

Boletín Estadístico Trimestral **2024 | T1**



MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM) EQUIPO TÉCNICO

DIRECCIÓN

Ing. Antonio Almonte Reynoso

MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS

ELABORACIÓN DEL INFORME

Ing. Santos Ángel Silvestre Arias

DIRECTOR DE ESTADÍSTICAS SECTORIALES

REVISIÓN TÉCNICA

Lic. Andrés Francisco De Peña Pimentel

ASESOR TÉCNICO

REVISIÓN GENERAL

Ing. Sandra Yahayra Mendoza Dolores

ENCARGADA DEL DEPARTAMENTO DE
RÉGIMEN Y ANÁLISIS ECONÓMICO

Ing. Henry César Caraballo Durán

ENCARGADO DEL DEPARTAMENTO DE
ESTUDIO Y SEGUIMIENTO OPERACIÓN SENI

Ing. Carolina del Mar Rodríguez Pimentel

COORDINADORA DE SEGURIDAD ENERGÉTICA

Ing. José De Jesús

INGENIERO DE LA DIRECCIÓN
DE SEGURIDAD ENERGÉTICA

ÍNDICE

	Equipo Técnico	3
	Mensaje del Ministro	4
01	Electricidad	
	Generación neta en el 4° trimestre según fuente	7
	Generación neta en el 4° trimestre según renovables y no renovables	8
	Generación neta renovables (provincia)	9
	Compra en el 4° trimestre (GWh)	10
	Electricidad facturada en el 4° trimestre (GWh)	11
	Cobro de energía por año (GWh)	12
	Monto de la compra no cobrado según año	13
	Balance corriente en el 4° trimestre	14
	Clientes, precios y margen de compra	15
02	Hidrocarburos	
	Importación Hidrocarburos en 2023 (US\$ y porcentaje)	17
	Importación Hidrocarburos según país de origen	17
	Precio Importación FOB (US\$ por Galón)	18 - 20
03	Minería	
	Exportaciones trimestrales de oro y plata por año	23
	Fuentes de Datos y Metodología	24
	Contacto e Información Adicional	25



Con el interés de mantener informada a la opinión pública y especialistas en general sobre los temas de nuestros sectores, ponemos a disposición el segundo Boletín Estadístico Trimestral correspondiente al periodo de enero a marzo del año 2024. Este reporte continúa con el esfuerzo de ofrecer a los actores del sector y al público interesado datos relevantes de los subsectores de energía, minas e hidrocarburos del país.

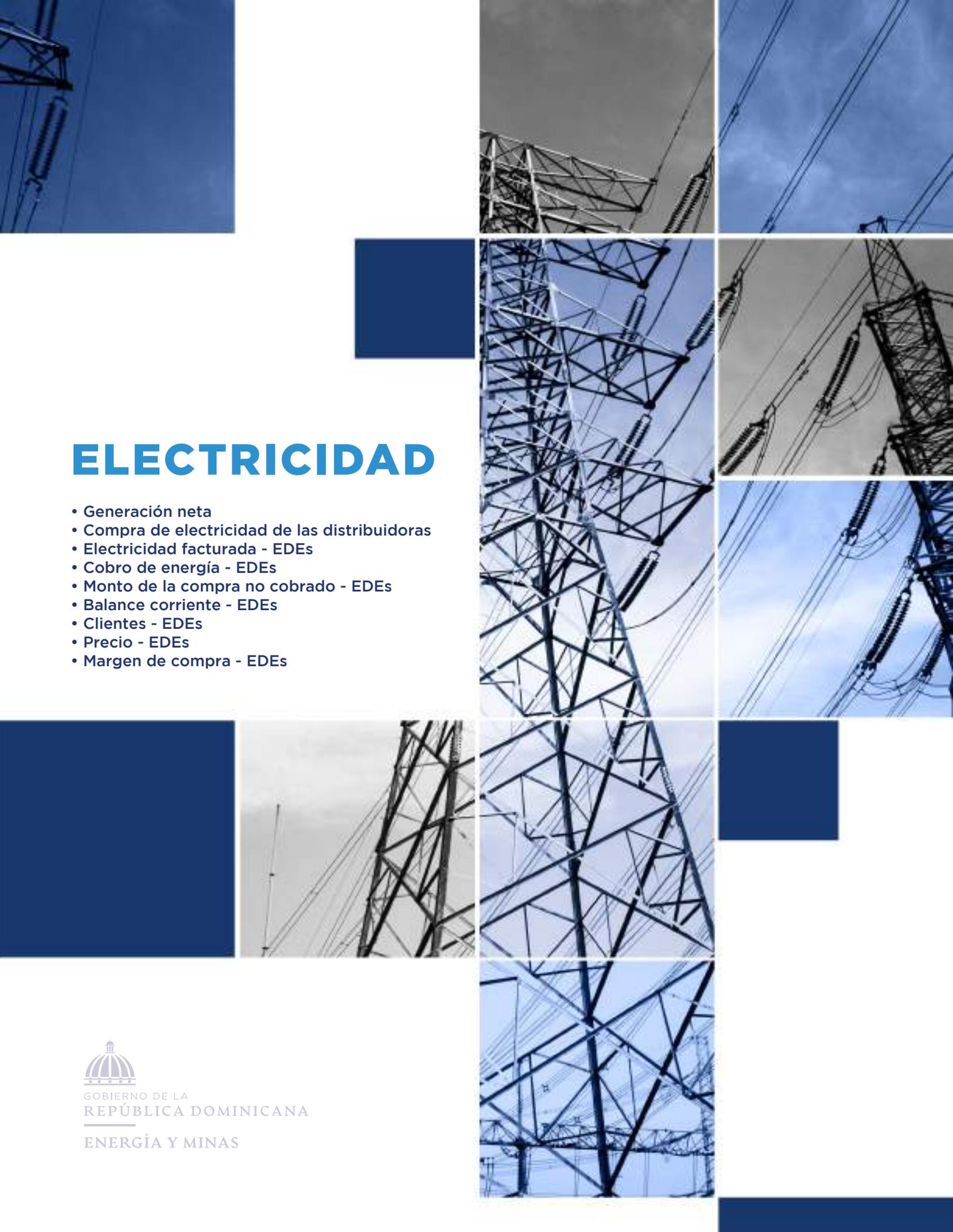
En este boletín, se presentan las tendencias y comportamientos de las variables clave que afectan el desarrollo y la sostenibilidad de nuestras industrias. Se difunden cifras de generación de energía, precios de compra en el mercado mayorista y de venta a los usuarios del servicio con contratos con las distribuidoras. Además, se incluyen las pérdidas asociadas a la distribución de energía.

Es crucial destacar que este boletín refuerza nuestro compromiso con la transparencia y la actualización continua de la información sectorial. Continuaremos trabajando para proporcionar análisis cada vez más detallados y precisos, con el objetivo de brindar a todos los interesados una comprensión profunda y actualizada de la evolución de nuestros sectores.

Agradecemos la colaboración y el compromiso de todos los actores involucrados en estos sectores clave para el progreso de la República Dominicana. Esperamos que este boletín sirva como una herramienta valiosa para la toma de decisiones informadas y para impulsar un crecimiento sostenible en los próximos meses y años.

