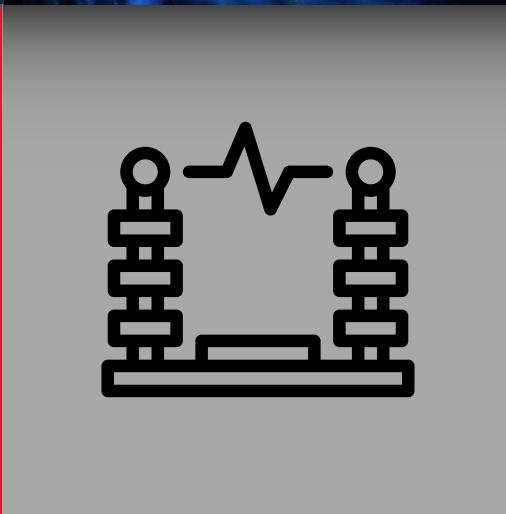
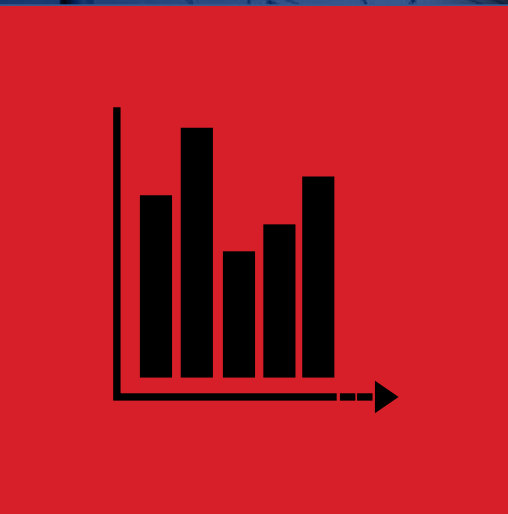
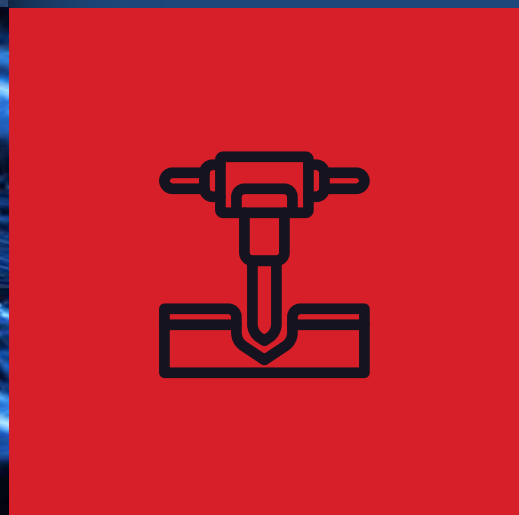
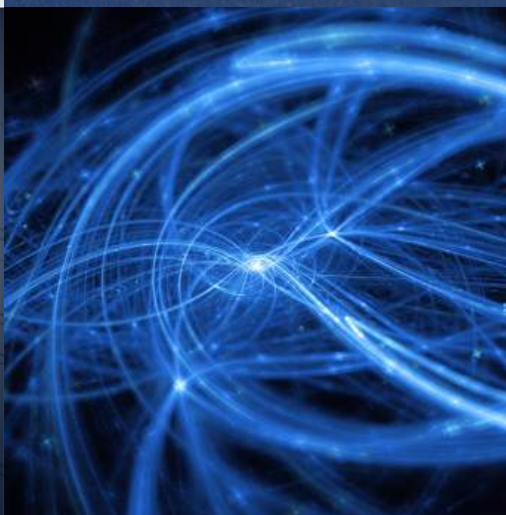
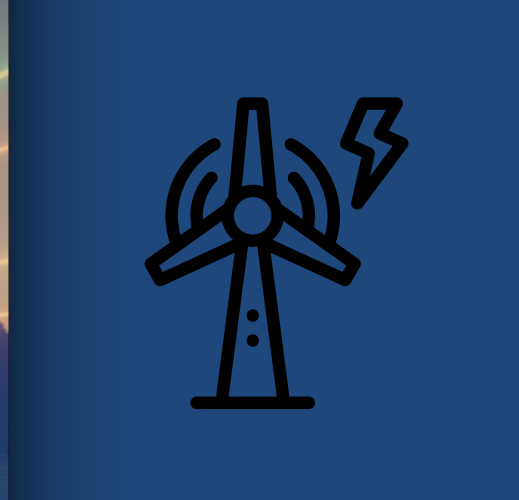




Boletín Estadístico

2026 | T1

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	
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

