



GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

20 DE JULIO 2020

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 19/07/20 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1	376.0	376.1
2	Punta Catalina 2	376.0	366.9
3	AES Andres	296.0	
4	Los Mina CC total	318.0	294.0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117.0	127.7
9	Itabo 2	117.0	130.1
10	Barahona Carbon	48.5	52.5
11	Palenque	24.2	24.0
12	HAINA TG	99.8	60.0
13	Sultana del Este	66.8	58.4
14	QUISQUEYA 2	220.9	155.0
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	65.5
21	Palamara	102.5	73.2
22	Pimentel 1	30.8	23.7
23	Pimentel 2	27.5	20.5
24	Pimentel 3	50.4	35.6
25	Metaldom	40.7	38.3
26	Los Origenes	57.3	40.3
27	Monte Rio	96.6	74.1
28	Quisqueya 1	160.0	124.7
29	Quisqueya 1 S. Pedro	50.7	60.1
30	San Felipe	176.4	
31	Estrella del Mar 2	108.6	105.9
32	INCA KM22	14.2	
33	Bersal	23.8	15.0
	Subtotal Termicas	3446.77	2,321.60
1	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	22.6
2	P. Eólico Larimar 1	49.5	18.3
3	P. Eólico Larimar 2	48.0	21.7
4	San Pedro Bio-Energy	27.8	22.0
5	P. Solar Montecristi	57.0	-
6	P. Eólico Agua Clara	50.0	8.7
7	P. Eólico Guanillo	50.0	14.0
8	P. Eólico Matafongo	34.0	1.4
9	P. Eólico Guzmancitos	50.0	10.4
10	P. Solar Mata de Palma	50.0	-
11	P. Solar Canoa	25.0	-
	Subtotal Renovables	526.6	119.1
1	Hidroelectricas	480.0	171.9
	Totales	4453.37	2,612.60

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 19/07/20	
Demanda (MW)	2,612.60
Hora Dem. Max.	1:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	3 (0.4%)
EDESUR	5 (0.7%)
EDEESTE	0 (0.0%)
Total (MW)	9

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 19/7/20 (MW)	
Termicas	2,870.48
Renovables	119.1
Hidroelectricas	171.9
Totales	3,161.48

Las centrales generadoras fuera disponibles a la hora de Demanda Maxima abastecida durante el dia de ayer. Inca KM 22.

Unidades Indisponibles
CESPM I,II y III (300 MW).
SALIDA: 13 de julio 2020.
CAUSA: Mantenimiento Programado.Conversion a gas.
Posible Entrada: 1 Sept, 11 septiembre y 4 de Octubre,Respectivamente

AES ANDRES. (296MW).
SALIDA: 15 de julio 2020 a las 9.56 pm
CAUSA: Mantenimiento Correctivo.
POSIBLE ENTRADA:22 de julio 2020.

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 1	Carbón	120.0	0.00	23
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	23
3	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		240.00	27
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	28
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	28
6	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		555.00	30
7	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	34
8	AES ANDRES	Gas Natural		607.00	40
9	LOS MINA 5	Gas Natural		607.00	41
10	LOS MINA 6	Gas Natural		607.00	42
11	CESPM 1	Fuel Oil #2		607.00	44
12	CESPM 2	Fuel Oil #2		607.00	44
13	CESPM 3	Fuel Oil #2		607.00	44
14	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607.00	45
15	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	700.20	45
16	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	810.20	48
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		810.20	53
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	188.0	998.20	55
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1066.20	57
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	1134.20	63
21	PALENQUE	Fuel Oil #6	24.0	1158.20	63
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.0	1244.20	64
23	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1284.20	72
24	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1335.43	72
25	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1344.63	74
26	CEPP 2	Fuel Oil #6		1344.63	74
27	BERSAL	Fuel Oil #6	10.0	1354.63	74
28	CEPP 1	Fuel Oil #6		1344.63	75
29	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1376.03	76
30	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1403.91	77
31	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1434.93	83
32	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	Gas Natural		1434.93	106
33	QUISQUEYA 1 FO	Gas Natural		1434.93	112
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		1434.93	140
35	SAN FELIPE	Fuel Oil # 6		1434.93	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2, 6		1434.93	170
37	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	1519.93	178
38					
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	67.42			

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

