

# **EVALUACIÓN INTEGRAL DE PRESTADORES ECOPETROL S.A. - GLP**



**Superservicios**  
Superintendencia de Servicios  
Públicos Domiciliarios

**SUPERINTENDENCIA DELEGADA PARA ENERGIA Y GAS  
COMBUSTIBLE  
DIRECCION TECNICA DE GESTION DE GAS  
COMBUSTIBLE  
Bogotá, Octubre de 2014**

## ECOPETROL S.A.

### ANÁLISIS 2013

#### 1. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

Ecopetrol S.A. se encuentra constituida como sociedad anónima mixta, para desarrollar, entre otras actividades, la actividad de Comercialización Mayorista de GLP desde el 01 de agosto de 2008. La empresa tiene su sede principal en Bogotá D.C. Su última actualización aprobada en RUPS fue el día 17 de mayo de 2013, y presenta un capital suscrito y pagado de \$10.279.174.614.049.

TABLA 1

Tipo de Sociedad	Anonima
Razón Social	Ecopetrol S.A.
Sigla	Ecopetrol S.A.
Representante Legal	Javier G. Gutierrez Pemberthy

Fuente: SUI

#### 2. ASPECTOS FINANCIEROS - ADMINISTRATIVOS

##### 2.1 Balance General

Tabla 2 Balance General - GLP

BALANCE GENERAL	2013	2012	Variación
<b>Activo</b>	<b>\$510.021.557.056</b>	<b>\$694.674.753.125</b>	<b>-26,58%</b>
Activo Corriente	\$19.261.650.137	\$39.884.186.625	-51,71%
Activos de Propiedad, Planta y Equipo	\$400.967.054.666	\$436.442.944.978	-8,13%
Inversiones	\$0	\$0	
<b>Pasivo</b>	<b>\$1.509.288.780</b>	<b>\$1.226.076.660</b>	<b>23,10%</b>
Pasivo Corriente	\$1.456.791.903	\$1.162.345.009	25,33%
Obligaciones Financieras	\$0	\$0	
<b>Patrimonio</b>	<b>\$508.512.268.276</b>	<b>\$693.448.676.465</b>	<b>-26,67%</b>
Capital Suscrito y Pagado	\$487.534.139.864	\$408.857.615.096	19,24%

Fuente: SUI

- Activos

El total de activos de la compañía presentó un descenso del 26,6% respecto al año 2012, explicado principalmente por una reducción significativa en la valoración de activos. La estructura del activo de la compañía está conformada según su orden de importancia de la siguiente manera:

- La Propiedad Planta y Equipo concentra el 78,6% del total del activo asociado a comercialización de GLP. Los activos fijos se encuentran representados principalmente en maquinaria y equipo, los cuales ascienden a \$401.967 millones de pesos sin tener en cuenta el valor de su depreciación la cual al cierre de 2013 se ubica en \$252.822 millones de pesos.

Los activos fijos presentan un decrecimiento de 8,1% respecto al año 2012, debido principalmente al descenso en las construcciones en curso, edificaciones y plantas ductos y túneles, los cuales resultan tener una reducción superior al notable crecimiento de la maquinaria y equipo.

- Los Otros Activos de la actividad complementaria del servicio de GLP representan el 17% del total del activo de GLP, compuesta principalmente por valorizaciones de activos fijos.

El saldo de los otros activos presenta una variación negativa respecto al año 2012, equivalente a -\$128,555 millones de pesos, lo cual se explica principalmente, por la eliminación de la valorización de plantas, túneles y ductos por valor de \$92.497 millones de pesos.

- Pasivos

El total de pasivos de la actividad de GLP de la empresa presentó un crecimiento del 23% equivalente a \$283 millones de pesos, explicado casi en su totalidad por un crecimiento de las cuentas por pagar.

El pasivo concentra el 0,3% de los activos de la actividad de GLP. La estructura del pasivo del servicio público de GLP de la empresa está conformada básicamente por cuentas por cobrar, sin embargo la participación de las fuentes de financiamiento del servicio público de GLP se concentran en el patrimonio.

- Patrimonio

El total del patrimonio representa el 99,7% del total de activos de GLP de la compañía y está conformado en esencia por capital, reservas, resultados del ejercicio, reservas y superávit por valorización. Adicionalmente, la compañía presentó un descenso patrimonial del 26,7% respecto al año 2012, explicado principalmente por el aumento de la pérdida del ejercicio y la reducción del superávit por valorización en la actividad de GLP por valor de -\$155,934 y -\$128,891 millones de pesos, respectivamente.

## 2.2 Estado de Resultados

### TABLA 3

ESTADO DE RESULTADOS	2013	2012	Variación
INGRESOS OPERACIONALES	\$400.029.881.378	\$536.048.041.929	-25,37%
COSTOS OPERACIONALES	\$554.600.357.849	\$555.478.651.909	-0,16%
GASTOS OPERACIONALES	\$1.528.257.082	\$1.756.731.123	-13,01%
UTILIDADES OPERACIONALES	(\$156.098.733.553)	(\$21.187.341.103)	636,75%
OTROS INGRESOS	\$220.724.444	\$32.489.527	579,37%
OTROS GASTOS	\$56.566.383	\$58.012.551	-2,49%
GASTO DE INTERESES	\$0	\$0	0,00%
UTILIDADES NETAS DEL EJERCICIO	(\$155.934.575.492)	(\$21.212.864.127)	635,09%

Fuente: SUI

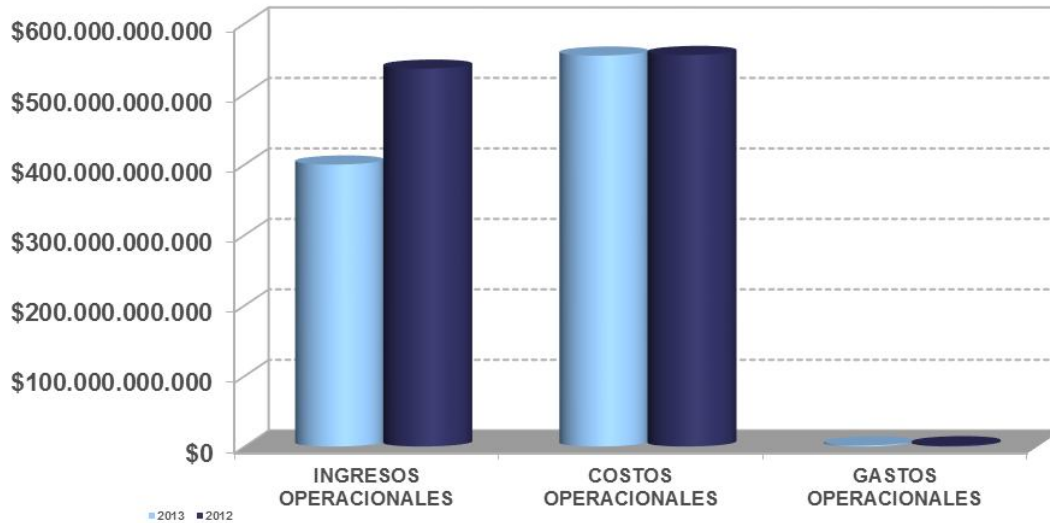
Los ingresos operacionales de la empresa presentan una notable reducción de 25,37% por valor de \$135,830 millones de pesos, respecto a la vigencia anterior, explicado según los anexos al plan contable de GLP año 2013 transmitidos al SUI por la empresa por “(...) la disminución del precio de venta nacional y al volumen de ventas. El precio, de acuerdo con la normatividad vigente de la CREG se referencia a los indicadores internacionales del propano y del butano de Mt Belvieu; éstos tuvieron una disminución promedio de -0,1% y -15,7% respectivamente en el periodo 2013 vs 2012. Así mismo las ventas, en el mismo periodo, tuvieron una reducción de -11,9%.(...)”

