

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

01 DE OCTUBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 30/9/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		
2	AES Andres	296.0	294.6
3	Los Mina CC Total	315.0	301.0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	127.1
8	Itabo 2	110.0	128.9
9	Barahona Carbon	48.4	51.7
10	Haina TG	99.8	85.0
11	Palenque	24.2	24.0
12	Quisqueya 2	220.9	187.8
13	Sultana del Este	66.8	56.9
14	CEPP 1	16.2	
15	CEPP 2	49.0	
16	CESPM 1	96.3	74.4
17	CESPM 2	98.4	76.4
18	CESPM 3	99.6	74.4
19	La Vega	87.6	84.4
20	Palamara	102.5	57.2
21	Pimentel 1	30.8	24.6
22	Pimentel 2	27.5	21.2
23	Pimentel 3	50.4	34.5
24	Metaldom	40.7	38.8
25	Los Origenes	57.3	41.5
26	Monte Rio	96.6	79.9
27	Quisqueya 1	147.0	146.3
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	57.3
29	San Felipe	176.4	92.0
30	Estrella del Mar 2	108.6	108.2
31	INCA KM22	14.2	9.2
32	Bersal	23.8	5.5
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,282.8
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	2.2
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	0.5
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	0.8
4	Mte Plata Solar**	30.0	22.9
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Montecristi Solar**	57.0	40.1
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	2.2
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	3.2
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	3.3
10	Hidroelectricas**	480.0	149.3
	Totales	3,600.6	2,537

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 30/9/19	
Demanda (MW)	2,537
Hora Dem. Max.	2:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	41 (5.2%)
EDESUR	101 (13.9%)
EDEESTE	47 (6.2%)
Total (MW)	189

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 30/9/19 (MW)	
Termica	2,349.3
Renovable	105.4
Hidroelectrica	149.3
Total	2,603.9

Unidades Indisponibles

Punta Catalina 1 (376 MW)
Salida: 28 septiembre, 2019
Causa: unidad en calidad de prueba
Posible entrada: 01 octubre, 2019

Eventos Relevantes en el SENI*

Punta Catalina 2 (376MW)
Sincronizó 29 septiembre por primera vez al SENI en calidad de prueba con una potencia de 21 MW.

(*) 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	35
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	75
16	CEPP 1	Fuel Oil #6		1264.23	75
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	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1391.13	79
20	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.0	1485.13	79
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1569.13	79
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1597.01	80
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1628.43	80
24	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1679.43	83
25	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1696.43	83
26	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1736.43	83
27	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1886.43	83
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1761.43	86
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1774.83	94
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1860.03	94
31	BERSAL	Fuel Oil #6	5.5	1865.53	100
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1950.53	128
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2035.53	128
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2120.53	129
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2035.53	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2035.53	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2035.53	157
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2120.53	185
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	123.05			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
30 de SEPTIEMBRE 2019**

