

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACIÓN *
 21 DE SEPTIEMBRE 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 20/9/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	295.0
2	Los Mina 5	118.0	100.0
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	45.0
7	Haina TG	99.8	64.0
8	Quisqueya 2	220.9	191.0
9	Sultana del Este	66.8	61.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	10.0
12	CEPP 2	49.0	37.0
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	89.0
16	La Vega	87.6	67.0
17	Palamara	102.5	90.0
18	Pimentel 1	30.8	25.0
19	Pimentel 2	27.5	20.0
20	Pimentel 3	50.4	38.0
21	Metaldom	40.7	21.0
22	Los Origenes	57.3	56.0
23	Monte Rio	96.6	88.0
24	Quisqueya 1	215.0	143.0
25	San Felipe	179.3	166.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	107.0
27	INCA KM22	14.2	9.0
28	Bersal	23.8	
29	Rio San Juan	1.7	2.0
30	Larimar**	50.0	20.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	8.0
32	Mte Plata Solar**	30.0	
33	Hidroelectricas**	450.0	276.0
Totales		3,252.7	2,286

Demanda y Generación	
Dem. MÀx. Abastecida 20/9/16	
Demanda (MW)	2,286
Hora Dem. Max.	11:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	20 (2.6%)
EDESUR	0 (0.0%)
EDEESTE	127 (17.2%)
Total (MW)	147
Disponibilidad en la hora de Dem. MÀx. de 20/9/16 (MW)	
Termica	2,218.0
Renovable	28.0
Hidroelectrica	276.0
Total	2,522.0

Unidades Indisponibles
LOS MINA 6 (105 MW) Causa: Mantenimiento programado Salida: 16/9/2016 Entrada: 5/10/2016
LOS MINA 5 (105 MW) Causa: Mantenimiento programado Salida: 21/9/2016 Entrada: 23/9/2016
CESPM 2 (100 MW) Causa: Mantenimiento programado Salida: 18/9/2016 Entrada: 24/9/2016

(*) 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	25
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	55
13	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1,010.2	57
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	48.5	1,058.7	57
15	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,069.1	59
16	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,097.0	60
17	METALDOM	Fuel Oil #6	20.6	1,117.6	61
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,210.6	61
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,242.0	62
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1,300.9	62
21	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,310.1	62
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,310.1	63
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.0	1,406.1	64
24	LA VEGA	Fuel Oil #6	85.0	1,491.1	65
25	CESPM 2	Fuel Oil #2		1,491.1	72
26	BERSAL	Fuel Oil #6	18.0	1,509.1	74
27	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,604.1	75
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,699.1	75
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,879.1	94
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,881.0	132
31	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	1,971.0	221
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				99.18

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 20 de agosto 2016

