

**EVALUACIÓN INTEGRAL DE PRESTADORES  
EMPRESAS PÚBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A.  
E.S.P**



**Superservicios**  
Superintendencia de Servicios  
Públicos Domiciliarios

**SUPERINTENDENCIA DELEGADA PARA ENERGÍA Y GAS  
COMBUSTIBLE  
DIRECCIÓN TÉCNICA DE GESTIÓN DE ENERGÍA  
Bogotá, Agosto de 2016**

# EMPRESAS PÚBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P ANÁLISIS AÑO 2015

## 1. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

EMPRESAS PÚBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P. Se constituyó en el año 1995 para desarrollar la actividad de, Generación de Energía Eléctrica en el sistema interconectado Nacional, La empresa presenta un capital fiscal a 2015 de \$487 millones, tiene su sede principal en el municipio de Abejorral - Antioquia Su última actualización en RUPS aprobada fue el día 17 de marzo de 2017.

**Tabla 1**  
*Datos Generales*

<b>Tipo de sociedad</b>	Empresa Industrial y Comercial del Estado
<b>Razón social</b>	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.
<b>Sigla</b>	E.P.A. E.S.P.
<b>Nombre del gerente</b>	Nicolás Eduardo Álvarez Osorio
<b>Actividad desarrollada</b>	Generación, Comercialización
<b>Año de entrada en operación</b>	1995

*Nota:* Fuente SUI

## 2. ASPECTOS FINANCIEROS – ADMINISTRATIVOS

### 2.1. Balance General

**Tabla 2**  
*Balance General*

BALANCE GENERAL	2015	2014	Var
<b>Activo</b>	<b>\$10.912.163.589</b>	<b>\$10.832.035.349</b>	<b>0,74%</b>
Activo Corriente	\$91.716.585	\$210.060.926	-56,34%
Activos de Propiedad, Planta y Equipo	\$8.031.272.712	\$10.443.216.886	-23,10%
Inversiones	\$7.717.723	\$6.888.000	0,00%
<b>Pasivo</b>	<b>\$12.699.446.392</b>	<b>\$11.968.858.912</b>	<b>6,10%</b>
Pasivo Corriente	\$634.838.519	\$431.137.765	47,25%
Operaciones de Credito Público	\$11.998.401.497	\$11.589.535.721	3,53%
<b>Patrimonio</b>	<b>(\$1.787.282.803)</b>	<b>(\$1.136.823.563)</b>	<b>57,22%</b>
Capital fiscal	\$225.078.114	\$486.861.344	-53,77%

*Nota:* Fuente SUI

- Cifras en Pesos
- Se presentan algunas de las cuentas más representativas.

En el año 2015, los activos de la Empresa ascendieron a \$10.912 millones, presentando un incremento del 0,74% con respecto al año anterior. Dentro del activo se evidencian cuentas que tuvieron variaciones significativas tales como:

**Deudores:** A diciembre de 2015 esta cuenta se posiciona en \$10.912, presentando un decrecimiento del 61,37% en comparación con el mismo periodo de la vigencia anterior, no obstante dentro de las subcuentas existen variaciones negativas de las cuales las principales son:

- Disminución de las cuentas por cobrar por depósitos entregados de 71,69%, por un valor de \$160 millones en 2014 y de \$45 millones para el año 2015.
- Disminución de los anticipos o saldos a favor por impuestos y contribuciones para el año 2015 reflejo un saldo de \$27 millones

**Propiedad Planta y equipo:** Con una participación a diciembre de 2015 del 73,60% se posiciona en \$8.031 millones, presentando una disminución del 23,10% con relación al año anterior, no obstante dentro de las subcuentas existen variaciones positivas y negativas que al sacar valores absolutos el resultado es de disminución, las variaciones principales son: se explican por el comportamiento en la depreciación que pasa de \$32 millones en el 2014 a \$3752 millones en 2015; y la variación significativa de la cuenta maquinaria y equipo que disminuyo en \$2.411 millones quedando para 2015 en \$8.031 millones.