Adicionalmente, la empresa señala que los ingresos también disminuyeron porque se entregaron todas las líneas de transporte de GLP a la compañía Cenit a partir de abril 2013.

Los Costos Totales de GLP de Ecopetrol representan el 138,5% del ingreso y presentan un comportamiento constante respecto al año anterior. El costo directo del GLP es el principal componente del total del costo de la empresa.

Finalmente, los Otros gastos y otros ingresos tienen una participación residual en el estado de resultados.

Gráfica 1 Ingresos, costos y gastos operacionales



Fuente: SUI

Como se observa en la gráfica 2.1, la gestión operacional de la actividad de GLP presenta una reducción significativa debido al notable descenso de los ingresos, debido a la reducción del precio del GLP, disminución en el volumen de ventas y el traspaso de la actividad de transporte a la compañía Cenit. Por otra parte, el costo presenta un comportamiento constante y los gastos operacionales presentan un valor residual, lo cual trae como consecuencia un aumento en la pérdida operacional de 636%.

Los resultados netos del ejercicio tienen un comportamiento equivalente al de la gestión operacional, donde el considerable descenso de los ingresos ocasiona tanto la reducción de la utilidad neta como operacional en comparación al año 2012.

### 2.3 Indicadores Financieros

Tabla 4 Indicadores Financieros

INDICADORES	2013	2012
<b>INDICADORES DE LIQUIDEZ, SOLIDEZ Y GESTIÓN</b>		
Razón Corriente – Veces	13,2	34,3
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	2,6	4,4
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	0,0	0,0
Activo Corriente Sobre Activo Total	3,78%	5,74%
<b>INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO O APALANCAMIENTO</b>		
Nivel de Endeudamiento	0,3%	0,2%
Patrimonio Sobre Activo	99,7%	99,8%
Pasivo Corriente Sobre Pasivos Total	96,5%	94,8%
Cobertura de Intereses – Veces		
<b>INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD Y RENTABILIDAD</b>		
Ebitda	-156.063.899.724	-21.128.699.867
Margen Operacional	-39,0%	-3,9%
Rentabilidad de Activos	-30,6%	-3,0%
Rentabilidad de Patrimonio	-30,7%	-3,0%

Fuente: SUI

### **Liquidez**

La razón corriente de la actividad de gas es de aproximadamente 13 veces y presenta un deterioro del indicador respecto al año 2012. El actual indicador implica que con los actuales activos corrientes de \$19,262 millones de pesos, la compañía alcanza a cubrir el pasivo a corto plazo el cual asciende a \$1,456 millones de pesos al corte del año 2013, ante una exigibilidad. Lo anterior reduce la probabilidad de iliquidez de la actividad.

La rotación de cartera de la empresa tuvo una reducción en 2 días respecto al año anterior, lo cual evidencia que en promedio la empresa recauda su cartera con mayor velocidad respecto al año 2012. Para el año 2013, la empresa en promedio otorga a sus clientes un plazo cercano a los 3 días para el pago de sus obligaciones, lo cual argumenta que la empresa efectúa sus ventas de GLP al contado.

En contraste, la empresa no registra valor en las cuentas de proveedores al cierre de 2013, por tal razón el indicador es cero.

El activo corriente de la compañía corresponde al 3,78% del total del activo de la actividad de GLP de Ecopetrol para el año 2013 y presenta una participación similar en comparación al año anterior, lo anterior debido al alto valor de activos fijos operativos de la actividad de GLP.

### **Endeudamiento**

En el año 2013, el nivel de endeudamiento es del 0,3%, lo cual constituye un comportamiento constante respecto al año anterior y explica que las fuentes de financiación externas no son representativas en la estructura financiera de la actividad de GLP.

Por defecto, el patrimonio del negocio de gas natural representa actualmente el 99,7% de la estructura de financiación de GLP de Ecopetrol y presenta un comportamiento constante respecto al año 2013.

La porción corriente de las obligaciones de la empresa corresponde al 99,5% del total del pasivo y presenta un comportamiento constante respecto al año 2012. Lo anterior, porque el pasivo de la empresa está concentrado en las cuentas por cobrar, las cuales se categorizan en el corto plazo.

La empresa no presenta obligaciones financieras en el negocio de GLP por tal razón no se analiza el indicador de cobertura de intereses.

### **Rentabilidad**

El indicador Ebitda de la empresa tuvo un resultado negativo y una reducción importante de 638% equivalentes a -\$134.935 millones de pesos, respecto al año 2012, explicado en esencia por la reducción significativa de los ingresos operacionales.

El margen operacional de la empresa es de -39% al cierre de 2013 y presenta un significativo descenso en comparación al año 2012. Lo anterior, como consecuencia de lo explicado en el indicador Ebitda.

La rentabilidad del activo y patrimonio tuvieron un deterioro, debido a lo ya explicado en apartes anteriores donde se evidencia la disminución del Ebitda en relación al año 2012.

## **3. ASPECTOS TÉCNICOS - OPERATIVOS**

### **3.1 INFRAESTRUCTURA**

Por más de 70 años ECOPETROL fue el único productor de GLP en Colombia y sólo hasta 2005 la situación se modificó, con la entrada en producción del campo productor de petróleo y gas natural de Rancho Hermoso localizado en el Departamento de Casanare. Posteriormente en abril de 2010 se inició la producción en campo Dina y a partir de noviembre de 2011 se sumó la producción de Cusiana, campo que cambió radicalmente el panorama de oferta de GLP, introduciendo al país en un panorama con potencialidad de contar con excedentes sostenibles a largo plazo.

El GLP es una mezcla de hidrocarburos livianos constituida principalmente por C3's (propano y compuestos derivados de éste) y C4's (butanos y compuestos derivados de éstos), en proporciones variables. En condiciones normales es gaseosa y al comprimirla pasa a estado líquido. Puede producirse en plantas de procesamiento de gas natural o en refinerías, especialmente en plantas de ruptura catalítica.

