

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

18 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 17/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	237.0
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		109.0
6	Los Mina 6		107.0
7	Itabo 1	117.0	120.0
8	Itabo 2	110.0	120.0
9	Barahona Carbon	48.4	52.5
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	5.5
12	Quisqueya 2	220.9	179.1
13	Sultana del Este	66.8	62.0
14	CEPP 1	16.2	
15	CEPP 2	49.0	14.1
16	CESPM 1	96.3	68.2
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	68.2
19	La Vega	87.6	92.0
20	Palamara	102.5	92.8
21	Pimentel 1	30.8	24.5
22	Pimentel 2	27.5	15.8
23	Pimentel 3	50.4	25.7
24	Metaldom	40.7	
25	Los Origenes	57.3	41.8
26	Monte Rio	96.6	77.6
27	Quisqueya 1	147.0	145.5
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	66.0
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	107.9
31	INCA KM22	14.2	4.5
32	Bersal	23.8	
	Subtotal Termicas	2,692.0	1,836.5
1	Larimar 1**	49.5	27.0
2	Larimar 2**	48.0	19.6
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	37.0
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	19.8
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	213.8
	Totales	3,519.6	2,184

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 17/3/19	
Demanda (MW)	2,184
Hora Dem. Max.	11:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	25 (3.2%)
EDESUR	65 (11.1%)
EDEESTE	143 (22.6%)
Total (MW)	233

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 17/3/19 (MW)	
Termica	2,042.6
Renovable	133.34
Hidroelectrica	213.8
Total	2,389.8

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
Los Mina 7 (114 MW)	
Salida: 01 febrero, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 05 abril, 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	39
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		0.00	40
3	ITABO 1	Carbón	120.0	120.00	42
4	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	43
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240.00	47
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	292.00	53
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	417.00	57
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	522.00	60
9	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	627.00	62
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		627.00	72
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		627.00	78
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92.0	719.00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	770.00	91
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	787.00	91
15	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	937.00	94
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		937.00	95
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	988.23	95
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1186.23	97
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1245.13	100
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1313.13	100
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1398.33	101
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	21.9	1420.24	102
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1451.66	103
24	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.4	1546.09	105
25	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1630.09	106
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1655.09	107
27	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1696.69	107
28	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1665.49	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1678.89	112
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1718.89	113
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1739.89	120
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1833.89	124
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1927.89	125
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2021.89	127
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1927.89	140
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1927.89	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1927.89	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2012.89	219
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158.64			

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

