

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

28 DE OCTUBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 27/10/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		375,0
2	Punta Catalina 2		
3	AES Andres	296,0	
4	Los Mina CC total	318,0	303,6
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117,0	124,7
9	Itabo 2	110,0	120,1
10	Barahona Carbon	48,4	52,5
11	Haina TG	99,8	
12	Palenque	24,2	24,0
13	Quisqueya 2	220,9	159,7
14	Sultana del Este	66,8	60,9
15	CEPP 1	16,2	
16	CEPP 2	49,0	
17	CESPM 1	96,3	
18	CESPM 2	98,4	74,6
19	CESPM 3	99,6	
20	La Vega	87,6	84,6
21	Palamara	102,5	85,1
22	Pimentel 1	30,8	24,6
23	Pimentel 2	27,5	21,2
24	Pimentel 3	50,4	34,7
25	Metaldom	40,7	39,1
26	Los Origenes	57,3	34,5
27	Monte Rio	96,6	85,9
28	Quisqueya 1	147,0	128,8
29	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	54,4
30	San Felipe	176,4	
31	Estrella del Mar 2	108,6	107,6
32	INCA KM22	14,2	13,2
33	Bersal	23,8	21,0
	Subtotal Termicas	2.692,0	2.029,6
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	6,5
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	12,5
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	8,1
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	7,3
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	18,6
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	11,0
10	Hidroelectricas**	480,0	216,2
	Totales	3.603,6	2.340

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 27/10/19	
Demanda (MW)	2.340
Hora Dem. Max.	09:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	53 (6,3%)
EDESUR	29 (4,0%)
EDEESTE	120 (18,7%)
Total (MW)	202

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 27/10/19 (MW)	
Termica	2.289,9
Renovable	93,9
Hidroelectrica	216,2
Total	2.600,0

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	

Eventos Relevantes en el SENI*	
AES ANDRES T/Vapor (123 MW),	
Salió el 26 de octubre, 2019, por Mantenimiento correctivo y el 27 de octubre, 2019, salio la turbo gas (170 MW), por la misma causa. Ambas entraron en la madrugada de hoy.	
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 ves, 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	34
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50,0	605,00	39
6	AES ANDRES	Gas Natural		605,00	40
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605,00	45
8	LOS MINA 6	Gas Natural		605,00	51
9	LOS MINA 5	Gas Natural		605,00	52
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	715,00	64
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198,0	913,00	68
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		913,00	69
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		913,00	70
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	981,00	70
15	CEPP 2	Fuel Oil #6		981,00	73
16	CEPP 1	Fuel Oil #6		981,00	74
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		981,00	75
18	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1032,23	81
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50,6	1082,83	81
20	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1122,83	81
21	PALENQUE	Fuel Oil #6	24,0	1146,83	82
22	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1197,83	86
23	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1214,83	86
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1246,25	87
25	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1274,13	87
26	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,3	1367,43	87
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1380,83	89
28	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1517,43	91
29	PALAMARA	Fuel Oil #6	84,9	1602,34	94
30	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1623,34	94
31	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	1708,34	123
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	1793,34	124
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	1878,34	128
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		1878,34	138
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1878,34	140
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1878,34	157
37	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	1963,34	181
38					
39					
	CMG TOPE USS/MWh	133,26			

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