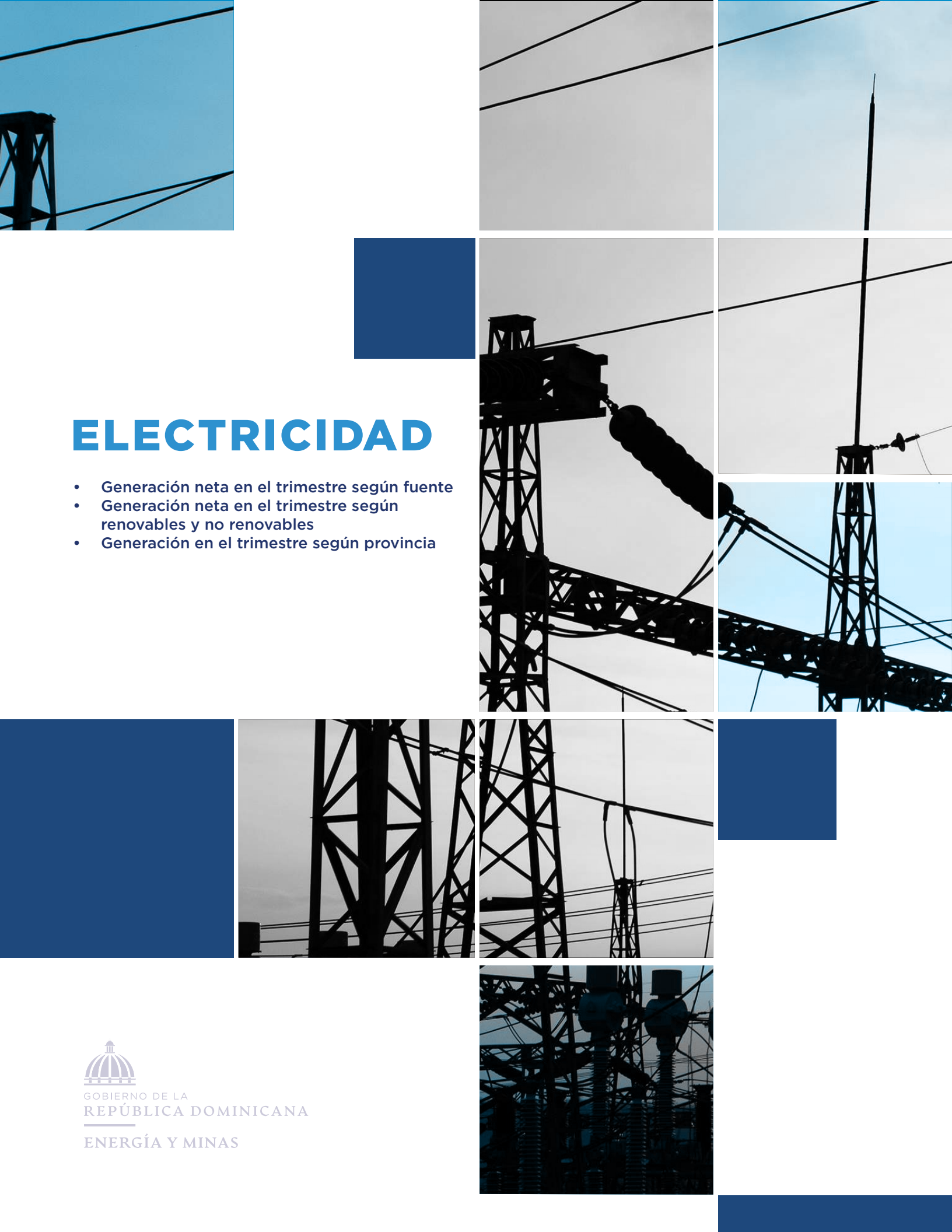
REVISIÓN

Andrés Francisco De Peña Pimentel

ASESOR TÉCNICO

Paola Ortega Burgos

ANALISTA DE ESTADÍSTICAS SECTORIALES

A collage of various silhouettes of electrical infrastructure against a light sky. It includes high-voltage transmission towers, smaller distribution poles, and numerous power lines crisscrossing the frame. The images are arranged in a grid-like fashion, with some larger and some smaller, creating a sense of depth and scale.

ELECTRICIDAD

- Generación neta en el trimestre según fuente
- Generación neta en el trimestre según renovables y no renovables
- Generación en el trimestre según provincia



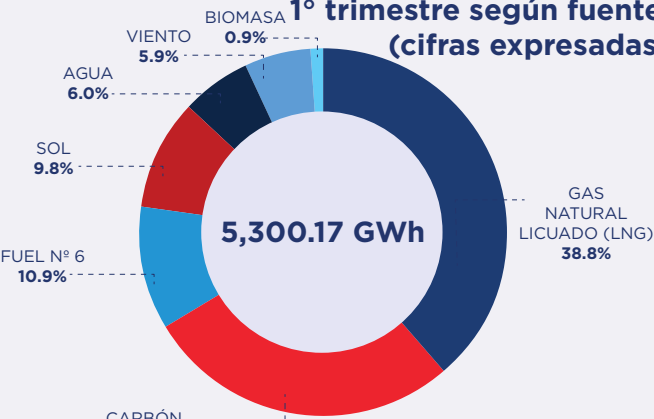
GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS

GRÁFICO N° 1

Generación neta en el 1° trimestre según fuente, 2026 (cifras expresadas en %)¹

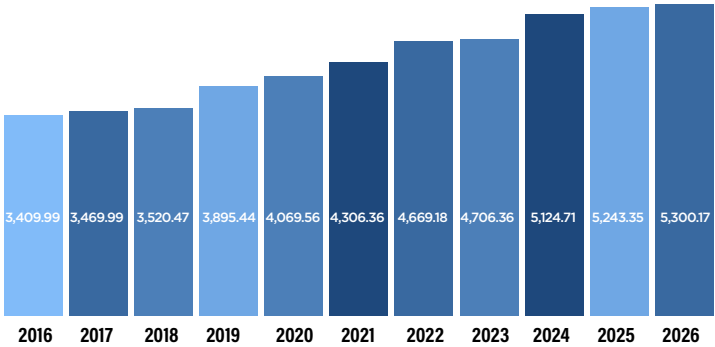
La generación total de electricidad en el primer trimestre de 2026 alcanzó 5,300.17 GWh. Dentro de la matriz, el gas natural licuado (GNL) fue la fuente de mayor aporte, al representar el 38.8 % de la energía generada. Le siguieron en la participación el carbón mineral con un 27.7 % y el fuel oil N° 6 con un 10.9 %, siguen, en orden de magnitud; la fuente solar con un 9.8 %, el uso de agua con 6.0 %, el viento con 5.9 % y la biomasa con 0.9 %. En resumen, el uso de las fuentes renovables aún se mantiene por debajo de las fuentes fósiles. En el trimestre no se registró Fuel oil N° 2 para la generación de electricidad.



