

**EVALUACIÓN INTEGRAL DE PRESTADORES
EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL
DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP**



Superservicios
Superintendencia de Servicios
Públicos Domiciliarios

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

**EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA
ESP
ANÁLISIS AÑO 2015**

1. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

La EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP Se constituyó en el año 1998 para desarrollar las actividades de, comercialización y distribución de Energía Eléctrica en el sistema interconectado Nacional, la empresa presenta un capital suscrito y pagado de \$ 3.720 millones, tiene su sede principal en la ciudad de San José del Guaviare- Su última actualización en RUPS aprobada fue el día 11 de Agosto de 2016.

Tabla 1
Datos Generales

Tipo de Sociedad	Empresa Industrial y Comercial del Estado
Razón Social	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP
Sigla	ENERGUAVIARE SA ESP
Nombre del Gerente	Fernando Santamaría Luna
Actividad desarrollada	Comercialización y Distribución
Año de entrada en Operación	2001
Mercado que atiende	Departamento del Guaviare

Nota: Fuente SUI

2. ASPECTOS FINANCIEROS – ADMINISTRATIVOS

2.1. Balance General

Tabla 2
Balance General

BALANCE GENERAL	2015	2014	Var
Activo	\$19.835.834.583	\$21.431.062.821	-7,44%
Activo Corriente	\$11.518.572.229	\$13.191.092.926	-12,68%
Activos de Propiedad, Planta y Equipo	\$5.759.549.035	\$5.699.835.561	1,05%
Inversiones	\$33.330.000	\$33.330.000	0,00%
Pasivo	\$7.375.623.772	\$9.240.782.741	-20,18%
Pasivo Corriente	\$7.375.623.772	\$9.240.782.741	-20,18%
Patrimonio	\$12.460.210.811	\$12.190.280.080	2,21%
Capital Suscrito y Pago	\$3.720.000.000	\$3.720.000.000	0,00%

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 \$19.836 millones, presentando un descenso del 7,44% con respecto al año anterior, esta disminución se encuentra ligada principalmente a menores valores en cuentas de Disponible y Deudores:

Dentro de las cuentas representativas del balance se encuentran:

Deudores: A diciembre de 2015 esta cuenta pasa de \$8.886 millones a \$7.890 millones para el 2015, presentando un decrecimiento del 11.21% en comparación con el mismo periodo de la vigencia anterior, sustentado en reducción de las cuentas por cobrar por la prestación del servicio de energía, las cuales pasan de \$6.888 millones a \$5.899 millones para el 2015, la provisión para cuentas por cobrar del servicio de energía asciende a \$1.160 millones, equivalente al 19% del total cartera del servicio público domiciliario.

Del rubro deudores sobresalen los Depósitos entregados en administración, estos a diciembre de 2015 poseionaron en \$1.088 millones, al respecto de esta cuenta la empresa en sus notas a los estados financieros revela:

*“142404- FIDUCIA DE ADMINISTRACION –FAER 227 -2012 \$206.228.995
Los Recursos entregados en Administración corresponden al Contrato con la fiducia FAER 227 tiene como objeto la construcción de redes de electrificación en las veredas Puerto Tolima, Buena Vista II, Playa Guio, en los municipios del Retorno y San José, con recursos del Ministerio de Minas y Energía. A diciembre presenta saldo \$206.228.995 que corresponde al 5% del ingreso de administración.*

142404- FIDUCIA DE ADMINISTRACION – FAER GGC91 -2013 \$882.303.334 Los recursos del contrato de encargo fiduciario FAER GGC091 de administración celebrado entre BBVA sociedad fiduciaria y la empresa de energía eléctrica del Departamento del Guaviare, tiene como objeto la constitución de un encargo fiduciario para mejorar la calidad y continuidad del servicio de energía en la construcción de redes eléctricas en las veredas La Vorágine: Santa Bárbara, La Floresta, La Esmeralda, Buena Vista, Bajo Jordán, Jordán Alto, El Trueno, San Antonio, El Encanto y Caño bonito , las Acacias: la Dos mil, Simón Bolívar, Santa Helena, Unión Alta y Baja, en los municipios del Retorno y San José . Contrato celebrado el día 12 de septiembre del 2013.”

Propiedad Planta y equipo: Con una participación a diciembre de 2015 del 29,04% se posiciona en \$5.759 millones, presentando un aumento del 1,05% con relación al año anterior, son las Redes líneas y cables y las plantas ductos y túneles los que tienen una mayor participación dentro de la propiedad planta y equipo, con \$2.189 millones y \$553 millones respectivamente, valor incluido depreciación y provisión para protección de propiedad planta y equipo:

Tabla 3
Propiedad Planta y Equipo

PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO	COSTO HISTORICO	DEPRECIACIÓN	VALOR CUENTA 16 PROP, PLANTA Y EQUIPO A 2014	VALORIZACIONES 2014	VALOR EN LIBROS 2014	VALOR EN LIBROS 2013
Terrenos	\$ 535	\$ 0	\$ 535	\$ 1.458	\$ 1.994	\$ 1.994
Construcciones En Curso	\$ 23.054	\$ 0	\$ 23.054	\$ 0	\$ 23.054	\$ 18.899
Plantas, Ductos Y Túneles	\$ 38.829	-\$ 27.949	\$ 10.880	\$ 21.025	\$ 31.905	\$ 32.486
Redes, Líneas Y Cables	\$ 130.199	-\$ 84.976	\$ 45.223	\$ 57.918	\$ 103.140	\$ 103.650
Maquinaria Y Equipo	\$ 133	-\$ 71	\$ 62	\$ 0	\$ 62	\$ 24
Muebles, Enseres Y Equipos De Oficina	\$ 85	-\$ 61	\$ 23	\$ 0	\$ 23	\$ 62
Equipos De Comunicación Y Computación	\$ 713	-\$ 523	\$ 190	\$ 0	\$ 190	\$ 229
Equipo De Transporte, Tracción Y Elevación	\$ 216	-\$ 183	\$ 33	\$ 50	\$ 84	\$ 101
TOTALES	\$ 193.765	-\$ 113.764	\$ 80.001	\$ 80.451	\$ 160.452	\$ 157.445

Nota: Fuente SUI cifras en millones de pesos

Otros Activos: representan el 12,89% del total activo, se encuentran causados los gastos pagados por anticipado, cargos diferidos, responsabilidades, intangibles y valorizaciones.

Al respecto de las responsabilidades fiscales las cuales para diciembre de 2015 suman \$1.958 millones en las notas de los estados financieros se revela:

147084- RESPONSABILIDADES FISCALES \$1.958.331.924

El saldo corresponde a \$12.766.555 de un Faltante de Caja del señor Juan Esteban Rodríguez desde el año 2010, el cual se encuentra en investigación por parte de la Fiscalía General de la Nación y \$1.945.565.369 por concepto de un fallo con responsabilidad fiscal del proceso 061-Contraloría Departamental del Guaviare de 2008, el cual tuvo una disminución en 2015 por el ingreso de 10 títulos judiciales a la tesorería de la empresa Energuaviare S.A ESP, consignado el día 25 de febrero de 2015 en el Banco Colombia cuenta corriente N° 828-698349-79 la suma de \$104.141.081 (Ciento Cuatro Millones Ciento Cuarenta y Un mil Ochenta y Un Pesos Moneda Corriente), del señor Juan Carlos Osorio Pulgarin, de acuerdo al proceso coactivo 007-2010.

Con relación al Pasivo a diciembre 31 de 2015, se ubica en \$7.376 millones, presentando un menor valor de \$1.865 millones respecto a la vigencia anterior, la composición del pasivo se encuentra de la siguiente manera: i) Cuentas por pagar \$2.150 millones, ii) obligaciones laborales \$398 millones, iii) pasivos estimados y provisiones \$3.405 millones iv) otros pasivos \$1.421 millones.

Del pasivo, resaltan los valores de las cuentas por pagar y pasivos estimados provisiones, con participaciones porcentuales del 29% y 46% respectivamente del total del pasivo, dentro de las cuentas por pagar son los depósitos recibidos de terceros con \$1.197 millones y los acreedores con \$530 millones los que representan los montos más significativos de este rubro.

Al respecto de depósitos recibidos de terceros, según las Notas a los Estados Financieros, estos corresponden a *“RECURSOS EN ADMINISTRACION \$1.197.610.920 Representa las cuentas de Convenios Interadministrativo con la Gobernación y Alcaldía del Retorno, recursos en administración correspondiente a los contratos FAER 227-2012 y FAER GGC91-2013”*

A diciembre de 2015 **El patrimonio** presentó un aumento de \$270 millones con respecto a diciembre de 2014, posicionándose en \$12.460 millones, el capital suscrito y pago corresponde el 29,9% del total patrimonio y los resultados de ejercicios anteriores el 60,4%, la utilidad neta del ejercicio ascendió a \$325 millones.

2.2 Estado de Resultados

Tabla 4

Estado de Resultados

ESTADO DE RESULTADOS	DICIEMBRE. 2015	DICIEMBRE . 2014	VAR
INGRESOS OPERACIONALES	\$24.699.790.384	\$23.402.087.162	5,55%
COSTOS OPERACIONALES	\$20.279.608.643	\$17.749.013.327	14,26%
GASTOS OPERACIONALES	\$6.239.851.622	\$5.104.236.784	22,25%
PERDIDAS OPERACIONALES	(\$1.819.669.881)	\$548.837.051	-431,55%
OTROS INGRESOS	\$2.512.847.195	\$556.475.545	351,56%
OTROS GASTOS	\$368.151.159	\$313.014.055	17,61%
PERDIDAS NETAS DEL EJERCICIO	\$325.026.155	\$792.298.541	-58,98%

Nota: Fuente SUI cifras en Pesos

Los ingresos operacionales corresponden a las actividades de comercialización y distribución, estos para diciembre de 2015 fueron de \$24.700 millones, incluyendo devoluciones, presentando un aumento del 5,55% con respecto a diciembre de 2014, su detalle es mostrado en la siguiente tabla, por otra parte se revela como los ingresos por comercialización corresponden al 79% del total ingresos operacionales.



Figura 1: Ingresos por actividad

Fuente SUI

En cuanto a los Costos Operacionales, estos representan el 82,1% de los Ingresos Operacionales de diciembre de 2015, aumentándose en 14,26% con respecto al año 2014, pasando de \$17.749 millones en el 2014 a \$20.280 millones en 2015, de estos costos operacionales sobresalen los costos de bienes y servicios, cuyo monto fue de \$12.970 millones, que a su vez equivalente al 64%, del total de los costos

operacionales. En relación con estos bienes y servicios las compras de energía en bolsa y/o a corto plazo se ubican en \$10.866 millones

Los gastos a diciembre de 2015 crecieron 22,25%, pasando de \$5.104 millones a \$6.240 millones, siendo su composición la siguiente: (i) Gastos administrativos 81%; (ii) Provisiones, depreciaciones y amortizaciones 14% y (iii) Otros gastos 6%. Los gastos de administración presentaron un mayor valor de \$1.462 millones, ubicándose en \$5.332 millones a diciembre de 2015, de los cuales \$1.734 millones corresponden a gastos de personal, \$2.847 millones gastos generales y \$751 millones a erogaciones por impuestos, contribuciones y tasas.

Las cuentas de Depreciaciones, amortizaciones, provisiones y agotamiento a diciembre de 2015 decrecieron \$327 millones, este rubro evidencia comportamientos de la siguiente manera: (i) Provisión para deudores \$108 millones (ii) provisión para obligaciones fiscales \$ 503 millones, (iii) provisión para contingencias \$81 millones, (iv) depreciación propiedad planta y equipo \$179 millones y (v) amortización intangibles \$37 millones

Los otros ingresos para la vigencia 2015 suman \$2.513 millones, incrementándose en \$1.956 millones con respecto a la vigencia 2014, están compuestos principalmente por: i) financieros \$126, ii) extraordinarios \$776 millones; iii) Ajustes ejercicios anteriores \$ 1.611 millones.

Con relación a los ajustes de ejercicios anteriores la empresa revela en la Nota 23 de los estados financieros, estos corresponden a: ***“Ajuste por errores involuntarios en la digitación de la información contable, reversión de la nota contable 288 del 31 diciembre 2014 \$613.808.816.79” (negrita fuera del texto)***

Los gastos no operacionales ascienden a \$368 millones, siendo los más importantes los extraordinarios con 38% y los ajustes de ejercicios anteriores con el 42%.

2.3. Utilidades y Ebitda

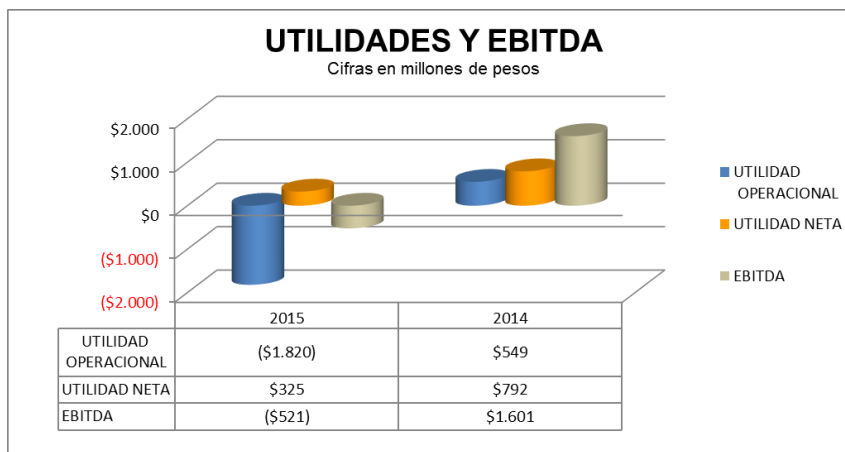


Figura 2: Utilidades y EBITDA

Fuente SUJ en millones

El Servicio de energía de Energuaviare, a diciembre de 2015 presenta en su operación, un Ebitda negativo de \$521 millones, desmejorando con respecto al año anterior \$2.122 millones, este comportamiento obedece a un mayor crecimiento de los

costos de operación con relación a los ingresos de la operación; respecto a la utilidad neta para el año 2015 ascendió a \$325 millones, se redujo con respecto al año anterior en \$467 millones.

