

INFORME DE GESTIÓN

EMPRESA ELECTRIFICADORA DE NUQUI E.S.P S.A ECONOMÍA MIXTA



Libertad y Orden

**Prosperidad
para todos**

SUPERINTENDENCIA DELEGADA PARA ENERGÍA Y GAS

DIRECCIÓN TÉCNICA DE GESTIÓN DE ENERGÍA

Bogotá D.C., Agosto de 2013

Contenido

1.	INTRODUCCIÓN	3
2.	DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA	4
3.	ACCIONES DE LA SSPD	4
4.	ASPECTOS FINANCIEROS	5
4.1	Balance General	5
4.2	Estado de Resultados	6
4.3	Indicadores Financieros.....	7
4.3.1	Liquidez	7
4.3.2	Endeudamiento	7
4.3.3	Rentabilidad	7
5	ASPECTOS TÉCNICOS – OPERATIVOS	8
5.1	Descripción de la Infraestructura.....	8
5.2	Mantenimiento 2011-2012	9
5.3	Operación 2011-2012.....	9
5.3.1	Ruta de abastecimiento	9
5.3.1	Compra de combustible	9
6	ASPECTOS COMERCIALES	12
6.1	Evolución en el número de suscriptores	12
6.2	Consumos.....	13
6.3	Facturación.....	14
6.4	Análisis de la Tarifa Aplicada	15
6.5	Subsidios.....	19
7	Conclusiones.....	20

Cabe resaltar que dentro de las ZNI existen Áreas de Servicio Exclusivo-ASE, las cuales son áreas geográficas otorgadas contractualmente por los municipios y distritos a una persona prestadora del servicio público de energía, mediante licitación pública, en la cual ninguna otra persona prestadora puede ofrecer los servicios y actividades objeto del contrato, durante un tiempo determinado, y cuya finalidad es asegurar la extensión de la cobertura del servicio a los usuarios de menores ingresos.

Estas están constituidas de acuerdo a los parámetros establecidos por el ente regulador, tal es el caso de los Departamentos de Amazonas y San Andrés y Providencia, cuya prestación del servicio está formalizada por los contratos de Concesión, suscritos entre los prestadores de estas regiones y el Ministerio de Minas y Energía.

En Colombia los territorios pertenecientes a las ZNI constituyen importantes escenarios con alto potencial de aporte al crecimiento de las economías regionales y de la economía nacional. Por lo anterior, es necesario brindar acceso a los servicios públicos domiciliarios, específicamente a la energía eléctrica, dada su importancia en el desarrollo socio-económico de las regiones.

2. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA EMPRESA

La empresa ELECTRONUQUI SA E.S.P. presta el servicio de energía eléctrica en el Municipio de Nuquí, Chocó. En la tabla expuesta a continuación se muestran los aspectos generales de la empresa:

Tabla 2.1. Datos Generales de la Empresa

Datos Generales de la Empresa	
Razón Social	Empresa Electrificadora de Nuquí E.S.P S.A.
Sigla	ELECTRONUQUI SA E.S.P
Tipo de Sociedad	Sociedad Anónima
Municipio	Nuquí
Departamento	Chocó
Fecha de registro en RUPS	1996-09-18
Fecha última Actualización RUPS	2012-01-31
Fecha de Inicio de Operación	1996-10-01
Servicios Prestados	Energía Eléctrica
Actividad que Desarrolla	Generación, Comercialización Y Distribución

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

3. ACCIONES DE LA SSPD

Para esta Superintendencia es de interés esencial que se garantice la prestación eficiente del servicio público de energía eléctrica en las ZNI y con los parámetros de calidad establecidos por la normativa vigente. Es por esto que en ejercicio de su competencia como entidad de vigilancia y control sobre la prestación del servicio público de energía eléctrica, durante los últimos cinco (5) años, la SSPD ha venido adelantando acciones como visitas de inspección, capacitaciones y labores de apoyo a la mayoría de empresas de las ZNI, con el propósito de verificar la situación particular de la empresa en relación con la prestación del servicio público de energía eléctrica.

Teniendo en cuenta las dificultades generales de las empresas de las Zonas No Interconectadas (como no contar con información técnica, financiera, contable y

administrativa totalmente confiable) y a partir de las características propias de estas zonas, la SSPD por medio de la Dirección Técnica de Gestión de Energía para el año 2012 firmó Acuerdos de Mejoramiento con 38 empresas de las ZNI, dentro de las cuales hizo parte ELECTRONUQUI S.A. E.S.P. Uno de los objetivos del Acuerdo suscrito es mejorar la calidad de la información reportada por la empresa al SUI.

Finalmente, la SSPD realizará control y seguimiento periódico a los compromisos pactados durante la vigencia del Acuerdo de Mejoramiento.

4. ASPECTOS FINANCIEROS

4.1 Balance General

A continuación se muestra el Balance General de ELECTRONUQUÍ S.A. E.S.P para los periodos 2011 y 2012:

Tabla 4.1. Balance General

BALANCE GENERAL	2012	2011	Var
Activo	\$840.409.097	\$650.038.985	29,29%
Activo Corriente	\$398.148.606	\$188.228.995	111,52%
Activos de Propiedad, Planta y Equipo	\$442.260.491	\$461.809.990	-4,23%
Inversiones	\$0	\$0	0,00%
Pasivo	\$590.938.162	\$600.697.178	-1,62%
Pasivo Corriente	\$590.938.162	\$600.697.178	-1,62%
Obligaciones Financieras	\$0	\$0	0,00%
Patrimonio	\$249.470.935	\$49.341.807	405,60%