¹Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2026

GRÁFICO N° 2

Generación neta en el 1° trimestre según año, 2016 - 2026² (cifras expresadas en GWh)



La electricidad colocada en la red de transmisión en el primer trimestre del 2026 registró un aumento de 56.82 GWh respecto al del mismo periodo de tiempo del año anterior. En términos relativos, dicho aumento representa una variación interanual positiva del 1.1 %. Entre el 2016 y el 2026, la generación de electricidad en enero-marzo creció en un 55.4 %, al pasar de 3,409.99 GWh a 5,300.17 GWh, para una variación promedio anual de 4.5%.

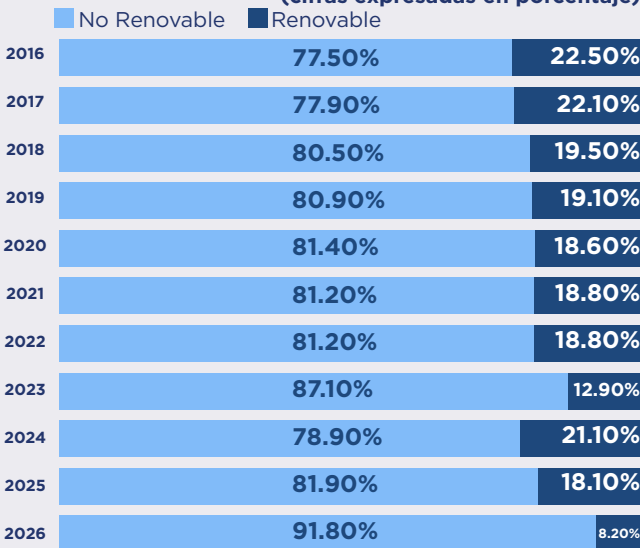
²Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2026

Los resultados del trimestre enero-marzo demuestran que la matriz de generación sigue inclinada hacia el bloque no renovable. En efecto; en el 77.5 % de las inyecciones se utilizó fuentes de ese bloque, en cambio; el 22.5 % 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 1.8 %, mientras que la proveniente de fuentes no renovables obtuvo una disminución de 0.5 %.

GRÁFICO N° 3

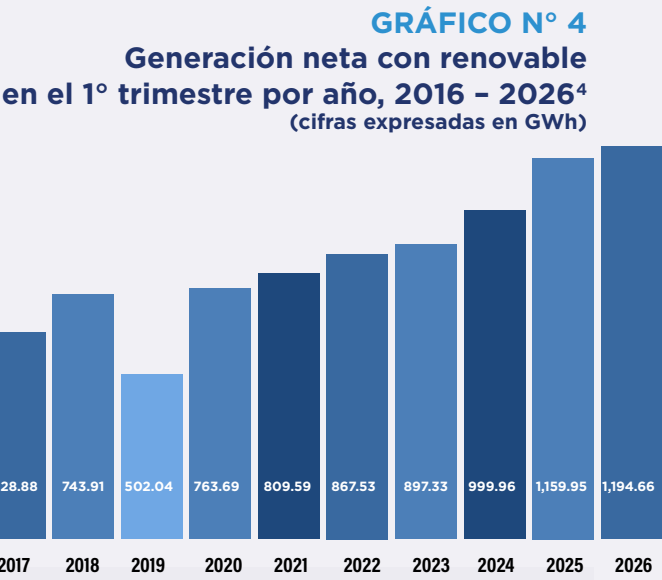
Generación neta en el 1° trimestre según tipo y año, 2016 - 2026³ (cifras expresadas en porcentaje)



³Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2026

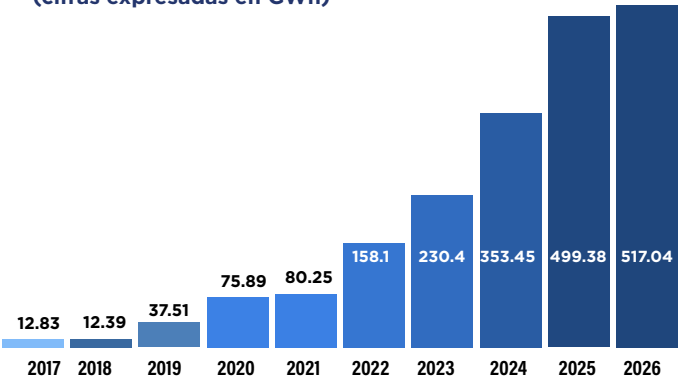
Durante el trimestre analizado, la generación con fuentes renovables aumentó en 34.71 GWh respecto al mismo período de 2025, alcanzando un total de 1,194.66 GWh. El mencionado aumento representa una variación interanual del 3.0 %. Desde 2020, la tasa promedio de crecimiento anual (a.a.) de las fuentes renovables se sitúa en 7.7 %. Este resultado reafirma el avance sostenido de la transición energética nacional hacia una matriz más sostenible.

La energía solar aportó 17.66 GWh adicionales en comparación con el mismo trimestre de 2025, consolidándose como el principal motor del crecimiento renovable.



