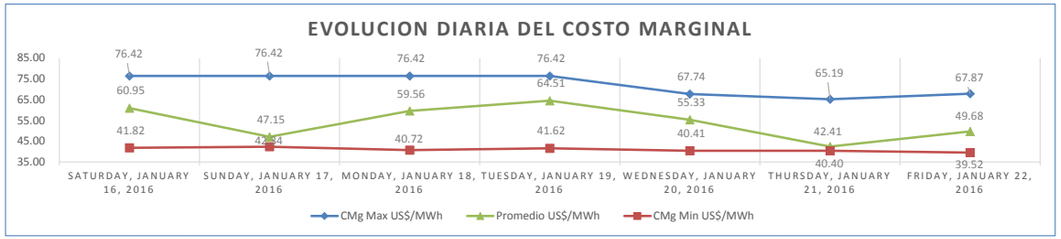
SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD
¡ Garantía de todos !

REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

Semana del 16 al 22 de enero 2016

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana	CMg Tope (US$/MWh) Resolución SIE-078-2015	76.210	CMg Prom (US$/MWh) Semanal	54.23

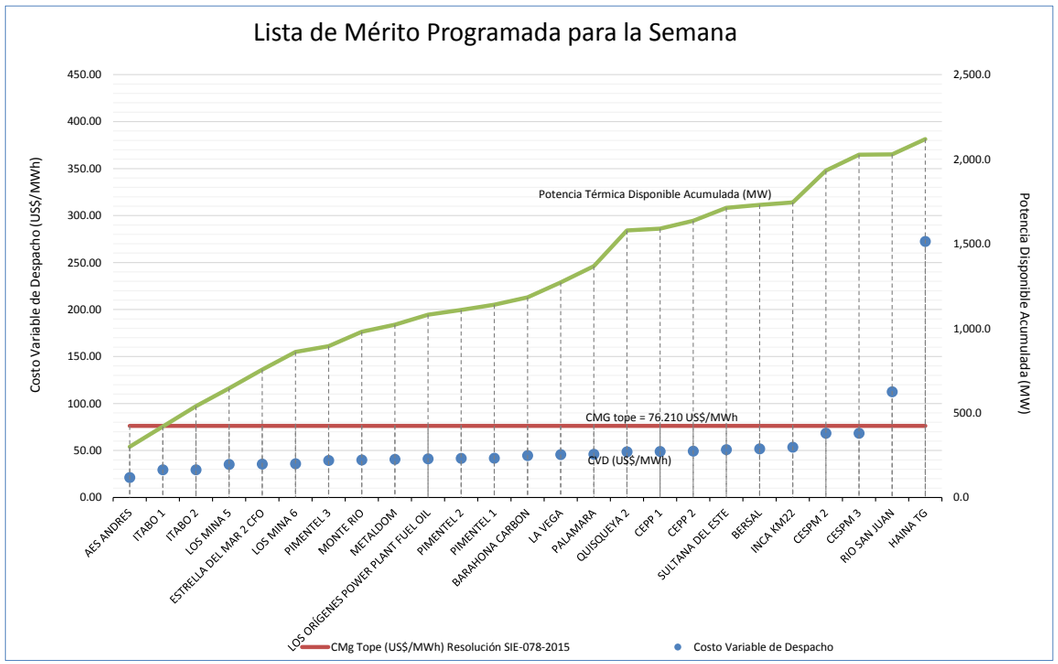


*El Costo Marginal (CMg) es el Costo Variable necesario para producir una unidad adicional de energia considerando la demanda y el parque de generación disponible.

Precios Platt's Fuel Oil, Gas Natural y Carbón:

FECHA	Fuel No. 6 US$/bbl	Fuel No.2 US$/bbl	Gas Natural US$/MMBtu	Carbón US$/Ton
Saturday, January 16, 2016	16.90	35.77	2.10	46.89
Sunday, January 17, 2016	16.90	35.77	2.10	46.89
Monday, January 18, 2016	feriado	feriado	feriado	feriado
Tuesday, January 19, 2016	16.25	34.47	2.09	45.24
Wednesday, January 20, 2016	16.37	32.81	2.12	45.24
Thursday, January 21, 2016	17.70	34.73	2.14	45.24
Friday, January 22, 2016	20.10	38.96	2.14	45.24

*El mercado de combustibles abre de lunes a viernes, por lo tanto, los precios de sábado y domingo corresponde al viernes previo.