Atentamente,

Antonio Almonte Reynoso
MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS



ELECTRICIDAD

- Generación neta
- Compra de electricidad de las distribuidoras
- Electricidad facturada - EDEs
- Cobro de energía - EDEs
- Monto de la compra no cobrado - EDEs
- Balance corriente - EDEs
- Clientes - EDEs
- Precio - EDEs
- Margen de compra - EDEs



GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS

Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
 Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

Las centrales conectadas al SENI colocaron en las redes 5,124.76 GWh. Un 40.9 % se realizó con Gas Natural, 32.6 % con Carbón Mineral, 8.0 % con FUEL Oíl N° 6, 6.9 % con solar, 5.5 % con agua, 5.0 % con el viento y la denominada biomasa (1.1 %).

GRÁFICO N° 1

Generación neta de en el 1° trimestre según fuente, 2024¹
 (cifras expresadas en %)

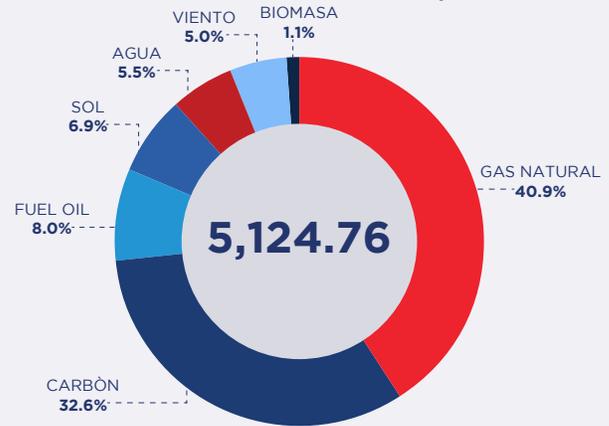
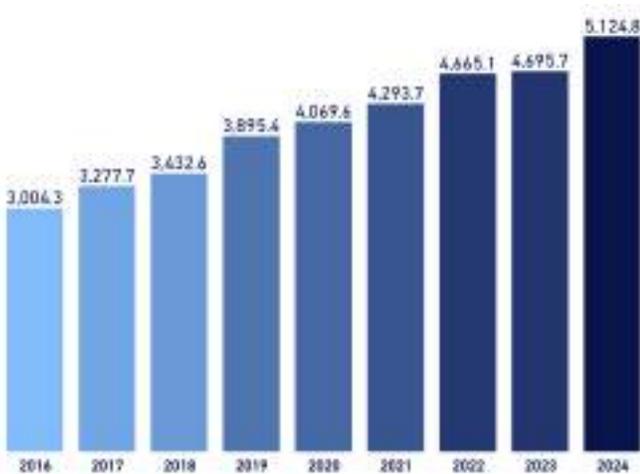


GRÁFICO N° 2

Generación neta en el 1° trimestre según año, 2016 - 2024¹
 (cifras expresadas en GWh)



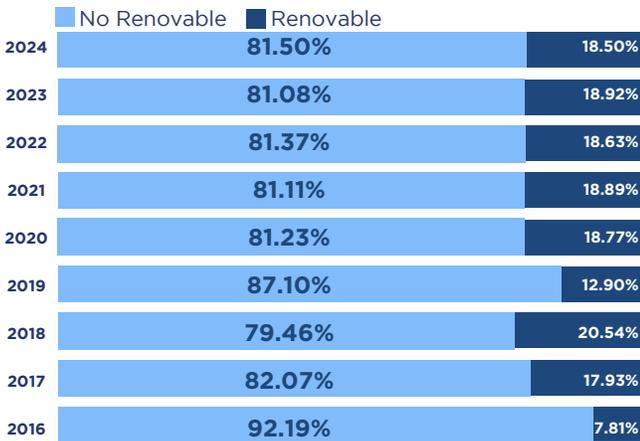
Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
 Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

Como se puede observar en el gráfico N° 2, el periodo objeto de análisis, terminó con 429 GWh por encima del registrado en el mismo trimestre del año anterior. En términos relativos, ese valor representa una variación positiva de 9.1 % respecto a enero-marzo del 2023. Además, cuando se analiza la serie 2016-2023, se percibe una tendencia al alza en la generación de electricidad. En 2022, el total fue de 4,665.1 gigavatio horas, lo que representa un aumento de 371.4 GWh comparado con la producción del 2021, equivalente a un crecimiento de 8.6 %. Asimismo, en relación con el trimestre del año 2020, el resultado del 2024 quedó por encima con 1,055.2 GWh, lo que representa un incremento de 25.9 %.

Las centrales de capital privado constituyeron el sostén de este desempeño al incrementar sus operaciones en un 18.3 %. El aporte del sector privado a los gigavatios horas inyectados fue de 51.4 %, el público de 28.5 % y el mixto de 20.1 %.

GRÁFICO N° 3

Generación neta en el 1° trimestre según tipo y año, 2016 - 2024¹
(cifras expresadas en porcentaje)



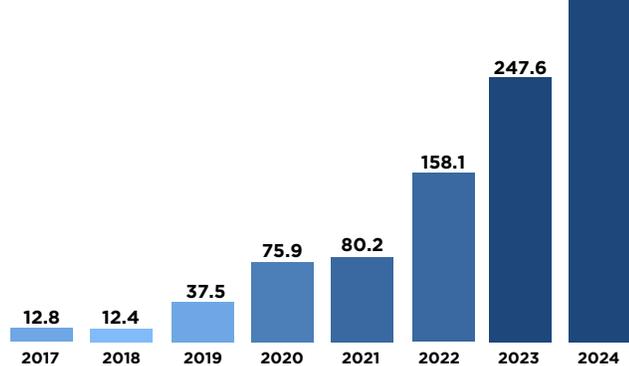
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

En el primer trimestre del año 2024, la generación de energía renovable alcanzó un total de 947.61 GWh, mostrando un aumento en comparación con el mismo periodo de 2023, que registró 888.6 unidades. En una perspectiva interanual más amplia, la generación neta con fuentes renovables viene aumentando su contribución a la producción de electricidad durante el trimestre que analizamos, como bien se ve en el gráfico que acompaña a este comentario. La producción con renovables experimentó una variación positiva de 6.7 %,.

En resumen, en el primer trimestre de este año las renovables aportaron 445.2 GWh respecto al año pre pandemia COVID 19.

GRÁFICO N° 5

Generación neta con fuente solar en el 1° trimestre, 2016 - 2024¹
(cifras expresadas en GWh)



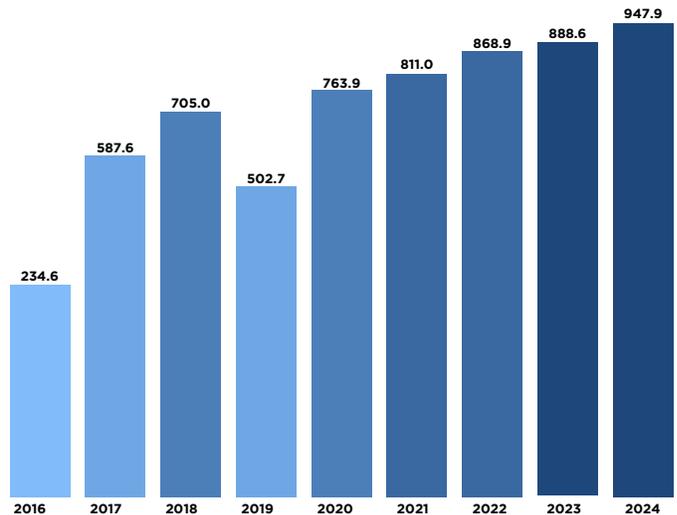
Fuente: Elaboración propia con datos del OC - SENI, 2024

En el primer trimestre del año 2024, el suministro energético exhibe un 18.5% proveniente de fuentes renovables, con un total de 5,124.76 GWh. Comparativamente, en el mismo periodo de 2023, la participación de energía renovable fue del 18.92%. Los datos que se presentan en la imagen de la izquierda nos mueven a concluir que las inyecciones de electricidad con fuentes no renovables continúan prevaleciendo sobre las renovables. Es importante destacar que del aumento en 429.01 GWh respecto al 2023, el 26.6 % corresponde a las renovables.

