



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

14 DE JULIO 2020

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 13/07/20 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1	376,0	371,3
2	Punta Catalina 2	376,0	374,2
3	AES Andres	296,0	120,1
4	Los Mina CC total	318,0	296,0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117,0	127,5
9	Itabo 2	117,0	128,4
10	Barahona Carbon	48,5	52,6
11	Palenque	24,2	24,0
12	HAINA TG	99,8	
13	Sultana del Este	66,8	62,6
14	QUISQUEYA 2	220,9	156,2
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	64,8
21	Palamara	102,5	86,7
22	Pimentel 1	30,8	19,2
23	Pimentel 2	27,5	21,4
24	Pimentel 3	50,4	38,1
25	Metaldom	40,7	39,7
26	Los Origenes	57,3	41,9
27	Monte Rio	96,6	74,6
28	Quisqueya 1	160,0	121,8
29	Quisqueya 1 S. Pedro	50,7	26,6
30	San Felipe	176,4	
31	Estrella del Mar 2	108,6	91,0
32	INCA KM22	14,2	9,2
33	Bersal	23,8	10,0
	Subtotal Termicas	3.446,8	2.357,9
1	Los Cocos/Q. Cabrera	85,3	19,5
2	P. Eólico Larimar 1	49,5	21,4
3	P. Eólico Larimar 2	48,0	16,0
4	San Pedro Bio-Energy	27,8	22,1
5	P. Solar Montecristi	57,0	-
6	P. Eólico Agua Clara	50,0	11,9
7	P. Eólico Guanillo	50,0	4,7
8	P. Eólico Matafongo	34,0	18,6
9	P. Eólico Guzmancitos	50,0	26,5
10	P. Solar Mata de Palma	50,0	-
11	P. Solar Canoa	25,0	-
	Subtotal Renovables	526,6	140,7
1	Hidroelectricas	480,0	299,4
	Totales	4.453,4	2.798

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 13/07/20	
Demanda (MW)	2.798
Hora Dem. Max.	12:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	8 (01%)
EDESUR	0 (00%)
EDEESTE	9 (01%)
Total (MW)	17

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 13/7/20 (MW)	
Termicas	2.743,3
Renovables	140,7
Hidroelectricas	299,4
Totales	3.183,4

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 a la 00.19, 1.50 y 01.08 Respectivamente. CAUSA: Mantenimiento Programado. Posible Entrada: 1 Sept, 11 septiembre y 4 de Octubre, Respectivamente
AES ANDRES: Sincronizo ayer a las 11.01 pm.

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	27
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	36
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	LOS ORIGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		607,00	45
12	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,6	692,60	46
13	CESPM 1	Fuel Oil #2		692,60	46
14	CESPM 2	Fuel Oil #2		692,60	47
15	CESPM 3	Fuel Oil #2		692,60	47
16	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	93,0	785,60	48
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		785,60	53
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	188,0	973,60	55
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1041,60	56
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	68,0	1109,60	63
21	PALENQUE	Fuel Oil #6	18,0	1127,60	64
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	86,0	1213,60	64
23	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1253,60	68
24	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1304,83	73
25	BERSAL	Fuel Oil #6	10,0	1314,83	73
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	9,2	1324,03	73
27	CEPP 2	Fuel Oil #6		1324,03	74
28	CEPP 1	Fuel Oil #6		1324,03	75
29	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23,6	1347,60	77
30	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1375,48	78
31	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1406,50	83
32	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	Gas Natural		1406,50	106
33	QUISQUEYA 1 FO	Gas Natural		1406,50	114
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		1406,50	140
35	SAN FELIPE	Fuel Oil # 6		1406,50	142
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2, 6		1406,50	171
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		1406,50	178
38					
39					
	CMG TOPE US\$/MWh		67,42		

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

