SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI

REPORTE DIARIO DE GENERACION *

10 DE MAYO, 2018

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 09/5/18 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296.0	292.0
2	Los Mina 5		
3	Los Mina 6		
4	Los Mina CC parcial		
5	Los Mina CC total	318.0	313.0
6	Itabo 1	117.0	
7	Itabo 2	110.0	
8	Barahona Carbon	42.4	45.2
9	Haina TG	99.8	85.0
10	Palenque	25.6	24.0
11	Quisqueya 2	220.9	218.7
12	Sultana del Este	66.8	
13	CEPP 1	16.2	10.7
14	CEPP 2	49.0	31.2
15	CESPM 1	96.3	
16	CESPM 2	98.4	
17	CESPM 3	99.6	85.0
18	La Vega	87.6	92.0
19	Palamara	102.5	92.4
20	Pimentel 1	30.8	29.4
21	Pimentel 2	27.5	26.2
22	Pimentel 3	50.4	39.6
23	Metaldom	40.7	38.0
24	Los Origenes	57.3	58.9
25	Monte Rio	96.6	82.5
26	Quisqueya 1	215.0	148.0
27	San Felipe	176.4	102.0
28	Estrella del Mar 2	108.6	109.9
29	INCA KM22	14.2	13.4
30	Bersal	23.8	6.0
	Subtotal Termicas	**2,687.4**	**1,943.1**
1	Larimar**	50.0	10.0
2	Los Cocos/Q. Cabrera**	85.3	-
3	S. Pedro Bio-Energy**	27.8	29.0
4	Mte Plata Solar**	30.0	-
5	Hidroelectricas**	480.0	347.3
Totales		**3,360.5**	**2,329**

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación

Dem. Máx. Abastecida 09/5/18	
Demanda (MW)	2,329
Hora Dem. Max.	9:00 p.m.

No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	54 (7.1%)
EDESUR	102 (14.6%)
EDEESTE	126 (18.8%)
Total (MW)	282

Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 09/5/18 (MW)	
Termica	2,278.7
Renovable	39.0
Hidroelectrica	347.3
Total	2,665.1

Unidades Indisponibles

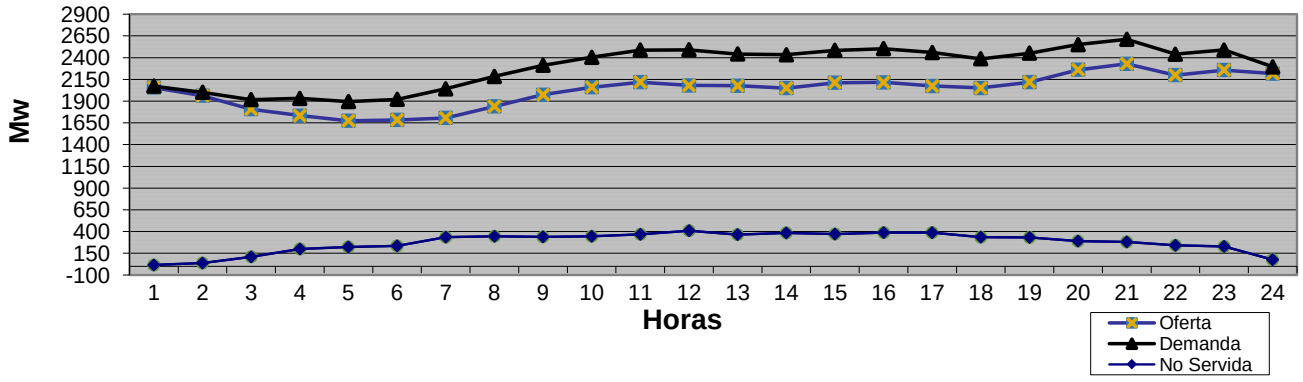
Sultana del Este (64 MW)
Salida: 11 septiembre, 2017
Causa: Falla equipos de controles
Situacion actual:Mantenimiento correctivo
Posible entrada: Mayo, 2018.

Itabo 2 (120 MW)
Salida: 28 abril, 2018
Causa: Mantenimiento mayor
Posible entrada: 4 junio, 2018.

CESPM 1 (95 MW)
Salida: 07 mayo, 2018
Causa: Mantenimiento mayor
Posible entrada: 15 mayo, 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$/MWH)
1	AES ANDRES	Gas Natural	300.0	0.00	35
2	ITABO 1	Carbón	120.0	420.00	38
3	ITABO 2	Carbón		420.00	38
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315.0	735.00	39
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		735.00	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		735.00	46
7	LOS MINA 5	Gas Natural		735.00	52
8	LOS MINA 6	Gas Natural		735.00	52
9	BARAHONA CARBON	Carbón	43.0	778.00	67
10	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110.0	888.00	78
11	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		888.00	81
12	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212.0	1100.00	84
13	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1100.00	85
14	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1100.00	85
15	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51.2	1151.20	86
16	CEPP 2	Fuel Oil #6	31.2	1182.40	86
17	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1182.40	88
18	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58.9	1241.30	89
19	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85.8	1327.10	90
20	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31.4	1358.50	91
21	PALAMARA	Fuel Oil #6	86.1	1444.60	92
22	CEPP 1	Fuel Oil #6	15.6	1460.20	94
23	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27.9	1488.10	94
24	LA VEGA	Fuel Oil #6	92.0	1580.10	94
25	METALDOM	Fuel Oil #6	38.0	1618.10	97
26	INCA KM22	Fuel Oil #6	13.4	1631.50	100
27	BERSAL	Fuel Oil #6	11.0	1642.50	101
28	CESPM 3	Fuel Oil #2	94.0	1736.50	105
29	CESPM 2	Fuel Oil #2	94.0	1830.50	107
30	CESPM 1	Fuel Oil #2		1830.50	117
31	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180.0	2010.50	132
32	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		2010.50	139
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		2010.50	149
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85.0	2095.50	332
35					
	CMG TOPE US$/MWh	146.45	-		

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 09 de mayo de 2018