

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

1 DE AGOSTO 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 31/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		343.5
2	AES Andres+Emergencia	296.0	282.6
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		154.0
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	124.1
8	Itabo 2	110.0	129.9
9	Barahona Carbon	48.4	50.4
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	5.5
12	Quisqueya 2	220.9	183.9
13	Sultana del Este	66.8	63.0
14	CEPP 1	16.2	13.9
15	CEPP 2	49.0	22.5
16	CESPM 1	96.3	68.0
17	CESPM 2	98.4	65.0
18	CESPM 3	99.6	65.0
19	La Vega	87.6	84.2
20	Palamara	102.5	26.3
21	Pimentel 1	30.8	24.4
22	Pimentel 2	27.5	21.1
23	Pimentel 3	50.4	34.9
24	Metaldom	40.7	
25	Los Origenes	57.3	50.5
26	Monte Rio	96.6	70.2
27	Quisqueya 1	147.0	146.9
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	56.1
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	108.5
31	INCA KM22	14.2	1.9
32	Bersal	23.8	
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2,692.0</b>	<b>2,196.3</b>
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	46.8
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	37.5
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	32.2
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	27.4
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	2.5
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	18.1
10	Hidroelectricas**	480.0	143.4
	<b>Totales</b>	<b>3,603.6</b>	<b>2,535</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 31/7/19</b>	
Demanda (MW)	2,535
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	6 (0.7%)
EDESUR	5 (0.7%)
EDEESTE	31 (4.7%)
Total (MW)	42

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 31/7/19 (MW)	
Termica	2,404.6
Renovable	194.94
Hidroelectrica	143.42
Total	2,742.9

**Unidades Indisponibles****AES Andres T/Vapor (123 MW)**

Salida: 03 septiembre, 2018  
Causa: por averia turbina de vapor  
Posible entrada: Aun no tiene fecha

**Los Mina 6 (105 MW)**

Salida: 29 julio, 2019  
Causa: Mantenimiento mayor  
Posible entrada: 03 agosto, 2019

## 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		240.00	35
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural	157.0	397.00	37
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	449.00	40
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		449.00	47
7	LOS MINA 6	Gas Natural		449.00	48
8	LOS MINA 5	Gas Natural		449.00	50
9	AES ANDRES	Gas Natural	180.0	629.00	51
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		629.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		629.00	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	739.00	76
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		739.00	83
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	951.00	87
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1002.23	93
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1070.23	93
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1106.63	96
18	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1122.23	96
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1150.11	98
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1181.53	98
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1232.53	98
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1249.53	98
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1308.43	98
24	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1458.43	100
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1543.63	100
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1568.63	101
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1652.63	102
28	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1582.03	104
29	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1668.77	105
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1708.77	110
31	BERSAL	Fuel Oil #6	15.0	1723.77	113
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1808.77	125
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	1893.77	128
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	1978.77	132
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1893.77	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1893.77	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1893.77	147
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1978.77	180
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
31 de julio 2019**

