

# INFORME EJECUTIVO DE GESTIÓN TERMOBARRANQUILLA S.A. E.S.P.



Libertad y Orden

**Prosperidad  
para todos**

**SUPERINTENDENCIA DELEGADA PARA ENERGÍA Y GAS  
COMBUSTIBLE**

**DIRECCIÓN TÉCNICA DE GESTIÓN DE ENERGÍA**

**Bogotá, agosto de 2013**

**INFORME EJECUTIVO DE GESTIÓN**  
**TERMOBARRANQUILLA S.A. E.S.P.**  
**ANÁLISIS AÑO 2012**

**AUDITOR: Gestión Futura**

**1. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA**

TERMOBARRANQUILLA S.A. E.S.P. se constituyó en el año 1994 para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica a través del Sistema Interconectado Nacional (SIN). La Empresa presenta un capital suscrito y pagado de \$145.515.117.000 y tiene su sede principal en la ciudad de Barranquilla. Su última actualización en RUPS fue el día 19 de Julio de 2013.

*Tabla 1.1. Datos Generales*

Tipo de sociedad	Sociedad Anónima (S.A.)
Razón social	TERMOBARRANQUILLA S.A. E.S.P
Sigla	TEBSA
Nombre del gerente	Luis Miguel fernandez Zaher

*Fuente: SUI*

**ASPECTOS FINANCIEROS - ADMINISTRATIVOS**

**2.1 Balance General**

*Tabla 2.1 Balance General*

BALANCE GENERAL	2012	2011	Var
<b>Activo</b>	<b>\$591.228.533.074</b>	<b>\$574.634.538.968</b>	<b>2,89%</b>
Activo Corriente	\$68.688.462.489	\$76.512.294.724	-10,23%
Activos de Propiedad, Planta y Equipo	\$79.409.167.247	\$75.595.765.171	5,04%
Inversiones	\$198.108.672	\$7.168.806.008	-97,24%
<b>Pasivo</b>	<b>\$318.067.361.537</b>	<b>\$332.072.058.446</b>	<b>-4,22%</b>
Pasivo Corriente	\$42.810.777.021	\$73.307.027.961	-41,60%
Obligaciones Financieras	\$55.479.048.328	\$60.334.861.997	-8,05%
Patrimonio	\$273.161.171.537	\$242.562.480.522	12,61%
Capital Suscrito y Pagado	\$145.515.117.000	\$145.515.117.000	0,00%

*Fuente: SUI*

Los Activos de la empresa para el año 2012 fueron de \$591.229 millones, en los cuales se evidencia un incremento de \$16.593 millones con respecto al año anterior, debido a la variación en otros activos; estos crecieron 10,31% ascendiendo a \$341.409 millones, como consecuencia del aumento de \$18.311 millones en valorizaciones de maquinaria y equipo y de \$12.244 millones en cargos diferidos.

El efectivo aumentó \$3.841 millones, ubicándose en \$6.108 millones, como resultado del crecimiento de 5155,13% en fondos en tránsito de otros depósitos, los cuales fueron de \$5.220 millones en 2012.

En cuanto a la propiedad planta y equipo presentó un crecimiento de 5,04%, como consecuencia del incremento de \$10.937 millones en maquinaria industrial, y de \$1.630 millones en construcciones en curso de edificaciones.

Por otra parte la cuenta de efectivo disminuyó \$8.479 millones, descendiendo a \$121.751 millones, como resultado del decrecimiento de \$ en avances, anticipos, depósitos entregados, y otros deudores por \$17.711 millones. Los deudores del servicio de energía aumentaron 54,59%, equivalente a \$9.266 millones con respecto a 2011

Las inversiones registran una reducción de \$6.971 millones, debido a la disminución evidenciada en las inversiones en administración de liquidez en renta variable en derechos en fondos de valores y fiducias de inversión, las cuales descienden a \$165 millones en 2012.

El Activo Corriente corresponde al 11,62% de los Activos Totales de la Empresa, el cual presentó una disminución del 10,23% con respecto al 2011, pasando de \$76.512 millones en 2011 a \$68.688 millones en 2012, compuesto por deudores de \$43.043 millones; seguido por efectivo de \$6.108 millones y otros activos de \$4.752

En cuanto a los Pasivos, disminuyeron un 4,22%, ubicándose en \$318.067 millones en 2012, variación provocada en su mayoría por la reducción de \$39.419 millones en las obligaciones laborales y de seguridad social integral, por concepto de pensiones por pagar, las cuales presentaban un saldo de \$39.336 millones en 2011 y se cancelaron en su totalidad en 2012.

