



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

11 DE OCTUBRE 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 10/10/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281,3	296,8
2	Los Mina 5	118,0	
3	Los Mina 6	118,0	
4	Los Mina 7 CC	114,0	315,0
5	Itabo 1	117,0	131,0
6	Itabo 2	110,0	129,8
7	Barahona Carbon	42,4	43,0
8	Haina TG	99,8	
9	Quisqueya 2	220,9	205,0
10	Sultana del Este	66,8	
11	CEPP 1	16,2	7,9
12	CEPP 2	49,0	22,2
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	67,9
15	CESPM 3	99,6	67,9
16	La Vega	87,6	36,0
17	Palamara	102,5	90,8
18	Pimentel 1	30,8	21,6
19	Pimentel 2	27,5	18,2
20	Pimentel 3	50,4	32,5
21	Metaldom	40,7	28,2
22	Los Origenes	57,3	52,1
23	Monte Rio	96,6	81,9
24	Quisqueya 1	215,0	165,0
25	San Felipe	176,4	
26	Estrella del Mar 2	108,6	105,9
27	INCA KM22	14,2	
28	Bersal	23,8	
29	Subtotal Termicas	2.679,1	1.918,4
30	Larimar**	50,0	2,9
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	0,5
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	30,0
33	Mte Plata Solar**	30,0	-
34	Hidroelectricas**	480,0	334,3
Totales		3.354,4	2.286

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 10/10/17	
Demanda (MW)	2.286
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	73 (12.4%)
EDESUR	123 (18.5%)
EDEESTE	156 (26.3%)
Total (MW)	352
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 10/10/17 (MW)	
Termica	2.324,6
Renovable	33,4
Hidroelectrica	334,3
Total	2.692,2

Unidades Indisponibles
CESPM 1 (95 MW) Salida: 01 septiembre 2017 Causa: Mantenimiento mayor Posible Entrada: 11 octubre 2017
Sultana del Este (64 MW) Salida: 11 septiembre, 2017 Causa: Mantenimiento Correctivo Posible entrada: 15 octubre, 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		36
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		315,0	36
3	AES ANDRES	Gas Natural	300,0	615,0	37
4	ITABO 1	Carbón	120,0	735,0	40
5	ITABO 2	Carbón	120,0	855,0	40
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	54
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855,0	56
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	898,0	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		898,0	61
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,6	1.008,6	69
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198,0	1.206,6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1.206,6	72
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.257,8	75
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1.257,8	76
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1.316,7	76
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.344,6	79
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1.381,0	80
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,0	1.474,0	80
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.505,4	80
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,1	1.601,5	81
23	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1.641,5	81
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.657,1	81
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	91,6	1.748,7	82
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.762,1	87
27	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1.856,1	90
28	BERSAL	Fuel Oil #6	17,0	1.873,1	91
29	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1.967,1	93
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1.967,1	105
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		1.967,1	113
32	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80,0	2.047,1	114
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2.047,1	117
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2.132,1	279
35					
	CMG TOPE USS/MWh	128,5			

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

