

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

03 DE ABRIL, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 02/4/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296,0	240,6
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	125,6
8	Itabo 2	110,0	129,2
9	Barahona Carbon	48,4	52,9
10	Haina TG	99,8	
11	Palenque	24,2	25,0
12	Quisqueya 2	220,9	161,7
13	Sultana del Este	66,8	57,6
14	CEPP 1	16,2	9,1
15	CEPP 2	49,0	20,9
16	CESPM 1	96,3	72,8
17	CESPM 2	98,4	73,3
18	CESPM 3	99,6	72,4
19	La Vega	87,6	66,6
20	Palamara	102,5	76,9
21	Pimentel 1	30,8	21,4
22	Pimentel 2	27,5	18,1
23	Pimentel 3	50,4	37,6
24	Metaldom	40,7	14,5
25	Los Origenes	57,3	42,8
26	Monte Rio	96,6	71,7
27	Quisqueya 1	147,0	101,2
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	59,4
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	107,2
31	INCA KM22	14,2	7,0
32	Bersal	23,8	21,0
	Subtotal Termicas	2.692,0	1.900,4
1	Larimar 1**	49,5	5,7
2	Larimar 2**	48,0	4,9
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	2,1
4	P. Eolico Agua Clara**	50,0	17,1
5	S. Pedro Bio-Energy**	27,8	28,4
6	Mte Plata Solar**	30,0	
7	Montecristi Solar**	57,0	
8	Hidroelectricas**	480,0	231,5
	Totales	3.519,6	2.190

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 02/4/19	
Demanda (MW)	2.190
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	50 (6.7%)
EDESUR	68 (9,3%)
EDEESTE	134 (20,8%)
Total (MW)	252

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 02/4/19 (MW)	
Termica	2.230,9
Renovable	58,17
Hidroelectrica	231,54
Total	2.520,7

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	40
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		240,00	41
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240,00	48
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52,0	292,00	53
7	AES ANDRES	Gas Natural	125,0	417,00	56
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105,0	522,00	61
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	79
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	737,00	88
13	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	100,0	837,00	91
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1049,00	92
15	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1100,00	94
16	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Gas Natural	17,0	1117,00	94
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Fuel Oil #6		1117,00	96
18	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1168,23	96
19	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	1209,83	102
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1295,03	102
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	10,4	1305,43	102
22	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1373,43	102
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1401,31	103
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1460,21	103
25	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1491,63	103
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	84,7	1576,36	104
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1660,36	105
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1601,36	108
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1614,76	111
30	METALDOM	Fuel Oil #6	30,0	1644,76	112
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1665,76	122
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1759,76	133
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1853,76	134
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	1947,76	136
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1853,76	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1853,76	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1853,76	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	1938,76	219
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158,64			

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