Las obligaciones financieras registraron una disminución de \$4.856 millones ubicándose en \$55.479 millones, variación generada por la fuerte variación evidenciada en los contratos de leasing, los cuales presentaban un saldo de \$54.037 millones en 2011 y se redujeron en su totalidad en 2012.

Por otra parte las cuentas por pagar presentan un incremento de 15,70%, ascendiendo a \$207.028 millones; variación que obedece al aumento de \$33.533 millones en otras cuentas por pagar a vinculados económicos.

El Pasivo corriente corresponde al 13,46% del total de Pasivos, el cual desciende a \$42.811 millones en 2012, presentando una disminución de 41,60% con respecto a 2011, este está compuesto principalmente por cuentas por pagar de \$24.129 millones; seguido por pasivos estimados y provisiones de \$10.267 millones y obligaciones financieras de \$5.079 millones.

El patrimonio presentó un incremento de 12,61% con respecto a 2011, pasando de \$242.562 a \$273.161 millones en 2012, soportado en el aumento de \$91.786 millones en el resultado del ejercicio, el cual paso de pérdidas en 2011 a ganancias en 2012. El superávit por valorización registra un incremento de \$18.311 millones ubicándose en \$310.779 millones.

En cuanto a la estructura de capital de la Empresa, el 46,20% de los fondos de la empresa son propios, y los 53,80% restantes son aportados por acreedores.

## 2.2 Estado de Resultados

Los ingresos operacionales para el 2012 fueron de \$101.564 millones, presentando una disminución del 0,15% con respecto al 2011, impulsado en su mayoría por la reducción en la venta del servicio de energía en \$149 millones.

Los Costos Operacionales fueron de \$120.759 millones, los cuales representan el 71,88% de los Ingresos Operacionales, éstos aumentaron 65,16% con respecto al año anterior, como consecuencia del incremento de \$44.261 millones en arrendamientos, los cuales corresponden en su totalidad a maquinaria y equipo.

Los gastos operacionales decrecieron 10,65%, pasando de \$8.118 a \$7.254 millones, de los cuales \$6.955 millones corresponden a gastos de administración y \$299 millones a depreciaciones, amortizaciones, provisiones y agotamiento.

Los gastos de administración disminuyeron \$922 millones, variación ocasionada por la reducción de \$691 millones en gastos generales, principalmente en comisiones, honorarios y servicios; estos gastos descendieron a \$2.273 millones en 2012.

*Tabla 2.2 Estado de Resultados*

ESTADO DE RESULTADOS	2012	2011	VAR
INGRESOS OPERACIONALES	\$101.563.654.738	\$101.712.342.254	-0,15%
COSTOS OPERACIONALES	\$120.759.080.854	\$73.114.234.687	65,16%
GASTOS OPERACIONALES	\$7.253.932.334	\$8.118.347.823	-10,65%
UTILIDADES OPERACIONALES	(\$26.449.358.450)	\$20.479.759.744	-229,15%
OTROS INGRESOS	\$80.257.613.399	\$2.281.182.563	3418,25%
OTROS GASTOS	\$41.521.007.524	\$102.259.235.423	-59,40%
GASTO DE INTERESES	\$19.753.511.747	\$15.238.163.385	29,63%
UTILIDADES NETAS DEL EJERCICIO	\$12.287.247.425	(\$79.498.293.116)	-115,46%

Fuente: SUI

La cuenta de depreciaciones, amortizaciones, provisiones y agotamiento aumentó 23,94%, variación que corresponde en su totalidad al incremento en la depreciación de propiedades, planta y equipo, la cual se ubica en \$299 millones en 2012.

