



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

10 DE MAYO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 09/5/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		319.8
2	AES Andres+(Emergencia)	296.0	291.2
3	Los Mina CC Total	318.0	315.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	124.9
8	Itabo 2	110.0	
9	Barahona Carbon	48.4	51.0
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	181.4
13	Sultana del Este	66.8	42.0
14	CEPP 1	16.2	7.3
15	CEPP 2	49.0	18.3
16	CESPM 1	96.3	
17	CESPM 2	98.4	86.3
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	92.0
20	Palamara	102.5	83.3
21	Pimentel 1	30.8	25.6
22	Pimentel 2	27.5	21.5
23	Pimentel 3	50.4	47.6
24	Metaldom	40.7	40.2
25	Los Origenes	57.3	43.5
26	Monte Rio	96.6	81.5
27	Quisqueya 1	147.0	140.0
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	63.4
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	89.5
31	INCA KM22	14.2	13.5
32	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,224.6
1	Larimar 1**	49.5	13.3
2	Larimar 2**	48.0	9.1
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	7.2
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	44.9
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	29.8
6	Mte Plata Solar**	30.0	-
7	Montecristi Solar**	57.0	-
8	Hidroelectricas**	480.0	185.9
	Totales	3,519.6	2,515

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 09/5/19	
Demanda (MW)	2,515
Hora Dem. Max.	9:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	60 (7.2%)
EDESUR	85 (10.9%)
EDEESTE	109 (15.5%)
Total (MW)	255

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 09/5/19 (MW)	
Termica	2,539.7
Renovable	104.32
Hidroelectrica	185.91
Total	2,829.9

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	

CESPM 3 (95 MW)	
Salida: 21 abril, 2019	
Causa: Mantenimiento Mayor	
Posible entrada: 30 mayo 2019	

Itabo 2 (120 MW)	
Salida: 06 mayo 2019	
Causa: mantenimiento mayor	
Posible entrada: 21 mayo 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	34
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	315.00	35
3	ITABO 2	Carbón		315.00	35
4	ITABO 1	Carbón	120.0	435.00	36
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	487.00	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		487.00	46
7	LOS MINA 6	Gas Natural		487.00	53
8	LOS MINA 5	Gas Natural		487.00	54
9	AES ANDRES	Gas Natural	186.0	673.00	56
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		673.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		673.00	76
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	93.0	766.00	87
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		766.00	95
14	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	34.0	800.00	96
15	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	817.00	96
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1029.00	96
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1080.23	97
18	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1230.23	99
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1298.23	100
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1334.63	102
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1427.83	102
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1486.73	102
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1502.33	102
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1530.21	103
25	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1561.63	104
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1645.63	107
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1670.63	107
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	92.6	1738.23	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1751.63	114
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1791.63	115
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1812.63	119
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1906.63	122
33	CESPM 3	Fuel Oil #2		1906.63	123
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2000.63	123
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1906.63	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1906.63	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1906.63	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1991.63	187
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	163.97			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 09 de mayo 2019