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 1° trimestre por año, 2016 - 2026⁵
(cifras expresadas en GWh)



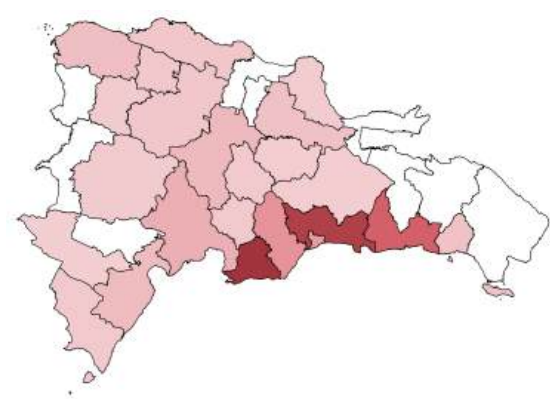
⁵Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2026

La generación de energía solar alcanzó 517.04 GWh en el primer trimestre, mostrando un incremento de 3.5 % respecto al año anterior.

El aporte solar continúa siendo el principal componente dentro de las fuentes renovables, al representar el 43.3 % de la generación renovable total. La tasa de crecimiento promedio anual (a.a.) para el período representado en el gráfico 5 se fija en 50.7 %.

GRÁFICO N° 6

Generación de energía en el 1° trimestre según provincia, 2026⁶



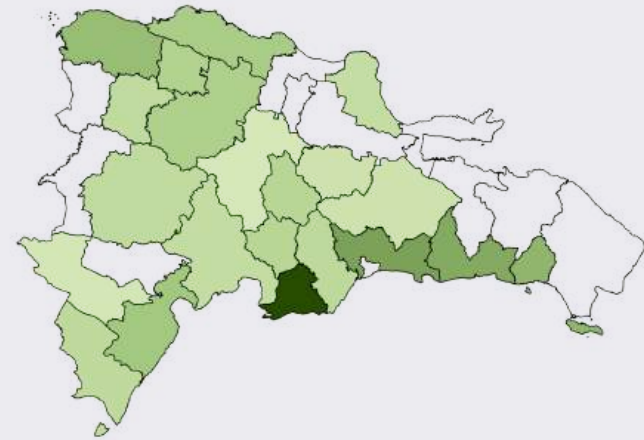
⁶Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2026

La generación eléctrica en el SENI está concentrada, en tres provincias: Peravia, Santo Domingo y San Pedro de Macorís que en conjunto aportaron el 57.6 %. Las centrales ubicadas en Peravia inyectaron 1,149.69 GWh, seguida por las que están en Santo Domingo con 1,060.80 GWh y, San Pedro de Macorís con 845.12 GWh. El restante 42.4 % se distribuyó entre otras 20 provincias. Con porcentajes menores se destacan San Cristóbal y el Distrito Nacional aportaron el 8.8 % y 7.5 %, respectivamente, mientras que 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 1° trimestre según provincia, 2026⁷



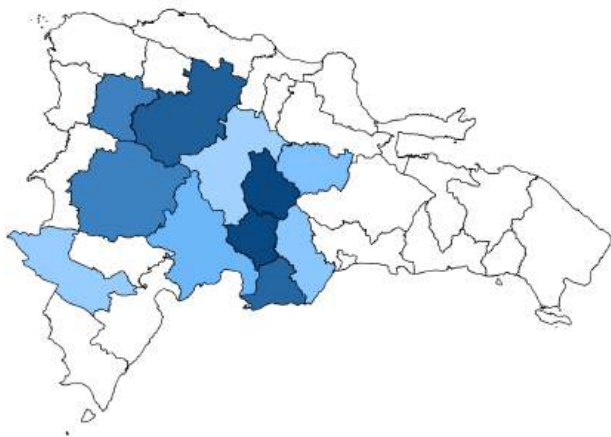
⁷Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2026

En lo referente a la generación mediante fuentes renovables, los datos del primer trimestre indican que el 47.8 % del total se concentró en cinco provincias. Peravia registró la más alta cantidad con 171.89 GWh, equivalente al 14.4 %, seguida por Santo Domingo con 109.99 GWh y un 9.2 %, San Pedro de Macorís con 103.6 GWh y un 8.7 %, La Romana con 95.47 GWh y un 8.0 %, y Montecristi con 90.31 GWh y un 7.6 %. El 52.2 % restante se distribuye entre otras 16 demarcaciones, donde destacan Barahona, Puerto Plata y Santiago con aportes superiores al 5.5 %, mientras que 13 provincias mostraron participaciones inferiores al 5 %.

Provincia	GWh	%
PERAVIA	1149.69	21.69%
SANTO DOMINGO	1060.80	20.01%
SAN PEDRO DE MACORÍS	845.12	15.95%
SAN CRISTÓBAL	467.40	8.82%
DISTRITO NACIONAL	396.91	7.49%
AZUA	253.58	4.78%
LA VEGA	170.11	3.21%
BARAHONA	150.09	2.83%
MONTECRISTI	130.98	2.47%
DUARTE	108.35	2.04%
LA ROMANA	95.47	1.80%
PUERTO PLATA	69.28	1.31%
SANTIAGO	63.74	1.20%
VALVERDE	57.34	1.08%
MONSEÑOR NOUEL	49.36	0.93%
SAN JOSÉ DE OCOA	49.17	0.93%
PEDERNALES	39.28	0.74%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	37.00	0.70%
SAN JUAN	36.85	0.70%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	30.56	0.58%
MONTE PLATA	17.72	0.33%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	17.14	0.32%
INDEPENDENCIA	4.21	0.08%

