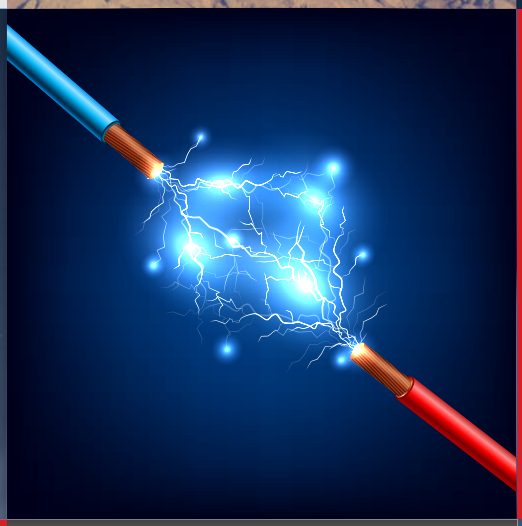
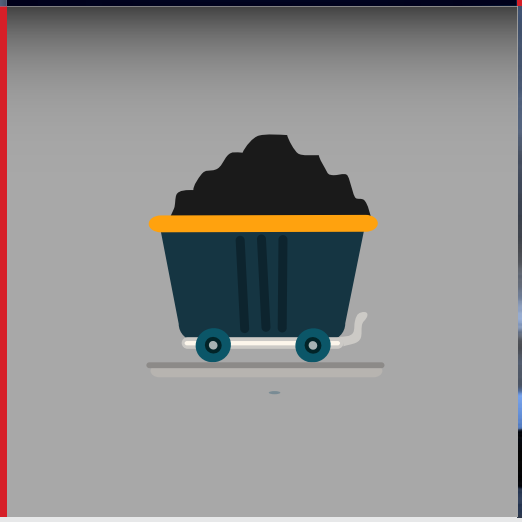
GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS





Boletín Estadístico

2025 | T2

ÍNDICE

Equipo Técnico **3**

01

Electricidad **6**
Generación neta en el trimestre según fuente 7
Generación neta en el trimestre por año 7
Generación neta en el trimestre de renovables y no renovables 8
Generación neta con energía renovable en el trimestre por año 8
Generación neta con sol en el trimestre por año 8
Generación neta en el trimestre (provincia) 9
Generación neta con energía renovable en el trimestre (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

03

Minería **19**
Exportaciones trimestrales de oro y plata por año 20

Fuentes de Datos y Metodología **21**
Contacto e Información Adicional **22**

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)
EQUIPO TÉCNICO

DIRECCIÓN
Joel Santos Echavarría
MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS

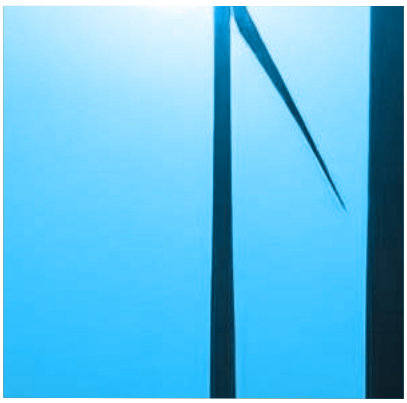
ELABORACIÓN DEL INFORME
Santos Ángel Silvestre Arias
DIRECTOR DE ESTADÍSTICAS SECTORIALES

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



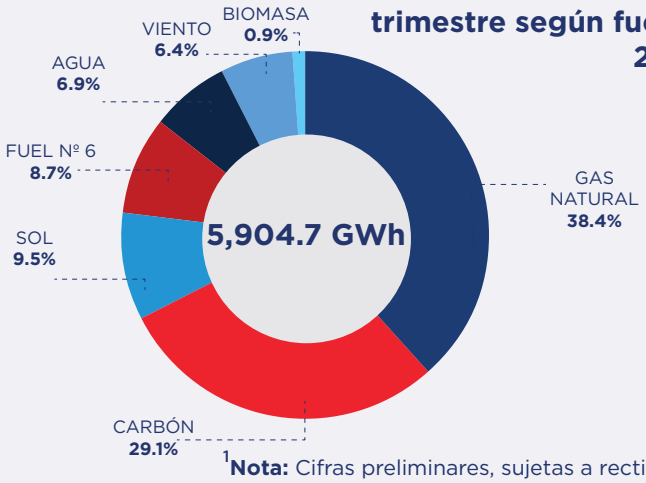
GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS

En el segundo trimestre del 2025, las inyecciones sumaron 5,904.66 GWh. Un 38.4 % se realizó con gas natural, 29.1 % con carbón mineral, 9.5% con energía solar, 8.7 % con fuel oil Nº 6, 6.9 % con agua, 6.4 % con viento, y 0.9 % con biomasa. En el trimestre no se utilizó Fuel oíl Nº 2 para la generación de electricidad.

