

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

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 27/9/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	289.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Itabo 1	117.0	128.0
5	Itabo 2	110.0	130.0
6	Barahona Carbon	42.4	44.0
7	Haina TG	99.8	89.0
8	Quisqueya 2	220.9	213.0
9	Sultana del Este	66.8	63.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	16.0
12	CEPP 2	49.0	33.0
13	CESPM 1	96.3	85.0
14	CESPM 2	98.4	85.0
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	92.0
17	Palamara	102.5	85.0
18	Pimentel 1	30.8	24.0
19	Pimentel 2	27.5	17.0
20	Pimentel 3	50.4	50.0
21	Metaldom	40.7	21.0
22	Los Origenes	57.3	50.0
23	Monte Rio	96.6	91.0
24	Quisqueya 1	215.0	146.0
25	San Felipe	179.3	175.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	110.0
27	INCA KM22	14.2	13.0
28	Bersal	23.8	12.0
29	Rio San Juan	1.7	2.0
30	Larimar**	50.0	25.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	17.0
32	Mte Plata Solar**	30.0	
33	Hidroelectricas**	450.0	271.0
<b>Totales</b>		<b>3,252.7</b>	<b>2,376</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Màm. Abastecida 27/9/16</b>	
Demanda (MW)	2,376
Hora Dem. Max.	24:00 horas
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	28 (3.8%)
EDESUR	24 (3.1%)
EDEESTE	39 (5.4%)
Total (MW)	91
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Màm. Abastecida el 27/9/16 (MW)</b>	
Termica	2,194.0
Renovable	42.0
Hidroelectrica	271.0
Total	2,507.0

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: 28/9/2016
<b>CESPM 3 (100 MW)</b> Causa: Mantenimiento programado Salida: 25/9/2016 Entrada: 01/10/2016
<b>EVENTO RELEVANTE EN EL SENI</b>

(\*) 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	105.0	645.0	35
5	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	750.0	36
6	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	793.0	39
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	903.6	50
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		903.6	50
9	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,115.6	53
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,115.6	55
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,115.6	55
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,178.6	56
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,229.8	56
14	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20.9	1,250.7	59
15	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,282.1	60
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,375.1	61
17	METALDOM	Fuel Oil #6	20.6	1,395.7	61
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,446.3	62
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,482.7	62
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.0	1,568.7	63
21	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,568.7	64
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,584.3	64
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,673.3	64
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,686.7	68
25	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,704.7	74
26	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,798.7	80
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,798.7	83
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,892.7	83
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,072.7	92
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	2,074.6	131
31	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	2,164.6	225
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				99.18

### Evolución de la Generación en 24 Hrs del 27 de agosto 2016