Provincia	GWh	%
PERAVIA	171.89	14.39%
SANTO DOMINGO	109.99	9.21%
SAN PEDRO DE MACORÍS	103.58	8.67%
LA ROMANA	95.47	7.99%
MONTECRISTI	90.31	7.56%
BARAHONA	78.42	6.56%
PUERTO PLATA	69.28	5.80%
SANTIAGO	63.74	5.34%
VALVERDE	57.34	4.80%
MONSEÑOR NOUEL	49.36	4.13%
SAN JOSÉ DE OCOA	49.17	4.12%
SAN CRISTÓBAL	41.51	3.47%
PEDERNALES	39.28	3.29%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	37.00	3.10%
SAN JUAN	36.85	3.08%
AZUA	31.77	2.66%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	30.56	2.56%
MONTE PLATA	17.72	1.48%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	17.14	1.43%
INDEPENDENCIA	4.21	0.35%
LA VEGA	0.06	0.01%

GRÁFICO N° 8
Generación neta con agua
en el 1° trimestre según provincia, 2026⁸

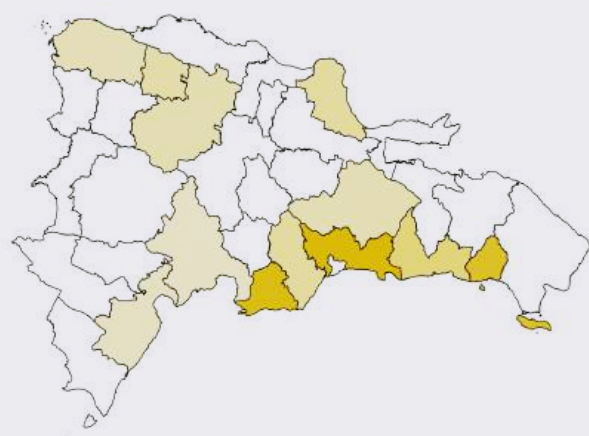


Provincia	GWh	%
MONSEÑOR NOUEL	49.36	15.56%
SAN JOSÉ DE OCOA	49.17	15.50%
SANTIAGO	44.05	13.89%
PERAVIA	42.61	13.43%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	37.00	11.66%
SAN JUAN	36.85	11.62%
AZUA	25.68	8.10%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	17.14	5.40%
SAN CRISTÓBAL	11.04	3.48%
INDEPENDENCIA	4.21	1.33%
LA VEGA	0.06	0.02%

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 317.17 GWh, de los cuales; el 45.0 % corresponden a tres provincias. Monseñor Nouel se situó en la primera posición con 49.36 GWh, que representan el 15.6 %, seguida por San José de Ocoa con 49.17 GWh y Santiago con 44.05 GWh. Otras provincias, como, Peravia y Santiago Rodríguez, también registraron volúmenes superiores al 13 %, mientras que las demás ubicaciones mostraron valores inferiores a los 37 GWh.

GRÁFICO N° 9
Generación neta con sol
en el 1° trimestre según provincia, 2026⁹

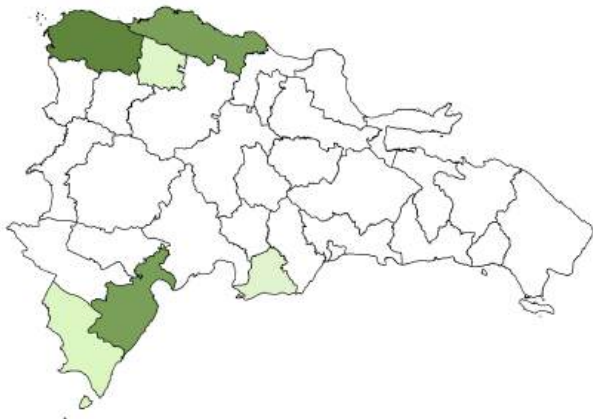


Provincia	GWh	%
SANTO DOMINGO	109.99	21.27%
PERAVIA	103.80	20.08%
LA ROMANA	95.47	18.47%
SAN PEDRO DE MACORÍS	54.71	10.58%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	30.56	5.91%
SAN CRISTÓBAL	30.47	5.89%
VALVERDE	24.08	4.66%
SANTIAGO	19.68	3.81%
MONTE PLATA	17.72	3.43%
MONTECRISTI	15.50	3.00%
BARAHONA	8.95	1.73%
AZUA	6.10	1.18%

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

Las inyecciones con el uso del sol reportó un total de 517.04 GWh. El uso de esta fuente es liderada por la provincia de Santo Domingo con 109.99 GWh, cifra que corresponde al 21.3 % del total. Le sucedieron en relevancia Peravia con 103.80 GWh y La Romana con 95.47 GWh, para alcanzar entre las tres provincias el 59.8 % del total con esta fuente. El resto provino de San Pedro de Macorís con un 10.6 %, mientras que las demás ubicaciones mostraron valores inferiores a los 31 GWh.

Gráfico N°10
Generación neta con viento
en el 1° trimestre según provincia, 2026¹⁰



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, Montecristi ocupó el primer lugar con 74.81 GWh, equivalentes al 24.0 %, seguido de Barahona con 69.47 GWh, que representó el 22.3%. Peravia registró 25.48 GWh, correspondientes al 8.2 %, constituyéndose en el aporte más bajo en este renglón.

