

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
 REPORTE DIARIO DE GENERACIÓN \*  
 26 DE SEPTIEMBRE 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 25/9/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	290.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Itabo 1	117.0	128.0
5	Itabo 2	110.0	132.0
6	Barahona Carbon	42.4	45.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	222.0
9	Sultana del Este	66.8	62.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	15.0
12	CEPP 2	49.0	36.0
13	CESPM 1	96.3	85.0
14	CESPM 2	98.4	85.0
15	CESPM 3	99.6	85.0
16	La Vega	87.6	92.0
17	Palamara	102.5	100.0
18	Pimentel 1	30.8	
19	Pimentel 2	27.5	
20	Pimentel 3	50.4	
21	Metaldom	40.7	20.0
22	Los Origenes	57.3	59.0
23	Monte Rio	96.6	91.0
24	Quisqueya 1	215.0	131.0
25	San Felipe	179.3	140.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	110.0
27	INCA KM22	14.2	13.0
28	Bersal	23.8	11.0
29	Rio San Juan	1.7	
30	Larimar**	50.0	6.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	
32	Mte Plata Solar**	30.0	
33	Hidroelectricas**	450.0	226.0
<b>Totales</b>		<b>3,252.7</b>	<b>2,184</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. M̀ax. Abastecida 25/9/16</b>	
Demanda (MW)	2,184
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	23 (3.2%)
EDESUR	26 (3.6%)
EDEESTE	132 (19.3%)
Total (MW)	181
<b>Disponibilidad en hora de Dem. M̀ax. Abastecida el 25/9/16 (MW)</b>	
Termica	1,978.0
Renovable	6.0
Hidroelectrica	226.0
Total	2,210.0

Unidades Indisponibles
<b>LOS MINA 6 (105 MW)</b> Causa: Mantenimiento programado Salida: 16/9/2016 Entrada: 5/10/2016
<b>LOS MINA 5 (105 MW)</b> Causa: Mantenimiento programado Salida: 21/9/2016 Entrada: 26/9/2016
<b>CESPM 3 (100 MW)</b> Causa: Mantenimiento programado Salida: 25/9/2016 Entrada: 01/10/2016
<b>EVENTO RELEVANTE EN EL SENI</b>
El 25/9/16, 00:45 disparó la línea 138 kV San Fco-Pimentel, por mal tiempo, disparo Pimentel 1,2 y 3. Quedaron sin suministró: Nagua, Sanchez, Samana y Las Terrenas, hasta la 01:08 a.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	ITABO 2	Carbón	120.0		24
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.0	24
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.0	35
4	LOS MINA 6	Gas Natural		540.0	35
5	LOS MINA 5	Gas Natural		540.0	36
6	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	583.0	39
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	693.6	50
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		693.6	50
9	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	905.6	53
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		905.6	55
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		905.6	55
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	968.6	56
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	50.0	1,018.6	56
14	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20.9	1,039.5	59
15	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,132.5	60
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,163.9	61
17	METALDOM	Fuel Oil #6	20.6	1,184.5	61
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,243.4	62
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,285.0	62
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.0	1,381.0	63
21	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,381.0	64
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,470.0	64
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,485.6	64
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,499.0	68
25	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1,518.0	74
26	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,613.0	80
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,613.0	83
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,708.0	83
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,888.0	92
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,889.9	131
31	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	1,979.9	225
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				99.18

### Evolución de la Generación en 24 Hrs del 25 de agosto 2016