2.3. Indicadores

Tabla 5
Indicadores

INDICADORES	2015	2014
INDICADORES DE LIQUIDEZ, SOLIDEZ Y GESTIÓN		
Razón Corriente – Veces	1,56	1,43
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	89,2	111,4
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	4,8	1,7
Activo Corriente Sobre Activo Total	58,07%	61,55%
INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO O APALANCAMIENTO		
Nivel de Endeudamiento	37%	43%
Patrimonio Sobre Activo	63%	57%
Pasivo Corriente Sobre Pasivos Total	100%	100%
Cobertura de Intereses – Veces	25,55	100,08
INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD Y RENTABILIDAD		
Ebitda	(\$520.520.398)	\$1.601.362.469
Margen Operacional	-2,1%	6,8%
Rentabilidad de Activos	-2,6%	7,5%
Rentabilidad de Patrimonio	-6,2%	11,6%

Nota: Fuente SUI

2.3.1. Liquidez

La razón corriente a Diciembre de 2015 es de 1,56 veces, indicador que presenta un aumento de 0,13 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 1,56 para responder.

Por otra parte la rotación de cuentas por cobrar se posesiona en 89,2 días disminuyendo en 22,2 días el valor obtenido en la vigencia 2014, la empresa tarda 4,8 días en realizar el pago de sus obligaciones, aumentando en 3,1 días con respecto a 2014.

2.3.2. Endeudamiento

El nivel de endeudamiento para diciembre de 2015 es de 37%, evidenciando una disminución de 5,9% con respecto a 2014, el Pasivo corriente representa el 100% del total de los Pasivos.

2.3.3. Rentabilidad

El margen operacional a 31 de diciembre de 2015 fue negativo de -2,11%, disminuyendo en 8,95% respecto al año anterior; La rentabilidades de los activos y patrimonio fueron negativos se posicionaron en -2,62 y -6,22% respectivamente al final del ejercicio del año 2015. (Estas rentabilidades negativas están asociadas al cálculo efectuado con base en el ebitda).

3. ASPECTOS TÉCNICOS - OPERATIVOS

3.1 DESCRIPCIÓN INFRAESTRUCTURA

La Empresa de Energía Eléctrica del Departamento del Guaviare S.A E.S.P., está conectada con el sistema interconectado nacional a través de la línea de 115 kV Granada - San José del Guaviare. Su sistema eléctrico consta de las siguientes subestaciones:

- Subestación San José del Guaviare, cuenta con dos transformadores de potencia con capacidad de 10/12 MVA, con relación de transformación 115 kV/34,5 kV/13,8kV, dos líneas de salida a 34.5 kV, protegidas mediante reconectadores y que alimentan las subestaciones El Retorno y Calmar, esta última no está en servicio, pues se espera la entrega de la misma por parte del constructor. Adicionalmente esta subestación alimenta la carga de San José del Guaviare a través de 4 circuitos de 13.8 kV, protegidos con reconectadores.
- Subestación El Retorno, tiene instalado dos transformadores de potencia de 1,6 MVA, con relación de transformación de 34,5 kV/13,8kV, con dos barrajes a 13,8 kV con celda de acople entre barras y cuatro circuitos a 13.28 kV protegidos a través de celdas tipo interior.
- Subestación Calamar, esta subestación cuenta con 2 transformadores de potencia de 2 MVA 34.5 kV/13.8 kV y cuatro circuitos de salida a 13.8 kV.

3.2 CONTINUIDAD

Los operadores de red que no han podido cumplir con los requisitos para ingresar al esquema de calidad actual siguen regidos por los indicadores establecidos en la Resolución CREG 070 de 1998, este es el caso de la empresa ENERGUAVIARE S.A. ESP. Mencionados indicadores son usados para evaluar la calidad del servicio de un operador de red y representan la duración (DES) y frecuencia (FES) de las interrupciones del servicio por circuito.

Por otro lado, la Comisión de Regulación definió en la resolución CREG 113 de 2004 los valores máximos admisibles del DES y FES por año, y dejó a libertad de cada empresa la programación de las metas de cada trimestre, siempre y cuando la sumatoria de estas mismas no supere el valor anual máximo establecido por grupo de calidad.

Así las cosas, cada empresa deberá reportar a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD en el inicio de cada año los valores trimestrales programados, en caso contrario la empresa se acogerá a los siguientes valores anuales por defecto:

Tabla 6

Indicadores anuales por defecto

GRUPO	DES (horas)				FES			
	Trimestre 1	Trimestre 2	Trimestre 3	Trimestre 4	Trimestre 1	Trimestre 2	Trimestre 3	Trimestre 4
1	2.75	2.75	2.75	2.75	6	6	6	8
2	4.75	4.75	4.75	4.75	11	11	11	11
3	7.25	7.25	7.25	7.25	12	12	12	15
4	9.75	9.75	9.75	9.75	14	14	14	16

Nota: Fuente Resolución CREG 133 de 2004.

Para el año 2015 ENERGUAVIARE S.A. ESP no reportó a la SSPD la información de los valores máximos admisibles del DES y FES, es decir, le aplicaron los valores por defecto indicados en la anterior tabla.

Ahora bien, se realizó análisis de las interrupciones por circuito reportadas por la empresa al Sistema Único de Información durante el año 2015, donde el resultado es el siguiente:

Grupo de Calidad 1:

La empresa no tiene circuitos que pertenezcan al grupo de calidad 1.

Grupo de Calidad 2:

La empresa no tiene circuitos que pertenezcan al grupo de calidad 2.

Grupo de Calidad 3:

Para este grupo de calidad, los circuitos incumplieron en un 52% los valores máximos del DES y el 100% los valores máximos del FES para los 4 trimestres de 2015 como se puede apreciar en las siguientes gráficas:

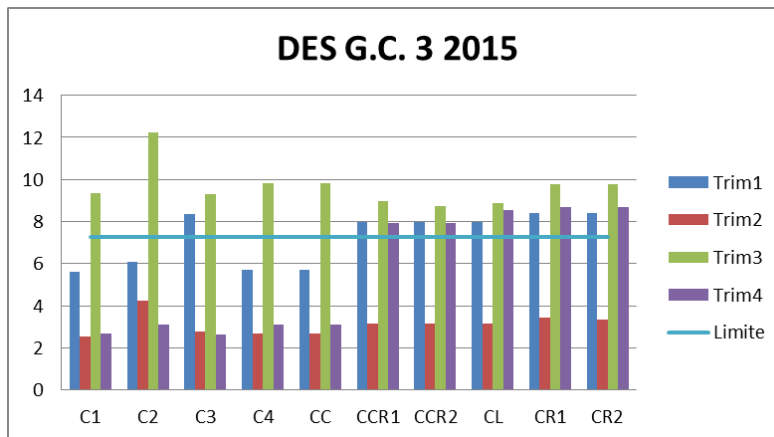


Figura 3: Indicador DES para el Grupo de Calidad 3 en el año 2015
Fuente SUI

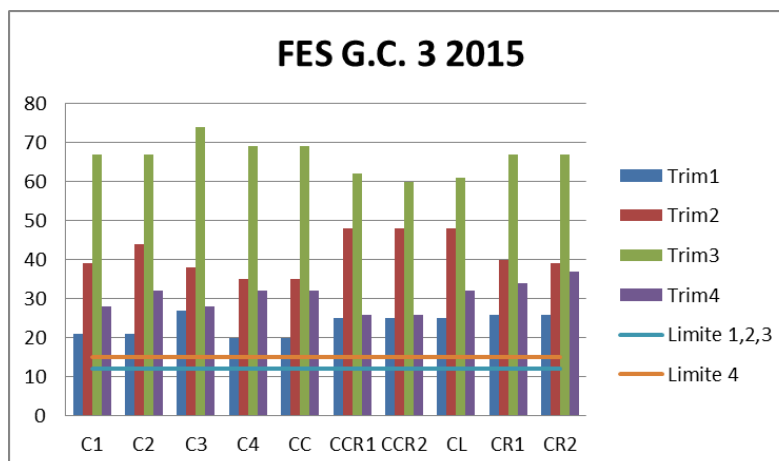


Figura 4: Indicador FES para el Grupo de Calidad 3 en el año 2015
Fuente SUI

Grupo de Calidad 4:

La empresa no tiene circuitos que pertenezcan al grupo de calidad 4.

A continuación, se expone el porcentaje de circuitos de la empresa que incumplieron los indicadores DES y FES, desagregados por grupo de calidad y por trimestre en el año 2015:

Tabla 7

Porcentaje de circuitos que incumplieron el indicador DES en el año 2015

DES	Trimestre 1	Trimestre 2	Trimestre 3	Trimestre 4
GC3	60%	0%	100%	50%

Nota: Análisis DTGE

Tabla 8

Porcentaje de circuitos que incumplieron el indicador FES en el año 2015

FES	Trimestre 1	Trimestre 2	Trimestre 3	Trimestre 4
GC3	100%	100%	100%	100%

Nota: Análisis DTGE

De lo anterior, se observa que la empresa presentó incumplimiento de los valores máximos admisibles para varios de sus circuitos en los 4 trimestres del año 2015, por lo cual la Dirección Técnica de Gestión de Energía adelantará las acciones de control correspondientes.

3.3 MANTENIMIENTOS

De manera general, es importante exponer que la gran mayoría del mantenimiento que se ejecuta en estas subestaciones es tipo preventivo básico como son:

- Limpieza de equipos de patio, engrase de seccionadores y reposición de elementos en gabinetes de control, a través del personal vinculado directamente al área técnica, reiterando la importancia de que sean contratados estudios especializados sobre estos activos, si se quiere conservar estos.

Así mismo, se requiere mejorar las hojas de vidas y extenderlas a todos los activos del sistema.

3.3.1 Subestación San José

Con relación a esta la Subestación, la más importante del sistema **ENERGUAVIARE**, se pudo constatar durante una de las visitas en sitio, que se logró corregir varios aspectos que se encontraban con problemas, como son:

- Situación de desprotección en que se encontraba está en noviembre del año 2014, mediante la instalación de los transformadores de potencial que estaba afectado (fase R) y los otros dos transformadores (fases S y T), estos se consiguieron en la modalidad de arrendamiento por parte de la empresa Electrificadora del Meta EMSA E.S.P.
- Instalación del sistema de onda portadora en la bahía de línea 115kV subestación San José.

La Empresa de Energía Eléctrica del Departamento del Guaviare, suscribió el contrato de obra No. 283 -2013, cuyo objeto es: “la puesta en funcionamiento de la trampa de onda para el nivel de tensión 115kV, conexión de condensador de acople al módulo de teleprotección RFL en la subestación San José implementación de equipos por onda portadora RFL 9508”. El día 14 de marzo de 2015, durante consignación aprobada por el CND, se realizaron actividades de instalación de la trampa de onda, conexión, pruebas finales y puesta en servicio del sistema de teleprotección por onda portadora con el enlace en la subestación antes mencionada.

De igual forma, la subgerencia de Distribución realizó trabajos bien importantes dentro del área de protección a nivel de 13,2 kV, habilitando los reconectores del circuito No.3 urbano 13,2kV y del ramal del circuito No.4 que alimenta el Municipio de Puerto Concordia.

Así como mejoras en la parte de monitoreo y control, al habilitar de manera organizada su centro de control, con los módulos de Calidad de la Potencia, Registro de Eventos, SPARD y SCADA.

Tal como se expuso anteriormente, no se evidencia la realización de actividades de mantenimiento predictivo, como son: Termografías, pruebas en vacío y bajo carga a los interruptores, mediciones del SPT, entre otros.

3.3.2 Mantenimiento del STR y SDL (SUBESTACIONES Y REDES)

Para este año se repite el panorama del año anterior, se tiene un plan de mantenimiento por parte del área técnica del que solo se da cumplimiento parcial a las actividades de mantenimiento.

Si bien se ha tratado de ejecutar acciones básicas de mantenimiento como son las podas a los corredores de servidumbre, la intervención de estructuras y aislamientos identificados por inspecciones visuales, identificación de fugas y daños en partes de equipos especializados, se requiere que de manera urgente se ejecuten labores de mantenimiento Predictivo y Preventivo (con el personal y equipo especializado), entre las que se encuentran:

Termografías a línea de 115 kV, y a los equipos de patio de cada uno de los equipos de las subestaciones.

Pruebas en vacío y bajo carga a los interruptores de las subestaciones.

Mediciones del estado SPT de las subestaciones, reevaluación del sistema de apantallamiento de la línea Granada – San José.

Medición de tensiones de paso y contacto en los patios de todas las subestaciones con el fin de garantizar la seguridad de todas las personas que circulan y/o trabajan en las mismas, dando cumplimiento a lo establecido por el RETIE.

Pruebas a los transformadores de potencia de las subestaciones como: Cromatografía de gases disueltos en aceite, factor de potencia, resistencia de aislamiento y devanado, Análisis Físicoquímico, Índice de Neutralización, Tensión Interfacial, Contenido de agua, Presencia de Furanos.

Evaluaciones a partir de las cuales se determine el estado actual del material de aislamiento, el aceite y demás partes de los mismos.