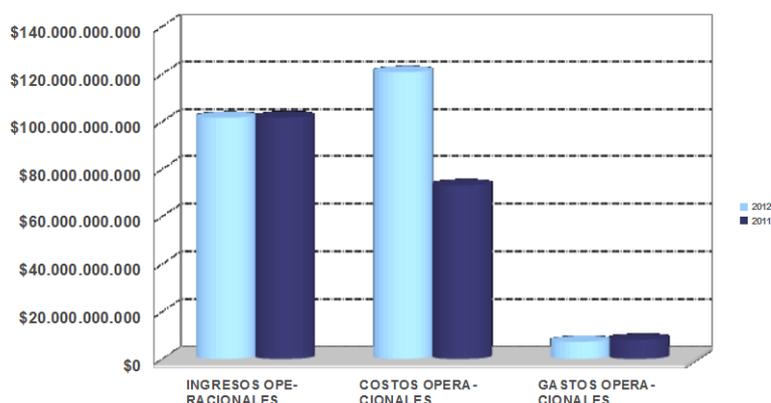
La Empresa obtuvo pérdidas operacionales por \$26.449 millones presentando una reducción de 229,15% con respecto a 2011, como consecuencia del significativo aumento evidenciado en los costos operacionales, los cuales sumados a los gastos operacionales no son cubiertos por los ingresos generados en la operación.

Los Ingresos No Operacionales aumentaron 3.418,25% ubicándose en \$80.258 millones, variación provocada por el crecimiento de \$60.998 millones en ingresos extraordinarios principalmente en recuperaciones

Los Gastos No Operacionales en 2012 fueron de \$41.522 millones, los cuales disminuyeron 59,40% con respecto a 2011, como resultado de la reducción de \$76.216 millones en gastos financieros. Los intereses de obligaciones financieras de créditos obtenidos, registran un incremento de \$4.515 millones, ascendiendo a \$19.754 millones en 2012.

La utilidad neta fue de \$12.287 millones, presentando un incremento de 115,46% con respecto a 2011, a pesar que la empresa registró pérdidas operacionales en 2012, el fuerte incremento evidenciado en los ingresos no operativos, trajo como resultado utilidades netas para la empresa en este periodo.

Gráfica 2.1 Ingresos, costos y gastos operacionales



Fuente: SUI

## 2.3 Indicadores Financieros

Tabla 2.3 Indicadores Financieros

INDICADORES	2012	2011
<b>INDICADORES DE LIQUIDEZ, SOLIDEZ Y GESTIÓN</b>		
Razón Corriente – Veces	1,6	1,0
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	94	61
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	6	36
Activo Corriente Sobre Activo Total	11,62%	13,31%
<b>INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO O APALANCAMIENTO</b>		
Nivel de Endeudamiento	53,8%	57,8%
Patrimonio Sobre Activo	46,2%	42,2%
Pasivo Corriente Sobre Pasivos Total	13,5%	22,1%
Cobertura de Intereses – Veces	-0,3	2,2
<b>INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD Y RENTABILIDAD</b>		
Ebitda	-6.627.263.255	33.666.795.770
Margen Operacional	-6,5%	33,1%
Rentabilidad de Activos	-1,1%	5,9%
Rentabilidad de Patrimonio	-2,6%	14,8%

Fuente: SUI

### Liquidez

La razón corriente de la Empresa para el año 2012 es 1,6 veces, indicador que evidencia un incremento de 0,6 veces con respecto al año anterior, este presenta una mejoría como consecuencia de la reducción en los pasivos corrientes; esto quiere decir que la Empresa cuenta con los recursos suficientes para cumplir con sus obligaciones a corto plazo, pues sus Activos corrientes para 2012 fueron de \$68.688 millones los cuales superan los Pasivos corrientes de \$42.811 millones.

La rotación de cuentas por cobrar presentó un incremento de 33 días pasando de 61 días en 2011 a 94 días en 2012, lo que implica que la Empresa tarda más días en

hacer efectivas las cuentas por cobrar, como resultado del crecimiento evidenciado en las cuentas por cobrar por concepto de servicio de energía.

La Empresa tarda 6 días en realizar el pago de sus obligaciones, disminuyendo 30 días con respecto al 2011, año en el cual tardaba 36 días, como consecuencia de la reducción en las cuentas por pagar por concepto de adquisición de bienes y servicios,

El Activo corriente corresponde al 11,62% del total de Activos de la compañía, porcentaje que presenta una disminución de 1,69% con respecto al 2011, lo que implica que la mayor parte de los Activos de la Empresa están concentrados en Activos fijos.