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

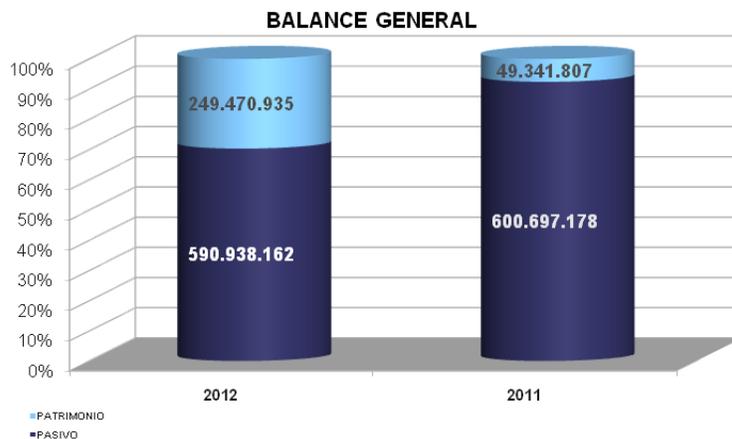
Los Activos Totales Aumentaron en un **29,2%** en el último año, correspondiente a **\$190** Millones de pesos más en sus activos para el año 2012.

En cuanto al Activo Corriente también presenta una variación de **\$188** Millones a **\$398** Millones equivalente a un aumento del **111%**, este comportamiento se ve reflejado en la cuenta Deudores correspondiente a la Cartera de la Prestación de los Servicios Públicos de Energía del año 2012.

En cuanto a los Pasivos, se tiene que presentan una **variación** de **-1,62%** equivalentes a **\$9** Millones lo que significa que han logrado cancelar en el año 2012 parte de los Pasivos Corrientes adquiridos por el operador, pasando de **\$600 a \$590 Millones**, que corresponden Cuentas Por Pagar de bienes y servicios adquiridas por el ente operador en el año anterior.

La disminución en los Pasivos y el Significativo aumento de los Activos hacen que ELECTRONUQUI S.A. E.S.P refleje un significativo aumento en su Patrimonio en **405%** equivalente a **\$200** Millones de Pesos que corresponde al capital Suscrito y Pagado de la Sociedad.

Gráfico 4.1. Balance General



4.2 Estado de Resultados

En el siguiente cuadro se expone el Estado de Resultados para los periodos 2011 y 2012:

Tabla 4.2. Estado de Resultados

ESTADO DE RESULTADOS	2012	2011	VAR
Ingresos Operacionales	\$1.802.500.103	\$857.789.395	110,13%
Costos Operacionales	\$920.637.414	\$774.736.211	18,83%
Gastos Operacionales	\$900.973.006	\$200.758.446	348,78%
Utilidades Operacionales	(\$19.110.317)	(\$117.705.262)	-83,76%
Otros Ingresos	\$1.345.000	\$0	0,00%
Otros Gastos	\$3.293.528	\$2.567.890	28,26%
Gasto De Intereses	\$0	\$0	\$0
Utilidades Netas Del Ejercicio	(\$21.058.845)	(\$120.273.152)	-82,49%

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

Los ingresos operacionales **Aumentan** en a **\$994** Millones, equivalentes al **110%** ya que pasaron de **\$857** a **\$1802** Millones en los año 2011 al 2012 respectivamente, estos ingresos corresponden a la venta del Servicio de Energía que Presta el Operador.

Por otro lado los Costos Operacionales pasaron de **\$774** millones en el 2011 a **\$920** millones en el 2012, presentando una variación del **18,8%**, que se ve reflejado en compra de combustible para la operación del Servicio Público.

Dentro de los Gastos Operacionales se registrara un importante comportamiento ya que aumentaron de **\$200** Millones del 2011 a **\$900** Millones para el 2012 equivalentes al **348%**, esto se debe a que el operador realizó una importante y necesaria Provisión Para Deudores para el 2012, ya que no se había realizado en el año anterior.

También presentan una variación del **28%** en los Gastos No Operacionales pasaron de **\$2,5** Millones para el año 2011 a **\$3,2** Millones para el 2012, estos son Gastos Financieros, Comisiones y Gastos Bancarios.

A pesar del aumento significativo de los Ingresos Operacionales Se registró una Pérdida operacional de **-\$19** Millones de Pesos este comportamiento se presenta por dos factores

importantes, el primero por que realiza una considerable Provisión de Cartera que el año anterior no había efectuado, y segundo porque viene de una Pérdida Operacional de **-\$117** del 2011, desde de ese punto de vista vemos una mejora en la administración de los recurso por parte del ente operador. A si mismo registra una Pérdidas Netas de **-\$21** Millón para el año 2012 pero igual también venia de unas Pérdidas superiores de **-\$120** Millones para el 2011.

4.3 Indicadores Financieros

Para evaluar el desempeño financiero de la compañía en el último año, se muestran a continuación algunos indicadores y su comportamiento presentados en el 2011 y 2012.

Tabla 4.3. Indicadores

INDICADORES	2012	2011
INDICADORES DE LIQUIDEZ, SOLIDEZ Y GESTIÓN		
Razón Corriente – Veces	0,7	0,3
INDICADORES DE ENDEUDAMIENTO O APALANCAMIENTO		
Nivel de Endeudamiento	70,3%	92,4%
INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD Y RENTABILIDAD		
Margen Operacional	-1,1%	-13,7%
Rentabilidad de Activos	-2,3%	-18,1%
Rentabilidad de Patrimonio	-7,7%	-238,6%

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

4.3.1 Liquidez

Dentro de los indicadores de liquidez vemos que son muy bajos ya que se encontró una razón corriente de **0,7** veces en el último año, lo que indica que ELECTRONUQUI E.S.P no tiene la liquidez para cubrir las obligaciones a corto plazo, por cada peso adeudado solo cuenta con **\$0,7** para cubrirlos implicando un cubrimiento **insuficiente** de los activos corrientes sobre los pasivos de corto plazo.

