

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

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 29/9/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	298.0
2	Los Mina 5	118.0	100.0
3	Los Mina 6	118.0	
4	Itabo 1	117.0	85.0
5	Itabo 2	110.0	120.0
6	Barahona Carbon	42.4	23.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	217.0
9	Sultana del Este	66.8	62.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	16.0
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	
16	La Vega	87.6	92.0
17	Palamara	102.5	85.0
18	Pimentel 1	30.8	25.0
19	Pimentel 2	27.5	16.0
20	Pimentel 3	50.4	41.0
21	Metaldom	40.7	20.0
22	Los Origenes	57.3	50.0
23	Monte Rio	96.6	76.0
24	Quisqueya 1	215.0	157.0
25	San Felipe	179.3	148.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	96.0
27	INCA KM22	14.2	13.0
28	Bersal	23.8	6.0
29	Rio San Juan	1.7	2.0
30	Larimar**	50.0	30.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	45.0
32	Mte Plata Solar**	30.0	
33	Hidroelectricas**	450.0	241.0
<b>Totales</b>		<b>3,252.7</b>	<b>2,270</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Màm. Abastecida 29/9/16</b>	
Demanda (MW)	2,270
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	79 (10.1%)
EDESUR	110 (15.2%)
EDEESTE	178 (27.7%)
Total (MW)	367
<b>Disponibilidad en hora de Dem. Màm. Abastecida el 29/9/16 (MW)</b>	
Termica	2,311.0
Renovable	75.0
Hidroelectrica	241.0
Total	2,627.0

Unidades Indisponibles
<b>CESPM 3 (100 MW)</b> Causa: Mantenimiento programado Salida: 25/9/2016 Entrada: 01/10/2016
<b>Itabo 1 (120 MW)</b> Causa: Falla interna Salida: 29/9/2016 Entrada: 30/9/2016
<b>Itabo 2 (120 MW)</b> Causa: Falla interna Salida: 29/9/2016 Entrada: 30/9/2016
<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	128.0		24
2	ITABO 1	Carbón	132.0	260.0	24
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	560.0	35
4	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	665.0	35
5	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	770.0	36
6	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	813.0	40
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	923.6	50
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		923.6	50
9	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	217.0	1,140.6	53
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural	-	1,140.6	55
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6	-	1,140.6	55
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,203.6	55
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,254.8	57
14	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20.9	1,275.7	60
15	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,307.2	60
16	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1,337.2	61
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,396.1	61
18	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,437.7	62
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,522.7	62
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.0	1,618.7	63
21	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural	-	1,618.7	63
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	92.0	1,710.7	63
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	16.0	1,726.7	64
24	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,740.1	68
25	BERSAL	Fuel Oil #6	12.0	1,752.1	73
26	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1,846.1	79
27	CESPM 3	Fuel Oil #2	-	1,846.1	82
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1,940.1	82
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2,120.1	92
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	2.0	2,122.1	131
31	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	2,212.1	225
32	SAN PEDRO VAPOR	Fuel Oil #6			
33		Fuel Oil #6			
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				99.18

### Evolución de la Generación en 24 Hrs del 29 de agosto 2016