**Tabla 3**  
*Propiedad Planta y Equipo*

PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO	COSTO HISTORICO	DEPRECIACIÓN	PROVISIÓN PARA PROTECCIÓN DE ACTIVOS	VALOR CUENTA 16 PROP.	VALORIZACIONES 2014	VALOR EN LIBROS 2015	VALOR EN LIBROS
Terrenos	\$ 35	\$ 0	\$ 0	\$ 35	\$ 64	\$ 100	\$ 28
Propiedades, Planta Y Equipo No Explotados	\$ 0	-\$ 14	\$ 0	-\$ 14	\$ 0	-\$ 14	\$ 8.057
Plantas, Ductos Y Túneles	\$ 11.399	-\$ 3.730	\$ 0	\$ 7.669	\$ 2.709	\$ 10.378	\$ 73
Redes, Líneas Y Cables	\$ 328	\$ 0	\$ 0	\$ 328	\$ 0	\$ 328	\$ 0
Maquinaria Y Equipo	\$ 5	-\$ 2	\$ 0	\$ 3	\$ 0	\$ 3	\$ 2.382
Muebles, Enseres Y Equipos De Oficina	\$ 11	-\$ 5	\$ 0	\$ 7	\$ 0	\$ 7	\$ 16
Equipos De Comunicación Y Computación	\$ 5	-\$ 1	\$ 0	\$ 4	\$ 0	\$ 4	\$ 4
<b>TOTALES</b>	<b>\$ 11.783</b>	<b>-\$ 3.752</b>	<b>\$ 0</b>	<b>\$ 8.031</b>	<b>\$ 2.773</b>	<b>\$ 10.804</b>	<b>\$ 10.443</b>

*Nota:* Fuente SUI cifras en millones de pesos

**Otros Activos:** a diciembre de 2015 este rubro representa el 25,49% del total activo, las cuentas más representativas son las valorizaciones, intangibles y amortización acumulada, de estas las valorizaciones son la que representan un mayor valor con \$2.773 millones que para el 2015 tuvieron un incremento de \$2.613 millones.

**Con relación al Pasivo** a diciembre 31 de 2015, se ubica en \$12.699 millones, presentando un incremento de 6,10%, la composición del pasivo se encuentra de la siguiente manera: i) Obligaciones de crédito Público \$11.590 millones, ii) Cuentas por pagar \$264 millones. iii) Obligaciones laborales \$395.268 millones.

Para el 2015 la empresa tiene obligaciones financieras con entidades de fomento y desarrollo regional por un valor que asciende a los \$ 11.493 millones.

Con relación a las cuentas por pagar estas tuvieron un incremento de 141,94%, principalmente sustentadas en el aumento de los avances y anticipos recibidos con un registro para 2015 de \$452 millones a diferencia contrarresta con el menor valor de la cuenta adquisición de bienes y servicios nacionales por valor de \$60 millones menos que el año anterior quedando en 2015 con \$8 millones.

A diciembre de 2015 **El patrimonio** presentó una disminución de \$650 millones con respecto a diciembre de 2014, posicionándose en menos \$1.787 millones, este menor valor se vio afectado por el contraste entre el aumento del superávit por valorización en \$210.562 millones y la pérdida del periodo por valor de \$1.930 millones.

## 2.2 Estado de Resultados

**Tabla 4**

*Estado de Resultados*

ESTADO DE RESULTADOS	DICIEMBRE. 2015	DICIEMBRE . 2014	VAR
INGRESOS OPERACIONALES	\$800.819.252	\$1.406.823.886	-43,08%
COSTOS OPERACIONALES	\$1.792.694.936	\$539.274.210	232,43%
GASTOS OPERACIONALES	\$94.961.812	\$158.949.838	-40,26%
<b>PERDIDAS OPERACIONALES</b>	<b>(\$1.086.837.496)</b>	<b>\$708.599.838</b>	<b>-253,38%</b>
OTROS INGRESOS	\$41.851.816	\$9.255.652	352,18%
OTROS GASTOS	\$1.010.087.943	\$842.433.067	19,90%
GASTO DE INTERESES	\$1.009.506.033	\$845.122.932	19,45%
<b>PERDIDAS NETAS DEL EJERCICIO</b>	<b>(\$2.055.073.623)</b>	<b>(\$124.577.577)</b>	<b>1549,63%</b>

*Nota:* Fuente SUI cifras en Pesos

Los ingresos operacionales corresponden a las actividades de generación estos para diciembre de 2015 fueron de \$800 millones, presentando una disminución del 43,08% con respecto a diciembre de 2014, su detalle es mostrado en la siguiente tabla, los ingresos por la actividad de generación participan en el 95% del total de los ingresos.



