

---

# Boletín Estadístico

2025 | T1

# ÍNDICE

	<b>Equipo Técnico</b>	<b>3</b>
<b>01</b>	<b>Electricidad</b>	<b>6</b>
	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	7
	Generación neta en el trimestre (provincia)	8
	Generación neta en el trimestre no renovables y renovables	8
	Generación neta en el trimestre hidro (provincia)	9
	Generación neta en el trimestre solar (provincia)	9
	Generación neta en el trimestre viento (provincia)	10
<b>02</b>	<b>Hidrocarburos</b>	<b>13</b>
	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
<b>03</b>	<b>Minería</b>	<b>19</b>
	Exportaciones trimestrales de oro y plata por año	20-21
	<b>Fuentes de Datos y Metodología</b>	<b>22</b>
	<b>Contacto e Información Adicional</b>	<b>23</b>



**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 TÉCNICA**  
**Andrés Francisco De Peña Pimentel**  
ASESOR TÉCNICO





# 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

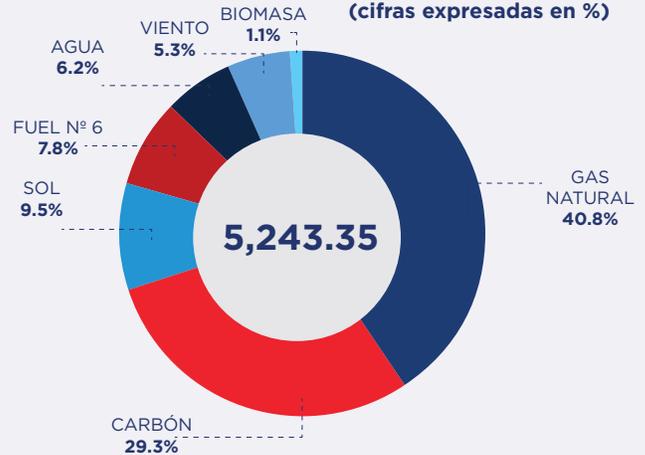
ENERGÍA Y MINAS

<sup>1</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

En el primer trimestre del 2025, las inyecciones sumaron 5,243.35 GWh. Un 40.8 % se realizó con gas natural, 29.3 % con carbón mineral, 9.5% con energía solar, 7.8 % con fuel oil N° 6, 6.2 % con agua, 5.3 % con viento, y 1.1 % con biomasa.

**GRÁFICO N° 1**

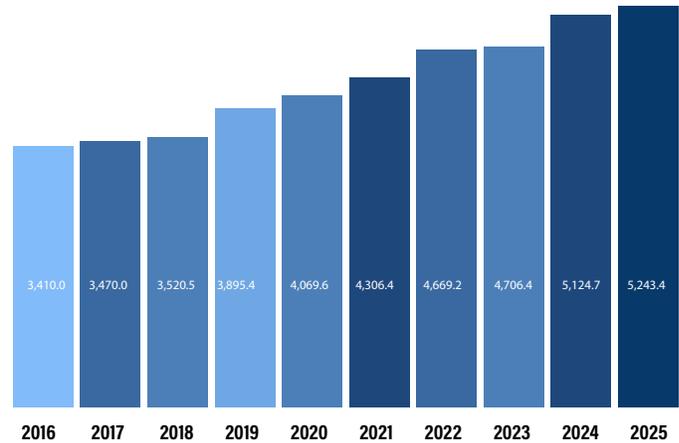
**Generación neta en el 1° trimestre según fuente, 2025<sup>1</sup>**  
(cifras expresadas en %)



**GRÁFICO N° 2**

**Generación neta en el 1° trimestre según año, 2016 - 2025<sup>2</sup>**  
(cifras expresadas en GWh)

Como se puede observar en el gráfico N° 2, el trimestre enero-marzo adicionó 118.64 GWh al registrado en el mismo trimestre del año anterior. En términos relativos, ese valor representa una variación positiva de 2.3 % comparado con el primer 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 4.9 % . En relación con el mismo trimestre del año 2020, el resultado del 2025 quedó por encima con 1,173.79 GWh, lo que representa un incremento de 28.8 %.

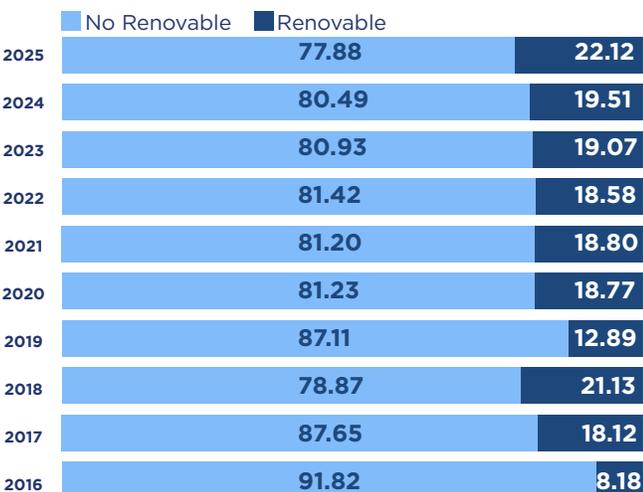


<sup>2</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

El suministro de electricidad mediante el uso de fuentes renovables inició el 2025 con una participación de 22.1 %. En comparación con el mismo periodo del 2024, el aporte de las mencionadas fuentes varió en un 13.4 % 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 118.64 GWh que hubo en el 2025 se debió exclusivamente a las renovables.