#### Endeudamiento

El nivel de endeudamiento para el año 2012 es de 53,8%, en el cual se evidencia una disminución de 4,0% con respecto al año anterior, año en el que era de 57,8%, esta variación es explicada en la reducción de las obligaciones laborales de seguridad social integral, por concepto de pensiones por pagar.

El 46,2% de los recursos con los que cuenta la empresa para su funcionamiento son propios, porcentaje que aumento con respecto al 2011, año en el cual el patrimonio de la Empresa representaba el 42,2% de los Activos, debido a la reducción del endeudamiento de la compañía en el 2012.

Para 2012 los Pasivos corrientes representaban el 13,5% de los Pasivos totales de la compañía, porcentaje que disminuyó 8,6% con respecto al año anterior, el cual era de 22,1%, lo que implica que la compañía redujo sus obligaciones de corto plazo.

La cobertura de intereses presenta una disminución de 2,5 veces, ubicándose en -0,3 veces en 2012; lo que implica que la empresa no tiene capacidad de cubrir el gasto de intereses.

El EBITDA presenta una disminución de \$40.294 millones con respecto al año anterior, pasando de \$33.667 a -\$6.627 millones en el 2012, debido a la pérdida operacional registrada en 2012 como consecuencia del fuerte aumento en los costos operacionales.

El margen operacional en 2012 fue de -6,5%, presentando una reducción de 39,6% con respecto al año 2011, año en el cual fue de 33,1%, como consecuencia del decrecimiento presentado en el EBITDA y en los resultados operativos de la empresa.

La rentabilidad de los Activos se redujo 7,0% con respecto al año anterior ubicándose en -1,1%, al igual que la rentabilidad del patrimonio, la cual presentó una disminución de 17,4% con respecto a la vigencia anterior, siendo de 2,6% para el año 2012.

### **3. ASPECTOS TÉCNICOS – OPERATIVOS**

En este capítulo se analizarán los aspectos técnicos y operativos de la Empresa generadora Termobarranquilla S A E.S.P.- TEBSA SA ESP, durante el año 2012.

Termobarranquilla S.A. E.S.P. – TEBSA – está ubicada en la Costa Norte, Departamento del Atlántico, Municipio de Soledad. La planta tiene una capacidad instalada de 870 MW. Se constituye en el soporte energético de la región ante indisponibilidad de las líneas de interconexión que la comunican la costa con el interior

del país en donde la generación de energía es mayormente hídrica, y del país ante eventos de hidrología crítica.

TEBSA presta el servicio de generación de energía eléctrica, a través de su cliente GECELCA, utilizando la tecnología de ciclo combinado y su planta de ciclo simple. La primera de 750 MW consiste en cinco turbinas generadoras a gas y dos turbinas generadoras a vapor actuando en ciclo combinado. Esta se constituye en la alternativa más eficiente para generar energía térmica, garantizando un mejor aprovechamiento de los recursos naturales.

Tabla 3.1. Estadísticas de planta más importantes para el 2012

Mes	Heat Rate [Btu/Kw-H]Lhv	Factor de disponibilidad [%]	Factor de Planta [%]
ene-12	8337.2	98.27%	43%
feb-12	7969.0	99.80%	35%
mar-12	8329.3	98.77%	44%
abr-12	8066.6	91.53%	53%
may-12	8046.8	99.19%	48%
jun-12	8260.7	100.00%	49%
jul-12	8413.4	93.41%	51%
ago-12	8289.3	89.54%	41%
sep-12	7772.1	98.11%	62%
oct-12	6971.1	94.89%	62%
nov-12	7680.2	99.37%	69%
dic-12	7488.0	99.96%	78%
<b>Variación Anual</b>			
2012		96.90%	52.82%
2011		95%	51%
%		2.0%	3.6%
Factor de disponibilidad=((horas de reserva+horas en servicio)/(horas del periodo))*100			

Fuente: AEGR

### Descripción de la infraestructura

La auditoría realizó visitas a las instalaciones de la central y se recorrieron de forma general estos sistemas principales y auxiliares de los bloques ABB (Ciclo combinado 791MW) y Siemens (ciclo simple dos unidades de 60 MW cuando opera con combustibles líquidos) y se pudo advertir la gran flexibilidad que posee la planta para cumplir con las disponibilidades de energía y potencia requeridas por el SIN y las condiciones del PPA, ya que existen 26 configuraciones posibles de operación del bloque ABB y obtiene soporte de la optimización del despacho con el bloque SIEMENS.

