

09 DE OCTUBRE 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 08/10/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1		375,0
2	AES Andres	296,0	295,0
3	Los Mina CC Total	315,0	296,0
4	Los Mina CC Parcial		
5	Los Mina 5		
6	Los Mina 6		
7	Itabo 1	117,0	123,2
8	Itabo 2	110,0	123,6
9	Barahona Carbon	48,4	52,2
10	Haina TG	99,8	
11	Palenque	24,2	25,0
12	Quisqueya 2	220,9	144,2
13	Sultana del Este	66,8	58,1
14	CEPP 1	16,2	
15	CEPP 2	49,0	
16	CESPM 1	96,3	
17	CESPM 2	98,4	76,7
18	CESPM 3	99,6	72,5
19	La Vega	87,6	48,6
20	Palamara	102,5	89,1
21	Pimentel 1	30,8	21,6
22	Pimentel 2	27,5	17,9
23	Pimentel 3	50,4	30,3
24	Metaldom	40,7	27,0
25	Los Origenes	57,3	34,1
26	Monte Rio	96,6	74,3
27	Quisqueya 1	147,0	145,7
28	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	48,5
29	San Felipe	176,4	
30	Estrella del Mar 2	108,6	105,3
31	INCA KM22	14,2	11,3
32	Bersal	23,8	21,0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2.689,0</b>	<b>2.316,1</b>
1	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	26,1
2	P. Eólico Larimar 1**	49,5	25,9
3	P. Eólico Larimar 2**	48,0	18,9
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	15,2
8	P. Eólico Guanillo**	50,0	18,4
9	P. Eólico Matafongo**	34,0	16,5
10	Hidroeléctricas**	480,0	260,6
	<b>Totales</b>	<b>3.600,6</b>	<b>2.728</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 08/10/19</b>	
Demanda (MW)	2.728
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	59 (6.6%)
EDESUR	42 (5,3%)
EDEESTE	87 (11,7%)
<b>Total (MW)</b>	<b>187</b>

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 08/10/19 (MW)	
Termica	2.394,4
Renovable	151,0
Hidroeléctrica	260,6
<b>Total</b>	<b>2.806,0</b>

Unidades Indisponibles	
<b>AES Andres (300 MW)</b>	
Salida: 9 de octubre, 2019	
Causa: Mantenimiento correctivo	
Posible entrada: 14 octubre, 2019.	
Esta central está en prueba luego de una reparación mayor.	

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 2	Carbón	120,0	0,00	23
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	39
6	AES ANDRES	Gas Natural		605,00	41
7	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		605,00	45
8	LOS MINA 6	Gas Natural		605,00	47
9	LOS MINA 5	Gas Natural		605,00	49
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	715,00	57
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		715,00	63
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		715,00	68
13	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	198,0	913,00	73
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		913,00	75
15	CEPP 2	Fuel Oil #6		913,00	75
16	CEPP 1	Fuel Oil #6		913,00	75
17	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	981,00	76
18	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1032,23	78
19	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1083,23	80
20	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1100,23	80
21	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	50,6	1150,83	82
22	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1178,71	83
23	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1210,13	83
24	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1360,13	84
25	PALENQUE	Fuel Oil #6	25,0	1385,13	89
26	PALAMARA	Fuel Oil #6	93,2	1478,28	89
27	LA VEGA	Fuel Oil #6	68,0	1546,28	90
28	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1518,28	91
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1531,68	97
30	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1552,68	99
31	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1637,88	100
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	85,0	1722,88	131
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	1807,88	131
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	1892,88	131
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1807,88	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1807,88	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	92,0	1899,88	158
38	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	1984,88	186
39					
	CMG TOPE US\$/MWh	133,26			

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