4.3.2 Endeudamiento

La empresa presenta un nivel de endeudamiento de **70%** menor al registrado en el 2011 que fue del **92%**, a pesar que fue menor respecto al año 2011, significa que los Activos adquiridos por la empresa en un **70%** han sido producto de Financiación, y refleja además que la empresa ha utilizado casi toda su capacidad de préstamo y no cuenta con capital propio suficiente para cubrir inconvenientes que se pueda ocasionar en el desarrollo de su objeto Social.

4.3.3 Rentabilidad

El margen operacional fue negativo de **-1,1%**, Aunque menor al registrado en el año 2012 que fue de **-13,7%**, es producto de las Pérdidas Operacionales del ejercicio, así mismo la rentabilidad del patrimonio paso de **-238%** del 2011 al **-7,7%** para el 2012, el mismo comportamiento lo tienen la Rentabilidad de los Activos paso de **-18%** a **-2,3%** para los años 2011 y 2012 respectivamente, lo que demuestra una mejora de la administración para cubrir un déficit fiscal del ente operador.

5 ASPECTOS TÉCNICOS – OPERATIVOS

5.1 Descripción de la Infraestructura

Según lo reportado por la empresa al Sistema Único de Información –SUI-, ELECTRONUQUI S.A. E.S.P., cuenta con 16 plantas de generación DIESEL instaladas en las localidades menores del municipio y en la cabecera municipal.

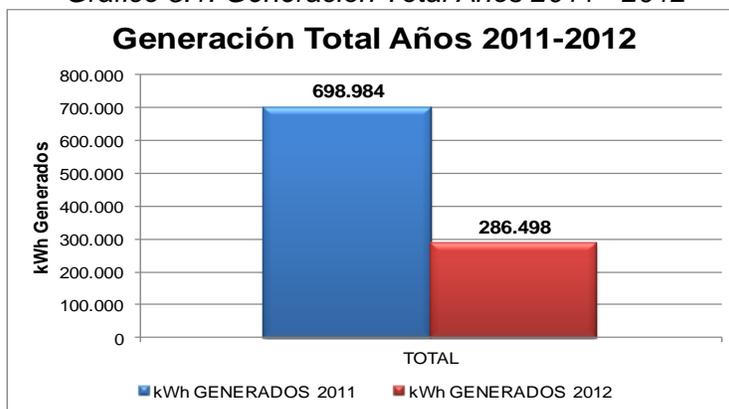
Tabla 5.1. Plantas instaladas por localidad, capacidad y generación 2011-2012

LOCALIDAD	NÚMERO DE PLANTAS	MARCA	PROMEDIO HORAS DÍA GENERADAS	CAPACIDAD PLANTA (kW) 2011-2012	kW GENERADOS 2011	kW GENERADOS 2012
C Indigtando	1	PERKIN	5	35	13.984	17.333
C Partadito	1	PERKIN	5	50	20.056	0
C.I. De La Loma	1	CUMMINS	5	45	18.032	0
C.I. De Río Nuqui	1	PERKIN	5	50	20.056	0
C.I. Juribirito (Vn)	1	LISTER	5	45	18.032	0
C.I. Panguí	1	PERKIN	5	50	20.056	0
C.I. Puerto Indio	1	CUMMINS	5	50	20.056	29.412
Corr De Arusi	1	PERKIN	8	85	54.464	17.371
Corr De Coquito	1	PERKIN	5	50	20.056	25.965
Corr De Jovi	1	PERKIN	6	75	36.064	0
Corr De Jurubirito	1	PERKIN	8	75	48.024	19.596
Corr De Panguito	1	PERKIN	5	50	20.056	17.371
Corr De Termales	1	PERKIN	5	50	20.056	17.408
Corr De Tribuga	1	PERKIN	5	50	20.056	74.936
Nuqui	1	CUMMINS	6	375	176.198	67.106
Nuqui	1	CUMMINS	6	375	173.738	0
Total	16				698.984	286.498

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

En la siguiente gráfica se puede apreciar que energía generada para el año 2012, tuvo una disminución del 59% con respecto a la generada en el año 2011.

Gráfico 5.1. Generación Total Años 2011 - 2012



Fuente: Sistema Único de Información – SUI

En las siguientes tablas se expone la cantidad de transformadores de distribución, tanto para cabecera como para localidades menores:

Tabla 5.2. Número de transformadores de distribución en cabecera 2011-2012

LOCALIDAD	No. Transf. Distrib. 2011	No. Transf. Distrib. 2012
NUQUI	16	16
TOTAL	16	16

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

Tabla 5.3. Número de transformadores de distribución en localidades 2011-2012

LOCALIDAD	No. Transf. Distrib. 2011	No. Transf. Distrib. 2012
Comunidad Indig De La Loma	4	4
Comunidad Indig De Rio Nuqui	5	5
Comunidad Indig Juribiri	4	4
Comunidad Indig Pangui	5	5
Comunidad Indig Puerto Indio	4	4
Comunidad Indigtando	3	3
Comunidad Partadi	6	6
Correg de Arusi	7	7
Correg de Coqui	4	4
Correg de Jovi	5	5
Correg de Jurubiri	7	7
Correg de Pangí	5	5
Correg de Termales	5	5
Correg de Tribuga	6	6
Corregimiento De Puerto Jagua	4	4
TOTAL	74	74

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

5.2 Mantenimiento 2011-2012

En las siguientes tablas se registra el valor de los mantenimientos realizados por la empresa al grupo electrógeno existente y las redes eléctricas instaladas en la zona.

