

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

21 DE OCTUBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 20/10/19 en Hora Dem. Max. (MW)	Demanda y Generación	
1	Punta Catalina 1		375.0	Dem. Máx. Abastecida 20/10/19	
2	Punta Catalina 2			Demanda (MW)	2,476
3	AES Andres	296.0	303.6	Hora Dem. Max.	01:00 a.m
4	Los Mina CC total	318.0	301.0	No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
5	Los Mina CC parcial			EDENORTE	16 (1.9%)
6	Los Mina 5			EDESUR	2 (0.3%)
7	Los Mina 6			EDEESTE	12 (1.6%)
8	Itabo 1	117.0	126.1	Total (MW)	29
9	Itabo 2	110.0	126.5	Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 20/10/19 (MW)	
10	Barahona Carbon	48.4	52.5	Termica	2,446.8
11	Haina TG	99.8		Renovable	76.6
12	Palenque	24.2	18.0	Hidroelectrica	169.8
13	Quisqueya 2	220.9	180.5	Total	2,693.3
14	Sultana del Este	66.8	61.5	Unidades Indisponibles	
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	85.7		
21	Palamara	102.5	69.7		
22	Pimentel 1	30.8	24.7		
23	Pimentel 2	27.5	21.4		
24	Pimentel 3	50.4	28.2		
25	Metaldom	40.7			
26	Los Origenes	57.3	47.9		
27	Monte Rio	96.6	79.2		
28	Quisqueya 1	147.0	149.8		
29	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	56.6		
30	San Felipe	176.4			
31	Estrella del Mar 2	108.6	109.7		
32	INCA KM22	14.2	12.3		
33	Bersal	23.8			
	Subtotal Termicas	2,692.0	2,229.8	Eventos Relevantes en el SENI*	
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	8.6	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.	
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	16.7	La central Punta Catalina 2 sincronizó al SENI, ultima vez, el 16 de octubre 2019 a las 9:21 a.m y disparó ese mismo día a las 11:08 a.m. Esta unidad está en periodo de prueba.	
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	6.9		
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	7.2		
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	3.1		
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	4.1		
10	Hidroelectricas**	480.0	169.8		
Totales		3,603.6	2,476		

(*) 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	36
6	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	905.00	40
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	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1015.00	69
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1015.00	70
13	CEPP 2	Fuel Oil #6		1015.00	73
14	CEPP 1	Fuel Oil #6		1015.00	74
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1015.00	75
16	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1213.00	77
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1264.23	80
18	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1332.23	80
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50.6	1382.83	82
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1468.03	83
21	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1519.03	84
22	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1536.03	84
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1567.45	86
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1595.33	86
25	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1745.33	87
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1758.73	89
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1842.73	89
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	18.0	1776.73	90
29	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.9	1861.64	90
30	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1901.64	94
31	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	1986.64	126
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	2071.64	128
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2156.64	131
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		2156.64	137
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2156.64	139
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2156.64	156
37	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2241.64	180
38					
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	133.26			

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

