



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

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 30/1/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	297.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	85.0
4	Itabo 1	117.0	127.0
5	Itabo 2	110.0	129.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	175.0
9	Sultana del Este	66.8	58.0
10	CEPP 1	16.2	15.0
11	CEPP 2	49.0	33.0
12	CESPM 1	96.3	
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	92.0
16	Palamara	102.5	83.0
17	Pimentel 1	30.8	23.0
18	Pimentel 2	27.5	20.0
19	Pimentel 3	50.4	21.0
20	Metaldom	40.7	38.0
21	Los Origenes	57.3	43.0
22	Monte Rio	96.6	78.0
23	Quisqueya 1	215.0	100.0
24	San Felipe	179.3	
25	Estrella del Mar 2	108.6	107.0
26	INCA KM22	14.2	
27	Bersal	23.8	
28	Rio San Juan	1.7	
29			
30	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,569.7</b>	<b>1,569.0</b>
31	Larimar**	50.0	6.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	3.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	450.0	356.0
	<b>Totales</b>	<b>3,185.0</b>	<b>1,934</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 30/1/17</b>	
Demanda (MW)	1,934
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	59 (8.8%)
EDESUR	96 (16.0%)
EDEESTE	29 (4.4%)
Total (MW)	184
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 30/1/17 (MW)</b>	
Termica	2,148.0
Renovable	9.0
Hidroelectrica	356.0
Total	2,513.0

Unidades Indisponibles
<b>CESPM 1 y 2 (95 MW C/U)</b> Causa: Orden administrativa* Durante la semana del 28 de enero al 3 de febrero 2017
<b>Los Mina 5 (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>

(\*) 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	ITABO 1	Carbón	120.0		36
2	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	163.0	40
3	ITABO 2	Carbón	120.0	283.0	42
4	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		283.0	46
5	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	583.0	47
6	LOS MINA 5	Gas Natural		583.0	53
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		583.0	55
8	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	681.0	57
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		681.0	60
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	791.6	63
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		791.6	68
12	QUISQUEYA 2	Gas Natural	198.0	989.6	71
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,052.6	73
14	METALDOM	Fuel Oil #6	39.5	1,092.1	74
15	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.8	1,142.9	74
16	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,179.3	75
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1,213.5	75
18	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,229.1	78
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.0	1,315.1	79
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,408.1	79
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,439.5	79
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,467.4	79
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	92.0	1,559.4	80
24	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,559.4	83
25	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,559.4	85
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,572.8	86
27	CESPM 3	Fuel Oil #6	95.0	1,667.8	87
28	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,685.8	89
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,865.8	96
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2		1,865.8	155
31	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6		1,865.8	226
32	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	1,955.8	244
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	121.05			

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 30 de enero de 2017

