



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

06 DE MAYO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 05/5/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		318.6
2	AES Andres (Emergencia)	296.0	263.2
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	126.1
8	Itabo 2	110.0	117.4
9	Barahona Carbon	48.4	52.2
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	
12	Quisqueya 2	220.9	155.1
13	Sultana del Este	66.8	57.0
14	CEPP 1	16.2	8.0
15	CEPP 2	49.0	20.7
16	CESPM 1	96.3	68.0
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	92.0
20	Palamara	102.5	
21	Pimentel 1	30.8	19.2
22	Pimentel 2	27.5	16.0
23	Pimentel 3	50.4	28.9
24	Metaldom	40.7	
25	Los Origenes	57.3	43.5
26	Monte Rio	96.6	41.1
27	Quisqueya 1	147.0	145.6
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	47.2
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	105.9
31	INCA KM22	14.2	
32	Bersal	23.8	
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,040.5
1	Larimar 1**	49.5	36.8
2	Larimar 2**	48.0	23.1
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	36.7
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	34.1
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Mte Plata Solar**	30.0	-
7	Montecristi Solar**	57.0	-
8	Hidroelectricas**	480.0	144.1
	Totales	3,519.6	2,345

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 05/5/19	
Demanda (MW)	2,345
Hora Dem. Max.	11:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	36 (4.1%)
EDESUR	23 (3.2%)
EDEESTE	162 (26.7%)
Total (MW)	221

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 05/5/19 (MW)	
Termica	2,491.3
Renovable	160.54
Hidroelectrica	144.07
Total	2,795.9

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	45
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	54
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	110.0	783.00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	834.00	95
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	851.00	95
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		851.00	95
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1049.00	96
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1100.23	97
18	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1250.23	99
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1318.23	99
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1377.13	101
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1462.33	102
22	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1503.93	103
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1531.81	103
24	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1547.41	103
25	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1578.83	103
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1662.83	105
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	92.6	1755.43	107
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1687.83	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1701.23	114
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1741.23	115
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1762.23	118
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1856.23	120
33	CESPM 3	Fuel Oil #2		1856.23	122
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1950.23	122
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1856.23	140
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1856.23	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1856.23	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1941.23	187
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	163.97			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 05 de mayo 2019