Tabla 5.4. Mantenimiento Cabecera

CABECERA	VALOR MANT. REDES 2011	VALOR MANT. GRUPOS ELECT. 2011	VALOR MANT. REDES 2012	VALOR MANT. GRUPOS ELECT. 2012
	18.375.800	38.768.431	27.006.900	39.013.200

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

Tabla 5.5. Mantenimiento Localidades Menores

LOCALIDADES MENORES	VALOR MANT. REDES 2011	VALOR MANT. GRUPOS ELECT. 2011	VALOR MANT. REDES 2012	VALOR MANT. GRUPOS ELECT. 2012
	20.862.648	36.251.980	19.368.989	49.143.700

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

5.3 Operación 2011-2012

5.3.1 Ruta de abastecimiento

La ruta de abastecimiento inicia en el punto de acopio ubicado en el puerto de Buenaventura, departamento del Valle del Cauca, por vía marítima hasta la cabecera municipal en el municipio de Nuquí, Chocó.

5.3.1 Compra de combustible

A continuación se muestra la cantidad de combustible comprado por la empresa, durante los años 2011 y 2012.

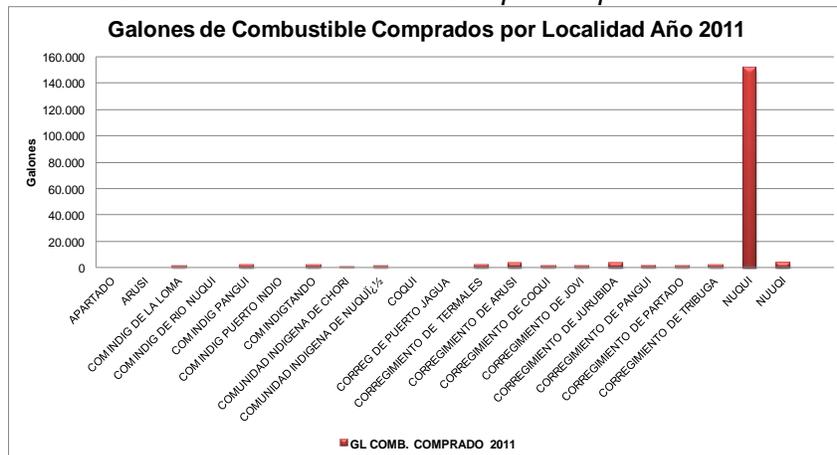
Tabla 5.6. Compra de Combustible

LOCALIDADES 2011	GL COMB. COMPRADOS 2011	VR. GALONES COMPRADOS 2011	LOCALIDADES 2012	GL COMB. COMPRADOS 2012	VR. GALONES COMPRADOS 2012
Apartado	0	0	Apartado	0	0
Arusi	0	0	Arusi	0	0
Com Indig De La Loma	1.200	9.999.600	Comunidad De Jurubida	376	3.760.000
Com Indig De Rio Nuqui	0	0	Comunidad Indig De La Loma	1.680	14.839.860
Com Indig Pangui	1.980	16.499.340	Comunidad Indig De Rio Nuqui	2.340	4.500.000
Com Indig Puerto Indio	0	0	Comunidad Indig Pangui	2.540	22.019.580
Com Indigtando	1.800	14.999.400	Comunidad Indig Puerto Indio	0	0
Comunidad Indigena De Chori	720	5.999.760	Comunidad Indigena De Chori	1.140	10.139.940
Comunidad Indig De Nuquí	1.200	9.999.600	Comunidad Indigena De Nuquí		16.459.860
Coqui	0	0	Comunidad Indigena De Tando	2.280	20.215.800
Correg De Puerto Jagua	0	0	Comunidad Indigena El Jagua.	420	3.930.000
Corregimiento De Termales	1.860	15.415.740	Correg De Puerto Jagua	0	0
Corregimiento De Arusi	3.120	26.688.900	Correimiento De Jovi	2.040	18.295.860
Corregimiento De Coqui	1.380	11.499.540	Corregimiento De Coqui	240	2.232.000
Corregimiento De Jovi	1.440	11.999.520	Corregimiento De Termales	420	3.499.860
Corregimiento De Jurubida	3.360	27.998.880	Corregimiento De Arusi	5.370	48.585.720
Corregimiento De Pangui	1.560	12.999.480	Corregimiento De Jurubida	4.440	39.819.660
Corregimiento De Partado	1.440	10.199.880	Corregimiento De Pangui	2.460	22.309.860
Corregimiento De Tribuga	1.740	14.499.420	Corregimiento De Partado	2.280	20.455.860
Nuqui	150.728	1.131.838.724	Corregimiento De Termales	3.180	28.908.000
Nuuqi	4.344	36.198.552	Corregimiento De Tribuga	2.535	22.431.720
			Nuqui	129.705	1.116.436.387
Total	177.872	1.356.836.336		163.446	1.418.839.967

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

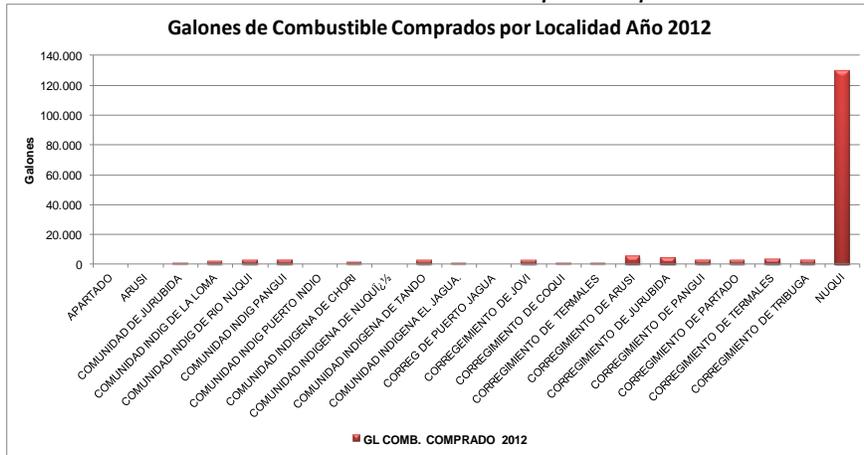
En las gráficas siguientes se muestran los galones de combustible adquiridos o comprados por el prestador, para suministrarlos a la cabecera y localidades menores durante los años 2011 y 2012:

