

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

24 DE AGOSTO 2017

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 23/8/17 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281,3	310,0
2	Los Mina 5	118,0	
3	Los Mina 6	118,0	
4	Los Mina 7	114,0	314,0
5	Itabo 1	117,0	106,0
6	Itabo 2	110,0	131,0
7	Barahona Carbon	42,4	45,2
8	Haina TG	99,8	80,0
9	Quisqueya 2	220,9	178,3
10	Sultana del Este	66,8	55,0
11	CEPP 1	16,2	15,3
12	CEPP 2	49,0	25,2
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	85,0
15	CESPM 3	99,6	
16	La Vega	87,6	91,1
17	Palamara	102,5	84,0
18	Pimentel 1	30,8	24,8
19	Pimentel 2	27,5	21,2
20	Pimentel 3	50,4	23,3
21	Metaldom	40,7	37,9
22	Los Origenes	57,3	43,5
23	Monte Rio	96,6	87,0
24	Quisqueya 1	215,0	147,0
25	San Felipe	176,4	
26	Estrella del Mar 2	108,6	106,0
27	INCA KM22	14,2	13,4
28	Bersal	23,8	15,9
29	Subtotal Termicas	2.679,1	2.040,1
30	Larimar**	50,0	11,0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	1,0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	30,5
33	Mte Plata Solar**	30,0	
34	Hidroelectricas**	480,0	300,1
Totales		3.354,4	2.383

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 23/8/17	
Demanda (MW)	2.383
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	72,2 (9.7%)
EDESUR	121,6 (16,6%)
EDEESTE	68,7 (9.6%)
Total (MW)	262
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 23/8/17 (MW)	
Termica	2.212,7
Renovable	42,5
Hidroelectrica	300,1
Total	2.555,3

Unidades Indisponibles
CESPM 1 y 3 (95 MW C/U)
Salida: 05 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	41
5	ITABO 1	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	55
8	LOS MINA 5	Gas Natural		855,0	55
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	55,3	910,3	55
10	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	953,3	57
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		953,3	61
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	55,3	1.008,6	64
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1.220,6	
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63,0	1.283,6	69
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1.283,6	69
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.334,8	70
17	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1.374,8	73
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50,6	1.425,4	73
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.453,3	75
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1.489,7	75
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.521,1	76
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	86,7	1.607,9	76
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	91,2	1.699,1	77
24	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,0	1.792,1	77
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.807,7	78
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.821,1	79
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1.821,1	85
28	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1.915,1	87
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17,0	1.932,1	89
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1.932,1	90
31	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80,0	2.012,1	100
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2.012,1	101
33	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104,0	2.116,1	106
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2.201,1	145
35					
	CMG TOPE USS/MWh	120,1			

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

