



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

27 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 26/3/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	237.8
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		106.0
6	Los Mina 6		106.0
7	Itabo 1	117.0	119.6
8	Itabo 2	110.0	125.8
9	Barahona Carbon	48.4	53.0
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	168.8
13	Sultana del Este	66.8	62.4
14	CEPP 1	16.2	4.5
15	CEPP 2	49.0	18.8
16	CESPM 1	96.3	86.1
17	CESPM 2	98.4	85.3
18	CESPM 3	99.6	17.7
19	La Vega	87.6	85.9
20	Palamara	102.5	84.1
21	Pimentel 1	30.8	25.0
22	Pimentel 2	27.5	22.3
23	Pimentel 3	50.4	50.5
24	Metaldom	40.7	29.7
25	Los Origenes	57.3	46.2
26	Monte Rio	96.6	73.6
27	Quisqueya 1	147.0	164.8
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	61.6
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	92.0
31	INCA KM22	14.2	7.8
32	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	1,980.0
1	Larimar 1**	49.5	0.2
2	Larimar 2**	48.0	0.2
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	29.7
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	243.2
	Totales	3,519.6	2,253

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 26/3/19	
Demanda (MW)	2,253
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	61 (7.5%)
EDESUR	58 (7.9%)
EDEESTE	105 (15.5%)
Total (MW)	224

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 26/3/19 (MW)	
Termica	2,165.9
Renovable	30.15
Hidroelectrica	243.16
Total	2,439.2

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	

Los Mina 6 (105 MW)	
Salida: 26 marzo, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 28 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	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	52
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	417.00	57
8	LOS MINA 6	Gas Natural		417.00	60
9	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	522.00	62
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		522.00	72
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		522.00	78
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	93.0	615.00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	666.00	93
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	683.00	93
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		683.00	95
16	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	833.00	95
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	884.23	96
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1082.23	97
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1167.43	100
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1226.33	101
21	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1294.33	101
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1322.21	103
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1353.63	104
24	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.7	1438.36	106
25	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1463.36	107
26	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1504.96	107
27	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1515.36	108
28	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1588.96	108
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1602.36	113
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1642.36	113
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1663.36	123
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1757.36	131
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1851.36	132
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1945.36	135
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1851.36	140
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1851.36	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1851.36	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		1851.36	218
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	158.64			

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

