

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
 REPORTE DIARIO DE GENERACIÓN \*  
 19 DE JULIO 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 18/7/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	311.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	96.0
4	Itabo 1	117.0	127.0
5	Itabo 2	110.0	123.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	206.0
9	Sultana del Este	66.8	65.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	10.0
12	CEPP 2	49.0	37.0
13	CESPM 1	96.3	90.0
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	90.0
16	La Vega	87.6	91.0
17	Palamara	102.5	89.0
18	Pimentel 1	30.8	21.0
19	Pimentel 2	27.5	24.0
20	Pimentel 3	50.4	50.0
21	Metaldom	40.7	25.0
22	Los Origenes	57.3	59.0
23	Monte Rio	96.6	91.0
24	Quisqueya 1	215.0	145.0
25	San Felipe	179.3	
26	Estrella del Mar 2	108.6	90.0
27	INCA KM22	14.2	9.0
28	Bersal	23.8	6.0
29	Rio San Juan	1.7	2.0
30	Larimar**	30.0	10.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	11.0
32	Mte Plata Solar**	30.0	4.0
33	Hidroelectricas**	450.0	234.0
<b>Totales</b>		<b>3,232.7</b>	<b>2,161.0</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. M<sup>á</sup>x. Abastecida 18/7/16</b>	
Demanda (MW)	2,161.0
Hora Dem. Max.	11:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	43 (5.66%)
EDESUR	5 (0.66%)
EDEESTE	130 (19.01%)
Total (MW)	178
<b>Disponibilidad en la hora de Dem. M<sup>á</sup>x. de 18/7/16 (MW)</b>	
Termica	1,924.0
Renovable	21.0
Hidroelectrica	234.0
Total	2,179.0

Unidades Indisponibles
<b>CESPM 2 (94 MW)</b> Causa: Mtto. Mayor. Salida: 1/6/2016 Entrada: 10/7/2016
<b>LOS MINA 5 (105 MW)</b> Causa: Mtto. Mayor. Salida: 1/7/2016 Entrada: 28/7/2016
<b>ITABO 2 (132 MW)</b> Causa: Pinche en la caldera Salida: 19/7/2016 Entrada: 20/7/2016
<b>Evento Relevante 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	27
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	420.0	30
4	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	525.0	34
5	LOS MINA 5	Gas Natural		525.0	25
6	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		525.0	38
7	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural	102.0	627.0	42
8	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	670.0	45
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		670.0	53
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	882.0	54
11	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	945.0	56
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	996.2	56
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		996.2	58
14	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1,019.8	59
15	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,047.7	59
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,132.7	60
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,174.3	61
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,174.3	61
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.0	1,260.3	62
20	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,300.3	62
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,310.7	62
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,369.6	62
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,458.6	63
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,467.8	70
25	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,485.8	71
26	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,579.8	84
27	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1,673.8	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,673.8	86
29	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,673.8	142
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,675.7	144
31					
32					
33					
34					
35					
36					
37					
38					

**Evolución de la Generación en 24 Hrs del 18 de julio 2016**

