

**INFORME DE GESTIÓN
AMERICANA DE ENERGÍA S.A. E.S.P.**



Libertad y Orden

**Prosperidad
para todos**

**SUPERINTENDENCIA DELEGADA PARA ENERGÍA Y GAS
DIRECCIÓN TÉCNICA DE GESTIÓN DE ENERGÍA
Bogotá D.C., Diciembre 2012**

**INFORME EJECUTIVO DE GESTIÓN COMERCIALIZADOR
AMERICANA DE ENERGÍA S.A. E.S.P.
ANÁLISIS 2011**

AUDITOR: Gestión Futura Auditores

DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

Su domicilio es el municipio de Cota en el departamento de Cundinamarca. Su duración es indefinida y su objeto social comprende la comercialización de energía eléctrica y la prestación de servicios conexos a estas actividades. Durante 2011 no modificó su objeto social.

El capital de la sociedad que reportamos según el certificado de existencia y representación legal analizado, es:

CAPITAL AUTORIZADO	\$400.000.000
CAPITAL SUSCRITO	\$400.000.000
CAPITAL PAGADO	\$400.000.000

Conformación de la empresa

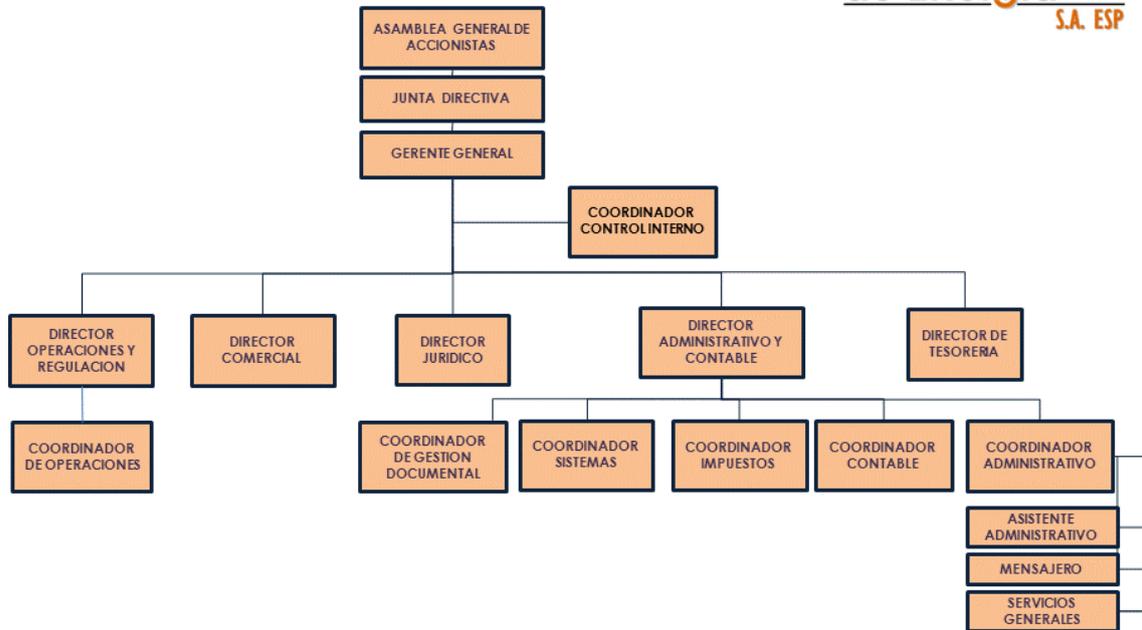
CONCEPTO	EXPLICACIÓN
TIPO SOCIEDAD	ANÓNIMA, EMPRESA DE SERVICIOS PÚBLICOS
RAZON SOCIAL	AMERICANA DE ENERGÍA S.A. E.S.P.
SIGLA	NO TIENE
AREA DE PRESTACIÓN	DEPARTAMENTO DE CUNDINAMARCA, MUNICIPIO DE COTA
ACTIVIDAD QUE DESARROLLA	COMERCIALIZADOR
FECHA DE CONSTITUCION	ABRIL DE 2007
NOMBRE DEL GERENTE	PEDRO LUIS CASTELLANOS BARREIRO
ESTRUCTURA DEL MERCADO	La empresa comercializa energía mediante contratos ante el mercado de energía mayorista, no atiende usuarios en el mercado regulado o no regulado.

Junta directiva

REPRESENTANTES	CARGO
JOSE MANUEL CUADROS MONTOYA	MIEMBRO PRINCIPAL
MARIA EDILMA VILLABONA	MIEMBRO PRINCIPAL
LUIS ANTONIO AREVALO CUFÍÑO	MIEMBRO PRINCIPAL

VG-F-004

Organigrama de la empresa



Informa el AEGR que desde el año 2010 la compañía tiene suscrito un contrato de administración y mandato con la compañía Synermin para la gestión de la nómina lo cual incluye la responsabilidad por la contratación del personal, su remuneración y todo lo relacionado con la gestión laboral.

ACCIONES DE LA SSPD

De conformidad con la información que reposa en la Dirección de Investigaciones para Energía y Gas, esta Superintendencia no adelantó investigaciones a la empresa Americana de Energía S.A. E.S.P.