El buen desempeño de las renovables en el trimestre se observa en el incremento de sus operaciones en un 13.7 % respecto al registrado en el 2023 de 1.7 %.

GRÁFICO N° 4

Generación neta con renovable en el 1° trimestre, 2016 - 2024
(cifras expresadas en GWh)



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

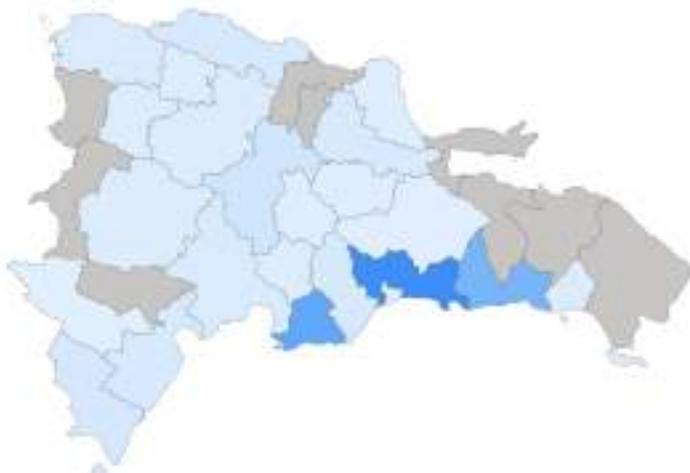
El empuje del uso de la fuente solar desde el año 2017 hasta el 2024 explica, en gran medida, el crecimiento de la colocación de electricidad con fuentes renovables. Apoyándonos en estos hallazgos, preparamos el gráfico que muestra el comportamiento trimestral en los años que van del 2016 al 2024 .

Al primer trimestre del año objeto de análisis, la mencionada fuente registró un total de 353.6 GWh, que comparado con el 2023 equivale a 106 GWh más, lo que medido en términos relativos es igual a un incremento de 42.8 %.

*Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

GRÁFICO N° 6

Generación de energía según provincia, 2024 (enero - marzo) (cifras expresadas en porcentajes)



Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

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

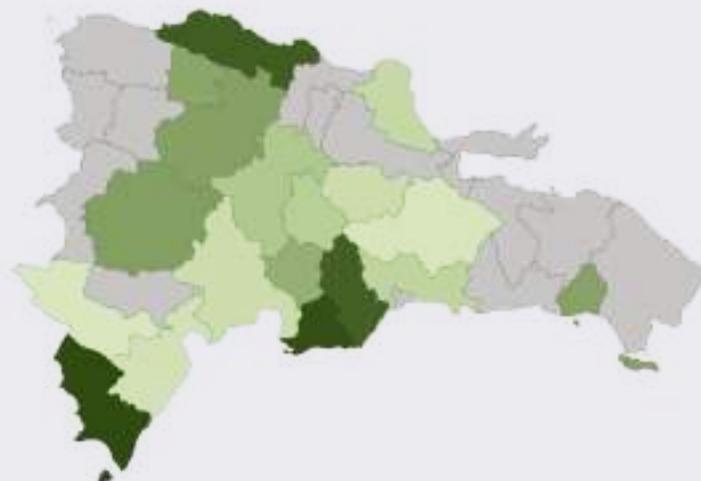
Provincia	Generación (GWh)	%
SANTO DOMINGO	1729.37	33.75%
PERAVIA	1260.37	24.59%
SAN PEDRO DE MACORÍS	1006.54	19.64%
LA VEGA	159.30	3.11%
PEDERNALES	117.88	2.30%
PUERTO PLATA	99.12	1.93%
SAN CRISTÓBAL	97.65	1.91%
DUARTE	89.72	1.75%
BARAHONA	83.31	1.63%
AZUA	66.94	1.31%
MONTECRISTI	64.57	1.26%
SAN JUAN	48.47	0.95%
SANTIAGO	47.35	0.92%
LA ROMANA	46.64	0.91%
VALVERDE	44.83	0.87%
SAN JOSÉ DE OCOA	40.96	0.80%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	34.74	0.68%
MONSEÑOR NOUEL	26.93	0.53%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	20.89	0.41%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	17.75	0.35%
MONTE PLATA	11.04	0.22%
DISTRITO NACIONAL	8.97	0.18%
INDEPENDENCIA	1.36	0.03%

En términos de generación de energía, las provincias destacadas son encabezadas por Santo Domingo, que aportó significativamente con 1,729 GWh, representando el 33.75 % del total. A continuación, Peravia sigue de cerca con una contribución de 1,260.37 GWh, lo que representa el 24.59 %. San Pedro de Macorís también se destaca con una generación de 1,007 GWh, abarcando un 19.64% del total. Estas tres provincias en conjunto aportaron el 78 % 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 tres provincias que ocupan un área de apenas un 6.9 % de la extensión territorial del país.

GRÁFICO N° 7

Generación neta con fuentes renovables según provincia, 2024¹ (cifras expresadas en GWh)



Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

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

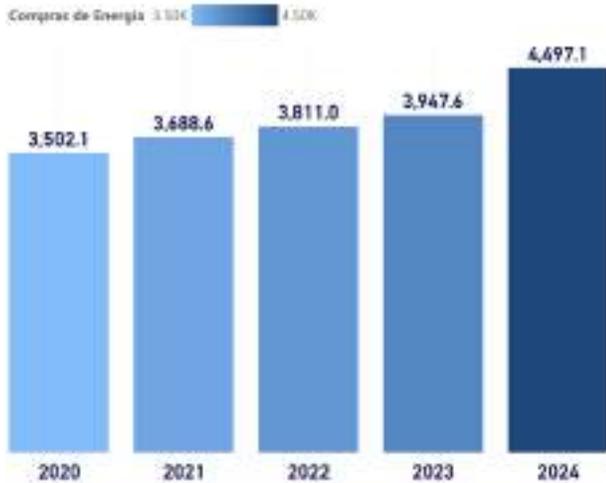
Provincia	Generación (GWh)	%
PEDERNALES	117.88	11.74%
PERAVIA	112.53	11.21%
PUERTO PLATA	99.12	9.88%
SAN CRISTÓBAL	96.35	9.60%
SAN PEDRO DE MACORÍS	86.08	8.58%
MONTECRISTI	64.57	6.43%
SAN JUAN	48.47	4.83%
SANTIAGO	47.35	4.72%
LA ROMANA	46.64	4.65%
VALVERDE	44.83	4.47%
SAN JOSÉ DE OCOA	40.96	4.08%
SANTIAGO RODRÍGUEZ	34.74	3.46%
LA VEGA	30.36	3.02%
MONSEÑOR NOUEL	26.93	2.68%
SANTO DOMINGO	23.67	2.36%
MARÍA TRINIDAD SÁNCHEZ	20.89	2.08%
SÁNCHEZ RAMÍREZ	17.75	1.77%
AZUA	17.73	1.77%
BARAHONA	14.53	1.45%
MONTE PLATA	11.04	1.10%
INDEPENDENCIA	1.36	0.14%

La generación neta de las instalaciones que funcionan con renovables está menos concentrada que las no renovables. De las veintiuna provincias que cuentan con centrales que usan fuentes renovables, en seis se inyectó el 57.44 % de los 947.9 GWh que colocaron en el 2024.