### 3.2 Inversiones

Las inversiones han sido efectuadas en anteriores vigencias por la empresa y durante la construcción del ciclo combinado, que incluyó la adecuación de las unidades SIEMENS a una operación con combustible líquido o la mezcla de combustibles, o la instalación de quemadores adicionales para elevar la capacidad efectiva neta. En el 2012 en particular no se efectuaron inversiones mayores en la termoeléctrica. Sin embargo y con miras a finalización del PPA la empresa está realizando reposiciones, Overhauls de los equipos de la planta y UPGRADES de los compresores de las unidades (GT21 en el 2012) y mantenimientos de rutina de las plantas, con el objeto de extender eficientemente la vida útil de las Unidades y equipos auxiliares.

### 3.3 Mantenimiento y operación

Destacamos los siguientes mantenimientos realizados a los sistemas auxiliares o de apoyo de la central:

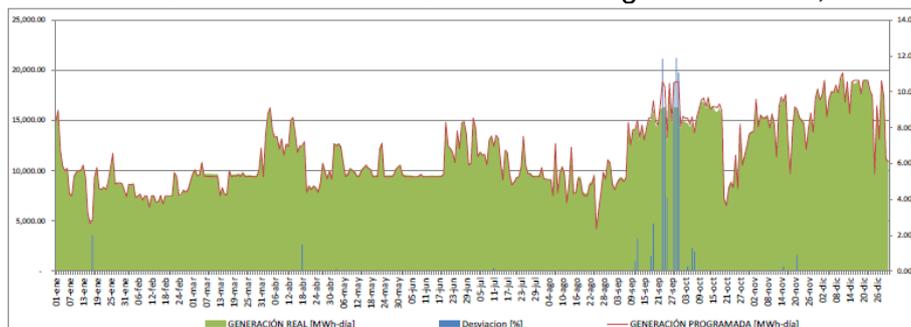
- En el mes de enero con el drástico descenso del nivel del río Magdalena y el nivel de sedimentación de la dársena y del canal de entrada de agua de refrigeración, se realizó el alistamiento de la draga IHC propiedad de TEBSA, para iniciar labores de dragado. Las labores de dragado iniciaron el 29 de enero, operaciones que se prolongaron hasta el mes de febrero. A partir de junio estas actividades se suspendieron con el objetivo de dar paso a una revisión general de la draga e iniciándose nuevamente el dragado en el mes de noviembre mediante un esquema de outsourcing compañía SERVIGAMA como la firma encargada del dragado con cuatro personas que laboran en un esquema de 6 días x 12 horas, durante dos meses.
- En el mes marzo se realizaron ajustes a la coordinación de las protecciones en las subestaciones TEBSA de 220 y 110 KV, motivados por la entrada en servicio del nuevo Auto-Transformador en la Subestación Flores.
- En el mes mayo se realizó un tratamiento de Termovacío al aceite del transformador de 215 MVA de la unidad ST14. Con el objetivo de reducir al mínimo el contenido de gases combustibles.

Adicionalmente se realizó un mantenimiento al grupo de transformación de la Unidad GT22.

- En agosto TEBSA S.A. como parte del mantenimiento preventivo de los equipos asociados a su planta física realizó un mantenimiento del sistema de protecciones eléctricas, equipos de patio y cables asociados al módulo del generador GT21.
- En el mes de septiembre como parte del mantenimiento 5C de la Unidad GT21 se realizó un mantenimiento general al transformador de 120, que incluyó actividades tales como la inspección y mantenimiento del conmutador bajo carga tipo UC, cambio de radiadores y válvulas mariposa del transformador, cambio de empaquetadura de domos de bujes de AT y BT, tuberías de aceite, relé buchholz, manholes de inspección y relé de sobrepresión. Adicionalmente realizó la reparación de 2 radiadores los cuales pertenecen a un transformador de auxiliares.
- En diciembre se realizó mantenimiento preventivo en los interruptores 8310 (220KV) y 7510 (110 KV), de la subestación TEBSA que consistió cambio de empaques y cambio de gas aislante (SF6) en cantidades exigidas por fábrica, corrección de una fuga presentada en uno de sus polos y cambio de aisladores.

