



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

12 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 11/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	240.5
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		109.0
6	Los Mina 6		109.0
7	Itabo 1	117.0	
8	Itabo 2	110.0	133.0
9	Barahona Carbon	48.4	52.4
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	18.6
12	Quisqueya 2	220.9	175.7
13	Sultana del Este	66.8	59.2
14	CEPP 1	16.2	4.9
15	CEPP 2	49.0	24.5
16	CESPM 1	96.3	66.3
17	CESPM 2	98.4	66.1
18	CESPM 3	99.6	66.5
19	La Vega	87.6	84.0
20	Palamara	102.5	80.4
21	Pimentel 1	30.8	22.9
22	Pimentel 2	27.5	14.7
23	Pimentel 3	50.4	45.0
24	Metaldom	40.7	26.3
25	Los Origenes	57.3	43.9
26	Monte Rio	96.6	78.8
27	Quisqueya 1	147.0	146.1
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	52.7
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	106.7
31	INCA KM22	14.2	13.4
32	Bersal	23.8	15.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	1,855.4
1	Larimar 1**	49.5	38.4
2	Larimar 2**	48.0	29.1
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	54.0
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	19.2
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	245.7
	Totales	3,519.6	2,272

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 11/3/19	
Demanda (MW)	2,272
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	29 (3.7%)
EDESUR	46 (7.8%)
EDEESTE	163 (24.8%)
Total (MW)	237

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 11/3/19 (MW)	
Termica	2,086.6
Renovable	170.68
Hidroelectrica	245.7
Total	2,503.0

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	
Itabo 1 (117 MW)	
Salida: 02 marzo, 2019	
Causa: Mantenimiento mayor	
Posible entrada: 16 marzo, 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	41
3	ITABO 1	Carbón		0.00	43
4	ITABO 2	Carbón	120.0	120.00	43
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		120.00	47
6	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	245.00	56
7	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	297.00	56
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	402.00	60
9	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	507.00	61
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		507.00	72
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		507.00	78
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	719.00	85
13	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	829.00	87
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	897.00	89
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	948.20	91
16	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	999.20	94
17	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1016.20	94
18	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133.0	1149.20	95
19	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1149.20	95
20	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1174.20	97
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	20.9	1195.10	98
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1226.50	99
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1285.40	99
24	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1370.60	106
25	CEPP 2	Fuel Oil #6	33.0	1403.60	107
26	CEPP 1	Fuel Oil #6	5.5	1409.10	107
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.7	1493.83	107
28	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1422.50	107
29	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1506.50	108
30	METALDOM	Fuel Oil #6	35.0	1541.50	116
31	BERSAL	Fuel Oil #6	11.0	1552.50	124
32	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1646.50	127
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1740.50	128
34	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1834.50	139
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1740.50	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1740.50	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1740.50	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1825.50	266
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158.64			

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

