



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

15 de enero de 2021

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generacion 14/01/21 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1	376.0	320.4
2	Punta Catalina 2	376.0	
3	AES Andres	296.0	284.3
4	Los Mina CC total	318.0	292.0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117.0	
9	Itabo 2	117.0	122.1
10	Barahona Carbon	48.5	52.0
11	Palenque	24.2	24.0
12	HAINA TG	99.8	
13	Sultana del Este	66.8	49.1
14	QUISQUEYA 2	220.9	191.0
15	CEPP 1	16.2	
16	CEPP 2	49.0	5.1
17	CESPM 1	96.3	90.0
18	CESPM 2	98.4	90.0
19	CESPM 3	99.6	
20	La Vega	87.6	68.1
21	Palamara	102.5	95.0
22	Pimentel 1	30.8	24.4
23	Pimentel 2	27.5	20.9
24	Pimentel 3	50.4	34.5
25	Metaldom	40.7	28.1
26	Los Origenes	57.3	41.1
27	Monte Rio	96.6	78.9
28	Quisqueya 1	160.0	145.5
29	Quisqueya 1 S. Pedro	50.7	63.9
30	San Felipe	176.4	
31	Estrella del Mar 2	108.6	86.0
32	INCA KM22	14.2	12.9
33	Bersal	23.8	10.0
	Subtotal Termicas	3446.77	2,229.16
1	P. Eólico Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	0.0
2	P. Eólico Larimar 1	49.5	0.4
3	P. Eólico Larimar 2	48.0	0.3
4	San Pedro Bio-Energy	27.8	28.9
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	11.2
9	P. Eólico Matafongo	34.0	1.3
10	P. Eólico Guzmancitos	50.0	-
11	P. Solar Mata de Palma	50.0	-
12	P. Solar Canoa	25.0	-
	Subtotal Renovables	556.6	42.1
1	Hidroelectricas	480.0	235.5
	Totales	4483.37	2,507

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida	14/1/2021
Demanda (MW)	2,507
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	4.42
EDESUR	
EDEESTE	3.03
Total (MW)	7.45

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida (MW) el 14/1/2021	
Termicas	2,466.6
Renovables	42.1
Hidroelectricas	235.5
Totales	2,744.1

Las centrales generadoras fuera disponibles a la hora de Demanda Maxima abastecida durante el día de ayer: HAINA TG.

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:** Se mantendrá fuera en espera del cronograma de trabajo que elaborará el Consorcio.**CESPEM 3 (90 MW).****SALIDA:** 07 ene. 2021, a las 12:31 a.m.**CAUSA:** Mantenimiento programado.**Posible Entrada:** 17 enero 2021.**Itabo 1 (120 MW).****SALIDA:** 13 enero 2020, a las 12:54 a.m**CAUSA:** Mantenimiento correctivo por fuga en el sistema de vapor de la turbina.**Posible Entrada:** 15 enero, 2021.**EVENTOS RELEVANTES****CEPP 2 (49 MW).** Despues de realizar mantenimiento sincronizó en el SENI en calidad de prueba a partir de las 12:38 p.m hasta 11:23 p.m.

(*) 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	120.0	110.00	31
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	33
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.00	35
4	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	592.00	38
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	907.00	45
6	CESPM 3 GN	Gas Natural		907.00	46
7	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		907.00	46
8	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		0.00	47
9	CESPM 1 GN	Gas Natural		907.00	49
10	QUISQUEYA 2 GN	Gas Natural	212.0	1119.00	51
11	CESPM 2 GN	Gas Natural		1119.00	59
12	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1204.20	60
13	QUISQUEYA 2 FO	Fuel Oil #6		1204.20	60
14	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		1204.20	60
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1204.20	65
16	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	93.0	1297.20	65
17	LOS MINA 5	Gas Natural		1297.20	66
18	QUISQUEYA 1 GN	Gas Natural	150.0	1447.20	66
19	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO GN	Gas Natural		1447.20	66
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1515.20	67
21	LOS MINA 6	Gas Natural		1515.20	68
22	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1515.20	70
23	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	1583.20	71
24	PALENQUE	Fuel Oil #6	24.0	1607.20	73
25	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1648.80	74
26	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1659.20	75
27	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1699.20	75
28	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1750.43	77
29	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1781.85	80
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1795.25	80
31	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1823.13	81
32	BERSAL	Fuel Oil #6	15.0	1838.13	83
33	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.0	1934.13	84
34	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil # 6	58.9	1993.03	107
35	QUISQUEYA 1 FO	Fuel Oil # 6		1993.03	114
36	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	Fuel Oil # 6	68.0	2061.03	114
37	HAINA TG	Fuel Oil # 2	85.0	2146.03	114
38	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2146.03	138
39	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2146.03	168
40	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2146.03	168
41	PUNTA CATALINA	Carbón	376.0	2,522.03	
	CMG TOPE USS/MWh	121.03			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
14 de enero de 2021**

