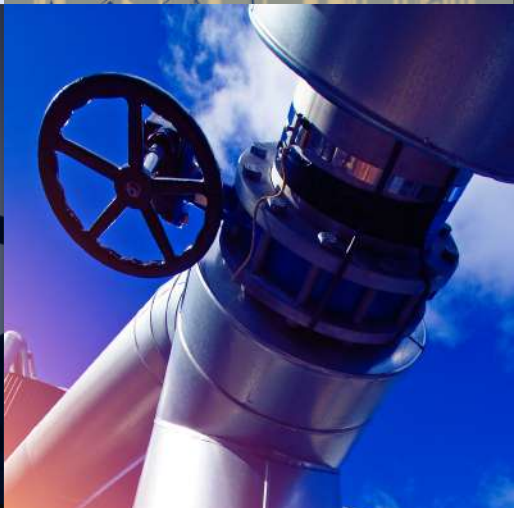
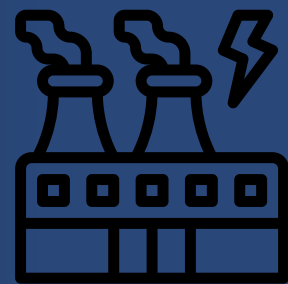




Boletín Estadístico

2026 | T2

ÍNDICE

01

Equipo Técnico	3
-----------------------	----------

Electricidad	6
---------------------	----------

Generación neta en el trimestre según fuente	7
Generación neta en el trimestre por año	7
Generación neta en el trimestre por tipo de fuente	7
Generación neta en el trimestre de renovables y no renovables	8
Generación neta en el trimestre (solar)	8
Generación neta en el trimestre (provincia)	9
Generación neta en el trimestre no renovables y renovables (provincia)	9
Generación neta en el trimestre hidro (provincia)	10
Generación neta en el trimestre solar (provincia)	10
Generación neta en el trimestre viento (provincia)	11

02

Hidrocarburos	13
----------------------	-----------

Importación Hidrocarburos en el trimestre (US\$ y porcentaje)	14
Importación Hidrocarburos en el trimestre según país origen	14
Precio Importación en el trimestre FOB	15-17

Fuentes de Datos y Metodología	18
---------------------------------------	-----------

Contacto e Información Adicional	19
---	-----------



MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)
EQUIPO TÉCNICO

DIRECCIÓN

Joel Santos Echavarría

MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS

ELABORACIÓN DEL INFORME

Santos Ángel Silvestre Arias

DIRECTOR DE ESTADÍSTICAS SECTORIALES

REVISIÓN

Andrés Francisco De Peña Pimentel

ASESOR TÉCNICO

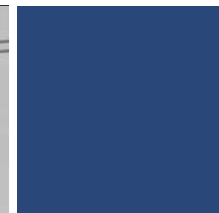
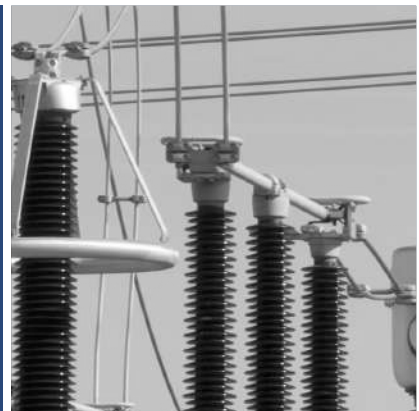
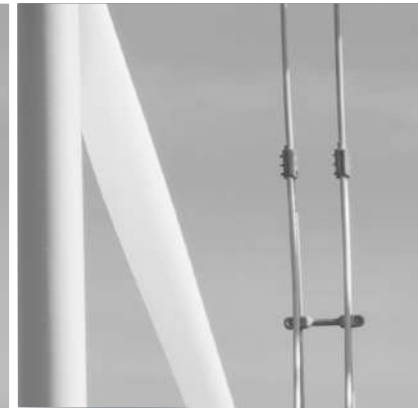
Paola Ortega Burgos

ANALISTA DE ESTADÍSTICAS SECTORIALES



ELECTRICIDAD

- Generación neta en el trimestre según fuente
- Generación neta en el trimestre por año
- Generación neta en el trimestre según tipo (renovables y no renovables)
- Generación neta en el trimestre con renovable por año
- Generación neta en el trimestre con fuente solar por año
- Generación neta en el trimestre según provincia



GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

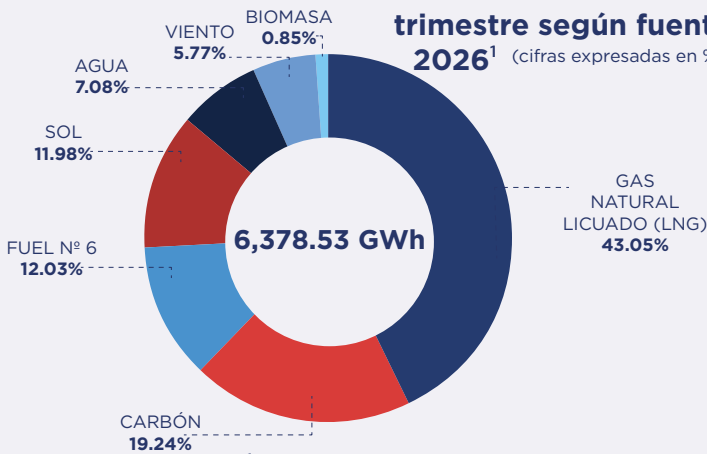
ENERGÍA Y MINAS



La generación total de electricidad en el segundo trimestre de 2026 alcanzó 6,378.53 GWh. Dentro de la matriz, el gas natural licuado (GNL) fue la fuente de mayor aporte, al representar el 43.05 % de la energía generada. Le siguieron en la participación el carbón mineral con un 19.24 % y el fuel oil N° 6 con un 12.03 %, siguen, en orden de magnitud; la fuente solar con un 11.98 %, el uso de agua con 7.08 %, el viento con 5.77 % y la biomasa con 0.85 %. En resumen, el uso de las fuentes renovables muestra un avance al alcanzar un cuarto en el total inyectado a la red de transmisión. En el trimestre no se registró Fuel oil N° 2 para la generación de electricidad.