GRÁFICO N° 1

Generación neta en el 2° trimestre según fuente, 2025[1]

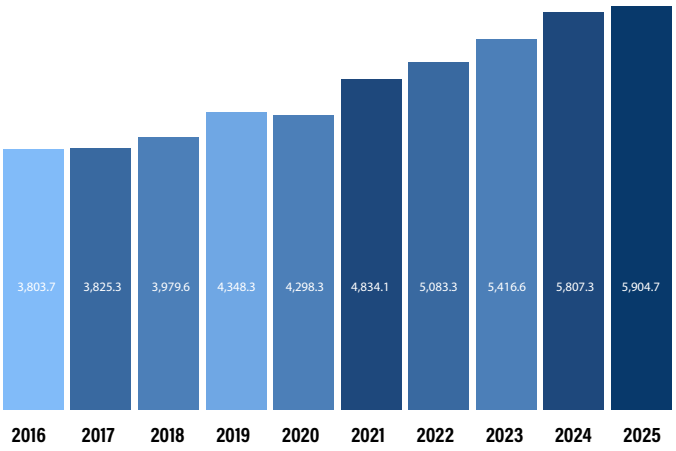


[1]**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2025

Como se puede observar en el gráfico N° 2, el trimestre abril-junio adicionó 97.4 GWh al registrado en el mismo trimestre del año anterior. En términos relativos, ese valor representa una variación positiva de 1.7 % comparado con el segundo trimestre del 2024. Además, cuando se analiza la serie 2016-2025, se percibe una tendencia al alza en la generación de electricidad, logrando una tasa de variación promedio de 5.0 % a. a.. Es importante considerar que el año 2020 fue atípico debido al impacto de la pandemia y sus consecuencias, como las muertes, el cierre de mercados y el teletrabajo, entre otros factores, por lo que este año puede no reflejar un comportamiento representativo del crecimiento habitual, la comparación más adecuada podría hacerse con el año 2019. Lo que, reemplazando los datos, quedaría así: En relación con el mismo trimestre del año 2019, el resultado del 2025 quedó por encima con 1,556.4 GWh, lo que representa un incremento de 35.8%.

GRÁFICO N° 2

Generación neta en el 2° trimestre según año, 2016 – 2025[2] (cifras expresadas en GWh)

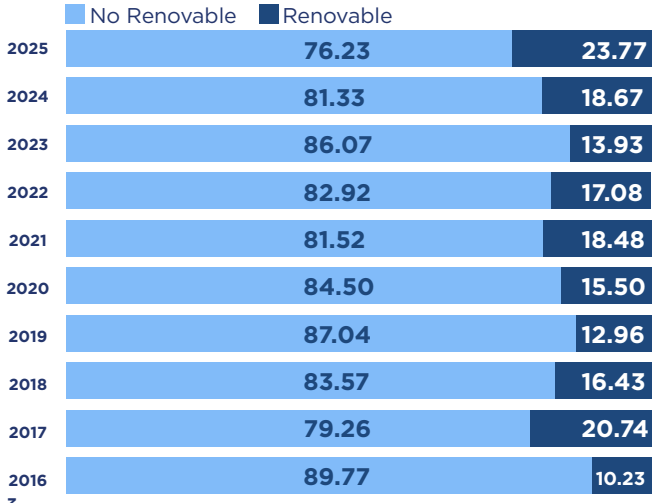


[2]**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2025

GRÁFICO N° 3

Generación neta en el 2° trimestre según tipo y año, 2016 – 2025[3]

(cifras expresadas en porcentaje)



[3]**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2025

El suministro de electricidad mediante el uso de fuentes renovables el segundo trimestre mantiene una participación de 23.77 % y considerando los aportes de la generación solar distribuida en hogares y empresas, se estima que ya alcanza el 25 %. En comparación con el mismo periodo del 2024, el aporte de las mencionadas fuentes varió en un 27.3 % respecto al año anterior. Es notorio que en los últimos años las renovables han ganado más terreno en la matriz energética, con la entrada de nuevas centrales. En apoyo a esto, es relevante destacar que el aumento de 97.39 GWh que hubo en el 2025 se debió exclusivamente a los 319.24 GWh que agregaron las renovables respecto al 2024.

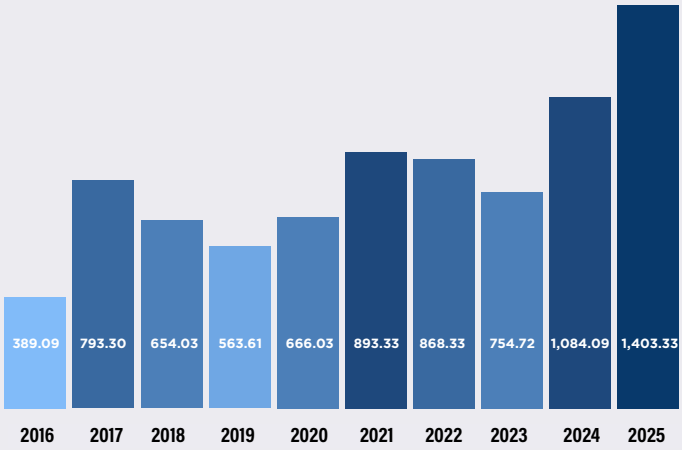
El buen desempeño de las renovables se debe, fundamentalmente, a las no convencionales. El 71.0 % de las inyecciones realizadas por centrales que operan con renovable provienen de las denominadas fuentes nuevas que agregaron 996.38 GWh a los 1,403.33 GWh del segundo trimestre del 2025, registrando una variación de 29.4 % en comparación con el mismo periodo del año 2024. Hay que señalar que ese resultado se obtuvo por el aumento del aprovechamiento del sol y el viento, ya que el uso de la biomasa disminuyó.

Entre el 2020 y el 2025 la variación a.a. de las renovables es de 16.1 % a.a.