La provincia Pedernales está al frente con 117.88 GWh, seguida por Peravia con 112.53 GWh, Puerto Plata con 99.12 GWh, San Cristóbal con 96.35 GWh, San Pedro de Macorís con 86.08 GWh y Montecristi con 64.57 GWh.

GRÁFICO N° 8

Compra de energía en el 1º trimestre según año, 2020 - 2024 (cifras expresadas en porcentaje)



Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

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

En el primer trimestre del año dos mil cuatro las distribuidoras reportaron que su compra de electricidad en el mercado mayorista fue de 4,497.1 GWh. Comparada con los 3,947.6 GWh del año anterior, representa un aumento de 549.5 GWh, igual a una variación positiva de 13.9 %.

Entre 2020 y 2023 los retiros acumulados de las distribuidoras rondan los 917.92 GWh, lo que significa que las compras se incrementaron en un 7.2 % a.a.

Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

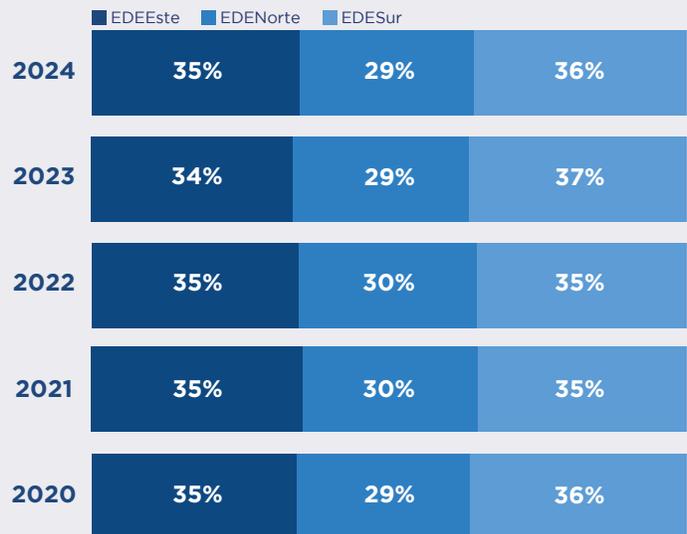
Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

La evaluación de las proporciones que representan cada distribuidora en total de las compras que hicieron las EDEs en el cuarto trimestre permite afirmar que entre el 2020 y el 2024 no se observan cambios significativos en los porcentajes de cada empresa. Pese a que EDESUR supera a las otras dos empresas, la distancia de EDEESTE es de apenas un punto, no así de EDE-NORTE, que fue de siete puntos porcentuales.

De 2020 al 2024, la compra de la distribuidora del sur fue de 35.8 % en promedio, la del este de 34.8 % y, finalmente, la empresa del norte promedió 29.4 %.

GRÁFICO N° 9

Compra de energía en el 1º trimestre según EDEs y año, 2020 - 2024 (cifras expresadas en porcentaje)



Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Elaboración propia con datos de las EDEs.

En el primer trimestre del 2024, las distribuidoras facturaron 2,818 GWh, superando con 168 GWh a los 2,650 GWh del 2023. El examen de los datos del 2020-2024 revela que en el 2021 cayó 2.4 %, en el 2022 creció 9.9 %, en el 2023 cayó en un 2.4 % y en el 2024 retomó la senda de crecimiento con 6.3 %.

En los años comprendidos entre el 2020 y el 2024 los gigavatios horas facturados crecieron en un 2.7 % a.a.

GRÁFICO N° 10

Energía facturada en el 1º trimestre según año, 2020 - 2024 (cifras expresadas en GWh)

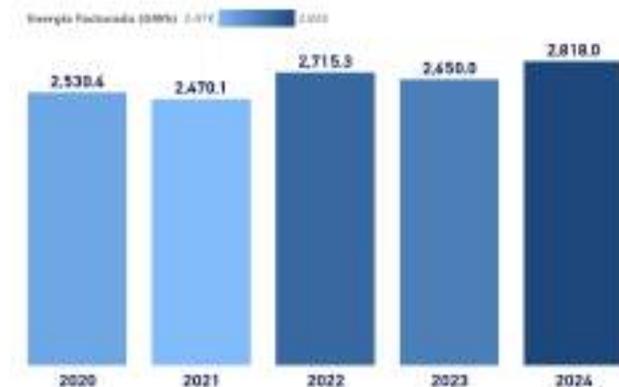


GRÁFICO N° 11

Facturación de energía en el 1° trimestre por año, según distribuidora, 2020 - 2024
(cifras expresadas en porcentaje)

Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

El análisis de la facturación por empresa distribuidora en el trimestre enero-marzo del 2024, siguió un patrón consistente con lo ocurrido entre el 2020 y el 2023. La proporción de EDESUR en el total del trimestre fue de un 40 %, la de EDENORTE de 35 % y la de EDEESTE de 25 %. La evaluación del gráfico de la derecha muestra que EDESUR lidera el renglón, le siguen, en orden de magnitud, EDENORTE y EDEESTE.

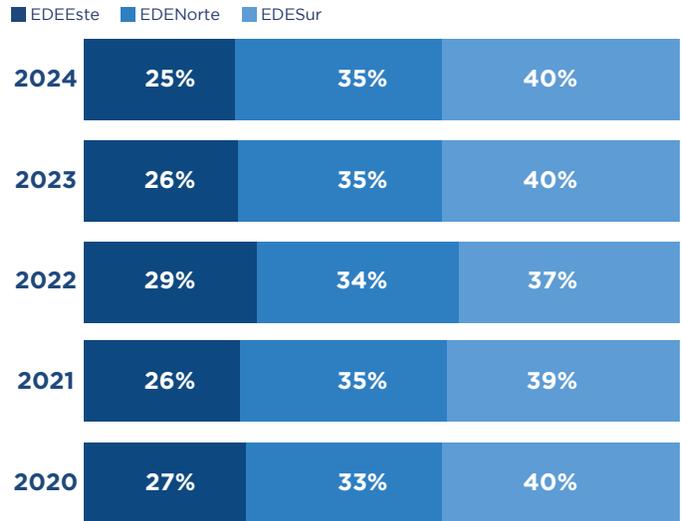
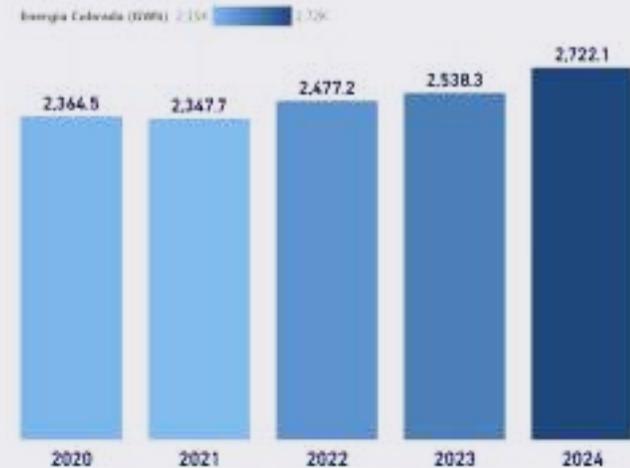


GRÁFICO N° 12

Energía cobrada en el 1° trimestre según año, 2020 - 2024
(cifras expresadas en GWh)

Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.



En el primer trimestre del 2024, las distribuidoras cobraron 2,722.1 GWh, superando con 183.8 GWh a los 2,538.3 GWh del 2023. El exámen de los datos del 2020-2024 revela que en el 2021 cayó 0.72 %, en el 2022 creció 5.5 %, en el 2023 creció en un 2.5 % y en el 2024 mantiene el crecimiento con 7.2 %.