Mejora y cambio de empaquetadura de los transformadores de potencia, ya que bajo la presencia actual de los mismos, se continúa disminuyendo la vida útil de estos.

Mantenimiento general al cambiador de tomas de los dos transformadores de conexión al 115 kV de la SE. San José, ya que estos han efectuado más de 100.000 operaciones, cantidad a partir de la cual el fabricante recomienda la ejecución de mantenimiento, además de realizar el cambio de la valvulina, contactos desgastados, etc. Toda vez que fue en el año 2011 que se realizó el último mantenimiento general, en el diagnóstico presentado por la firma que lo realizó, menciona un desgaste en los contactos del cambia tomas del transformador de potencia 1, TAP posición 13, y recomienda realizar el cambio de estos contactos para evitar que estas piezas sufran un mayor deterioro y un mal funcionamiento del transformador.

Mantenimiento a los seccionadores motorizados, ya que los mismos presentan fallas en su funcionamiento; los motores encargados del desplazamiento del mecanismo se encuentran frenados; El daño en los rodamientos de los motores hace que el motor se esfuerce más de lo necesario, recalentando las bobinas, incrementando el consumo de corriente y activando la protección del sistema.

Pruebas de resistencia de contacto, tiempos de apertura y cierre a los interruptores y reconectores; prueba que se utiliza para evaluar el desempeño del equipo de corte y sirve de parámetro para la coordinación de protecciones.

Mantenimiento a los relés de protección, presentan fallas en el sistema de comunicación.

Reposición de los kit de alumbrado y de algunas luminarias, la subestación se encuentra en total oscuridad debido al daño en el sistema de alumbrado perimetral. Esto genera un riesgo en la seguridad de las instalaciones, facilita el ingreso de personal ajeno a la empresa.

Reposición de equipos de maniobra y corte que han sufrido avería, como son los reconectores de varias subestaciones.

Mantenimiento general a los equipos de medida, supervisión control. Panorama que en general no es muy bueno a corto plazo, ya que el sistema actualmente se puede estar sosteniendo gracias a las estrategias básicas de mantenimiento ejecutadas por la subgerencia de distribución, razón por la cual lo expuesto en el informe del año de evaluación del año 2014, y exponemos muy respetuosamente que la Gerencia General deberá programar y autorizar para la vigencia 2016 el mantenimiento especializado que bien se mencionó, sino se quiere continuar con el aumento en el pago de compensaciones.

Tabla 9*Mantenimiento en activos de zonas no interconectadas*

VEREDA	USUARIO VISITADOS	ACTIVIDADES DESARROLLADAS
SANTA CECILIA	17	Realizaron los mantenimientos preventivos y se encontró: <ul style="list-style-type: none"> Ocho (8) sistemas en buen funcionamiento. Cinco (5) baterías y cuatro (4) reguladores para reposición.
SANTA LUCIA	2	Realizó el mantenimiento preventivo y quedan en buen funcionamiento.
DORADO	4	Realizaron los mantenimientos preventivos y se encontró: <ul style="list-style-type: none"> Dos (2) baterías para reposición. Dos (2) sistemas en buena función.
NUEVA COLOMBIA	2	Realizó el mantenimiento y quedaron en buen funcionamiento.
SAN CRISTOBAL	25	Realizaron los mantenimientos preventivos y se encontró: <ul style="list-style-type: none"> 12 baterías para reposición. 13 sistemas en buen funcionamiento.
PUERTO OSPINA	26	Realizaron los mantenimientos preventivos y se encontró: <ul style="list-style-type: none"> 17 baterías para reposición. Nueve (9) sistemas en buen funcionamiento.
SAN JORGE	2	Se realizó el mantenimiento preventivo y quedan en buen funcionamiento.
LA ESPERANZA	1	Se realizó el mantenimiento, se encontró: una batería para reposición y un panel para reparar.
SAN FRANCISCO	5	Realizaron los mantenimientos preventivos y se encontró: <ul style="list-style-type: none"> Tres (3) baterías para reposición. Dos (2) sistemas en buen funcionamiento.
MANGLARES	1	Se realizó el mantenimiento, se encontró: una batería para reposición y un panel para reparar.
REFUGIO	2	Realizaron los mantenimientos preventivos y se encontró: <ul style="list-style-type: none"> Una (1) batería para reposición. Un (1) sistema en buen funcionamiento.
EL CRISTAL	1	Realizaron el mantenimiento, se encontró batería para reposición y panel para reparar.
SABANAS DE LA FUGA	28	Realizaron los mantenimientos preventivos y se encontró: <ul style="list-style-type: none"> 16 baterías y cuatro (4) reguladores para reposición. 12 sistemas en buen funcionamiento.
NUEVA GRANADA	2	Realizaron los mantenimientos preventivos y se encontró: <ul style="list-style-type: none"> Dos (2) baterías para reposición, y dos (2) paneles para arreglar.
COLINAS	32	Realizaron los mantenimientos preventivos y se encontró: <ul style="list-style-type: none"> 22 baterías para reposición. 10 sistemas en buen funcionamiento.
EL HORIZONTE	2	Realizó el mantenimiento preventivo y quedan en buen funcionamiento.
CAÑO BLANCO 3	3	Realizaron los mantenimientos preventivos y se encontró: <ul style="list-style-type: none"> Una (1) batería para reposición. Dos (2) sistemas en buen funcionamiento.
LAS BRISAS	2	Realizaron los mantenimientos preventivos y se encontró: <ul style="list-style-type: none"> Una (1) batería para reposición. Dos (2) sistemas en buen funcionamiento.

Fuente: Técnica y Operativa. Relación de mantenimientos efectuados en las comunidades alimentadas por fuentes fotovoltaicas

Nota: Fuente Informe de la Empresa

3.4. ACCIDENTES DE ORIGEN ELÉCTRICO

Indagando sobre los accidentes de origen eléctrico reportado para el año 2015 por la Empresa de Energía del Departamento del Guaviare no se encontró ningún reporte en el SUI motivo por el cual procedimos a buscar en el informe de gestión y se observó que este punto no está plasmado en dichos informes, a sabiendas que es de vital importancia para que se cumpla una auditoria clara y completa de los temas tratados en una empresa prestadora de servicios públicos.

Cualquier tarea que implique manipulación o maniobra de instalaciones eléctricas de baja, media y alta tensión, operaciones de mantenimiento de este tipo de instalaciones, reparación de aparatos eléctricos, utilización de aparellaje eléctrico en entornos para los cuales no ha sido diseñado el dispositivo (ambientes húmedos y/o mojados), etc...

Se sabe que las causas desencadenantes de un accidente eléctrico son numerosas, pero entre las más comunes figuran:

- Ignorancia
- Imprudencia
- Desconocimiento
- Falta de preparación
- Seguridad técnica y personal
- Negligencia

Formas de producirse el accidente

Ø Por contacto directo	34,5 %
Ø Por contacto indirecto	17,5 %
Ø Por el arco eléctrico	48,0 %

Indudablemente, cuando el contacto es directo, las consecuencias pueden ser peores; pero en el caso del indirecto, el peligro será mayor en dependencia de la magnitud del voltaje que se le esté suministrando al equipo.

3.5. INVERSIONES

3.5.1. Ejecución de los Proyectos de Inversión

Para el año 2015 el prestador de servicio Empresa de energía del departamento de Guaviare SA ESP, reportó al Sistema Único de Información – SUI, el estado de avance de 3 proyectos de inversión, por un monto total de \$ 21.305.431.805, estos proyectos buscan llevar el servicio de energía a las viviendas rurales, para el año 2014 la inversión fue de \$ 25.670.193.557 esto representa un porcentaje de disminución de inversiones del 2015 con respecto al 2014 de 17% de lo reportado en el SUI.

El proyecto de mayor inversión registrada e construcción de una línea 34, 5 KV con una longitud de 33,91 km y una subestación eléctrica en el corregimiento del Capricho de 34,5/13,2 KV - 1600 KVA la construcción de 132, 60 km de línea de media tensión y 54, 92 de baja tensión y la instalación de 127 transformadores, por un valor de \$ 12.945.863.848, que es el 61% del total de inversión. Los porcentajes de avance se ve en el cuadro tabla 3.4.1.

Para el año 2015, todos los proyectos son de expansión no hay ningún proyecto de reposición.

A continuación, se presenta la tabla de inversiones 2015.

Tabla 10
Inversiones ENERGUAVIARE SA ESP 2015

PROYECTO	DESCRIPCION	FECHA_INICI	FECHA_FINA	VALOR	AVANCE
BPEE100511	Construcción de una línea 34, 5 kv con una longitud de 33,91 km y una subestación eléctrica en el corregimiento del capricho de 34,5/13,2 KV - 1600 KVA, la construcción de 132, 60 km de línea de media tensión y 54,92 de baja tensión y la instalación de 127 transformadores	16/04/12	12/11/13	12.945.863.848	36%
BPEE100113	Construcción de 68,61 km de red 13,2 KV, 39,34 km de red BT y montaje de 78 transformadores de distribución	27/11/13	26/07/14	4.076.345.784	10%
BPEE250213	Construcción de 67,50 km de red MT ,38,49 km de red BT y montaje de 83 transformadores de distribución	01/12/13	31/07/14	4.283.222.173	14%
	TOTAL DE INVERSIONES 2015			21.305.431.805	

Nota: Fuente SUI

3.6. PROGRAMA ANUAL DE REPOSICION Y/O REMODELACION DE SUBESTACIONES PARR

A la fecha, el prestador: Empresa de Energía del Departamento del Guaviare S.A. E.S.P. - ENERGUAVIARE S.A. E.S.P., de conformidad con lo establecido en el numeral 11.2.6.3 de la Resolución 097 de 2008 “Requisitos para la Aplicación del Esquema de Incentivos y Compensaciones” el operador de red objeto de esta evaluación integral, está incumpliendo la regulación de calidad del servicio y por lo tanto, no se puede acoger al numeral 11.2.4 “Esquema de Incentivos y Compensaciones a la Calidad del Servicio de Distribución de Energía Eléctrica”.

Razón por la cual, esta Superintendencia no ha habilitado el formato 22 para reporte del Programa Anual de Reposición y/o Remodelación - PARR de Subestaciones, lo que lo exime de su reporte.

3.8 EVENTOS DE ENERGÍA NO SUMINISTRADA

De acuerdo con el informe de eventos publicado por el Centro Nacional de Despacho – CND, se presentó en el sistema operado por la EMPRESA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE S.A. E.S.P. (ENERGUAVIARE) un total de 45 eventos en el año 2014 y 64 eventos en el año 2015, los cuales se han distribuido en distintos meses de la siguiente forma:

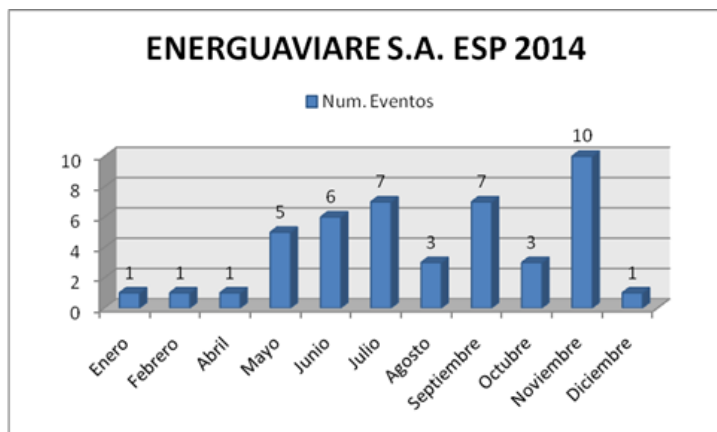


Figura 5: Relación de Eventos de Energía No Suministrada 2014
Fuente XM S.A. E.S.P.

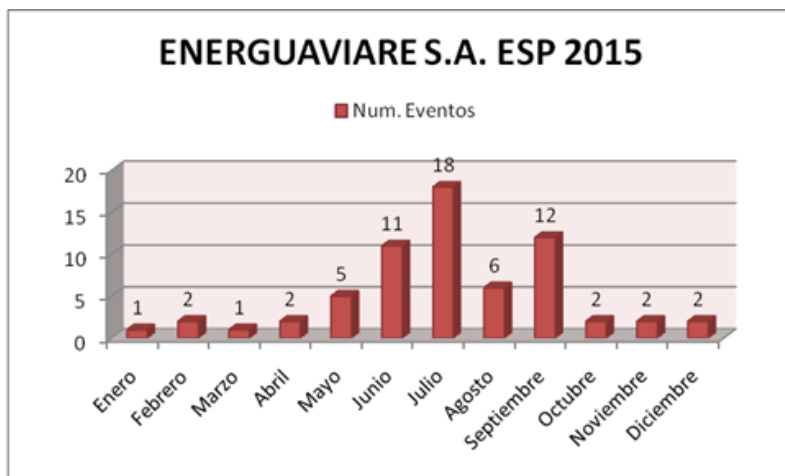


Figura 6: Relación de Eventos de Energía No Suministrada 2015
Fuente XM S.A. E.S.

Al respecto, se observa un aumento del 42% en la cantidad de eventos presentados en 2015 respecto al año anterior, en donde según información de XM, se presentaron 45 eventos. Así mismo, de acuerdo con los eventos reportados por la empresa ante XM, la empresa ENERGUAVIARE S.A. ESP posee un solo activo (GRANADA - SAN JOSE DEL GUAVIARE 1 115 kV) en el STR, por lo tanto las indisponibilidades fueron causada por este mismo.