Provincia	GWh	%
MONTECRISTI	74.81	24.01%
BARAHONA	69.47	22.30%
PUERTO PLATA	69.28	22.24%
PEDERNALES	39.28	12.61%
VALVERDE	33.25	10.67%
PERAVIA	25.48	8.18%



HIDRO- CARBUROS

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

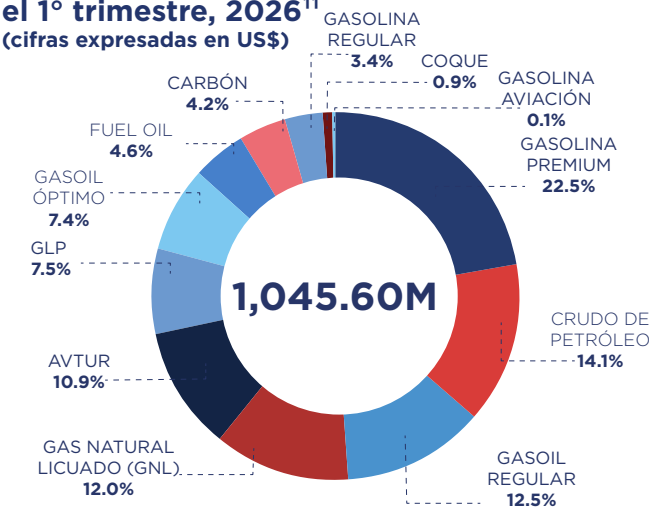


GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS

GRÁFICO N° 11

Importación Hidrocarburos en el 1° trimestre, 2026¹¹
(cifras expresadas en US\$)



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

El valor total de la importación de hidrocarburos en el primer trimestre de 2026 alcanzó los 1,045.60 millones de US\$. Esta cifra registró una disminución interanual de 11.5 %, contrastando con los 1,181.17 millones de US\$ del 2025. El valor actual se ubica por debajo del máximo histórico de los últimos nueve años que se situó en 1,325.18 millones de US\$ en 2023.

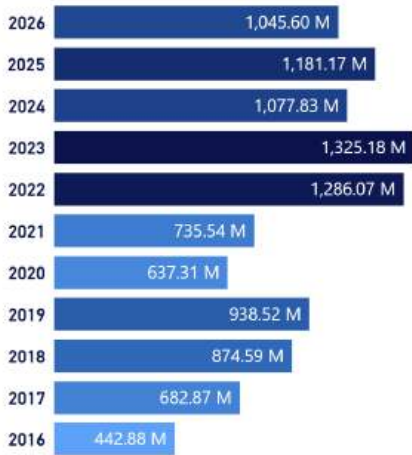
En cuanto a la composición de la factura, tres productos definieron la estructura de costos. La Gasolina Premium fue el componente principal con un 22.5 %, seguido por el Crudo de Petróleo con 14.1 % y El Gasoil Regular con 12.5 %. Estos tres rubros acumularon el 49.1 % del costo total importado en el trimestre. Otros productos con participación relevante fueron el Gas Natural Licuado con 12.0 %, el Avtur con 10.9 % y el GLP con 7.5 %.

La importación de hidrocarburos durante el primer trimestre coloca a Estados Unidos como el principal suplidor de combustibles del país al concentrar el 87.4 % del valor total importado.

El 12.6 % restante se distribuyó entre otros proveedores. México se posicionó en el segundo lugar con el 4.5 % de la participación, seguido por Colombia con 4.2 %, Santa Lucía con 2.5 %, y Países Bajos con 1.1 %.

GRÁFICO N° 12

Importación Hidrocarburos en el 1° 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° 01

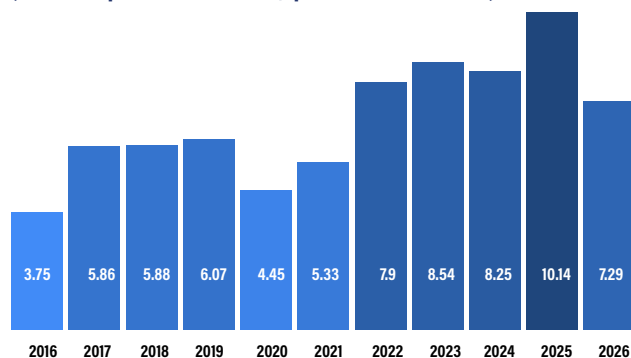
Importación Hidrocarburos en el 1° trimestre según país origen, 2026¹³
(cifras expresadas en US\$ y porcentaje)

Origen	Importación US\$	%
ESTADOS UNIDOS	913,458,678.47	87.36%
MÉXICO	46,587,685.96	4.46%
COLOMBIA	44,011,158.10	4.21%
SANTA LUCIA	26,283,991.90	2.51%
PAÍSES BAJOS	11,799,390.30	1.13%
ANTILLAS HOLANDESAS	2,939,589.16	0.28%
TRINIDAD Y TOBAGO	152,760.60	0.01%
FRANCIA	98,982.44	0.01%
JAMAICA	95,400.00	0.01%
BELGICA	93,174.26	0.01%
PUERTO RICO	74,620.40	0.01%
Total	1045595431.59	100.00%

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

GRÁFICO N° 13

Precio Importación (GNL)
en el 1° trimestre por año¹⁴
 (cifras expresadas en US\$ por Millón de BTU)



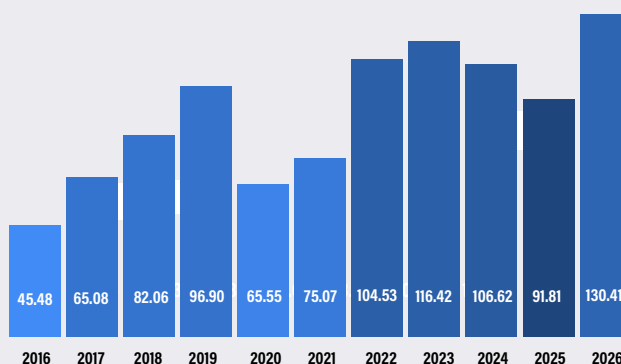
¹⁴**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El precio promedio del Gas Natural Licuado importado medido en FOB se registró en 7.29 US\$ por Millón de BTU durante el primer trimestre de 2026. Este valor es inferior al registrado en 2025, que fue de 10.14 US\$, lo que representa una disminución del 28.1 %. El máximo histórico del periodo 2016-2026 se estableció en 2025 con 10.14 US\$, mientras que el precio mínimo se observó en 2016 con 3.75 US\$.

