



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

24 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 23/01/19 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	317.0
5	Itabo 1	117.0	126.1
6	Itabo 2	110.0	131.7
7	Barahona Carbon	48.4	26.3
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	24.2	25.0
10	Quisqueya 2	220.9	160.5
11	Sultana del Este	66.8	58.3
12	CEPP 1	16.2	
13	CEPP 2	49.0	20.3
14	CESPM 1	96.3	20.5
15	CESPM 2	98.4	0.1
16	CESPM 3	99.6	78.4
17	La Vega	87.6	81.3
18	Palamara	102.5	91.7
19	Pimentel 1	30.8	21.1
20	Pimentel 2	27.5	17.6
21	Pimentel 3	50.4	34.7
22	Metaldom	40.7	29.9
23	Los Origenes	57.3	32.6
24	Monte Rio	96.6	84.4
25	Quisqueya 1	147.0	109.1
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	48.8
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	88.6
29	INCA KM22	14.2	8.4
30	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	1,870.4
1	Larimar 1**	49.5	47.8
2	Larimar 2**	48.0	39.7
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	74.8
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	29.1
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	Hidroelectricas**	480.0	202.2
	Totales	3,469.6	2,264

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 23/01/19	
Demanda (MW)	2,264
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	53 (7.4%)
EDESUR	51 (7.7%)
EDEESTE	152 (23.3%)
Total (MW)	256

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 23/01/19 (MW)	
Termica	2,002.3
Renovable	191.38
Hidroelectrica	202.2
Total	2,395.9

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 2 (95 MW)	
Salida: 21 enero, 2019	
Causa: Orden administrativo, agotamiento # de arranque del mes.	
Posible entrada: 01 febrero, 2019	

CESPM 1 (95 MW)	
Salida: 02 enero, 2019	
Causa: Mantenimiento mayor	
Posible entrada: 02 febrero, 2019	

AES Andres T/GAS (125 MW)	
Salida: 24 enero, 2019	
Causa: Por pinche en el condensador	
Posible entrada: 25 enero, 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	61
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	732.00	69
8	LOS MINA 6	Gas Natural		732.00	72
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	92.0	824.00	74
10	LOS MINA 5	Gas Natural		824.00	76
11	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	875.20	77
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1073.20	78
13	CEPP 1	Fuel Oil #6		1073.20	79
14	CEPP 2	Fuel Oil #6	28.0	1101.20	79
15	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.7	1195.90	80
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1263.90	80
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1263.90	80
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1347.90	81
19	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1379.30	83
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1407.18	84
21	METALDOM	Fuel Oil #6	32.0	1439.18	85
22	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41.9	1481.08	85
23	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1481.08	87
24	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1506.08	87
25	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68.0	1574.08	94
26	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1574.08	95
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1582.48	96
28	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1724.08	98
29	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1809.28	98
30	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1830.28	99
31	CESPM 2	Fuel Oil #2		1830.28	120
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1925.28	124
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	90.0	2015.28	127
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2015.28	139
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2015.28	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2015.28	163
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		2,015.3	179
	CMG TOPE USS/MWh	137.38			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 23 de enero 2019