Ecopetrol produce y comercializa nacionalmente el GLP proveniente de las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena y de las plantas de Gas de Cusiana, Apiay y Dina, y

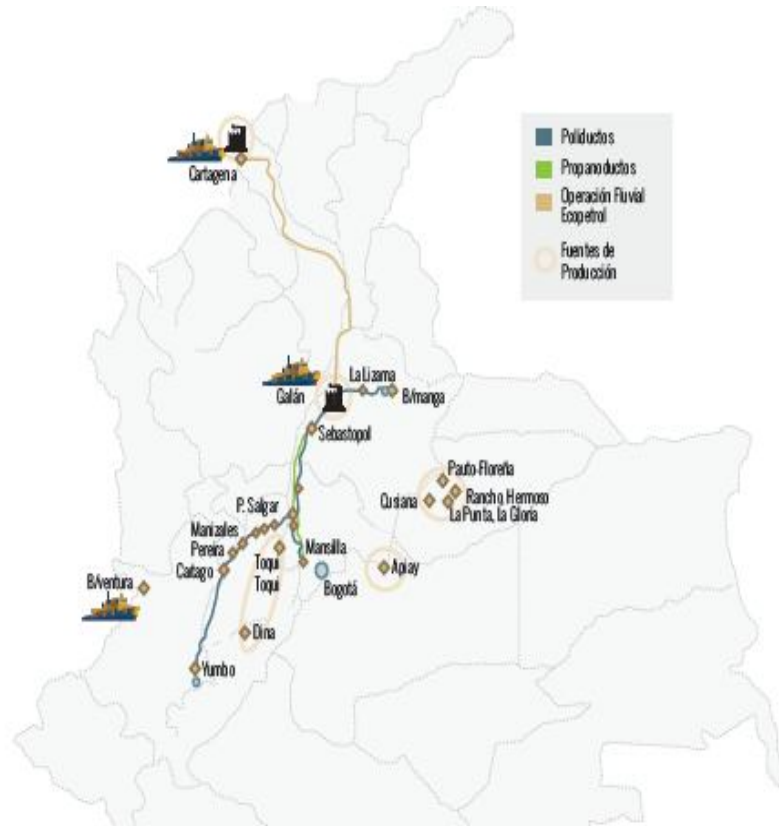
las forma de transporte por ducto hace referencia a los Propanoductos, poliductos o líneas que transportan de manera segregada los distintos combustibles líquidos producidos en refinería transportando GLP hasta las estaciones intermedias, y luego se lleva a los principales centros de consumo (Figura xxx).

El poliducto Salgar - Yumbo transporta GLP hacia el Viejo Caldas y el occidente del país; al tiempo, el poliducto Galán - Bucaramanga, transporta el GLP para atender la demanda del oriente colombiano, este esquema tiene una longitud de 3306.5 kilómetros, con diámetros entre 6 y 8 pulgadas y capacidad de transporte de 14.000 barriles diarios y cuenta con un anillo que cubre la ruta Sebastopol-Medellín-Cartago-Yumbo.

El poliducto Galán- Bucaramanga, con 95 kilómetros y 4, 6 y 10 pulgadas de diámetro, tiene una capacidad máxima de 16.000 barriles diarios y permite una operación flexible en cuanto al tiempo de entrega del producto con menos exigencias de almacenamiento de GLP de reserva.

El transporte fluvial por el río Magdalena se utiliza para llevar al interior del país el GLP importado o producido en la refinería de Cartagena o viceversa la disponibilidad de transporte está sujeta al nivel de navegabilidad del río. Se cuenta con una capacidad de transporte fluvial promedio de 14000 barriles mensuales.

FIGURA 1 Infraestructura de GLP<sup>1</sup>.



Fuente: Cenit

<sup>1</sup> Cenit



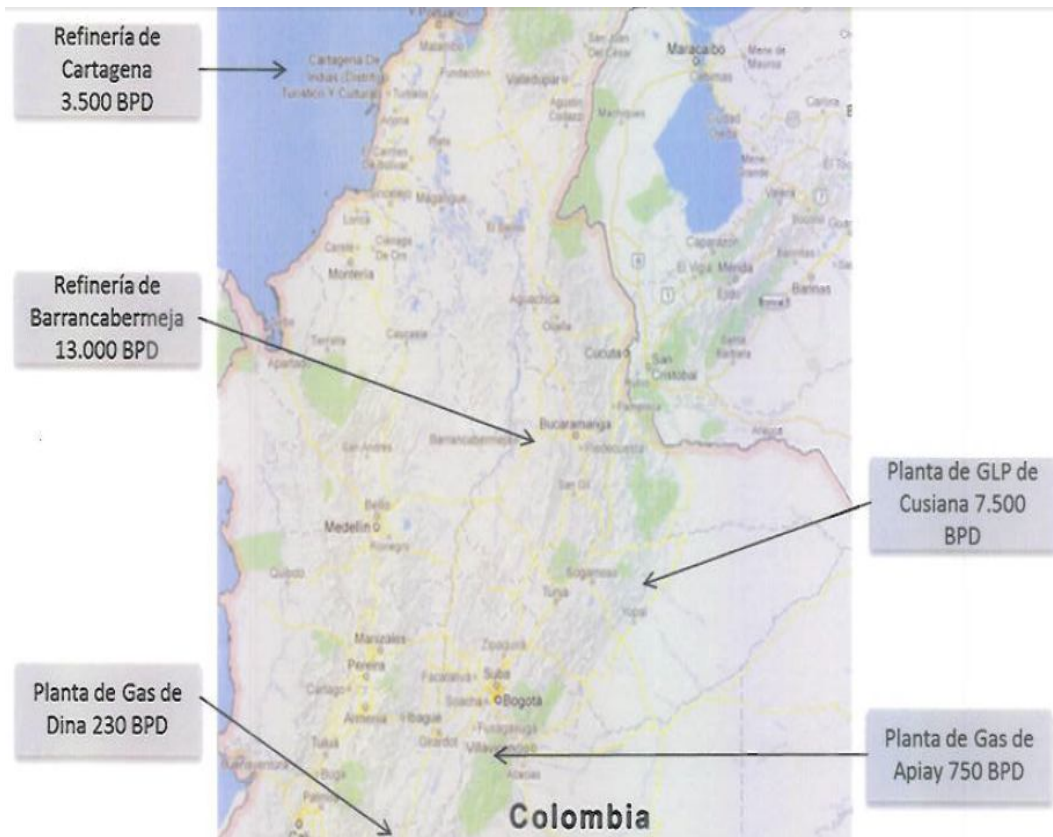


Figura 2. Localización de las plantas de GLP en Colombia de Ecopetrol.  
Fuente: Ecopetrol

De esta forma, la producción de GLP en el país ha venido, no sólo diversificándose en productor y fuentes, sino que ha ido aumentando su cantidad considerablemente. Sin embargo, estos nuevos volúmenes incorporados, no han sido notorios para el mercado nacional, debido al envío de propano y propileno desde la refinería de Barrancabermeja hacia la planta de Propilco en Cartagena desde el año 2008<sup>2</sup>.

La tabla 5 que a continuación se muestra presenta una desagregación de los aportes de GLP realizada por la empresa Ecopetrol, con una tendencia decreciente desde el año 2002, hasta el 2013. La tabla muestra de manera esquemática la historia de producción colombiana

<sup>2</sup> Cadena de gas licuado de petróleo 2013, Minminas & Upme.