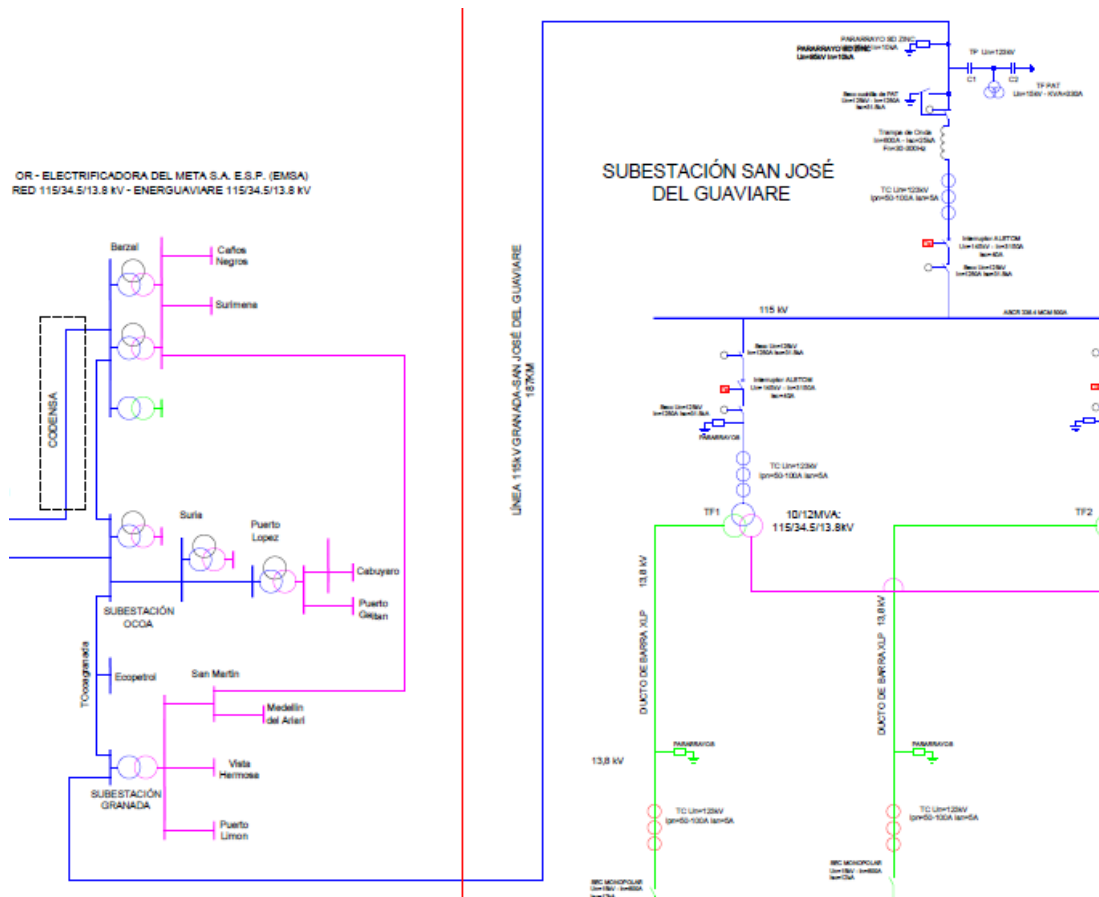


Figura 7: Diagrama unifilar del sistema eléctrico de la empresa
 Fuente XM S.A. E.S

4. ASPECTOS COMERCIALES

A partir de la información reportada al SUI por parte de EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP, se presenta en este capítulo, el comportamiento en su estructura comercial en cuanto hace referencia a: número de suscriptores, niveles de consumos, tarifas, subsidios y contribuciones, calidad del servicio, entre otros aspectos relevantes.

Se presenta la mencionada información, con el objetivo de analizar la estructura de mercado que tiene la Empresa, su evolución, las zonas en que están organizados para la administración de los usuarios, el volumen de quejas, la cuantificación y cualificación de los motivos de queja, entre otros.

Adicional, se busca consolidar y evaluar la información sobre la gestión de la Empresa en aspectos concernientes a la calidad, idoneidad y perfil de los empleados que atienden el área comercial, la capacitación, la tercerización, el proceso de escalamiento de las PQR y la continuidad del personal de atención ante los probables cambios de la empresa encargada del área de atención ciudadana.

4.1 ESTRUCTURA DEL MERCADO

4.1.1 Número de usuarios clasificados por tipo de uso

Tabla 11

Suscriptores ENERGUAVIARE S.A. ESP 2014 – 2015

Municipio	Localidad	Estrato						CCIAL	Industrial	Oficial
		1	2	3	4	5	6			
CALAMAR	ALTAMIRA	56	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	BCAS DE GUAYABERO	26	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	BOQUERON	161	0	0	0	0	0	48	0	0
EL RETORNO	BRISAS DEL PALMAR	32	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CACHICAMO	392	0	0	0	0	0	234	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CAPRICO	198	0	0	0	0	0	111	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CARACOL	33	0	0	0	0	0	27	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CAÑO BLANCO 2	50	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CAÑO BLANCO 3	96	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CAÑO BLANCO II	56	0	0	0	0	0	30	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CAÑO BLANCO III	56	0	0	0	0	0	30	0	0
CALAMAR	CAÑO CARIBE	48	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CAÑO MACU	175	0	0	0	0	0	18	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CAÑO NILO	26	0	0	0	0	0	0	0	0
EL RETORNO	CERRITOS	33	0	0	0	0	0	12	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CERRO AZUL	84	0	0	0	0	0	84	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CHARRAS	49	0	0	0	0	0	132	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CHUAPAL	48	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	COLINAS	54	0	0	0	0	0	0	0	0
CALAMAR	DIAMANTE II	58	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	DORADO	76	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	EL CRISTAL	66	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	EL LIMON	58	0	0	0	0	0	0	0	0
CALAMAR	EL PROGRESO	74	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	EL RAUDAL	12	0	0	0	0	0	0	0	0
EL RETORNO	EL TABLAZO	42	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	EL TURPIAL	18	0	0	0	0	0	0	0	0

Municipio	Localidad	Estrato						CCIAL	Industrial	Oficial
		1	2	3	4	5	6			
SAN JOSE DEL GUAVIARE	FLORIDA II	186	0	0	0	0	0	24	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	GUACAMAYAS	147	0	0	0	0	0	18	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	GUALANDAYES	42	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	GUALANDAYES BAJO	32	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	GUANAPALO	70	0	0	0	0	0	18	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	HORIZONTE	80	0	0	0	0	0	0	0	0
CALAMAR	LA ARGELIA	76	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	LA CARPA	532	0	0	0	0	0	108	0	0
CALAMAR	LA CEIBA	36	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	LA ESPERANZA	42	0	0	0	0	0	0	0	0
CALAMAR	LA TIGRERA	32	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	LAS BRISAS	22	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	LAS DUNAS	28	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	MANGLARES	42	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	MONSERRATE	22	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	MORRO	190	0	0	0	0	0	6	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	NUEVA COLOMBIA	18	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	NUEVA GRANADA	42	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	NUEVO MILENIO	26	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	PIZARRA	40	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	PTO NUEVO	98	0	0	0	0	0	54	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	PTO OSPINA	133	0	0	0	0	0	6	0	0
CALAMAR	PUERTO GAVIOTAS	24	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	PUERTO MENTIRAS	12	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	PUERTO NUEVO	64	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	PUERTO OSPINA	54	0	0	0	0	0	0	0	0

Municipio	Localidad	Estrato						CCIAL	Industrial	Oficial
		1	2	3	4	5	6			
SAN JOSE DEL GUAVIARE	RAUDAL DEL GUAYABERO	49	0	0	0	0	0	30	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	REFUGIO	72	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	RESBALON - VEREDA SAN FRANCISCO	189	0	0	0	0	0	48	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	SABANAS DE LA FUGA	158	0	0	0	0	0	36	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	SAN CRISTOBAL	70	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	SAN FRANCISCO	122	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	SAN JORGE	48	0	0	0	0	0	0	0	0
CALAMAR	SAN JUAN	46	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	SAN LUIS DE LOS AIRES	64	0	0	0	0	0	30	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	SANTA CECILIA	42	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	SANTA LUCIA	50	0	0	0	0	0	0	0	0
EL RETORNO	TERMALES	54	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	TOMACHIPAN	462	0	0	0	0	0	462	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	TRES TEJAS	90	0	0	0	0	0	0	0	0
EL RETORNO	TRIUNFO I	54	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL		5.793	0	0	0	0	0	1.566	0	0

Nota: Fuente SUI

La concentración de usuarios (suscriptores) se encuentra en los estratos 1, uso comercial, que en definitiva son los dos usos registrados en la página de SUI, con fecha de corte de información a diciembre de 2015.

Para los demás usos como; Industrial, Oficial no reportan información.

4.2 NIVELES DE CONSUMO

Tabla 12

Consumo Empresa ENERGUAVIARE S.A. ESP 2014 – 2015

Departamento	Municipio	Centro Poblado	Estrato 1	Comercial	Industrial	Oficial
GUAVIARE	MIRAFLORES	BUENOS AIRES	422.05	700	0	0
		LA YE	140,00	230	0	0
		LAGOS DEL DORADO	426,00	1.025	0	0
		LAS PAVAS CANO TIGRE	203.42	370	0	0
		PUERTO SANTANDER	32.28	0	0	0
		PUEBLO NUEVO	203.16	260	0	0
		PUERTO NARE	32.23	0	0	0
		PUERTO LAGRIMAS	32.4	0	0	0
		MIRAFLORES	52.508	92.580	0	67.961
		BARRANQUILLITA	611.06	925	0	0
		LAGOS DEL PASO	183.88	0	0	0
		PUERTO CONCORDIA	120,00	650	0	0
		TOTALES		53.194	96.740	0

Fuente: SUI

Actualmente ENERGUAVIARE S.A. ESP, viene prestando el servicio con generación diesel a 25 localidades menores ubicadas en el área rural de 3 Municipios así: San José del Guaviare, El Retorno y en Puerto Concordia Meta.

Tabla 13

Cobertura con generación Diesel

CONSOLIDADO GENERAL USUARIOS – GENERACIÓN DIESEL			
ITEM	MUNICIPIO	Nº DE LOCALIDADES	Nº DE USUARIOS
1	SAN JOSE DEL GUAVIARE	21	762
2	EL RETORNO	2	35
3	PTO CONCORDIA (META)	2	80
TOTAL		25	87

Nota: Fuente SUI

4.3 ASPECTOS TARIFARIOS

4.3.1. Costo Unitario de Prestación del servicio 2014 – 2015

Los pronósticos de llegada del Fenómeno del Niño para el año 2015 provocaron tendencias al alza, así para agosto de 2015 el CU de Energuaviare, se ubicó en los \$497.62 /kWh, que comparado con el CU del mismo mes pero del año 2014, con un valor de \$469.82 /kWh, representa un costo del 5.92% más alto entre vigencias.

En la gráfica a continuación se expone un comparativo para los años 2014 y 2015 el comportamiento mensual del costo unitario de prestación del servicio de energía eléctrica de usuarios regulados en nivel de tensión 1, es importante aclarar que el prestador no realizó el cargue correspondiente a las tarifas de los meses noviembre y diciembre del año 2014.

El CU promedio para el año 2014 fue de \$464.70 kWh y para el año 2015 de \$483.44 /kWh (el CU promedio fue calculado con base a los 10 periodos registrados).

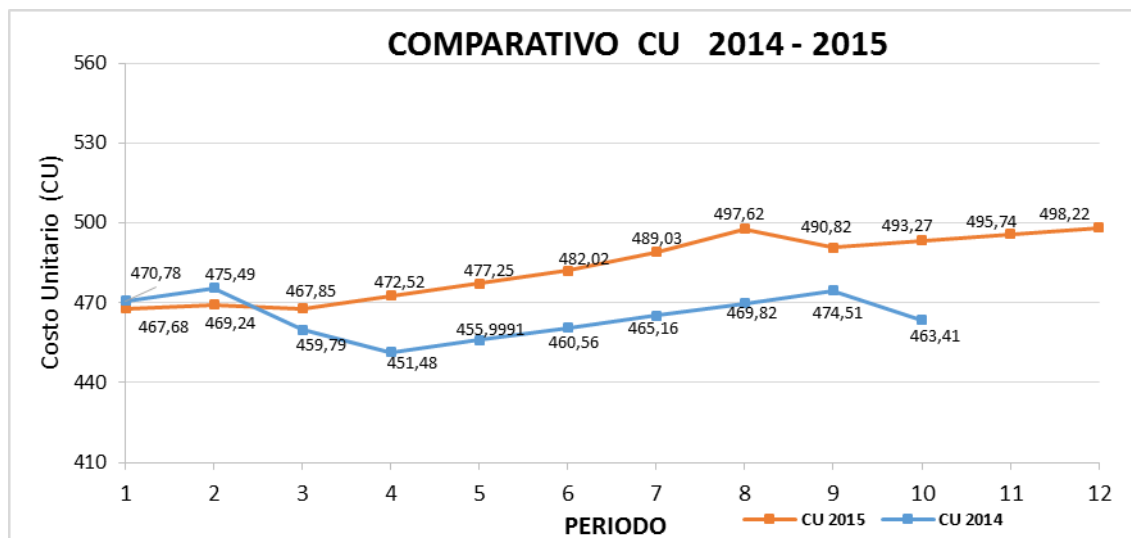


Figura 8: Costo Unitario de Prestación de Servicios – CU, Años 2014 -2015

Fuente Información Publicada por la E.S.P.

A pesar de la tendencia al alza que presenta el CU para el 2014, en el mes de marzo se evidencia un decremento en el valor del mismo alcanzando 459.79 lo que representa un 3.30% menos en comparación al mes anterior.