GRÁFICO N° 4

Generación neta con energía renovable en el 2° trimestre por año, 2016 – 2025[4]

(cifras expresadas en GWh)

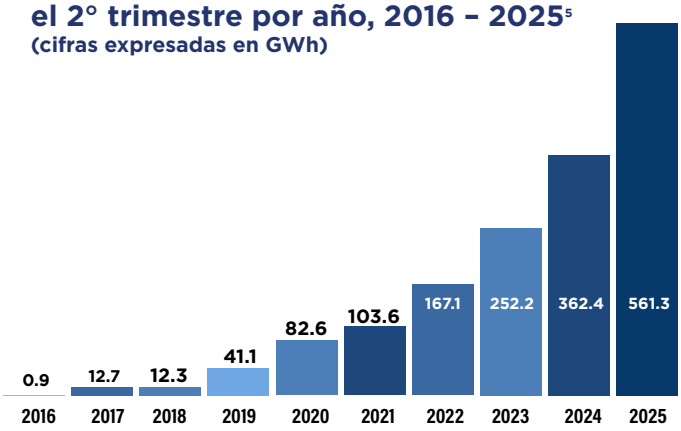


[4]**Nota**: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2025

GRÁFICO N° 5

Generación neta con fuente solar en el 2° trimestre por año, 2016 – 2025[5]

(cifras expresadas en GWh)



[5]**Nota**: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2025

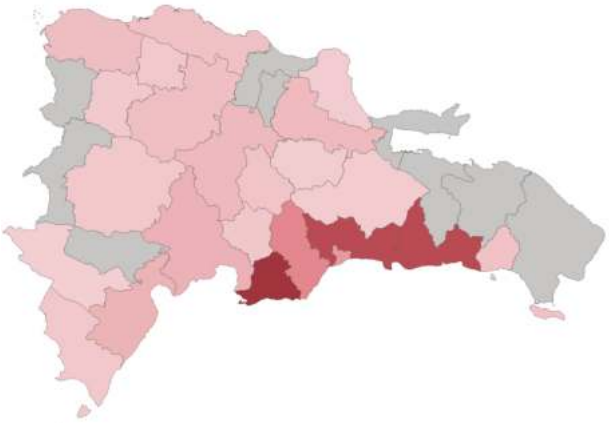
De las cuatros fuentes renovables que se usan en el ámbito de la generación de electricidad, la solar es la que presenta una línea más ascendente desde que formaron parte de la matriz del SENI. Su contribución al total de las renovables fue de 39.99 %.

En su haber tiene el mérito de aportar el 62.3 % al aumento de las fuentes renovables, quedando con un balance favorable de 198.9 GWh respecto al mismo periodo del 2024.

Durante el período cubierto por el gráfico de generación neta con fuente solar (ubicado en el margen izquierdo), se observó un crecimiento a.a. de 104.7%.

GRÁFICO N° 6

Generación neta de energía en el 2° trimestre según provincia, 2025[6]



Provincia	Generación (GWh)	%
PERAVIA	1381.33	23.39%
SANTO DOMINGO	1095.61	18.55%
SAN PEDRO DE MACORÍS	1092.12	18.50%
SAN CRISTÓBAL	491.35	8.32%
DISTRITO NACIONAL	366.56	6.21%
AZUA	199.35	3.38%
BARAHONA	189.03	3.20%
LA VEGA	146.98	2.49%
DUARTE	142.81	2.42%
MONTECRISTI	118.29	2.00%
SANTIAGO	113.48	1.92%
PUERTO PLATA	100.62	1.70%
LA ROMANA	82.48	1.40%
MONSEÑOR NOUEL	73.66	1.25%
SAN JOSÉ DE OCOA	58.16	0.99%
SAN JUAN	51.51	0.87%
VALVERDE	48.23	0.82%
PEDERNALES	48.10	0.81%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	34.38	0.58%
MONTE PLATA	26.20	0.44%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	20.62	0.35%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	20.36	0.34%
INDEPENDENCIA	3.45	0.06%

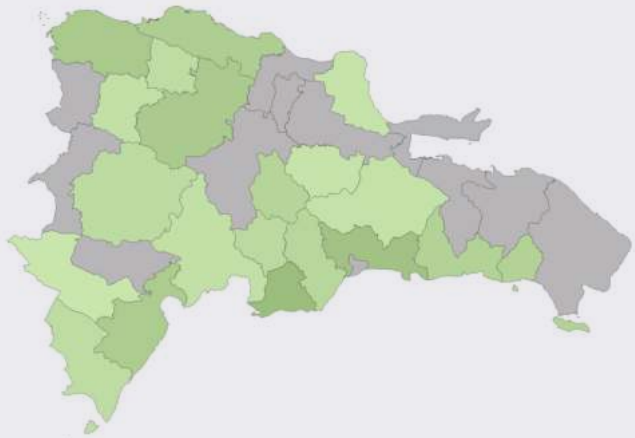
[6]**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2025

Desde el punto geográfico, Peravia es la provincia con la más alta puntuación al colocar en las redes de transporte de electricidad 1,381.33 GWh, representando el 23.39 % del total. Le siguen, Santo Domingo con 1,095.61 GWh, lo que representa el 18.55 % y, por último; San Pedro de Macorís con 1,092.12 GWh, igual a un 18.50 % del total. Estas tres provincias en conjunto aportaron el 60.44 % de la generación total de energía.

El análisis desde el punto de vista geográfico revela que este 75 % de transporte de electricidad por la red de transmisión se concentra en cuatro provincias y el Distrito Nacional que ocupan un área de apenas un 9.7 % de la extensión territorial del país.

