

# INTRODUCCIÓN

El presente informe contiene un resumen estadístico de las inyecciones y retiros de los generadores, los retiros de los distribuidores y de los Usuarios No Regulados, así como las correspondientes Transacciones Económicas en el Mercado Eléctrico Mayorista, destacando los pagos al propietario del sistema de transmisión, los pagos realizados por concepto de servicios de regulación de frecuencia y los pagos resultantes de la aplicación del mecanismo de compensación de unidades generadoras por despacho forzado y compensación por desvío, conforme a lo establecido en la Resolución SIE-119-2021-MEM y en la Resolución SIE-041-2013-MEM, respectivamente.

## 1. RESUMEN EJECUTIVO TRANSACCIONES ECONÓMICAS

## 2. OBJETIVO

### 3. TRANSACCIONES ECONÓMICAS DE ENERGÍA

### 3.1 Balance de Energía de los Agentes del MEM

[illegible]

SEABOARD	62.271	25.503	87.774
ELECTRONIC JRC	3.856	3.413	7.269
LEAR	15.484	16.608	32.092
PVDC	11.339	8.157	19.496
UNR			0.000
BIO-ENERGY	11.651	17.399	29.049
MONTECRISTI SOLAR	7.856	7.687	15.543
AGUA CLARA	12.497	14.505	27.002
PECASA	13.957	17.487	31.444
GRUPO EOLICO DOMINICANO	8.138	10.221	18.359
EMERALD	4.635	4.681	9.316
WCG	8.551	7.330	15.881
POSEIDON	10.677	13.673	24.350
CESPM	107.562	97.960	205.522
AES DOMINICANA RENEWABLE ENERGY	8.951	8.154	17.105
FIDEICOMISO PUBLICO CTPC	450.717	415.308	866.025
INVERSIONES COSTA CARIBE			0.000
RENAISSANCE HOTEL JARAGUA & CASINO			0.000
MAPRICA			0.000
ETED			0.000

#### 4. TRANSACCIONES PROVISIONALES DE POTENCIA

#### 5. PEAJE DE TRANSMISIÓN

#### 6. SERVICIO DE REGULACIÓN DE FRECUENCIA

#### 7. COMPENSACIÓN POR DESPACHO FORZADO SEGÚN RESOLUCIÓN SIE-119-2021-MEM

#### 8. COMPENSACIÓN POR DESVÍO SEGÚN RESOLUCIONES SIE 374-2012, SIE-018-2013-MEM Y SIE-041-2013-MEM

#### 9. RESUMEN DE LAS TRANSACCIONES DEL MEM EN EL 2022

#### 10. COSTOS MARGINALES DE CORTO PLAZO DE ENERGÍA

11. INDICADORES DEL MEM

12. ASPECTOS RELEVANTES