

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

02 DE ABRIL, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 01/4/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296,0	237,5
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	128,1
8	Itabo 2	110,0	128,5
9	Barahona Carbon	48,4	52,7
10	Haina TG	99,8	
11	Palenque	24,2	25,0
12	Quisqueya 2	220,9	197,3
13	Sultana del Este	66,8	63,6
14	CEPP 1	16,2	10,4
15	CEPP 2	49,0	26,5
16	CESPM 1	96,3	
17	CESPM 2	98,4	85,5
18	CESPM 3	99,6	85,5
19	La Vega	87,6	69,7
20	Palamara	102,5	84,1
21	Pimentel 1	30,8	26,9
22	Pimentel 2	27,5	23,7
23	Pimentel 3	50,4	55,5
24	Metaldom	40,7	28,8
25	Los Origenes	57,3	45,6
26	Monte Rio	96,6	66,9
27	Quisqueya 1	147,0	98,1
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	63,7
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	110,5
31	INCA KM22	14,2	8,0
32	Bersal	23,8	21,0
	Subtotal Termicas	2.692,0	1.956,8
1	Larimar 1**	49,5	10,1
2	Larimar 2**	48,0	9,2
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	13,6
4	P. Eolico Agua Clara**	50,0	50,1
5	S. Pedro Bio-Energy**	27,8	30,8
6	Mte Plata Solar**	30,0	
7	Montecristi Solar**	57,0	
8	Hidroelectricas**	480,0	246,7
	Totales	3.519,6	2.317

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 01/4/19	
Demanda (MW)	2.317
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	57 (8.0%)
EDESUR	74 (10,4%)
EDEESTE	93 (13.2%)
Total (MW)	224

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 01/4/19 (MW)	
Termica	2.140,1
Renovable	113,87
Hidroelectrica	246,68
Total	2.500,7

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
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	47
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52,0	292,00	53
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	115,0	971,23	96
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1183,23	97
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1251,23	100
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1310,13	101
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	1351,73	102
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1379,61	102
23	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1464,81	102
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	10,4	1475,21	102
25	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1506,63	102
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	67,0	1573,63	103
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	84,7	1658,36	104
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1598,63	106
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1612,03	110
30	METALDOM	Fuel Oil #6	30,0	1642,03	112
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1663,03	119
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1757,03	129
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1851,03	130
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	1945,03	133
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1851,03	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1851,03	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1851,03	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	1936,03	219
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158,64			

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

