

---

# Boletín Estadístico

2024 | T4

# ÍNDICE

	<b>Equipo Técnico</b>	<b>3</b>
<b>01</b>	<b>Electricidad</b>	<b>6</b>
	Generación neta año y trimestre según fuente	7-8
	Generación neta en el año de renovables y no renovables	9
	Generación neta (provincia)	10
	Generación neta no renovables y renovables (provincia)	10
	Generación neta hidro (provincia)	11
	Generación neta solar (provincia)	11
	Generación neta viento (provincia)	12
<b>02</b>	<b>Hidrocarburos</b>	<b>14</b>
	Importación Hidrocarburos (US\$ y porcentaje)	15
	Importación Hidrocarburos según país origen	15
	Precio Importación FOB	16-18
<b>03</b>	<b>Minería</b>	<b>20</b>
	Exportaciones trimestrales de oro y plata por año	21-22
	<b>Fuentes de Datos y Metodología</b>	<b>23</b>
	<b>Contacto e Información Adicional</b>	<b>24</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





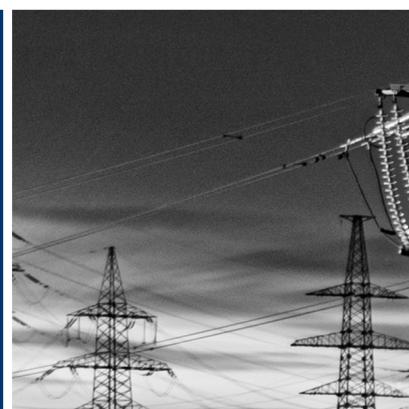
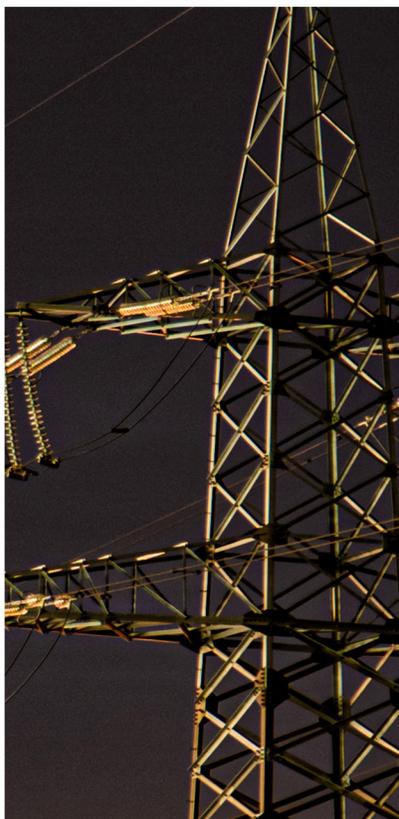
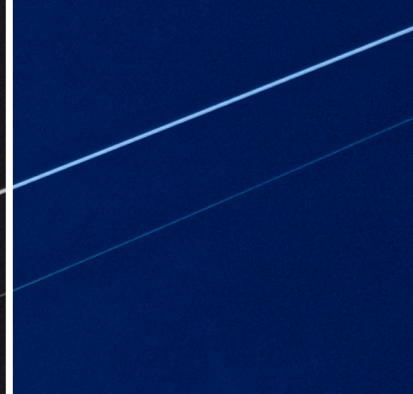
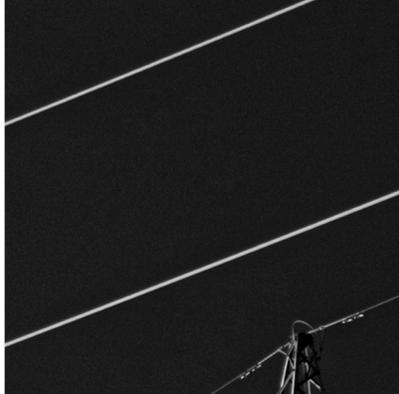
# ELECTRICIDAD

- 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, 2024

El parque de generación de electricidad del SENI colocó en 2024 23,068.59 GWh. Un 39.1 % se generó con gas natural, 29.8 % con carbón mineral, 13.0 % con fuel oil N° 6, 6.4 % con energía solar, 6.2 % con agua, 4.6 % con viento y 0.8 % con biomasa.

El aporte de las empresas generadoras privadas al total inyectado fue de 53.8 %, el de capital público de 27.4 % y el de capital mixto de 18.8 %.

GRÁFICO N° 1

Generación neta del año según fuente, 2024<sup>1</sup>  
(cifras expresadas en %)

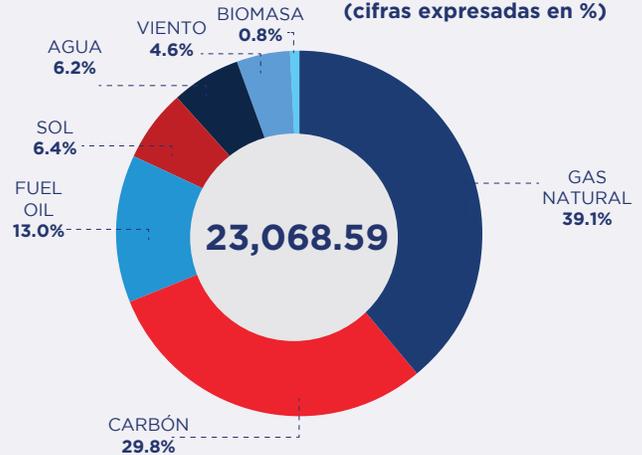
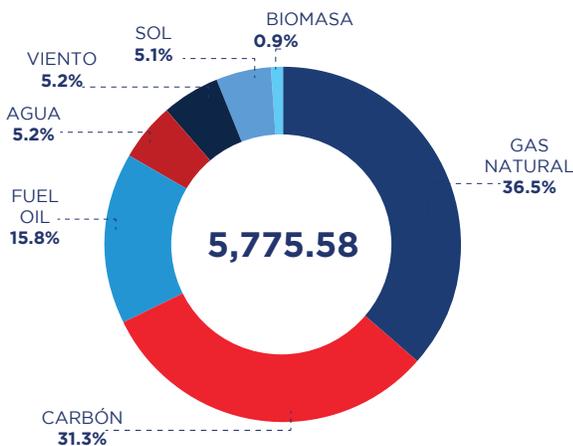


