



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

16 DE SEPTIEMBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 15/9/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		335.1
2	AES Andres+Emergencia	296.0	
3	Los Mina CC Total	315.0	303.6
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117.0	125.6
8	Itabo 2	110.0	126.8
9	Barahona Carbon	48.4	52.2
10	Haina TG	99.8	
11	Palenque	24.2	25.0
12	Quisqueya 2	220.9	193.2
13	Sultana del Este	66.8	61.1
14	CEPP 1	16.2	9.1
15	CEPP 2	49.0	35.6
16	CESPM 1	96.3	77.9
17	CESPM 2	98.4	77.2
18	CESPM 3	99.6	78.2
19	La Vega	87.6	84.5
20	Palamara	102.5	86.2
21	Pimentel 1	30.8	20.6
22	Pimentel 2	27.5	25.8
23	Pimentel 3	50.4	48.0
24	Metaldom	40.7	21.2
25	Los Origenes	57.3	58.9
26	Monte Rio	96.6	76.0
27	Quisqueya 1	147.0	152.1
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68.0	64.2
29	San Felipe	176.4	93.0
30	Estrella del Mar 2	108.6	110.3
31	INCA KM22	14.2	0.1
32	Bersal	23.8	5.5
	Subtotal Termicas	2,689.0	2,346.8
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	18.9
2	P. Eólico Larimar 1**	49.5	29.2
3	P. Eólico Larimar 2**	48.0	21.9
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	19.0
8	P. Eólico Guanillo**	50.0	8.1
9	P. Eólico Matafongo**	34.0	10.8
10	Hidroelectricas**	480.0	101.5
	Totales	3,600.6	2,586

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 15/9/19	
Demanda (MW)	2,586
Hora Dem. Max.	01:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	55 (6.3%)
EDESUR	65 (8.7%)
EDEESTE	20 (2.8%)
Total (MW)	141

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 15/9/19 (MW)	
Termica	2,276.3
Renovable	137.8
Hidroelectrica	101.5
Total	2,515.6

Unidades Indisponibles	
AES Andres T/Vapor (123 MW) Salida: 3 septiembre, 2018 Causa: por averia turbina de vapor Posible entrada: 17 de septiembre, 2019.	
AES Emergencia (120 MW) Salida: 12 septiembre, 2019; 6:03 a.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.	
AES Andres T/G (170 MW) Sincronizó el dia 12 de septiembre a la 01:13 p.m. en calidad de prueba, iniciando el proceso de normalización de la central para completar el ciclo combinado.	

(*) 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 2	Carbón	120.0	0.00	24
2	ITABO 1	Carbón	120.0	240.00	24
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	555.00	31
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		555.00	32
5	BARAHONA CARBON	Carbón	50.0	605.00	36
6	AES ANDRES	Gas Natural	100.0	705.00	43
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		705.00	46
8	LOS MINA 6	Gas Natural		705.00	48
9	LOS MINA 5	Gas Natural		705.00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	815.00	58
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		815.00	63
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		815.00	69
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198.0	1013.00	70
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68.0	1081.00	74
15	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1081.00	75
16	LA VEGA	Fuel Oil #6	84.0	1165.00	76
17	PALAMARA	Fuel Oil #6	93.2	1258.15	76
18	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1309.38	77
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1368.28	77
20	CEPP 2	Fuel Oil #6	41.6	1409.88	77
21	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1425.48	77
22	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51.0	1476.48	80
23	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17.0	1493.48	80
24	METALDOM	Fuel Oil #6	40.0	1533.48	81
25	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1561.36	82
26	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23.6	1584.96	82
27	PALENQUE	Fuel Oil #6	25.0	1609.96	82
28	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150.0	1734.96	83
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1748.36	91
30	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93.2	1841.56	95
31	BERSAL	Fuel Oil #6	11.0	1852.56	95
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85.0	1937.56	125
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	85.0	2022.56	125
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85.0	2107.56	126
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2022.56	141
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		2022.56	143
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104.0	2126.56	152
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		2126.56	171
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	123.05			

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

