



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

28 DE ENERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 27/01/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	237.0
	Los Mina 5		
2	Los Mina 6		
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318.0	157.0
5	Itabo 1	117.0	125.0
6	Itabo 2	110.0	
7	Barahona Carbon	48.4	52.0
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	24.2	18.0
10	Quisqueya 2	220.9	204.9
11	Sultana del Este	66.8	55.2
12	CEPP 1	16.2	5.2
13	CEPP 2	49.0	23.3
14	CESPM 1	96.3	75.0
15	CESPM 2	98.4	
16	CESPM 3	99.6	
17	La Vega	87.6	86.2
18	Palamara	102.5	92.9
19	Pimentel 1	30.8	24.5
20	Pimentel 2	27.5	21.1
21	Pimentel 3	50.4	48.8
22	Metaldom	40.7	31.0
23	Los Origenes	57.3	41.0
24	Monte Rio	96.6	93.0
25	Quisqueya 1	147.0	129.5
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	53.2
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	104.0
29	INCA KM22	14.2	8.4
30	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	1,707.1
1	Larimar 1**	49.5	27.0
2	Larimar 2**	48.0	19.6
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	37.0
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	28.0
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	Hidroelectricas**	480.0	224.6
	Totales	3,469.6	2,043

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 27/01/19	
Demanda (MW)	2,043
Hora Dem. Max.	11:00 p.m.
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	28 (3.7%)
EDESUR	54 (9.7%)
EDEESTE	102 (16.5%)
Total (MW)	184

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 27/01/19 (MW)	
Termica	1,861.6
Renovable	111.54
Hidroelectrica	224.55
Total	2,197.7

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	
Los Mina 5 (105 MW)	
Salida: 26 enero, 2019	
Causa: Mantenimiento Mayor	
Posible entrada: 6 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	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	46
3	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240.00	47
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		240.00	53
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural	157.0	397.00	54
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	449.00	59
7	LOS MINA 6	Gas Natural		449.00	72
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	559.00	74
9	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	684.00	74
10	LOS MINA 5	Gas Natural		684.00	75
11	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	896.00	78
12	CEPP 1	Fuel Oil #6	5.4	901.40	78
13	CEPP 2	Fuel Oil #6	28.0	929.40	79
14	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	980.60	80
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		980.60	80
16	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1048.60	81
17	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68.0	1116.60	84
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1175.50	85
19	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1325.50	86
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1356.90	86
21	INCA KM22	Fuel Oil #6	8.4	1365.30	86
22	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	18.1	1383.40	87
23	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.7	1478.10	88
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1505.98	88
25	PALENQUE	Fuel Oil #6	18.0	1523.98	88
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1607.98	89
27	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1628.98	93
28	METALDOM	Fuel Oil #6	32.0	1639.98	93
29	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1639.98	94
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1733.18	99
31	CESPM 2	Fuel Oil #2		1733.18	122
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	95.0	1828.18	126
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	95.0	1923.18	128
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1923.18	139
35	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1923.18	141
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1923.18	163
37	HAINA TG	Fuel Oil #2		1,923.2	179
	CMG TOPE USS/MWh		137.38		

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 27 de enero 2019

