

Calificadora de Riesgo

Dominicana

EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD HAINA, S.A.

INFORME TRIMESTRAL - ENERO 2016

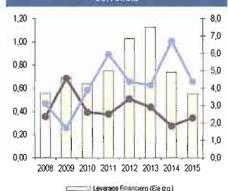
Dic. 2015 Ene. 2016 Solvencia A A Perspectivas Estables Estables

Octable de las ctasificaciones en Anexo

Resumen financiero

| | 2013 | 2014 | 2019 |
|-----------------------------------|-------|-------|-------|
| Margen operacional | 18,7% | 25,8% | 21,5% |
| Margen Ebitda | 22,4% | 31,2% | 29,2% |
| Endeudamiento total | 1,6 | 1,1 | 0,7 |
| Endeudamiento financiero | 1,1 | 0,7 | 0,6 |
| Ebilda / Gastos financieros | 4,2 | 6,7 | 4,4 |
| Ebitda / Gastos financieros nelos | 7,3 | 16,1 | 12,8 |
| Deuda financiera / Ebilda | 2,9 | 1,8 | 2,3 |
| Deuda financiera neta / Ebilda | 2,4 | 0,9 | 0,7 |
| FCNO / Deuda Financiera | 2,3% | 62,0% | 76,9% |
| Liquidez corriente | 1,2 | 1,9 | 2,3 |

Evolucion endeudamiento e indicadores de solvencia



Superintendencia de Valores Departamento de Registro Comunicaciones de Entradas

- Deuda Financiera / Ebitda - Ebitda / Gaulos Financieros

27/01/2016 2:30 PM

Analista:

Claudio Salin csalin@feller-rate.cl (56) 22757-0463

Fundamentos

La calificación asignada a la solvencia y bonos de Empresa de Generación Eléctrica Haina S.A. (EGE Haina) responde a su posición en la industria de generación eléctrica de República Dominicana, con una adecuada y creciente diversificación por zonas geográficas y por fuentes de generación. Asimismo, considera el impacto del plan de inversiones en generación eficiente, que le ha permitido mejorar su capacidad de generación operacional, junto con la mantención de una robusta posición de liquidez y un moderado endeudamiento.

En contrapartida, la calificación está limitada por su participación en una industria atomizada y competitiva, inserta en el sistema eléctrico de República Dominicana, con problemas estructurales que generan, en las empresas distribuidoras, una dependencia de los subsidios del Estado.

EGE Haina es el mayor generador de energía eléctrica del país, con una capacidad instalada comercialmente disponible (efectiva) de 732 MW. La generación de la compañía se realiza mediante 7 plantas que se encuentran distribuidas por el país, las cuales usan tecnologías térmicas y cólicas (89,5% y 10,5%, respectivamente).

Un 91% de los ingresos de EGE Haina, durante 2015, provinieron de contratos, denominados en dólares e indexados a los costos de combustibles, con las distribuidoras locales EDE Norte, EDE Sur y EDE Este, cuyo vencimiento es el 1° de agosto de 2016; con el Consorcio Energético Punta Cana-Macao (CEPM), calificado "AA/Estables" por Feller Rate; y con Domicem S.A.

Producto de lo anterior, al 31 de diciembre de 2015, EGE Haina presenta una caída de un 34,7% de sus ingresos y un 39% del Ebitda. respecto del año 2014, reflejando. principalmente, la reducción de los precios de la energía influida por la calda de los precios experimentados por los combustibles a nivel internacional desde finales del año 2014.

Sin embargo, los márgenes se mantienen en rangos altos respecto de promedios históricos, gracias a las eficiencias operacionales logradas por la compañía en los últimos períodos, lo que se ha reflejado en una alta capacidad de generación de flujos operacionales.

Lo anterior, junto con la colocación de su cuarto programa de bonos corporativos y la liquidación del total adeudado por las distribuidoras al 30 de Agosto 2015 implicó que, a diciembre de 2015, la compañía redujera su endeudamiento financiero a 0,6 veces, con cobertura de deuda financiera sobre Ebitda de 2,3 veces y de flujo de caja neto operacional sobre deuda financiera de 76,9%. Los fondos de dicha colocación fueron utilizados para capital de trabajo, inversiones y prepago de deuda.

Asimismo, al cierre de 2015, la compañía presentaba una robusta posición de liquidez. con caja y equivalentes por más de US\$ 217.8 millones, implicando un indicador de deuda financiera neta sobre Ebitda de 0,7 veces millones, lo que unido a sus disponibilidades de crédito y buen acceso al mercado financiero, implica una relevante flexibilidad financiera frente vencimientos de deuda financiera concentrados en el largo plazo. requerimientos de inversiones en capital de trabajo y para generación eficiente.

Perpectivas: Estables

Las perspectivas asignadas responden a la expectativa de Feller Rate de que la compañía seguirá invirtiendo en generación eficiente, fortaleciendo su capacidad de generación de flujos operacionales y manteniendo una robusta liquidez frente a un escenario de vencimientos de contratos con distribuidoras y bajos precios de la energía.

FACTORES SUBYACENTES A LA CALIFICACION

Fortalezas

- Mayor generador del sistema, por potencia instalada.
- Adecuada diversificación geográfica y por fuentes de generación.
- Nuevas inversiones en generación eficiente han impactado positivamente en sus márgenes.
- Perfil financiero caracterizado por altos indicadores de liquidez y un moderado endeudamiento.

Riesgos

- Exposición al Sistema Eléctrico de República Dominicana, que posee problemas estructurales a nivel de distribución.
- Término en el corto plazo de los contratos con las distribuidoras.
- Generación basada en combustibles fósiles, especialmente petróleo.
- Industria altamente atomizada, intensiva en capital y que enfrenta competencia por autogeneración de grandes consumidores.