GRÁFICO N° 2

Generación neta en el 4° trimestre según fuente 2024<sup>2</sup>  
(cifras expresadas en %)

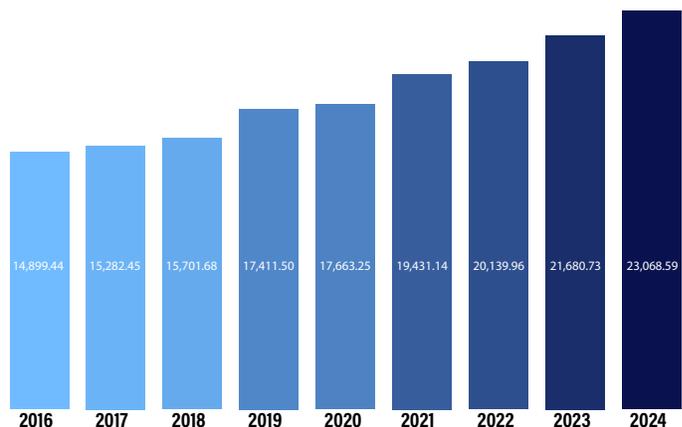


En el último trimestre de 2024, las inyecciones sumaron 5,775.58 GWh. Un 36.5 % se realizó con gas natural, 31.3 % con carbón mineral, 15.4 % con fuel oil N° 6, 5.2 % con agua, 5.2 % con viento, 5.1 % con energía solar, 0.9 % con biomasa y 0.4 % con fuel oil N° 2.

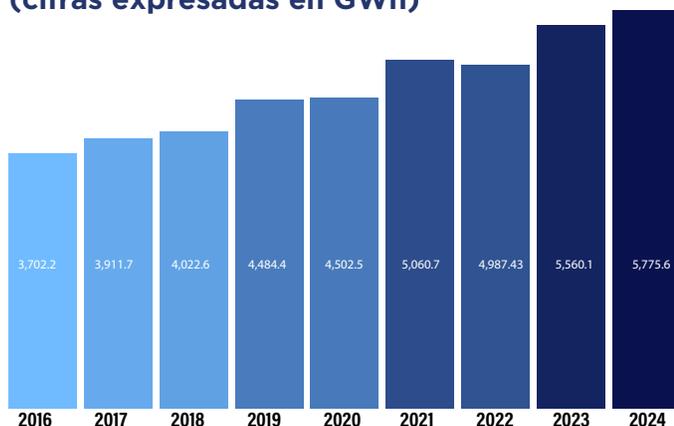
Como se puede observar en el gráfico N° 3, el año que acaba de finalizar terminó con 1,387.85 GWh más que el año anterior. En términos relativos, ese valor representa una variación positiva de 6.4 % respecto al 2023. Además, cuando se analiza la serie 2016-2024, se percibe una tendencia al alza en la generación de electricidad, logrando una tasa de variación promedio de 5.6 %. Asimismo, en relación con el año 2020, el resultado del 2024 quedó por encima con 5,405.33 GWh, lo que representa un incremento de 6.9 %.

GRÁFICO N° 3

Generación neta por año, 2016 - 2024<sup>2</sup>  
(cifras expresadas en GWh)



<sup>2</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

**GRÁFICO N° 4****Generación neta en el 4° trimestre según año, 2016 - 2024<sup>3</sup>**  
**(cifras expresadas en GWh)**

Como se puede observar en el gráfico N° 4, el trimestre octubre-diciembre adicionó 215.47 GWh al registrado en el mismo trimestre del año anterior. En términos relativos, ese valor representa una variación positiva de 3.9 % comparado con el cuarto trimestre del 2023. Además, cuando se analiza la serie 2016-2024, se percibe una tendencia al alza en la generación de electricidad, logrando una tasa de variación promedio de 5.7 %. En relación con el mismo trimestre del año 2020, el resultado del 2024 quedó por encima con 1,273.10 GWh, lo que representa un incremento de 6.4 %.

<sup>3</sup>**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

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

### GRÁFICO N° 5

**Generación neta en el año según tipo y año, 2016 - 2024<sup>4</sup>**  
(cifras expresadas en porcentaje)



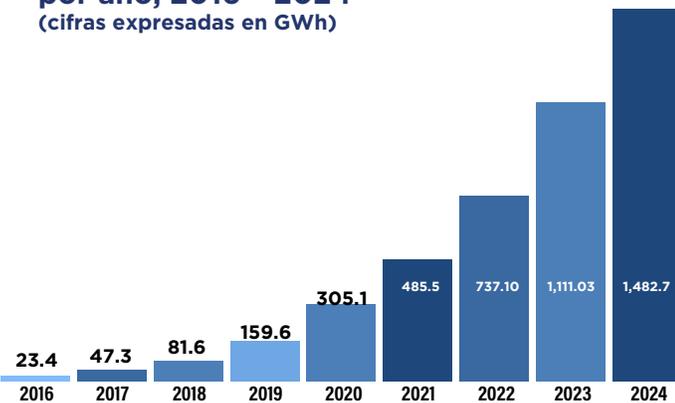
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

El buen desempeño de las renovables se debe, fundamentalmente, a las no convencionales. El 66.0 % de las inyecciones realizadas por centrales que operan con renovable provienen de las denominadas fuentes nuevas que agregaron 310.21 GWh a los 2,426.78 GWh del 2023, registrando una variación de 12.8 %. 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 2024 la variación a.a. de las renovables es de 10.2 % por encima de la general que fue de 6.9 %.