En los años comprendidos entre el 2020 y el 2024 los gigavatios horas cobrados crecieron en un 3.6 % a.a.

Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

El cobro de las empresas distribuidoras en el trimestre enero-marzo del 2024, siguió un patrón consistente con lo ocurrido entre el 2020 y el 2024. La proporción de EDESUR en el total del trimestre fue de un 40 %, la de EDENORTE de 35 % y la de EDEESTE de 25 %. La evaluación del gráfico de la derecha muestra que EDESUR lidera el renglón, le siguen, en orden de magnitud, EDENORTE y EDEESTE.

GRÁFICO N° 13

Cobro de energía en el 1° trimestre por año, según distribuidora, 2020 - 2024 (enero - marzo)

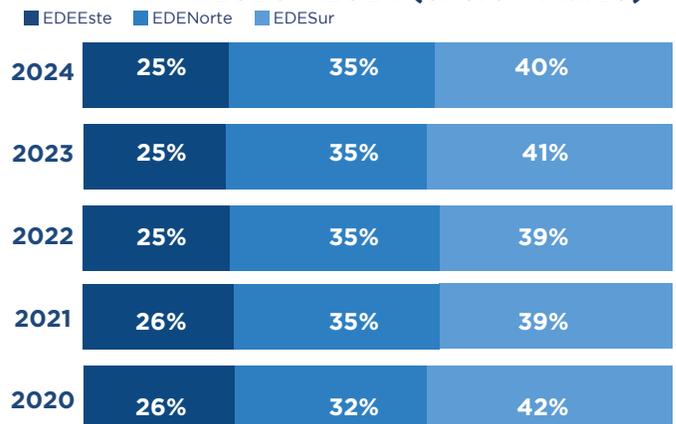
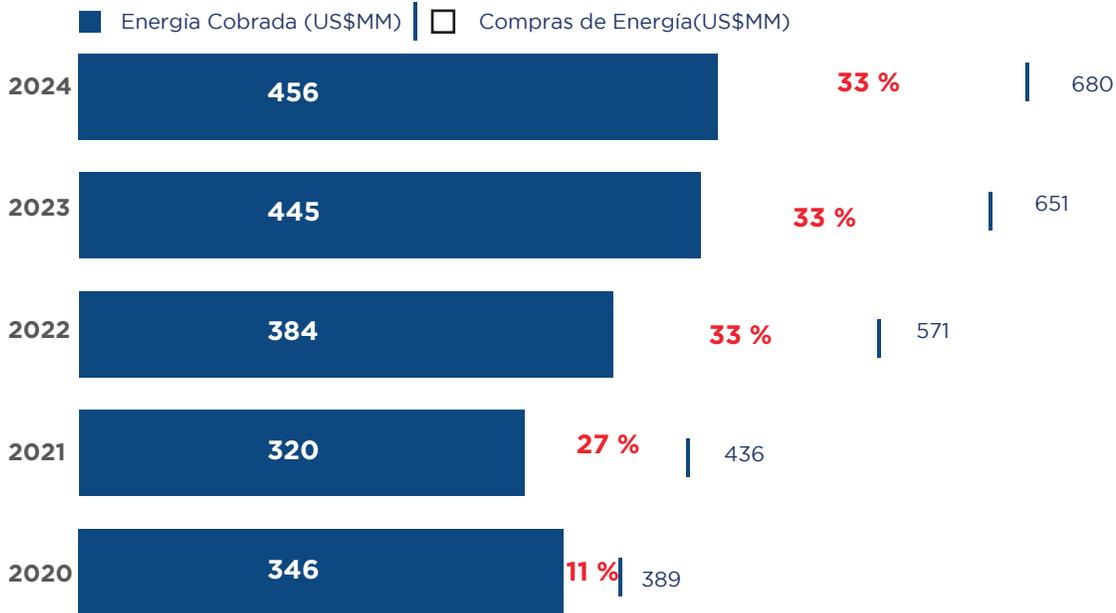


GRÁFICO N° 14

Monto de la compra no cobrada de energía en el 1° trimestre según año, 2020 - 2024
(cifras expresadas en US\$MM)

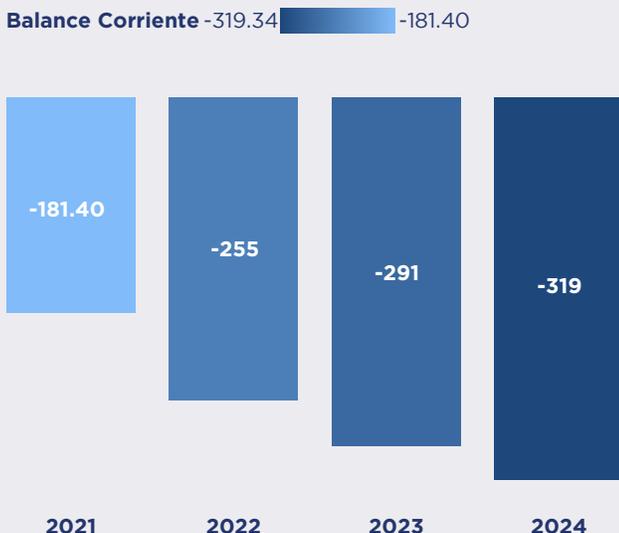


Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

Durante el periodo de enero a marzo de 2024, las pérdidas de energía alcanzaron el 33 %, mostrando un aumento en comparación con el mismo periodo del año anterior, 2023, cuando las pérdidas fueron del 32 %. Se observa una evolución en los niveles de pérdidas, ya que en 2021 estas del 27 % y en 2020 se registró un porcentaje más bajo, del 11 %.

GRÁFICO N° 15

Balance corriente en el 1° trimestre por año, 2021 - 2024
(cifras expresadas en US\$MM)



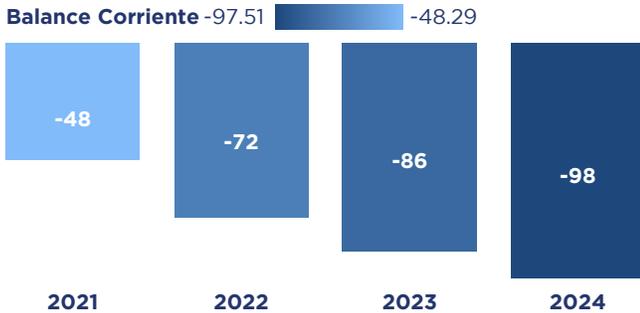
Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

El primer trimestre del 2024 reflejó un deterioro en las cuentas de las distribuidoras con un balance corriente negativo de US\$ 319 MM. Comparado con el cierre negativo de US\$ 291 MM de igual periodo de 2022 el resultado es un aumento de US\$ 23.62 MM, para una variación de 9.6 %. Además, entre el 2021 y el 2024 el déficit se incrementó en un 20.8 % a.a.

GRÁFICO N° 16

Balance corriente en el 1° trimestre por año - Edesur, 2021 - 2024

(cifras expresadas en US\$MM)



Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

En el trimestre enero-marzo la empresa distribuidora del sur terminó con número en rojo en su balance corriente, esto es US\$ 98 MM, lo que representa el 30.7 % del déficit de las tres distribuidoras. Frente al trimestre del 2023, equivale a un crecimiento de 13.95 % y, de 26.9 % a.a. respecto al 2021-2024.