Gráfico 5.2. Galones de Combustible Comprados por Localidad Año 2011



Fuente: Sistema Único de Información – SUI

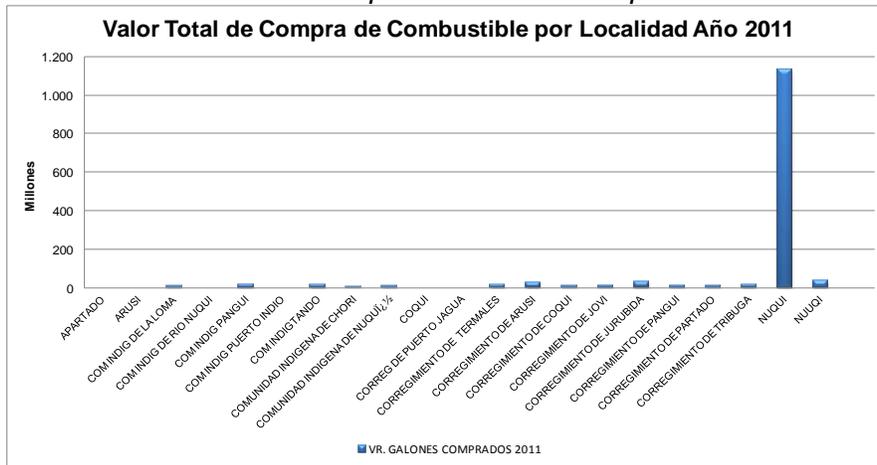
Gráfico 5.3. Galones de Combustible Comprados por Localidad 2012



Fuente: Sistema Único de Información – SUI

En las gráficas siguientes, se muestra el Valor total en pesos, por la compra de combustible tanto en cabecera como en localidades menores durante los años 2011 y 2012.

Gráfico 5.4. Valor Total de Compra de Combustible por Localidad Año 2011



Fuente: Sistema Único de Información – SUI

Gráfico 5.5. Valor Total de Compra de Combustible por Localidad 2012

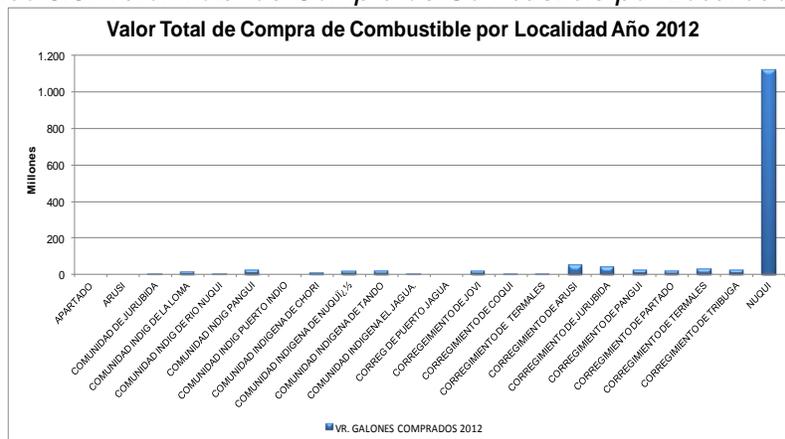
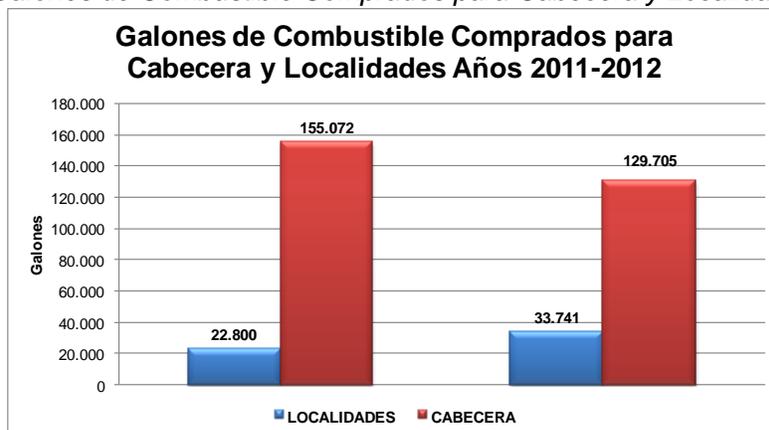
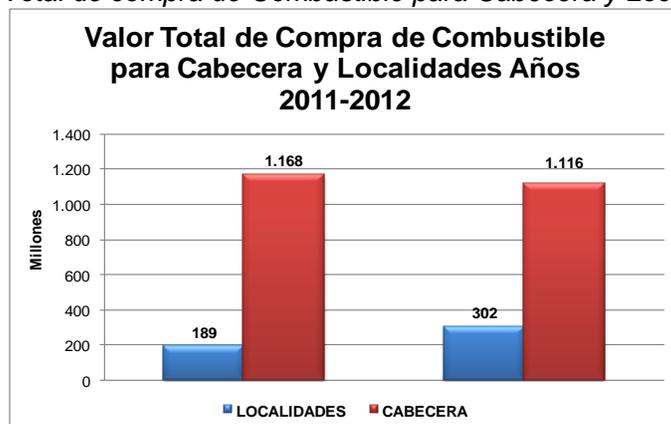