Para la vigencia 2015, en el mes de diciembre se presenta el costo más alto del año alcanzando un valor de 498.22, esto debido a los componentes de Generación, Distribución y Comercialización cuya participación en la definición del CU fue de 36.41%, 26.75 y 27.25% respectivamente, presentando variaciones importantes durante el año.

La fluctuación del CU de mayor consideración se presentó en el mes de agosto, con un Incremento de 1.76%.

4.3.2. Análisis por componente del CU para los años 2014 – 2015

El año 2015, se mostró con un escenario complejo para el eslabón de la comercialización y en general del sector eléctrico. Durante la vigencia 2015 el fenómeno del niño afectó considerablemente el nivel de los embalses y por ende aumento de los precios de generación, la declaración de indisponibilidad de generadores térmicos y la potencial medida de racionamiento eléctrico, hicieron del año 2015 un año particular en su comportamiento, comparado con años anteriores que habían mostrado un comportamiento relativamente estable.

En este aparte se expone el análisis de cada uno de los componentes determinantes del CU durante el 2015, comparado con su comportamiento durante el 2014.

4.3.2.1. Componente Generación

El comportamiento del componente de compra de energía, para el 2015 presenta mayores fluctuaciones a lo largo del año en comparación al 2014.

La variación porcentual más alta que se presentó fue del 27.13% en el mes de mayo.

Para el 2015, las variaciones más fuertes se presentaron en junio y octubre, se alcanzaron variaciones porcentuales del 14.51% y 25.95% respectivamente.

El costo promedio anual del componente de compra de energía para los años 2014 y 2015 fueron 169.58 y 176.02 respectivamente, lo que representa una diferencia entre años del 3.80% entre costos promedios de compra de energía por parte del comercializador. El costo promedio del 2014 fue calculado con base a los 10 periodos registrados por el prestador.

Cabe resaltar que este componente es uno de los que más influyen en el cálculo del Costo Unitario, para el 2015 ocupó un 36.41% de este.

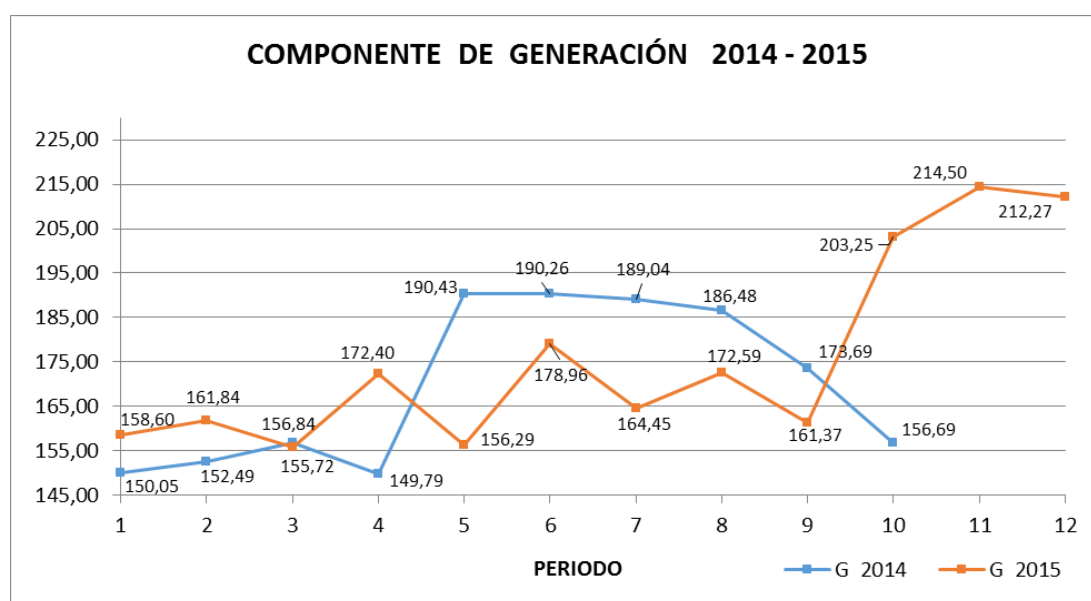


Figura 9: Comparativo Componente Generación 2014 – 2015

Fuente Información Publicada por la E.S.

El componente de Generación, se encuentra directamente relacionado con la capacidad de gestión de las ESP's para cubrir su demanda a partir de la configuración de compras de energía a través de contratos o en bolsa. El supuesto básico establece que una mayor exposición en bolsa, aumenta el riesgo de suministro de energía debido a la variabilidad de precios.

En el caso de Energuaviare, se puede evidenciar que las condiciones de compra de energía para el 2015 presentaron una mayor dependencia de los precios de la bolsa y un menor cubrimiento de compra de energía a partir de contratos bilaterales, lo contrario ocurrió para el 2014 ya que presentó una disminución en la exposición a bolsa.

El comportamiento comparado de la exposición a bolsa para los años 2014 y 2015 se presenta en el siguiente gráfico:

Tabla 14

Porcentaje de exposición en bolsa

EXPOSICIÓN BOLSA			
MES	2014	2015	VARIAC.
ENE	45,86%	28,45%	-17,41%
FEB	28,26%	25,93%	-2,34%
MAR	32,19%	33,48%	1,29%
ABR	26,08%	26,43%	0,35%
MAY	28,06%	27,30%	-0,76%
JUN	11,93%	22,61%	10,68%
JUL	21,47%	27,56%	6,09%
AGO	21,35%	29,43%	8,09%
SEPT	25,78%	32,15%	6,38%
OCT	26,16%	35,08%	8,92%
NOV	24,94%	31,68%	6,74%
DIC	30,06%	35,03%	4,97%

Nota: Fuente XM S.A.E.S.P.

Tabla 15

Exposición en bolsa

MES	2014	2015	DIFERENCIAS	VARIACIÓN
ENERO	317.845.989,74	238.525.314,32	-79.320.675,42	-24,96%
FEBRERO	231.756.947,73	191.823.335,25	-39.933.612,48	-17,23%
MARZO	232.475.658,56	337.309.928,33	104.834.269,77	45,09%
ABRIL	409.722.378,97	193.958.183,37	-215.764.195,60	-52,66%
MAYO	493.008.795,38	324.832.569,68	-168.176.225,70	-34,11%
JUNIO	272.868.774,58	196.670.572,97	-76.198.201,61	-27,92%
JULIO	193.915.372,21	261.108.103,12	67.192.730,91	34,65%
AGOSTO	204.333.410,48	253.693.432,94	49.360.022,46	24,16%
SEPTIEMBRE	206.067.374,05	423.683.154,48	217.615.780,43	105,60%
OCTUBRE	272.130.003,51	490.120.075,31	217.990.071,80	80,11%
NOVIEMBRE	188.051.486,94	433.390.269,43	245.338.782,49	130,46%
DICIEMBRE	237.386.060,47	495.834.717,98	258.448.657,51	108,87%
TOTAL	3.259.562.252,62	3.840.949.657,18	581.387.404,56	372,06%

Nota: Fuente XM S.A.E.S.P.

4.3.2.2. Componente de Transmisión

A partir de la entrada en vigencia de la Resolución CREG 157 de 2011, en Julio de 2012, el LAC cambio la fecha de publicación de los cargos del STN Y STR donde el insumo para el cálculo es la mejor información disponible, por lo que la información es publicada de manera actualizada, es decir, los cargos propios del mes m.

Para el 2014 la variación porcentual más alta en el componente de TRANSMISIÓN para Energuaviare, se presentó durante el mes de marzo (16.25%), mientras tanto para 2015, el mes de diciembre fue el periodo con mayor variabilidad alcanzó un 11.05%.

La grafica a continuación presenta el comportamiento de la componente de Transmisión T:

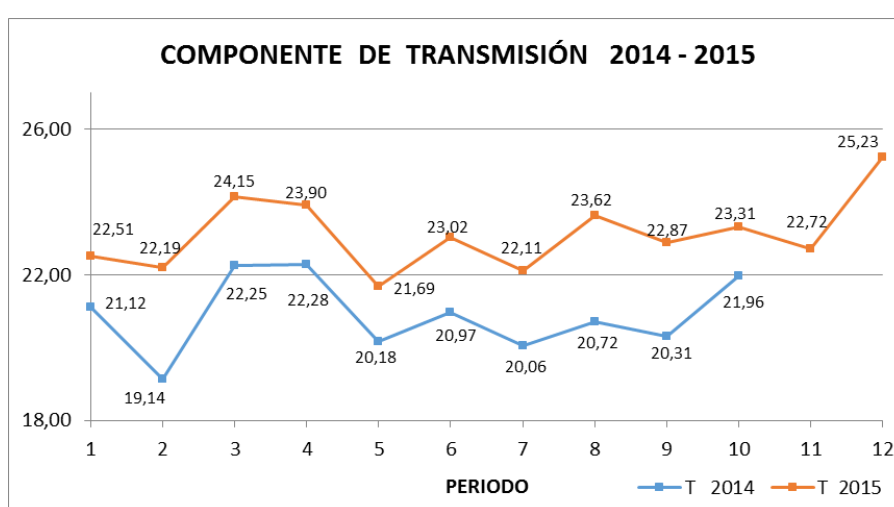


Figura 10: Comparativo Componente Trasmisión 2014 – 2015

Fuente Información Publicada por la E.S

Al igual que el año 2014, durante el 2015 el prestador calculó su CU utilizando el T definido por XM, conforme lo definido por la normatividad regulatoria, presentando un comportamiento estable.

El componente de transmisión (T) se traslada de conformidad con la ubicación realizada por el operador del mercado. Teniendo en cuenta lo anterior, arroja un resultado promedio para el 2014 y 2015 de 20.90 \$/kWh y 23.11 \$/kWh respectivamente. El costo promedio del 2014 fue calculado con base a los 10 periodos registrados por el prestador.

4.3.2.3. Componente de Distribución D

Cabe resaltar que este componente es uno de los que más influyen en el cálculo del Costo Unitario junto con la generación y el costo de comercialización, para el 2015 ocupó un 36.41% de este.

El costo promedio anual del componente de DISTRIBUCIÓN para Energüaviare, se ubicó en los \$129.40 por KWh en el año 2014 y \$129.34 por KWh para el 2015. El costo promedio del 2014 fue calculado con base a los 10 periodos registrados por el prestador.

En la gráfica a continuación se muestra el comportamiento de este componente a lo largo del 2015 comparado con su comportamiento durante el 2014.

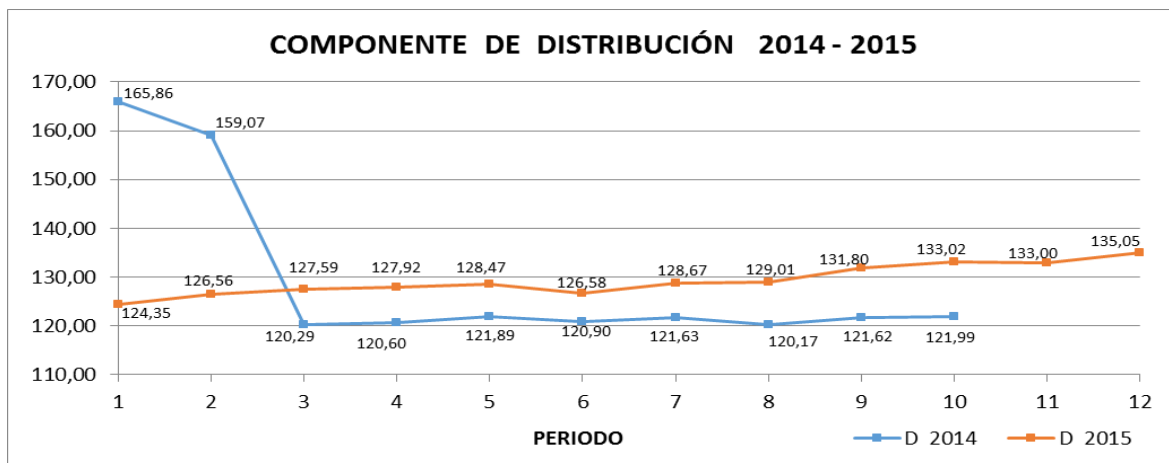


Figura 11: Comparativo Componente Distribución 2014 – 2015

Fuente Publicación de Tarifas de las ESP - XM S.A. E.S.P

4.3.2.4. Componente de Comercialización

Realizando un comparativo de 2014 y 2015, se puede observar que se mantiene la tendencia al alza de este componente. El promedio anual del componente de comercialización para Energüaviare, para el año 2014 fue de \$126.05 por kWh mientras que para el 2015 fue de \$131.73 por kWh. El costo promedio del 2014 fue calculado con base a los 10 periodos registrados por el prestador.

