

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

31 DE OCTUBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 30/10/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		375.2
2	Punta Catalina 2		
3	AES Andres	296.0	291.2
4	Los Mina CC total	318.0	293.0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117.0	125.3
9	Itabo 2	110.0	123.0
10	Barahona Carbon	48.4	52.2
11	Haina TG	99.8	78.1
12	Palenque	24.2	16.0
13	Quisqueya 2	220.9	155.5
14	Sultana del Este	66.8	58.5
15	CEPP 1	16.2	
16	CEPP 2	49.0	
17	CESPM 1	96.3	
18	CESPM 2	98.4	
19	CESPM 3	99.6	
20	La Vega	87.6	65.6
21	Palamara	102.5	73.9
22	Pimentel 1	30.8	23.4
23	Pimentel 2	27.5	20.2
24	Pimentel 3	50.4	33.4
25	Metaldom	40.7	38.5
26	Los Origenes	57.3	37.8
27	Monte Rio	96.6	78.1
28	Quisqueya 1	147.0	146.0
29	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	53.0
30	San Felipe	176.4	
31	Estrella del Mar 2	108.6	106.8
32	INCA KM22	14.2	13.6
33	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,279.1
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	-
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	9.4
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	2.2
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	38.7
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	36.2
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	27.1
10	Hidroelectricas**	480.0	202.3
	Totales	3,603.6	2,625

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 30/10/19	
Demanda (MW)	2,625
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	57 (6.6%)
EDESUR	19 (2.3%)
EDEESTE	99 (13.6%)
Total (MW)	175

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 30/10/19 (MW)	
Termica	2,406.3
Renovable	143.5
Hidroelectrica	202.3
Total	2,752.1

Unidades Indisponibles	
CESPM 1 (95 MW)	
Salida: 22 octubre, 2019 Causa: Orden administrativa, por agotamiento # de arranque del mes. Posible entrada 01 de noviembre, 2019	
CESPM 3 (95 MW)	
Salida: 26 octubre, 2019 Causa: Orden administrativa, por agotamiento # de arranque del mes. Posible entrada 01 de noviembre, 2019	
CESPM 2 (95 MW)	
Salida: 30 octubre, 2019 Causa: Orden administrativa, por agotamiento # de arranque del mes. Posible entrada 01 de noviembre, 2019	

Eventos Relevantes en el SENI*	
Nota: En la disponibilidad a la hora de la Demanda Máxima Abastecida, se está incluyendo la potencia de Punta Catalina I, para que no aparezca mayor Demanda Abastecida que la disponibilidad declarada a esa hora.	

La central Punta Catalina 2 sincronizó al SENI, ultima vez, el 22 de octubre 2019 a las 10:40 a.m y salió ese mismo día a las 11:23 a.m. Subió hasta 43 MW Esta unidad está en periodo de prueba.

(*) 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	34
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	35
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	38
6	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	905.00	42
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		905.00	46
8	LOS MINA 6	Gas Natural		905.00	51
9	LOS MINA 5	Gas Natural		905.00	52
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	1015.00	65
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1227.00	68
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1227.00	69
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1227.00	70
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1295.00	71
15	CEPP 2	Fuel Oil #6		1295.00	73
16	CEPP 1	Fuel Oil #6		1295.00	74
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1295.00	75
18	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1346.23	79
19	PALENQUE	Fuel Oil #6	24.0	1370.23	81
20	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1410.23	82
21	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1460.83	82
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1492.25	85
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1520.13	85
24	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.3	1613.43	85
25	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1664.43	87
26	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1681.43	87
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1694.83	89
28	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	1749.43	90
29	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1899.43	91
30	PALAMARA	Fuel Oil #6	74.3	1973.74	93
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1920.43	95
32	CESPM 3	Fuel Oil #2		1920.43	124
33	CESPM 2	Fuel Oil #2		1920.43	125
34	CESPM 1	Fuel Oil #2		1920.43	129
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		1920.43	137
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1920.43	139
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1920.43	156
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2005.43	181
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	133.26			

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

