



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

08 DE OCTUBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 07/10/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		375,0
2	AES Andres	296,0	297,6
3	Los Mina CC Total	315,0	298,0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117,0	125,6
8	Itabo 2	110,0	124,9
9	Barahona Carbon	48,4	51,2
10	Haina TG	99,8	
11	Palenque	24,2	25,0
12	Quisqueya 2	220,9	147,1
13	Sultana del Este	66,8	57,2
14	CEPP 1	16,2	
15	CEPP 2	49,0	
16	CESPM 1	96,3	
17	CESPM 2	98,4	73,4
18	CESPM 3	99,6	71,6
19	La Vega	87,6	49,6
20	Palamara	102,5	88,1
21	Pimentel 1	30,8	19,5
22	Pimentel 2	27,5	16,0
23	Pimentel 3	50,4	28,3
24	Metaldom	40,7	21,5
25	Los Origenes	57,3	25,2
26	Monte Rio	96,6	68,3
27	Quisqueya 1	147,0	144,5
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	46,7
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	107,8
31	INCA KM22	14,2	9,6
32	Bersal	23,8	21,0
	Subtotal Termicas	2.689,0	2.292,5
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	14,2
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	22,2
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	10,4
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	34,1
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	20,7
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	15,8
10	Hidroelectricas**	480,0	255,8
	Totales	3.600,6	2.696

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 07/10/19	
Demanda (MW)	2.696
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	64 (6,8%)
EDESUR	30 (3,5%)
EDEESTE	93 (12,1%)
Total (MW)	186

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 07/10/19 (MW)	
Termica	2.463,4
Renovable	147,4
Hidroelectrica	255,8
Total	2.866,5

Unidades Indisponibles

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	36
6	AES ANDRES	Gas Natural		605,00	44
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605,00	47
8	LOS MINA 6	Gas Natural		605,00	48
9	LOS MINA 5	Gas Natural		605,00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	715,00	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		715,00	63
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		715,00	69
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198,0	913,00	73
14	CEPP 2	Fuel Oil #6		913,00	74
15	CEPP 1	Fuel Oil #6		913,00	74
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		913,00	76
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	964,23	77
18	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1032,23	79
19	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1083,23	83
20	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1100,23	83
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1128,11	83
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1159,53	83
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50,6	1210,13	83
24	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1360,13	85
25	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1385,13	87
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	68,0	1453,13	88
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	93,2	1546,28	89
28	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1493,13	91
29	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1578,33	96
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1591,73	97
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1612,73	103
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	1697,73	136
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	1782,73	136
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	1867,73	137
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1782,73	137
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1782,73	138
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	92,0	1874,73	156
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	1959,73	187
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	133,26			

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

