

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

05 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 04/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres+Emergencia	296.0	281.3
3	Los Mina CC Total	318.0	314.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	125.8
8	Itabo 2	110.0	128.9
9	Barahona Carbon	48.4	52.5
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	12.0
12	Quisqueya 2	220.9	182.8
13	Sultana del Este	66.8	55.0
14	CEPP 1	16.2	8.1
15	CEPP 2	49.0	25.6
16	CESPM 1	96.3	66.5
17	CESPM 2	98.4	65.4
18	CESPM 3	99.6	73.4
19	La Vega	87.6	82.0
20	Palamara	102.5	83.8
21	Pimentel 1	30.8	23.2
22	Pimentel 2	27.5	19.8
23	Pimentel 3	50.4	31.8
24	Metaldom	40.7	38.9
25	Los Origenes	57.3	38.0
26	Monte Rio	96.6	87.4
27	Quisqueya 1	147.0	159.3
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	50.7
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	106.8
31	INCA KM22	14.2	4.1
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,136.0
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	29.7
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	39.5
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	26.1
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	45.0
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	33.5
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	21.5
10	Hidroelectricas**	480.0	193.7
	Totales	3,603.6	2,555

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 04/7/19	
Demanda (MW)	2,555
Hora Dem. Max.	24:00 Horas
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	5 (0.5%)
EDESUR	17 (2.4%)
EDEESTE	16 (2.3%)
Total (MW)	38

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 04/7/19 (MW)	
Termica	2,220.6
Renovable	225.73
Hidroelectrica	193.67
Total	2,640.0

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

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

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	27
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	27
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	83
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1150.23	83
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1150.23	83
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1150.23	85
16	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1234.23	87
17	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1285.23	87
18	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1302.23	87
19	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1330.11	87
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1398.11	88
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1429.53	88
22	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	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	90
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1797.49	91
27	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1807.89	93
28	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1839.09	93
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1852.49	96
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1945.69	98
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1964.69	104
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2049.69	124
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2134.69	125
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2219.69	128
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2134.69	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2134.69	140
37	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2219.69	158
38	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2219.69	161
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
04 de julio 2019**