**GRÁFICO N° 3**

**Generación neta en el 1° trimestre según tipo y año, 2016 - 2025<sup>2</sup>**  
(cifras expresadas en porcentaje)

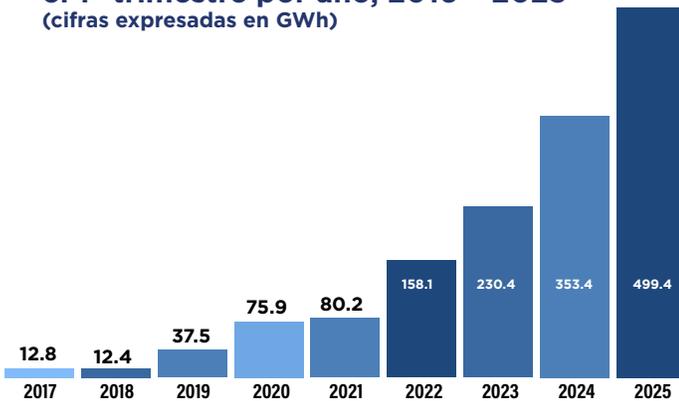


El buen desempeño de las renovables se debe, fundamentalmente, a las no convencionales. El 71.8 % de las inyecciones realizadas por centrales que operan con renovable provienen de las denominadas fuentes nuevas que agregaron 833.69 GWh a los 1,159.95 GWh del primer trimestre del 2025, registrando una variación de 16.0 % 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 8.7 % por encima de la general que fue de 4.9 %.

### GRÁFICO N° 5

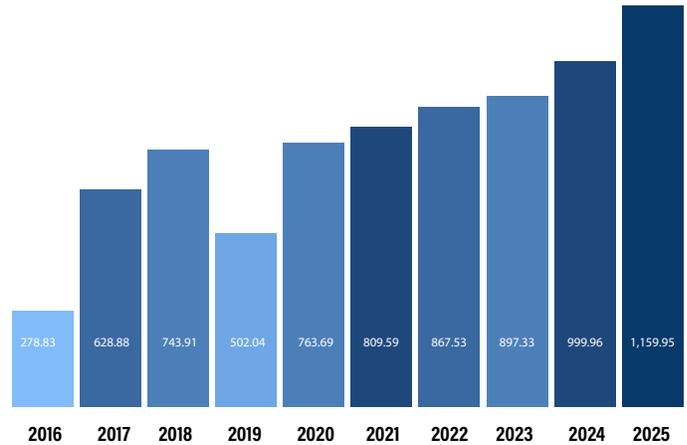
**Generación neta con fuente solar en el 1° trimestre por año, 2016 - 2025<sup>4</sup>**  
(cifras expresadas en GWh)



<sup>4</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

### GRÁFICO N° 4

**Generación neta con renovable en el 1° trimestre por año, 2016 - 2025<sup>3</sup>**  
(cifras expresadas en GWh)



<sup>3</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

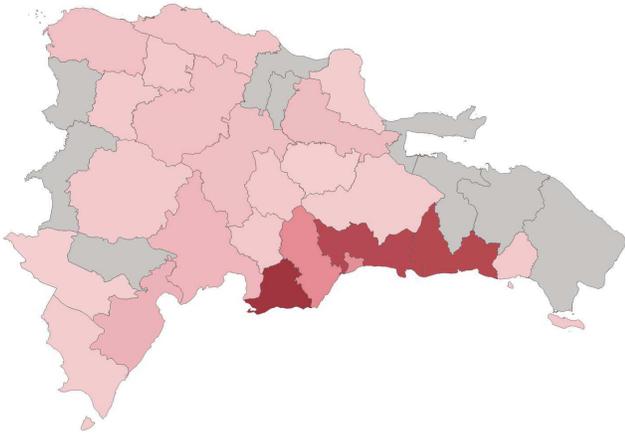
De las cuatro fuentes renovables que se usan en el ámbito de la generación de electricidad, la solar es la que presenta una línea más ascendente desde que formaron parte de la matriz del SENI. Su contribución al total de las renovables fue de 43.1 %.

En su haber tiene el mérito de aportar el 91.1 % al aumento de las fuentes renovables, quedando con un balance favorable de 146 GWh respecto al mismo periodo del 2024.

Durante el periodo que cubre el gráfico del margen izquierdo de la diapositiva experimentó un crecimiento a.a. de 58.0 %.

