



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

24 DE MAYO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 23/5/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		289.3
2	AES Andres+Emergencia	296.0	259.6
3	Los Mina CC Total	318.0	315.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	125.6
8	Itabo 2	110.0	129.1
9	Barahona Carbon	48.4	51.0
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	188.0
13	Sultana del Este	66.8	64.1
14	CEPP 1	16.2	9.2
15	CEPP 2	49.0	27.5
16	CESPM 1	96.3	85.9
17	CESPM 2	98.4	86.4
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	36.8
20	Palamara	102.5	
21	Pimentel 1	30.8	27.8
22	Pimentel 2	27.5	24.1
23	Pimentel 3	50.4	56.3
24	Metaldom	40.7	29.9
25	Los Origenes	57.3	53.1
26	Monte Rio	96.6	73.9
27	Quisqueya 1	147.0	160.8
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	46.1
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	108.4
31	INCA KM22	14.2	8.2
32	Bersal	23.8	15.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,296.0
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	0.2
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	1.5
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	0.3
4	Mte Plata Solar**	30.0	1.8
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Montecristi Solar**	57.0	26.1
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	37.9
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	33.0
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	5.2
10	Hidroelectricas**	480.0	60.5
	Totales	3,603.6	2,492

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 23/5/19	
Demanda (MW)	2,492
Hora Dem. Max.	5:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	62 (7.5%)
EDESUR	52 (6.8%)
EDEESTE	87 (14.5%)
Total (MW)	200

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 23/5/19 (MW)	
Termica	2,499.3
Renovable	46.89
Hidroelectrica	60.53
Total	2,606.7

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
CESPM 3 (95 MW)	
Salida: 21 abril, 2019	
Causa: Mantenimiento Mayor	
Posible entrada: 30 mayo 2019	

Eventos Relevantes en el SENI*	
La central Punta Catalina 1, con capacidad de 376 MW, Salió del SENI, para realizar ajustes de todos los sistemas durante, 12 dias.	

(*) 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 2	Carbón	120.0	0.00	34
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	34
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	34
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	35
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	42
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605.00	48
7	LOS MINA 6	Gas Natural		605.00	51
8	LOS MINA 5	Gas Natural		605.00	52
9	AES ANDRES	Gas Natural	186.0	791.00	59
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		791.00	71
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		791.00	78
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	901.00	91
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1099.00	94
14	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1249.00	97
15	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1300.00	97
16	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1317.00	97
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1317.00	99
18	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1368.23	99
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1461.43	101
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1529.43	102
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1565.83	104
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1649.83	105
23	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1674.83	105
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1690.43	105
25	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1718.31	105
26	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1749.73	106
27	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1808.63	106
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.0	1833.73	107
29	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1873.73	114
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1887.13	116
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1908.13	125
32	CESPM 3	Fuel Oil #2		1908.13	125
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	2002.13	126
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2096.13	129
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2002.13	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2002.13	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2002.13	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2087.13	193
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	163.97			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
23 de mayo 2019**

