



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

24 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 23/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281,3	300,0
2	Los Mina 5	118,0	
3	Los Mina 6	118,0	
4	Los Mina 7 CC	114,0	322,0
5	Itabo 1	117,0	130,0
6	Itabo 2	110,0	129,6
7	Barahona Carbon	42,4	45,1
8	Haina TG	99,8	
9	Quisqueya 2	220,9	160,9
10	Sultana del Este	66,8	
11	CEPP 1	16,2	14,7
12	CEPP 2	49,0	25,0
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	85,0
15	CESPM 3	99,6	
16	La Vega	87,6	72,7
17	Palamara	102,5	81,0
18	Pimentel 1	30,8	24,6
19	Pimentel 2	27,5	21,2
20	Pimentel 3	50,4	26,7
21	Metaldom	40,7	29,3
22	Los Origenes	57,3	50,5
23	Monte Rio	96,6	72,7
24	Quisqueya 1	215,0	158,0
25	San Felipe	176,4	94,0
26	Estrella del Mar 2	108,6	107,5
27	INCA KM22	14,2	5,0
28	Bersal	23,8	6,0
29	Subtotal Termicas	2.679,1	1.961,4
30	Larimar**	50,0	21,0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	22,0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	30,0
33	Mte Plata Solar**	30,0	
34	Hidroelectricas**	480,0	354,3
Totales		3.354,4	2.389

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 23/10/17	
Demanda (MW)	2.389
Hora Dem. Max.	08:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	81 (10.3%)
EDESUR	91,7 (13.1%)
EDEESTE	125,2 (17.2%)
Total (MW)	298
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 23/10/17 (MW)	
Termica	2.362,9
Renovable	73,0
Hidroelectrica	354,3
Total	2.790,2

Unidades Indisponibles
CESPM 1 (95 MW) Salida: 01 septiembre 2017 Causa: Mantenimiento mayor Posible Entrada: 25 octubre 2017
Sultana del Este (64 MW) Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 30 noviembre, 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	37
3	AES ANDRES	Gas Natural	300,0	615,0	37
4	ITABO 1	Carbón	120,0	735,0	41
5	ITABO 2	Carbón	120,0	855,0	41
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855,0	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		855,0	54
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 SFO	Fuel Oil #6		898,0	60
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,6	1.008,6	71
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1.220,6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1.220,6	72
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.271,8	74
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1.271,8	76
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1.330,7	78
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,0	1.415,7	78
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1.452,1	79
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.480,0	80
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	73,2	1.553,2	80
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	84,9	1.638,1	80
23	METALDOM	Fuel Oil #6	30,0	1.668,1	80
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.699,5	80
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.715,1	81
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.728,5	86
27	BERSAL	Fuel Oil #6	17,0	1.745,5	88
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1.839,5	92
29	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1.933,5	92
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1.933,5	105
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80,0	2.013,5	110
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2.013,5	110
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104,0	2.117,5	117
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2.202,5	274
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128,5			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
23 de octubre de 2017**