ASPECTOS FINANCIEROS

Hechos Relevantes del último año:

El domicilio de Americana de Energía es el municipio de Cota en el departamento de Cundinamarca. Su duración es indefinida y su objeto social comprende la comercialización de energía eléctrica y la prestación de servicios conexos a estas actividades. Durante 2011 no modificó su objeto social.

El capital de la sociedad según el certificado de existencia y representación legal:

CAPITAL AUTORIZADO \$400.000.000

CAPITAL SUSCRITO	\$400.000.000
CAPITAL PAGADO	\$400.000.000

La Compañía contaba con los siguientes accionistas a diciembre 31 de 2011:

ACCIONISTA	No ACCIONES	%
MISTASSINI S.A.– Empresa Panameña	94.000	94
José Gabriel Gómez Franco	1.500	1.5
Flavio Romero Gómez	1.500	1.5
Nohora Luz Arias González	1.500	1.5
Astrid Palomino Figueroa	1.500	1.5
	100.000	100

AMERICANA DE ENERGÍA SA ESP no presentó durante el año 2011 ningún proceso jurídico en el cual fuera sujeto activo o pasivo de derecho. Tampoco se presentaron investigaciones ni sanciones por parte del ente de control.

La Superintendencia en su metodología solicita que se verifiquen las metas establecidas en los planes de gestión y resultados y el nivel de cumplimiento de los mismos en relación con sus proyecciones financieras y las situaciones que pongan en peligro la viabilidad financiera. En este sentido el plan estratégico se cumplió en un 100%.

Americana incursionó en el 2011 en transacciones de cobertura por intermedio de Derivex - *Derivex - Mercado de Derivados estandarizados de Commodities Energéticos*-, es un conjunto de actividades, acuerdos, miembros, normas, procedimientos, sistemas de negociación y de registro, y mecanismos que tienen por objeto la inscripción de Contratos de Derivados de Commodities Energéticos y la celebración o registro de Operaciones sobre los mismos, particular e inicialmente, orientado al subyacente del precio del kilovatio hora determinado por la bolsa de energía en versión TX1, con toda la base y respaldo de las operaciones realizadas en la bolsa de valores de Colombia.

Con la creación de Derivex, durante Octubre de 2010, Americana de Energía, se vincula formalmente a este mercado celebrando su primera operación el 31 de Mayo de 2011 y a partir de este momento, se convierte en la empresa del sector eléctrico pionera en la celebración de operaciones en el Mercado de Derivados Estandarizados de Commodities Energéticos, logrando cerrar un total de 26 contratos en el año 2011, equivalente a 9.36GWh/Año por un monto total de \$789,246,000, con el fin de gestionar la exposición a la compra en la bolsa de energía, es decir desde un punto de vista de cobertura y no de especulación, como también podrían orientarse este tipo de operaciones.

El resultado de la gestión de cobertura, al analizarla individualmente para el año 2011, arrojó un saldo negativo de \$64,685,160, entendiendo que los Contratos de Derivados Energéticos transados durante el año 2011 tuvieron

VG-F-004

como objetivo primordial mitigar una eventual pérdida ante movimientos adversos en la bolsa de energía, el saldo negativo en una operación de cobertura no se entiende como una pérdida sino como un mayor costo del activo que se está queriendo cubrir, en esta medida la operación de cobertura como tal dentro del esquema general de compra venta, fue un éxito.

Para el año 2012, se continúa incursionando en Derivex esperando que dicho mercado tenga más profundidad, es decir que las operaciones que se realicen a través del mismo estén dentro del orden de las operaciones de energía que Americana transa en el Mercado de Energía Mayorista – MEM, continuando con el esquema de cobertura pero considerando la posibilidad también de tratar la operación como una unidad de negocio independiente desde un punto de vista de especulación.

3.2 Balance general

El patrimonio representa el 46,37% del activo total para el año 2011, desmejora ocasionada por la falta de proporcionalidad entre la disminución del activo total en 12,92% y el aumento del Patrimonio en 13,55%.

RELACIÓN	CONCEPTOS	BASES 2011	2.011	2.010	DIFERENCIA
Patrimonio sobre Activo	Patrimonio	10.826.361.560,00	46,37%	35,56%	46,02%
	Activo Total	23.345.431.849,00			

Los activos de los últimos años se encuentran representados de la siguiente manera; año 2010 \$26.810.400.200 para el año 2011 \$23.345.432.849 registrando una disminución del -12,92%.

El activo corriente aumentó y la propiedad, planta y equipo no presentó un crecimiento respecto al año 2010, se mantiene en el rubro en \$ 3.241.382.635.

El valor de la cartera para el 2011 es de \$ 4.248.756.296 la cual de muestra una disminución del \$13.698.084.339, frente al año 2010, la cual corresponde a la comercialización de energía por contratos.

INDICADOR	CONCEPTOS	BASES 2011	2.011	2.010	DIFERENCIA
Rotación Cuentas por Pagar (Días)	Cuentas por Pagar	5.749.176.143,00	72,56	10,47	62,09
	Costo de Ventas	28.918.346.995,00			

En el 2011 el resultado del indicador es mayor debido a que se aumenta la compra de energía de acuerdo con los compromisos contractuales adquiridos por lo tanto no se cumple con el referente.

AMERICANA DE ENERGÍA cumple con el referente y el resultado del indicador no es el real con su ciclo operacional, debido a que los pagos en su mayoría se realizan a 30 días consecuencia del oportuno recaudo de la cartera. El rubro de cuentas por pagar aumentó 68,65% respecto al 2010, por nuevas compras de energía.

