

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

22 DE ABRIL, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 21/4/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		226.8
2	AES Andres (Emergencia)	296.0	87.4
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	111.8
8	Itabo 2	110.0	127.5
9	Barahona Carbon	48.4	51.9
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	167.9
13	Sultana del Este	66.8	55.3
14	CEPP 1	16.2	1.1
15	CEPP 2	49.0	
16	CESPM 1	96.3	68.0
17	CESPM 2	98.4	68.0
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	61.0
20	Palamara	102.5	91.1
21	Pimentel 1	30.8	22.4
22	Pimentel 2	27.5	19.0
23	Pimentel 3	50.4	41.9
24	Metaldom	40.7	10.5
25	Los Origenes	57.3	37.6
26	Monte Rio	96.6	86.2
27	Quisqueya 1	147.0	152.6
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	59.8
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	108.8
31	INCA KM22	14.2	4.2
32	Bersal	23.8	6.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,006.8
1	Larimar 1**	49.5	19.9
2	Larimar 2**	48.0	11.0
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	14.9
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	36.7
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.9
6	Mte Plata Solar**	30.0	-
7	Montecristi Solar**	57.0	-
8	Hidroelectricas**	480.0	145.2
	Totales	3,519.6	2,265

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 21/4/19	
Demanda (MW)	2,265
Hora Dem. Max.	11:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	16 (1.9%)
EDESUR	60 (9.7%)
EDEESTE	50 (8.0%)
Total (MW)	126

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 21/4/19 (MW)	
Termica	2,278.2
Renovable	113.31
Hidroelectrica	145.23
Total	2,536.7

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	

AES Andres T/G (125 MW)	
Salida: 09 abril, 2019	
Causa: Mantenimiento Mayor	
Posible entrada: 27 abril 2019	

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	37
4	ITABO 1	Carbón	120.0	555.00	38
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	44
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		607.00	55
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		607.00	70
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		607.00	76
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	717.00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	768.00	94
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	785.00	94
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		785.00	96
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	997.00	96
17	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1147.00	96
18	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1198.23	96
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1266.23	101
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1307.83	102
21	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1366.73	102
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1377.13	102
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1405.01	102
24	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1498.21	102
25	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1529.63	103
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	91.0	1620.58	105
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1704.58	105
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1645.58	108
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1658.98	113
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1698.98	113
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1719.98	118
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1813.98	123
33	CESPM 3	Fuel Oil #2		1813.98	125
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1907.98	125
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1813.98	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1813.98	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1813.98	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1898.98	181
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	159.69			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
21 de marzo 2019**

