

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

15 DE JULIO 2020

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 14/07/20 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1	376,0	370,9
2	Punta Catalina 2	376,0	373,7
3	AES Andres	296,0	150,0
4	Los Mina CC total	318,0	297,0
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	129,5
10	Barahona Carbon	48,5	52,4
11	Palenque	24,2	24,0
12	HAINA TG	99,8	
13	Sultana del Este	66,8	62,4
14	QUISQUEYA 2	220,9	155,7
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	87,0
22	Pimentel 1	30,8	19,0
23	Pimentel 2	27,5	21,2
24	Pimentel 3	50,4	40,3
25	Metaldom	40,7	39,6
26	Los Origenes	57,3	41,9
27	Monte Rio	96,6	74,5
28	Quisqueya 1	160,0	120,9
29	Quisqueya 1 S. Pedro	50,7	25,9
30	San Felipe	176,4	
31	Estrella del Mar 2	108,6	93,0
32	INCA KM22	14,2	9,3
33	Bersal	23,8	10,0
	Subtotal Termicas	3446,77	2390,79
1	Los Cocos/Q. Cabrera	85,3	20,6
2	P. Eólico Larimar 1	49,5	26,7
3	P. Eólico Larimar 2	48,0	16,6
4	San Pedro Bio-Energy	27,8	22,1
5	P. Solar Montecristi	57,0	-
6	P. Eólico Agua Clara	50,0	26,8
7	P. Eólico Guanillo	50,0	11,9
8	P. Eólico Matafongo	34,0	11,4
9	P. Eólico Guzmancitos	50,0	33,7
10	P. Solar Mata de Palma	50,0	-
11	P. Solar Canoa	25,0	-
	Subtotal Renovables	526,6	169,8
1	Hidroelectricas	480,0	195,5
	Totales	4453,37	2756,05

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 14/07/20	
Demanda (MW)	2756,05
Hora Dem. Max.	1:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	14 (02%)
EDESUR	9 (01%)
EDEESTE	31 (04%)
Total (MW)	54

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 14/7/20 (MW)	
Termicas	2571,52
Renovables	169,8
Hidroelectricas	195,5
Totales	2936,78

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	AES ANDRES	Gas Natural	150,0	757,00	41
9	LOS MINA 5	Gas Natural		757,00	41
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	47
15	CESPM 3	Fuel Oil #2		842,60	47
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	18,0	1277,60	64
22	PALAMARA	Fuel Oil #6	86,0	1363,60	64
23	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1403,60	68
24	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1454,83	72
25	INCA KM22	Fuel Oil #6	9,2	1464,03	73
26	BERSAL	Fuel Oil #6	10,0	1474,03	74
27	CEPP 2	Fuel Oil #6		1474,03	74
28	CEPP 1	Fuel Oil #6		1474,03	75
29	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23,6	1497,60	76
30	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1525,48	77
31	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1556,50	83
32	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	Gas Natural		1556,50	106
33	QUISQUEYA 1 FO	Gas Natural		1556,50	113
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		1556,50	140
35	SAN FELIPE	Fuel Oil # 6		1556,50	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2, 6		1556,50	170
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		1556,50	178
38					
39					
	CMG TOPE US\$/MWh		67,42		

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