Estructura del Capital

	2009	2010	2011	Var 09/10	Var 10/11
ACTIVO	46.472.947.953	26.810.400.200	23.345.431.849	-42,31%	-12,92%
Activo Corriente	43.312.947.953	23.516.291.495	19.648.458.257	-45,71%	-16,45%
Disponible	312.563.866	354.356.976	2.362.787.615	13,37%	566,78%
Deudores	42.971.540.326	23.061.785.403	16.374.812.359	-46,33%	-29,00%
Inversiones	6.066.000	3.024.000	855.900.000	-50,15%	28203,57%
Otros Activos	22.777.761	97.125.116	54.958.283	326,40%	-43,41%
Activo No Corriente	3.160.000.000	3.294.108.705	3.696.973.592	4,24%	12,23%
Propiedad, planta y equipo	3.160.000.000	3.241.382.635	3.241.382.635	2,58%	0,00%
Inversiones	0	0	0	0,00%	0,00%
Otros Activos	0	56.553.558	460.565.108	0,00%	714,39%
Depreciación Acumulada	0	-3.827.488	-4.974.151	0,00%	29,96%
PASIVO	35.362.948.978	17.276.303.446	12.519.070.289	-51,15%	-27,54%
Pasivo Corriente	35.362.948.978	17.234.558.492	12.484.861.347	-51,26%	-27,56%
Obligaciones Financieras	0	0	0	0,00%	0,00%
Cuentas por pagar	34.763.923.801	3.953.814.275	7.587.371.333	-88,63%	91,90%
Otros Pasivos	0	0	2.710.000.000	0,00%	0,00%
Pasivo No Corriente	0	41.744.954	34.208.942	0,00%	-18,05%
Obligaciones Financieras	0	41.744.954	34.208.942	0,00%	-18,05%
Cuentas por pagar	0	0	0	0,00%	0,00%
Otros Pasivos	0	0	0	0,00%	0,00%
Patrimonio	11.109.998.975	9.534.096.754	10.826.361.560	-14,18%	13,55%
Capital suscrito y pagado	400.000.000	400.000.000	400.000.000	0,00%	0,00%

Fuente: Balance general empresa

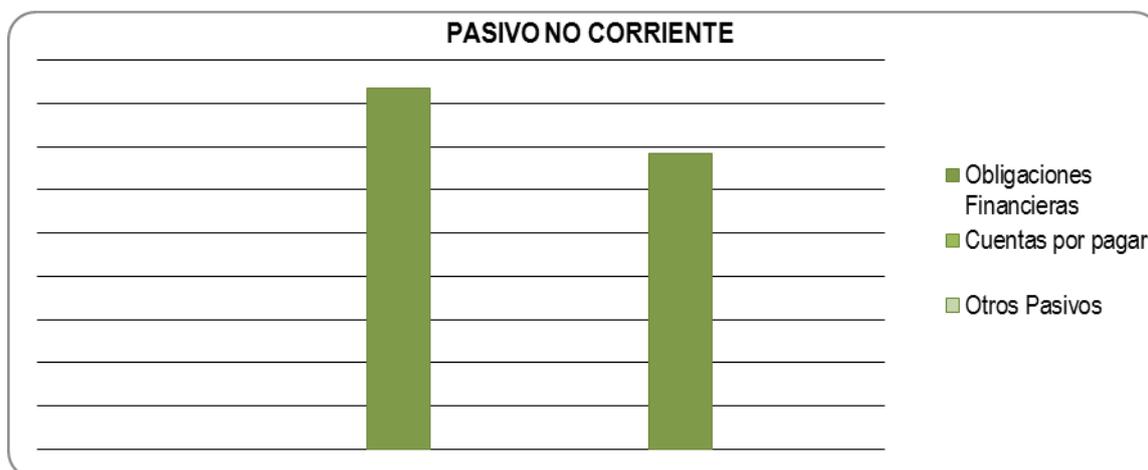
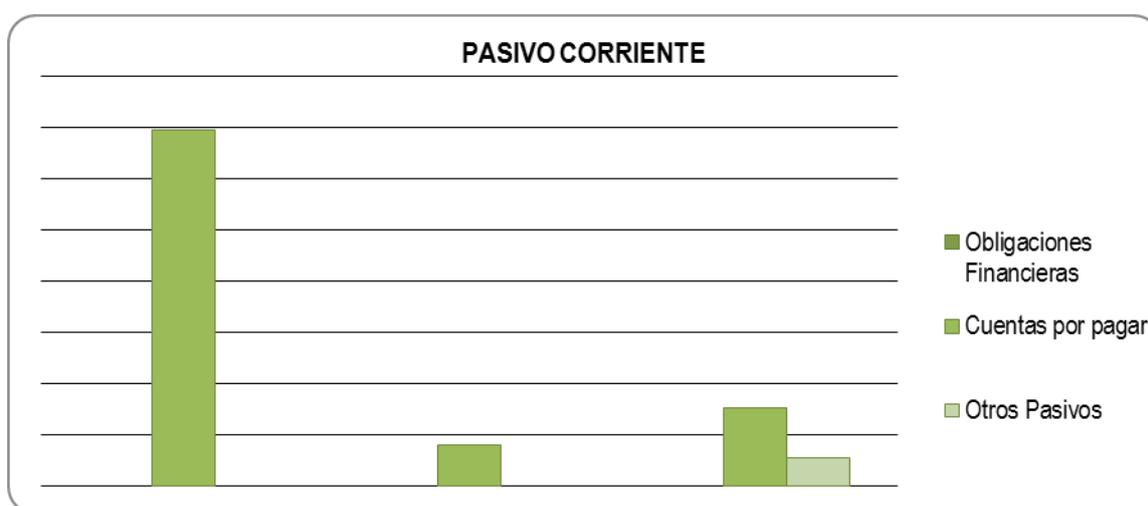
El pasivo total disminuyó un -27,54% respecto al año 2010 pasando de \$17.276.303.446 a \$12.519.070.289 en el 2011.