Tabla 5. Producción GLP por fuente de suministro, BPD<sup>3</sup>

Ecopetrol					
	Barranca	Cartagena	Apiay	Cusiana I	Dina
Año	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD
<b>2002</b>	19.906	3.552	1.201		
<b>2003</b>	19.271	2.587	1.071		
<b>2004</b>	18.293	2.589	983		
<b>2005</b>	18.329	2.586	969		
<b>2006</b>	18.718	2.750	893		
<b>2007</b>	18.623	2.898	628		
<b>2008</b>	17.043	3.209	667		
<b>2009</b>	15.363	2.697	724		
<b>2010</b>	14.154	2.734	760		190
<b>2011</b>	13.031	3.437	755	264	305
<b>2012</b>	11.438	2.166	723	4.008	340
<b>2013</b>	9.983	3.112	705	4.420	264

Fuente: Cadena de gas licuado de petróleo 2013, Minminas & Upme: SUI y Termo Yopal.

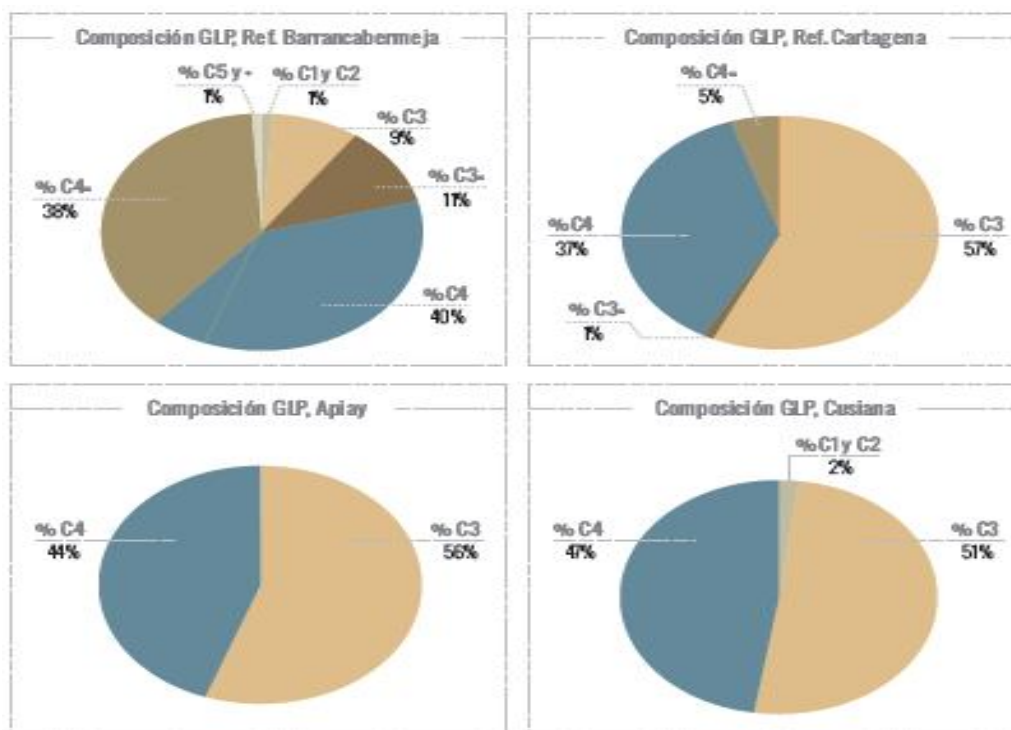
De otra parte, Cusiana ha incrementado su participación en más del 1.400% al pasar de 264 BPD a 4000 en 2012, la refinería de Cartagena, por su parte, se ha mantenido estable, disminuyéndose sin embargo el volumen disponible para el consumo interno, debido a un aumento en las exportaciones, la reciente producción del campo Cusiana ha llegado en tan solo 2 años a superar la producción tradicional de Cartagena y Apiay.

#### Calidad del GLP

Los cambios observados en la producción de GLP en cada fuente de suministro, también han significado cambios en la calidad del producto comercializado en el mercado nacional. Es así, como el GLP de Barrancabermeja dispone de mayor contenido de butanos (79%, promedio-año 2013), en tanto que el GLP de Cartagena cuenta con menor contenido de butanos (42%, promedio-año 2013).

<sup>3</sup> Cadena de gas licuado de petróleo 201, Minminas & Upme: Comunicaciones, Ecopetrol (5 sep 2013, Rad. No. 2013-126-003597-2) y Termo Yopal (5 sep 2013, Rad. No. 2013-126-223603-2).

El contenido de butanos del GLP proveniente de campos como Apiay y Cusiana oscila entre el 40% y 50%. La grafica No 2 presenta la composición del GLP de las principales fuentes de producción durante el año 2013



Grafica 2. Composición de GLP<sup>4</sup>.

Fuente: Cadena de gas licuado de petróleo 2013, Minminas & Upme.

Tabla 6 Información de Calidad Fuente de Producción

Empresa	Fuente Producción	Nitrogeno (%)	Metano (%)	Etano (%)	Etileno (%)	Propano (%)	Propileno (%)	Iso-butano (%)	N-butano (%)	1-buteno (%)	Iso-butileno (%)
ECOPETROL S.A.	APIAY	0.1277	0.1621	0.3854	0.1005	48.6679	7.0194	15.8893	24.4485	3.0668	0.
ECOPETROL S.A.	COMPLEJO INDUSTRIAL BARRANCABERMEJA	0.	0.	0.1658	0.	3.8967	4.3433	19.1325	17.2	12.04	19.375
ECOPETROL S.A.	COMPLEJO INDUSTRIAL BARRANCABERMEJA	0.	0.	0.2913	0.0687	5.7297	5.6042	19.0873	20.7086	10.3137	16.2075
ECOPETROL S.A.	CUSIANA	0.1162	0.	0.757	0.	50.7318	0.	21.1482	27.0919	0.	0.
ECOPETROL S.A.	DINA	0.	0.	1.0293	0.	53.3266	0.	13.6008	31.6797	0.	0.
Empresa	Fuente Producción	Trans-2 buteno (%)	Cis-2-buteno (%)	1,3-butadieno (%)	C5 y más pesados (%)	Residuos (ml)	Densidad Relativa	Poder Calorífico (BTU/lb)	Presión de Vapor (psi)	Corrosión lámina de cobre	Azufre (ppm)
ECOPETROL S.A.	APIAY	0.	0.	0.	0.1324	0.	0.5362	21,262.69	125.4191	NR	0.
ECOPETROL S.A.	COMPLEJO INDUSTRIAL BARRANCABERMEJA	13.7467	8.845	0.6992	0.5558	0.0075	0.5876	20,827.6667	58.175	1B	123.3333
ECOPETROL S.A.	COMPLEJO INDUSTRIAL BARRANCABERMEJA	12.4201	8.3696	0.5718	0.6275	0.0169	0.5833	20,855.6079	64.1456	1A	81.5223
ECOPETROL S.A.	CUSIANA	0.	0.	0.	0.1549	0.	0.5392	21,287.7935	116.4068	1A	0.
ECOPETROL S.A.	DINA	0.	0.	0.	0.3635	0.	0.5381	21,328.0412	120.3406	NR	0.