**Figura 1: Ingresos por actividad**

*Fuente SUI*

En cuanto a los Costos Operacionales, estos representan el 223,9% de los Ingresos Operacionales de diciembre de 2015, aumentando en 232,43% con respecto al año

2014, pasando de \$539 millones en el 2014 a \$1793 millones en 2015, de estos costos operacionales sobresalen el costo de servicios públicos con el 100% de los costos.

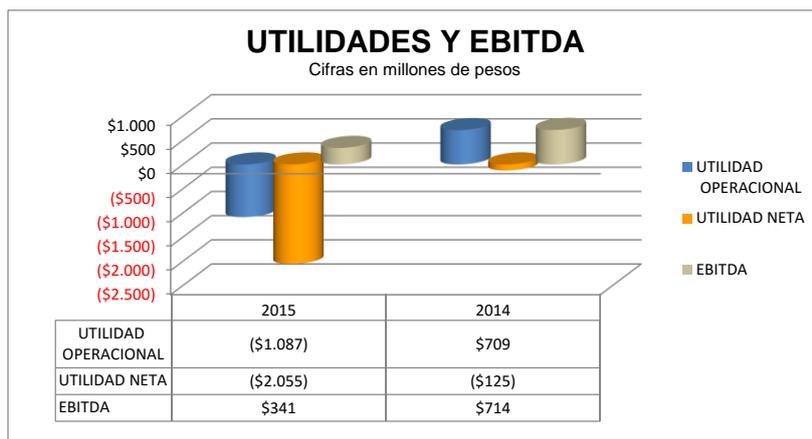
Los gastos operacionales a diciembre de 2015 aumentaron en 10,35%, pasando de \$1.001 millones a \$1.105 millones, siendo su composición la siguiente: (i) Gastos administrativos 8%; (ii) Provisiones, depreciaciones y amortizaciones 1%. Los gastos de administración presentaron una disminución por valor de \$63 millones, ubicándose en \$90 millones a diciembre de 2015, de los cuales \$55 millones corresponden a sueldos y salarios, \$19 millones gastos generales y \$11 millones a erogaciones por impuestos, contribuciones y tasas.

Las cuentas de Depreciaciones, amortizaciones, provisiones y agotamiento a diciembre de 2015 decrecieron \$0,3 millones presentando un valor para 2015 de \$5 millones, este rubro evidencia subcuentas de la siguiente manera: (i) depreciación propiedad planta y equipo \$2 millones, (ii) amortización intangibles \$3 millones.

Los otros ingresos para la vigencia 2015 representan el 5% y suman \$42 millones, mejorando en \$33 millones con respecto a la vigencia 2014, están compuestos principalmente por: i) financieros \$2, ii) extraordinarios \$40 millones.

Los gastos no operacionales ascienden a \$1.010 millones, siendo el más importante, los intereses con el 91%.

### 2.3. Utilidades y Ebitda



**Figura 2: Utilidades y EBITDA**

Fuente SUJ en millones

El Servicio de energía de GECELCA, a diciembre de 2015 presenta en su operación, un Ebitda de \$709 millones, desmejorando con respecto al año anterior en \$373 millones, este comportamiento obedece a un mayor crecimiento de la utilidad operacional contrarrestada con la disminución de los ingresos operacionales y el aumento de los costos para el año 2015.