El monto del pasivo corriente para el 2011 es de \$12.484.861.347, el cual no tiene concentración en deuda de corto plazo.

El valor de las cuentas por pagar del 2011 es de \$ 7.587.371.333 mientras que para el 2010 \$3.953.814.275.

INDICADOR	CONCEPTOS	BASES 2011	2.011	2.010	DIFERENCIA
Rotación Cuentas por Pagar (Días)	Cuentas por Pagar	5.749.176.143,00	72,56	10,47	62,09
	Costo de Ventas	28.918.346.995,00			

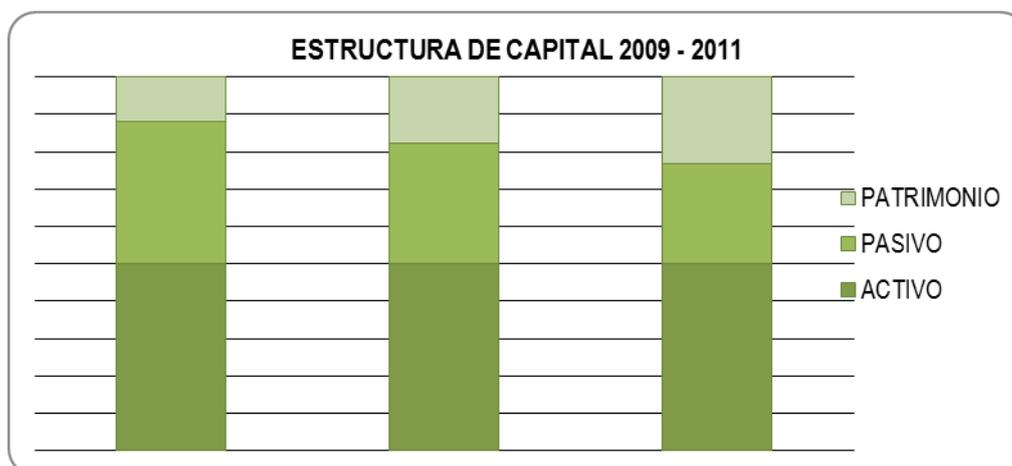
La composición de la deuda se muestra a continuación dividida en pasivo corriente y no corriente para los años 2009, 2010 y 2011.



El patrimonio de Americana presentó un incremento del 13.55% al pasar del \$9.534.096.754 de 2010 a \$10.826.361.550 por el aumento en la utilidad que se presenta en el año 2011 respecto al 2010. Para el periodo del 2009 el patrimonio se encontraba en \$11.109.998.975 frente al 2010 bajó el patrimonio.

La utilidad neta aumentó respecto al año 2010 pasando de \$4.534.822.951 a \$5.827.087.757 en el 2011, con una participación de la utilidad neta sobre el patrimonio para el año 2011 del 53.82% y para el 2010 del 47.56%.

El capital suscrito y pagado de Americana no sufrió ninguna modificación, durante el 2010 y en 2011 sigue en un monto \$ 400.000.000.



La reducción en la estructura de capital se evidencia en los activos, con una disminución del \$3.464.968.351 y del pasivo por un monto del \$4.757.233.157 respecto al 2010.

Estado de resultados

Los ingresos operacionales de Americana de Energía, se disminuyen un 72,31% respecto al año 2010 con un monto de \$130.143.997.166 pasando a \$36.030.997.166 en el 2011. La empresa se dedica exclusivamente a la actividad de comercialización, es decir, el total de sus ingresos operacionales corresponden a esta actividad

Flujo Operativo y Neto en la Prestación del Servicio

	2009	2010	2011	Var 09-10	Var 10-11
Ingresos Operativos	133.834.627.245	130.143.997.165	36.030.765.033	-3%	-72,31%
Costos Operativos	121.062.294.771	118.817.331.182	28.918.346.995	-2%	-75,66%
Gastos Operativos	1.964.547.552	4.436.904.925	2.790.257.380	126%	-37,11%
Utilidad Operativa	10.807.784.922	6.889.761.058	4.322.160.658	-36%	-37,27%
Utilidad Neta	10.695.817.506	4.534.822.951	5.827.087.757	-58%	28,50%