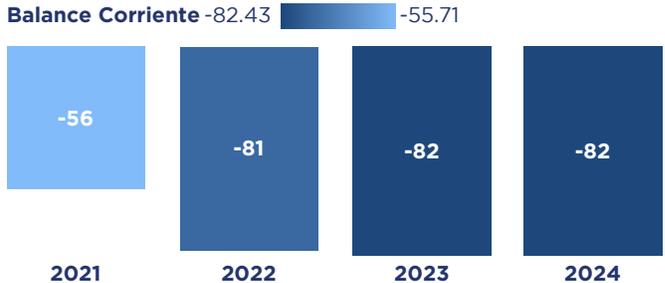
Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

En el primer trimestre del 2024, la empresa distribuidora del norte cerró su balance corriente en rojo con US\$ 82 MM, lo que representa el 25.7 % del déficit de las tres EDEs. Comparado con enero-marzo del 2023, el déficit se mantiene en un valor similar. Sin embargo; entre el 2021 y el 2024 el déficit creció un 13.6 % a.a.

GRÁFICO N° 17

Balance corriente en el 1° trimestre por año - Edenorte, 2021 - 2024

(cifras expresadas en US\$MM)



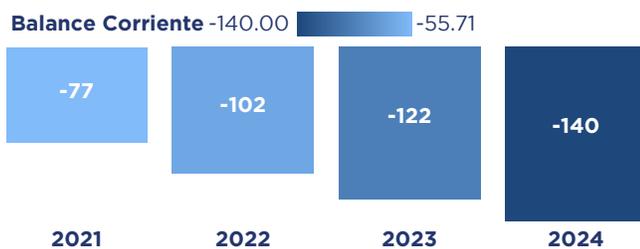
Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

La contribución de EDEESTE al déficit total de las empresas distribuidoras fue de 43.8 %. En el 2024 el balance corriente es de US\$ 140 MM en rojo. Respecto a enero-marzo del 2024, el déficit creció en un 14.8 % y, de 22.1.% a.a. entre el 2021 y el 2024.

GRÁFICO N° 19

Balance corriente en el 1° trimestre por año - Edeeste, 2021 - 2024

(cifras expresadas en US\$MM)



Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

Durante el primer trimestre del año 2024, el número de clientes activos fue liderado por EDENORTE con 1,268,332. Le sigue EDESUR con 1,006,802 y EDEESTE con 829,695. Estos datos revelan que la distribuidora del norte ocupa la primera posición base de clientes activos con el 41% del total, mientras la del sur y la del este comparten el 32.4 % y 26.6 %, respectivamente.

GRÁFICO N° 20

Clientes (Activos, Facturados, Cobrados) según distribuidoras, 2024

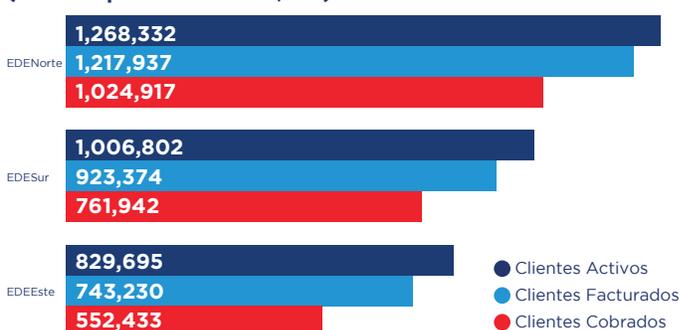


GRÁFICO N° 21

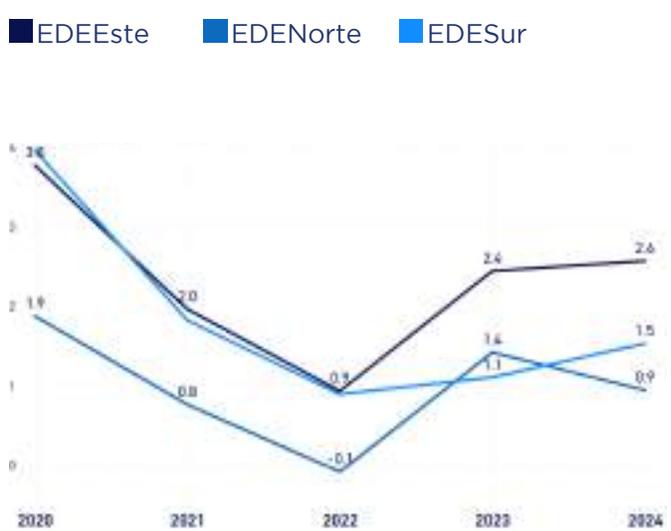
Precio de compra y venta según distribuidoras, 2024
(cifras expresadas en US\$)



Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

GRÁFICO N° 22

Margen de precio y venta por año según distribuidoras en el tiempo, 2020 - 2024
(cifras expresadas en US\$)W



Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.
Fuente: Elaboración propia con datos de las EDEs.

En el ámbito de los precios de compra y venta de electricidad, EDEESTE exhibe el valor más elevado de venta y el más bajo de compra, 17.0 y 14.5 centavos de dólar, respectivamente. Este análisis pone en relieve la posición de la distribuidora del este frente a las otras dos distribuidoras en cuanto a precios en el mercado mayorista y minorista.



HIDRO- CARBUROS

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



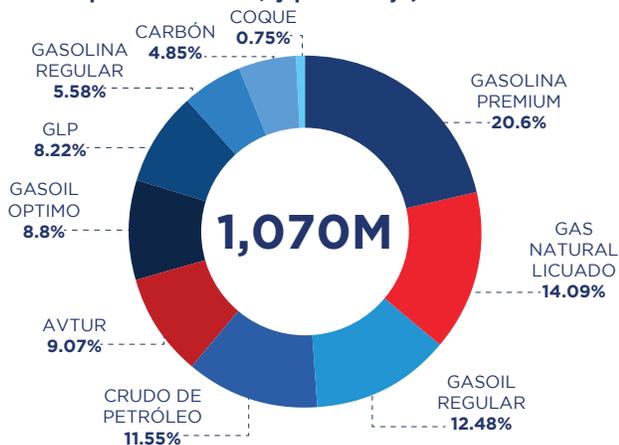
GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS

GRÁFICO N° 23

Importación Hidrocarburos en enero-marzo, 2024

(cifras expresadas en US\$ y porcentaje)

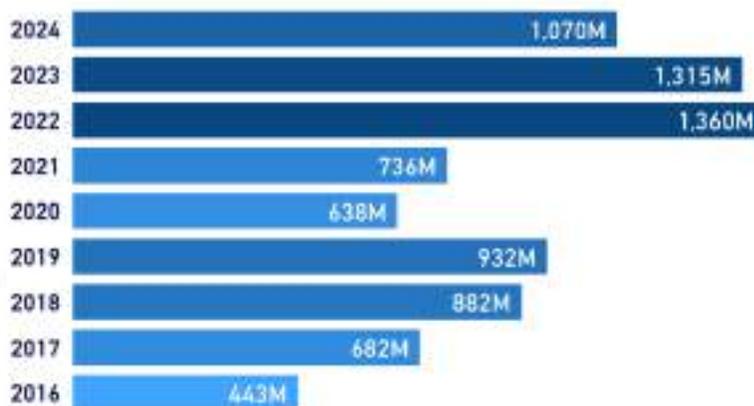


Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

GRÁFICO N° 24

Importación Hidrocarburos por año, 2016 - 2024 (enero - marzo)

(cifras expresadas en US\$)



Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

Durante el primer trimestre, las importaciones de hidrocarburos totalizaron 1,070 millones de dólares (precio FOB). Esta cifra muestra una disminución en comparación con el mismo periodo del año 2023, que registró 1,315 millones, y el año 2022, con 1,360 millones. Esta tendencia a la baja se atribuye principalmente a la disminución de precios en el mercado. Al analizar la distribución de las importaciones en este trimestre, se destaca que el 20.6% a Gasolina Premium, seguido por el Gas Natural con el 14.09 %, y el 12.48% de Gasoil Regular.