## 2.3. Indicadores

**Tabla 5**  
*Indicadores*

INDICADORES	2015	2014
<b>INDICADORES DE LIQUIDEZ, SOLIDEZ Y GESTIÓN</b>		
Razón Corriente – Veces	0,14	0,49
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	0,0	0,0
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	1,7	46,6
Activo Corriente Sobre Activo Total	0,84%	1,94%
<b>INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO O APALANCAMIENTO</b>		
Nivel de Endeudamiento	116%	110%
Patrimonio Sobre Activo	-16%	-10%
Pasivo Corriente Sobre Pasivos Total	5%	4%
Cobertura de Intereses – Veces	0,34	0,84
<b>INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD Y RENTABILIDAD</b>		
Ebitda	\$340.836.653	\$713.607.392
Margen Operacional	42,6%	50,7%
Rentabilidad de Activos	3,1%	6,6%
Rentabilidad de Patrimonio	37,4%	11,6%

Nota: Fuente SUI

### 2.3.1. Liquidez

La razón corriente a Diciembre de 2015 es de 0,14 veces, indicador que presenta una reducción de 0,34 veces con respecto al mismo periodo de la vigencia anterior, por lo que para cumplir con sus deudas o pasivos a corto plazo nos muestra que por cada peso de deuda a corto plazo se tiene 0,14 para responder.

Por otra parte la rotación de cuentas por cobrar presentó ceros pues la compañía para 2015 lo que genero fue cancelado, y a 31 de diciembre su saldo fue cero, por lo tanto este indicador presenta 0.

### 2.3.2. Endeudamiento

El nivel de endeudamiento para diciembre de 2015 es de 116%, evidenciando un aumento del 16% con respecto a 2014, este aumento esta evidenciado en las obligaciones adquiridas con el IDEA las cuales no pudo cumplir, dado que la situación del fenómeno del niño limito la generación y se evidencio en el pasivo esta situación según información suministrada por la empresa.

### 2.3.3. Rentabilidad

El margen operacional a 31 de diciembre de 2015 fue de 50,72%; La rentabilidades de los activos y patrimonio fueron en 6,6% y 11,6% respectivamente al final del ejercicio del año 2015.

## 3. ASPECTOS TÉCNICOS - OPERATIVOS

La empresa posee una unidad de generación con capacidad efectiva de 3 MW, por lo cual no es despachada centralmente. Así las cosas, no se posee información de disponibilidad durante la vigencia 2015, en el Portal BI administrado por XM. Esta empresa no ha ingresado al nuevo esquema de calidad de la CREG 097 de 2008.

En relación al informe de evaluaciones integrales de esta empresa se requirió a la gerencia un informe detallado del estado actual de esta en lo que compete a características de la planta ya que no se ve reflejado por no tener el informe de gestión vigencia 2015 en lo que concierne a:

- Mantenimientos
- Inversiones
- Energía vendida
- Contrato de venta de energía
- RETIE

Hasta la fecha de realización del presente informe no se ha recibido dicha información.

#### 4. ASPECTOS COMERCIALES

Consultando el Registro Único de Prestadores de Servicios Públicos – RUPS – donde el último radicado por la EMPRESAS PÚBLICAS DE ABEJORRAL S.A.S. E.S.P., se identifica que la única actividad registrada en el servicio de Energía Eléctrica es Generación, razón por la cual no aplica la realización de un análisis comercial (facturación, recaudo, atención al usuario entre otros) y tarifario ya que sus usuarios no pueden ser clasificados como Residenciales y No Residenciales.

#### 5. EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

**Tabla 6**

*Evaluación de la gestión*

INDICADORES DE GESTIÓN	Referente 2015	Resultado	Observación
Margen Operacional	50,72%	42,56%	No cumple
Cobertura de Intereses – Veces	8,10	0	No cumple
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	19,64	0,00	No cumple
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	11,69	1,66	No cumple
Razón Corriente – Veces	1,88	0,14	No cumple

*Nota:* Fuente SUI

La empresa no cumple con ninguno de los referentes establecidos en la normativa establecida por la comisión de regulación para energía y gas combustible (CREG), en su resolución 072 de 2002, modificada por la resolución 034 de 2004, como se puede observar en la tabla anterior.

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

En esta sección se tendrá en cuenta dos puntos importantes que están relacionados con calidad y la oportunidad de la información, el primero corresponde a las reversiones solicitadas por el prestador Empresas Publicas de Abejorral E.P.A. E.S.P. y el segundo corresponde a los formatos que se encuentran pendientes por cargar al Sistema Único de Información – SUI durante el 2014 y 2015.

En la siguiente tabla se presenta las solicitudes de reversiones del prestador durante el año 2014-2015. Las reversiones son solicitudes de cambio de la información previamente cargada y certificada por el prestador en el Sistema Único de Información

- SUI. Cada solicitud de reversión indica que el prestador ha cometido un error en el reporte de información en algún formato, ya sea comercial, técnico o financiero y debe ser modificada para garantizar la calidad y oportunidad de la misma.

**Tabla 7**

*Solicitudes de reversión*

Id. Solicitud	Fecha de Creación	Estado
3174	04/12/2014	TRAMITADA

Nota: Fuente DBSUI

Como se muestra en la tabla anterior, durante el año 2014 se tramitó y se aprobó 1 reversión. El estado en la que se encuentran es “tramitado”, es decir que fueron aprobadas las solicitudes presentadas por el prestador y actualmente se encuentra la nueva información cargada y certificada en el sistema SUI. En la siguiente tabla se detalla los formatos y las fechas de modificación de información.

**Tabla 8**

*Formatos y fechas de modificación de información*

Modulo	Id	Cod. Servicio	Fecha Cierre	Estado	Servicio	Id. Empresa	Estado	Concepto
CMI	CMI-1375	1		NO CERRADO		1375	EJECUTADA	

Nota: Fuente DBSUI

Por otro lado, con respecto a la oportunidad de cargue este tema se evalúa teniendo en cuenta el número de formatos habilitados y el número de formatos certificados por el prestador en cada periodo de cargue de información. Estos indicadores se calculan dependiendo la periodicidad del reporte del formato y se representa de manera porcentual, dando como resultado el número de formatos pendientes y su porcentaje de cargue.

En la siguiente tabla se representa el porcentaje de cargue consolidado anual para todos los formatos habilitador al prestador durante el 2014 y 2015. Adicionalmente se detalla el número de formatos que se encuentran pendientes por cada año.

**Tabla 9**

*Formatos pendientes por año*

ID ESP	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	AÑO	FORMATOS PENDIENTES	PORCENTAJE
1375	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	2015	109	79%

Nota: Fuente DBSUI

A continuación se detalla los formatos pendientes para el servicio de energía del prestador. En la tabla se detalla el tópico, periodo, formato y estado de cada uno de los formatos.

**Tabla 10***Formatos pendientes para el servicio de energía*

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODO	FORMATO	ESTADO
2015	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	Administrativo y Financiero	Anual	FLUJO DE CAJA PROYECTADO ENERGIA RES 2395	Pendiente
2015	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	Auditor	Anual	01. Datos Básicos Evaluación Sistema de Control Interno	Pendiente
2015	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	Auditor	Anual	07. Concepto General Sobre el Nivel de Riesgo	Pendiente
2015	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	Auditor	Anual	12. Concepto Gral Evaluación y Resultados	Pendiente
2015	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	Auditor	Anual	17. Indicadores y Referentes de la Evaluación de Gestión	Pendiente
2015	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	Auditor	Anual	21. Indicadores de Nivel de Riesgo	Pendiente
2015	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	Auditor	Anual	ANALISIS Y EVALUACION DE PUNTOS ESPECIFICOS PDF ENERGIA	Pendiente
2015	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	Auditor	Anual	CONCEPTO ENCUESTA CONTROL INTERNO PDF ENERGIA	Pendiente
2015	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	Auditor	Anual	Informe de Auditoría Externa de Gestión y Resultados año 2015 -PDF Energía	Pendiente
2015	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	Auditor	Anual	MATRIZ DE RIESGO ENERGIA	Pendiente
2015	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	Auditor	Anual	NOVEDADADES PDF ENERGIA	Pendiente
2015	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	Auditor	Anual	ORGANIGRAMA PDF ENERGIA	Pendiente
2015	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	Auditor	Anual	VIABILIDAD FINANCIERA PDF ENERGIA	Pendiente
2015	EMPRESAS PUBLICAS DE ABEJORRAL E.P.A. E.S.P.	Técnico operativo	Anual	FORMATO 18	Pendiente

*Nota:* Fuente DBSUI

En promedio el prestador presenta un porcentaje de cargue del 79% es decir que para el periodo comprendido entre enero y diciembre de 2015, actualmente, tiene pendiente formatos de información por cargar al sistema.

En consecuencia, la superintendencia realiza el seguimiento del cargue de información a través de varias herramientas de consulta y estadística para dar cumplimiento y mejorar la oportunidad del cargue de información del prestador. Así mismo, realiza la evaluación de la información cargada por el prestador para identificar tanto la coherencia como la calidad de la misma con el fin de mejorar los procesos de vigilancia que se realizan a través del reporte de información del prestador.

## 7. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

### Financieras

- La empresa presenta pérdidas netas por el orden de los \$2.055 millones al cierre de 2015, “...como resultado de diferentes factores externos a la entidad como fue la no generación de energía debido al intenso verano que ha venido atravesando el país, por otra parte el alto valor de depreciaciones debido al costo de la maquinaria instalada para la generación de energía por valor de \$1.653.061.607 y el valor de los intereses causados por concepto del préstamo que se tiene en el IDEA que ascendieron a \$1.009.506.003.”...(según información de las notas a los Estados Financieros)
- El endeudamiento de la compañía se encuentra en 116%, como consecuencia de la deuda que se tiene con el IDEA, y que para 2015, la empresa no cumplió con sus obligaciones de pago de interés y de capital a la deuda, como consecuencia de los escasos ingresos por generación de energía, según información suministrada por la ESP
- El patrimonio para 2015 es negativo, puesto que el incumplimiento de la deuda con el IDEA, genero altos intereses y además se le agrega el juste realizado a los activos de la Empresa mediante una valorización de empresa por la Lonja, trayendo consigo el valor de la maquinaria nueva, genero altos valores de depreciación, los cuales se ven reflejados en el patrimonio.
- De acuerdo a oficio que envió las Empresas Públicas de Abejorral, para el año 2016, “...adelanta en el En el Concejo Municipal el desarrollo de un proyecto de acuerdo donde se escinda la Empresa y se retorne a su estado inicial: Una empresa prestadora de Servicios Públicos domiciliarios E.S.P. y otra empresa generadora de energía, ya sea S.A.S O S.A., ya que se buscan capitales de inversión para optimizar el sistema de generación y no vernos a parar generación como actualmente por fuerza mayor debemos hacerlo...”
- De acuerdo a lo cargado en el SUI, se observó que la empresa no cumplió con el cargue de los anexos, puesto que al revisar se encontró el cargue del plan contable y no sus anexos, de acuerdo a lo establecido por:

Resolución SSPD 20061300025985, la cual señala que:

“

R (...)

Los prestadores de servicios Públicos deberán adjuntar como anexos al Cargue del Plan de Contabilidad en el SUI para la información anual como documentos pdf, tiff o doc los estados financieros básicos a 31 de diciembre como: Balance General, Estado de resultados, flujo de efectivo, cambios en la posición financiera, cambios en el patrimonio, notas a los estados financieros y actas de aprobación de los estado financieros. Subrayado Fuera del texto (...)  
Subrayado fuera del texto.

Teniendo en cuenta la regulación anterior, sin perjuicio de las acciones que se puedan derivar por el presunto incumplimiento en que se encuentra incurso la empresa, le

solicito cargar de manera inmediata en el Sistema Único de Información -SUI-, la información solicitada anteriormente.

**Comercial:**

- En relación con la empresa evaluada se puede concluir que al ser un generador, no se puede realizar análisis en los aspectos comerciales a tenientes a usuarios y su consumo, al igual que no se presentan PQR's.

Proyectó: Felliny Salamanca Arias – Profesional DTGE  
Jhon Alejandro Quintero – Profesional DTGE  
Héctor Leonardo Garzón – Profesional DTGE

Revisó: Luis Carlos Rodríguez Bello – Director Técnico de Gestión de Energía  
Mauricio Alberto Ospina Ruiz – Asesor SDEGC

Aprobó: José Fernando Plata Puyana – Superintendente Delegado para Energía y Gas Combustible.