Gráfico 5.6. Galones de Combustible Comprados para Cabecera y Localidades 2011-2012



Fuente: Sistema Único de Información - SUI

Gráfico 5.7. Valor Total de compra de Combustible para Cabecera y Localidades 2011-2012



Fuente: Sistema Único de Información - SUI

6 ASPECTOS COMERCIALES

6.1 Evolución en el número de suscriptores

A continuación se presenta el número de usuarios de la empresa durante los dos últimos años, según lo existente en el Sistema Único de Información – SUI:

Tabla 6.1. Número de Suscriptores

AÑO	RESIDENCIAL ESTRATO 1	COMERCIAL	OFICIAL	TOTAL
2011	2337	41	21	2399
2012	2275	41	30	2346

Fuente: Sistema Único de Información - SUI

Entre los años 2011 y 2012 disminuyen en -55 el número de suscriptores, para un porcentaje de -2.2% de suscriptores para el año 2012.

Gráfico 6.1. Número de Suscriptores de ELECTRONUQUI durante los dos últimos años



Fuente: Sistema Único de Información – SUI

6.2 Consumos

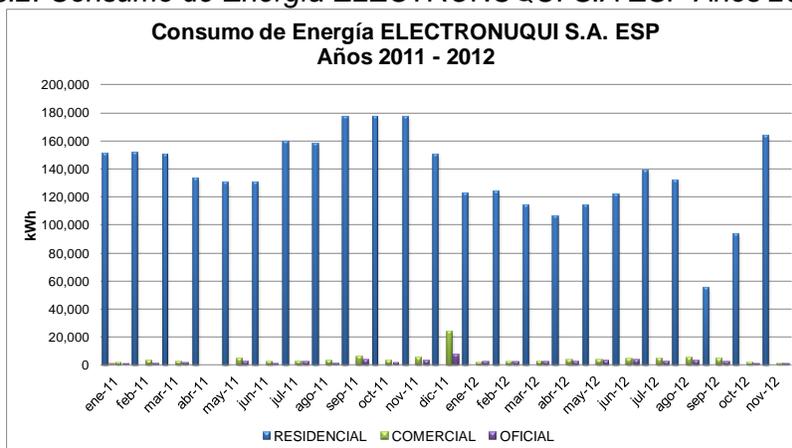
El comportamiento del consumo de energía en el año 2012 disminuyó en un 30% respecto a los niveles del año 2011, con un volumen de 1.927.169 KWh frente a 1.346.078 KWh facturados en este año.

Tabla 6.2. Consumos de Energía Eléctrica

MES	RESIDENCIAL	COMERCIAL	OFICIAL	TOTAL	VARIACIÓN RESPECTO AL 2011
ene-11	150,969	1,581	917	153,467	
feb-11	151,711	3,134	1,483	156,328	
mar-11	150,214	2,300	1,504	154,018	
abr-11	133,100			133,100	
may-11	129,375	4,730	2,544	136,649	
jun-11	130,508	2,435	1,280	134,223	
jul-11	158,683	2,549	2,459	163,691	
ago-11	157,429	3,245	1,403	162,077	
sep-11	176,665	6,060	3,476	186,201	
oct-11	176,424	3,251	1,649	181,324	
nov-11	176,923	4,939	3,234	185,096	
dic-11	150,032	23,822	7,141	180,995	
Total 2011	1,842,033	58,046	27,090	1,927,169	
ene-12	122,688	2,089	2,352	127,129	-17%
feb-12	123,744	2,174	2,166	128,084	-18%
mar-12	114,087	2,725	2,370	119,182	-23%
abr-12	106,134	3,559	2,687	112,380	
may-12	113,984	3,495	3,105	120,584	-12%
jun-12	121,839	4,139	3,472	129,450	-4%
jul-12	138,420	4,494	2,632	145,546	-11%
ago-12	131,929	4,957	3,349	140,235	-13%
sep-12	54,912	4,237	2,280	61,429	-67%
oct-12	93,020	1,904	1,081	96,005	-47%
nov-12	163,647	1,271	1,137	166,055	-10%
Total 2012	1,284,403	35,044	26,631	1,346,078	

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

Gráfico 6.2. Consumo de Energía ELECTRONUQUI S.A ESP Años 2011 - 2012



Fuente: Sistema Único de Información – SUI

6.3 Facturación

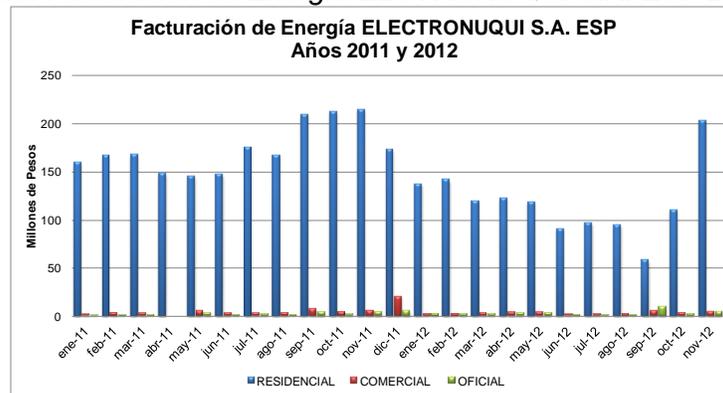
A continuación se presentan los valores mensuales facturados por la empresa por sector para los años 2011 y 2012, a partir de los datos se concluye que casi la totalidad de los ingresos están relacionados con el consumo de los suscriptores ubicados en el sector residencial estrato 1. La facturación de ELECTRONUQUI en el año 2012 presentó una disminución de \$813.149.090 millones.