### GRÁFICO N° 7

**Generación neta con fuente solar por año, 2016 - 2024<sup>4</sup>**  
(cifras expresadas en GWh)

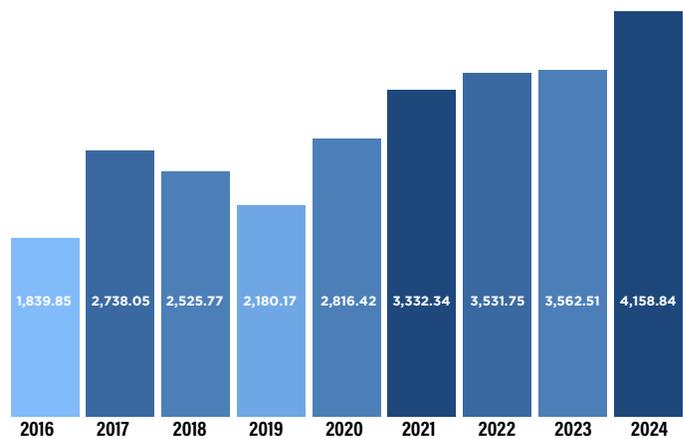


Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

El suministro de electricidad mediante el uso de fuentes renovables cerró el 2024 con una participación de 18.0 % y terminó el año en 4,158.84 GWh. En comparación con el 2023, el aporte de las mencionadas fuentes varió en un 9.7 % 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 13 nuevas centrales entre 2012 y 2024. En apoyo a esto, es relevante destacar que el 43.0 % del aumento de 1,387.85 GWh que hubo en el 2024 es de origen renovable.

### GRÁFICO N° 6

**Generación neta con renovable por año, 2016 - 2024<sup>4</sup>**  
(cifras expresadas en GWh)



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

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 35.7 %.

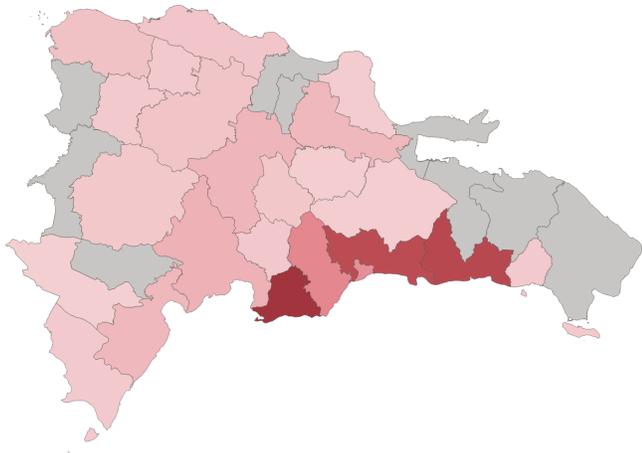
En su haber tiene el mérito de aportar el 62.3 % al aumento de las fuentes renovables, quedando con un balance favorable de 371.63 GWh respecto al 2023.

Durante el periodo que cubre el gráfico del margen izquierdo de la diapositiva experimentó un crecimiento de 67.9 %.

<sup>4</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

### GRÁFICO N° 8

#### Generación de energía según provincia, 2024<sup>5</sup> (cifras expresadas en porcentajes)

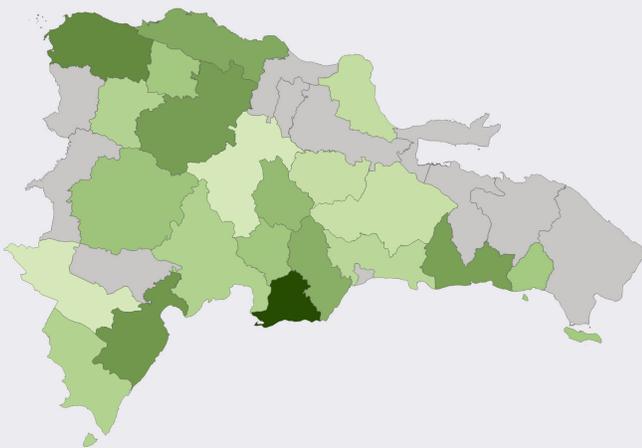


Desde el punto geográfico, Peravia es la provincia con la más alta puntuación al colocar en las redes de transporte de electricidad 5,457.76 GWh, representando el 23.66 % del total. Le siguen, San Pedro de Macorís con 4,444.3 GWh, lo que representa el 19.27 % y, por último; Santo Domingo con 4,271.54 GWh, igual a un 18.52 % del total. Estas tres provincias en conjunto aportaron el 61.4 % de la generación total de energía.

El análisis desde el punto de vista geográfico revela que este 77 % 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° 9

#### Generación neta con fuentes renovables según provincia, 2024<sup>6</sup> (cifras expresadas en GWh)



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 52.0 % de los 4,158.84 GWh que se produjeron en el 2024 con las citadas fuentes .