LISTA DE MÉRITO PROGRAMADA PARA DESPACHO DE UNIDADES DE GENERACION

Semana 3 de 52		Mayor Potencia Disponible a Potencia Bruta	Potencia Disponible Acumulada a Potencia Bruta	Costo Variable de Despacho	Horas Despachadas	Horas Marginando
Orden	Unidad	(MW)	(MW)	(US$/MWh)	Horas	Horas
1	AES ANDRES	300.0	300.0	21.35	168	0.00
2	ITABO 1	120.0	420.0	29.46	168	0.00
3	ITABO 2	120.0	540.0	29.53	139	0.00
4	LOS MINA 5	105.0	645.0	35.24	168	0.00
5	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	110.6	755.6	35.58	168	0.00
6	LOS MINA 6	105.0	860.6	35.98	95	0.00
7	PIMENTEL 3	34.2	894.8	39.47	167	2.90
8	MONTE RIO	85.0	979.8	39.86	168	0.00
9	METALDOM	42.0	1,021.8	40.56	168	4.22
10	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	58.9	1,080.7	41.25	150	9.50
11	PIMENTEL 2	28.0	1,108.7	41.76	108	8.68
12	PIMENTEL 1	31.4	1,140.1	41.93	124	3.48
13	BARAHONA CARBON	43.0	1,183.1	44.62	122	4.27
14	LA VEGA	88.0	1,271.1	45.73	125	27.95
15	PALAMARA	96.0	1,367.1	46.04	118	27.60
16	QUISQUEYA 2	212.0	1,579.1	48.68	168	0.00
17	CEPP 1	10.4	1,589.5	49.01	147	0.00
18	CEPP 2	46.8	1,636.3	49.34	147	0.00
19	SULTANA DEL ESTE	76.0	1,712.3	50.99	165	10.03
20	BERSAL	18.0	1,730.3	51.80	51	3.98
21	INCA KM22	14.4	1,744.7	53.62	39	1.30
22	CESPM 2	94.0	1,932.7	68.39	17	5.52
23	CESPM 3	94.0	2,026.7	68.39	119	29.75
24	RIO SAN JUAN	1.9	2,028.6	112.45	118	0.00
25	HAINA TG	90.0	2,118.6	272.50	9	16.72
		Costo Desabastecimiento				12.10
						168.0

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Electrico Nacional Interconectado

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Total Hidráulica	18,927.71	6.60%
Total Eólica	1,904.00	0.66%
Total Térmica	266,154.49	92.74%
Total Generado	**286,986.20**	**100.00%**

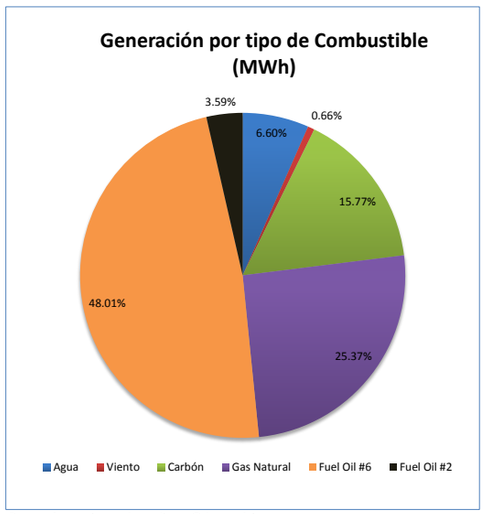
Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	**2,038.10**	18-Jan, a las 20:00
Mínima Semanal	**1,331.95**	18-Jan, a las 05:00

Indisponibilidad Programada de Unidades:

Causa	Central y Tipo de Combustible
Condiciones Físicas Inadecuadas	HAINA I & II, PUERTO PLATA I & II.
Indisponible por Gestion de Combustible	SAN PEDRO VAPOR (FO6), SAN LORENZO 1 (GN), HAINA 4 (FO2), LOS ORIGENES GN (GN), PIMENTEL 1 & 2 (FO6), SULTANA DEL ESTE (FO6), HAINA TG (FO2)
Mantenimiento Programado	
Orden Administrativa	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO, CFO & SGN, BERSAL

* Generadora Estrella del Mar 2 tiene cuatro (4) Modalidades de Operacion con Costos Variables de Despacho distintos para cada modo que se utilice.



Preparado por: [gerenciamonitoreo@sie.gov.do]