GRÁFICO N° 1

Generación neta en el 2° trimestre según fuente, 2026¹ (cifras expresadas en %)

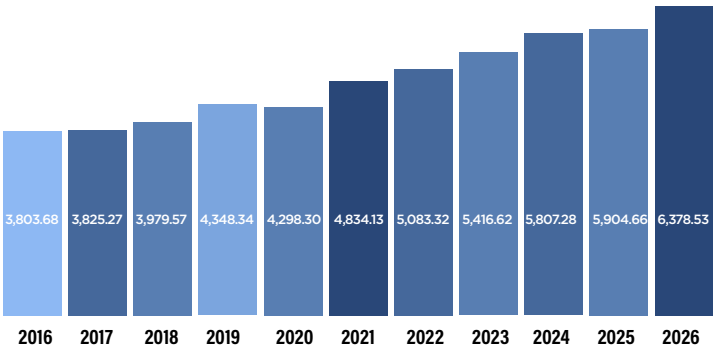


¹Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2026

GRÁFICO N° 2

Generación neta en el 2° trimestre según año, 2016 - 2026² (cifras expresadas en GWh)



La electricidad colocada en la red de transmisión en el segundo trimestre del 2026 registró un aumento de 473.87 GWh respecto al mismo período de tiempo del año anterior. En términos relativos, dicho aumento representa una variación interanual positiva del 8.03 %. Entre el 2016 y el 2026, la generación de electricidad en abril-junio creció en un 67.69 %, al pasar de 3,803.68 GWh a 6,378.53 GWh, para una variación promedio anual de 5.31%.

²Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

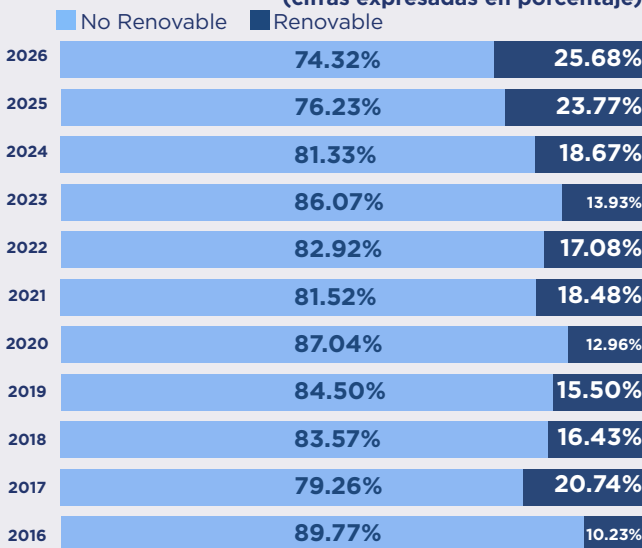
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2026

Los resultados del trimestre abril-junio demuestran que la matriz de generación sigue inclinada hacia el bloque no renovable. En efecto; en el 74.32 % de las inyecciones se utilizó fuentes de ese bloque, en cambio; el 25.68 % tuvo un origen renovable. Este resultado mantiene la tendencia observada en trimestres anteriores, con un aumento en la participación renovable, impulsado principalmente por la energía solar.

En comparación con el mismo trimestre de 2025, la generación renovable registró un aumento del 16.7 %, mientras que la proveniente de fuentes no renovables obtuvo un aumento de 5.3 %.

GRÁFICO N° 3

Generación neta en el 2° trimestre según tipo y año, 2016 - 2026³ (cifras expresadas en porcentaje)



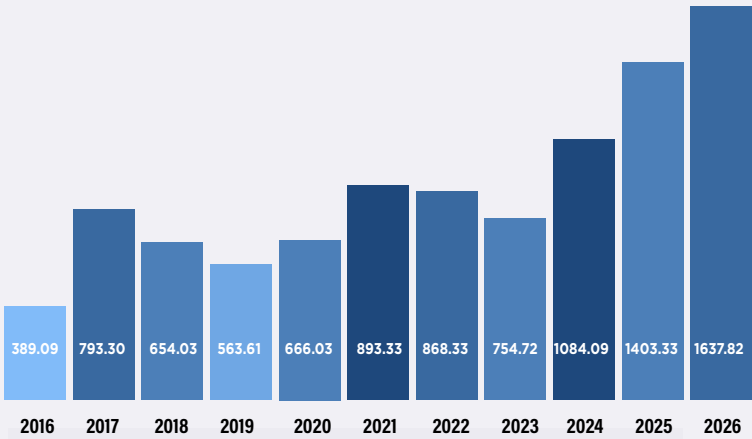
³Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2026

Durante el trimestre analizado, la generación con fuentes renovables aumentó en 234.49 GWh respecto al mismo período de 2025, alcanzando un total de 1,637.82 GWh. El mencionado aumento representa una variación interanual del 16.71 %. Desde 2016, la tasa promedio de crecimiento anual (a.a.) de las fuentes renovables se sitúa en 15.46 %. Este resultado reafirma el avance sostenido de la transición energética nacional hacia una matriz más sostenible.

