



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

03 DE OCTUBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 02/10/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	295.0
3	Los Mina CC Total	315.0	303.6
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	122.4
8	Itabo 2	110.0	123.0
9	Barahona Carbon	48.4	50.8
10	Haina TG	99.8	85.0
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	172.4
13	Sultana del Este	66.8	61.6
14	CEPP 1	16.2	
15	CEPP 2	49.0	
16	CESPM 1	96.3	74.6
17	CESPM 2	98.4	76.6
18	CESPM 3	99.6	74.6
19	La Vega	87.6	67.8
20	Palamara	102.5	28.4
21	Pimentel 1	30.8	24.4
22	Pimentel 2	27.5	21.4
23	Pimentel 3	50.4	37.4
24	Metaldom	40.7	29.4
25	Los Origenes	57.3	39.0
26	Monte Rio	96.6	73.4
27	Quisqueya 1	147.0	145.7
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	53.5
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	106.0
31	INCA KM22	14.2	13.6
32	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,125.6
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	8.7
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	9.8
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	5.2
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	16.6
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	30.9
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	0.2
10	Hidroelectricas**	480.0	245.4
	Totales	3,600.6	2,472

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 02/10/19	
Demanda (MW)	2,472
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	3 (0.3%)
EDESUR	34 (4.4%)
EDEESTE	125 (16.5%)
Total (MW)	162

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 02/10/19 (MW)	
Termica	2,219.6
Renovable	101.3
Hidroelectrica	245.4
Total	2,566.3

Unidades Indisponibles

Punta Catalina 1 (376 MW)
Salida: 28 septiembre, 2019
Causa: unidad en calidad de prueba
Posible entrada: 03 octubre, 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	315.0	555.00	32
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	32
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	36
6	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	905.00	45
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		905.00	47
8	LOS MINA 6	Gas Natural		905.00	48
9	LOS MINA 5	Gas Natural		905.00	50
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	1015.00	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1015.00	64
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1015.00	69
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1213.00	73
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1264.23	74
15	CEPP 2	Fuel Oil #6		1264.23	74
16	CEPP 1	Fuel Oil #6		1264.23	74
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1264.23	76
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1323.13	78
19	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	1391.13	78
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1459.13	79
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1487.01	79
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1518.43	79
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1611.58	79
24	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1662.58	83
25	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1679.58	83
26	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1719.58	83
27	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1869.58	83
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1744.58	87
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1757.98	94
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1843.18	96
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1864.18	100
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1949.18	128
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2034.18	128
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2119.18	129
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2034.18	137
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2034.18	138
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2034.18	156
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2119.18	185
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	133.26			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
02 de OCTUBRE 2019**