Tabla 6.3 Facturación 2011-2012

FECHA	RESIDENCIAL	COMERCIAL	OFICIAL	TOTAL
ene-11	159,231,728	1,757,108	980,520	161,969,356
feb-11	167,021,318	3,489,243	1,559,569	172,070,130
mar-11	167,823,331	2,629,791	1,599,666	172,052,787
abr-11	147,306,324			147,306,324
may-11	144,887,364	5,403,118	2,779,690	153,070,172
jun-11	146,716,134	2,777,820	1,355,639	150,849,593
jul-11	174,555,085	2,919,709	2,402,862	179,877,656
ago-11	166,931,574	3,204,947	1,433,175	171,569,696
sep-11	209,330,358	7,180,494	4,118,712	220,629,565
oct-11	212,393,325	3,913,814	1,985,198	218,292,337
nov-11	215,044,599	6,004,574	3,931,726	224,980,899
dic-11	173,080,669	19,652,767	6,101,851	198,835,286
Total 2011	2,084,321,809	58,933,385	28,248,607	2,171,503,802
ene-12	136,767,972	2,302,722	2,482,961	141,553,655
feb-12	141,095,506	2,509,525	2,439,451	146,044,482
mar-12	119,142,265	2,661,386	2,257,705	124,061,357
abr-12	122,061,061	3,629,388	2,640,890	128,331,338
may-12	118,344,162	3,588,107	2,992,594	124,924,862
jun-12	90,245,339	1,804,632	1,484,594	93,534,565
jul-12	96,466,502	1,921,590	1,125,417	99,513,509
ago-12	95,163,966	2,119,561	1,431,999	98,715,526
sep-12	57,472,547	5,389,149	10,424,534	73,286,230
oct-12	109,847,419	3,013,092	2,190,166	115,050,677
nov-12	203,330,017	4,989,210	5,019,284	213,338,511
Total 2012	1,289,936,755	33,928,362	34,489,595	1,358,354,712

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

Gráfico 6.3. Facturación de Energía ELECTRONUQUI S.A. ESP 2011 - 2012



Fuente: Sistema Único de Información – SUI

6.4 Análisis de la Tarifa Aplicada

- **Costo Unitario de Prestación del Servicio**

El artículo 40 de la Resolución CREG 091 de 2007 establece la siguiente fórmula tarifaria general para usuarios regulados del servicio público de energía eléctrica con red, en la Zona No Interconectada.

$$\text{Costo Unitario: } CU_{nm} = \frac{Gm}{1 - p} + Dm, n + Cm \text{ (\$/kWh)} \quad (1)$$

Dónde:

$CU_{n,m}$ = Costo unitario de prestación del servicio para los usuarios conectados al nivel de tensión n , correspondiente al mes m .

m = Mes de prestación del servicio.

n = Nivel de tensión.

p = Fracción (o Porcentaje expresado como fracción) de pérdidas de energía acumuladas hasta el nivel de tensión n . Hasta tanto la Comisión no determine lo contrario, las pérdidas eficientes reconocidas serán del 10%.

Cm = Costo de Comercialización del mes m , expresado en $\$/kWh$

Al respecto, en la tabla expuesta a continuación, se muestra el valor de las componentes tarifarias reportadas por la empresa al SUI durante el año 2012 y el Costo Unitario calculado a partir de la fórmula establecida por la Resolución CREG 091 de 2007.

Tabla 6.4. Componentes de la Tarifa ($\$/kWh$)

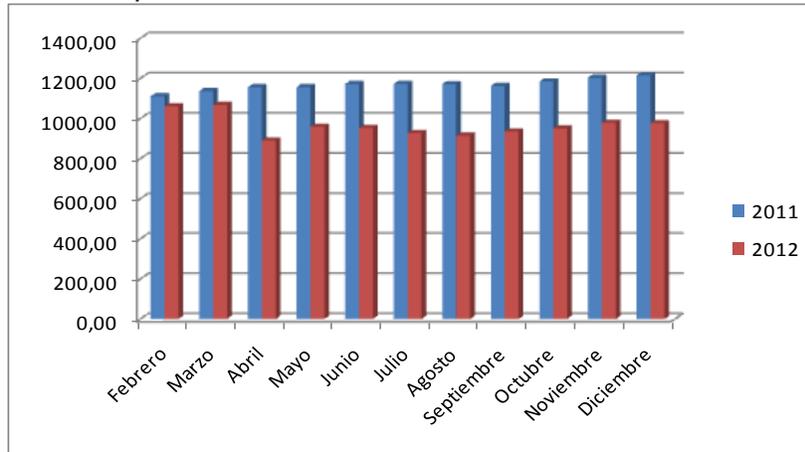
Mes	Gm	Dm NT1	Cm	CU
Enero	936,85	55,65	56,69	1.049,09
Febrero	948,04	55,53	57,11	1.060,58
Marzo	955,36	55,61	57,46	1.068,33
Abril	804,58	17,20	68,71	890,39
Mayo	872,60	17,34	68,81	958,65
Junio	866,90	17,42	69,01	953,23
Julio	841,05	17,23	69,07	927,25
Agosto	828,41	17,62	69,05	914,98
Septiembre	849,42	17,31	69,09	935,72
Octubre	863,92	17,44	69,28	950,54
Noviembre	892,12	16,98	69,40	978,40

Diciembre	890,72	16,83	69,30	976,75
			Promedio 2012	971,99

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

Ahora bien en el Gráfico expuesto a continuación se presenta el comportamiento del Costo Unitario de Prestación del servicio durante los años 2011 y 2012.

