SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI

REPORTE DIARIO DE GENERACION *

12 DE OCTUBRE, 2018

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 11/10/18 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296,0	130,0
2	Los Mina 5		
3	Los Mina 6		
4	Los Mina CC parcial		
5	Los Mina CC total	318,0	317,0
6	Itabo 1	117,0	125,0
7	Itabo 2	110,0	121,0
8	Barahona Carbon	42,4	51,8
9	Haina TG	99,8	82,0
10	Palenque	25,6	24,6
11	Quisqueya 2	220,9	194,1
12	Sultana del Este	66,8	45,5
13	CEPP 1	16,2	10,5
14	CEPP 2	49,0	27,5
15	CESPM 1	96,3	
16	CESPM 2	98,4	
17	CESPM 3	99,6	85,0
18	La Vega	87,6	71,4
19	Palamara	102,5	81,5
20	Pimentel 1	30,8	25,5
21	Pimentel 2	27,5	21,8
22	Pimentel 3	50,4	36,0
23	Metaldom	40,7	39,8
24	Los Origenes	57,3	52,7
25	Monte Rio	96,6	83,9
26	Quisqueya 1	215,0	196,0
27	San Felipe	176,4	
28	Estrella del Mar 2	108,6	110,2
29	INCA KM22	14,2	13,4
30	Bersal	23,8	16,0
	Subtotal Termicas	**2.687,4**	**1.962,2**
1	Larimar**	50,0	3,0
2	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	6,0
3	Mte Plata Solar**	30,0	-
4	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	30,0
5	Montecristi Solar**	57,0	-
6	Hidroelectricas**	480,0	313,4
Totales		**3.419,7**	**2.315**

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación

Dem. Máx. Abastecida 11/10/18	
Demanda (MW)	2.315
Hora Dem. Max.	8:00 p.m

No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	59 (7,9%)
EDESUR	101 (15.3%)
EDEESTE	113 (15.4%)
Total (MW)	268

Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 11/10/18 (MW)	
Termica	2.065,1
Renovable	39,0
Hidroelectrica	313,4
Total	2.417,6

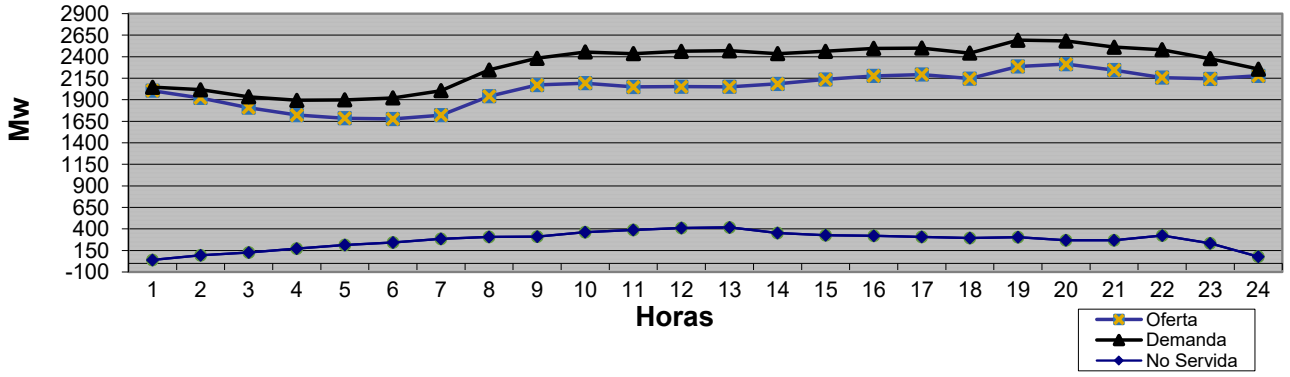
Unidades Indisponibles

AES Andres Turbina de Vapor (123 MW)
Salida: 03 septiembre, 2018
Causa: por averia turbina de vapor
Posible entrada: Aun no tiene fecha

CESPM 2 (100 MW)
Salida: 06 octubre, 2018
Causa: Mantenimiento Mayor
Entrada: 7 de noviembre, 2018

Eventos Relevantes en el SENI*

LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US$/MWH)
1	AES ANDRES	Gas Natural	130,0	0,00	36
2	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		130,00	37
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	445,00	37
4	ITABO 2	Carbón	120,0	565,00	46
5	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		565,00	46
6	ITABO 1	Carbón	120,0	685,00	47
7	LOS MINA 6	Gas Natural		685,00	54
8	LOS MINA 5	Gas Natural		685,00	55
9	BARAHONA CARBON	Carbón	50,0	735,00	71
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		735,00	87
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	845,00	91
12	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	68,0	913,00	94
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		913,00	94
14	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1125,00	95
15	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	66,0	1191,00	97
16	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1191,00	99
17	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	150,0	1341,00	99
18	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1392,23	99
19	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1451,13	104
20	CEPP 1	Fuel Oil #6	10,4	1461,53	105
21	CEPP 2	Fuel Oil #6	36,4	1497,93	105
22	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1529,35	106
23	PALENQUE	Fuel Oil #6	23,0	1552,35	106
24	LA VEGA	Fuel Oil #6	67,5	1619,85	107
25	PALAMARA	Fuel Oil #6	84,5	1704,30	107
26	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1732,18	107
27	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,2	1817,38	108
28	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1857,38	110
29	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1870,78	111
30	BERSAL	Fuel Oil #6	16,0	1886,78	117
31	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1980,78	138
32	CESPM 2	Fuel Oil #2		1980,78	139
33	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	2074,78	144
34	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6		2074,78	148
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2074,78	153
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104,0	2178,78	160
37	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2.263,8	210
	CMG TOPE USS/MWh	164,32	-		

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 11 de octubre 2018