Fuente: SUI

#### 4. ASPECTOS COMERCIALES

Teniendo en cuenta que, para efectos de esta evaluación integral, la empresa solo registra como actividades relevantes las de producción y comercialización mayorista de GLP, a continuación se analiza la evolución y composición de las mismas a partir

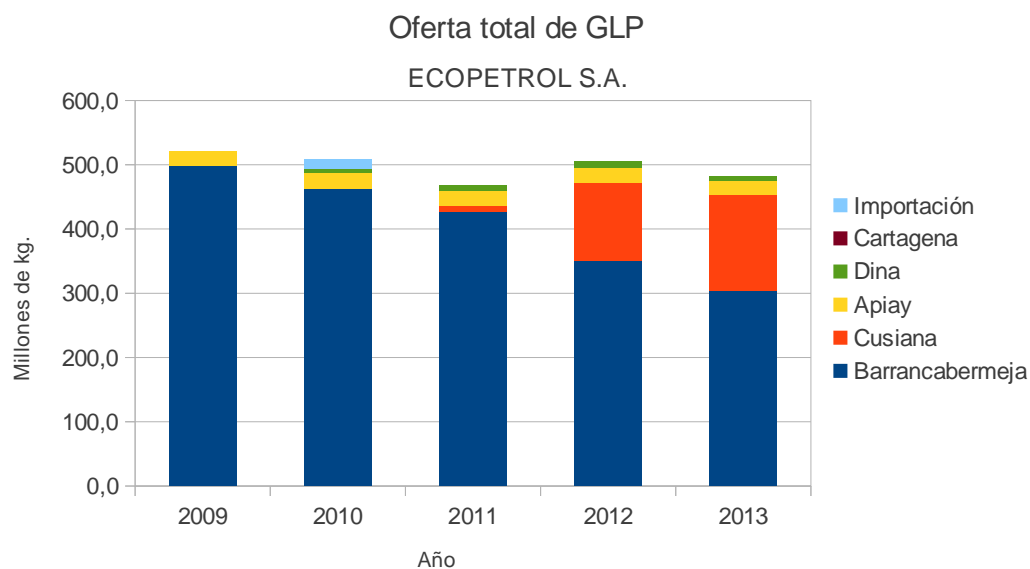
<sup>4</sup> Cadena de gas licuado de petróleo 201, Minminas & Upme: Reportes de calidad del SUI, de enero a agosto de 2013.

de la información reportada por el Ministerio de Minas y Energía y la propia empresa.

Por más de 70 años, ECOPETROL fue el único productor de GLP en Colombia y solo hasta 2005 esta situación se modificó, con la entrada en producción del campo productor de petróleo y gas natural de Rancho Hermoso, localizado en el departamento de Casanare. Actualmente, sin embargo, el 94% del GLP comercializado para el servicio público domiciliario continúa siendo provisto por ECOPETROL S.A.

El siguiente gráfico presenta una desagregación de la oferta anual de GLP realizada por ECOPETROL S.A., la cual se ha mantenido estable en torno a los 500 millones de kilogramos. Hasta 2011, la fuente principal de GLP era el complejo industrial de Barrancabermeja, pero en los últimos dos años se ha registrado una producción creciente proveniente del campo Cusiana, que ya aporta el 31% de la oferta total. El aporte de GLP de las demás fuentes de suministro sigue siendo marginal frente al mercado nacional.

GRAFICA 3



Fuente: Sistema Único de Información – SUI. Consultado el 20 de junio de 2014.

Como comercializador mayorista, ECOPETROL S.A. realiza semestralmente Ofertas Públicas de Cantidades de GLP (OPC), en cada uno de sus puntos de producción (Cartagena, Barrancabermeja, Apiay, Dina y Cusiana) para que los distribuidores hagan las solicitudes del producto que requieren.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), mediante la circular 093 de 2013, definió los municipios que conforman las denominadas “zonas de influencia”, con el fin de que tanto productores como comercializadores y distribuidores de gas licuado de petróleo (GLP) las tuvieran en cuenta en las Ofertas Públicas de Cantidades (OPC) que se adelantaron.

Cuando hay más demanda que oferta en una fuente de producción, es necesario acudir a las reglas que estableció la CREG en la Resolución 053 de 2011, para asignar el producto de manera prorrateada, considerando las zonas de influencia.

Con relación a las ofertas públicas de cantidades en la vigencia 2013, ECOPETROL S.A., en los términos establecidos en la Resolución CREG 053 de 2011 y Resolución CREG 108 de 2011, invitó a las personas jurídicas que ostentan la calidad de Distribuidor, Comercializador Mayorista y Usuario No Regulado a presentar ofertas, conforme a los términos y condiciones definidos para las OPC con precio regulado para cada fuente de producción. Con base en las asignaciones resultantes de las OPC, y de acuerdo a la información reportada en el Sistema Único de Información – SUI, durante 2013 y lo corrido de 2014 ECOPETROL S.A. asignó contratos de venta de GLP a las siguientes empresas:

TABLA 7

**CONFORMACIÓN DE LAS ZONAS DE INFLUENCIA PARA LAS OFERTAS PÚBLICAS DE CANTIDADES DE GLP**

**CIRCULAR CREG 093 DE 2013**

Fuente de producción	Departamento	Fuente de producción	Departamento	
Barrancabermeja	Amazonas	Cusiana	Arauca	
	Antioquia		Bogotá	
	Atlántico		Boyacá	
	Bolívar		Caquetá	
	Boyacá		Casanare	
	Caldas		Córdoba	
	Caquetá		Cundinamarca	
	Cauca		Huila	
	Cesar		Meta	
	Chocó		Santander	
	Córdoba		Tolima	
	Cundinamarca		Vichada	
	Huila		Dina	Caquetá
	La Guajira			Cauca
	Magdalena	Cundinamarca		
	Nariño	Putumayo		
	Norte de Santander	Apiay	Cundinamarca	
	Putumayo		Guainía	
	Quindío		Guaviare	
	Risaralda		Meta	
	San Andrés		Vichada	
	Santander			
	Sucre			
	Tolima			
	Valle			

Fuente: Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG.