**GRÁFICO N° 6**

**Generación de energía en el 1° trimestre según provincia, 2025<sup>5</sup>**  
(cifras expresadas en porcentajes)



Desde el punto geográfico, Peravia es la provincia con la más alta puntuación al colocar en las redes de transporte de electricidad 1,244.87 GWh, representando el 23.74 % del total. Le siguen, Santo Domingo con 1,010.51 GWh, lo que representa el 19.27 % y, por último; San Pedro de Macorís con 1,003.88 GWh, igual a un 19.15 % del total. Estas tres provincias en conjunto aportaron el 62.16 % de la generación total de energía.

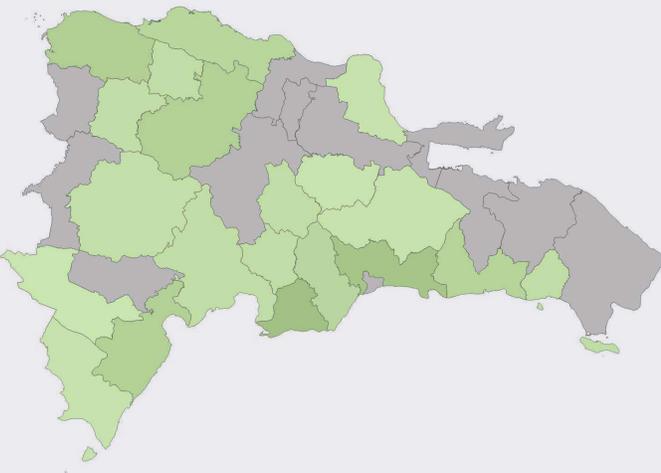
El análisis desde el punto de vista geográfico revela que este 78 % de transporte de electricidad por la red de transmisión se concentra en cuatro provincias y el Distrito Nacional que ocupan un área de apenas un 9.7 % de la extensión territorial del país.

<sup>5</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

Provincia	Generación (GWh)	%
PERAVIA	1244.87	23.74%
SANTO DOMINGO	1010.51	19.27%
SAN PEDRO DE MACORÍS	1003.88	19.15%
SAN CRISTÓBAL	429.45	8.19%
DISTRITO NACIONAL	397.73	7.59%
BARAHONA	173.21	3.30%
AZUA	159.97	3.05%
DUARTE	111.52	2.13%
LA VEGA	109.97	2.10%
MONTECRISTI	99.76	1.90%
SANTIAGO	95.24	1.82%
PUERTO PLATA	66.64	1.27%
VALVERDE	44.98	0.86%
LA ROMANA	44.58	0.85%
SAN JOSÉ DE OCOA	44.39	0.85%
MONSEÑOR NOUEL	44.34	0.85%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	38.37	0.73%
SAN JUAN	34.11	0.65%
PEDERNALES	25.78	0.49%
MONTE PLATA	25.32	0.48%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	20.08	0.38%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	15.32	0.29%
INDEPENDENCIA	3.33	0.06%

**GRÁFICO N° 7**

**Generación neta con fuentes renovables en el 1° trimestre según provincia, 2025<sup>6</sup>**  
(cifras expresadas en GWh)



En términos territoriales, 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 55.7 % de los 1,159.895 GWh que se produjeron en el primer trimestre del 2025 con las citadas fuentes .

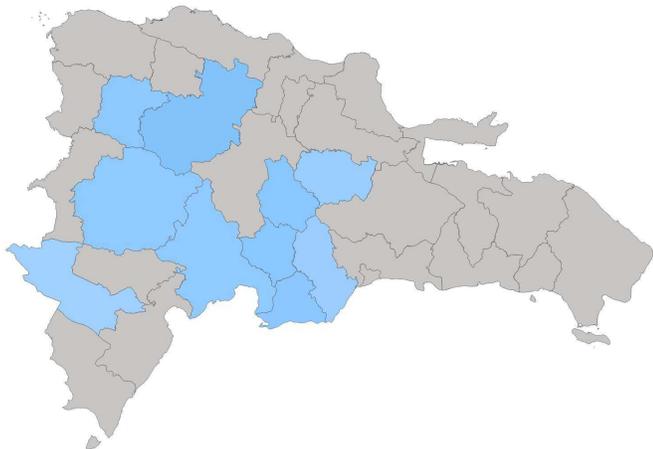
Peravia encabeza la lista con 150.54 GWh, seguida por Santo Domingo con 130.08 GWh, Montecristi con 99.76 GWh, Santiago con 95.24 GWh, Barahona con 99.02 GWh y San Pedro de Macorís con 77.98 GWh.

