

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

13 DE ENERO 2020

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 12/01/20 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		297.1
2	Punta Catalina 2		
3	AES Andres	296.0	314.7
4	Los Mina CC total	318.0	296.0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117.0	125.3
9	Itabo 2	110.0	128.4
10	Barahona Carbon	48.4	48.5
11	Palenque	24.2	
12	HAINA TG	99.8	
13	Sultana del Este	66.8	
14	QUISQUEYA 2	220.9	148.2
15	CEPP 1	16.2	
16	CEPP 2	49.0	
17	CESPM 1	96.3	
18	CESPM 2	98.4	
19	CESPM 3	99.6	
20	La Vega	87.6	
21	Palamara	102.5	
22	Pimentel 1	30.8	20.7
23	Pimentel 2	27.5	
24	Pimentel 3	50.4	30.1
25	Metaldom	40.7	
26	Los Origenes	57.3	
27	Monte Rio	96.6	
28	Quisqueya 1	147.0	98.4
29	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	15.3
30	San Felipe	176.4	
31	Estrella del Mar 2	108.6	105.8
32	INCA KM22	14.2	
33	Bersal	23.8	
	Subtotal Termicas	2,691.9	1,628.4
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	78.2
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	47.7
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	45.3
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	29.8
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	21.9
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	44.1
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	30.1
10	P. Eólico Guzmancitos**	50.0	25.5
11	P. Solar Mata de Palma**	50.0	-
12	P. Solar Canoa**	25.0	-
	Subtotal Renovables	556.6	322.5
1	Hidroelectricas**	480.0	242.3
	Totales	3,728.5	2,193

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 12/01/20	
Demanda (MW)	2,193
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	45 (5.3%)
EDESUR	16 (2.5%)
EDEESTE	107 (17.8%)
Total (MW)	168

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 12/01/20 (MW)	
Termicas	2,787.9
Renovables	322.5
Hidroelectricas	242.3
Totales	3,352.7

Unidades Indisponibles	

Eventos Relevantes en el SENI*
La Central Punta Catalina 1 sincronizó a las 2:24 p.m. del 31 de diciembre, 2019, está estable en su carga nominal.

La Central Punta Catalina 2 disparó el domingo 12 de enero a las 11:04 con 375 MW. Esta unidad está en periodo de prueba.

(*) 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 1	Carbón	120.0	0.00	29
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	29
3	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	540.00	34
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	855.00	35
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		855.00	36
6	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	905.00	39
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		905.00	45
8	LOS MINA 6	Gas Natural		905.00	53
9	LOS MINA 5	Gas Natural		905.00	53
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	74.4	979.40	55
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1177.40	56
12	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1245.40	59
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1245.40	61
14	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	36.5	1281.90	61
15	PALENQUE	Fuel Oil #6	24.0	1305.90	66
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1305.90	67
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1357.13	72
18	CEPP 2	Fuel Oil #6		1357.13	74
19	CEPP 1	Fuel Oil #6		1357.13	74
20	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1397.13	75
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	1465.13	77
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	96.4	1561.57	77
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1592.99	78
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1651.89	78
25	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1665.29	78
26	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1693.17	79
27	BERSAL	Fuel Oil #6	15.0	1708.17	79
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1786.37	83
29	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1837.37	111
30	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1854.37	111
31	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1987.37	116
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2072.37	120
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2157.37	132
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2242.37	138
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2242.37	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2242.37	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2242.37	169
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		2242.37	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	115.33			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 12 DE ENERO 2020