TABLA 8

**ECOPETROL S.A.**  
**VENTAS DE GLP (2013)**

<b>COMPRADOR</b>	<b>Kilogramos</b>	<b>Valor en Pesos</b>
INVERSIONES GLP SAS ESP	64.089.918	51.185.229.881
CHILCO DISTRIBUIDORA DE GAS Y ENERGIA SAS E.S.P.	50.541.579	40.606.623.109
COLGAS DE OCCIDENTE SA ESP	40.551.881	32.841.132.332
GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	38.675.081	31.389.796.159
GAS DE SANTANDER S.A. E.S.P.	34.706.160	27.986.144.944
MONTAGAS S.A. E.S.P.	31.969.948	26.007.034.124
COMPAÑIAS ASOCIADAS DE GAS S.A. E.S.P.	28.880.045	22.550.111.010
ALMACENADORA DE GLP DE LA SABANA SA ESP	26.231.501	20.539.480.704
NORTESANTANDEREANA DE GAS S.A. E.S.P.	23.251.239	18.550.969.225
PROVEEDORA MAYORISTA DE GAS S.A. E.S.P.	20.227.383	16.117.231.718
COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	13.797.067	11.175.127.665
ENVASADORA DE GAS DE PUERTO SALGAR S.A. E.S.P.	12.915.531	10.358.307.923
VELOGAS DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.	12.444.388	9.923.891.491
ALMANSILLA S.A. E.S.P.	11.935.441	9.324.337.097
ALMALLANO S.A. ESP	8.965.011	7.136.841.874
COMPAÑIA DE ALMACENAMIENTO DE GAS S.A. ESP	8.685.200	6.981.090.821
UNIGAS COLOMBIA S.A. E.S.P.	7.568.378	5.707.940.310
ALMACENADORA DE GASES DE APIAY S.A. ESP	7.092.433	5.607.022.800
LIDERGAS S.A. E.S.P.	6.843.885	5.533.905.533
ROSCOGAS S.A. E.S.P.	6.689.910	5.260.101.448
SUPERGAS DE NARIÑO S.A. E.S.P.	5.983.202	4.890.957.779
COMPAÑIA DE SERVICIOS PUBLICOS S.A E.S.P	5.079.212	3.961.546.910
ELECTROGAS SA ESP	4.672.500	3.786.919.171
GAS ZIPA SA ESP	4.062.235	3.332.692.557
CITYGAS DISTRIBUIDORA S.A.S. E.S.P	2.405.503	1.912.858.398
VILLA GAS S.A. E.S.P.	1.981.531	1.531.901.771
CATENA MANOA SA ESP	1.581.322	1.253.430.139
GAS EL SOL S.A. E.S.P.	594.447	465.087.821
INTERMUNICIPAL DE GAS S.A. E.S.P.	583.637	462.449.127
RAPIDGAS SAS ESP	470.930	378.859.333
SURCOLOMBIANA DE GAS S.A E.S.P	137.705	83.211.614
<b>TOTAL</b>	<b>483.614.203</b>	<b>386.842.234.788</b>

*Fuente: Sistema Único de Información – SUI. Consultado el 20 de septiembre de 2014.*

TABLA 9

**ECOPETROL S.A.**  
**VENTAS DE GLP (Enero – agosto de 2014)**

<b>Comprador</b>	<b>Kilogramos</b>	<b>Valor en Pesos</b>
INVERSIONES GLP SAS ESP	47.825.436	40.280.464.754
CHILCO DISTRIBUIDORA DE GAS Y ENERGIA SAS ESP	35.643.030	33.169.138.751
COLGAS DE OCCIDENTE SA ESP	28.810.318	26.912.697.562
GASES DE ANTIOQUIA S.A. E.S.P.	27.350.498	25.350.204.170
GAS DE SANTANDER S.A. E.S.P.	22.736.416	21.220.956.505
COMPAÑIAS ASOCIADAS DE GAS S.A. E.S.P.	18.718.844	17.290.600.141
NORTESANTANDEREANA DE GAS S.A. E.S.P.	16.593.531	15.449.139.921
MONTAGAS S.A. E.S.P.	14.389.720	14.722.266.059
UNIGAS COLOMBIA S.A. E.S.P.	12.800.424	11.837.191.365
ALMACENADORA DE GLP DE LA SABANA SA ESP	12.434.656	11.581.459.012
ENVASADORA DE GAS DE PUERTO SALGAR S.A. E.S.P.	7.023.486	6.685.906.395
ALMANSILLA S.A. E.S.P.	6.966.325	6.585.556.573
VELOGAS DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.	6.404.851	5.936.259.494
ALMALLANO S.A. ESP	4.388.530	4.349.926.175
ALMACENADORA DE GASES DE APIAY S.A. ESP	4.548.059	4.133.659.484
COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	4.460.478	3.993.362.737
ELECTROGAS SA ESP	3.036.115	3.528.437.699
LIDERGAS S.A. E.S.P.	3.272.076	3.362.644.383
COMPAÑIA DE ALMACENAMIENTO DE GAS S.A. ESP	2.783.491	2.422.834.947
CENTRAL DE HIDROCARBUROS GC SAS ESP	989.699	828.161.399
<b>TOTAL</b>	<b>281.175.983</b>	<b>259.640.867.526</b>

*Fuente: Sistema Único de Información – SUI. Consultado el 20 de septiembre de 2014.*

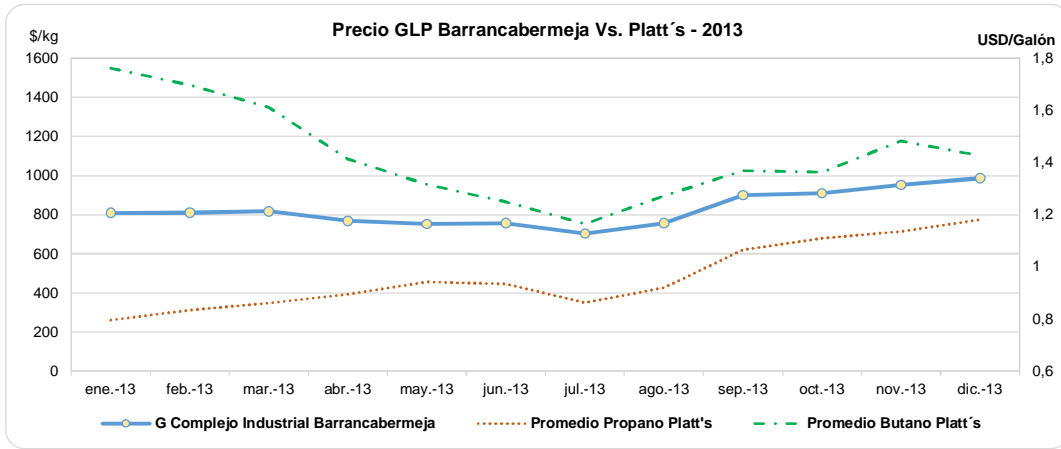
Finalmente, desde octubre de 2013 la salida de operación de la refinería de Cartagena por los trabajos de ampliación y modernización redujo la oferta de GLP en ese punto de entrega, que en 2012 había sido de más de 66 millones de kg. Se espera que la puesta en operación de la planta ocurra en el segundo semestre de 2015, lo que reestablecería el suministro de GLP correspondiente.

#### ASPECTOS TARIFARIOS

La regulación vigente en materia tarifaria del GLP para las empresas comercializadoras mayoristas, se encuentra enmarcada en lo establecido en la Resolución CREG 066 de 2007, modificada por la resolución CREG 059 de 2008, las cuales definen el cálculo del componente de Remuneración del Producto – G. Así mismo, esta nueva fórmula de cálculo incluye aspectos de calidad del GLP que se produce en el país, los cuales fueron incluidos por la resolución CREG 002 de 2009.