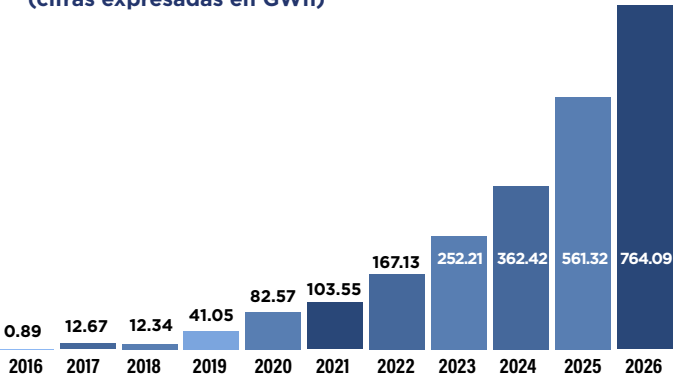
La energía solar aportó 202.77 GWh adicionales en comparación con el mismo trimestre de 2025, consolidándose como el principal motor del crecimiento renovable.

GRÁFICO N° 4
Generación neta con renovable en el 2° trimestre por año , 2016 - 2026⁴
(cifras expresadas en GWh)



⁴Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2026

GRÁFICO N° 5
Generación neta con fuente solar en el 2° trimestre por año, 2016 - 2026⁵
(cifras expresadas en GWh)



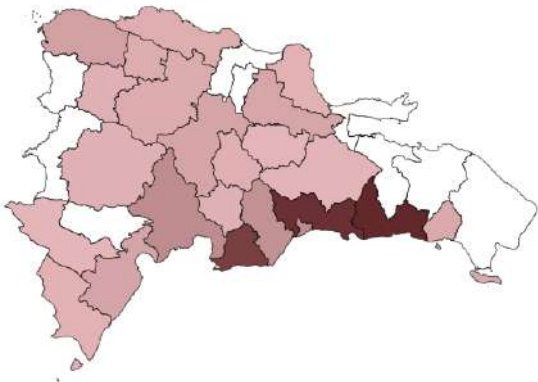
⁵Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2026

La generación de energía solar alcanzó 764.09 GWh en el segundo trimestre, mostrando un incremento de 36.12 % respecto al año anterior.

El aporte solar continúa siendo el principal componente dentro de las fuentes renovables, al representar el 46.65 % de la generación renovable total. La tasa de crecimiento promedio anual (a.a.) para el período representado en el gráfico 5 se fija en 96.51 %.

GRÁFICO N° 6

Generación neta de energía en el 2° trimestre según provincia, 2026⁶



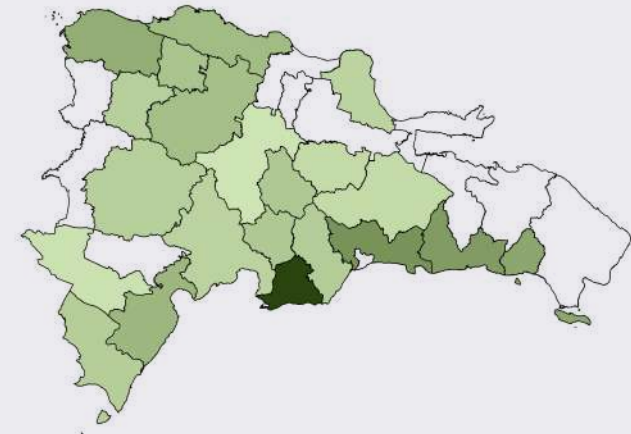
⁶Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2026

La generación eléctrica en el SENI está concentrada en tres provincias: San Pedro de Macorís, Santo Domingo y Peravia, que en conjunto aportaron el 58.40 %. Las centrales ubicadas en San Pedro de Macorís inyectaron 1,346.44 GWh, seguidas por las que están en Santo Domingo, con 1,265.87 GWh, y Peravia, con 1,112.55 GWh. El restante 41.60 % se distribuyó entre otras 20 provincias. Con porcentajes menores se destacan el Distrito Nacional, Azua y San Cristóbal, que aportaron el 6.28 % y 5.61 %, mientras 13 provincias registraron participaciones inferiores al 2 %.

Esta distribución refleja la concentración territorial del parque de generación eléctrica en las provincias del Sur y Este del país, donde se ubican las principales instalaciones del sistema.

GRÁFICO N° 7

Generación neta con fuentes renovables en el 2° trimestre según provincia, 2026⁷



⁷Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2026

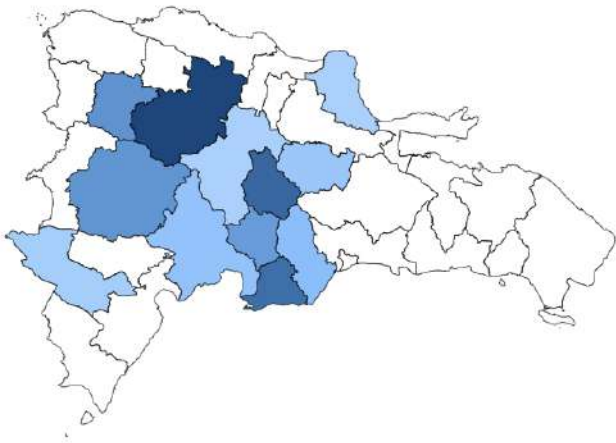
En lo referente a la generación mediante fuentes renovables, los datos del segundo trimestre indican que el 45.40 % del total se concentró en cinco provincias. Peravia registró la más alta cantidad con 228.29 GWh, equivalente al 13.94 %, seguida por Santo Domingo con 149.76 GWh y un 9.14 %, San Pedro de Macorís con 129.56 GWh y un 7.91 %, La Romana con 127.13 GWh y un 7.76 %, y Santiago con 108.92 GWh y un 6.65 %. El 54.60 % restante se distribuye entre otras 15 demarcaciones, donde destacan Montecristi, Valverde y Barahona con aportes superiores al 5.5 %, mientras que 12 provincias mostraron participaciones inferiores al 5 %.