Dominicana

INFORME TRIMESTRAL - Enero 2016

| | Octubre 2014 | Enero 2015 | Abril 2015 | Julio 2015 | Octubre 2015 | Noviembre 2015 | Diciembre 2015 | Enero 2016 |
|--------------|--------------|------------|------------|------------|--------------|----------------|----------------|------------|
| Solvencia | Α | Α | Α | Α | Α | Α | Α | Α |
| Perspectivas | Estables | Estables | Estables | Estables | Estables | Estables | Estables | Estables |
| Bonos | Α | Α | Α | Α | Α | Α | Α | Α |

Indicadores financieros

(Miles de US\$, Entre diciembre de 2010 y diciembre de 2012, además de septiembre de 2014, números bajo US GAAP, A partir de diciembre de 2013 números bajo IFRS)

| | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015* |
|---|---------|---------|---------|-----------|-----------|-----------|----------|
| Ingresos por Venta | 307.198 | 422.509 | 617.540 | 677.186 | 726.339 | 692.977 | 452.446 |
| Ebitda ⁽³⁾ | 44.555 | 78.649 | 112.242 | 132.430 | 162.787 | 216.431 | 132.023 |
| Resultado Operacional | 29.015 | 62.566 | 95.895 | 111,552 | 135.620 | 178.667 | 97.466 |
| Gastos Financieros | -25.837 | -20.305 | -18.922 | -30.331 | -39.107 | -32.312 | -30.217 |
| Utilidad del Ejercicio | 14.402 | 41.973 | 64.979 | 73.654 | 86.559 | 120,729 | 63.664 |
| Flujo Caja Neto Oper. (FCNO) | -17.302 | 99.817 | 41.072 | 86.909 | 10.836 | 246.621 | 233.810 |
| Inversiones netas | 27.097 | -25.905 | -28.444 | -285.083 | -74.161 | -49.943 | -209.719 |
| Variación deuda financiera | 27.737 | 4.200 | 74.840 | 163.342 | 25.943 | -75.887 | -95.205 |
| Dividendos pagados | -20.003 | -9.997 | -13.999 | -2.000 | -16.975 | -6.300 | -50.037 |
| Caja y equivalentes | 51.876 | 122.403 | 184.362 | 179.822 | 90.298 | 203.888 | 217.816 |
| Activos Totales | 554.308 | 583.385 | 727.955 | 1.141.227 | 1,073.556 | 1.111.979 | 944.981 |
| Pasivos Totales | 262.504 | 259.205 | 352.796 | 706.497 | 653.539 | 571.233 | 395.392 |
| Deuda Financiera | 202,726 | 206.567 | 281,407 | 447,396 | 473.404 | 397.899 | 303.928 |
| Patrimonio + Interés Minoritario | 291.804 | 324.181 | 375.160 | 434.729 | 420.017 | 540.746 | 549.588 |
| Margen Operacional (%) | 9,4% | 14,8% | 15,5% | 16,5% | 18,7% | 25,8% | 21,5% |
| Margen Ebitda (%) | 14,5% | 18,6% | 18,2% | 19,6% | 22,4% | 31,2% | 29,2% |
| Rentabilidad Patrimonial (%) | 4,9% | 12,9% | 17,3% | 16,9% | 20,6% | 22,3% | 11,6% |
| Leverage (vc) | 0,9 | 8,0 | 0,9 | 1,6 | 1,6 | 1,1 | 0,7 |
| Endeudamiento Financiero(vc) | 0,7 | 0,6 | 0,8 | 1,0 | 1,1 | 0,7 | 0,6 |
| Endeudamiento Financiero Neto(vc) | 0,5 | 0,3 | 0,3 | 0,6 | 0,9 | 0,4 | 0,2 |
| Deuda Financiera / Ebitda ⁽¹⁾ (vc) | 4,5 | 2,6 | 2,5 | 3,4 | 2,9 | 1,8 | 2,3 |
| Deuda Financ, Neta / Ebīlda(1) (vc) | 3,4 | 1,1 | 0,9 | 2,0 | 2,4 | 0,9 | 0,7 |
| FCNO / Deuda Financiera (%) | -8,5% | 48,3% | 14,6% | 19,4% | 2,3% | 62,0% | 76,9% |
| Ebitda (1) / Gastos Financieros (vc) | 1,7 | 3,9 | 5,9 | 4,4 | 4,2 | 6,7 | 4,4 |
| Ebitda (1) / Gastos Financieros Netos(vc) | 4,2 | 7,6 | 20,7 | 9,3 | 7,3 | 16,1 | 12,8 |
| Liquidez Corriente (vc) | 5,4 | 5,0 | 3,7 | 1,7 | 1,2 | 1,9 | 2,3 |

⁽¹⁾ ESFLOW Resultado operacional y Espressación y Amortización del ejercicio

¹⁷ Elitados financiaros miemos.

Las condicacións de respo de Peller Rase no constituyen, en singún caso, una recomendación para compra, vecum o enterminación mánimos, sin enterminación publica sumitar a la Superintendencia de Superintendencia de Bancos y en aqually que voluntariamente aportó el emisor, no alexo responsabilidad de se classificación publicaciones y autenticaciones y au

La información prissentada en estro análitar provisor de fuentes consideradas atlamentes confletivo. Sin embargo, plada la positilidad de amor historico de esta mátemación. Las casalicacioness de Finhir Rate son uma apreciación de la consecuencia accountas con el impriso de esta mátemación. Las casalicacioness de Finhir Rate son uma apreciación de la consecuencia de la empresa y de los titudos que ella Emilia considerando la capacidad que esta tiene para cumple con sus objectiones en los términos y placos pacidados.