

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

08 DE MARZO 2021

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 7/3/21 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1	376.0	326.4
2	Punta Catalina 2	376.0	
3	AES Andres	296.0	287.7
4	Los Mina CC total	318.0	300.0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117.0	
9	Itabo 2	117.0	124.6
10	Barahona Carbon	48.5	52.2
11	Palenque	24.2	24.0
12	HAINA TG	99.8	
13	Sultana del Este	66.8	58.1
14	QUISQUEYA 2	220.9	201.0
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	87.3
20	La Vega	87.6	63.0
21	Palamara	102.5	20.8
22	Pimentel 1	30.8	23.8
23	Pimentel 2	27.5	20.3
24	Pimentel 3	50.4	34.4
25	Metaldom	40.7	
26	Los Origenes	57.3	34.0
27	Monte Rio	96.6	93.6
28	Quisqueya 1	160.0	134.4
29	Quisqueya 1 S. Pedro	50.7	42.2
30	San Felipe	176.4	
31	Estrella del Mar 2	108.6	84.7
32	INCA KM22	14.2	
33	Bersal	23.8	
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>3446.77</b>	<b>2,187.10</b>
1	P. Eólico Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	4.5
2	P. Eólico Larimar 1	49.5	12.9
3	P. Eólico Larimar 2	48.0	5.4
4	San Pedro Bio-Energy	27.8	29.3
5	P. solar Monte Plata	30.0	-
6	P. Solar Montecristi	57.0	-
7	P. Eólico Agua Clara	50.0	-
8	P. Eólico Guanillo	50.0	8.0
9	P. Eólico Matafongo	34.0	6.6
10	P. Eólico Guzmancitos	50.0	-
11	P. Solar Mata de Palma	50.0	-
12	P. Solar Canoa	25.0	-
	<b>Subtotal Renovables</b>	<b>556.6</b>	<b>66.7</b>
1	Hidroelectricas	480.0	234.4
	<b>Totales</b>	<b>4483.37</b>	<b>2,488</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 7/3/21</b>	
Demanda (MW)	2,488
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	
EDESUR	5.0
EDEESTE	6.6
Total (MW)	11.6

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 7/3/21 (MW)	
Termicas	2,463.1
Renovables	66.7
Hidroelectricas	234.4
Totales	2,764.2

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

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

EVENTOS RELEVANTES	
<b>EVENTO:</b> Disparo de la unidad Barahona Carbón (con 51,75 MW).	
<b>CAUSA:</b> Disparo Línea 138kV Cruce Cabral II - Barahona Carbón L1.	
<b>SALIDA:</b> 07 marzo 2021 a las 01:16 a.m.	
<b>NOTA:</b> 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	338.0	0.00	29
2	PUNTA CATALINA 2	Carbón	371.0	709.00	29
3	ITABO 1	Carbón		709.00	30
4	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	1009.00	35
5	ITABO 2	Carbón	120.0	1129.00	37
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	1181.00	42
7	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	1496.00	43
8	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		0.00	44
9	CESPM 3 FO	Fuel Oil # 2		1496.00	46
10	CESPM 1 FO	Fuel Oil # 2		1496.00	48
11	QUISQUEYA 2 GN	Gas Natural	212.0	1708.00	49
12	CESPM 2 GN	Gas Natural	90.0	1798.00	55
13	CESPM 1 GN	Gas Natural	90.0	1888.00	56
14	CESPM 3 GN	Gas Natural	90.0	1978.00	57
15	LOS MINA 5	Gas Natural		1978.00	58
16	CESPM 2 FO	Fuel Oil # 2		1978.00	58
17	LOS MINA 6	Gas Natural		1978.00	59
18	QUISQUEYA 1 GN	Gas Natural	150.0	2128.00	63
19	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	Gas Natural	51.0	2179.00	63
20	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		2179.00	64
21	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		2179.00	68
22	QUISQUEYA 2 FO	Fuel Oil #6		2179.00	72
23	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.6	2272.60	74
24	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	2340.60	75
25	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	92.0	2432.60	75
26	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural	25.3	2457.90	76
27	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		2457.90	80
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	18.0	2475.90	80
29	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	33.6	2509.50	81
30	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.0	2605.50	88
31	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	2577.50	90
32	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	2617.50	91
33	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	2668.73	97
34	INCA KM22	Fuel Oil # 6	13.4	2682.13	99
35	BERSAL	Fuel Oil # 6	15.0	2697.13	101
36	PIMENTEL 1	Fuel Oil # 6	31.4	2713.55	103
37	PIMENTEL 2	Fuel Oil # 6	27.9	2741.43	104
38	QUISQUEYA 1 FO	Fuel Oil # 6		2741.43	112
39	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	Fuel Oil # 6		2741.43	124
40	CEPP 2	Fuel Oil # 6		2741.43	124
41	CEPP 1	Fuel Oil # 6		2741.43	126
42	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2741.43	140
43	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2741.43	141
44	HAINA TG	Fuel Oil # 2	85.0	2826.43	159
45	SAN FELIPE CC	Fuel Oil # 2		2,741.43	170
	CMG TOPE US\$/MWh	139.83			

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

