

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

08 DE ABRIL, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 07/4/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		124.2
2	AES Andres	296.0	239.7
3	Los Mina CC Total	318.0	
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		106.0
6	Los Mina 6		106.0
7	Itabo 1	117.0	115.4
8	Itabo 2	110.0	132.6
9	Barahona Carbon	48.4	52.5
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	5.5
12	Quisqueya 2	220.9	172.2
13	Sultana del Este	66.8	59.3
14	CEPP 1	16.2	10.0
15	CEPP 2	49.0	25.6
16	CESPM 1	96.3	
17	CESPM 2	98.4	
18	CESPM 3	99.6	69.8
19	La Vega	87.6	34.3
20	Palamara	102.5	63.7
21	Pimentel 1	30.8	24.7
22	Pimentel 2	27.5	18.3
23	Pimentel 3	50.4	44.7
24	Metaldom	40.7	10.6
25	Los Origenes	57.3	44.5
26	Monte Rio	96.6	60.7
27	Quisqueya 1	147.0	118.6
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	61.9
29	San Felipe	176.4	
30	Estrella del Mar 2	108.6	108.8
31	INCA KM22	14.2	4.0
32	Bersal	23.8	6.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	1,819.2
1	Larimar 1**	49.5	26.0
2	Larimar 2**	48.0	25.0
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	34.0
4	P. Eolico Agua Clara**	50.0	47.0
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.1
6	Mte Plata Solar**	30.0	
7	Montecristi Solar**	57.0	
8	Hidroelectricas**	480.0	125.4
	Totales	3,519.6	2,107

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 07/4/19	
Demanda (MW)	2,107
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	24 (3.4%)
EDESUR	10 (1.7%)
EDEESTE	4 (0.7%)
Total (MW)	38

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 04/4/19 (MW)	
Termica	2,173.9
Renovable	162.1
Hidroelectrica	125.43
Total	2,461.4

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
Los Mina 7 (114 MW)	
Salida: 01 febrero, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 20 abril 2019	

Eventos Relevantes en el SENI*	

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US\$/MWH)
1	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		0.00	34
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		0.00	35
3	ITABO 1	Carbón	120.0	120.00	37
4	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	38
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240.00	47
6	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	345.00	51
7	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	450.00	53
8	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	502.00	54
9	AES ANDRES	Gas Natural	196.0	698.00	56
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		698.00	72
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		698.00	78
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	808.00	88
13	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	859.00	92
14	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	876.00	92
15	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133.0	1009.00	95
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1009.00	96
17	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1060.23	96
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1272.23	97
19	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1340.23	101
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1381.83	101
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1392.23	101
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1451.13	102
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1479.01	102
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1510.43	103
25	PALAMARA	Fuel Oil #6	84.7	1595.16	103
26	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1680.36	103
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1764.36	104
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1705.36	108
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1718.76	110
30	METALDOM	Fuel Oil #6	30.0	1748.76	110
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1769.76	118
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1863.76	130
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1957.76	131
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	2051.76	133
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1957.76	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1957.76	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1957.76	162
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2042.76	218
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	159.69			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
07 de marzo 2019**