GRÁFICO N° 7

Generación neta con fuentes renovables en el 2° trimestre según provincia, 2025[7]



Provincia	Generación (GWh)	%
PERAVIA	165.83	11.82%
SANTO DOMINGO	143.39	10.22%
MONTECRISTI	118.29	8.43%
SANTIAGO	113.48	8.09%
BARAHONA	108.43	7.73%
PUERTO PLATA	100.62	7.17%
SAN PEDRO DE MACORÍS	84.85	6.05%
LA ROMANA	82.48	5.88%
MONSEÑOR NOUEL	73.66	5.25%
SAN CRISTÓBAL	66.13	4.71%
SAN JOSÉ DE OCOA	58.16	4.14%
SAN JUAN	51.51	3.67%
VALVERDE	48.23	3.44%
PEDERNALES	48.10	3.43%
AZUA	35.16	2.51%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	34.38	2.45%
MONTE PLATA	26.20	1.87%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	20.62	1.47%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	20.36	1.45%
INDEPENDENCIA	3.45	0.25%

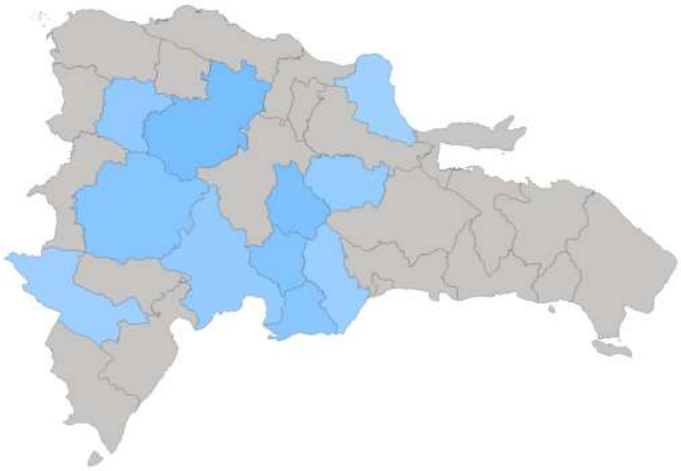
[7]**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2025

En términos territorial, las instalaciones que producen electricidad con fuentes renovables están menos concentradas que el total que conforman el SENI. De las veintiuna provincias que cuentan con este tipo de central, seis son responsable del 53.46 % de los 1,403.33 GWh que se produjeron en el segundo trimestre del 2025 con las citadas fuentes .

Peravia encabeza la lista con 165.83 GWh, seguida por Santo Domingo con 143.39 GWh, Montecristi con 118.29 GWh, Santiago con 113.48 GWh, Barahona con 108.43 GWh y Puerto Plata con 100.62 GWh.

GRÁFICO N° 8

Generación neta con agua en el 2° trimestre según provincia, 2025[8]



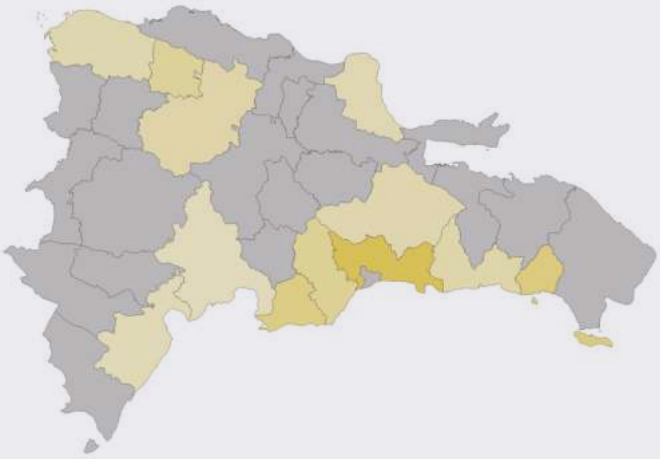
Provincia	Generación (GWh)	%
SANTIAGO	82.05	20.16%
MONSEÑOR NOUEL	73.66	18.10%
SAN JOSÉ DE OCOA	58.16	14.29%
SAN JUAN	51.51	12.66%
PERAVIA	49.07	12.06%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	34.38	8.45%
AZUA	23.71	5.83%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	20.36	5.00%
SAN CRISTÓBAL	10.60	2.60%
INDEPENDENCIA	3.45	0.85%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	0.00	0.00%

[8]**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2024

El aporte de las doce provincias que cuentan con centrales que usan agua como fuentes, en cuatro se inyectó el 65.21 % de los 406.95 GWh que colocaron en el segundo trimestre del 2025. El uso de agua como fuente de generación de electricidad aumentó en el segundo trimestre del 2025 con 5.12 GWh más que el año anterior, lo que a su vez; representa una tasa de variación de 1.3 %.

