



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

01 DE MARZO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 28/2/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	238.4
	Los Mina 5		106.0
2	Los Mina 6		106.0
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318.0	
5	Itabo 1	117.0	126.9
6	Itabo 2	110.0	129.9
7	Barahona Carbon	48.4	49.3
8	Haina TG	99.8	
9	Palenque	24.2	24.2
10	Quisqueya 2	220.9	172.8
11	Sultana del Este	66.8	59.7
12	CEPP 1	16.2	
13	CEPP 2	49.0	19.2
14	CESPM 1	96.3	
15	CESPM 2	98.4	83.9
16	CESPM 3	99.6	84.0
17	La Vega	87.6	84.7
18	Palamara	102.5	86.2
19	Pimentel 1	30.8	25.2
20	Pimentel 2	27.5	22.7
21	Pimentel 3	50.4	46.9
22	Metaldom	40.7	32.2
23	Los Origenes	57.3	54.6
24	Monte Rio	96.6	87.1
25	Quisqueya 1	147.0	146.1
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	62.8
27	San Felipe	176.4	
28	Estrella del Mar 2	108.6	107.5
29	INCA KM22	14.2	13.0
30	Bersal	23.8	21.0
	Subtotal Termicas	2,692.0	1,990.3
1	Larimar 1**	49.5	22.0
2	Larimar 2**	48.0	16.9
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	22.0
4	Mte Plata Solar**	30.0	
5	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Montecristi Solar**	57.0	
7	Hidroelectricas**	480.0	217.6
	Totales	3,469.6	2,299

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 28/2/19	
Demanda (MW)	2,299
Hora Dem. Max.	8:00 P.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	95 (13.0%)
EDESUR	84 (13.2%)
EDEESTE	108 (15.5%)
Total (MW)	286

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 28/2/19 (MW)	
Termica	2,190.9
Renovable	90.86
Hidroelectrica	217.57
Total	2,499.3

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
Los Mina 7 (114 MW)	
Salida: 01 febrero, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 05 abril, 2019	

Eventos Relevantes en el SENI*	
El parque Eolico Agua Clara comenzó a inyectar al SENI a partir de las 07:45 a.m del dias de hoy.	

(*) 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	42
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	44
3	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240.00	46
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		240.00	47
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		240.00	48
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52.0	292.00	56
7	AES ANDRES	Gas Natural	125.0	417.00	64
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105.0	522.00	71
9	LOS MINA 5	Gas Natural	105.0	627.00	73
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		627.00	73
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	737.00	76
12	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		737.00	79
13	CEPP 1	Fuel Oil #6	5.4	742.40	79
14	CEPP 2	Fuel Oil #6	33.0	775.40	80
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		775.40	83
16	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	826.40	83
17	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	843.40	83
18	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1055.40	85
19	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133.0	1188.40	86
20	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1256.40	87
21	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1349.60	87
22	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1400.80	88
23	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1459.70	93
24	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1491.10	95
25	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1516.10	95
26	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1543.98	96
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	94.7	1638.68	99
28	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1627.98	100
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1641.38	106
30	METALDOM	Fuel Oil #6	32.0	1673.38	107
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21.0	1694.38	112
32	CESPM 1	Fuel Oil #2	94.0	1788.38	122
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1882.38	124
34	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1976.38	134
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1882.38	140
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1882.38	141
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1882.38	163
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		1882.38	249
39		-		-	0
	CMG TOPE US\$/MWh	143.23			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
28 de febrero 2019**