TABLA N° 01

Importación Hidrocarburos de enero-marzo, 2024

(cifras expresadas en US\$ y porcentaje)

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

Durante el periodo de enero a marzo del presente 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 85.15 % del total. Asimismo, es relevante resaltar la presencia de Colombia, contribuyendo con un 4.23 %, lo que adquiere importancia especialmente en relación con las importaciones de Carbón.

ORIGEN	Importación US\$	%
ESTADOS UNIDOS	910,771,732.38	85.15%
COLOMBIA	45,205,099.79	4.23%
REINO UNIDO	23,473,616.13	2.19%
PAISES BAJOS	18,479,887.25	1.73%
PANAMA	15,969,015.72	1.49%
FRANCIA	15,808,880.08	1.48%
ANTILLAS HOLANDESAS	14,757,336.62	1.38%
ISLAS MARSHALL	12,634,260.92	1.18%
VENEZUELA	6,165,361.02	0.58%
SUECIA	4,250,360.38	0.40%
BAHAMAS	1,884,137.12	0.18%
JAMAICA	223,849.80	0.02%
PUERTO RICO	23,242.11	0.00%
AUSTRALIA	19,311.00	0.00%
Total	1,069,666,090.32	100.00%

GRÁFICO N° 25

Precio Importación (GNL) por año, 2024 (enero - marzo) (cifras expresadas en US\$ por Galón)



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

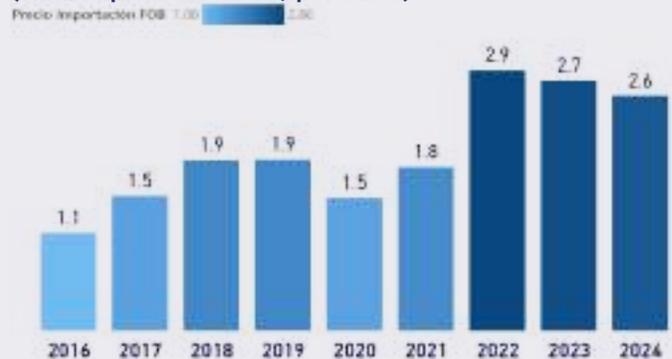
En el cuarto trimestre del año 2023, el precio de importación del Gas Natural Licuado (GNL) se sitúa en 0.68 dólares por galón según FOB. Este valor representa una variación respecto a los precios registrados en años anteriores, siendo de 0.63 dólares en 2023, 0.63 dólares en 2022 y 0.45 dólares en 2020. Esta comparación revela una fluctuación significativa en los costos de importación del GNL a lo largo de los años, destacando un aumento en el año. En términos porcentuales, se observa un aumento del 8 % en 2024 con respecto a 2023.

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

En el primer trimestre del año 2024, el precio de importación del Gasoil Óptimo se sitúa en 2.6 dólares por galón según FOB. Esta cifra refleja una variación en comparación con los precios registrados en años anteriores, siendo de 2.7 dólares en 2023, 2.9 dólares en 2022 y 1.8 dólares en 2021. Este análisis muestra una disminución del 3.7 en 2024 con respecto a 2023, un aumento del 44.4 % en comparación con 2021 y un incremento sustancial del 73.3 % en relación con 2020.

GRÁFICO N° 26

Precio Importación (Gasoil Óptimo) por año, 2024 (enero - marzo) (cifras expresadas en US\$ por Galón)



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

En el cuarto primer trimestre del año 2024, el precio de importación del Gas Licuado de Petróleo (GLP) se sitúa en 0.83 dólares por galón según FOB. Esta cifra muestra una variación significativa en comparación con los precios registrados en años anteriores, siendo de 0.95 dólares en 2023, 1.34 dólares en 2022 y 0.84 dólares en 2021. Este análisis revela una disminución del 12.6 % en 2024 con respecto a 2023, una baja del 1.2% en comparación con 2021 y un aumento del 102 % en relación con 2020.

GRÁFICO N° 27

Precio Importación (GLP) por año, 2024 (enero - marzo) (cifras expresadas en US\$ por Galón)

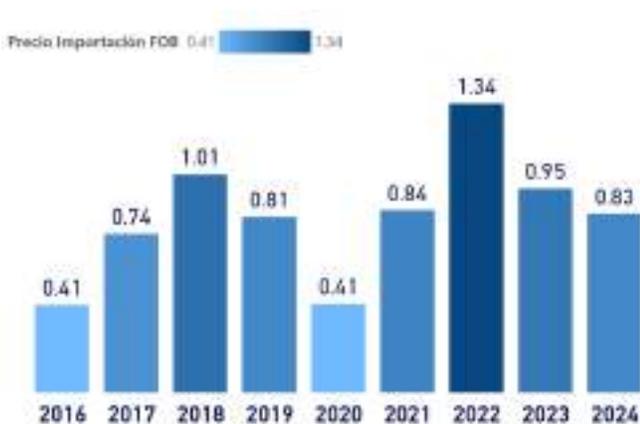
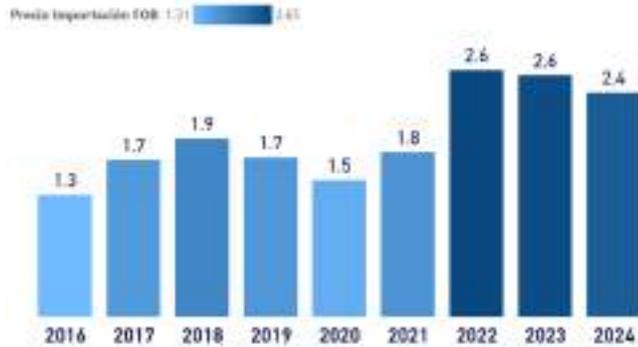


GRÁFICO N° 28

Precio Importación (Gasolina Premium) por año, 2024 (enero - marzo) (cifras expresadas en US\$ por Galón)



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

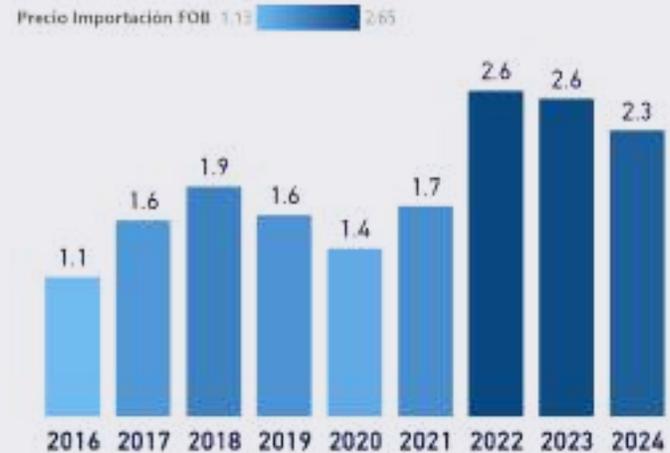
En el primer trimestre del año 2024, el precio de importación de la Gasolina Regular se sitúa en 2.3 dólares por galón según FOB. Esta cifra revela una variación significativa al compararla con los precios registrados en años anteriores, siendo de 2.6 dólares en 2023, 2.64 dólares en 2024 y 1.7 dólares en 2020. Este análisis demuestra una disminución del 11.5 % en 2024 con respecto a 2023, y un incremento considerable del 64.3 % en relación con 2020.

