



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

03 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 02/01/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	238.8
	Los Mina 5		
2	Los Mina 6		
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318.0	319.2
5	Itabo 1	117.0	128.8
6	Itabo 2	110.0	120.9
7	Barahona Carbon	42.4	51.9
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	25.6	19.0
10	Quisqueya 2	220.9	182.5
11	Sultana del Este	66.8	57.3
12	CEPP 1	16.2	9.5
13	CEPP 2	49.0	22.8
14	CESPM 1	96.3	
15	CESPM 2	98.4	
16	CESPM 3	99.6	
17	La Vega	87.6	61.2
18	Palamara	102.5	76.4
19	Pimentel 1	30.8	20.4
20	Pimentel 2	27.5	16.9
21	Pimentel 3	50.4	35.5
22	Metaldom	40.7	19.7
23	Los Origenes	57.3	32.7
24	Monte Rio	96.6	35.4
25	Quisqueya 1	147.0	113.6
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	36.4
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	104.1
29	INCA KM22	14.2	5.8
30	Bersal	23.8	6.0
	Subtotal Termicas	2,687.4	1,714.6
1	Larimar 1**	49.5	39.3
2	Larimar 2**	48.0	34.2
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	66.3
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.8
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	Hidroelectricas**	480.0	273.8
	Totales	3,465.0	2,159

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 02/01/19	
Demanda (MW)	2,159
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	64 (8.8%)
EDESUR	60 (9.8%)
EDEESTE	153 (24.1%)
Total (MW)	277

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 02/01/19 (MW)	
Termica	2,070.0
Renovable	170.48
Hidroelectrica	273.75
Total	2,514.2

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: 30 enero, 2019	

(*) 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	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		0.00	46
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	315.00	49
3	ITABO 1	Carbón	120.0	435.00	50
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural	157.0	592.00	50
5	ITABO 2	Carbón	120.0	712.00	50
6	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	837.00	57
7	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	889.00	58
8	LOS MINA 6	Gas Natural		889.00	72
9	LOS MINA 5	Gas Natural		889.00	74
10	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1101.00	79
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	110.0	1211.00	80
12	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1262.20	85
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1262.20	87
14	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural		1262.20	87
15	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.0	1355.20	90
16	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1386.60	91
17	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1414.48	91
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1498.48	91
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41.9	1540.38	91
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	63.0	1603.38	91
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	11.0	1614.38	92
22	CEPP 2	Fuel Oil #6	28.0	1642.38	92
23	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68.0	1710.38	93
24	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1710.38	95
25	METALDOM	Fuel Oil #6	35.0	1745.38	95
26	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1838.58	97
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1846.98	98
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1863.58	98
29	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	2013.58	99
30	BERSAL	Fuel Oil #6	15.0	2028.58	105
31	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	2122.58	120
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	2216.58	121
33	CESPM 1	Fuel Oil #2		2216.58	122
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2216.58	139
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2216.58	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2216.58	161
37	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2,301.6	176
	CMG TOPE USS/MWh	137.38			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 02 de enero 2019