La generación real de la planta durante el 2012 se presenta en la siguiente gráfica, la empresa presentó en 67 periodos horarios desviaciones al despacho programado que superaron los límites  $\pm 5\%$  exceptuando los casos de las rampas de entrada y salida, en total la generación anual real de los dos bloques solo se desvió 0,15% por debajo generación programada anual. Vale la pena aclarar que el 74% de estas desviaciones fueron solicitados y asumidos en su penalización por GECELCA debido a paramentos relacionados con la disponibilidad de gas por parte tanto de Transportadores como productores del combustible. La generación real y la generación programada junto con los periodos que tuvieron desviaciones penalizadas por el CND son presentadas en la siguiente gráfica:

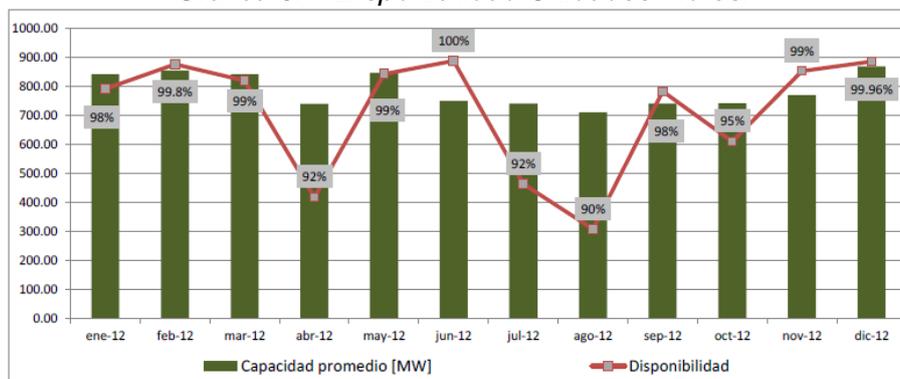
Grafica 3.1. Generación real vs Generación Programada diaria, TEBSA



Fuente: AEGR

la disponibilidad de la central durante 2012 cumplió con las metas internas propuestas por la gerencia de operación de la empresa, observándose una capacidad promedio anual de 788.5 MW y un factor de disponibilidad promedio de 97%. El comportamiento de esta variable bastante representativa, tanto para la remuneración de la empresa como para el planeamiento operativo y de mantenimiento, se observa en la siguiente gráfica:

Grafica 3.1. Disponibilidad Unidades Flores.



Fuente: AEGR

La empresa tuvo en el bloque ABB solo una indisponibilidad total, que inició el 16 de enero a las 19:43 horas y finalizó el 17 de enero a las 12:31, y que se originó debido a una afectación por la acelerada erosión sobre la margen izquierda del río Magdalena en el tramo subfluvial del gasoducto (tubería de 36" de diámetro) a la altura de la isla Cabica (aprox. 6 km. río arriba de TEBSA). Con lo anterior presentaba una condición de riesgo en la operación de la tubería lo que redujo la presión el suministro de gas a la central y posteriormente con el cierre del tramo por parte del transportador de gas Promigas, la declaratoria de indisponibilidad para el periodo señalado. Por su parte las Unidades del Bloque Siemens contabilizaron 8 eventos de indisponibilidad, esto es su

capacidad declarada en 0 MW en mínimo un periodo horario, debido en su gran mayoría a eventos en el sistema de combustión. Lo anterior representa una mejora sustancial de la disponibilidad de estas unidades que para el 2011 contabilizaron 28 eventos y 1063.83 horas indisponibles.

#### 4. ASPECTOS COMERCIALES

Por el tipo de actividad que desarrolla la empresa no se realiza el diagnostico en este aspecto.

#### 5. EVALUACION DE LA GESTIÓN

Indicadores de Gestión

INDICADORES DE GESTIÓN	Referente 2010	Resultado	Observación
Margen Operacional	64,68%	-6,53%	No cumple
Cobertura de Intereses – Veces	5,14	-0,3	No cumple
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	64,09	94,3	No cumple
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	30,00	5,8	Cumple
Razón Corriente – Veces	2,00	1,6	No cumple

De acuerdo a los referentes establecidos para 2012, Termobarranquilla cumple con 1 de los indicadores de gestión financieros planteados para evaluar la Gestión de Resultados.