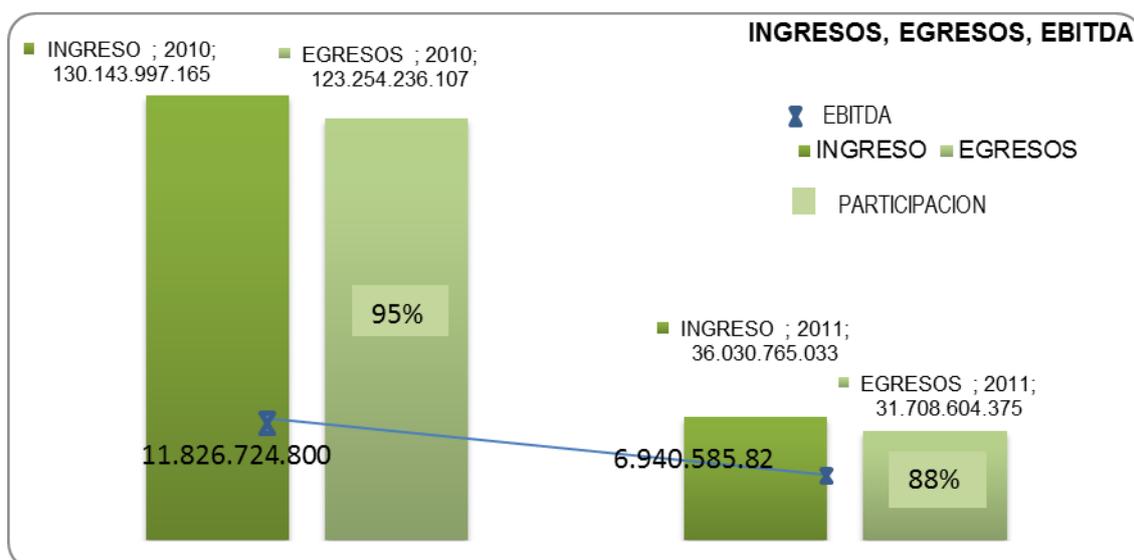
VG-F-004

Los costos de operación ascienden \$118.817.331.182 para el 2010 y \$28.918.346.995 para el 2011 con un participación del 80% del total de los ingresos. Se impactan por la disminución de la energía transada y en los costos operativos, inciden las amortizaciones por la adquisición de las pólizas de garantía de cumplimiento para contratos de comercialización de energía.

El monto de los ingresos financieros del 2011 ascienden a \$ 1.701.462.725 y para el 2010 \$ 258.533.539, es de resaltar el incremento de los ingresos financieros para el 2011 de \$ 84.337.009, pero la brecha de la diferencia que existe en los ingresos no operacionales es debido al incremento de los ajuste a ejercicios anteriores, que se deben a la recuperación de las estimaciones de costos de compra de energía de ejercicios anteriores.

Los gastos no operacionales del año 2011 fueron de \$196.535.626 frente a 2010 que fueron de \$ 2.613.471.646, disminuyeron por el efecto de los gastos financieros (\$117.014.354), los cuales corresponden a las comisiones por la constitución de la fiducia.

La utilidad neta aumentó respecto al año 2010 de \$4.534.822.952 a \$5.827.087.757 en el 2011. Esta variación obedece al incremento en los ingresos no operacionales.



Se establece una baja de los ingresos y egresos del 2011 respecto al 2010 por la disminución de los contratos de ventas transados en la bolsa. También hay disminución de los egresos que pasas de \$123.254.236.107 en 2010 a \$31.708.604.375 en 2011.

Indicadores Financieros

Rentabilidad Operacional

	2009	2010	2011
Ebitda	14.135.105.970	11.826.724.801	6.940.585.822
Margen Operacional	10,56%	9,09%	19,26%
Rentabilidad Activos Roa	0,00%	44,11%	29,73%
Rentabilidad De Patrimonio Roe	121,64%	87,33%	43,84%

El margen está por debajo del referente por la disminución en los ingresos. El EBITDA calculado por este método es de \$6.940 mill.

La rentabilidad total llega a un 29,73%. Para la empresa, el activo total es menor para el 2011, en 12,92% por la disminución principalmente en el rubro de deudores, por el menor valor de los ingresos.

El 43,84% para el año 2011, es la rentabilidad del patrimonio o inversión después del pago de los gastos financieros y el impuesto de renta. El valor del Patrimonio es mayor al margen del 13,55% por la utilidad operacional obtenida durante el periodo.

Liquidez

	2009	2010	2011
Razón Corriente	1,22	1,36	1,57
Capital de Trabajo	66,96%	73,31%	49,18%
Flujo Operativo	30,42%	86,59%	64,75%

La empresa

presenta liquidez pese a la disminución en los ingresos. Cumple con el referente. En cuanto a los activos corrientes, presenta diferencia respecto al periodo 2010 en -16,34% debido a la disminución en el rubro deudores por el saldo a Diciembre de 2011.

Respecto al pasivo corriente, el saldo a diciembre de 2011 es menor principalmente por la recuperación de estimados de costos de compra de energía de ejercicios anteriores.

La proporción porcentual del capital de trabajo en los activos totales en el año 2011 es de 49,18%. La disminución se presenta principalmente por el menor valor en el capital de trabajo.

En el año 2011 la participación porcentual del flujo de caja frente al activo total es de 64,75 %, fue menor que el año anterior, por disminución en el flujo de caja.