Peravia encabeza la lista con 556.51 GWh, seguida por Montecristi con 370.76 GWh, Barahona con 333.70 GWh, Santiago con 314.90 GWh, San Pedro de Macorís con 306.70 GWh y Puerto Plata con 279.16 GWh

<sup>5</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

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

Provincia	Generación (GWh)	%
PERAVIA	5,457.76	23.66%
SAN PEDRO DE MACORÍS	4,444.30	19.27%
SANTO DOMINGO	4,271.54	18.52%
SAN CRISTÓBAL	1,947.59	8.44%
DISTRITO NACIONAL	1,726.19	7.48%
AZUA	813.42	3.53%
LA VEGA	700.25	3.04%
BARAHONA	636.80	2.76%
DUARTE	625.26	2.71%
MONTECRISTI	370.76	1.61%
SANTIAGO	314.90	1.37%
PUERTO PLATA	279.16	1.21%
MONSEÑOR NOUEL	227.11	0.98%
SAN JUAN	201.37	0.87%
SAN JOSÉ DE OCOA	190.29	0.82%
VALVERDE	184.39	0.80%
LA ROMANA	183.12	0.79%
PEDERNALES	136.39	0.59%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	135.09	0.59%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	81.57	0.35%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	69.20	0.30%
MONTE PLATA	62.84	0.27%
INDEPENDENCIA	9.27	0.04%

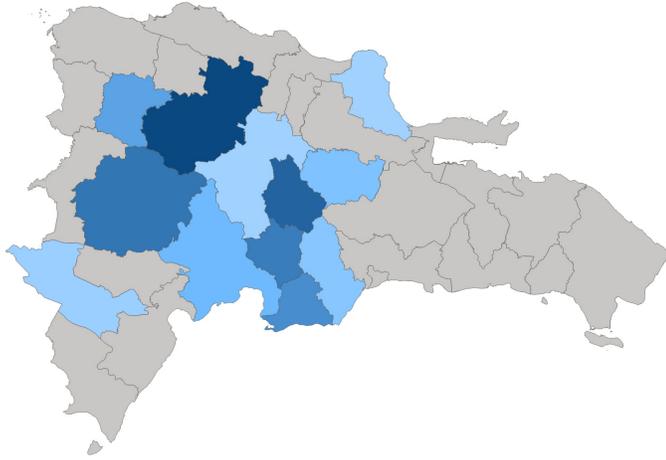
<sup>6</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

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

Provincia	Generación (GWh)	%
PERAVIA	556.51	13.38%
MONTECRISTI	370.76	8.92%
BARAHONA	333.70	8.02%
SANTIAGO	314.90	7.57%
SAN PEDRO DE MACORÍS	306.70	7.37%
PUERTO PLATA	279.16	6.71%
SAN CRISTÓBAL	262.22	6.31%
MONSEÑOR NOUEL	227.11	5.46%
SAN JUAN	201.37	4.84%
SAN JOSÉ DE OCOA	190.29	4.58%
VALVERDE	184.39	4.43%
LA ROMANA	183.12	4.40%
AZUA	142.64	3.43%
PEDERNALES	136.39	3.28%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	135.09	3.25%
SANTO DOMINGO	110.67	2.66%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	81.57	1.96%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	69.20	1.66%
MONTE PLATA	62.84	1.51%
INDEPENDENCIA	9.27	0.22%
LA VEGA	0.93	0.02%

### GRÁFICO N° 10

#### Generación neta con agua según provincia, 2024<sup>7</sup> (cifras expresadas en GWh)



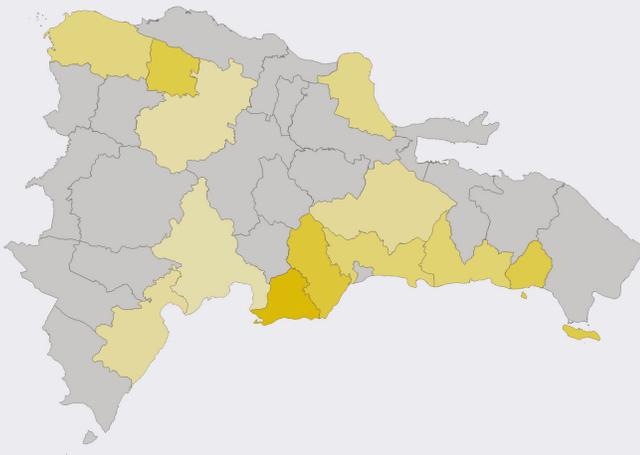
<sup>7</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

Provincia	Generación (GWh)	%
SANTIAGO	269.25	18.93%
MONSEÑOR NOUEL	227.11	15.97%
SAN JUAN	201.37	14.16%
SAN JOSÉ DE OCOA	190.29	13.38%
PERAVIA	165.60	11.64%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	135.09	9.50%
AZUA	101.66	7.15%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	69.20	4.87%
SAN CRISTÓBAL	52.09	3.66%
INDEPENDENCIA	9.27	0.65%
LA VEGA	0.93	0.07%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	0.48	0.03%

El aporte de las doce provincias que cuentan con centrales que usan agua como fuentes, en cuatro se inyectó el 62.44 % de los 1,422.35 que colocaron en el 2024. El uso de agua como fuente de generación de electricidad repuntó en el 2024 al finalizar con 1,422.35 GWh, esto es 286.13 GWh más que el año anterior, lo que a su vez; a una tasa de variación de 25.2 %

### GRÁFICO N° 11

#### Generación neta con sol según provincia, 2024<sup>8</sup> (cifras expresadas en GWh)



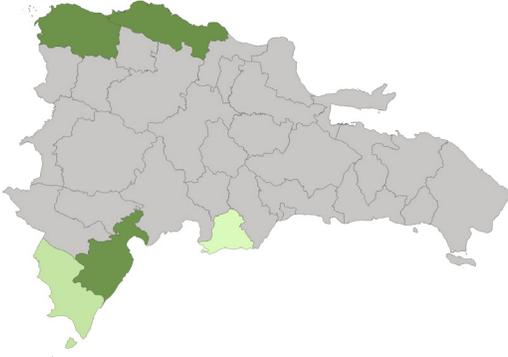
<sup>8</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

Provincia	Generación (GWh)	%
PERAVIA	297.29	20.05%
SAN CRISTÓBAL	210.13	14.17%
VALVERDE	184.39	12.44%
LA ROMANA	183.12	12.35%
SAN PEDRO DE MACORÍS	114.31	7.71%
SANTO DOMINGO	110.67	7.46%
MONTECRISTI	92.26	6.22%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	81.09	5.47%
MONTE PLATA	62.84	4.24%
BARAHONA	59.93	4.04%
SANTIAGO	45.65	3.08%
AZUA	40.98	2.76%

De las fuentes que concurren en generación de electricidad, la utilización del sol es la que presenta, en términos relativos, la mayor tasa de variación, 33.5 %. Con este resultado contribuyeron la entrada en operación de tres nuevas centrales fotovoltaicas que representan el 15.7 % del aumento logrado por esta fuente energética al subir de 1,111.03 GWh en 2023 a 1,482.66 GWh en el 2024.

