SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI

REPORTE DIARIO DE GENERACION *

30 DE ENERO 2018

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 29/1/18 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	281,3	
2	Los Mina 5	118,0	
3	Los Mina 6	118,0	
4	Los Mina 7 CC	114,0	322,0
5	Itabo 1	117,0	128,0
6	Itabo 2	110,0	128,0
7	Barahona Carbon	42,4	45,3
8	Haina TG	99,8	
9	Quisqueya 2	220,9	177,9
10	Sultana del Este	66,8	
11	CEPP 1	16,2	
12	CEPP 2	49,0	
13	CESPM 1	96,3	
14	CESPM 2	98,4	75,0
15	CESPM 3	99,6	
16	La Vega	87,6	
17	Palamara	102,5	21,0
18	Pimentel 1	30,8	24,9
19	Pimentel 2	27,5	10,7
20	Pimentel 3	50,4	25,3
21	Metaldom	40,7	
22	Los Origenes	57,3	50,9
23	Monte Rio	96,6	
24	Quisqueya 1	215,0	154,0
25	San Felipe	176,4	
26	Estrella del Mar 2	108,6	102,5
27	INCA KM22	14,2	
28	Bersal	23,8	
29	**Subtotal Termicas**	**2.679,1**	**1.265,5**
30	Larimar**	50,0	38,0
31	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	59,0
32	S. Pedro Bio-Energy**	30,0	28,0
33	Mte Plata Solar**	30,0	-
34	Hidroelectricas**	480,0	475,9
Totales		**3.354,4**	**1.866**

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

(**) Unidades que no definen costo marginal

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 29/1/18	
Demanda (MW)	1.866
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	54 (8.1%)
EDESUR	88,4 (15.7%)
EDEESTE	152,9 (27.5%)
Total (MW)	295,2
Disponibilidad en hora de Dem. Máx. Abastecida el 29/1/18 (MW)	
Termica	2.509,4
Renovable	125,0
Hidroelectrica	475,9
Total	3.110,3

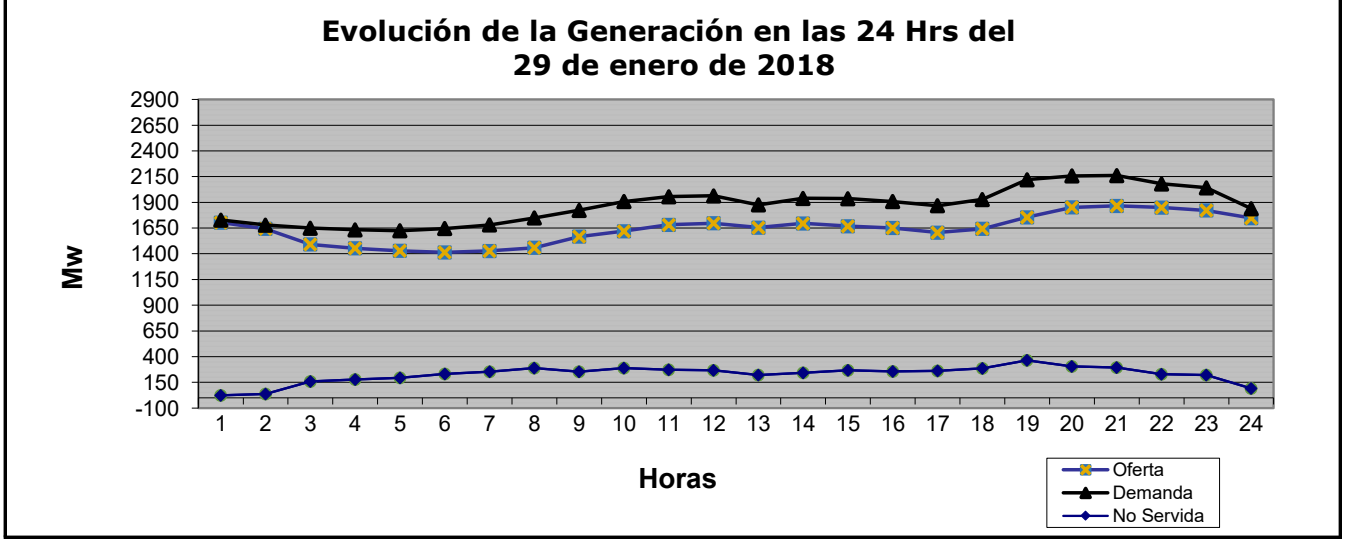
Unidades Indisponibles

Sultana del Este (64 MW)
Salida: 11 septiembre, 2017
Causa: Mantenimiento Correctivo
Posible entrada: Abril, 2018.

AES Andres (300 MW)
Salida: 20 enero, 2018
Causa: Mantenimiento mayor
Posible entrada: 29 enero, 2018.

CESPM 3 (95 MW)
Salida: 26 enero, 2018
Causa: Orden administrativo (numero Arranque)
Posible entrada: 01 febrero, 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$/MWH)
1	AES ANDRES	Gas Natural	300,0		36
2	ITABO 1	Carbón	120,0	420,0	41
3	ITABO 2	Carbón	120,0	540,0	43
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	855,0	44
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		855,0	44
6	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		855,0	45
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		855,0	56
8	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		855,0	61
9	BARAHONA CARBON	Carbón	43,0	898,0	62
10	LOS MINA 5	Gas Natural		898,0	65
11	LOS MINA 6	Gas Natural		898,0	66
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	1.008,0	77
13	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6		1.008,0	83
14	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1.008,0	84
15	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	212,0	1.220,0	84
16	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1.271,2	85
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1.330,1	87
18	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1.361,6	91
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	85,8	1.447,4	91
20	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1.475,3	91
21	INCA KM22	Fuel Oil #6	13,4	1.488,7	93
22	LA VEGA	Fuel Oil #6	92,0	1.580,7	94
23	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1.620,7	94
24	CEPP 2	Fuel Oil #6	41,6	1.662,3	95
25	CESPM 2	Fuel Oil #2	95,0	1.757,3	96
26	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,6	1.850,9	96
27	CESPM 3	Fuel Oil #2		1.850,9	97
28	CEPP 1	Fuel Oil #6	15,6	1.866,5	98
29	BERSAL	Fuel Oil #6	17,0	1.883,5	103
30	CESPM 1	Fuel Oil #2	95,0	1.978,5	110
31	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2	104,0	2.082,5	142
32	SAN FELIPE	Fuel Oil #2,6	180,0	2.262,5	160
33	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6	80,0	2.342,5	225
34	HAINA TG	Fuel Oil #2	85,0	2.427,5	283
35					
	CMG TOPE US$/MWh	139,4