

SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

6 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 5/8/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		325.1
2	AES Andres+Emergencia	296.0	282.2
3	Los Mina CC Total		317.0
4	Los Mina CC Parcial	157.0	
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	126.7
8	Itabo 2	110.0	127.8
9	Barahona Carbon	48.4	50.1
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	
12	Quisqueya 2	220.9	181.7
13	Sultana del Este	66.8	60.5
14	CEPP 1	16.2	9.1
15	CEPP 2	49.0	19.3
16	CESPM 1	96.3	
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	83.9
20	Palamara	102.5	25.5
21	Pimentel 1	30.8	22.5
22	Pimentel 2	27.5	19.9
23	Pimentel 3	50.4	37.2
24	Metaldom	40.7	5.1
25	Los Origenes	57.3	28.1
26	Monte Rio	96.6	78.5
27	Quisqueya 1	147.0	146.8
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	55.9
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	106.3
31	INCA KM22	14.2	9.1
32	Bersal	23.8	
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,531.0</b>	<b>2,118.2</b>
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	68.1
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	47.0
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	35.5
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.5
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	47.0
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	31.4
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	13.3
10	Hidroelectricas**	480.0	189.3
	<b>Totales</b>	<b>3,442.6</b>	<b>2,580</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 5/8/19</b>	
Demanda (MW)	2,580
Hora Dem. Max.	01:00 a.m.
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	14 (1.6%)
EDESUR	25 (3.5%)
EDEESTE	24 (3.3%)
Total (MW)	64

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 5/8/19 (MW)	
Termica	2,422.0
Renovable	272.9
Hidroelectrica	189.3
Total	2,884.2

Unidades Indisponibles	
<b>AES Andres T/Vapor (123 MW)</b>	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	

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	ITABO 2	Carbón	120.0	0.00	24
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	24
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	52.0	607.00	40
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607.00	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		607.00	46
8	LOS MINA 5	Gas Natural		607.00	47
9	AES ANDRES	Gas Natural	170.0	777.00	50
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		777.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		777.00	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	887.00	76
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		887.00	83
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1099.00	88
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1150.23	88
16	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1201.23	91
17	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1218.23	91
18	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1286.23	92
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1322.63	93
20	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1338.23	93
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1366.11	93
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1397.53	93
23	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1547.53	95
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1606.43	97
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1690.43	97
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	92.5	1782.94	100
27	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1868.14	100
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1807.94	101
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1821.34	103
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1861.34	105
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1880.34	105
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1965.34	121
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2050.34	124
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2135.34	128
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2050.34	140
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2050.34	147
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2050.34	181
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2135.34	227
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	150.03			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 5 de agosto 2019**

