



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

03 DE MAYO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 02/5/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		302.2
2	AES Andres (Emergencia)	296.0	299.6
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	119.0
8	Itabo 2	110.0	126.8
9	Barahona Carbon	48.4	50.9
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	16.0
12	Quisqueya 2	220.9	133.2
13	Sultana del Este	66.8	62.0
14	CEPP 1	16.2	4.1
15	CEPP 2	49.0	19.9
16	CESPM 1	96.3	68.0
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	80.0
20	Palamara	102.5	35.1
21	Pimentel 1	30.8	19.2
22	Pimentel 2	27.5	15.7
23	Pimentel 3	50.4	34.5
24	Metaldom	40.7	
25	Los Origenes	57.3	43.5
26	Monte Rio	96.6	78.5
27	Quisqueya 1	147.0	134.4
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	56.8
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	2,120.3
1	Larimar 1**	49.5	33.4
2	Larimar 2**	48.0	26.0
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	34.7
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	20.6
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	28.7
6	Mte Plata Solar**	30.0	-
7	Montecristi Solar**	57.0	-
8	Hidroelectricas**	480.0	215.2
	Totales	3,519.6	2,479

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 02/5/19	
Demanda (MW)	2,479
Hora Dem. Max.	9:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	35 (3.8%)
EDESUR	96 (12.2%)
EDEESTE	113 (16.4%)
Total (MW)	243

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 02/5/19 (MW)	
Termica	2,634.5
Renovable	143.34
Hidroelectrica	215.23
Total	2,993.0

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

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

Itabo 1 (120 MW)	
Salida: 03 mayo 2019	
Causa: mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 04 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	120.0	435.00	35
4	ITABO 1	Carbón		435.00	36
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	487.00	46
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	185.0	672.00	56
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		672.00	70
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		672.00	76
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	782.00	87
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	833.00	93
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	850.00	93
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	901.20	95
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		901.20	95
17	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1099.20	96
18	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1249.20	96
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1317.20	100
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	33.0	1350.20	101
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1378.08	101
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1409.48	101
23	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.2	1424.68	102
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1483.58	102
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1568.78	103
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1652.78	104
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1677.78	106
28	PALAMARA	Fuel Oil #6	92.6	1745.38	107
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1753.78	114
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1793.78	115
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1814.78	119
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1908.78	122
33	CESPM 3	Fuel Oil #2		1908.78	124
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2002.78	124
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1908.78	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1908.78	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1908.78	161
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1993.78	185
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	163.97			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
02 de mayo 2019**