Provincia	GWh	%
SAN PEDRO DE MACORÍS	1,346.44	21.1%
SANTO DOMINGO	1,265.87	19.9%
PERAVIA	1,112.55	17.4%
DISTRITO NACIONAL	400.77	6.3%
AZUA	400.32	6.3%
SAN CRISTÓBAL	357.61	5.6%
MONTECRISTI	203.43	3.2%
LA VEGA	173.88	2.7%
BARAHONA	166.31	2.6%
DUARTE	163.98	2.6%
LA ROMANA	127.13	2.0%
SANTIAGO	108.92	1.7%
VALVERDE	99.23	1.6%
PUERTO PLATA	84.00	1.3%
MONSEÑOR NOUEL	70.17	1.1%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	54.36	0.9%
SAN JUAN	53.31	0.8%
SAN JOSÉ DE OCOA	51.13	0.8%
PEDERNALES	48.32	0.8%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	46.42	0.7%
MONTE PLATA	24.39	0.4%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	15.55	0.2%
INDEPENDENCIA	4.44	0.1%

Provincia	GWh	%
PERAVIA	228.29	13.9%
SANTO DOMINGO	149.76	9.1%
SAN PEDRO DE MACORÍS	129.56	7.9%
LA ROMANA	127.13	7.8%
SANTIAGO	108.92	6.7%
MONTECRISTI	99.38	6.1%
VALVERDE	99.23	6.1%
BARAHONA	92.45	5.6%
PUERTO PLATA	84.00	5.1%
AZUA	76.62	4.7%
SAN CRISTÓBAL	74.03	4.5%
MONSEÑOR NOUEL	70.17	4.3%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	54.36	3.3%
SAN JUAN	53.31	3.3%
SAN JOSÉ DE OCOA	51.13	3.1%
PEDERNALES	48.32	3.0%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	46.42	2.8%
MONTE PLATA	24.39	1.5%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	15.55	1.0%
INDEPENDENCIA	4.44	0.3%
LA VEGA	0.37	0.0%

GRÁFICO N° 8

Generación neta con agua en el 2° trimestre según provincia, 2026⁸



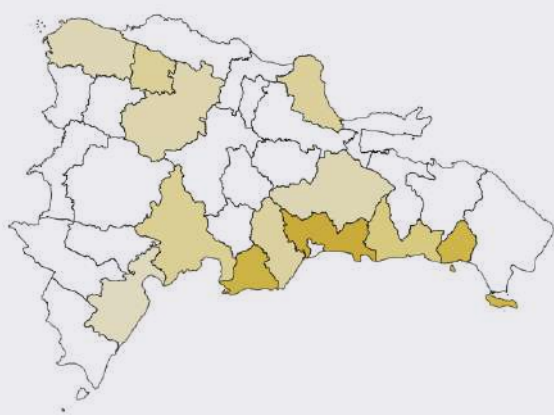
Provincia	GWh	%
SANTIAGO	81.71	18.1%
MONSEÑOR NOUEL	70.17	15.5%
PERAVIA	67.38	14.9%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	54.36	12.0%
SAN JUAN	53.31	11.8%
SAN JOSÉ DE OCOA	51.13	11.3%
SAN CRISTÓBAL	30.87	6.8%
AZUA	22.56	5.0%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	15.55	3.4%
INDEPENDENCIA	4.44	1.0%
LA VEGA	0.37	0.1%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	0.00	0.0%

⁸**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2026

La generación en base a agua terminó el periodo con 451.87 GWh, de los cuales el 48.52 % corresponde a tres provincias. Santiago se situó en la primera posición con 81.71 GWh, que representan el 18.08 %, seguida por Monseñor Nouel con 70.17 GWh y un 15.53 %, y Peravia con 67.38 GWh y un 14.91 %. Otras provincias, como Santiago Rodríguez, San Juan y San José de Ocoa, también registraron participaciones superiores al 11 %, mientras que las demás ubicaciones mostraron valores inferiores a 31 GWh.

GRÁFICO N° 9

Generación neta con sol en el 2° trimestre según provincia, 2026⁹

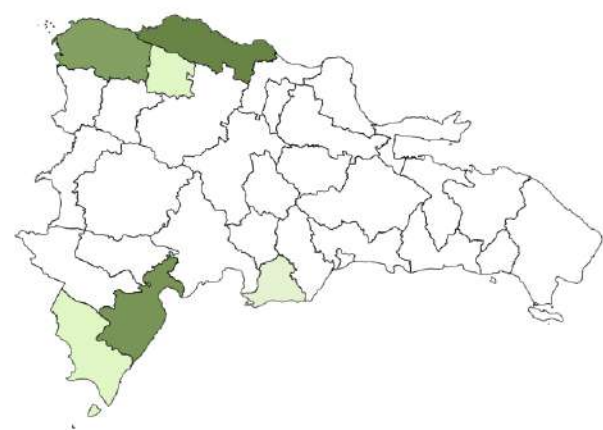


Provincia	GWh	%
SANTO DOMINGO	149.76	19.6%
PERAVIA	131.56	17.2%
LA ROMANA	127.13	16.6%
SAN PEDRO DE MACORÍS	75.45	9.9%
AZUA	54.06	7.1%
VALVERDE	51.34	6.7%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	46.41	6.1%
SAN CRISTÓBAL	43.15	5.7%
SANTIAGO	27.21	3.6%
MONTE PLATA	24.39	3.2%
MONTECRISTI	21.64	2.8%
BARAHONA	12.00	1.6%

⁹**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2026

Las inyecciones con el uso del sol reportaron un total de 764.09 GWh. El uso de esta fuente es liderado por la provincia de Santo Domingo con 149.76 GWh, cifra que corresponde al 19.60 % del total. Le sucedieron en relevancia Peravia con 131.56 GWh y La Romana con 127.13 GWh, para alcanzar entre las tres provincias el 53.46 % del total con esta fuente. El resto provino de San Pedro de Macorís con un 9.87 %, mientras las demás ubicaciones mostraron valores inferiores a los 55 GWh.