**Gráfico N° 12****Generación neta con viento según provincia, 2024<sup>9</sup>**  
(cifras expresadas en GWh)<sup>9</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

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



Provincia	Generación (GWh)	%
PUERTO PLATA	279.16	26.30%
MONTECRISTI	278.50	26.24%
BARAHONA	273.77	25.79%
PEDERNALES	136.39	12.85%
PERAVIA	93.62	8.82%

El uso del viento en la generación de electricidad con renovables fue de 1,061.44 GWh, igual al 25.5 % del total en ese renglón. La central instalada en Puerto Plata se colocó el primer lugar con 279.16 GWh, seguida muy de cerca por la que están en Montecristi con 278.50 GWh y, por último; está Barahona con 273.77 GWh.

Al comparar el resultado del 2024 con el 2023, se observa una disminución de 67.76 GW, igual a una variación negativa de 6.0 %.



# HIDRO- CARBUROS

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



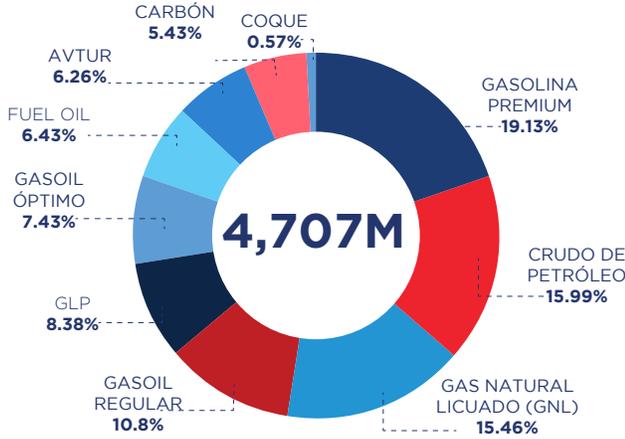
GOBIERNO DE LA  
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS



**GRÁFICO N° 13**

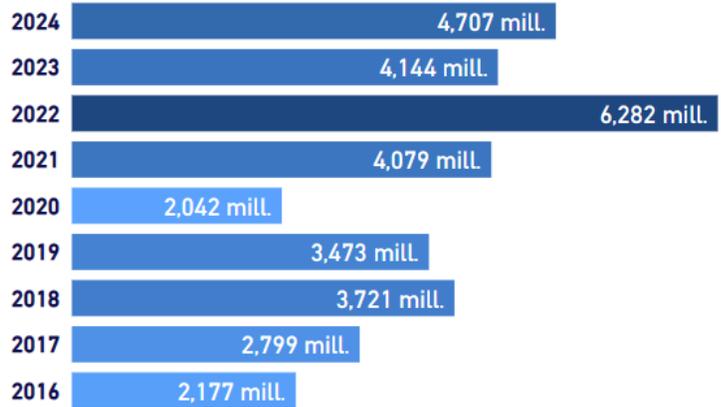
**Importación Hidrocarburos en julio-septiembre, 2024<sup>10</sup>**  
(cifras expresadas en US\$ y porcentaje)



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

**GRÁFICO N° 14**

**Importación Hidrocarburos por año, 2016 - 2024<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 2024 el país importó fuentes energéticas por un valor, medido en FOB, de 4,706.69 millones de dólares estadounidense. Esta cifra representa un aumento de 562.77 millones de dólares estadounidense respecto al año 2023, que terminó en 4,143.91 millones de dólares estadounidense. El incremento de 13.6 % de la factura energética hay que atribuirla al aumento de las cantidades importadas. En términos relativos, las gasolinas tienen un mayor peso en la factura con 23.2 %, seguida por gas oíl con 18.2 %, petróleo crudo con 16.0 %, gas natural con 15.5 %, GLP con 8.4 %, fuel oíl N° 6 con 6.4 % y, el restante 12.2 %, se distribuye entre keroavtur, carbón mineral y coque.

**TABLA N° 01**

**Importación Hidrocarburos según país origen, 2024<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 año 2024, 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 85.65 % del total. Asimismo, es relevante resaltar la presencia de Colombia, contribuyendo con un 3.44 %, lo que adquiere importancia especialmente en relación con las importaciones de Carbón.

ORIGEN	Importación US\$	%
ESTADOS UNIDOS	4,031,432,037.83	85.65%
COLOMBIA	162,133,812.41	3.44%
PAISES BAJOS	115,916,479.49	2.46%
ANTILLAS HOLANDEASAS	73,827,695.07	1.57%
BAHAMAS	58,085,820.44	1.23%
SANTA LUCÍA	34,972,363.52	0.74%
SUECIA	26,522,149.75	0.56%
ESPAÑA	25,814,401.08	0.55%
GRECIA	25,008,487.72	0.53%
REINO UNIDO	23,473,616.13	0.50%
BELGICA	23,204,040.78	0.49%
PANAMA	21,718,262.74	0.46%
FRANCIA	16,210,535.03	0.34%
DINAMARCA	13,978,876.61	0.30%
ISLAS VIRGENES (UK)	13,509,615.02	0.29%
ISLAS MARSHALL	12,634,260.92	0.27%
VENEZUELA	11,162,154.92	0.24%
ANTIGUA Y BARBUDA	10,207,226.20	0.22%
JAMAICA	3,942,610.20	0.08%
TRINIDAD Y TOBAGO	2,791,670.24	0.06%
PUERTO RICO	85,827.11	0.00%
AUSTRALIA	53,123.75	0.00%
<b>Total</b>	<b>4,706,685,066.96</b>	<b>100.00%</b>

