

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

02 DE MAYO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 01/5/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		308.4
2	AES Andres (Emergencia)	296.0	112.7
3	Los Mina CC Total	318.0	317.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	120.1
8	Itabo 2	110.0	126.0
9	Barahona Carbon	48.4	52.3
10	Haina TG	99.8	77.2
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	165.9
13	Sultana del Este	66.8	68.0
14	CEPP 1	16.2	6.6
15	CEPP 2	49.0	23.0
16	CESPM 1	96.3	85.3
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	91.5
20	Palamara	102.5	80.8
21	Pimentel 1	30.8	24.2
22	Pimentel 2	27.5	20.7
23	Pimentel 3	50.4	44.6
24	Metaldom	40.7	40.0
25	Los Origenes	57.3	43.5
26	Monte Rio	96.6	80.8
27	Quisqueya 1	147.0	148.9
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	62.2
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	105.9
31	INCA KM22	14.2	8.4
32	Bersal	23.8	15.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,253.9
1	Larimar 1**	49.5	34.0
2	Larimar 2**	48.0	26.6
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	32.5
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	47.4
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	29.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	-
7	Montecristi Solar**	57.0	-
8	Hidroelectricas**	480.0	187.9
	Totales	3,519.6	2,611

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 01/5/19	
Demanda (MW)	2,611
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	55 (6.2%)
EDESUR	18 (2.3%)
EDEESTE	73 (10.3%)
Total (MW)	147

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 01/5/19 (MW)	
Termica	2,349.6
Renovable	169.51
Hidroelectrica	187.94
Total	2,707.0

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*	

(*) 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	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		0.00	34
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	315.00	35
3	ITABO 2	Carbón	120.0	435.00	35
4	ITABO 1	Carbón	120.0	555.00	36
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	45
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607.00	47
7	LOS MINA 6	Gas Natural		607.00	53
8	LOS MINA 5	Gas Natural		607.00	54
9	AES ANDRES	Gas Natural	185.0	792.00	56
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		792.00	70
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		792.00	76
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	902.00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	953.00	94
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	970.00	94
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		970.00	95
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1168.00	96
17	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1318.00	96
18	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1369.20	96
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1437.20	101
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1473.60	102
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1501.50	102
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1532.90	102
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1591.80	102
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1607.40	102
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1692.60	103
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1776.60	105
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	81.2	1857.80	107
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1801.60	108
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1815.00	114
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1855.00	115
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1876.00	120
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1970.00	123
33	CESPM 3	Fuel Oil #2		1970.00	124
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2064.00	124
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1970.00	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1970.00	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1970.00	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2055.00	185
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	159.69			

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

