



GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
 REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

SUPERINTENDENCIA  
 DE ELECTRICIDAD

01 DE JULIO 2020

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 30/06/20 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1	376,0	348,9
2	Punta Catalina 2	376,0	354,0
3	AES Andres	296,0	150,0
4	Los Mina CC total	318,0	281,6
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117,0	125,6
9	Itabo 2	117,0	127,4
10	Barahona Carbon	48,5	41,8
11	Palenque	24,2	24,0
12	HAINA TG	99,8	
13	Sultana del Este	66,8	45,9
14	QUISQUEYA 2	220,9	105,8
15	CEPP 1	16,2	
16	CEPP 2	49,0	
17	CESPM 1	96,3	70,6
18	CESPM 2	98,4	
19	CESPM 3	99,6	70,0
20	La Vega	87,6	64,6
21	Palamara	102,5	37,0
22	Pimentel 1	30,8	17,8
23	Pimentel 2	27,5	20,4
24	Pimentel 3	50,4	31,1
25	Metaldom	40,7	
26	Los Origenes	57,3	39,2
27	Monte Rio	96,6	71,7
28	Quisqueya 1	160,0	117,2
29	Quisqueya 1 S. Pedro	50,7	48,2
30	San Felipe	176,4	
31	Estrella del Mar 2	108,6	89,6
32	INCA KM22	14,2	
33	Bersal	23,8	
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>3.446,8</b>	<b>2.282,4</b>
1	Los Cocos/Q. Cabrera	85,3	13,1
2	P. Eólico Larimar 1	49,5	23,5
3	P. Eólico Larimar 2	48,0	12,4
4	P. Solar Monte Plata	30,0	-
5	San Pedro Bio-Energy	27,8	22,0
6	P. Solar Montecristi	57,0	-
7	P. Eólico Agua Clara	50,0	6,7
8	P. Eólico Guanillo	50,0	17,2
9	P. Eólico Matafongo	34,0	15,0
10	P. Eólico Guzmancitos	50,0	44,6
11	P. Solar Mata de Palma	50,0	-
12	P. Solar Canoa	25,0	-
	<b>Subtotal Renovables</b>	<b>556,6</b>	<b>154,5</b>
1	Hidroelectricas	480,0	213,2
	<b>Totales</b>	<b>4.483,4</b>	<b>2.650</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 30/6/20</b>	
Demanda (MW)	2.650
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	8 (01%)
EDESUR	4 (01%)
EDEESTE	10 (01%)
Total (MW)	22

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 30/6/20 (MW)	
Termicas	3.095,9
Renovables	154,5
Hidroelectricas	213,2
Totales	3.463,6

**Las centrales generadoras fuera disponibles a la hora de Demanda Maxima abastecida durante el día de ayer:** Metaldom, Inca y Bersal

Unidades Indisponibles

**CESPM 2 (95 MW)** Causa: Orden administrativo por agotamiento de arranque en el mes.

Eventos Relevantes en el SENI*

(\*) Fuente: Organismo Coordinador.

### 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	21
2	ITABO 1	Carbón	120,0	240,00	22
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	555,00	28
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555,00	28
5	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		555,00	29
6	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		555,00	31
7	MONTE RIO	Fuel Oil #6	52,0	607,00	35
8	BARAHONA CARBON	Carbón	93,0	700,00	38
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	205,0	905,00	38
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	68,0	973,00	39
11	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		973,00	40
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		973,00	42
13	AES ANDRES	Gas Natural		973,00	43
14	LOS MINA 5	Gas Natural	150,0	1123,00	43
15	LOS MINA 6	Gas Natural	24,0	1147,00	44
16	PALENQUE	Fuel Oil #6		1147,00	46
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	85,8	1232,80	46
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural	68,0	1300,80	57
19	LA VEGA	Fuel Oil #6	96,4	1397,20	62
20	INCA KM22	Fuel Oil #6	85,0	1482,20	64
21	BERSAL	Fuel Oil #6	40,0	1522,20	66
22	METALDOM	Fuel Oil #6		1522,20	66
23	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	1607,20	67
24	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	10,0	1617,20	68
25	CESPM 2	Fuel Oil #2	9,2	1626,40	68
26	CESPM 1	Fuel Oil #2	51,2	1677,63	70
27	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6		1677,63	73
28	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6		1677,63	74
29	CEPP 2	Fuel Oil #6	23,6	1701,20	74
30	CEPP 1	Fuel Oil #6	27,9	1729,08	75
31	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1760,10	84
32	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	Gas Natural		1760,10	109
33	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO FO	Gas Natural		1760,10	114
34	QUISQUEYA 1 FO	Gas Natural		1760,10	138
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		1760,10	140
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1760,10	168
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1760,10	177
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		1760,10	175
39					
CMG TOPE US\$/MWh			67,42		

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del  
30 DE JULIO 2020**

