

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDADGERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

10 DE SEPTIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 09/9/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		374.4
2	AES Andres+Emergencia	296.0	
3	Los Mina CC Total	315.0	295.6
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	128.4
8	Itabo 2	110.0	123.6
9	Barahona Carbon	48.4	51.8
10	Haina TG	99.8	84.8
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	152.4
13	Sultana del Este	66.8	64.9
14	CEPP 1	16.2	7.2
15	CEPP 2	49.0	26.4
16	CESPM 1	96.3	84.3
17	CESPM 2	98.4	85.0
18	CESPM 3	99.6	85.0
19	La Vega	87.6	75.6
20	Palamara	102.5	58.9
21	Pimentel 1	30.8	18.1
22	Pimentel 2	27.5	19.1
23	Pimentel 3	50.4	31.0
24	Metaldom	40.7	37.6
25	Los Origenes	57.3	37.0
26	Monte Rio	96.6	78.8
27	Quisqueya 1	147.0	144.7
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	51.4
29	San Felipe	176.4	104.0
30	Estrella del Mar 2	108.6	103.5
31	INCA KM22	14.2	13.2
32	Bersal	23.8	5.5
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,367.0
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	2.2
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	2.3
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	1.5
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	San Pedro Bio-Energy**	27.8	30.0
6	Montecristi Solar**	57.0	-
7	P. Eólico Agua Clara**	50.0	-
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	7.9
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	4.8
10	Hidroelectricas**	480.0	184.4
	Totales	3,600.6	2,600

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 09/9/19	
Demanda (MW)	2,600
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	47 (5.0%)
EDESUR	35 (4.3%)
EDEESTE	110 (14.5%)
Total (MW)	192

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 09/9/19 (MW)	
Termica	2,513.1
Renovable	48.6
Hidroelectrica	184.4
Total	2,746.1

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW)	
Salida: 3 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
AES Andres T/G (170 MW)	
Salida: 6 septiembre, 2019	
Causa: Inicio procedimientos normalización central a vapor.	
Posible entrada: 11 sept., 2019	
AES Emergencia (120 MW)	
Salida: 8 septiembre, 2019; 6:00 p.m.	
Causa: Salida de servicio para normalización central a vapor.	

Eventos Relevantes en el SENI*	
Punta Catalina 1 (376MW) , estuvo generando todos el dia de ayer. Esta central está en periodo de prueba.	

(*) 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	26
2	ITABO 2	Carbón	120.0	240.00	26
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	32
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	34
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	37
6	AES ANDRES	Gas Natural		605.00	46
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605.00	47
8	LOS MINA 6	Gas Natural		605.00	48
9	LOS MINA 5	Gas Natural		605.00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	715.00	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		715.00	63
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		715.00	69
13	QUISQUEYA 2	Gas Natural	198.0	913.00	70
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	981.00	74
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		981.00	75
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1039.90	76
17	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1081.50	77
18	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1097.10	77
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1190.25	77
20	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1241.48	78
21	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1325.48	78
22	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1376.48	78
23	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1393.48	78
24	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1543.48	80
25	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1583.48	82
26	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1608.48	82
27	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1636.36	83
28	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1639.90	83
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1653.30	92
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.2	1738.50	96
31	BERSAL	Fuel Oil #6	22.0	1760.50	98
32	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	1845.50	127
33	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1930.50	128
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2015.50	132
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1930.50	142
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1930.50	144
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2034.50	154
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2119.50	177
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	123.05			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
09 de SEPTIEMBRE 2019**

