



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

17 DE FEBRERO 2021

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 16/2/21 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1	376.0	313.8
2	Punta Catalina 2	376.0	
3	AES Andres	296.0	279.4
4	Los Mina CC total	318.0	315.0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117.0	
9	Itabo 2	117.0	123.7
10	Barahona Carbon	48.5	52.5
11	Palenque	24.2	24.0
12	HAINA TG	99.8	
13	Sultana del Este	66.8	43.0
14	QUISQUEYA 2	220.9	163.9
15	CEPP 1	16.2	
16	CEPP 2	49.0	
17	CESPM 1	96.3	
18	CESPM 2	98.4	90.0
19	CESPM 3	99.6	90.0
20	La Vega	87.6	64.6
21	Palamara	102.5	90.4
22	Pimentel 1	30.8	22.8
23	Pimentel 2	27.5	16.5
24	Pimentel 3	50.4	28.0
25	Metaldom	40.7	13.5
26	Los Origenes	57.3	28.0
27	Monte Rio	96.6	85.2
28	Quisqueya 1	160.0	110.8
29	Quisqueya 1 S. Pedro	50.7	
30	San Felipe	176.4	
31	Estrella del Mar 2	108.6	85.0
32	INCA KM22	14.2	1.2
33	Bersal	23.8	
	Subtotal Termicas	3446.77	2,041.11
1	P. Eólico Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	35.8
2	P. Eólico Larimar 1	49.5	33.2
3	P. Eólico Larimar 2	48.0	28.3
4	San Pedro Bio-Energy	27.8	29.4
5	P. solar Monte Plata	30.0	-
6	P. Solar Montecristi	57.0	-
7	P. Eólico Agua Clara	50.0	46.1
8	P. Eólico Guanillo	50.0	33.3
9	P. Eólico Matafongo	34.0	10.2
10	P. Eólico Guzmancitos	50.0	48.0
11	P. Solar Mata de Palma	50.0	-
12	P. Solar Canoa	25.0	-
	Subtotal Renovables	556.6	264.4
1	Hidroelectricas	480.0	235.2
	Totales	4483.37	2,541

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 16/2/21	
Demanda (MW)	2,541
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	6.4
EDESUR	5.0
EDEESTE	12.7
Total (MW)	24.1

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 16/2/21 (MW)	
Termicas	2,517.7
Renovables	264.4
Hidroelectricas	235.2
Totales	3,017.3

Las centrales generadoras fuera disponibles a la hora de Demanda Maxima abastecida durante el dia de ayer: Haina Gas, Quisqueya 1 S. Pedro 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: 23 febrero 2021.

Itabo 1 (120 MW).
SALIDA: 13 enero 2020, a las 12:54 a.m
CAUSA: Mantenimiento correctivo.
Posible Entrada: sin información.

EVENTOS RELEVANTES

El dia de ayer se produjeron varios Eventos en el SENI. A las 01:46 se produjo un primer eventos, por los cual se produjo: Perdida Tensión Barra 138 kV Paraiso, Disparo de la LT 138 kV Villa Duarte- Los Mina, LT 138 El Brisar-Villa Duarte, LT 138 kV Timbeque 2-Villa Duarte, LT 138 kV Julio Sauri-Paraiso-Metropolitano. Unidades Fuera en los Eventos: Itabo 2, Parque Los mina Total, Punta Catalina 1, CESPM 1, 2 y 3.

(*) 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	ITABO 1	Carbón		0.00	27
2	PUNTA CATALINA 1	Carbón	330.0	330.00	28
3	PUNTA CATALINA 2	Carbón		330.00	28
4	ITABO 2	Carbón	120.0	450.00	33
5	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	750.00	35
6	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	1065.00	42
7	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		1065.00	43
8	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	52.00	45
9	CESPM 3 FO	Fuel Oil # 2		1117.00	46
10	QUISQUEYA 2 GN	Gas Natural		1117.00	48
11	CESPM 1 FO	Fuel Oil # 2		1117.00	49
12	CESPM 2 GN	Gas Natural	90.0	1207.00	56
13	LOS MINA 5	Gas Natural		1207.00	56
14	CESPM 1 GN	Gas Natural	90.0	1297.00	57
15	LOS MINA 6	Gas Natural		1297.00	58
16	CESPM 3 GN	Gas Natural	90.0	1387.00	58
17	CESPM 2 FO	Fuel Oil # 2		1387.00	59
18	QUISQUEYA 1 GN	Gas Natural	150.0	1537.00	60
19	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	Gas Natural	68.0	1605.00	60
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1690.20	63
21	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		1690.20	64
22	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	92.0	1782.20	65
23	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1782.20	68
24	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1782.20	69
25	QUISQUEYA 2 FO	Fuel Oil #6	198.0	1980.20	71
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.0	2076.20	76
27	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	2144.20	76
28	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural	25.3	2101.50	77
29	PALENQUE	Fuel Oil #6	24.0	2125.50	81
30	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	2176.73	85
31	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	2193.50	85
32	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	2224.92	89
33	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	2252.80	90
34	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil # 6	33.6	2286.40	91
35	METALDOM	Fuel Oil # 6	40.0	2326.40	91
36	INCA KM22	Fuel Oil # 6	13.4	2299.80	93
37	BERSAL	Fuel Oil # 6	15.0	2314.80	95
38	QUISQUEYA 1 FO	Fuel Oil # 6		2314.80	111
39	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	Fuel Oil # 6		2314.80	124
40	CEPP 2	Fuel Oil # 6		2314.80	124
41	CEPP 1	Fuel Oil # 6	10.4	2325.20	126
42	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2314.80	140
43	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2325.20	141
44	HAINA TG	Fuel Oil # 2	85.0	2399.80	158
45	SAN FELIPE CC	Fuel Oil # 2		2,325.20	170
	CMG TOPE US\$/MWh	129.80			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
16 DE FEBRERO 2021**