<sup>6</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

Provincia	Generación (GWh)	%
PERAVIA	150.54	12.98%
SANTO DOMINGO	130.08	11.21%
MONTECRISTI	99.76	8.60%
SANTIAGO	95.24	8.21%
BARAHONA	92.02	7.93%
SAN PEDRO DE MACORÍS	77.98	6.72%
PUERTO PLATA	66.64	5.75%
SAN CRISTÓBAL	65.51	5.65%
VALVERDE	44.98	3.88%
LA ROMANA	44.58	3.84%
SAN JOSÉ DE OCOA	44.39	3.83%
MONSEÑOR NOUEL	44.34	3.82%
AZUA	41.59	3.59%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	38.37	3.31%
SAN JUAN	34.11	2.94%
PEDERNALES	25.78	2.22%
MONTE PLATA	25.32	2.18%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	20.08	1.73%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	15.32	1.32%
INDEPENDENCIA	3.33	0.29%

### GRÁFICO N° 8

#### Generación neta con agua en el 1° trimestre según provincia, 2025<sup>7</sup> (cifras expresadas en GWh)



<sup>7</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

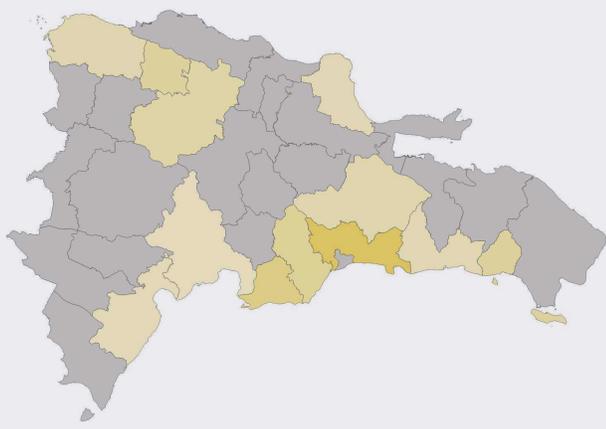
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

Provincia	Generación (GWh)	%
SANTIAGO	60.86	18.63%
SAN JOSÉ DE OCOA	44.39	13.59%
MONSEÑOR NOUEL	44.34	13.57%
PERAVIA	42.63	13.05%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	38.37	11.75%
SAN JUAN	34.11	10.44%
AZUA	31.46	9.63%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	15.32	4.69%
SAN CRISTÓBAL	11.88	3.64%
INDEPENDENCIA	3.33	1.02%

El aporte de las doce provincias que cuentan con centrales que usan agua como fuentes, en cuatro se inyectó el 58.84 % de los 326.7 GWh que se colocaron en el primer trimestre del 2025. El uso de agua como fuente de generación de electricidad repuntó en el primer trimestre del 2025 con 14.74 GWh más que el año anterior, lo que a su vez; representa una tasa de variación de 4.7 %.

### GRÁFICO N° 11

#### Generación neta con sol en el 1° trimestre según provincia, 2025<sup>8</sup> (cifras expresadas en GWh)

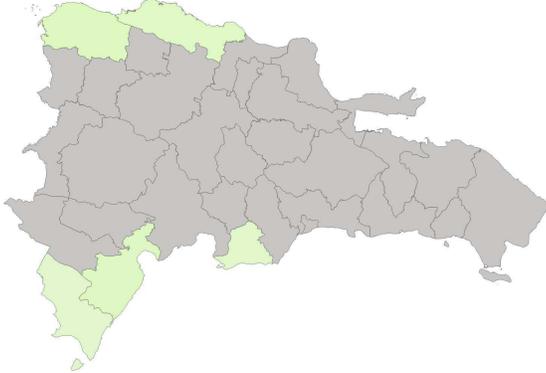


<sup>8</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

Provincia	Generación (GWh)	%
SANTO DOMINGO	130.08	26.05%
PERAVIA	74.43	14.90%
SAN CRISTÓBAL	53.63	10.74%
VALVERDE	44.98	9.01%
LA ROMANA	44.58	8.93%
SANTIAGO	34.37	6.88%
MONTE PLATA	25.32	5.07%
MONTECRISTI	22.98	4.60%
SAN PEDRO DE MACORÍS	22.74	4.55%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	20.08	4.02%
BARAHONA	16.08	3.22%
AZUA	10.12	2.03%

De las fuentes que se usan en generación de electricidad, el sol es la que presenta, en términos relativos, la mayor tasa de variación, 41.3 %. Con este resultado contribuyeron la entrada en operación de seis nuevas centrales fotovoltaicas que representan el 97.4 % del aumento logrado por esta fuente energética.

**Gráfico N°10****Generación neta con viento en el 1° trimestre según provincia, 2025<sup>9</sup>**  
(cifras expresadas en GWh)

<sup>9</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2025

Provincia	Generación (GWh)	%
MONTECRISTI	76.78	27.56%
BARAHONA	75.94	27.25%
PUERTO PLATA	66.64	23.92%
PERAVIA	33.48	12.02%
PEDERNALES	25.78	9.25%

La central instalada en Montecristi se colocó el primer lugar con 76.78 GWh, seguida muy de cerca por la que está en Barahona con 75.94 GWh y, por último; la que está en Puerto Plata con 66.64 GWh.