GRÁFICO N° 10
Generación neta con viento en el 2° trimestre según provincia, 2026¹⁰



Provincia	GWh	%
PUERTO PLATA	84.00	22.8%
BARAHONA	80.45	21.9%
MONTECRISTI	77.74	21.1%
PEDERNALES	48.32	13.1%
VALVERDE	47.89	13.0%
PERAVIA	29.35	8.0%

¹⁰**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2026

En la desagregación por provincia de la generación con viento, Puerto Plata ocupó el primer lugar con 84.00 GWh, equivalentes al 22.84 %, seguido de Barahona con 80.45 GWh, que representó el 21.88 %, y Montecristi con 77.74 GWh, equivalentes al 21.14 %. Peravia registró 29.35 GWh, correspondientes al 7.98 %, constituyéndose en el aporte más bajo en este renglón.



HIDRO- CARBUROS

- Importación Hidrocarburos
- Precio Importación de Hidrocarburos
- Importación Hidrocarburos según país origen



GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS

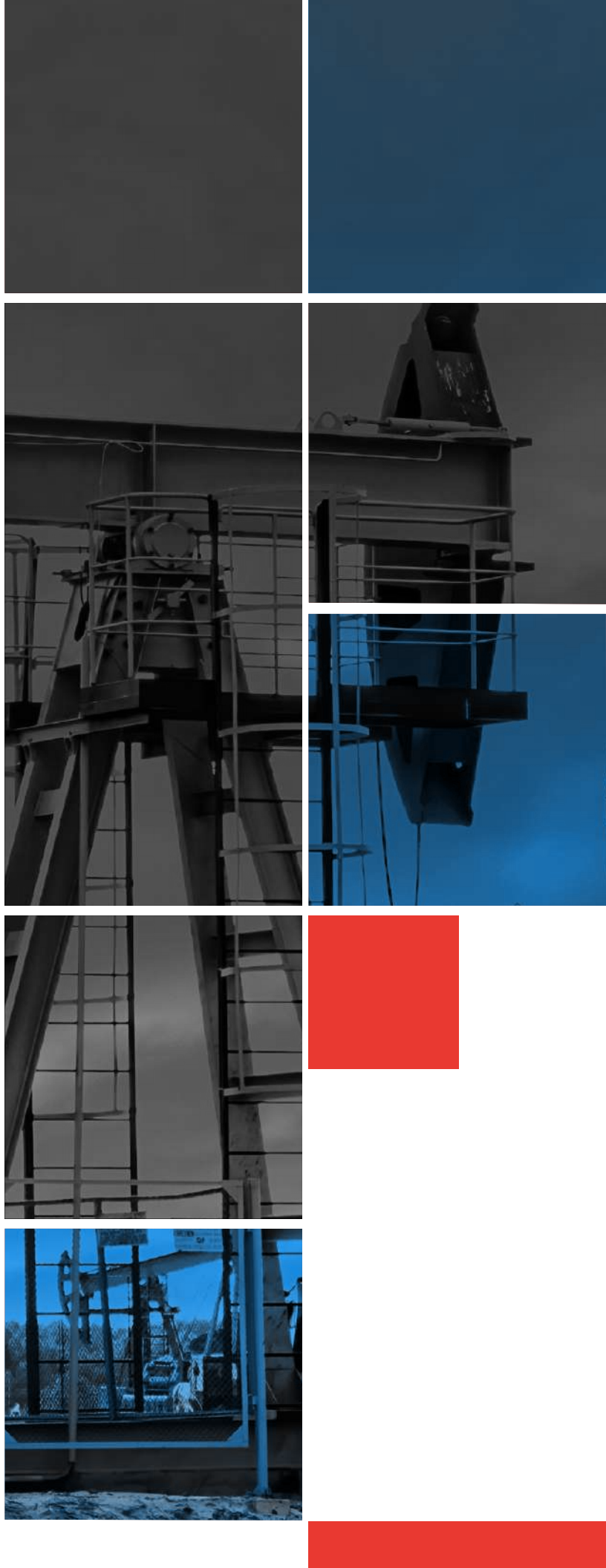
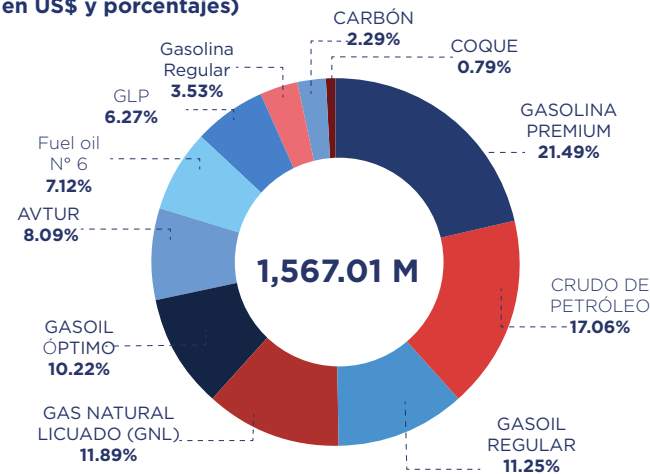


GRÁFICO N° 11

Importación Hidrocarburos en el 2° trimestre, 2026¹¹ (cifras expresadas en US\$ y porcentajes)



¹¹Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El valor total de la importación de hidrocarburos en el segundo trimestre de 2026 alcanzó los 1,567.01 millones de US\$. Esta cifra registró un aumento interanual de 33.95 %, en comparación con los 1,169.89 millones de US\$ del 2025. El valor actual se ubica por debajo del máximo histórico de los últimos diez años, que se situó en 1,824.60 millones de US\$ en 2022.