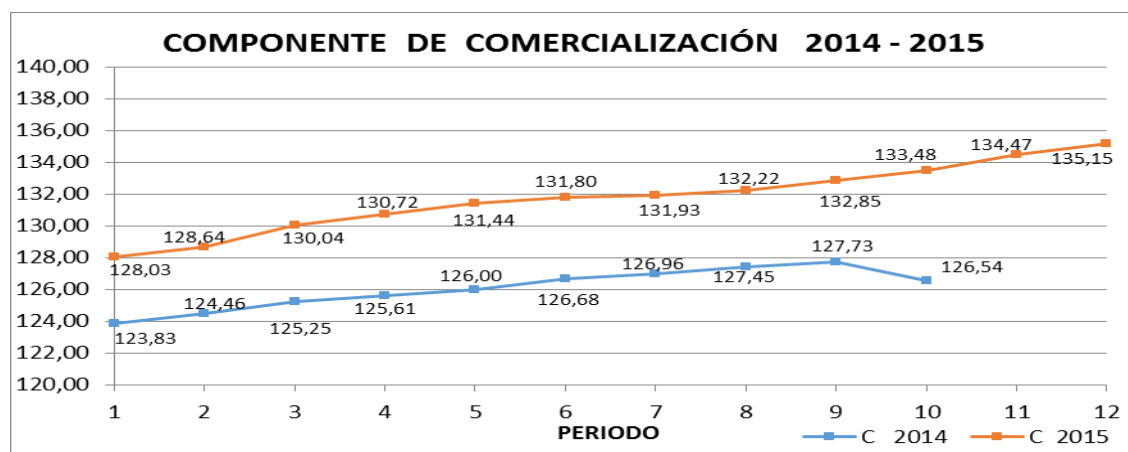


Figura 12: Comparativo Componente Comercialización 2014 – 2015

Fuente Información Publicada por la E.S

4.3.2.5. Componente de Pérdidas

Se puede observar en la siguiente gráfica, que para los años en estudio se presentaron oscilaciones en este componente, sin embargo, el componente de pérdidas promedio en el 2014 fue de 31.12 cercano al del 2015 que fue de 32.16. El costo promedio del 2014 fue calculado con base a los 10 periodos registrados por el prestador.

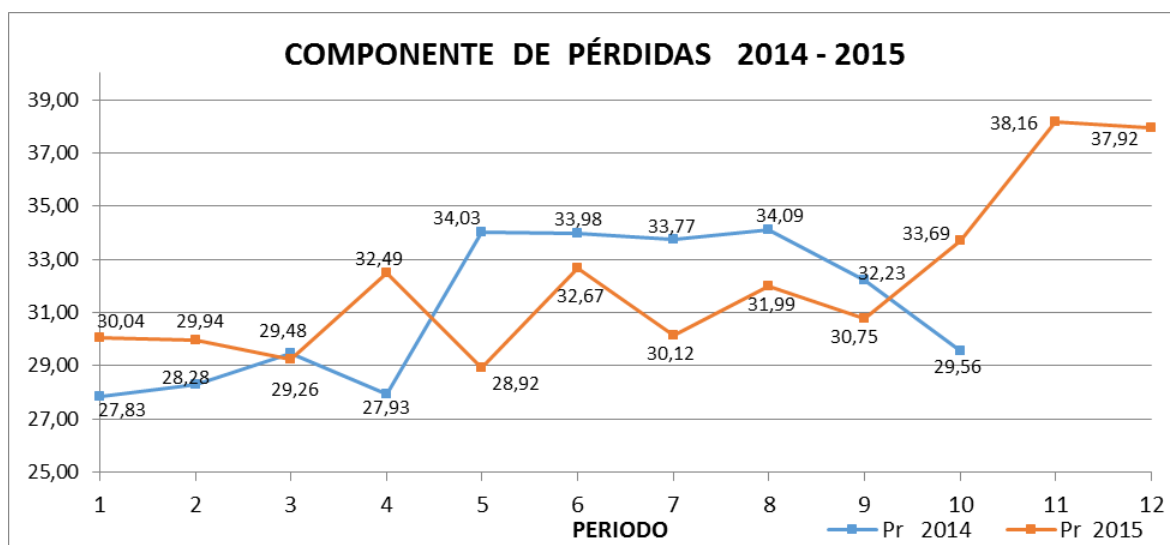


Figura 13: Comparativo Componente Pérdidas 2014 – 2015

Fuente Información Publicada por la E.S

4.3.2.6. Componente de Restricciones

En términos generales, la mayor participación en el CU la tienen las componentes de compra de energía y los cargos de distribución, sin embargo, dado que el componente de comercialización CV y las pérdidas PR son relativamente estables, el comportamiento final del costo unitario de prestación del servicio lo definen el transporte TM, Distribución y las Restricciones RM.

En promedio se pagaron \$5.57 / kWh y \$7.19 / kWh durante el 2014 y 2015 respectivamente. El costo promedio del 2014 fue calculado con base a los 10 periodos registrados por el prestador.

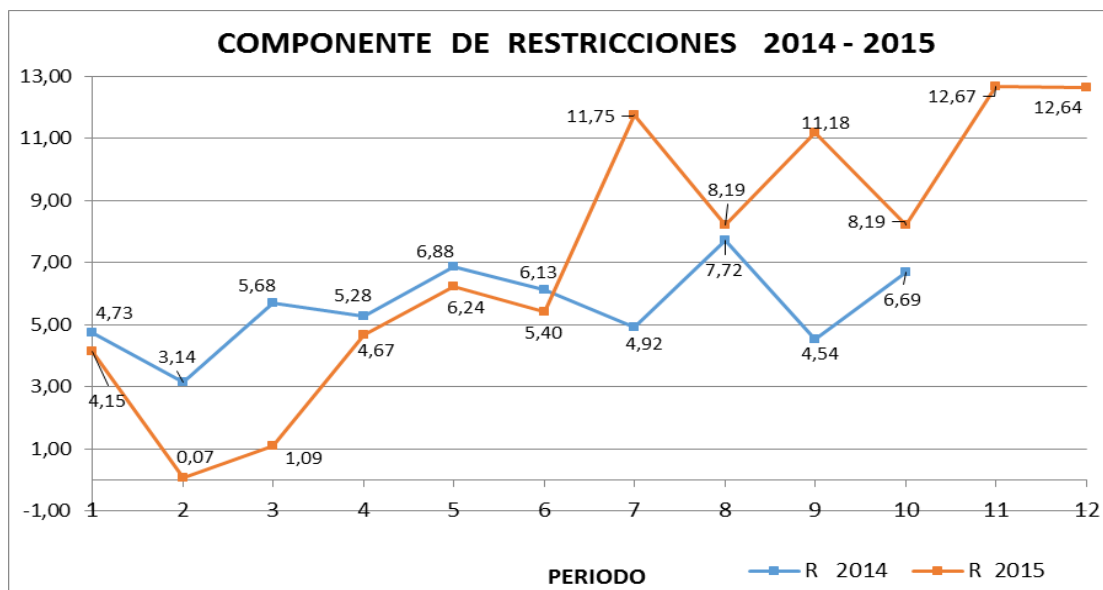


Figura 14: Comparativo Componente Restricciones 2014 – 2015

Fuente Información Publicada por la E.S

4.3.2.7. Porcentaje de participación por componente en el CU

En el cuadro a continuación se presenta la participación de cada uno de los componentes tarifarios en la definición del costo unitario de prestación del servicio.

Tablas 16

Participación por Componente 2014 – 2015

MES	GM		TM		PR		DT		CV		RM		CUV
1	158,60	33,91%	22,51	4,81%	30,04	6,42%	124,35	26,59%	128,03	27,38%	4,15	0,89%	467,68
2	161,84	34,49%	22,19	4,73%	29,94	6,38%	126,56	26,97%	128,64	27,41%	0,07	0,01%	469,24
3	155,72	33,28%	24,15	5,16%	29,26	6,25%	127,59	27,27%	130,04	27,80%	1,09	0,23%	467,85
4	172,40	36,49%	23,90	5,06%	32,49	6,88%	127,92	27,07%	130,72	27,66%	4,67	0,99%	472,52
5	156,29	32,75%	21,69	4,54%	28,92	6,06%	128,47	26,92%	131,44	27,54%	6,24	1,31%	477,25
6	178,96	37,13%	23,02	4,78%	32,67	6,78%	126,58	26,26%	131,80	27,34%	5,40	1,12%	482,02
7	164,45	33,63%	22,11	4,52%	30,12	6,16%	128,67	26,31%	131,93	26,98%	11,8	2,40%	489,03
8	172,59	34,68%	23,62	4,75%	31,99	6,43%	129,01	25,93%	132,22	26,57%	8,19	1,65%	497,62
9	161,37	32,88%	22,87	4,66%	30,75	6,27%	131,80	26,85%	132,85	27,07%	11,18	2,28%	490,82
10	203,25	41,20%	23,31	4,73%	33,69	6,83%	133,02	26,97%	133,48	27,06%	8,19	1,66%	493,27
11	214,50	43,27%	22,72	4,58%	38,16	7,70%	133,00	26,83%	134,47	27,13%	12,67	2,56%	495,74
12	212,27	42,61%	25,23	5,06%	37,92	7,61%	135,05	27,11%	135,15	27,13%	12,64	2,54%	498,22
PROM	176,02	36,41%	23,11	4,78%	32,16	6,65%	129,34	26,75%	131,73	27,25%	7,19	1,49%	483,44

Nota: Fuente Publicaciones prestador - Cálculos DGTE

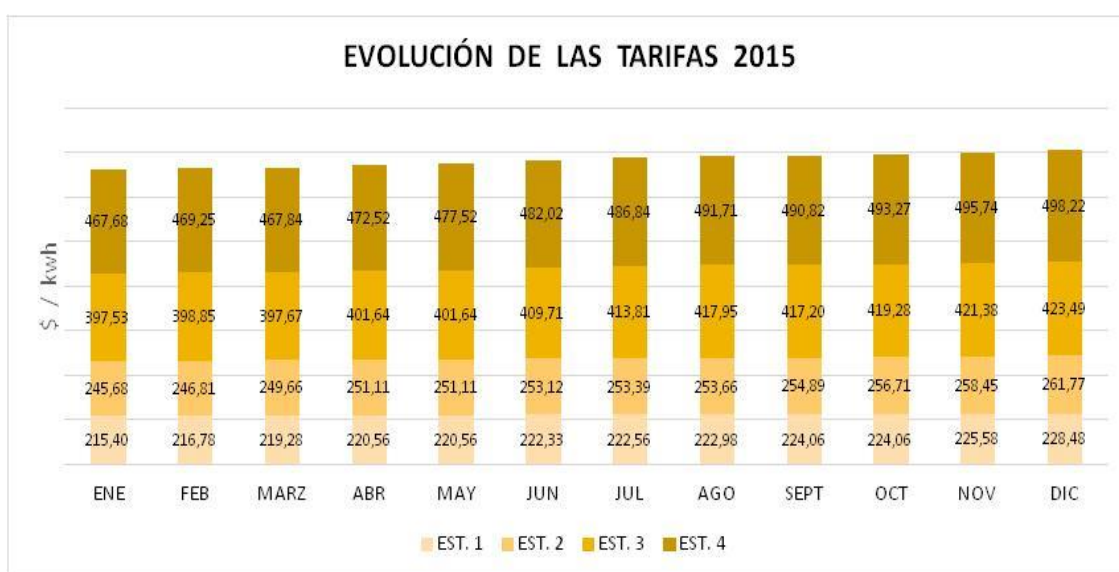
El 63.66% del CU, está determinado por los componentes de generación y comercialización, sin embargo su comportamiento es relativamente estable a lo largo del año. Por otra parte, el componente de restricciones aunque representa un porcentaje más bajo en la definición del CU del 1.49%, presenta una mayor variación durante el año.

4.3.3. Evolución de las tarifas 2015

Las tarifas analizadas corresponden a las publicadas mensualmente por el prestador durante el 2014 y 2015, las cuales incluyen los cargos por uso de los sistemas de distribución local para redes aéreas del nivel de tensión I, con activos 100% propiedad de la empresa.

En la gráfica a continuación se observa la tarifa aplicada por Energuaviare a cada estrato durante el año 2015; en el límite superior se reflejan las tarifas de estrato 4 y van descendiendo hasta el estrato 1 en el límite inferior.

Es así que para enero la tarifa aplicada fue de \$467.68 /kWh en estrato 4 mientras que en estrato 1 fue de \$215.40 /kWh.



2015	ENE	FEB	MARZ	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
EST. 1	215,40	216,78	219,28	220,56	220,56	222,33	222,56	222,98	224,06	224,06	225,58	228,48
EST. 2	245,68	246,81	249,66	251,11	251,11	253,12	253,39	253,66	254,89	256,71	258,45	261,77
EST. 3	397,53	398,85	397,67	401,64	401,64	409,71	413,81	417,95	417,20	419,28	421,38	423,49
EST. 4	467,68	469,25	467,84	472,52	477,52	482,02	486,84	491,71	490,82	493,27	495,74	498,22

Figura 15: Tarifas mensuales por estrato 2015

Fuente Información Publicada por la E.S

4.3.4. Subsidios y Contribuciones

Los porcentajes de subsidios y contribuciones aplicadas por el prestador no fueron cargados al Sistema Único de Información SUI para los periodos 2014 y 2015, incurriendo en una violación a la normativa vigente.