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

En el primer trimestre del año 2024, el precio de importación de la Gasolina Premium se ubica en 2.4 dólares por galón según FOB. Este valor muestra una variación notable en comparación con los precios registrados en años anteriores, siendo de 2.6 dólares en 2023, 2.64 dólares en 2022 y 1.8 dólares en 2021. Este análisis refleja una disminución del 11.54 % en 2024 con respecto a 2023, y un incremento sustancial del 60 % en relación con 2020.

GRÁFICO N° 29

Precio Importación (Gasolina Regular) por año, 2024 (enero - marzo) (cifras expresadas en US\$ por Galón)



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

En el primer trimestre del año 2024, el precio de importación del Fuel Oil se posiciona en 1.69 dólares por galón según FOB. Esta cifra muestra una variación significativa al compararla con los precios registrados en años anteriores, siendo de 1.53 dólares en 2023, 2.05 dólares en 2022 y 1.28 dólares en 2021. Este análisis evidencia un aumento del 10.46 % en 2024 con respecto a 2023, y un incremento sustancial del 43.2 % en relación con 2020.

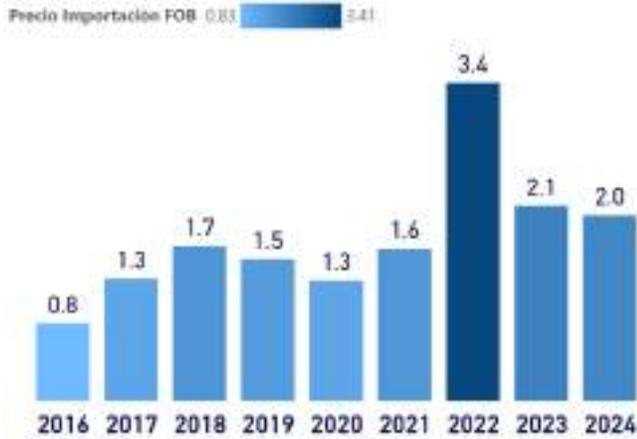
GRÁFICO N° 30

Precio Importación (Fuel Oil) por año, 2024 (enero - marzo) (cifras expresadas en US\$ por Galón)



GRÁFICO N° 31

Precio Importación (Crudo de Petróleo) por año, 2024 (enero - marzo) (cifras expresadas en US\$ por Galón)



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

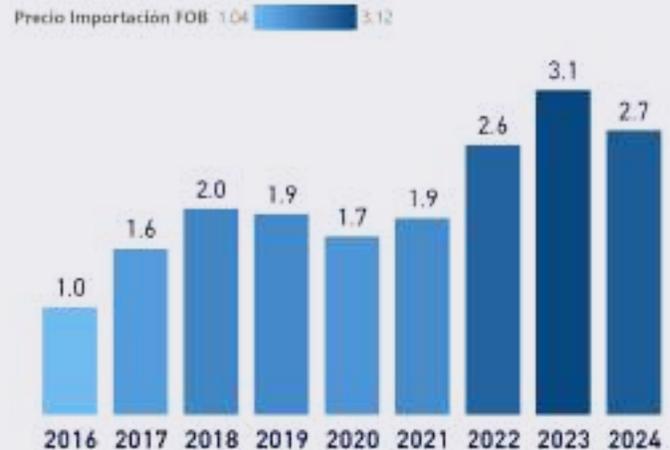
En el primer trimestre del año 2024, el precio de importación del Crudo de Petróleo se sitúa en 2.0 dólares por galón según FOB. Esta cifra revela una variación notable al compararla con los precios registrados en años anteriores, siendo de 2.1 dólares en 2023 y 3.4 dólares en 2022. Este análisis evidencia una disminución del 4.8 % en 2024 con respecto a 2023.

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

En el primer trimestre del año 2024, el precio de importación del Avtur se sitúa en 2.7 dólares por galón según FOB. Este valor refleja una variación significativa al compararlo con los precios registrados en años anteriores, siendo de 3.1 dólares en 2023, 2.6 dólares en 2022 y 1.9 dólares en 2021. El análisis revela una disminución del 13 % en 2024 en comparación con 2023, y un incremento sustancial del 58.8 % con respecto a 2020.

GRÁFICO N° 32

Precio Importación (Avtur) por año 2024 (enero - marzo) (cifras expresadas en US\$ por Galón)

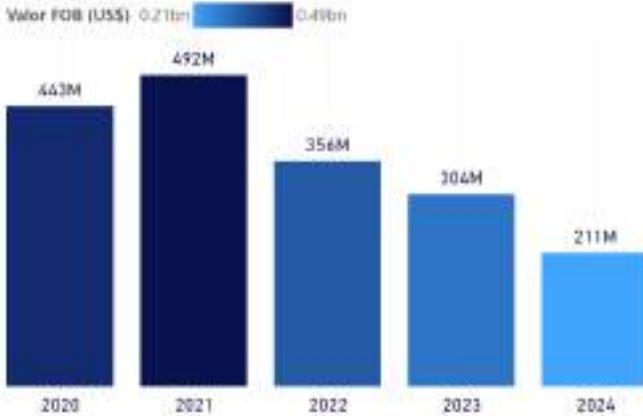


MINERÍA

- Exportaciones de oro
- Exportaciones de plata

GRÁFICO N° 33**Exportaciones de oro por año
enero-marzo, 2024**

(cifras expresadas en US\$)



Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

Nota: Cifras preliminares, sujetas a rectificación.

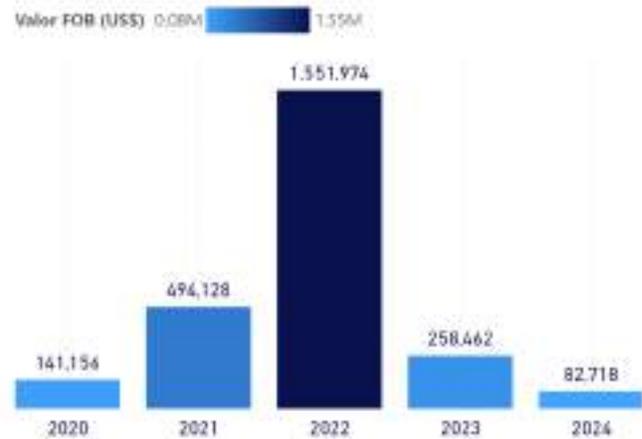
Fuente: Elaboración propia con datos de la DGA.

Durante el periodo comprendido entre enero y marzo del año 2024, las exportaciones alcanzaron un valor de 82,718 dólares. Al comparar este dato con el mismo lapso del año anterior, donde las exportaciones ascendieron a 258,462 dólares, se observa una marcada disminución del 67.9 %. Este descenso se suma a la tendencia decreciente en los años precedentes, ya que en el primer trimestre de 2022 las exportaciones fueron de 1,551,974 dólares, y en 2021 se registró una cifra de 494,128 dólares.

Durante el periodo comprendido entre enero y marzo del año 2024, las exportaciones ascendieron a 211 millones de dólares. Al comparar este dato con el mismo lapso del año anterior, donde las exportaciones alcanzaron los 304 millones de dólares, se evidencia una disminución del 30.5 %. Se suma a la tendencia observada en los años precedentes: en el primer trimestre de 2022, las exportaciones fueron de 356 millones de dólares, y en 2021 se registró una cifra de 492 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° 34**Exportaciones de plata por año
enero-marzo, 2024**

(cifras expresadas en US\$)



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

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.





GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGÍA Y MINAS