GRÁFICO N° 9

Generación neta con sol en el 2° trimestre según provincia, 2025[9]



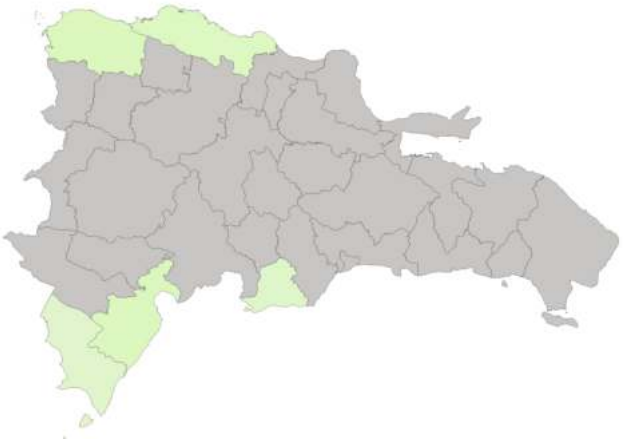
Provincia	Generación (GWh)	%
SANTO DOMINGO	143.39	25.55%
LA ROMANA	82.48	14.69%
PERAVIA	73.85	13.16%
SAN CRISTÓBAL	55.53	9.89%
VALVERDE	48.23	8.59%
SANTIAGO	31.43	5.60%
SAN PEDRO DE MACORÍS	28.77	5.13%
MONTE PLATA	26.20	4.67%
MONTECRISTI	23.72	4.23%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	20.61	3.67%
BARAHONA	15.65	2.79%
AZUA	11.45	2.04%

[9]**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2024

De las fuentes que se usan en generación de electricidad, el sol es la que presenta, en términos relativos, la mayor tasa de variación, 54.9 %. Con este resultado contribuyeron la entrada en operación de seis nuevas centrales fotovoltaicas que representan el 40.5 % del aumento logrado por esta fuente energética.

Gráfico N°10

Generación neta con viento en el 2° trimestre según provincia, 2025[10]



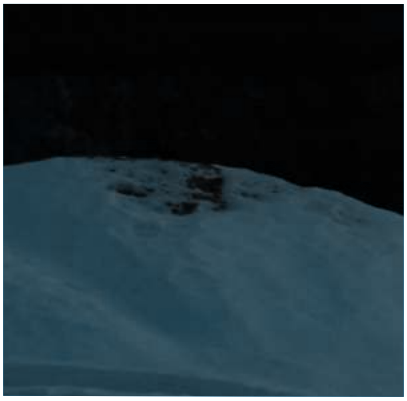
Provincia	Generación (GWh)	%
PUERTO PLATA	100.62	26.55%
MONTECRISTI	94.56	24.95%
BARAHONA	92.79	24.48%
PEDERNALES	48.10	12.69%
PERAVIA	42.92	11.32%

[10]**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos del OC – SENI, 2025

La central instalada en Puerto Plata se colocó en el primer lugar con 100.62 GWh, seguida muy de cerca por la que están en Montecristi con 94.56 GWh y, por último; la que está en Barahona con 92.79 GWh.

HIDRO-CARBUROS

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



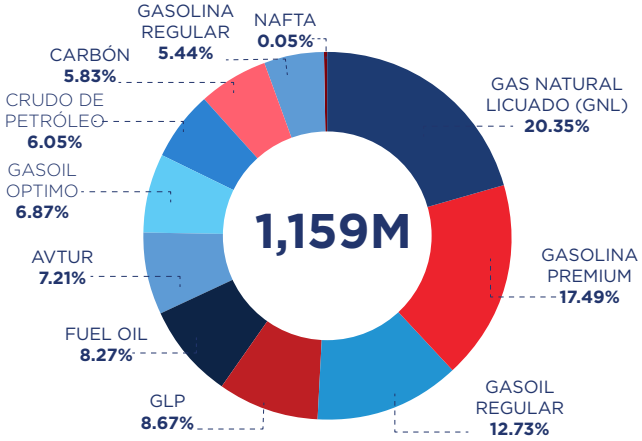
GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS

GRÁFICO N° 11

Importación Hidrocarburos en el 2° trimestre, 2025[11]

(cifras expresadas en US$)

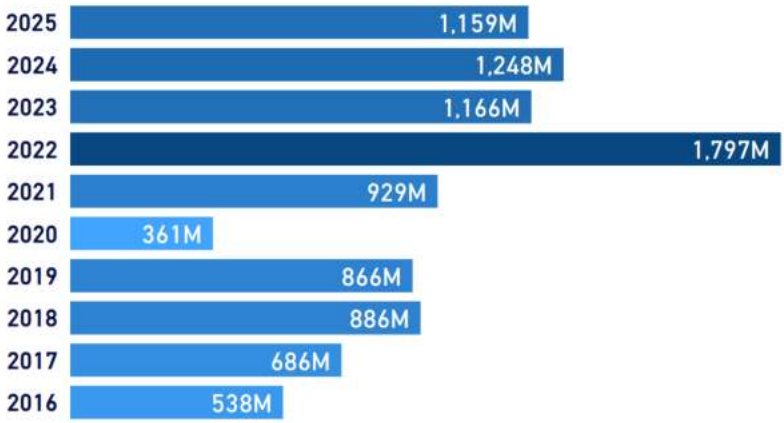


[11]**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

GRÁFICO N° 12

Importación Hidrocarburos en el 2° trimestre por año, 2016 - 2025[12]

(cifras expresadas en US$)



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

En el segundo trimestre del 2025 el país importó fuentes energéticas por un valor, medido en FOB, de 1,158.60 millones de dólares. Esta cifra representa una disminución de 89.05 millones de dólares respecto al mismo periodo del año 2024, para una disminución de 7.1 % . En términos relativos, las gasolinas tienen un mayor peso en la factura con 22.93 %, seguida por gas oil con 19.6 %, gas natural con 20.35 %, GLP con 8.67 %, Fuel Oil con 8.27 %, avtur con 7.21 %, y el petróleo crudo con 6.05 %, el restante 6.92 %, se distribuye entre carbón mineral y coque.

