



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

04 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 03/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	284.7
3	Los Mina CC Total	318.0	317.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	104.5
8	Itabo 2	110.0	101.0
9	Barahona Carbon	48.4	25.5
10	Haina TG	99.8	82.5
11	Palenque	24.2	18.0
12	Quisqueya 2	220.9	195.6
13	Sultana del Este	66.8	61.6
14	CEPP 1	16.2	9.1
15	CEPP 2	49.0	28.9
16	CESPM 1	96.3	81.8
17	CESPM 2	98.4	81.8
18	CESPM 3	99.6	75.0
19	La Vega	87.6	89.0
20	Palamara	102.5	89.0
21	Pimentel 1	30.8	24.8
22	Pimentel 2	27.5	21.7
23	Pimentel 3	50.4	35.5
24	Metaldom	40.7	40.6
25	Los Origenes	57.3	43.4
26	Monte Rio	96.6	89.4
27	Quisqueya 1	147.0	158.9
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	56.7
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	109.1
31	INCA KM22	14.2	3.9
32	Bersal	23.8	14.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,242.9
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	0.3
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	5.6
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	1.9
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.5
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	28.5
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	15.2
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	5.7
10	Hidroelectricas**	480.0	243.1
	Totales	3,603.6	2,574

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 03/7/19	
Demanda (MW)	2,574
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	19 (2.0%)
EDESUR	24 (3.0%)
EDEESTE	94 (13.0%)
Total (MW)	137

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 03/7/19 (MW)	
Termica	2,389.7
Renovable	87.65
Hidroelectrica	243.11
Total	2,720.5

Unidades Indisponibles**AES Andres T/Vapor (123 MW)**

Salida: 03 septiembre, 2018
Causa: por averia turbina de vapor
Posible entrada: Aun no tiene fecha

Punta Catalina 1 (376 MW)

Salida: 23 mayo 2019
Causa: Ajustes de los sistemas, unidad en periodo de prueba.
Posible entrada: No ha informado fecha.

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 2	Carbón	120.0	0.00	28
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	28
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	34
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	34
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	42
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607.00	47
7	AES ANDRES	Gas Natural	170.0	777.00	48
8	LOS MINA 6	Gas Natural		777.00	51
9	LOS MINA 5	Gas Natural		777.00	52
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	887.00	76
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		887.00	78
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1099.00	82
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1150.23	83
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1150.23	84
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1150.23	85
16	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1201.23	87
17	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1218.23	87
18	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1246.11	87
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1314.11	87
20	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1464.11	88
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1495.53	88
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1579.53	89
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.1	1673.59	89
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1732.49	90
25	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1772.49	93
26	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1782.89	93
27	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1824.49	93
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1807.89	94
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1821.29	96
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1914.49	100
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1933.49	104
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2018.49	124
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2103.49	125
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2188.49	127
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2103.49	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2103.49	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2103.49	161
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2188.49	163
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 03 de julio 2019