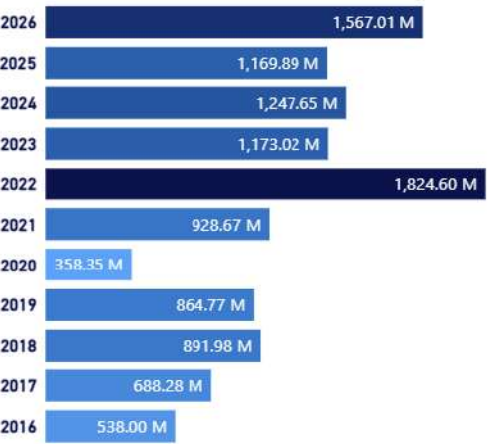
En cuanto a la composición de la factura, tres productos definieron la estructura de costos. La Gasolina Premium fue el componente principal con un 21.49 %, seguido por el Crudo de Petróleo con 17.06 % y el Gas Natural Licuado (GNL) con 11.89 %. Estos tres rubros acumularon el 50.44 % del costo total importado en el trimestre. Otros productos con participación relevante fueron el Gasoil Regular con 11.25 %, el Gasoil Óptimo con 10.22 %, el Avtur con 8.09 %, el Fuel Oil N.º 6 con 7.12 % y el GLP con 6.27 %.

La importación de hidrocarburos durante el segundo trimestre coloca a Estados Unidos como el principal suplidor de combustibles del país al concentrar el 88.92 % del valor total importado.

El 11.08 % restante se distribuyó entre otros proveedores. Antillas Neerlandesas se posicionó en el segundo lugar con el 2.86 % de la participación, seguido por México con 2.78 %, Colombia con 2.03 % y Países Bajos con 1.92 %.

GRÁFICO N° 12

Importación Hidrocarburos en el 2° trimestre por año, 2016 - 2026¹² (cifras expresadas en US\$)



¹²Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

TABLA N° 1

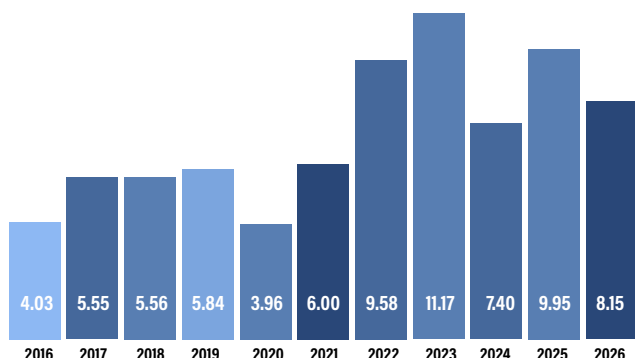
Importación Hidrocarburos en el 2° trimestre según país origen, 2026¹³ (cifras expresadas en US\$ y porcentaje)

Origen	Importación US\$	%
ESTADOS UNIDOS	1,393,361,674.41	88.92%
ANTILLAS NEERLANDESAS	44,750,181.48	2.86%
MÉXICO	43,612,346.91	2.78%
COLOMBIA	31,737,117.87	2.03%
PAÍSES BAJOS	30,081,059.67	1.92%
VENEZUELA	10,236,211.53	0.65%
PUERTO RICO	9,188,240.55	0.59%
AUSTRALIA	3,588,910.08	0.23%
TRINIDAD Y TOBAGO	255,640.80	0.02%
FRANCIA	162,855.25	0.01%
PANAMÁ	35,700.00	0.00%
Total	1,567,009,938.54	100%

¹³Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

GRÁFICO N° 13

Precio Importación (GNL) en el 2° trimestre por año¹⁴
(cifras expresadas en US\$ por Millón de BTU)



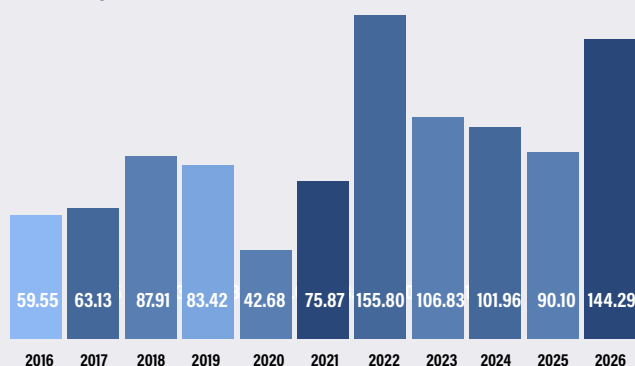
¹⁴**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El precio promedio del Gas Natural Licuado importado medido en FOB se registró en 8.15 US\$ por millón de BTU durante el segundo trimestre de 2026. Este valor es inferior al registrado en 2025, que fue de 9.95 US\$, lo que representa una disminución del 18.09 %. El máximo histórico del período 2016-2026 se estableció en 2023 con 11.17 US\$, mientras que el precio mínimo se observó en 2020 con 3.96 US\$.