Durante el segundo trimestre del 2025, se destaca que la mayor parte de las importaciones en términos de valor en dólares, medido por el FOB, proviene de Estados Unidos, representando un significativo 78.21 % del total. Además, es relevante resaltar la presencia de Colombia, contribuyendo con un 3.87 %, lo que adquiere importancia especialmente en relación con las importaciones de Carbón.

TABLA N° 01

Importación Hidrocarburos en el 2° trimestre según país origen, 2025[13]

(cifras expresadas en US$ y porcentaje)

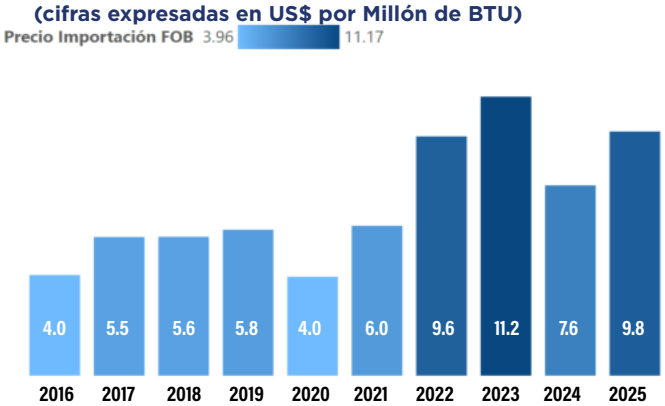
ORIGEN	Importación US$	%
ESTADOS UNIDOS	$ 906,137,375.85	78.21%
PAISES BAJOS	$ 75,443,450.14	6.51%
COLOMBIA	$ 44,812,589.27	3.87%
ITALIA	$ 33,831,173.51	2.92%
SUECIA	$ 20,500,242.76	1.77%
BÉLGICA	$ 19,844,804.00	1.71%
CANADÁ	$ 15,554,884.05	1.34%
SANTA LUCÍA	$ 15,462,228.06	1.33%
ESPAÑA	$ 12,970,634.92	1.12%
ANTILLAS HOLANDESAS	$ 9,588,881.28	0.83%
MARSHALL ISLANDS	$ 1,861,939.20	0.16%
GUINEA ECUATORIAL	$ 1,819,460.20	0.16%
BAHAMAS	$ 520,450.56	0.04%
TRINIDAD Y TOBAGO	$ 163,926.60	0.01%
JAMAICA	$ 50,762.40	0.00%
PUERTO RICO	$ 39,034.19	0.00%
Total	**1,158,601,836.99**	**100.00%**

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

GRÁFICO N° 13

Precio Importación (GNL) en el 2° trimestre por año[14]

(cifras expresadas en US$ por Millón de BTU)



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

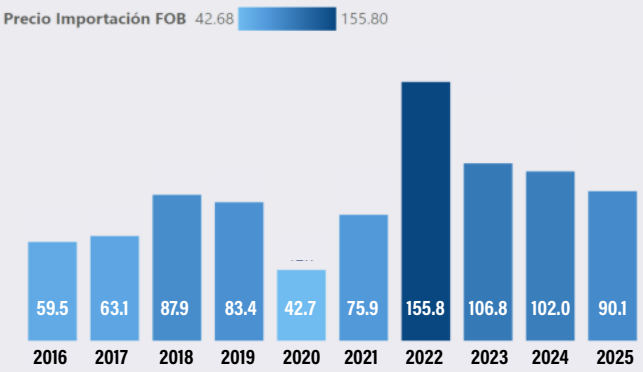
El precio de importación del Gas Natural Licuado (LGN) se sitúa en 9.77 dólares estadounidense por millón de BTU, medido en FOB. Este valor representa una variación positiva de 28.9 % respecto al mismo periodo registrado en el 2024.

El precio medio que el país tuvo que pagar por la importación de Gasoil Óptimo fue 90.1 US$. Este precio significó un ahorro de 11.9 US$/bbl comparado con el precio pagado en el mismo periodo del 2024. Este precio representa una variación negativa de 11.6 % respecto a la media de abril-junio del 2024.

GRÁFICO N° 14

Precio Importación (Gasoil Óptimo) en el 2° trimestre por año[15]

(cifras expresadas en US$/bbl)

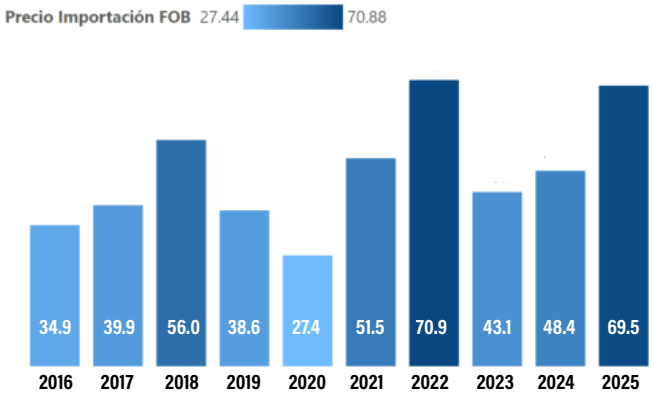


[15]**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

GRÁFICO N° 15

Precio Importación (GLP) en el 2° trimestre por año[16]

(cifras expresadas en US$/bbl)



