

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

25 DE JUNIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 24/6/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	280.4
3	Los Mina CC Total	318.0	312.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	129.3
8	Itabo 2	110.0	125.9
9	Barahona Carbon	48.4	46.0
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	196.9
13	Sultana del Este	66.8	67.6
14	CEPP 1	16.2	8.5
15	CEPP 2	49.0	31.0
16	CESPM 1	96.3	84.5
17	CESPM 2	98.4	84.6
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	86.2
20	Palamara	102.5	96.3
21	Pimentel 1	30.8	29.7
22	Pimentel 2	27.5	27.3
23	Pimentel 3	50.4	45.7
24	Metaldom	40.7	40.2
25	Los Origenes	57.3	58.9
26	Monte Rio	96.6	90.0
27	Quisqueya 1	147.0	158.7
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	63.8
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	110.4
31	INCA KM22	14.2	8.4
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,225.3
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	23.2
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	21.7
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	16.5
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	23.4
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	27.4
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	17.4
10	Hidroelectricas**	480.0	239.3
	Totales	3,603.6	2,624

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 24/6/19	
Demanda (MW)	2,624
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	56 (6.3%)
EDESUR	77 (9.6%)
EDEESTE	125 (16.8%)
Total (MW)	258

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 24/6/19 (MW)	
Termica	2,220.1
Renovable	159.52
Hidroelectrica	239.34
Total	2,619.0

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: 27 junio 2019

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	43
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	93.0	870.00	78
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		870.00	79
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1082.00	83
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1082.00	85
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1082.00	87
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1133.23	88
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1201.23	88
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.1	1295.29	90
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1379.29	90
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1407.17	92
20	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1466.07	93
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1497.49	93
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1513.09	94
23	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1554.69	94
24	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1605.69	95
25	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1622.69	95
26	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1772.69	95
27	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1812.69	96
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1797.69	96
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1806.09	96
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1899.29	102
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1918.29	107
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	90.0	2008.29	130
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2093.29	131
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2178.29	134
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2093.29	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2093.29	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2093.29	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		2093.29	166
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	163.97			

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

