



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

01 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 30/6/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	281.9
3	Los Mina CC Total	318.0	313.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	126.9
8	Itabo 2	110.0	128.0
9	Barahona Carbon	48.4	52.3
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	193.1
13	Sultana del Este	66.8	62.7
14	CEPP 1	16.2	4.5
15	CEPP 2	49.0	33.0
16	CESPM 1	96.3	78.7
17	CESPM 2	98.4	77.1
18	CESPM 3	99.6	76.5
19	La Vega	87.6	85.9
20	Palamara	102.5	
21	Pimentel 1	30.8	25.1
22	Pimentel 2	27.5	21.9
23	Pimentel 3	50.4	27.1
24	Metaldom	40.7	40.3
25	Los Origenes	57.3	41.6
26	Monte Rio	96.6	89.3
27	Quisqueya 1	147.0	163.2
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	56.6
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
31	INCA KM22	14.2	9.0
32	Bersal	23.8	
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,123.8
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	20.9
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	28.4
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	23.8
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	35.1
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	17.0
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	8.6
10	Hidroelectricas**	480.0	235.9
	Totales	3,603.6	2,523

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 30/6/19	
Demanda (MW)	2,523
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	33 (3.4%)
EDESUR	13 (1.8%)
EDEESTE	57 (8.8%)
Total (MW)	103

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 30/6/19 (MW)	
Termica	2,193.6
Renovable	163.76
Hidroelectrica	235.87
Total	2,593.3

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	29
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	29
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	35
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	35
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	44
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	52
9	LOS MINA 5	Gas Natural		777.00	52
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	887.00	78
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		887.00	79
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1099.00	83
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34.2	1133.15	84
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1133.15	85
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1133.15	87
16	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1161.03	87
17	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1212.03	88
18	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1229.03	88
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1297.03	88
20	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1447.03	88
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1478.45	89
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1562.45	89
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.1	1655.51	89
24	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1714.41	91
25	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1724.81	93
26	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1766.41	93
27	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1806.41	95
28	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1779.81	96
29	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1804.81	96
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1898.01	103
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1917.01	105
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2002.01	125
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2087.01	126
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2172.01	129
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2087.01	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2087.01	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2087.01	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		2087.01	167
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
30 de junio 2019**

