



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

15 DE AGOSTO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 14/8/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281.3	311.0
2	Los Mina 5	118.0	
3	Los Mina 6	118.0	
4	Los Mina 7	114.0	329.0
5	Itabo 1	117.0	128.0
6	Itabo 2	110.0	132.0
7	Barahona Carbon	42.4	45.0
8	Haina TG	99.8	
9	Quisqueya 2	220.9	179.1
10	Sultana del Este	66.8	62.0
11	CEPP 1	16.2	14.3
12	CEPP 2	49.0	26.4
13	CESPM 1	96.3	
14	CESPM 2	98.4	85.0
15	CESPM 3	99.6	
16	La Vega	87.6	90.2
17	Palamara	102.5	93.8
18	Pimentel 1	30.8	19.6
19	Pimentel 2	27.5	16.0
20	Pimentel 3	50.4	35.6
21	Metaldom	40.7	37.2
22	Los Origenes	57.3	43.7
23	Monte Rio	96.6	87.3
24	Quisqueya 1	215.0	151.0
25	San Felipe	176.4	
26	Estrella del Mar 2	108.6	88.9
27	INCA KM22	14.2	13.4
28	Bersal	23.8	
29	Subtotal Termicas	2,679.1	1,988.5
30	Larimar**	50.0	
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	31.0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30.0	18.0
33	Mte Plata Solar**	30.0	
34	Hidroelectricas**	480.0	320.0
Totales		3,354.4	2,357

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 14/8/17	
Demanda (MW)	2,357
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	0 (0%)
EDESUR	3 (0.4%)
EDEESTE	60 (8.9%)
Total (MW)	63
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 14/8/17 (MW)	
Termica	2,388.0
Renovable	49.0
Hidroelectrica	320.0
Total	2,757.0

Unidades Indisponibles
CESPM 3 (95 MW) Salida: 05 agosto 2017 Causa: Orden Administrativa Posible Entrada: 01 septiembre 2017

CESPM 1 (95 MW) Salida: 13 agosto 2017 Causa: Orden Administrativa Posible Entrada: 01 septiembre 2017
--

Eventos Relevantes en el SENI*

(*) 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	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0		37
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315.0	38
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	615.0	39
4	ITABO 2	Carbón	120.0	735.0	42
5	ITABO 1	Carbón	120.0	855.0	42
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855.0	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		855.0	55
8	LOS MINA 5	Gas Natural		855.0	55
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855.0	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	898.0	57
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.6	1,008.6	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1,008.6	61
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1,008.6	
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1,220.6	66
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1,283.6	69
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1,334.8	69
17	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1,374.8	72
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1,425.4	72
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1,453.3	74
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.9	1,550.2	74
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	91.2	1,641.4	74
22	CEPP 2	Fuel Oil #6	31.2	1,672.6	74
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1,704.0	75
24	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.0	1,789.0	75
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1,804.6	77
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1,818.0	79
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1,818.0	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	95.0	1,913.0	87
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17.0	1,930.0	88
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1,930.0	89
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1,930.0	100
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80.0	2,010.0	100
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2,114.0	106
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,199.0	137
35					
	CMG TOPE US\$/MWh	120.1			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 14 de agosto de 2017

