

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

30 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 29/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		340.6
2	AES Andres+Emergencia	296.0	283.1
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		103.0
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	124.6
8	Itabo 2	110.0	126.8
9	Barahona Carbon	48.4	49.5
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	18.0
12	Quisqueya 2	220.9	178.4
13	Sultana del Este	66.8	56.8
14	CEPP 1	16.2	4.2
15	CEPP 2	49.0	
16	CESPM 1	96.3	60.7
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	73.9
19	La Vega	87.6	82.3
20	Palamara	102.5	71.2
21	Pimentel 1	30.8	22.0
22	Pimentel 2	27.5	19.9
23	Pimentel 3	50.4	33.3
24	Metaldom	40.7	38.8
25	Los Origenes	57.3	40.0
26	Monte Rio	96.6	77.4
27	Quisqueya 1	147.0	143.8
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	53.8
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	108.1
31	INCA KM22	14.2	13.4
32	Bersal	23.8	15.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,138.5
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	17.5
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	18.8
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	12.3
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	36.6
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	36.7
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	25.1
10	Hidroelectricas**	480.0	244.4
	Totales	3,603.6	2,560

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 29/7/19	
Demanda (MW)	2,560
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	46 (4.9%)
EDESUR	56 (7.2%)
EDEESTE	102 (14.5%)
Total (MW)	204

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 29/7/19 (MW)	
Termica	2,339.7
Renovable	177.46
Hidroelectrica	244.38
Total	2,761.6

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	49
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	92
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1070.23	93
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1106.63	95
18	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1122.23	96
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1150.11	97
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1181.53	97
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	99
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1542.43	101
26	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1627.63	101
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1652.63	102
28	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1641.03	104
29	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1727.77	105
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1767.77	110
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1786.77	113
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1871.77	124
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	1956.77	128
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2041.77	132
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1956.77	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1956.77	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1956.77	146
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2041.77	181
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

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