4.4 FACTURACIÓN

Tabla 17

Valor de facturación por estrato o uso ENERGUAVIARE S.A. ESP 2014 – 2015

Municipio	Localidad	Energía facturada estrato1	Facturación por consumo estrato 1	Subsidio (\$) estrato 1
CALAMAR	ALTAMIRA	1.680	1.927.408	-1.551.844
SAN JOSE DEL GUAVIARE	BCAS DE GUAYABERO	780	894.868	-720.499
SAN JOSE DEL GUAVIARE	BOQUERON	2.100	2.409.260	-1.939.805
EL RETORNO	BRISAS DEL PALMAR	960	1.101.376	-886.768
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CACHICAMO	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CAPRICH0	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CARACOL	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CAÑO BLANCO 2	1.500	1.720.900	-1.385.575
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CAÑO BLANCO 3	2.880	3.304.128	-2.660.304
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CAÑO BLANCO II	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CAÑO BLANCO III	0	0	0
CALAMAR	CAÑO CARIBE	1.440	1.652.064	-1.330.152
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CAÑO MACU	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CAÑO NILO	780	894.868	-720.499
EL RETORNO	CERRITOS	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CERRO AZUL	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CHARRAS	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	CHUAPAL	1.440	1.652.064	-1.330.152
SAN JOSE DEL GUAVIARE	COLINAS	1.620	1.858.572	-1.496.421
CALAMAR	DIAMANTE II	1.740	1.996.244	-1.607.267
SAN JOSE DEL GUAVIARE	DORADO	2.280	2.615.768	-2.106.074
SAN JOSE DEL GUAVIARE	EL CRISTAL	1.980	2.271.588	-1.828.959
SAN JOSE DEL GUAVIARE	EL LIMON	1.740	1.996.244	-1.607.267
CALAMAR	EL PROGRESO	2.220	2.546.932	-2.050.651

Municipio	Localidad	Energía facturada estrato1	Facturación por consumo estrato 1	Subsidio (\$) estrato 1
SAN JOSE DEL GUAVIARE	EL RAUDAL	360	413.016	-332.538
EL RETORNO	EL TABLAZO	1.260	1.445.556	-1.163.883
SAN JOSE DEL GUAVIARE	EL TURPIAL	540	619.524	-498.807
SAN JOSE DEL GUAVIARE	FLORIDA II	2.220	2.546.932	-2.050.651
SAN JOSE DEL GUAVIARE	GUACAMAYAS	2.100	2.409.260	-1.939.805
SAN JOSE DEL GUAVIARE	GUALANDAYES	1.260	1.445.556	-1.163.883
SAN JOSE DEL GUAVIARE	GUALANDAYES BAJO	960	1.101.376	-886.768
SAN JOSE DEL GUAVIARE	GUANAPALO	420	481.852	-387.961
SAN JOSE DEL GUAVIARE	HORIZONTE	2.400	2.753.440	-2.216.920
CALAMAR	LA ARGELIA	2.280	2.615.768	-2.106.074
SAN JOSE DEL GUAVIARE	LA CARPA	0	0	0
CALAMAR	LA CEIBA	1.080	1.239.048	-997.614
SAN JOSE DEL GUAVIARE	LA ESPERANZA	1.260	1.445.556	-1.163.883
CALAMAR	LA TIGRERA	960	1.101.376	-886.768
SAN JOSE DEL GUAVIARE	LAS BRISAS	660	757.196	-609.653
SAN JOSE DEL GUAVIARE	LAS DUNAS	840	963.704	-775.922
SAN JOSE DEL GUAVIARE	MANGLARES	1.260	1.445.556	-1.163.883
SAN JOSE DEL GUAVIARE	MONSERRATE	660	757.196	-609.653
SAN JOSE DEL GUAVIARE	MORRO	1.920	2.202.752	-1.773.536
SAN JOSE DEL GUAVIARE	NUEVA COLOMBIA	540	619.524	-498.807
SAN JOSE DEL GUAVIARE	NUEVA GRANADA	1.260	1.445.556	-1.163.883
SAN JOSE DEL GUAVIARE	NUEVO MILENIO	780	894.868	-720.499
SAN JOSE DEL GUAVIARE	PIZARRA	1.200	1.376.720	-1.108.460
SAN JOSE DEL GUAVIARE	PTO NUEVO	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	PTO OSPINA	0	0	0

Municipio	Localidad	Energía facturada estrato1	Facturación por consumo estrato 1	Subsidio (\$) estrato 1
CALAMAR	PUERTO GAVIOTAS	720	826.032	-665.076
SAN JOSE DEL GUAVIARE	PUERTO MENTIRAS	360	413.016	-332.538
SAN JOSE DEL GUAVIARE	PUERTO NUEVO	1.920	2.202.752	-1.773.536
SAN JOSE DEL GUAVIARE	PUERTO OSPINA	1.620	1.858.572	-1.496.421
SAN JOSE DEL GUAVIARE	RAUDAL DEL GUAYABERO	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	REFUGIO	2.160	2.478.096	-1.995.228
SAN JOSE DEL GUAVIARE	RESBALON - VEREDA SAN FRANCISCO	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	SABANAS DE LA FUGA	2.640	3.028.784	-2.438.612
SAN JOSE DEL GUAVIARE	SAN CRISTOBAL	2.100	2.409.260	-1.939.805
SAN JOSE DEL GUAVIARE	SAN FRANCISCO	3.660	4.198.996	-3.380.803
SAN JOSE DEL GUAVIARE	SAN JORGE	1.740	1.996.244	-1.607.267
CALAMAR	SAN JUAN	1.380	1.583.228	-1.274.729
SAN JOSE DEL GUAVIARE	SAN LUIS DE LOS AIRES	1.080	1.239.048	-997.614
SAN JOSE DEL GUAVIARE	SANTA CECILIA	1.260	1.445.556	-1.163.883
SAN JOSE DEL GUAVIARE	SANTA LUCIA	1.500	1.720.900	-1.385.575
EL RETORNO	TERMALES	1.620	1.858.572	-1.496.421
SAN JOSE DEL GUAVIARE	TOMACHIPAN	0	0	0
SAN JOSE DEL GUAVIARE	TRES TEJAS	2.700	3.097.620	-2.494.035
EL RETORNO	TRIUNFO I	1.620	1.858.572	-1.496.421
TOTAL		81.120	93.066.272	-74.931.896

Nota: Fuente SUI

No se puede realizar un análisis comparativo, solo destacar que el municipio de mayor facturación es en San José del Guaviare, la localidad de San Francisco, \$4.198.996, luego Tres Tejas con \$3.097.620, seguido por la localidad de Sabanas de la Fuga \$3.028.784.

4.5. INFORMACIÓN EN LA FACTURA

No se pudo revisar en razón a que la empresa no cuenta en la página de internet con el modelo de factura.

4.6. ATENCIÓN COMERCIAL

Puntos de Pago

1. San José del Guaviare Calle 8ª No. 23 – 55 barrio el centro
2. Retorno Guaviare - Calle 9 No. 9 – 69 barrio Primero de Noviembre
3. Libertad – Barrio Cantarranas
4. Calamar – carrera 6 con calle 9 barrio La Paz
5. Puerto Concordia - Barrio Primero de Mayo

PROCESO DE COMERCIALIZACIÓN DE ENERGIA ELÉCTRICA

La empresa compra y vende energía eléctrica, la cual desarrolla actividades como lectura de medidores, facturación del servicio y en general todas las relacionadas con la satisfacción de las necesidades de los usuarios clientes, promoviendo el desarrollo de la región posicionando como la empresa viable y sostenible del Departamento del Guaviare. El área comercial busca fortalecer el servicio al cliente y construir relaciones de largo plazo, brindando una mejor oportunidad en la atención y soluciones de los clientes.

Oficina de atención al Cliente

Facilitamos atención inmediata de las solicitudes, peticiones y requerimientos brindando soluciones integrales, oportunas y confiables.

Por medio de los canales de comunicación: asesores personalizados, oficina móvil en campañas de barrio “energaviare quiere su hogar”, página Web: www.energaviare.com.co

Atención telefónica y presentación por escrito. Mantenemos una comunicación directa con nuestros clientes.

Energaviare SA ESP, trabaja con el compromiso de estar cerca de sus clientes, escuchar y dar respuesta a sus necesidades para esto la empresa dispone de 5 centros de atención, distribuidos en los cuatro municipios por donde se presta el servicio, a través del cual se atienden y gestionan diversas consultas comerciales y técnicas.

4.7. PETICIONES, QUEJAS Y RECLAMOS

La información que se requiere para efectuar el análisis no la ha cargado la empresa en el Sistema único de Información –SUI-. Ni en la página de internet de la empresa.

4.8. CONTRATO DE CONDICIONES UNIFORMES

Se trató de verificar el contenido del Contrato de Condiciones Uniformes de ENERGUAVIARE.SA. ESP, el cual no está publicado en la página web, de acuerdo a lo establecido en la Resolución CREG 108 de 1997.

4.9. CUMPLIMIENTO DE INFORMACIÓN PUBLICADA EN LA PÁGINA WEB

Tabla 18

Verificación cumplimiento información publicada en página web

	Requerimientos	ENERGUAVIARE. SA.ESP
1	Resolución CREG 156 de 2011: Artículo 53. Información para los usuarios. Todos los agentes que desarrollen la actividad de Comercialización de energía eléctrica deberán incluir en su página web un enlace en el que únicamente se publique información actualizada sobre el proceso de cambio de comercializador	No Cumple
1.1	Un enunciado claro y conciso que informe sobre el derecho que le asiste al Usuario a elegir libremente su comercializador, haciendo hincapié en la diferencia entre la figura del comercializador y la del operador de red	No Cumple
1.2	El número de comercializadores que prestan el servicio en cada mercado de comercialización que atiende	No Cumple
1.3	El costo unitario de prestación del servicio a Usuarios regulados que ha aplicado en cada mercado de comercialización durante el mes correspondiente y cada uno de los doce (12) meses anteriores.	No Cumple
1.4	Información sobre las clases de contrato ofrecidos por la empresa a cada tipo de Usuario.	No Cumple
1.5	Información detallada sobre los requisitos y el procedimiento para el cambio de comercializador	No Cumple

Nota: Verificación DTGE

Realizada la verificación, se evidencia que la empresa NO da cumplimiento a lo estipulado en el Artículo 53 de la Resolución 156 de 2011.

5. EVALUACIÓN DE LA GESTIÓN

Tabla 19

Evaluación de la gestión

INDICADORES DE GESTIÓN	Referente 2015	Resultado	Observación
Margen Operacional	13,38%	-2,11%	NA
Cobertura de Intereses – Veces	21,80	-26	NA
Rotación de Cuentas por Cobrar- Días	45,96	89,15	No cumple
Rotación de Cuentas por Pagar – Días	24,93	4,75	Cumple
Razón Corriente – Veces	1,36	1,56	Cumple

Nota: Fuente SUI

La empresa solamente cumple con los referente de cuentas por cobrar y razón corriente, según 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 observan en el grafico 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 Empresa de Energía Eléctrica del Departamento del Guaviare S.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 20

Solicitudes de reversión

Id. Solicitud	Fecha de Creación	Estado
3684	09/03/2015	TRAMITADA
6131	27/05/2015	TRAMITADA
7211	13/07/2015	TRAMITADA
9299	08/10/2015	TRAMITADA

Nota: Fuente DBSUI

Como se muestra en la tabla anterior, durante el año 2015 se tramitaron 4 reversiones y 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 21

Formatos y fechas de modificación de información

Tipo Periodo	Estado	Formato	Año	Periodo	Cod. Formato	Estado
A	CERTIFICADO	ESTADO DE RESULTADOS PROYECTADO ENERGIA RES 2395	2008	1	874	EJECUTADA
A	CERTIFICADO	ESTADO DE RESULTADOS PROYECTADO ENERGIA RES 2395	2009	1	874	EJECUTADA
A	CERTIFICADO	ESTADO DE RESULTADOS PROYECTADO ENERGIA RES 2395	2010	1	874	EJECUTADA
A	CERTIFICADO	ESTADO DE RESULTADOS PROYECTADO ENERGIA RES 2395	2011	1	874	EJECUTADA

Tipo Periodo	Estado	Formato	Año	Periodo	Cod. Formato	Estado
A	CERTIFICADO	ESTADO DE RESULTADOS PROYECTADO ENERGIA RES 2395	2012	1	874	EJECUTADA
A	CERTIFICADO	ESTADO DE RESULTADOS PROYECTADO ENERGIA RES 2395	2013	1	874	EJECUTADA
A	CERTIFICADO	BALANCE GENERAL PROYECTADO ENERGIA RES 2395	2008	1	876	EJECUTADA
A	CERTIFICADO	BALANCE GENERAL PROYECTADO ENERGIA RES 2395	2009	1	876	EJECUTADA
A	CERTIFICADO	BALANCE GENERAL PROYECTADO ENERGIA RES 2395	2010	1	876	EJECUTADA
A	CERTIFICADO	BALANCE GENERAL PROYECTADO ENERGIA RES 2395	2011	1	876	EJECUTADA
A	CERTIFICADO	BALANCE GENERAL PROYECTADO ENERGIA RES 2395	2012	1	876	EJECUTADA
A	CERTIFICADO	BALANCE GENERAL PROYECTADO ENERGIA RES 2395	2013	1	876	EJECUTAD
M	CERTIFICADO	INFORMACIÓN BASICA DE CIRCUITOS E INTERRUPCIONES - ALIMENTADORES	2015	2	1025	EJECUTADA
M	CERTIFICADO	INFORMACIÓN BASICA DE CIRCUITOS E INTERRUPCIONES - TRANSFORMADORES VARIOS MERCADOS	2015	2	1026	EJECUTADA
M	CERTIFICADO	FORMATO 1 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	2015	6	1401	EJECUTADA

Nota: Fuente DBSUI

Por otro lado, con respecto a la oportunidad de cargue 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 habilitados al prestador durante el 2014 y 2015. Adicionalmente se detalla el número de formatos que se encuentran pendientes por cada año.

Tabla 22*Formatos pendientes por año*

ID	EMPRESA	AÑO	REPORTES PENDIENTES	REPORTES RADICADOS	PORCENTAJE DE CARGUE
3076	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	2014	119	222	65%
3076	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	2015	96	241	71%

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 23*Formatos pendientes para el servicio de energía*

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	ANUAL	Anual	454	FORMATO 17	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ABRIL	33	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ABRIL	433	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ABRIL	34	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ABRIL	434	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ABRIL	1401	FORMATO 1 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ABRIL	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ABRIL	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	AGOSTO	33	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	AGOSTO	433	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	AGOSTO	34	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	AGOSTO	434	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	AGOSTO	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	AGOSTO	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	DICIEMBRE	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	DICIEMBRE	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ENERO	33	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ENERO	433	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ENERO	34	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
	SA ESP							
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ENERO	434	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ENERO	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ENERO	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	FEBRERO	33	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	FEBRERO	433	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	FEBRERO	34	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	FEBRERO	434	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	FEBRERO	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	FEBRERO	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JULIO	33	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JULIO	433	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JULIO	34	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JULIO	434	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JULIO	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JULIO	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JUNIO	33	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JUNIO	433	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JUNIO	34	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JUNIO	434	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JUNIO	1401	FORMATO 1 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JUNIO	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JUNIO	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JUNIO	443	FORMATO 6	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
	SA ESP							
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MARZO	33	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MARZO	433	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MARZO	34	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MARZO	434	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MARZO	1401	FORMATO 1 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MARZO	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MARZO	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MAYO	33	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MAYO	433	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MAYO	34	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MAYO	434	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MAYO	1401	FORMATO 1 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MAYO	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MAYO	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MAYO	443	FORMATO 6	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	NOVIEMBRE	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	NOVIEMBRE	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	OCTUBRE	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	OCTUBRE	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	SEPTIEMBRE	33	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	SEPTIEMBRE	433	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	SEPTIEMBRE	34	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL - CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	SEPTIEMBRE	434	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
	SA ESP							
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	SEPTIEMBRE	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	SEPTIEMBRE	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 1	1098	ZNI C05 (CIR.124) - USO SUBSIDIOS CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 1	1096	ZNI C05 (CIR.124) - USO SUBSIDIOS LOCALIDAD	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 2	1098	ZNI C05 (CIR.124) - USO SUBSIDIOS CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 2	1096	ZNI C05 (CIR.124) - USO SUBSIDIOS LOCALIDAD	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 3	1098	ZNI C05 (CIR.124) - USO SUBSIDIOS CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 3	1096	ZNI C05 (CIR.124) - USO SUBSIDIOS LOCALIDAD	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 4	1098	ZNI C05 (CIR.124) - USO SUBSIDIOS CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 4	1096	ZNI C05 (CIR.124) - USO SUBSIDIOS LOCALIDAD	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	ANUAL	Anual	460	FORMATO 23	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	ANUAL	Anual	461	FORMATO 24	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	ANUAL	Anual	1092	ZNI T04 (CIR.124) - OPERATIVA CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	ANUAL	Anual	1093	ZNI T05 (CIR.124) - REDES DE DISTRIBUICION CABECERA Y LOCALIDAD	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	MENSUAL	ABRIL	441	FORMATO 4	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	MENSUAL	ABRIL	442	FORMATO 5	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	MENSUAL	JUNIO	441	FORMATO 4	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	MENSUAL	JUNIO	442	FORMATO 5	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	MENSUAL	MARZO	441	FORMATO 4	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	MENSUAL	MARZO	442	FORMATO 5	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	MENSUAL	MAYO	441	FORMATO 4	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	MENSUAL	MAYO	442	FORMATO 5	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE	Técnico operativo	SEMESTRAL	Semestre 1	437	ACCIDENTES DE ORIGEN ELECTRICO	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
	SA ESP							
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	SEMESTRAL	Semestre 1	463	FORMATO 25	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	SEMESTRAL	Semestre 2	437	ACCIDENTES DE ORIGEN ELECTRICO	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	SEMESTRAL	Semestre 2	463	FORMATO 25	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 1	465	FORMATO 27 DESCUENTOS Y EXENCIONES CONTRIBUCIONES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 1	1097	ZNI T01 (CIR.124) REGISTRO DE OPERACION DIARIA CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 2	465	FORMATO 27 DESCUENTOS Y EXENCIONES CONTRIBUCIONES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 2	1097	ZNI T01 (CIR.124) REGISTRO DE OPERACION DIARIA CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 3	465	FORMATO 27 DESCUENTOS Y EXENCIONES CONTRIBUCIONES	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 3	1097	ZNI T01 (CIR.124) REGISTRO DE OPERACION DIARIA CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 3	1101	ZNI T03 (CIR.124) - OPERACION DIARIA - OTR.GENERACION - LOCALIDAD	Pendiente	Cargue Masivo
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 4	465	FORMATO 27 DESCUENTOS Y EXENCIONES CONTRIBUCIONES	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
2014	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 4	1097	ZNI T01 (CIR.124) REGISTRO DE OPERACION DIARIA CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Auditor	ANUAL	Anual	1602	Informe de Auditoria Externa de Gestion y Resultados año 2015 -PDF Energia	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	ANUAL	Anual	454	FORMATO 17	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ABRIL	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ABRIL	458	FORMATO 21	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ABRIL	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	AGOSTO	433	ENERGIA-ZNIC1- RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	AGOSTO	434	ENERGIA-ZNIC2- NO RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	AGOSTO	450	FORMATO 13	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	AGOSTO	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	AGOSTO	458	FORMATO 21	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	AGOSTO	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
	SA ESP							
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	DICIEMBRE	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	DICIEMBRE	458	FORMATO 21	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	DICIEMBRE	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ENERO	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ENERO	458	FORMATO 21	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	ENERO	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	FEBRERO	ENE-C-1004	Comercializadores dentro del Mercado	Pendiente	Formularios
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JULIO	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JULIO	458	FORMATO 21	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JULIO	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JUNIO	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JUNIO	458	FORMATO 21	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	JUNIO	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MARZO	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MARZO	458	FORMATO 21	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MARZO	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MAYO	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MAYO	458	FORMATO 21	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	MAYO	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	NOVIEMBRE	434	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	NOVIEMBRE	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	NOVIEMBRE	458	FORMATO 21	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	NOVIEMBRE	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
	SA ESP							
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	OCTUBRE	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	OCTUBRE	458	FORMATO 21	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	OCTUBRE	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	SEPTIEMBRE	433	ENERGIA-ZNIC1-RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	SEPTIEMBRE	434	ENERGIA-ZNIC2-NO RESIDENCIAL LOCALIDADES MENORES	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	SEPTIEMBRE	1466	FORMATO 2 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	SEPTIEMBRE	458	FORMATO 21	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	MENSUAL	SEPTIEMBRE	1500	FORMATO 3 - 3076 ENERGUAVIARE SA ESP	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	SEMESTRAL	Semestre 1	451	FORMATO 14	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	SEMESTRAL	Semestre 2	451	FORMATO 14	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	SEMESTRAL	Semestre 2	1089	ZNI C06 (CIR.124) - SUSCRIPTORES COMUNITARIOS EN LOCALIDADES MENORES.	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 1	ENE-C-0001	01. Registro Municipios con Estructura Tarifaria	Pendiente	Formularios
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 1	453	FORMATO 16	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 1	457	FORMATO 20	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 2	453	FORMATO 16	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 2	457	FORMATO 20	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 3	453	FORMATO 16	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 3	457	FORMATO 20	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 3	1094	ZNIC3 TARIFAS APLICADAS	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 3	1095	ZNIC4 TARIFAS MAXIMAS APLICADAS	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 4	453	FORMATO 16	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Comercial y de Gestión	TRIMESTRAL	Trimestre 4	457	FORMATO 20	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE	Técnico operativo	ANUAL	Anual	460	FORMATO 23	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
	SA ESP							
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	ANUAL	Anual	461	FORMATO 24	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	ANUAL	Anual	1092	ZNI T04 (CIR.124) - OPERATIVA CABECERA	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	ANUAL	Anual	1093	ZNI T05 (CIR.124) - REDES DE DISTRIBUCION CABECERA Y LOCALIDAD	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	MENSUAL	DICIEMBRE	442	FORMATO 5	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	MENSUAL	JUNIO	441	FORMATO 4	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	MENSUAL	JUNIO	442	FORMATO 5	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	MENSUAL	OCTUBRE	442	FORMATO 5	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	SEMESTRAL	Semestre 1	437	ACCIDENTES DE ORIGEN ELECTRICO	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	SEMESTRAL	Semestre 1	463	FORMATO 25	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	SEMESTRAL	Semestre 1	1090	ZNI T02 (CIR.124) - OPERACION GRUPO ELECTROGENO SUSCRIPTORES COMUNITARIOS	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	SEMESTRAL	Semestre 2	437	ACCIDENTES DE ORIGEN ELECTRICO	Pendiente	Cargue Masivo

AÑO	NOMBRE DE LA EMPRESA	TOPICO	PERIODICIDAD	PERIODO	CODIGO	FORMATO	ESTADO	APLICACION
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	SEMESTRAL	Semestre 2	463	FORMATO 25	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	SEMESTRAL	Semestre 2	1090	ZNI T02 (CIR.124) - OPERACION GRUPO ELECTROGENO SUSCRIPTORES COMUNITARIOS	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 1	465	FORMATO 27 DESCUENTOS Y EXENCIONES CONTRIBUCIONES	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 2	456	FORMATO 19	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 2	465	FORMATO 27 DESCUENTOS Y EXENCIONES CONTRIBUCIONES	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 3	456	FORMATO 19	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 3	465	FORMATO 27 DESCUENTOS Y EXENCIONES CONTRIBUCIONES	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 3	1101	ZNI T03 (CIR.124) - OPERACION DIARIA - OTR.GENERACION - LOCALIDAD	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 4	456	FORMATO 19	Pendiente	Cargue Masivo
2015	EMPRESA DE ENERGIA ELECTRICA DEL DEPARTAMENTO DEL GUAVIARE SA ESP	Técnico operativo	TRIMESTRAL	Trimestre 4	465	FORMATO 27 DESCUENTOS Y EXENCIONES CONTRIBUCIONES	Pendiente	Cargue Masivo

Nota: Fuente SUI

En promedio el prestador presenta un porcentaje de cargue del 65% para el 2014 y 71% para 2015 es decir que para el periodo comprendido entre enero y diciembre de 2014 y 2015 el prestador tiene pendiente formatos de información por cargar al sistema. Sin embargo, es necesario aclarar que dentro de este porcentaje también están incluidos formatos de otros tópicos como lo son NIIF, Financieros y NSC que no

están asociados al servicio de energía eléctrica, es decir, la consulta a la base de datos se hace de forma consolidada por todos los formatos y tópicos habilitados a la empresa, sin embargo en la tabla anterior solo se precisó los formatos pendientes del tópico energía eléctrica.

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. ACCIONES DE LA SSPD

- En cuanto las acciones de los aspectos comerciales, tenemos que: revisado el aplicativo sancionado, no se encontró el inicio y culminación de acciones que conduzca a sanción impuesta a la Empresa ENERGUAVIARE S.A E.S.P en el 2015.

8. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

Financieras

- La empresa presenta utilidades netas por el orden de los \$325 millones al cierre de 2015.
- Las utilidades netas están asociadas a los ingresos no operacionales, particularmente por ajustes de ejercicios anteriores.
- La operación de Energuaviare es negativa, evidenciado con un ebitda negativo de \$520 millones indicando que los ingresos operativos no cubren la totalidad de costos y gastos de la operación.
- Energuaviare aumenta sus ingresos en \$1.298 millones, no obstante el aumento de los costos y gastos operacionales ascendió a \$3.666 millones, lo que traduce en una pérdida operacional de \$1.820 millones para la vigencia de 2015.
- La empresa presenta en sus ingresos de operación valores por transmisión consultando el Registro Único de Prestadores RUPS, Energuaviare no tiene esta actividad en su operación, lo que indicaría una presunta mal clasificación del concepto de sus ingresos.
- El Auditor Externo de Gestión de Resultados en su informe de viabilidad establece la siguiente opinión de la prestadora:

“Del análisis de las cifras presentadas en la proyección a cinco años; no evidenciamos la existencia de riesgo que pueda comprometer la viabilidad financiera, que mantenga el control de pérdidas de energía

Se observa que los recursos de caja requeridos son principalmente para la operación de negocio de comercialización de energía, la ejecución de proyectos de inversión; los fondos generados no fueron

suficiente para cubrir el objeto misional de la empresa y generar excedentes operacionales.”

Comerciales

- Es claro y evidente, que la empresa Energuaviare no cumplió con el reporte de información al sui durante el año 2015, lo cual imposibilita apreciar el desenvolvimiento de los aspectos comerciales, como; estado actual y evolución de PQR, facturación, valores y estadísticas por tipo de uso del servicio, estratos, sector residencial y no residencial y todos los elementos básicos para apreciar y analizar el estado actual de la empresa.
- Se debe iniciar, las acciones tendientes a exigir el cumplimiento de la ley 142/94 y normas concordantes, a efectos de lograr con base en los informes y cargue de información al sui, un análisis detallado, completo y metuculoso del estado actual de la empresa Energuaviare SA. ESP.

Tarifarias

Durante el 2015, las tarifas presentaron un comportamiento con tendencia a la alza, el costo unitario de prestación promedio fue de \$483.44 /kWh.

En términos generales, la mayor participación en el CU la tienen las componentes de compra de energía G y los cargos de distribución D, sin embargo, dado que el componente de comercialización CV y las perdidas PR son relativamente estables, el comportamiento final del costo unitario de prestación del servicio lo definen el transporte TM, Distribución y las Restricciones RM.

Los porcentajes de subsidios y contribuciones aplicadas por el prestador no fueron cargados al Sistema Único de Información SUI para los periodos 2014 y 2015 (formatos 2 y 3), violando los artículos artículo 53 de la Ley 142 de 1994 y artículo 14 y 15 de la Ley 689 de 2001. Igualmente, sucedió con el cargue de las tarifas de los meses de noviembre y diciembre de 2014.

Proyectó: Luis Fabián Sanabria – Profesional DTGE
Jhon Alejandro Quintero – Profesional DTGE
Paola Peñaranda – Profesional DTGE
Álvaro Enrique Sosa Zarate – Profesional DTGE
Héctor Leonardo Garzón – Profesional SDEGC

Revisó: Luis Carlos Rodríguez Bello- Director Técnico DTGE €
Mauricio Alberto Ospina Ruiz- Asesor SDEGC

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