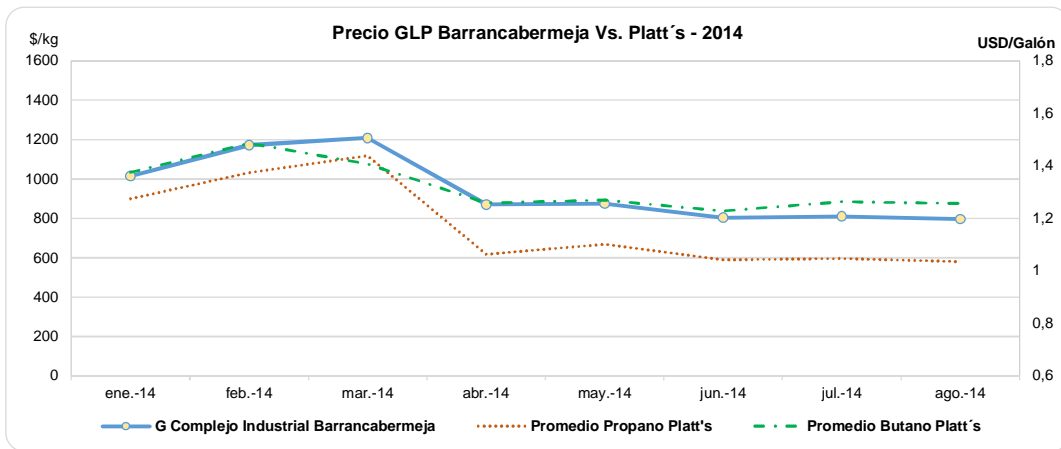
Teniendo en cuenta que el cálculo del precio de suministro –G del GLP, está directamente asociado a los precios del propano y del butano NON-TET Mont Belvieu publicados por Platt's, a continuación se presentan para los años 2013 y lo corrido del 2014, gráficas comparativas del comportamiento del precio de suministro en las fuentes de producción más representativas que son Barrancabermeja y Cusiana,

respecto a los precios publicados por Platt's. Se observa que la tendencia de los precios del G, corresponde a la de los índices Platt's.



Fuente: SUI

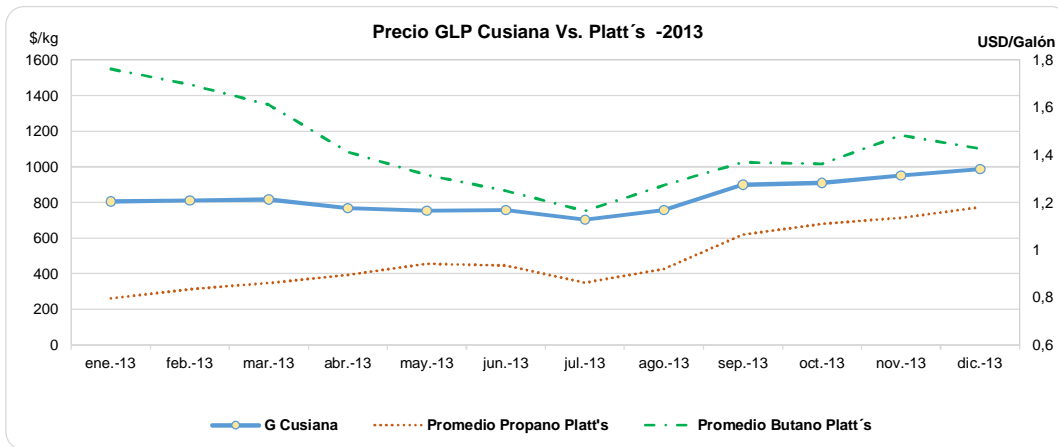
Para el campo de Barrancabermeja, el precio del G en el 2013 presentó un precio promedio de \$827/kg, siendo diciembre el mes con el mayor precio (\$987/kg) y julio el mes con el menor precio (\$703/kg).



Fuente: SUI

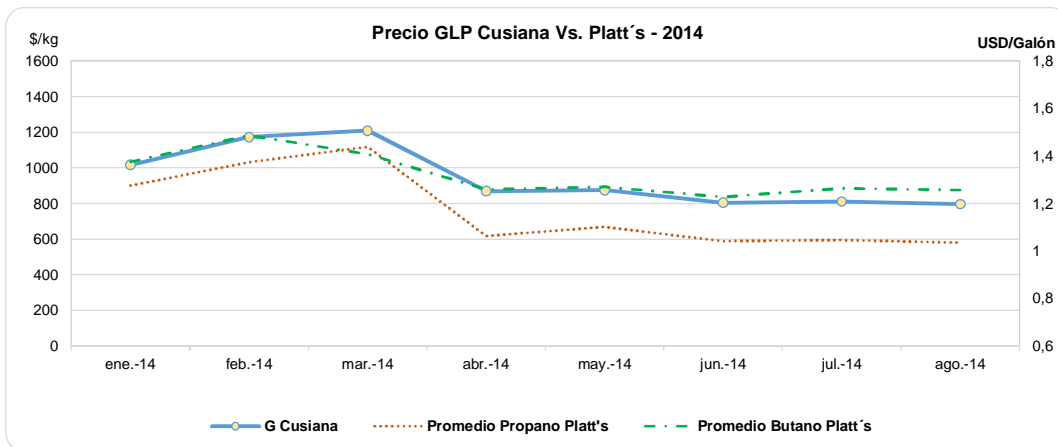
En lo corrido del año 2014, el precio promedio en Barrancabermeja es de \$944/kg, agosto presenta el menor valor (\$797/kg) y más alto valor se observa en marzo (\$1.208).





Fuente: SUI

Para el campo de Cusiana, el precio del G en el 2013 presentó un precio promedio de \$826/kg, siendo diciembre el mes con el mayor precio (\$987/kg) y julio el mes con el menor precio (\$703/kg).



Fuente: SUI

En lo corrido del año 2014, el precio promedio en Cusiana es de \$944/kg, agosto presenta el menor valor (\$797/kg) y más alto valor se observa en marzo (\$1.208).

## 5. EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

### 5.1 Evaluación Financiera

La Resolución CREG 072 de 2002 no estableció referentes de gestión para las empresas prestadoras de actividades complementarias. Adicionalmente la empresa no cuenta con Auditor Externo de Gestión y resultados que evalúe su gestión.