La rotación de cuentas por cobrar, se encuentra fuera del referente establecido, la empresa señala que el indicador cumple con el referente. El resultado de esta rotación aumentó debido al crecimiento de las cuentas por cobrar en 54,59% con respecto a 2011.

En cuanto a la rotación de cuentas por pagar, el promedio de días en los cuales se cubren las obligaciones con los proveedores se encuentra dentro del referente determinado; la empresa expone que la disminución en el indicador se debe a la reducción de cuentas por pagar correspondientes a adquisición de bienes y servicios. A pesar del incremento en el costo de ventas, se evidencia una mayor exigibilidad en las obligaciones. El auditor señala que el resultado del indicador no es real con su ciclo operacional, ya que la mayoría de pagos se realizan a 30 días.

La razón corriente se encuentra debajo del límite establecido, no obstante la empresa cuenta con los recursos para atender las obligaciones de corto plazo; en cuanto a la mejora del indicador la empresa señala que el aumento de este se debe a la reducción en la cuenta de deudores.

El margen operacional registrado en 2012 es inferior al referente, éste fue negativo en 2012 producto del resultado negativo evidenciado en el EBITDA, debido a los altos costos de operación y a la disminución en los ingresos

En el año 2012 no es posible realizar el cubrimiento del gasto de intereses, la empresa expone que el resultado del indicador no se encuentra en los referentes establecidos, debido al EBITDA negativo registrado en 2012. El gasto en intereses aumentó 29,63% con respecto al año 2011.

#### 6. CALIDAD Y REPORTE DE LA INFORMACIÓN AL SUI

## Oportunidad de cargue

La Empresa TERMOBARRANQUILLA S.A ESP, de los 17 formatos que debió reportar en 2012, tiene aún 5 de ellos pendientes como se muestra en la tabla, los restantes fueron reportados oportunamente.

*Tabla 6.1. Formatos pendientes de cargue al SUI*

FORMATO	RESOLUCIÓN	ESTADO FINAL	PERIODICIDAD	AÑO
MATRIZ DE RIESGO ENERGIA	20102400008055	Pendiente	Anual	2012
NOVEDADES PDF ENERGIA	20102400008055	Pendiente	Anual	2012
ORGANIGRAMA PDF ENERGIA	20102400008055	Pendiente	Anual	2012
VIABILIDAD FINANCIERA PDF ENERGIA	20102400008055	Pendiente	Anual	2012
ANALISIS Y EVALUACION DE PUNTOS ESPECIFICOS PDF ENERGIA	20102400008055	Pendiente	Anual	2012
CONCEPTO ENCUESTA CONTROL INTERNO PDF ENERGIA	20102400008055	Pendiente	Anual	2012

*Fuente SUI*

## Mesas de ayuda

A continuación se muestra las mesas de ayuda registradas para el año 2012

*Tabla 6.2. Mesas de ayuda.*

APLICACION	CERRADA
CARGUE MASIVO	3
LOGINS	1
<b>TOTAL SOLICITUDES</b>	<b>4</b>

*Fuente SUI*

## 7. ACCIONES DE LA SSPD

Dada la información suministrada por la Dirección de Investigaciones de Energía y Gas, a continuación se relacionan las acciones de Vigilancia y Control desarrolladas por la Superintendencia Delegada para Energía y Gas, en la vigencia 2012 fueron:

Resolución sanción con radicado sspd nro 20122400002435 por incumplimiento a otras obligaciones del prestador 06/02/2012

## 8. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

De acuerdo al análisis financiero realizado, se encuentra que la empresa mejoró su liquidez, ésta aumentó la capacidad de pago de sus obligaciones a corto plazo, adicionalmente se evidencia una mejoría en la gestión de pago de las cuentas de la compañía, con respecto al año 2011 reduciendo el número de días en los cuales estas se hacen efectivas.

Se evidencia una reducción en el nivel de endeudamiento de la empresa, se redujo el monto de las obligaciones laborales de seguridad social integral y el porcentaje de fondos de acreedores en la compañía; haciendo que la mayoría de los recursos con los que cuenta la Empresa no sean propios.

La empresa presenta utilidades netas en 2012, no obstante la operación de ésta generó pérdidas en este periodo, generando un EBITDA negativo; que trae como resultado una cobertura de intereses y margen operacional negativo.