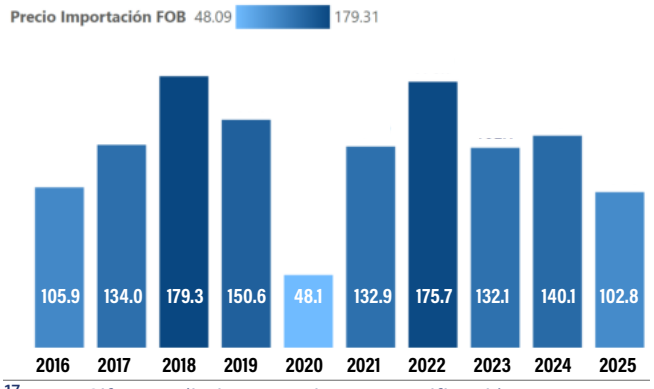
[16]**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El GLP en el segundo trimestre del año se mantuvo con un precio de importación por encima del pagado en el mismo periodo del 2024, ya que de 48.4 US$/bbl subió a 69.5 US$/bbl. Es relevante destacar que en el caso del gas licuado se combinaron dos elementos que explican el aumento de la factura, precio y de cantidad importada.

GRÁFICO N° 16

Precio Importación (Gasolina Premium) en el 2° trimestre por año[17]

(cifras expresadas en US$/bbl)



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

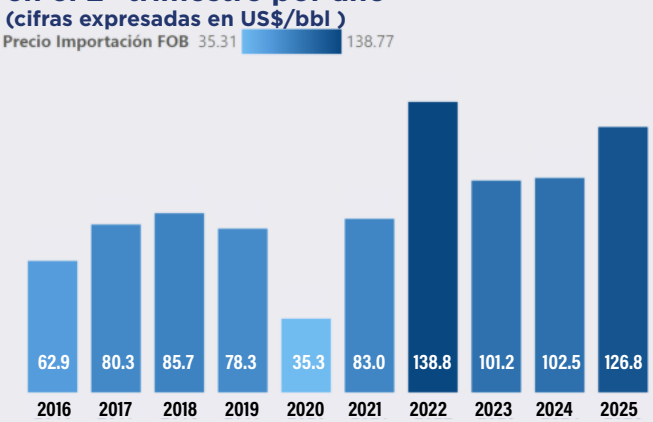
El precio del barril importado de gasolina premium de 140.1 US$/bbl en el 2024 cayó a 102.8 US$/bbl. La baja en el precio de importación de la gasolina premium, frente al año pasado constituye una mejoría de un 26.6 %

A diferencia de la premium que el precio por la importación de un barril de gasolina regular disminuyó, en este caso hubo un aumento de 23.7 %, ya que de 102.5 US$/bbl subió a 126.8 US$/bbl.

GRÁFICO N° 17

Precio Importación (Gasolina Regular) en el 2° trimestre por año[18]

(cifras expresadas en US$/bbl)

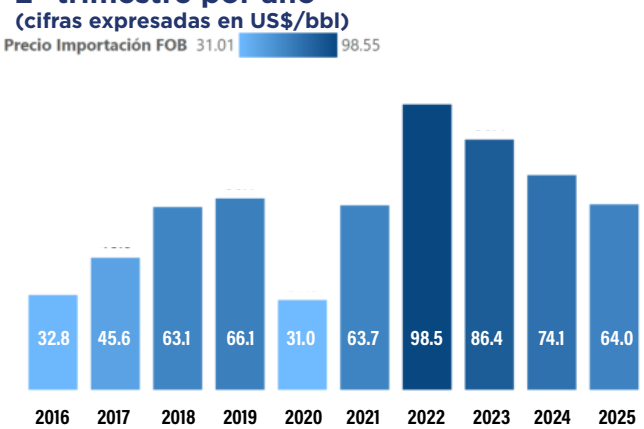


[18]**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

GRÁFICO N° 18

Precio Importación (Fuel Oil) en el 2° trimestre por año[19]

(cifras expresadas en US$/bbl)



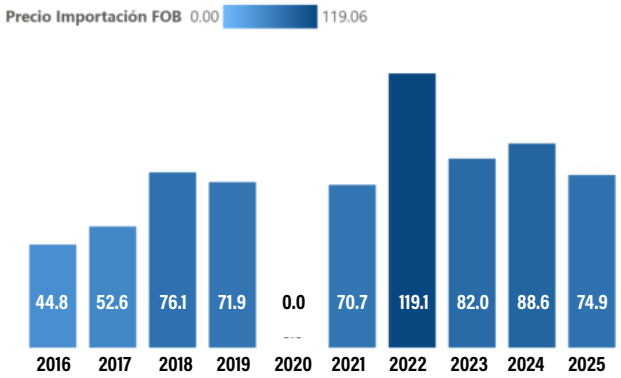
[19]**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

La disminución del precio del Fuel Oil se evidencia al pasar de 74.1 US$/bbl en el segundo trimestre del 2024 a 64.0 US$/bbl en el mismo periodo del 2025, lo que refleja un disminución moderada en su valor. Este comportamiento se suma a la tendencia descendente observada en los últimos años, considerando que en el 2022 el precio alcanzó los 98.5 US$/bbl, lo que representa una variación significativa en comparación con los años siguientes.

GRÁFICO N° 19

Precio Importación (Crudo de Petróleo) en el 2° trimestre por año[20]

(cifras expresadas en US$/bbl)



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

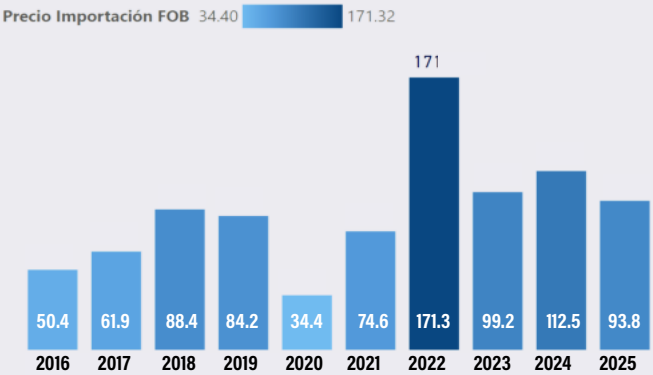
En relación al precio de importación del crudo de petróleo, el gráfico muestra una caída significativa, al pasar de 88.6 US$/bbl en el segundo trimestre del 2024 a 74.9 US$/bbl en el mismo periodo del 2025.

En el segundo trimestre del 2025 se pagó el barril de avtur a 18.7 US$bbl por debajo del registrado en el mismo periodo del 2024 que fue de 112.5 US$bbl. El país se benefició del comportamiento de los precios de esta fuente en los mercados internacionales. En efecto; mientras la cantidad y el monto de la factura aumentaron, el precio promedio se desplomó en un 15.4 %.

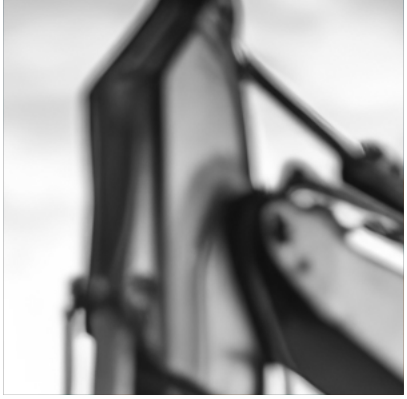
GRÁFICO N° 20

Precio Importación (Avtur) en el 2° trimestre por año[21]

(cifras expresadas en US$/bbl)



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



MINERÍA

- Exportaciones de oro
- Exportaciones de plata

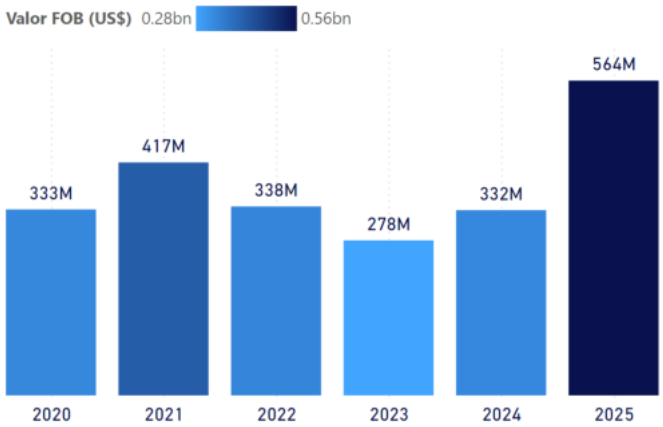
GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS

Gráfico N° 21

Exportaciones de oro por año, 2025 (abril - junio)[22]

(cifras expresadas en US$)



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

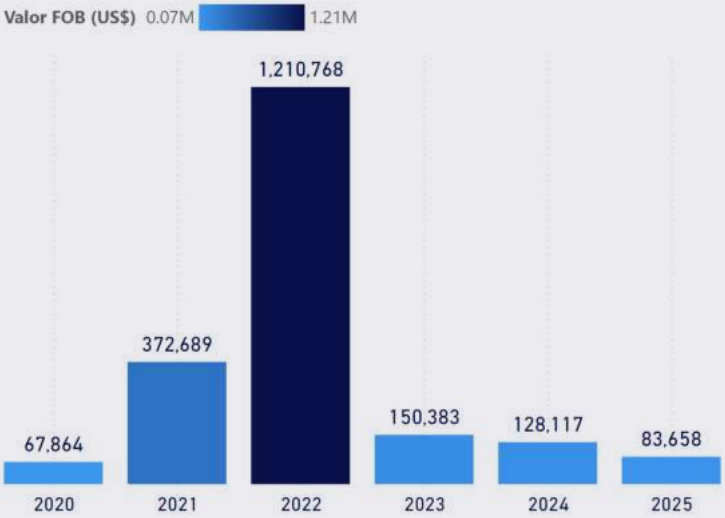
Durante el periodo comprendido entre abril y junio del año 2025, las exportaciones de oro ascendieron a 564 millones de dólares. Al comparar este dato con el mismo lapso del año anterior, donde las exportaciones alcanzaron los 332 millones de dólares, se evidencia un aumento del 69.8 %. En los años precedentes: en el segundo trimestre de 2023, las exportaciones fueron de 278 millones de dólares, y en 2022 se registró una cifra de 338 millones de dólares.

Durante el periodo comprendido entre abril y junio del año 2025, las exportaciones de plata alcanzaron un valor de 83,658 dólares. Al comparar este dato con el mismo lapso del año anterior, donde las exportaciones ascendieron a 128,117 dólares, se observa una disminución del 34.7 %. Estos datos se suman a la tendencia decreciente en los años precedentes, ya que en el segundo trimestre de 2022 las exportaciones fueron de 1,210,768 dólares.

Gráfico N° 22

Exportaciones de plata por año, 2025 (abril-junio)[23]

(cifras expresadas en US$)



[23]**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 hidrocarburos y minerales, se recurrió a la Dirección General de Aduanas, que proporcionó información detallada sobre las exportaciones e 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 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