



GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION *

SUPERINTENDENCIA
 DE ELECTRICIDAD

16 DE JULIO 2020

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 15/07/20 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1	376.0	365.0
2	Punta Catalina 2	376.0	365.6
3	AES Andres	296.0	83.6
4	Los Mina CC total	318.0	298.0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117.0	127.9
9	Itabo 2	117.0	127.7
10	Barahona Carbon	48.5	52.1
11	Palenque	24.2	24.0
12	HAINA TG	99.8	
13	Sultana del Este	66.8	55.0
14	QUISQUEYA 2	220.9	155.4
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	64.4
21	Palamara	102.5	80.9
22	Pimentel 1	30.8	18.4
23	Pimentel 2	27.5	20.9
24	Pimentel 3	50.4	36.3
25	Metaldom	40.7	21.8
26	Los Origenes	57.3	42.2
27	Monte Rio	96.6	72.9
28	Quisqueya 1	160.0	123.7
29	Quisqueya 1 S. Pedro	50.7	61.1
30	San Felipe	176.4	
31	Estrella del Mar 2	108.6	89.6
32	INCA KM22	14.2	0.5
33	Bersal	23.8	6.0
	Subtotal Termicas	3446.77	2,292.88
1	Los Cocos/Q. Cabrera	85.3	21.0
2	P. Eólico Larimar 1	49.5	19.8
3	P. Eólico Larimar 2	48.0	12.8
4	San Pedro Bio-Energy	27.8	22.1
5	P. Solar Montecristi	57.0	-
6	P. Eólico Agua Clara	50.0	32.6
7	P. Eólico Guanillo	50.0	36.9
8	P. Eólico Matafongo	34.0	29.0
9	P. Eólico Guzmancitos	50.0	46.9
10	P. Solar Mata de Palma	50.0	-
11	P. Solar Canoa	25.0	-
	Subtotal Renovables	526.6	220.9
1	Hidroelectricas	480.0	224.8
	Totales	4453.37	2,738.60

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 15/07/20	
Demanda (MW)	2,738.60
Hora Dem. Max.	10:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	11 (1.3%)
EDESUR	0 (0.0%)
EDEESTE	37 (4.3%)
Total (MW)	48

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 15/7/20 (MW)	
Termicas	2,716.16
Renovables	220.9
Hidroelectricas	224.8
Totales	3,161.88

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

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	

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	35
8	LOS MINA 5	Gas Natural		607.00	41
9	AES ANDRES	Gas Natural	150.0	757.00	42
10	LOS MINA 6	Gas Natural		757.00	42
11	LOS ORIGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		757.00	45
12	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.6	842.60	46
13	CESPM 1	Fuel Oil #2		842.60	47
14	CESPM 2	Fuel Oil #2		842.60	48
15	CESPM 3	Fuel Oil #2		842.60	48
16	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	93.0	935.60	48
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		935.60	53
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	188.0	1123.60	55
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1191.60	57
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	68.0	1259.60	62
21	PALENQUE	Fuel Oil #6	24.0	1283.60	64
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.0	1369.60	64
23	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1409.60	68
24	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1460.83	71
25	INCA KM22	Fuel Oil #6	9.2	1470.03	73
26	CEPP 2	Fuel Oil #6		1470.03	74
27	BERSAL	Fuel Oil #6	10.0	1480.03	74
28	CEPP 1	Fuel Oil #6		1470.03	75
29	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1493.60	75
30	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1521.48	76
31	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1552.50	83
32	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	Gas Natural		1552.50	107
33	QUISQUEYA 1 FO	Gas Natural		1552.50	113
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		1552.50	139
35	SAN FELIPE	Fuel Oil # 6		1552.50	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2, 6		1552.50	170
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		1552.50	178
38					
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	67.42			

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