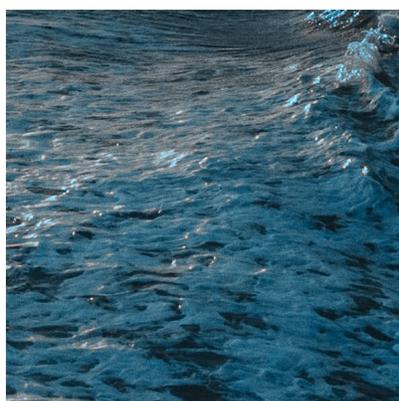
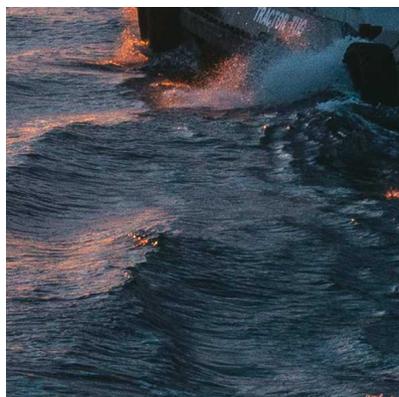
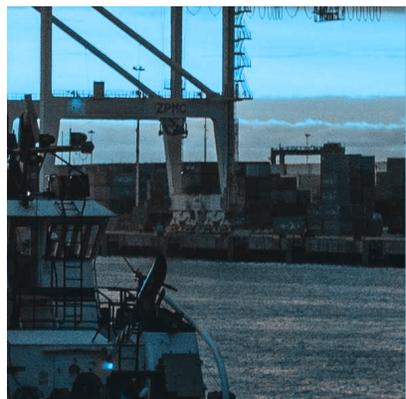
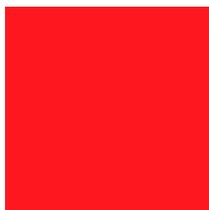
# HIDRO- CARBUROS

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



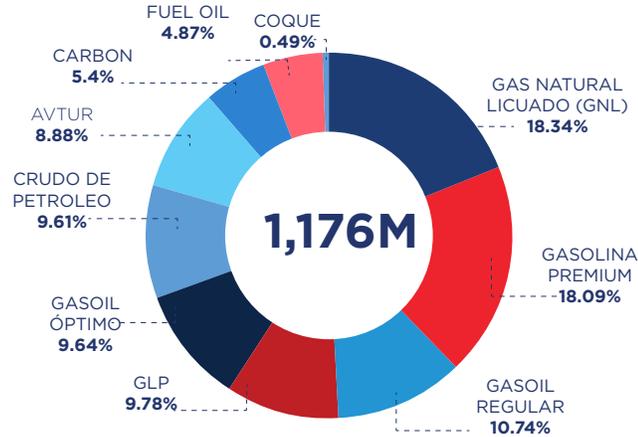
GOBIERNO DE LA  
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS



**GRÁFICO N° 13**

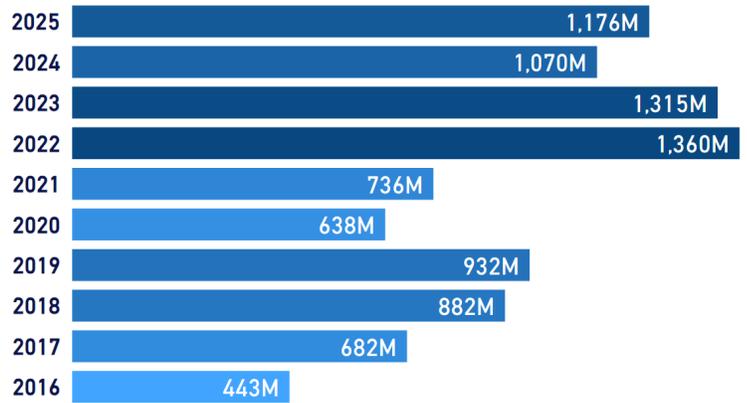
**Importación Hidrocarburos en el 1º trimestre, 2025<sup>10</sup>**  
(cifras expresadas en US\$ y porcentaje)



<sup>10</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

**GRÁFICO N° 14**

**Importación Hidrocarburos en el 1º trimestre por año, 2016 - 2025<sup>11</sup>**  
(cifras expresadas en US\$)



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

En el primer trimestre del 2025 el país importó fuentes energéticas por un valor, medido en FOB, de 1,176 millones de dólares estadounidense. Esta cifra representa un aumento de 106 millones de dólares estadounidense respecto al mismo periodo del año 2024. El incremento de 9.9 % de la factura energética se debe atribuir al aumento de las cantidades importadas. En términos relativos, las gasolinas tienen un mayor peso en la factura con 22.17 %, seguida por gas oil con 20.38 %, gas natural con 18.34 %, GLP con 9.78 %, petróleo crudo con 9.61 %, avtur con 8.8 % y, el restante 10.8 %, se distribuye entre fuel oil, carbón mineral y coque.

**TABLA N° 01**

**Importación Hidrocarburos en el 1º trimestre según país origen, 2025<sup>12</sup>**  
(cifras expresadas en US\$ y porcentaje)

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

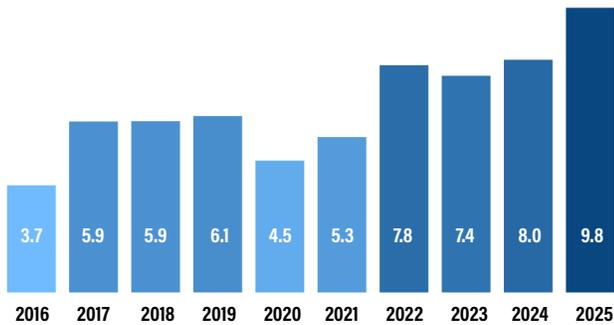
Durante el primer trimestre del 2025, se destaca que la mayor parte de las importaciones en términos de valor en dólares, medido por el FOB, proviene de Estados Unidos, representando un significativo 84 % del total. Asimismo, es relevante resaltar la presencia de Colombia, contribuyendo con un 3.32 %, lo que adquiere importancia especialmente en relación con las importaciones de Carbón.

ORIGEN	Importación US\$	%
ESTADOS UNIDOS	987,958,016.82	84.00%
COLOMBIA	39,059,336.90	3.32%
PAISES BAJOS	36,297,689.89	3.09%
BAHAMAS	24,517,343.43	2.08%
LETONIA	22,153,175.61	1.88%
REINO UNIDO	21,198,464.64	1.80%
BÉLGICA	17,243,794.02	1.47%
ITALIA	13,198,257.88	1.12%
FRANCIA	4,559,447.23	0.39%
CANADÁ	4,506,031.99	0.38%
SANTA LUCÍA	2,186,320.94	0.19%
GEORGIA	1,905,473.83	0.16%
ISLAS VIRGENES (UK)	949,085.74	0.08%
JAMAICA	354,492.40	0.03%
PUERTO RICO	40,402.14	0.00%
<b>Total</b>	<b>1,176,127,333.46</b>	<b>100.00%</b>

### GRÁFICO N° 13

#### Precio Importación (GNL) en el 1° trimestre por año<sup>13</sup> (cifras expresadas en US\$ por Millón de BTU)

Precio Importación FOB 3.68 9.78



<sup>13</sup>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 9.8 dólares estadounidense por millón de BTU, medido en FOB. Este valor representa una variación positiva de 22.5 % respecto al mismo periodo registrado en el 2024.

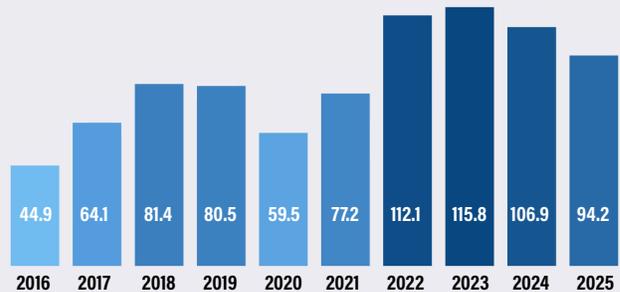
<sup>14</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El precio medio que el país tuvo que pagar por la importación de Gasoil Óptimo fue 94.2 US\$. Este precio significó un ahorro de 12.7 US\$/bbl comparado con el precio pagado en el mismo periodo del 2024. En resumen, de haberse pagado al precio de año anterior el importe de la factura de este combustible se habría incrementado en un 11.9 %.

### GRÁFICO N° 14

#### Precio Importación (Gasoil Óptimo) en el 1° trimestre por año<sup>14</sup> (cifras expresadas en US\$/bbl )

Precio Importación FOB 44.95 115.77



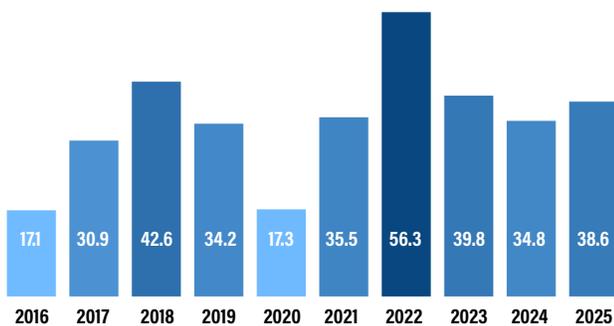
<sup>15</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El GLP inició con un precio de importación por encima del pagado en el 2024, ya que de 33.8 US\$/bbl subió a 38.6 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° 15

#### Precio Importación (GLP) en el 1° trimestre por año<sup>15</sup> (cifras expresadas en US\$/bbl )

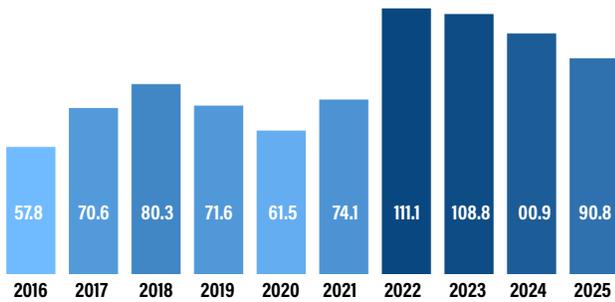
Precio Importación FOB 17.06 56.32



### GRÁFICO N° 16

#### Precio Importación (Gasolina Premium) en el 1° trimestre por año<sup>16</sup> (cifras expresadas en US\$/bbl )

Precio Importación FOB 54.81 111.11



<sup>16</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El precio del barril importado de gasolina premium de 100.9 US\$/bbl en el 2024 cayó a 90.8 US\$/bbl. La baja en el precio de importación de la gasolina premium, implicó un ahorro de 117.18 millones de dólares estadounidense de haberse pagado al mismo precio del 2024.

<sup>17</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

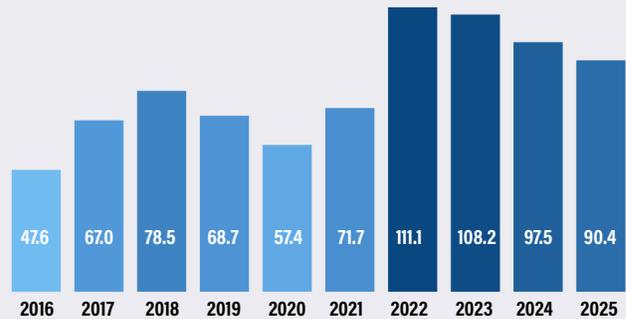
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

Al igual que en la premium, el precio por la importación de un barril de gasolina regular disminuyó, en este caso un 7.3 %, ya que de 97.5 US\$/bbl bajó a 90.4 US\$/bbl.

### GRÁFICO N° 17

#### Precio Importación (Gasolina Regular) en el 1° trimestre por año<sup>17</sup> (cifras expresadas en US\$/bbl )

Precio Importación FOB 47.61 111.09



<sup>18</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

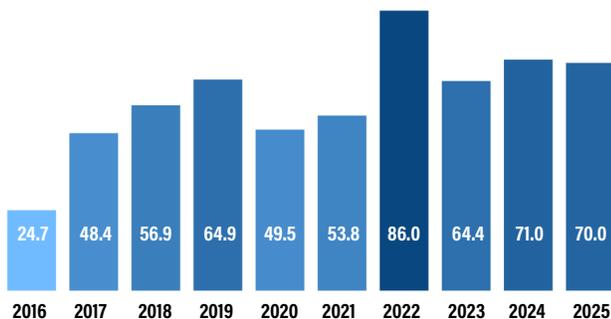
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

La disminución del precio del Fuel Oil se evidencia al pasar de 71 US\$/bbl en el primer trimestre del 2024 a 70.0 US\$/bbl en el mismo periodo del 2025, lo que refleja una 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 86.0 US\$/bbl, lo que representa una variación significativa en comparación con los años siguientes.

### GRÁFICO N° 18

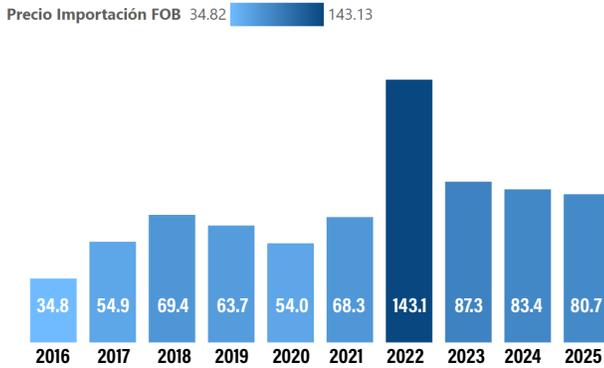
#### Precio Importación (Fuel Oil) en el 1° trimestre por año<sup>18</sup> (cifras expresadas en US\$/bbl)

Precio Importación FOB 24.72 86.03



### GRÁFICO N° 19

#### Precio Importación (Crudo de Petróleo) en el 1° trimestre por año<sup>19</sup> (cifras expresadas en US\$/bbl)



<sup>19</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El desplazamiento a la baja del precio del barril de petróleo importado, al pasar de 83.4 US\$/-bbl en el 2024 a 80.7 US\$/bbl en el 2025 impactó de manera positiva el monto de la factura en aproximadamente veintitrés millones de dólares estadounidense.

