

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

29 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 28/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296,0	236,6
3	Los Mina CC Total	318,0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		104,0
6	Los Mina 6		105,0
7	Itabo 1	117,0	119,0
8	Itabo 2	110,0	129,8
9	Barahona Carbon	48,4	52,2
10	Haina TG	99,8	15,7
11	Palenque	24,2	25,0
12	Quisqueya 2	220,9	201,5
13	Sultana del Este	66,8	63,6
14	CEPP 1	16,2	9,1
15	CEPP 2	49,0	27,2
16	CESPM 1	96,3	85,4
17	CESPM 2	98,4	
18	CESPM 3	99,6	84,7
19	La Vega	87,6	86,4
20	Palamara	102,5	82,3
21	Pimentel 1	30,8	20,9
22	Pimentel 2	27,5	24,3
23	Pimentel 3	50,4	48,8
24	Metaldom	40,7	21,1
25	Los Origenes	57,3	45,0
26	Monte Rio	96,6	74,5
27	Quisqueya 1	147,0	149,1
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	63,5
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	88,0
31	INCA KM22	14,2	7,2
32	Bersal	23,8	15,0
	Subtotal Termicas	2.692,0	1.984,9
1	Larimar 1**	49,5	0,4
2	Larimar 2**	48,0	0,3
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	0,1
4	P. Eolico Agua Clara**	50,0	0,6
5	S. Pedro Bio-Energy**	27,8	29,8
6	Mte Plata Solar**	30,0	
7	Montecristi Solar**	57,0	
8	Hidroelectricas**	480,0	250,7
	Totales	3.519,6	2.267

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 28/3/19	
Demanda (MW)	2.267
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	52 (6.9%)
EDESUR	89 (12.0%)
EDEESTE	90 (13.5%)
Total (MW)	231

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 28/3/19 (MW)	
Termica	2.408,1
Renovable	31,07
Hidroelectrica	250,74
Total	2.689,9

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	41
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240,00	47
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52,0	292,00	52
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	93,0	720,00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	771,00	93
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	788,00	93
15	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	938,00	95
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	989,23	95
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		989,23	95
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1201,23	97
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1286,43	100
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1345,33	101
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1413,33	101
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1441,21	102
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1472,63	102
24	LA VEGA	Fuel Oil #6	84,0	1556,63	104
25	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	1598,23	105
26	CEPP 1	Fuel Oil #6	10,4	1608,63	105
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	84,7	1693,36	105
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1633,63	106
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1647,03	111
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1687,03	113
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1708,03	122
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1802,03	131
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1896,03	133
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	1990,03	135
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1896,03	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1896,03	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1896,03	161
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	1981,03	218
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158,64			

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