GRÁFICO N° 14

Precio Importación (Gasoil Óptimo)
en el 1° trimestre por año¹⁵
 (cifras expresadas en US\$/bbl)

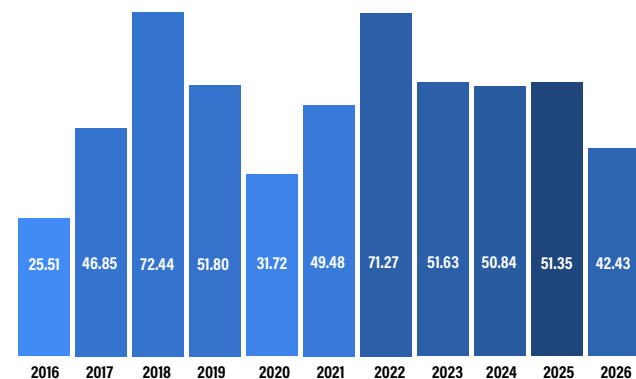


¹⁵**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

GRÁFICO N° 15

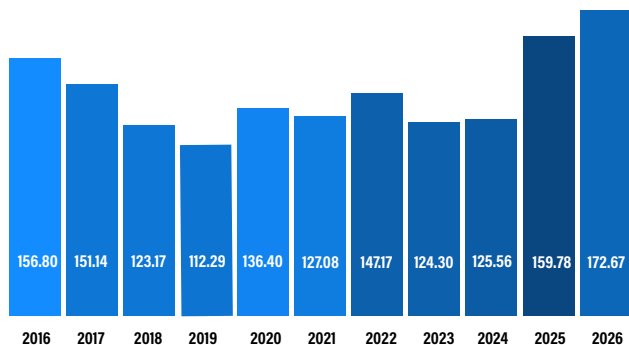
Precio Importación (GLP)
en el 1° trimestre por año¹⁶
 (cifras expresadas en US\$/bbl)



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

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

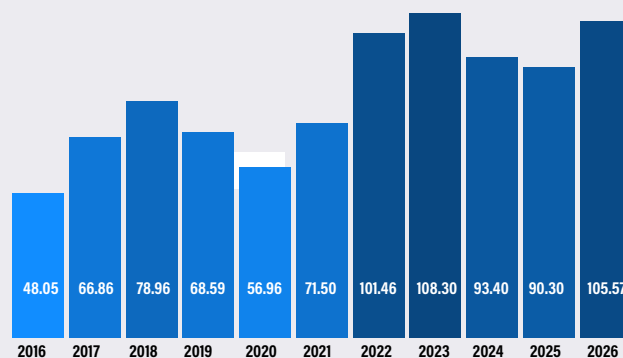
El precio promedio de importación de Gas Licuado de Petróleo se estableció en 42.43 US\$ por barril en el primer trimestre de 2026, inferior al de 51.35 US\$ por barril registrado en 2025, lo que equivale a una disminución de 17.4 %. El valor máximo del periodo analizado se dio en 2018 con 72.44 US\$ el barril, mientras que el precio actual se mantiene por encima del mínimo de 25.51 US\$ alcanzado en 2016.

GRÁFICO N° 16**Precio Importación (Gasolina Premium)
en el 1° trimestre por año¹⁷**
(cifras expresadas en US\$/bbl)¹⁷Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

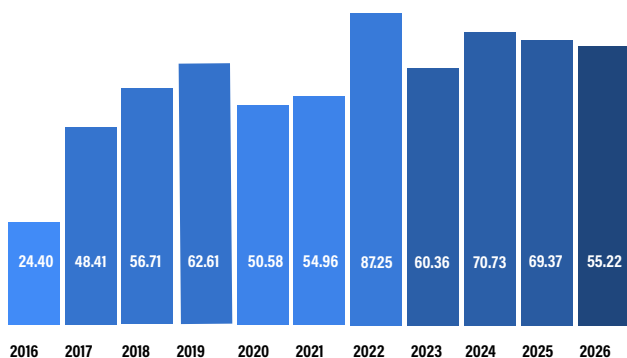
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El precio promedio de importación de Gasolina Premium para el primer trimestre de 2026 fue 172.67 US\$ por barril. Este valor es superior al precio promedio de 159.78 US\$ registrado en el mismo periodo de 2025, lo que representa un aumento del 8.1 %.

El precio promedio de importación de Gasolina Regular, medido en FOB, registró un valor de 105.57 US\$ por barril en el primer trimestre de 2026. Este valor representa un aumento de 15.25 US\$ respecto al precio de 90.30 US\$ del mismo periodo de 2025. La variación interanual se sitúa en 16.9 %.