Deuda

	2009	2010	2011
--	------	------	------

VG-F-004

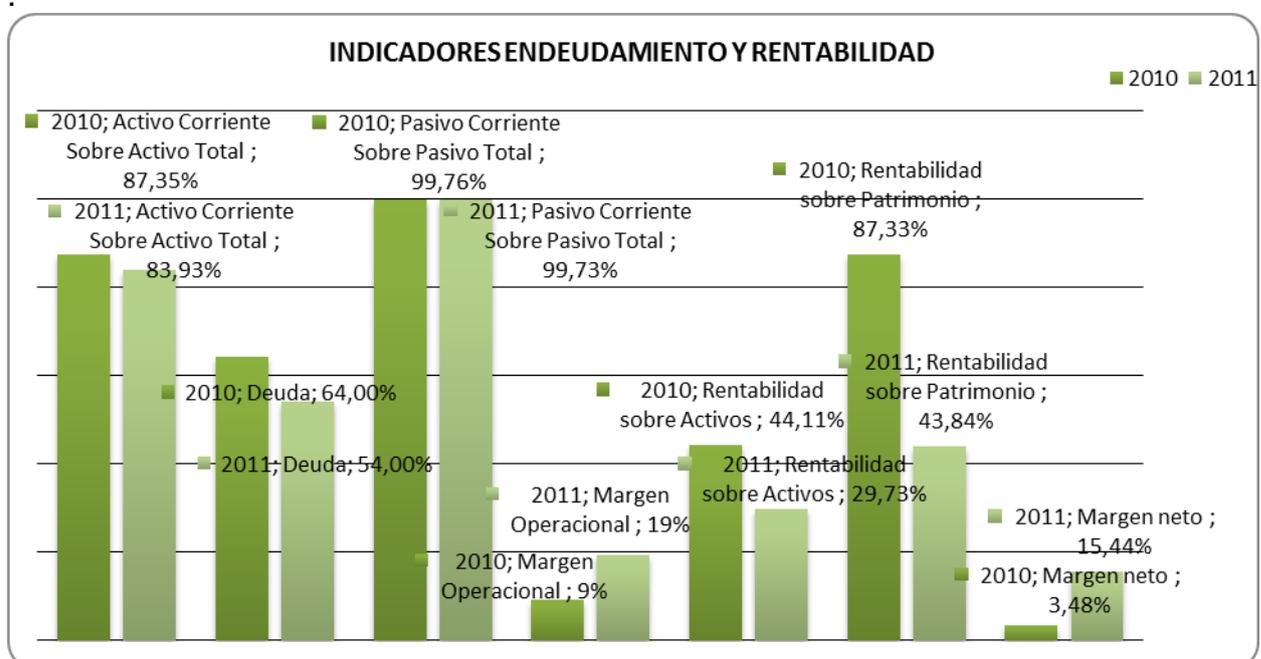
Endeudamiento	0,00	0,01	0,01
Apalancamiento	0,60%	0,10%	0,06%
Costo Estimado de Financiamiento	100,00%	99,76%	99,73%
Cobertura de Gastos Financieros	211,26	1.260,00	991,99
Flujo de Caja Menos Servicios de Deuda	920,15	2473,17	2160,47

Al presentar los intereses aumento en un margen del 25,46%, el indicador de disminuye respecto al año anterior. El 99,73% del pasivo total corresponde a pasivo corriente, aumentó respecto al año anterior por mayor valor por pagar a los proveedores.

En cuanto al cálculo del Flujo de Caja, presenta un resultado de 2160,47 veces.

En relación con el apalancamiento, según el resultado del indicador, AMERICANA DE ENERGÍA en 0,01 años cancelaría el total de su pasivo a largo plazo resultado coherente con la realidad de la Empresa. Disminuyó 0,04% respecto al año anterior porque en el periodo 2010 se tienen menores valores por servicios de deuda, debido a un menor valor en los intereses.

Para el año 2011, el 2160,47 veces del flujo de caja corresponde al servicio de deuda.



El resultado disminuyó en proporción del 3,42% por menor valor en el activo corriente principalmente en el rubro de deudores, para el 2011 el 83,93% del activo total es corriente.

El 99,73% del pasivo total corresponde a pasivo corriente, aumentó respecto al año anterior por mayor valor por pagar a los proveedores.

Análisis y Conclusiones sobre el Desempeño Financiero de la Empresa

La variación más representativa en el balance general de Americana en los activos es el rubro de los deudores con el -29% esto debido a baja contratación que tuvo durante el año 2011 con respecto al 2010, igualmente el disponible por el encargo fiduciario que posee la empresa. En el pasivo, la empresa no tiene obligaciones financieras a corto plazo comportamiento que trae desde el 2009 e igualmente se da el incremento 91.90 % en las cuentas por pagar.

En el estado de resultados se puede establecer que por la baja contratación que obtuvo la empresa, muestra un incremento en sus ingresos como también en los egresos de la empresa.

En conclusión los indicadores muestran:

- Americana maneja una excelente cultura de pago con sus acreedores.
- A pesar de que los ingresos bajaron sustancialmente con respecto al año anterior sigue siendo una empresa sólida y competitiva.
- La empresa muestra un crecimiento progresivo y conservador en sus decisiones administrativas que buscan estar acorde a la realidad del sector.

En Americana de Energía SA ESP no se realizaron a corte del 31 de diciembre de 2011 auditoría financieras.

Revisoría Fiscal

El tema de la revisoría fiscal por no ser competentes, no lo podemos documentar desde la AEGR, pero la compañía anexó en pdf las notas y los estados financieros con su dictamen, al plan de cuentas cargado al SUI correspondiente al año 2011.

ASPECTOS COMERCIALES

Americana de energía S.A. E.S.P es un comercializador que restringe su actividad a la compra y venta de energía en el mercado de energía mayorista mediante contratos bilaterales y en el mercado Spot, sin atender usuarios finales.