### GRÁFICO N° 15

#### Precio Importación (GNL) por año, 2024 (julio-septiembre)<sup>13</sup> (cifras expresadas en US\$ por Millón de BTU)



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

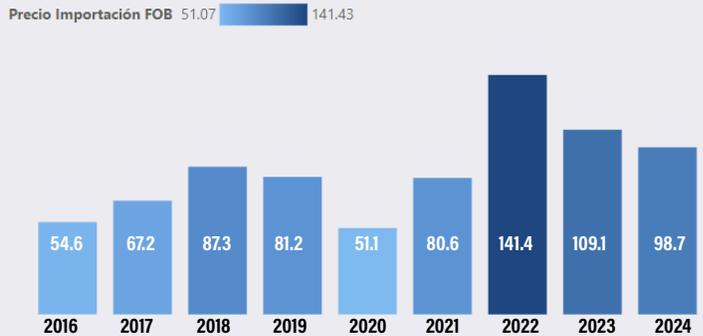
El precio de importación del Gas Natural Licuado (LGN) se sitúa en 8.10 dólares estadounidense por millón de BTU, medido en FOB. Este valor representa una variación negativa de 9.4 % respecto al registrado en el 2023. Esta disminución no impactó el monto de la factura debido a que la cantidad importada creció en un 41.6.

<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 98.72 US\$. Este precio significó un ahorro de 10.39 US\$/bbl comparado con el precio pagado en el 2023. En resumen, de haberse pagado al precio de año anterior el importe de la factura de este combustible se habría incrementado en un 10.5 %.

### GRÁFICO N° 16

#### Precio Importación (Gasoil Óptimo) por año, 2024 (julio-septiembre)<sup>14</sup> (cifras expresadas en US\$/bbl )

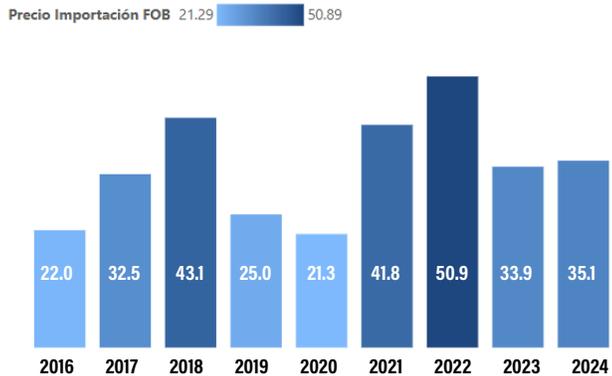


<sup>15</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

El GLP es el único combustible que terminó con un precio de importación por encima del pagado en el 2023, ya que de 33.94 US\$/bbl subió a 35.06 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.

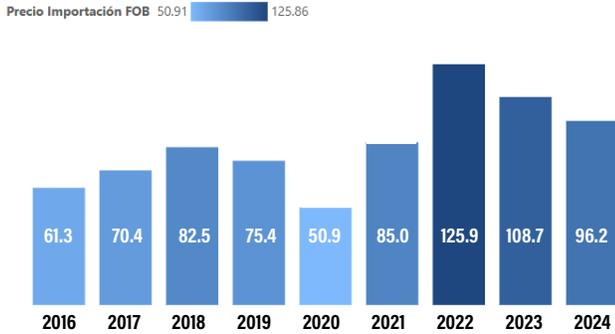
### GRÁFICO N° 17

#### Precio Importación (GLP) por año, 2024<sup>15</sup> (cifras expresadas en US\$/bbl )



### GRÁFICO N°

#### Precio Importación (Gasolina Premium) por año, 2024<sup>16</sup> (cifras expresadas en US\$/bbl )



<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 108.75 US\$/bbl en el 2023 cayó a 96.23 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 2023.

<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 un 9.6 %, ya que de 105.92 US\$/bbl bajó a 95.78 US\$/bbl. Esta caída del precio no se reflejó en la factura debido a que la demanda de este tipo de gasolina sumó más de dos millones de barriles a la del 2023.

### GRÁFICO N° 19

#### Precio Importación (Gasolina Regular) por año, 2024<sup>17</sup> (cifras expresadas en US\$/bbl )



<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 73.2 US\$/bbl en el 2023 a 72.1 US\$/bbl en el 2024, 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 86.6 US\$/bbl, lo que representa una variación significativa en comparación con los años siguientes.

### GRÁFICO N° 20

#### Precio Importación (Fuel Oil) por año, 2024<sup>18</sup> (cifras expresadas en US\$/bbl)

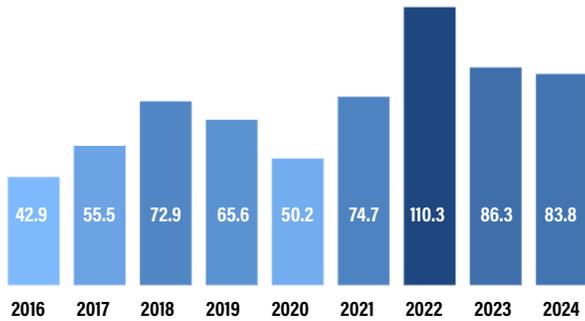


Precio Importación FOB 57.45 142.24

### GRÁFICO N° 21

#### Precio Importación (Crudo de Petróleo) por año, 2024<sup>19</sup> (cifras expresadas en US\$/bbl)

Precio Importación FOB 42.90 110.29



<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 86.34 US\$/bbl en el 2023 a 83.76 US\$/bbl en el 2024 impacto de manera positiva el monto de la factura en aproximadamente veintitrés millones de dólares estadounidense.

