

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

01 DE ABRIL, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 31/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296,0	240,0
3	Los Mina CC Total	318,0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		109,0
6	Los Mina 6		105,0
7	Itabo 1	117,0	124,4
8	Itabo 2	110,0	133,5
9	Barahona Carbon	48,4	52,7
10	Haina TG	99,8	
11	Palenque	24,2	24,0
12	Quisqueya 2	220,9	186,8
13	Sultana del Este	66,8	49,7
14	CEPP 1	16,2	10,2
15	CEPP 2	49,0	26,5
16	CESPM 1	96,3	
17	CESPM 2	98,4	77,1
18	CESPM 3	99,6	77,1
19	La Vega	87,6	85,1
20	Palamara	102,5	84,4
21	Pimentel 1	30,8	22,6
22	Pimentel 2	27,5	19,7
23	Pimentel 3	50,4	45,3
24	Metaldom	40,7	
25	Los Origenes	57,3	44,0
26	Monte Rio	96,6	73,9
27	Quisqueya 1	147,0	154,2
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	61,8
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	100,6
31	INCA KM22	14,2	0,9
32	Bersal	23,8	
	Subtotal Termicas	2.692,0	1.908,3
1	Larimar 1**	49,5	2,3
2	Larimar 2**	48,0	1,9
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	4,2
4	P. Eolico Agua Clara**	50,0	9,2
5	S. Pedro Bio-Energy**	27,8	27,6
6	Mte Plata Solar**	30,0	
7	Montecristi Solar**	57,0	
8	Hidroelectricas**	480,0	100,0
	Totales	3.519,6	2.053

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 31/3/19	
Demanda (MW)	2.053
Hora Dem. Max.	1:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	00 (0.0%)
EDESUR	40 (6.5%)
EDEESTE	10 (1.5%)
Total (MW)	50

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 31/3/19 (MW)	
Termica	2.069,3
Renovable	45,12
Hidroelectrica	99,98
Total	2.214,4

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	ITABO 1	Carbón	120,0	0,00	37
2	ITABO 2	Carbón	120,0	240,00	38
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		240,00	39
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		240,00	40
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240,00	46
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52,0	292,00	52
7	AES ANDRES	Gas Natural	125,0	417,00	55
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	110,0	737,00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	788,00	93
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	805,00	93
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	856,23	95
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		856,23	95
17	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1006,23	96
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1218,23	97
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1286,23	100
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1345,13	101
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1430,33	101
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1458,21	102
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	1499,81	102
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1531,23	102
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	10,4	1541,63	102
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	67,0	1608,63	103
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	84,7	1693,36	104
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1633,63	106
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1647,03	110
30	METALDOM	Fuel Oil #6	30,0	1677,03	112
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1698,03	119
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1792,03	129
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1886,03	130
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	1980,03	132
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1886,03	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1886,03	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1886,03	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	1971,03	219
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158,64			

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

