

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

02 DE OCTUBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 01/10/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	293.6
3	Los Mina CC Total	315.0	305.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	124.4
8	Itabo 2	110.0	124.2
9	Barahona Carbon	48.4	52.3
10	Haina TG	99.8	85.0
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	186.7
13	Sultana del Este	66.8	61.0
14	CEPP 1	16.2	
15	CEPP 2	49.0	
16	CESPM 1	96.3	75.4
17	CESPM 2	98.4	77.4
18	CESPM 3	99.6	75.4
19	La Vega	87.6	68.3
20	Palamara	102.5	93.9
21	Pimentel 1	30.8	24.7
22	Pimentel 2	27.5	21.6
23	Pimentel 3	50.4	35.3
24	Metaldom	40.7	34.8
25	Los Origenes	57.3	41.4
26	Monte Rio	96.6	80.7
27	Quisqueya 1	147.0	147.6
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	59.0
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	109.0
31	INCA KM22	14.2	13.2
32	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,235.7
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	17.5
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	16.0
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	16.3
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	4.1
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	10.7
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	1.5
10	Hidroelectricas**	480.0	166.8
	Totales	3,600.6	2,499

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 01/10/19	
Demanda (MW)	2,499
Hora Dem. Max.	7:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	15 (1.7%)
EDESUR	47 (6.7%)
EDEESTE	8 (1.0%)
Total (MW)	69

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 01/10/19 (MW)	
Termica	2,314.8
Renovable	96.0
Hidroelectrica	166.8
Total	2,577.5

Unidades Indisponibles

Punta Catalina 1 (376 MW)
 Salida: 28 septiembre, 2019
 Causa: unidad en calidad de prueba
 Posible entrada: 02 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	23
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	35
6	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	905.00	45
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		905.00	48
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	79
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1459.13	79
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1552.28	79
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1580.16	79
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1611.58	80
24	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1651.58	83
25	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1702.58	83
26	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1719.58	83
27	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1869.58	83
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1744.58	86
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1757.98	94
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1843.18	94
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1864.18	101
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1949.18	129
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2034.18	129
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	139
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	123.05			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 01 de OCTUBRE 2019