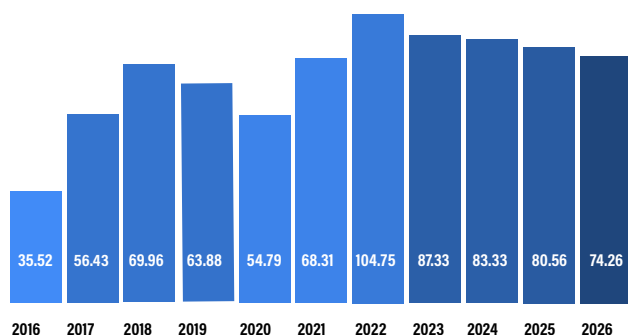
GRÁFICO N° 17**Precio Importación (Gasolina Regular)
en el 1° trimestre por año¹⁸**
(cifras expresadas en US\$/bbl)¹⁸Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

GRÁFICO N° 18**Precio Importación (Fuel oil)
en el 1° trimestre por año¹⁹**
(cifras expresadas en US\$/bbl)¹⁹Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

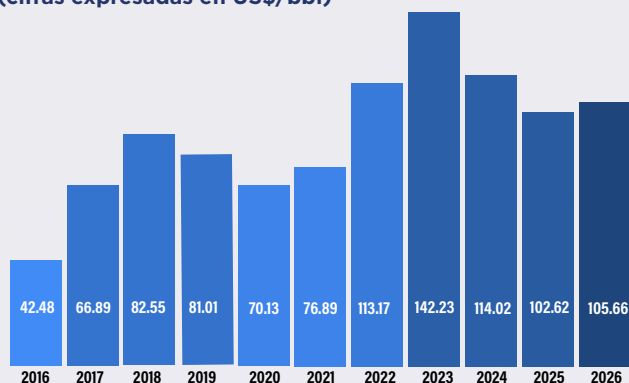
El precio promedio de importación de Fuel Oil en el primer trimestre de 2026 se ubicó en 52.22 US\$ por barril, el más bajo registrado desde 2022. En término interanual refleja una disminución de 14.15 US\$ respecto al de 69.37 US\$ registrado en 2025, lo que equivale a una variación negativa del 20.4 %.

GRÁFICO N° 19**Precio Importación (Crudo de Petróleo)
en el 1° trimestre por año²⁰**
(cifras expresadas en US\$/bbl)²⁰Nota: 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 primer trimestre de 2026 en 74.26 US\$ por barril. Este valor representó una variación negativa del 7.8 % con respecto a los 80.56 US\$ que tuvo en el 2025. Esta diferencia equivale a una disminución absoluta de 6.30 US\$ por barril. El costo actual se ubica por debajo del precio máximo de 104.75 US\$ que alcanzó en 2022.

El Avtur se ubicó en 105.66 US\$ por barril para el primer trimestre de 2026. Este costo representa el cuarto precio más alto de la serie histórica del periodo 2016-2026, aunque se sitúa 36.57 US\$ por debajo del máximo de 142.23 US\$ registrado en 2023. Respecto al precio de 102.62 US\$ registrado en 2025, el precio de importación reflejó un aumento de 3.04 US\$, lo que equivale a una variación positiva del 3.0 %.

GRÁFICO N° 20**Precio Importación (Avtur)
en el 1° trimestre por año²¹**
(cifras expresadas en US\$/bbl)²¹Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

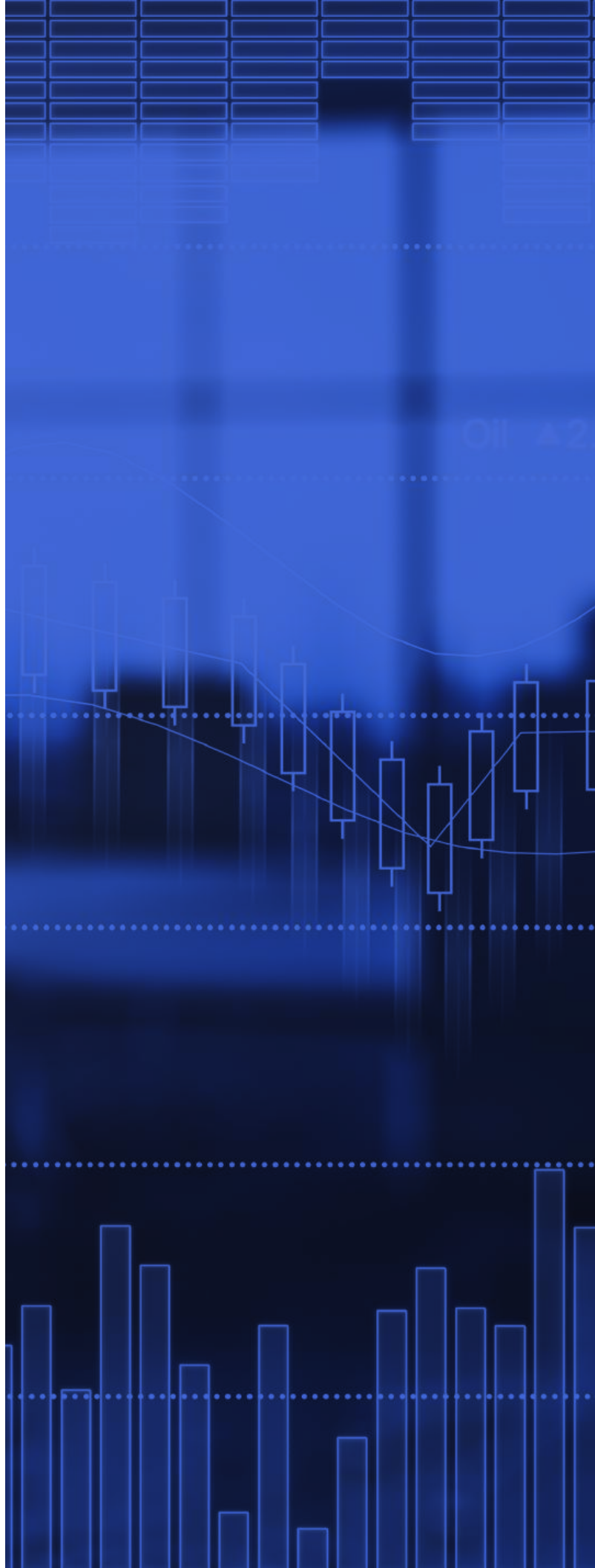
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

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 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, contribuyendo 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