Evolución en el número de suscriptores

Este concepto no aplica a la empresa al no prestar el servicio a usuarios finales.

Número de empleados

Este concepto no aplica a la empresa al no prestar el servicio a usuarios finales.

Consumos

Este concepto no aplica a la empresa al no prestar el servicio a usuarios finales.

Facturación

Este concepto no aplica a la empresa al no prestar el servicio a usuarios finales.

(Transacciones en bolsa)

La empresa transó 288,5 GWh/año, exclusivamente bajo el esquema de contratación bilateral de energía, sin registrar exposición a bolsa, como se puede observar de la gráfica 1 donde se presenta la liquidación de energía horaria de los contratos transados por la empresa.

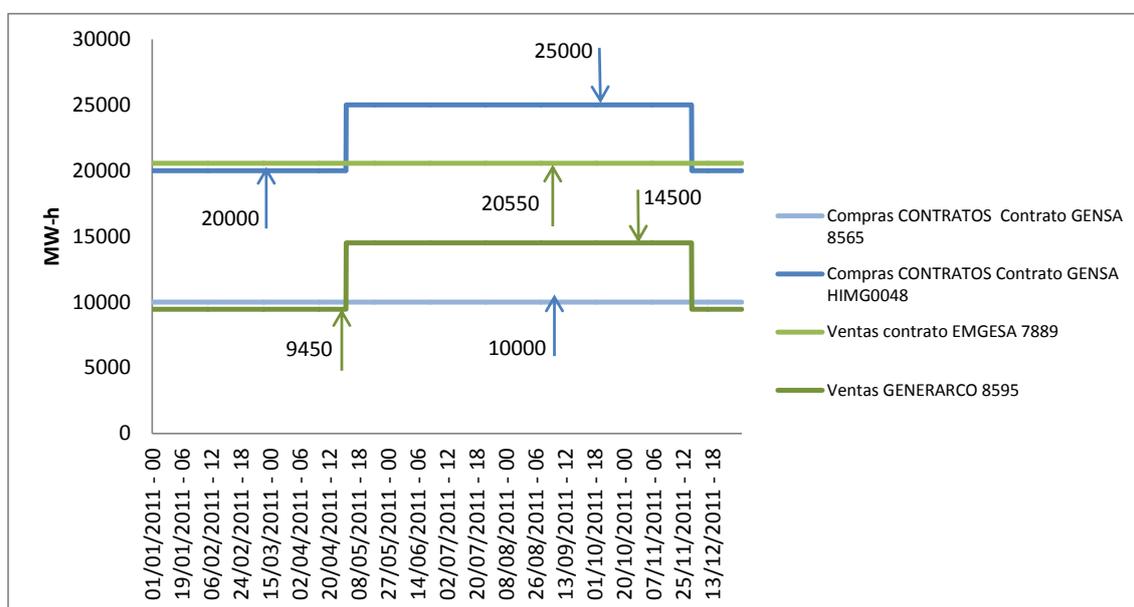


Gráfico 1. Despacho horario de los contratos de venta y compra de energía en el año 2011.

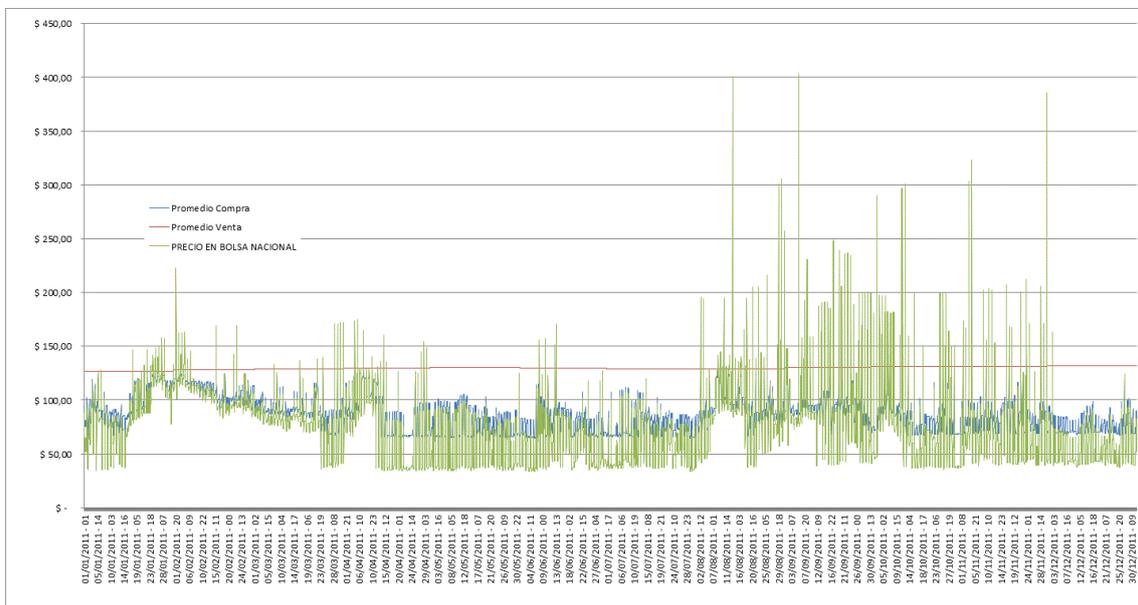
De esta gráfica se infiere que en cada hora la empresa contrató y vendió tanto en los periodos de verano como de invierno 30 MWh teniendo una exposición a

bolsa de 0% de cero en lo corrido del año. La empresa también disminuyó en un 71% el monto en magnitud de las transacciones con respecto al 2010, año en que transó aproximadamente 1000Gw-h/ año, igualmente sin tener alguna exposición en la bolsa.

