

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

14 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 13/8/19 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	Punta Catalina 1			Dem. Máx. Abastecida 13/8/19	
2	AES Andres+Emergencia	296.0	279.1	Demanda (MW)	2,644
3	Los Mina CC Total	315.0	314.0	Hora Dem. Max.	10:00 p.m
4	Los Mina CC Parcial			No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
5	Los Mina 5			EDENORTE	59 (6.4%)
6	Los Mina 6			EDESUR	130 (17.6%)
7	Itabo 1	117.0	124.2	EDEESTE	54 (8.3%)
8	Itabo 2	110.0	124.9	Total (MW)	243
9	Barahona Carbon	48.4	50.5	Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 13/8/19 (MW)	
10	Haina TG	99.8	85.0	Termica	2,517.8
11	Palenque	24.2	25.0	Renovable	86.0
12	Quisqueya 2	220.9	203.7	Hidroelectrica	234.2
13	Sultana del Este	66.8	46.7	Total	2,838.0
14	CEPP 1	16.2	9.7	Unidades Indisponibles	
15	CEPP 2	49.0	28.6	AES Andres T/Vapor (123 MW)	
16	CESPM 1	96.3	75.8	Salida: 03 septiembre, 2018	
17	CESPM 2	98.4	75.8	Causa: por averia turbina de vapor	
18	CESPM 3	99.6	75.8	Posible entrada: Aun no tiene fecha	
19	La Vega	87.6	67.6	Punta Catalina 1 (376 MW)	
20	Palamara	102.5	93.5	Salida: 10 agosto, 2019	
21	Pimentel 1	30.8	24.5	Causa: Mantenimiento Interno	
22	Pimentel 2	27.5	21.5	Posible entrada: 15 agosto 2019	
23	Pimentel 3	50.4	40.3		
24	Metaldom	40.7	39.8		
25	Los Origenes	57.3	36.0		
26	Monte Rio	96.6	81.5		
27	Quisqueya 1	147.0	126.5		
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	42.1		
29	San Felipe	176.4	93.0		
30	Estrella del Mar 2	108.6	110.9		
31	INCA KM22	14.2	9.2		
32	Bersal	23.8	19.0		
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,323.9		
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	10.4	Eventos Relevantes en el SENI*	
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	16.8		
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	13.3		
4	Mte Plata Solar**	30.0			
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.6		
6	Montecristi Solar**	57.0			
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	0.6		
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	0.4		
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	14.0		
10	Hidroelectricas**	480.0	234.2		
	Totales	3,600.6	2,644		

(*) 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 1	Carbón	120.0	0.00	28
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	28
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	33
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	36
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	41
6	LOS MINA 6	Gas Natural		605.00	46
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605.00	47
8	LOS MINA 5	Gas Natural		605.00	48
9	AES ANDRES	Gas Natural	170.0	775.00	50
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		775.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	885.00	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		885.00	76
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		885.00	82
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	936.23	87
15	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1148.23	88
16	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1176.11	92
17	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1207.53	92
18	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1292.73	93
19	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	34.0	1326.73	93
20	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1343.73	93
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	67.5	1411.23	93
22	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1447.63	93
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1463.23	93
24	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1531.23	94
25	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1681.23	95
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	92.5	1773.74	95
27	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1824.34	98
28	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1813.74	101
29	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1838.74	101
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1852.14	108
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1871.14	112
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1956.14	123
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2041.14	127
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2126.14	131
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2041.14	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2041.14	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2145.14	150
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2230.14	181
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	150.03			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
13 de agosto 2019**