GRÁFICO N° 14

Precio Importación (Gasol Óptimo) en el 2° trimestre por año¹⁵
(cifras expresadas en US\$/bbl)

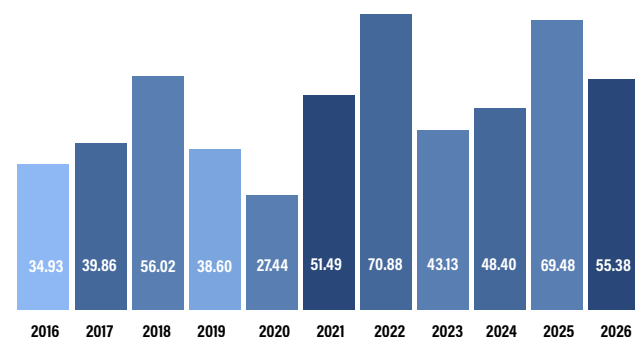


¹⁵**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

GRÁFICO N° 15

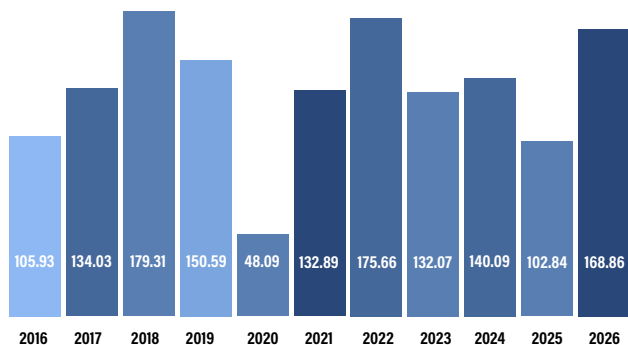
Precio Importación (GLP) en el 2° trimestre por año¹⁶
(cifras expresadas en US\$/bbl)



¹⁶**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

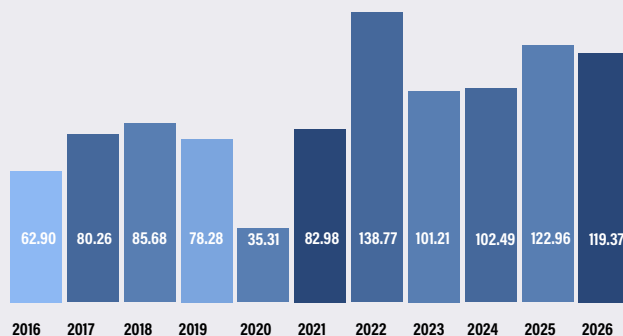
El precio promedio de importación de Gas Licuado de Petróleo se estableció en 55.38 US\$ por barril en el segundo trimestre de 2026, inferior al de 69.48 US\$ por barril registrado en 2025, lo que equivale a una disminución del 20.29 %. El valor máximo del periodo analizado se dio en 2022 con 70.88 US\$ el barril, mientras el precio actual se mantiene por encima del mínimo de 27.44 US\$ alcanzado en 2020.

GRÁFICO N° 16**Precio Importación (Gasolina Premium) en el 2° trimestre por año¹⁷**
(cifras expresadas en US\$/bbl)¹⁷Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

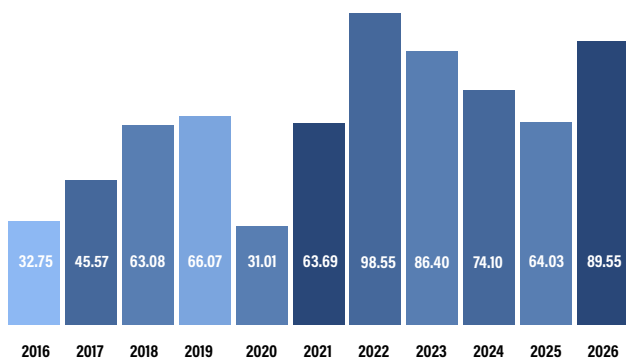
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El precio promedio de importación de Gasolina Premium para el segundo trimestre de 2026 fue 168.86 US\$ por barril. Este valor es superior al precio promedio de 102.84 US\$ registrado en el mismo periodo de 2025, lo que representa un aumento del 64.20 %.

El precio promedio de importación de Gasolina Regular, medido en FOB, registró un valor de 119.37 US\$ por barril en el segundo trimestre de 2026. Este valor representa una disminución de 3.59 US\$ respecto al precio de 122.96 US\$ del mismo periodo de 2025. La variación interanual se sitúa en -2.92 %.

GRÁFICO N° 17**Precio Importación (Gasolina Regular) en el 2° trimestre por año¹⁸**
(cifras expresadas en US\$/bbl)¹⁸Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

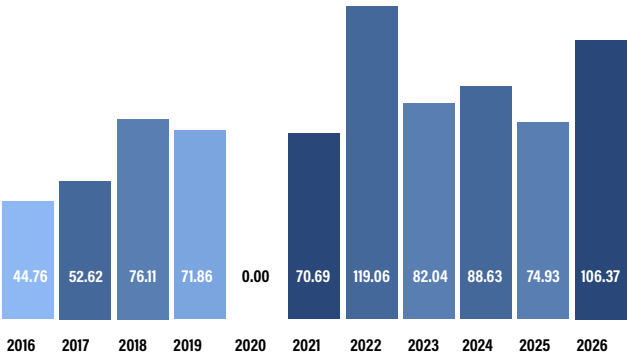
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

GRÁFICO N° 18**Precio Importación (Fuel oil) en el 2° trimestre por año¹⁹**
(cifras expresadas en US\$/bbl)¹⁹Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El precio promedio de importación de Fuel Oil en el segundo trimestre de 2026 se ubicó en 89.55 US\$ por barril. En términos interanuales refleja un aumento de 25.52 US\$ respecto a los 64.03 US\$ registrados en 2025, lo que equivale a una variación positiva del 39.86 %.

