

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

29 DE JULIO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 28/7/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		333.1
2	AES Andres+Emergencia	296.0	282.4
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	122.5
8	Itabo 2	110.0	126.0
9	Barahona Carbon	48.4	50.6
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	185.0
13	Sultana del Este	66.8	60.5
14	CEPP 1	16.2	
15	CEPP 2	49.0	
16	CESPM 1	96.3	
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	
19	La Vega	87.6	84.9
20	Palamara	102.5	74.9
21	Pimentel 1	30.8	24.3
22	Pimentel 2	27.5	21.4
23	Pimentel 3	50.4	37.4
24	Metaldom	40.7	39.3
25	Los Origenes	57.3	48.7
26	Monte Rio	96.6	81.6
27	Quisqueya 1	147.0	148.0
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	57.3
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	111.0
31	INCA KM22	14.2	13.4
32	Bersal	23.8	19.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,259.4
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	15.5
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	41.6
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	17.4
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	25.5
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	13.3
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	6.7
10	Hidroelectricas**	480.0	174.0
	Totales	3,603.6	2,584

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 28/7/19	
Demanda (MW)	2,584
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	34 (3.8%)
EDESUR	16 (2.1%)
EDEESTE	22 (2.9%)
Total (MW)	72

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 28/7/19 (MW)	
Termica	2,461.1
Renovable	150.52
Hidroelectrica	174.02
Total	2,785.7

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

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

Los Mina 6 (105 MW)

Salida: 29 julio, 2019
Causa: Mantenimiento mayor
Posible entrada: 03 agosto, 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	ITABO 2	Carbón	120.0	0.00	24
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	24
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		240.00	34
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural	157.0	397.00	37
5	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	449.00	41
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		449.00	47
7	LOS MINA 6	Gas Natural		449.00	48
8	LOS MINA 5	Gas Natural		449.00	49
9	AES ANDRES	Gas Natural	180.0	629.00	51
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		629.00	69
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		629.00	75
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	739.00	76
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		739.00	83
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	951.00	87
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1019.00	92
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1070.23	93
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	36.4	1106.63	96
18	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1122.23	96
19	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1173.23	97
20	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1190.23	97
21	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1249.13	97
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1277.01	98
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1308.43	98
24	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1458.43	100
25	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1543.63	101
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1568.63	102
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1652.63	103
28	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1582.03	104
29	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.7	1668.77	105
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1708.77	110
31	BERSAL	Fuel Oil #6	19.0	1727.77	112
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1812.77	123
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	1897.77	126
34	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	1982.77	130
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1897.77	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1897.77	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1897.77	147
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1982.77	180
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	143.77			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 28 de julio 2019