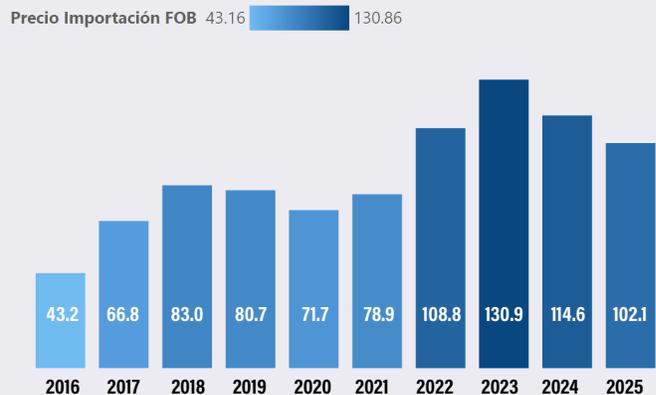
<sup>20</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

En el primer trimestre del 2025 se pagó el barril de avtur a 12.5 US\$/bbl por debajo del registrado en el 2024 que fue de 114.6 US\$/bbl.

### GRÁFICO N° 20

#### Precio Importación (Avtur) en el 1° trimestre por año<sup>20</sup> (cifras expresadas en US\$/bbl)





# MINERÍA

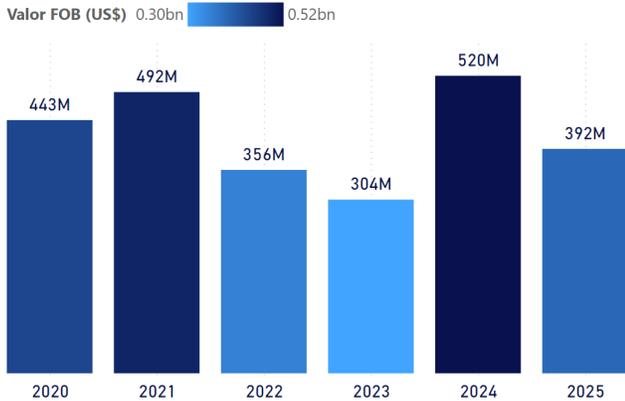
- Exportaciones de oro
- Exportaciones de plata



GOBIERNO DE LA  
REPÚBLICA DOMINICANA  
ENERGÍA Y MINAS

### Gráfico N° 21

#### Exportaciones de oro por año, 2025 (enero - marzo)<sup>21</sup> (cifras expresadas en US\$)



<sup>22</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

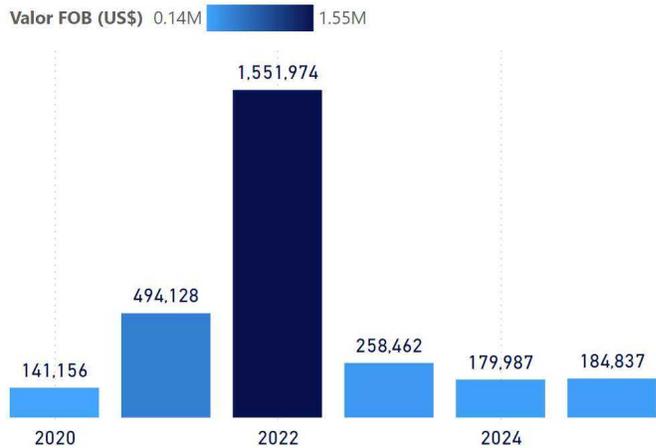
Durante el periodo comprendido entre enero y marzo del año 2025, las exportaciones alcanzaron un valor de 184,837 dólares. Al comparar este dato con el mismo lapso del año anterior, donde las exportaciones ascendieron a 179,987 dólares, se observa un aumento del 2.7 %. Estos datos se suman a la tendencia decreciente en los años precedentes, ya que en el tercer trimestre de 2022 las exportaciones fueron de 1,551,974 dólares.

<sup>21</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

Durante el periodo comprendido entre enero y marzo del año 2025, las exportaciones ascendieron a 392 millones de dólares. Al comparar este dato con el mismo lapso del año anterior, donde las exportaciones alcanzaron los 520 millones de dólares, se evidencia una disminución del 25 %. En los años precedentes: en el primer trimestre de 2023, las exportaciones fueron de 304 millones de dólares, y en 2022 se registró una cifra de 356 millones de dólares.

### Gráfico N° 22

#### Exportaciones de plata por año, 2025 (enero - marzo)<sup>22</sup> (cifras expresadas en US\$)



## 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. Asimismo, se incorporaron datos cruciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad, abarcando aspectos como pérdidas, facturación, cobros y la dinámica de clientes.

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 asegura una cobertura integral de los sectores en cuestión.

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](http://www.mem.gob.do)**

**[estadisticas@mem.gob.do](mailto:estadisticas@mem.gob.do)**

Santo Domingo, República Dominicana



GOBIERNO DE LA  
REPÚBLICA DOMINICANA  

---

ENERGÍA Y MINAS