GRÁFICO N° 19
Precio Importación (Crudo de Petróleo)
en el 2° trimestre por año²⁰
(cifras expresadas en US\$/bbl)

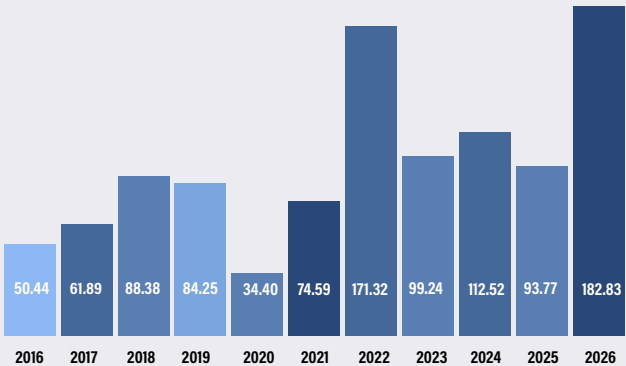


²⁰**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El precio promedio del barril de petróleo, medido en FOB, cerró el segundo trimestre de 2026 en 106.37 US\$ por barril. Este valor representó una variación positiva del 41.96 % con respecto a los 74.93 US\$ que tuvo en el 2025. Esta diferencia equivale a un aumento absoluto de 31.44 US\$ por barril. El costo actual se ubica por debajo del precio máximo de 119.06 US\$ que alcanzó en 2022.

El Avtur se ubicó en 182.83 US\$ por barril para el segundo trimestre de 2026. Este costo representa el precio más alto de la serie histórica del periodo 2016-2026, superando el máximo anterior de 171.32 US\$ registrado en 2022. Respecto al precio de 93.77 US\$ registrado en 2025, el precio de importación reflejó un aumento de 89.06 US\$, lo que equivale a una variación positiva del 94.98 %.

GRÁFICO N° 20
Precio Importación (Avtur) en el
2° trimestre por año²¹
(cifras expresadas en US\$/bbl)



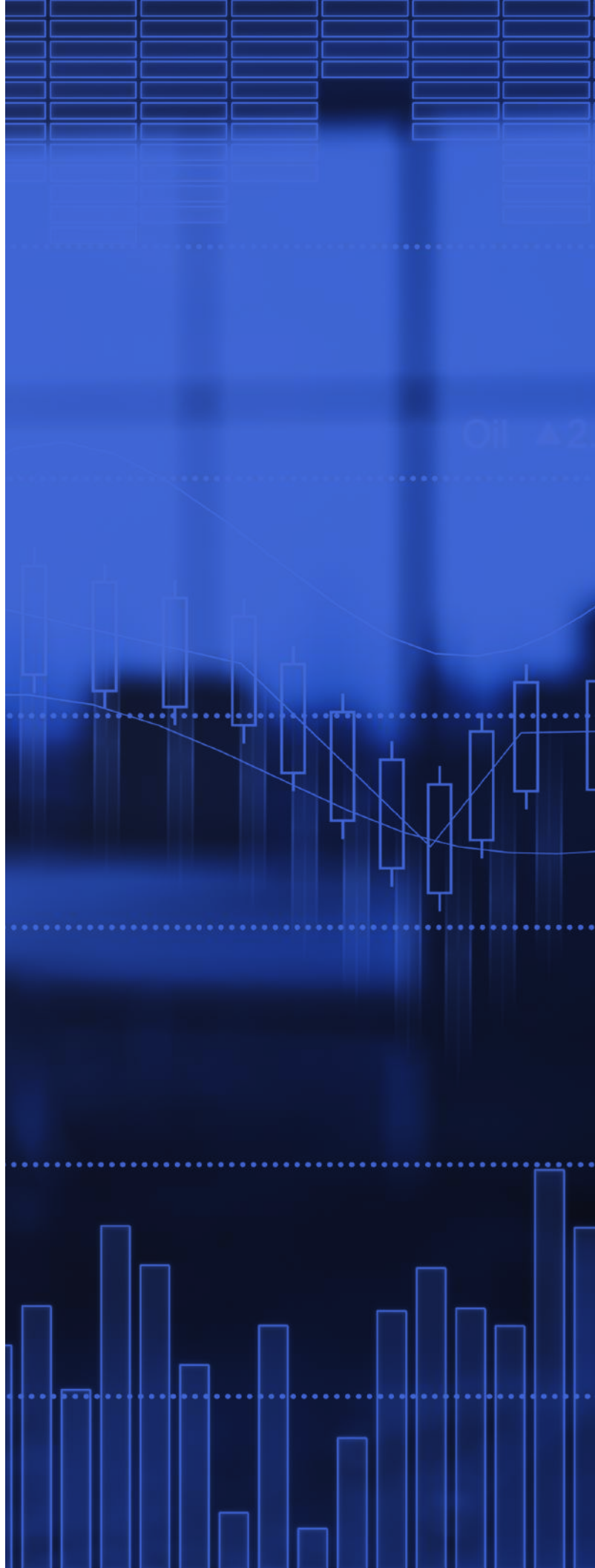
²¹**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

FUENTES DE DATOS Y METODOLOGÍA

La elaboración del boletín estadístico se llevó a cabo mediante una metodología integral que garantiza la fiabilidad y la representatividad de los datos recopilados. Se emplearon fuentes de información confiables, destacando la colaboración del Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado para obtener datos precisos sobre la generación de energía.

Para analizar las tendencias en el comercio internacional de los hidrocarburos, se recurrió a la Dirección General de Aduanas, que proporcionó información detallada sobre las importaciones. Esta diversidad de fuentes fortalece el alcance del boletín al ofrecer una cobertura amplia de los sectores energético y minero, garantizando un panorama representativo de su desempeño.

La metodología incluyó el procesamiento y la tabulación de los datos recolectados, utilizando una herramienta avanzada de inteligencia de datos. Este enfoque permite la manipulación eficiente de grandes conjuntos de datos, facilitando el análisis y la presentación de información clara y precisa en el boletín. La utilización de esta herramienta garantiza la coherencia y la exactitud de los resultados presentados en el informe, lo cual contribuye así a la calidad y confiabilidad del boletín estadístico.



CONTACTO E INFORMACIÓN ADICIONAL

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS

Av. Independencia #1428, esquina
Av. Enrique Jiménez Moya

(809) 535-9098 Ext. 703

www.mem.gob.do

estadisticas@mem.gob.do

Santo Domingo, República Dominicana



GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS