



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

16 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 15/01/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	237.1
	Los Mina 5		
2	Los Mina 6		
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318.0	318.0
5	Itabo 1	117.0	126.5
6	Itabo 2	110.0	124.0
7	Barahona Carbon	42.4	52.7
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	25.6	25.0
10	Quisqueya 2	220.9	203.0
11	Sultana del Este	66.8	62.8
12	CEPP 1	16.2	10.3
13	CEPP 2	49.0	24.3
14	CESPM 1	96.3	
15	CESPM 2	98.4	86.7
16	CESPM 3	99.6	
17	La Vega	87.6	69.6
18	Palamara	102.5	86.0
19	Pimentel 1	30.8	20.4
20	Pimentel 2	27.5	22.6
21	Pimentel 3	50.4	40.4
22	Metaldom	40.7	30.6
23	Los Origenes	57.3	35.7
24	Monte Rio	96.6	83.7
25	Quisqueya 1	147.0	131.0
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	58.5
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	93.5
29	INCA KM22	14.2	4.2
30	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,687.4	1,967.6
1	Larimar 1**	49.5	5.9
2	Larimar 2**	48.0	2.9
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	0.6
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	29.7
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	Hidroelectricas**	480.0	274.7
	Totales	3,465.0	2,281

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 15/01/19	
Demanda (MW)	2,281
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	47 (6.2%)
EDESUR	85 (13.8%)
EDEESTE	85 (11.8%)
Total (MW)	216

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 15/01/19 (MW)	
Termica	2,039.9
Renovable	39
Hidroelectrica	274.71
Total	2,353.6

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
CESPM 1 (95 MW)	
Salida: 02 enero, 2019	
Causa: Mantenimiento mayor	
Posible entrada: 02 febrero, 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	ITABO 1	Carbón	120.0	0.00	46
2	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		120.00	46
3	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	50
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	53
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	54
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	607.00	60
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	732.00	68
8	LOS MINA 6	Gas Natural		732.00	72
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	93.0	825.00	74
10	LOS MINA 5	Gas Natural		825.00	75
11	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	876.23	77
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	205.0	1081.23	78
13	CEPP 1	Fuel Oil #6	10.4	1091.63	79
14	CEPP 2	Fuel Oil #6	31.2	1122.83	79
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1190.83	80
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1190.83	80
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1284.07	80
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	67.0	1351.07	82
19	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1351.07	82
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1382.49	83
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1410.37	85
22	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1450.37	86
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41.9	1492.27	87
24	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1517.27	88
25	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1517.27	89
26	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68.0	1585.27	95
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1593.67	96
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1670.47	98
29	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1820.47	98
30	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1841.47	102
31	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1935.47	120
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	2029.47	124
33	CESPM 1	Fuel Oil #2		2029.47	126
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2029.47	139
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2029.47	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2029.47	163
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,029.5	179
	CMG TOPE USS/MWh	137.38			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 15 de enero 2019