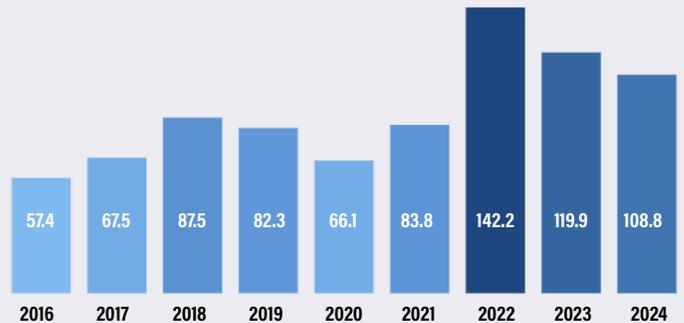
<sup>20</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

En el año 2024 se pagó el barril de avtur a 11.12 US\$/bbl por debajo de registrado en el 2024 que fue de 119.87 US\$/bbl en 2023. Esta rebaja en el precio permitió un ahorro de un poco más de trescientos millones de dólares estadounidense.

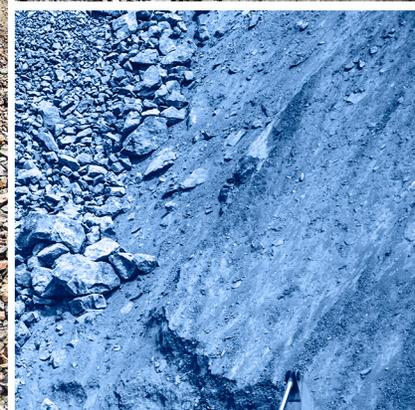
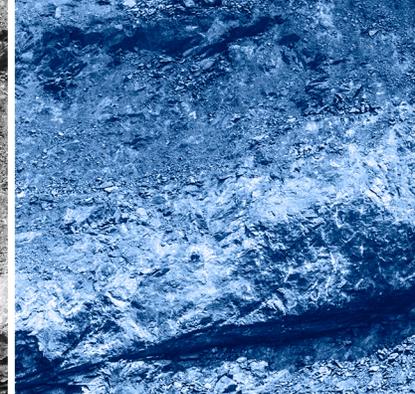
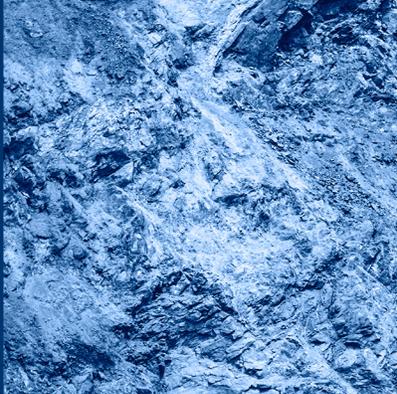
### GRÁFICO N° 22

#### Precio Importación (Avtur) por año, 2024<sup>20</sup> (cifras expresadas en US\$/bbl)

Precio Importación FOB 57.45 142.24







# MINERÍA

- Exportaciones de oro
- Exportaciones de plata



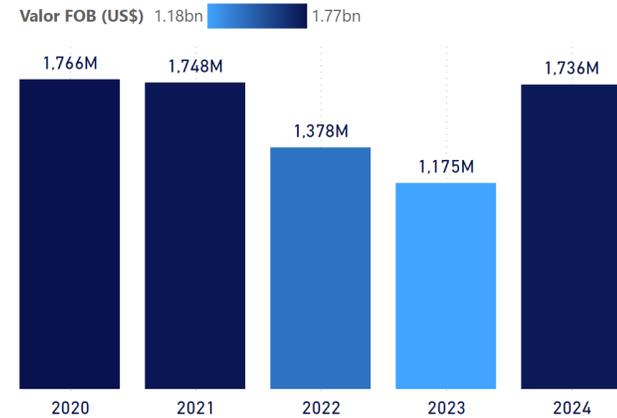
GOBIERNO DE LA  
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS

### Gráfico N° 23

#### Exportaciones de oro por año, 2024<sup>21</sup>

(cifras expresadas en US\$)



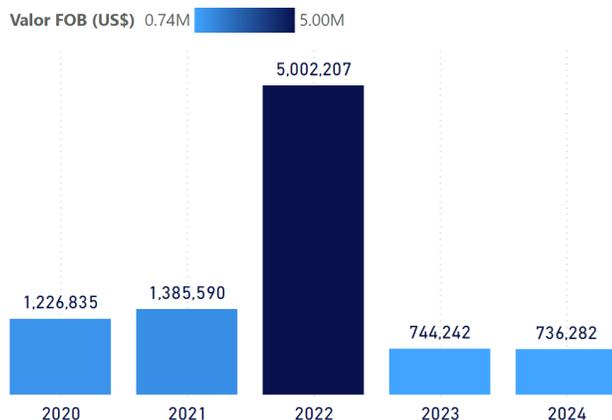
<sup>22</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

Durante el periodo comprendido entre octubre y diciembre del año 2024, las exportaciones ascendieron a 448 millones de dólares. Al comparar este dato con el mismo lapso del año anterior, donde las exportaciones alcanzaron los 370 millones de dólares, se evidencia un aumento del 40 %. En los años precedentes: en el cuarto trimestre de 2022, las exportaciones fueron de 297 millones de dólares, y en 2021 se registró una cifra de 415 millones de dólares.