En cuanto a los precios horarios se observa que la empresa posee un comportamiento racional en términos comerciales, teniendo siempre sus precios de compra (línea azul de la gráfica 2) por debajo del precio de venta (línea roja de la gráfica 2). El promedio de los precios de venta horarios es de 129\$/kWh mientras que el promedio de los precios horarios de compra arrojó una cifra aproximada de 87\$/kWh lo que determina un margen promedio de intermediación para este agente del 32%.

La empresa tiene estructurado un esquema de precios de compra con su proveedor el agente generador GENSA, que opera la planta de generación térmica Paipa, que permite a las partes cubrir el riesgo debido a la volatilidad del precio de bolsa. En esencia se establece precio techo y piso que se compara en cada periodo horario con respecto al precio de bolsa (línea verde de la gráfica 2), con lo cual se racionalizan las ganancias del generador cuando el precio de bolsa es alto y permite la remuneración de los costos variables del generador cuando el precio de bolsa es bajo.

En cuanto a los precios de venta son precios fijos indexados mes a mes con el Índice de Precios al Productor – IPP lo que permite a Americana de Energía controlar su margen de intermediación.



Gráfica 2. Precios de venta compra y bolsa durante el 2011.

La empresa cumple con lo referente al registro y las condiciones mínimas de los contratos, estipuladas en las resoluciones CREG 020 de 1996 y su modificación en la resolución CREG 167 de 2008. Para los contratos de

compra la empresa suscribe garantías financieras mediante la figura de pagarés en blanco, pólizas de cumplimiento con una entidad aseguradora y una fiducia sobre la base de la facturación del contrato. Adicionalmente se abren cuentas para realizar la pignoración de los recaudos hasta por dos periodos de facturación de los ingresos obtenidos por concepto de venta de energía de Americana de Energía.

En cuanto a la venta de energía, el comprador suscribe pólizas de cumplimiento de los pagos por un monto igual al 10% del valor proyectado del contrato junto con pagares en blanco a nombre de Americana de energía.

Durante 2011 no se iniciaron acciones de limitación de suministro según la resolución 116 de 1998, ni retiro de agentes del mercado mayorista según la resolución 146 de 2010 que tuvieran relación comercial directa mediante contratos bilaterales con la empresa auditada.

Por otra parte a la empresa no se le adelantó ningún procedimiento de limitación de suministro ni por mandato de sus proveedores ni por no honrar los procedimientos de garantías de la resolución CREG 019 de 2006.

En ese mismo sentido ninguna de las garantías financieras acordadas en los contratos de compra de energía adelantados con empresas de generación, fue ejecutada para cubrir algún incumplimiento, lo que indica un adecuado manejo de su cartera y, con lo expuesto arriba, de su recaudo.

Subsidios y contribuciones

Este concepto no aplica a la empresa al no prestar el servicio a usuarios finales.

Pérdidas

Este concepto no aplica a la empresa al no prestar el servicio a usuarios finales.

El nivel de satisfacción del usuario (NSU)

Este concepto no aplica a la empresa al no prestar el servicio a usuarios finales.

Atención al cliente.

Este concepto no aplica a la empresa al no prestar el servicio a usuarios finales.

EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

Considera el auditor que aunque los estados financieros, indicadores y proyecciones analizadas generan buenos resultados; sin embargo el riesgo regulatorio, dadas las inestabilidades normativas actuales respecto al tema del MOR y las garantías exigibles, podría llegar a impactar la gestión a futuro.

Según la calificación dada por el AEGR la gestión de cartera representa el riesgo más alto para la compañía, dado que dicho proceso no depende de la compañía pues el mercado tiene en el LAC y ASIC los entes responsables de dicha gestión.

El nivel de riesgo de la empresa auditada es **B** teniendo en cuenta que existen aspectos generadores de riesgo que no son gestionables por la empresa y que dependen en gran medida del ASIC y del comportamiento del mercado.

Resuelta la encuesta la AEGR diagnosticó que el control interno se gestiona de conformidad con las normas de auditoría de general aceptación. En consecuencia de lo anterior, el control interno de la Compañía tiene un nivel adecuado de desarrollo.

GESTIÓN FUTURA considera que la compañía es viable a corto y mediano plazo, ya que no existe ninguna situación interna que ponga en riesgo su estabilidad financiera.

CALIDAD Y REPORTE DE LA INFORMACIÓN AL SUI

El AEGR certifica que la información utilizada para la elaboración de los indicadores fue la cargada al SUI, la cual tomó la Compañía como base para la elaboración de las proyecciones financieras. Además esta información refleja la situación real del prestador.

La empresa no solicitó cambios en reportes de información al SUI.

Durante el período auditado no se presentaron requerimientos de cambios de información por parte de la Superintendencia.

Pendiente de cargue Formato 17 – Acto Resolución 20102400008055 de 2010

CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

La AEGR no presentó recomendaciones debido a que el prestador no presentó riesgos para la prestación del servicio ni tiene acuerdos de mejoramiento suscritos con la SSPD.