



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

18 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 17/01/19 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	125,7
6	Itabo 2	110,0	120,5
7	Barahona Carbon	42,4	53,1
8	Haina TG	99,8	
9	Palenque	25,6	24,0
10	Quisqueya 2	220,9	175,5
11	Sultana del Este	66,8	61,6
12	CEPP 1	16,2	10,0
13	CEPP 2	49,0	22,7
14	CESPM 1	96,3	
15	CESPM 2	98,4	85,9
16	CESPM 3	99,6	
17	La Vega	87,6	68,3
18	Palamara	102,5	93,1
19	Pimentel 1	30,8	24,5
20	Pimentel 2	27,5	22,0
21	Pimentel 3	50,4	35,6
22	Metaldom	40,7	31,6
23	Los Origenes	57,3	35,3
24	Monte Rio	96,6	90,2
25	Quisqueya 1	147,0	123,3
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	56,1
27	San Felipe	176,4	
28	Estrella del Mar 2	108,6	90,3
29	INCA KM22	14,2	7,9
30	Bersal	23,8	21,0
	Subtotal Termicas	2.687,4	1.933,2
1	Larimar 1**	49,5	8,9
2	Larimar 2**	48,0	3,8
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	1,7
4	Mte Plata Solar**	30,0	-
5	S. Pedro Bio-Energy**	27,8	30,6
6	Montecristi Solar**	57,0	-
7	Hidroelectricas**	480,0	281,0
	Totales	3.465,0	2.259

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 17/01/19	
Demanda (MW)	2.259
Hora Dem. Max.	8:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	60 (8,1%)
EDESUR	68 (10,5%)
EDEESTE	123 (17,7%)
Total (MW)	251

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 17/01/19 (MW)	
Termica	2.105,0
Renovable	44,99
Hidroelectrica	280,99
Total	2.431,0

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	58
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	198,0	1074,23	78
13	CEPP 1	Fuel Oil #6	10,4	1084,63	79
14	CEPP 2	Fuel Oil #6	31,2	1115,83	79
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1183,83	80
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1183,83	80
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	93,2	1277,07	81
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	67,0	1344,07	82
19	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		1344,07	82
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1375,49	84
21	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1403,37	85
22	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1443,37	86
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	41,9	1485,27	87
24	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1510,27	88
25	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1510,27	89
26	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68,0	1578,27	95
27	INCA KM22	Fuel Oil #6	8,4	1586,67	96
28	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,2	1671,47	97
29	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1821,47	98
30	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1842,47	102
31	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1936,47	120
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	2030,47	124
33	CESPM 1	Fuel Oil #2		2030,47	126
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2030,47	140
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2030,47	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2030,47	163
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		2.030,5	179
	CMG TOPE USS/MWh		137,38		

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 17 de enero 2019

