

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *
 19 DE SEPTIEMBRE 2016

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 18/9/16 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	279.0
2	Los Mina 5	118.0	99.0
3	Los Mina 6	118.0	
4	Itabo 1	117.0	110.0
5	Itabo 2	110.0	127.0
6	Barahona Carbon	42.4	42.0
7	Haina TG	99.8	
8	Quisqueya 2	220.9	195.0
9	Sultana del Este	66.8	58.0
10	Haina 4	67.7	
11	CEPP 1	16.2	10.0
12	CEPP 2	49.0	33.0
13	CESPM 1	96.3	68.0
14	CESPM 2	98.4	
15	CESPM 3	99.6	75.0
16	La Vega	87.6	37.0
17	Palamara	102.5	93.0
18	Pimentel 1	30.8	25.0
19	Pimentel 2	27.5	22.0
20	Pimentel 3	50.4	36.0
21	Metaldom	40.7	20.0
22	Los Origenes	57.3	48.0
23	Monte Rio	96.6	88.0
24	Quisqueya 1	215.0	134.0
25	San Felipe	179.3	128.0
26	Estrella del Mar 2	108.6	107.0
27	INCA KM22	14.2	9.0
28	Bersal	23.8	6.0
29	Rio San Juan	1.7	2.0
30	Larimar**	50.0	36.0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	30.0
32	Mte Plata Solar**	30.0	
33	Hidroelectricas**	450.0	265.0
Totales		3,252.7	2,182

Demanda y Generación	
Dem. M^áx. Abastecida 18/9/16	
Demanda (MW)	2,182
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	44 (6.0%)
EDESUR	3 (0.4%)
EDEESTE	2 (0.3%)
Total (MW)	49
Disponibilidad en la hora de Dem. M^áx. de 18/9/16 (MW)	
Termica	2,207.0
Renovable	66.0
Hidroelectrica	265.0
Total	2,538.0

Unidades Indisponibles
LOS MINA 6 (105 MW) Causa: Mantenimiento programado Salida: 16/9/2016 Entrada: 01/10/2016
CESPM 2 (100 MW) Causa: Mantenimiento programado Salida: 19/9/2016 Entrada: 01/10/2016
Evento Relevante en el SENI El 18/9/16 a las 9:27 horas, se disparò la central San Felipe con 85 MW, la cual se encontraba en proceso de subida de carga.

(*) 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	105.0	645.0	36
6	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	688.0	39
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	798.6	50
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		798.6	50
9	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,010.6	53
10	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,010.6	55
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,010.6	55
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,073.6	55
13	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1,110.0	57
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,161.2	57
15	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1,171.6	59
16	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,199.5	60
17	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,230.9	61
18	METALDOM	Fuel Oil #6	20.6	1,251.5	61
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,302.1	62
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.0	1,395.1	62
21	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1,404.3	62
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1,404.3	63
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.0	1,500.3	64
24	LA VEGA	Fuel Oil #6	89.0	1,589.3	65
25	CESPM 2	Fuel Oil #6		1,589.3	72
26	BERSAL	Fuel Oil #2	24.0	1,613.3	74
27	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1,708.3	75
28	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1,803.3	75
29	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	1,983.3	94
30	RIO SAN JUAN	Fuel Oil #2	1.9	1,985.2	132
31	HAINA TG	Fuel Oil #2	90.0	2,075.2	221
32					
33					
34					
35					
	CMG TOPE US\$/MWh				99.18

Evolución de la Generación en 24 Hrs del 18 de agosto 2016

