



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

09 DE MARZO 2021

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 8/3/21 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1	376.0	324.6
2	Punta Catalina 2	376.0	
3	AES Andres	296.0	281.8
4	Los Mina CC total	318.0	295.0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117.0	
9	Itabo 2	117.0	121.6
10	Barahona Carbon	48.5	52.0
11	Palenque	24.2	24.0
12	HAINA TG	99.8	
13	Sultana del Este	66.8	43.4
14	QUISQUEYA 2	220.9	203.0
15	CEPP 1	16.2	
16	CEPP 2	49.0	
17	CESPM 1	96.3	87.3
18	CESPM 2	98.4	87.3
19	CESPM 3	99.6	80.3
20	La Vega	87.6	73.7
21	Palamara	102.5	42.7
22	Pimentel 1	30.8	22.8
23	Pimentel 2	27.5	19.4
24	Pimentel 3	50.4	32.0
25	Metaldom	40.7	
26	Los Origenes	57.3	34.0
27	Monte Rio	96.6	93.6
28	Quisqueya 1	160.0	126.7
29	Quisqueya 1 S. Pedro	50.7	41.0
30	San Felipe	176.4	
31	Estrella del Mar 2	108.6	82.3
32	INCA KM22	14.2	
33	Bersal	23.8	
	Subtotal Termicas	3446.77	2,168.47
1	P. Eólico Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	1.7
2	P. Eólico Larimar 1	49.5	10.3
3	P. Eólico Larimar 2	48.0	4.6
4	San Pedro Bio-Energy	27.8	24.0
5	P. solar Monte Plata	30.0	-
6	P. Solar Montecristi	57.0	-
7	P. Eólico Agua Clara	50.0	27.8
8	P. Eólico Guanillo	50.0	48.7
9	P. Eólico Matafongo	34.0	0.3
10	P. Eólico Guzmancitos	50.0	48.1
11	P. Solar Mata de Palma	50.0	-
12	P. Solar Canoa	25.0	-
	Subtotal Renovables	556.6	165.4
1	Hidroelectricas	480.0	262.3
	Totales	4483.37	2,596

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 8/3/21	
Demanda (MW)	2,596
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	
EDESUR	5.0
EDEESTE	
Total (MW)	5.0

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 8/3/21 (MW)	
Termicas	2,606.2
Renovables	165.4
Hidroelectricas	262.3
Totales	3,033.8

Las centrales generadoras fuera disponibles a la hora de Demanda Maxima abastecida durante el dia de ayer: Haina Gas, Metaldom, INCA km22 y Bersal.

Unidades Indisponibles Por Manttos

Punta Catalina 2 (376 MW).
SALIDA: 02 ene. 2021, a las 11:40 p.m
CAUSA: Mantenimiento correctivo en la caldera.
Posible Entrada: En proceso de sincronismo al SENI.

Itabo 1 (120 MW).
SALIDA: 13 enero 2021, a las 12:54 a.m
CAUSA: Mantenimiento correctivo.
Posible Entrada: sin información.

EVENTOS RELEVANTES

EVENTO: Disparo de las unidades Barahona Carbón (51 MW) y las Damas (2 MW).
CAUSA: Disparo Línea 138kV Cruce Cabral II - Barahona Carbón L1.
SALIDA: 8 marzo 2021 a las 10:53 p.m.
NOTA: No hubo actuación del EDAC.

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US\$/MWh)
1	PUNTA CATALINA 1	Carbón	340.0	0.00	29
2	PUNTA CATALINA 2	Carbón	371.0	711.00	29
3	ITABO 1	Carbón		711.00	30
4	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	1011.00	35
5	ITABO 2	Carbón	120.0	1131.00	37
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	1446.00	43
7	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		1446.00	44
8	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	52.00	44
9	CESPM 3 FO	Fuel Oil # 2		1498.00	45
10	QUISQUEYA 2 GN	Gas Natural	212.0	1710.00	48
11	CESPM 1 FO	Fuel Oil # 2		1710.00	48
12	CESPM 2 GN	Gas Natural	90.0	1800.00	55
13	CESPM 1 GN	Gas Natural	90.0	1890.00	56
14	CESPM 3 GN	Gas Natural	90.0	1980.00	57
15	LOS MINA 5	Gas Natural		1980.00	58
16	CESPM 2 FO	Fuel Oil # 2		1980.00	58
17	LOS MINA 6	Gas Natural		1980.00	59
18	QUISQUEYA 1 GN	Gas Natural	150.0	2130.00	62
19	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	Gas Natural	51.0	2181.00	62
20	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		2181.00	64
21	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		2181.00	68
22	QUISQUEYA 2 FO	Fuel Oil #6		2181.00	70
23	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	2249.00	75
24	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	92.0	2341.00	75
25	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural	25.3	2366.30	76
26	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.6	2459.90	76
27	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		2459.90	80
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	18.0	2477.90	81
29	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	33.6	2511.50	81
30	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.0	2607.50	88
31	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	2595.50	89
32	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	2635.50	91
33	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	2686.73	97
34	INCA KM22	Fuel Oil # 6	13.4	2700.13	99
35	BERSAL	Fuel Oil # 6	15.0	2715.13	101
36	PIMENTEL 1	Fuel Oil # 6	31.4	2731.55	102
37	PIMENTEL 2	Fuel Oil # 6	27.9	2759.43	103
38	QUISQUEYA 1 FO	Fuel Oil # 6		2759.43	110
39	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	Fuel Oil # 6		2759.43	125
40	CEPP 2	Fuel Oil # 6		2759.43	125
41	CEPP 1	Fuel Oil # 6		2759.43	126
42	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2759.43	140
43	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2759.43	142
44	HAINA TG	Fuel Oil # 2		2759.43	159
45	SAN FELIPE CC	Fuel Oil # 2		2,759.43	170
	CMG TOPE US\$/MWh	139.83			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
8 DE MARZO 2021**

