



**GERENCIA DE SUPERVISION SENI**  
**REPORTE DIARIO DE GENERACION \***  
**25 DE ENERO 2017**

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 24/1/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	98.0
4	Itabo 1	117.0	128.0
5	Itabo 2	110.0	131.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	82.0
8	Quisqueya 2	220.9	216.0
9	Sultana del Este	66.8	62.0
10	CEPP 1	16.2	15.0
11	CEPP 2	49.0	35.0
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	87.0
16	Palamara	102.5	79.0
17	Pimentel 1	30.8	31.0
18	Pimentel 2	27.5	28.0
19	Pimentel 3	50.4	34.0
20	Metaldom	40.7	39.0
21	Los Origenes	57.3	51.0
22	Monte Rio	96.6	92.0
23	Quisqueya 1	215.0	115.0
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
26	INCA KM22	14.2	13.0
27	Bersal	23.8	18.0
28	Rio San Juan	1.7	
29			
30	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,569.7</b>	<b>1,510.0</b>
31	Larimar**	50.0	7.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	12.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	450.0	348.0
	<b>Totales</b>	<b>3,185.0</b>	<b>1,877</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 24/1/17</b>	
Demanda (MW)	1,877
Hora Dem. Max.	7:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	61 (8.6%)
EDESUR	178 (25.5%)
EDEESTE	100 (17.4%)
Total (MW)	339
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 24/1/17 (MW)</b>	
Termica	1,527.0
Renovable	19.0
Hidroelectrica	348.0
Total	1,894.0

Unidades Indisponibles
<b>CESPM 1, 2 y 3 (95 MW C/U)</b> Causa: Orden administrativa* Durante la semana del 21 al 27/01/2017
<b>AES-ANDRES: (300 MW)</b> Causa: Mantenimiento mayor Desde el 14/01/2017 al 30/01/2017.
<b>Los Mina V (105 MW)</b> Salida: 19 enero 2017 Causa: Falla a tierra en el generador, estan en proceso de chequeo y/o correctivo de la unidad.
<b>Eventos Relevantes en el SENI</b>
A la 1:54 p.m. se produjo un evento en la subestación Arroyo Hondo, por el disparo de los Interruptores lado de baja del Autotransformador y hacia Km 10.5, se normalizó a las 2:30 p.m.

(\*) Fuente: Organismo Coordinador.

(\*\*) Unidades que no definen costo marginal

## LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US\$/MWH)
1	AES ANDRES	Gas Natural			34
2	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	43.0	40
3	ITABO 1	Carbón	120.0	163.0	40
4	ITABO 2	Carbón	120.0	283.0	42
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		283.0	45
6	LOS MINA 5	Gas Natural		283.0	53
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		283.0	54
8	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	381.0	56
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		381.0	59
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	491.6	62
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		491.6	68
12	SULTANA DEL ESTE	Gas Natural	63.0	554.6	71
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	766.6	71
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	800.8	73
15	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.8	851.6	73
16	METALDOM	Fuel Oil #6	39.5	891.1	73
17	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	922.5	76
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	950.4	77
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	85.0	1,035.4	77
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,077.0	78
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,170.0	80
22	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,170.0	81
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	90.0	1,260.0	81
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,275.6	82
25	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,275.6	83
26	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,275.6	85
27	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,293.6	86
28	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,307.0	87
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,487.0	101
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2		1,487.0	160
31	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6		1,487.0	221
32	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	1,577.0	244
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	121.05			

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 24 de enero de 2017

