



**GERENCIA DE SUPERVISION SENI**  
**REPORTE DIARIO DE GENERACION \***  
**20 DE DICIEMBRE 2016**

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 19/12/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	292.0
2	Los Mina 5	118.0	98.0
3	Los Mina 6	118.0	92.0
4	Itabo 1	117.0	128.0
5	Itabo 2	110.0	130.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	183.0
9	Sultana del Este	66.8	60.0
10	CEPP 1	16.2	
11	CEPP 2	49.0	34.0
12	CESPM 1	96.3	68.0
13	CESPM 2	98.4	
14	CESPM 3	99.6	
15	La Vega	87.6	55.0
16	Palamara	102.5	94.0
17	Pimentel 1	30.8	
18	Pimentel 2	27.5	11.0
19	Pimentel 3	50.4	37.0
20	Metaldom	40.7	39.0
21	Los Origenes	57.3	44.0
22	Monte Rio	96.6	60.0
23	Quisqueya 1	215.0	127.0
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	2.0
29			
30	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,569.7</b>	<b>1,706.0</b>
31	Larimar**	50.0	44.0
32	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	57.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	450.0	372.0
<b>Totales</b>		<b>3,185.0</b>	<b>2,179</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 19/12/16</b>	
Demanda (MW)	2,179
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	46 (5.9%)
EDESUR	90 (12.3%)
EDEESTE	35 (4.9%)
Total (MW)	171
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 19/12/16 (MW)</b>	
Termica	2,194.0
Renovable	101.0
Hidroelectrica	372.0
Total	2,667.0

Unidades Indisponibles
<b>CESPM 3 (95 MW)</b> Causa: Por Orden Administrativo Salida: 08/12/2016 Entrada: 01/01/2017
<b>CESPM 2 (95 MW)</b> Causa: Por Orden Administrativo Salida: 11/12/2016 Entrada: 01/01/2017
<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		27
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.0	27
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	38
4	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	583.0	41
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		583.0	46
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	693.6	51
7	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	798.6	53
8	LOS MINA 6	Gas Natural	98.0	896.6	55
9	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		896.6	56
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		896.6	56
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		896.6	61
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,108.6	61
13	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.8	1,159.4	63
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,222.4	64
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,273.6	68
16	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,310.0	68
17	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	1,378.0	68
18	METALDOM	Fuel Oil #6	40.8	1,418.8	69
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	95.0	1,513.8	69
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,541.7	70
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,634.7	70
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,650.3	72
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,681.7	72
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1,690.1	73
25	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,708.1	74
26	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,708.1	82
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,708.1	84
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,802.1	89
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,982.1	95
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,984.0	194
31	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6		1,984.0	226
32	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	2,074.0	244
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				106.79

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 19 de diciembre de 2016