### Gráfico N° 25

#### Exportaciones de plata por año, 2024<sup>23</sup>

(cifras expresadas en US\$)



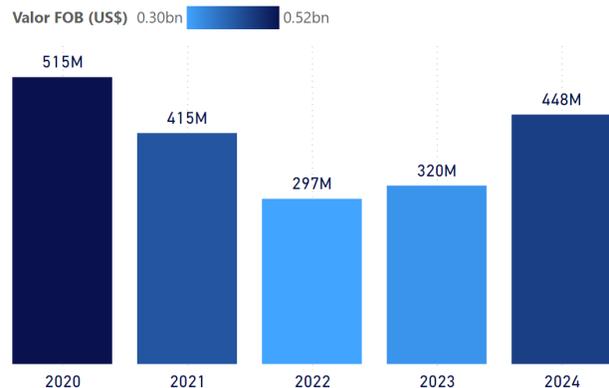
<sup>21</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

Durante el año 2024, las exportaciones ascendieron a 1,736 millones de dólares. Al comparar este dato con el mismo lapso del año anterior, donde las exportaciones alcanzaron los 1,175 millones de dólares, se evidencia un aumento del 47.7 %. En los años precedentes: en el 2022, las exportaciones fueron de 1,378 millones de dólares, y en 2021 se registró una cifra de 1,748 millones de dólares. La variación interanual resalta la dinámica cambiante en el comercio de oro durante estos periodos, reflejando una adaptación a las condiciones económicas y comerciales globales.

### Gráfico N° 24

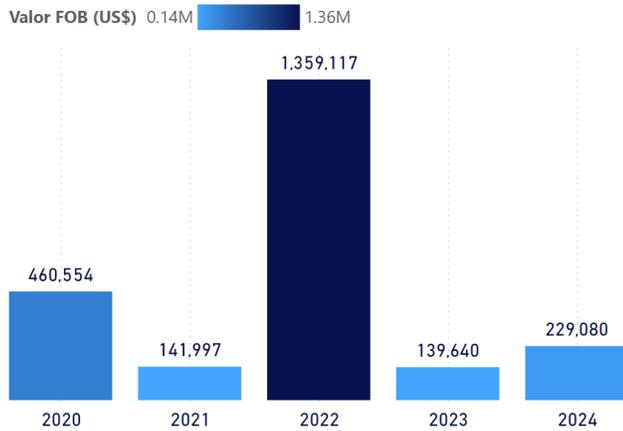
#### Exportaciones de oro por año, 2024 (octubre - diciembre)<sup>22</sup>

(cifras expresadas en US\$)



<sup>23</sup>Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

Durante el año 2024, las exportaciones alcanzaron un valor de 736,282 dólares. Al comparar este dato con el mismo lapso del año anterior, donde las exportaciones ascendieron a 744,242 dólares, se observa una disminución del 1.7 %. Estos datos se suman a la tendencia decreciente en los años precedentes, ya que en el de 2022 las exportaciones fueron de 5,002,207 dólares, y en 2021 se registró una cifra de 1,385,590 dólares.

**Gráfico N° 26****Exportaciones de plata por año, 2024  
(octubre - diciembre)<sup>24</sup>  
(cifras expresadas en US\$)**

<sup>24</sup>**Nota:** Cifras preliminares, sujetas a rectificación.  
**Fuente:** Elaboración propia con datos de la DGA.

Durante el periodo comprendido entre octubre y diciembre del año 2024, las exportaciones alcanzaron un valor de 229,080 dólares. Al comparar este dato con el mismo lapso del año anterior, donde las exportaciones ascendieron a 139,640 dólares, se observa un aumento del 64 %. Estos datos se suman a la tendencia decreciente en los años precedentes, ya que en el tercer trimestre de 2022 las exportaciones fueron de 1,359,117 dólares.

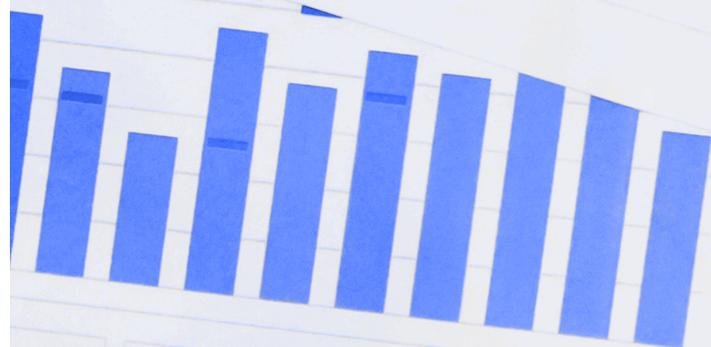
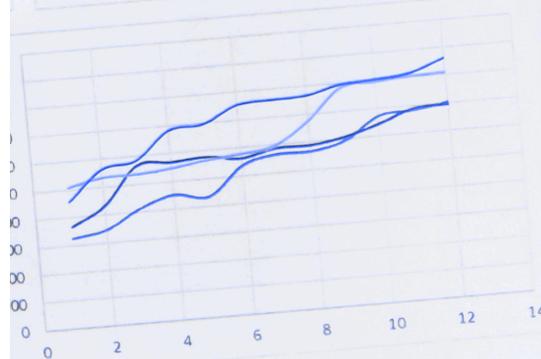
## FUENTES DE DATOS Y METODOLOGÍA

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.

Month	Sales 1	Sales 2	Sales 3	Sales 4
Jan	32453	36754	50565	45674
Feb	34677	43456	53211	56333
Mar	41345	56755	53422	58423
Apr	45242	56978	54568	68211
May	43546	57785	56437	69424
Jun	53654	56353	57675	75234
Jul	56743	58976	59646	76111
Aug	56783	58976	67454	76533
Sep	59564	60876	78454	79535
Oct	67432	64532	79535	80353
Nov	68422	68953	80535	81556
Dec	70478	69422	80942	85864
Total	Sales 1	Sales 2	Sales 3	Sales 4
Percent	559861	620394	691502	767387
	21.43%	23.3%	26.38%	28.89%



## **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