



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

22 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 21/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		323.1
2	AES Andres+Emergencia	296.0	115.8
3	Los Mina CC Total	318.0	316.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	126.0
8	Itabo 2	110.0	126.9
9	Barahona Carbon	48.4	51.5
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	188.8
13	Sultana del Este	66.8	63.2
14	CEPP 1	16.2	4.7
15	CEPP 2	49.0	30.4
16	CESPM 1	96.3	
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	86.7
20	Palamara	102.5	84.4
21	Pimentel 1	30.8	25.4
22	Pimentel 2	27.5	23.9
23	Pimentel 3	50.4	45.4
24	Metaldom	40.7	39.3
25	Los Origenes	57.3	55.0
26	Monte Rio	96.6	92.4
27	Quisqueya 1	147.0	164.7
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	60.7
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	109.5
31	INCA KM22	14.2	13.4
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,191.2
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	33.0
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	32.6
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	18.4
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	29.4
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	11.0
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	14.5
10	Hidroelectricas**	480.0	156.5
	Totales	3,603.6	2,486

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 21/7/19	
Demanda (MW)	2,486
Hora Dem. Max.	01:00 a.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	24 (2.7%)
EDESUR	20 (2.9%)
EDEESTE	65 (9.3%)
Total (MW)	109

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 21/7/19 (MW)	
Termica	2,276.2
Renovable	138.84
Hidroelectrica	156.46
Total	2,571.5

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
CESPM 2 (98 MW)	
Salida: 16 julio, 2019	
Causa: Mantto camara de combustion	
Posible entrada: No tienen fecha	
AES Andrés (180 MW)	
Salida: 18 julio, 2019	
Causa: Mantto correctivo chimenea	
Posible entrada: 26 julio 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	315.0	555.00	35
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	37
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	41
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607.00	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		607.00	48
8	LOS MINA 5	Gas Natural		607.00	50
9	AES ANDRES	Gas Natural		607.00	51
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		607.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		607.00	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	717.00	76
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		717.00	83
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	929.00	87
15	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	980.00	90
16	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	997.00	90
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1048.23	91
18	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1116.23	91
19	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1266.23	94
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1325.13	96
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1353.01	96
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1384.43	96
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1420.83	96
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1436.43	96
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1520.43	100
26	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1613.63	101
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1638.63	102
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1700.37	103
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1713.77	104
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1753.77	105
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1772.77	109
32	CESPM 2	Fuel Oil #2		1772.77	121
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	1857.77	125
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	1942.77	129
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1857.77	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1857.77	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1857.77	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1942.77	178
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 21 de julio 2019