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

La siguiente tabla muestra el comportamiento de cargue de la empresa de acuerdo a los estados en los cuales se encuentran los formatos que la empresa debe cargar, estos estados son:

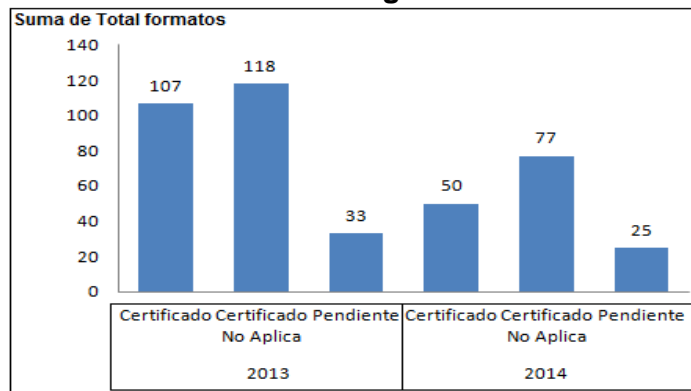
- **CARGADO EN BD o ENVIADO:** Cuando la empresa cargó la información pero no la certificó o radicó.
- **CERTIFICADO:** Cuando la empresa certificó la información cargada.
- **CERTIFICADO – NO APLICA:** Cuando la empresa certificó el formato sin información porque este no le aplica, o porque cargó un formato cuyo contenido es un anexo en PDF.
- **PENDIENTE:** Cuando la empresa no ha cargado ni certificado la información del formato.
- **RADICADO:** Cuando la empresa certificó un formato que consiste en el diligenciamiento de un formulario WEB.
- **RECIBIDO:** Indica que el archivo ha sido recibido, y que listo para validarse.

**Tabla 10. Estado de cargue al SUI 2013-2014**

Suma de Total de Formatos	
<b>2013</b>	<b>258</b>
Certificado	107
Certificado No Aplica	118
Pendiente	33
<b>2014</b>	<b>152</b>
Certificado	50
Certificado No Aplica	77
Pendiente	25
<b>Total General</b>	<b>410</b>

Fuente SUI

**Gráfico 4. Estado de cargue al SUI 2013-2014**



De acuerdo al análisis del gráfico 4 se determina que para el año 2013 la empresa cuenta con un porcentaje de incumplimiento reflejado en 33 formatos pendientes, estos 33 formatos se ven reflejados en 14 cargues masivos, 11 cargues por formularios que no se realizaron en el año y 8 proyectos de inversión, así mismo se presenta que el porcentaje de certificados como no aplica corresponden a 118 formatos y todos se encuentran por cargue masivo. Para lo que lleva corrido del año 2014, el porcentaje de incumplimiento corresponde a 25 formatos pendientes por subir a la herramienta, en estos 25 formatos se presentan 18 cargues por masivos, 1 cargue por formulario y 6 formatos por proyectos de inversión. Para los formatos como no aplica se encuentran certificados un total resumido a 77 formato, de igual forma todos

se debe a cargue masivo.

## **7. ACCIONES DE LA SSPD**

La Dirección técnica de Gas efectuó requerimiento de información contable para los servicios de gas natural y GLP, a lo cual mediante radicado 20135290496932, Ecopetrol da respuesta a las inquietudes planteadas relacionadas con la actividad de gas combustible.

Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible no tuvo conocimiento de quejas técnicas relevantes, que ameritaran acciones específicas respecto a estos temas.

Se efectuó seguimiento permanente a la aplicación de la normatividad en materia comercial por parte de la empresa, sin evidenciarse presuntos incumplimientos de la normatividad vigente.

La SSPD realizará un requerimiento a la empresa solicitando ponerse al día con los formatos que se encuentran pendientes para el año 2013 y lo que lleva del 2014, esperando que para el último periodo ya se encuentre al día en lo que respecta al cargue de información.

Se efectuó seguimiento permanente a la aplicación del régimen tarifario por parte de la empresa, sin evidenciarse presuntos incumplimientos de la normatividad vigente, por lo cual no fue necesario adelantar acciones particulares frente a la empresa.

## **8. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES**

En el año 2013, La gestión financiera de la actividad de GLP de Ecopetrol S.A se caracterizó por una reducción importante de los ingresos, los cuales resultan insuficientes para cubrir los costos de producción, lo anterior como consecuencia de una disminución en el precio del GLP, volumen de ventas y al traslado de la actividad de transporte a otra compañía vinculada. . De acuerdo a lo anterior, se explica la reducción del indicador Ebitda y Margen Operacional.

Por otra parte, se destaca la reducción de los activos como efecto de una disminución en la valorización de activos asociados a la producción de GLP.

Es importante resaltar que la actividad de GLP corresponde a menos del 1% de los ingresos operacionales del total de actividades de Ecopetrol, por lo cual se concluye que dicha actividad resulta ser marginal para la empresa.

El propano producto existente entre Salgar-Mansilla está cada vez menos utilizado, y en la medida que aumenta la producción en Cusiana, se hace necesario el desarrollo de facilidades de transporte desde esta nueva fuente de suministro, hacia los grandes centros de consumo.

La infraestructura de transporte ha empezado a verse subutilizada frente a los cambios en las condiciones de oferta y demanda, que a su vez han sugerido cambios en la logística y rutas de comercialización.

Los cambios en la producción, en especial la disminución del volumen disponible en Barranca y otros cambios operativos al interior de la refinería, y los nuevos volúmenes disponibles en Cusiana, han afectado notoriamente la cantidad de GLP transportado.

Las entregas del propano en Salgar y Mansilla han disminuido considerablemente, es decir que la demanda de la zona central del país (Bogotá, Cundinamarca y Boyacá) ha empezado a abastecerse mayoritariamente con el GLP proveniente de Cusiana.

Con base en la información analizada, se concluye que ECOPETROL S.A. opera de forma directa la mayor parte de la producción de GLP en el país, por lo que concentra una participación mayoritaria de los volúmenes comercializados, y continúa incursionando en proyectos que le permitan expandir su participación en el mercado de GLP en Colombia.

En los aspectos comerciales, la empresa ECOPETROL S.A. da cumplimiento general a la regulación objeto de vigilancia por parte de esta Superintendencia, en lo relacionado con sus actividades de suministro de gas natural y GLP.

El precio del producto proveniente de los campos de Barrancabermeja y Cusian osciló durante el 2013 entre \$703/kg y \$987/kg. En el 2014 ha oscilado entre \$797/kg y \$1.208/kg.

La tendencia de los precios del producto corresponden a la tendencia de los precios del propano y del butano NON-TET Mont Belvieu publicados por Platt's.

Como se observa la empresa para el año 2013 se encuentra con 33 formatos pendientes para reportar al SUI, por lo tanto la SSPD deberá requerir a la empresa el cumplimiento inmediato de dicho cargue. Para el año corrido del año 2014 aún tiene pendiente 25 formatos y se espera que antes de terminar el año realice el respectivo cargue.

Por parte de la Superintendencia de Servicios Públicos se pueden tener acciones tales como requerimientos y comunicaciones a la empresa recordando la fecha de cumplimiento para el cargue oportuno de la información al SUI.

Así mismo y como trabajo posterior se recomienda revisar la redacción de las circulares y de las resoluciones de cargue de información ya que estas dan pie a que las empresas certifiquen como no aplica ciertos formatos cuando no tienen información en ese periodo, por lo cual sería mejor que este se llenara en ceros y cargaran o buscar un nuevo estado para estos casos.

**Revisó:** Luis Alberto Esguerra Amaya – Asesor DTGGC

**Aprobó:** Jorge Eliecer Ortiz Fernández- Director Técnico de Gestión de Gas Combustible