Gráfico 6.4. Comportamiento del Costo Unitario Durante los dos últimos años



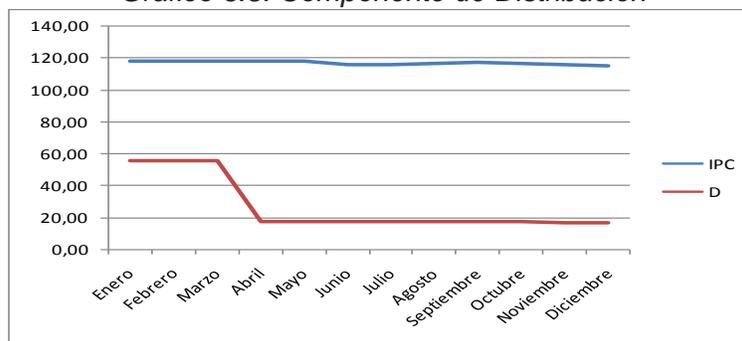
Fuente: Sistema Único de Información – SUI

Al respecto se evidencia un incremento, de aproximadamente quince puntos porcentuales en el Costo Unitario de prestación del servicio durante los años 2011 y 2012, lo cual podría estar originado por el aumento en el precio del combustible y las modificaciones en el índice precios al consumidor.

Ahora bien con respecto al tema cabe precisar que conforme la metodología tarifaria vigente, las actividades de Distribución y Comercialización representan aproximadamente el 8 y el 6 % del costo unitario total, mientras la Generación de energía constituye cerca del 86%.

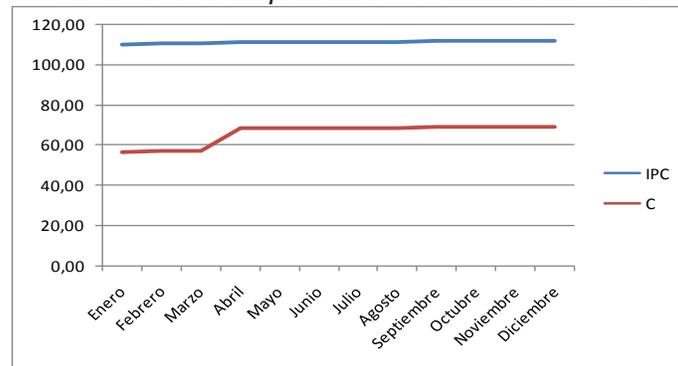
Así mismo es importante señalar que en el caso de la Distribución y Comercialización de energía eléctrica en las Zonas No Interconectadas, la Comisión de Regulación de Energía y Gas definió valores fijos que deben actualizarse mensualmente conforme las variaciones del Índice de Precios al Productor - IPP y el Índice de Precios al Consumidor -IPC, respectivamente, así las cosas en la siguiente gráfica se muestra el comportamiento de estas variables durante el año 2012.

Gráfico 6.5. Componente de Distribución



Fuente: Sistema Único de Información – SUI

Gráfico 6.6 Componente de Comercialización



Fuente: Sistema Único de Información – SUI

Con relación a lo anterior se presumen irregularidades debido a las variaciones abruptas de la componente de distribución y el comportamiento de los Índices de Precios, teniendo en cuenta que la CREG estableció valores fijos para esta variable.

Al respecto la Superservicios adelanta actualmente la revisión del Costo Unitario de Prestación del Servicio reportado por la totalidad de empresas de la Zona No Interconectada al SUI, a partir de los resultados de esta verificación se establecerá las acciones a tomar desde la competencia de esta entidad.

Por otra parte la Resolución CREG 091 de 2007 establece la siguiente fórmula general para el Cargo de Generación con tecnología diésel:

$$G_m = (CI_m + CM_m + M_m) + (CC_m + CL_m) * 1,1 + CP \quad (2)$$

Dónde:

G_m = Cargo Máximo de Generación correspondiente al mes m de prestación del servicio (\$/kWh), para cada mercado relevante.

CI_m = Costo de Inversión promedio.

CM_m = Costo de Mantenimiento promedio.

M_m = Costo de Monitoreo

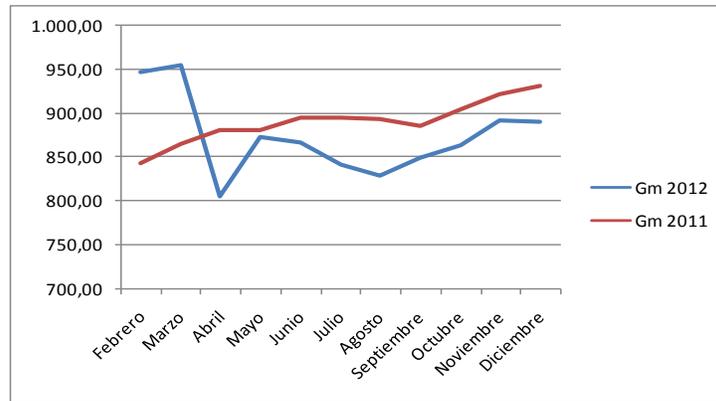
CC_m = Costo promedio de Combustible correspondiente al mes m de prestación del servicio.

CL_m = Costo promedio de Lubricante correspondiente al mes m de prestación del servicio.

CP = Costo del consumo propio y pérdidas de transformación de la conexión del generador al sistema de distribución.

Ahora bien en el siguiente gráfico se aprecia el comportamiento de la componente de Generación durante los dos últimos años,

Gráfico 6.7. Componente de Generación



Fuente: Sistema Único de Información – SUI

De lo anterior se evidencia un valor pico de 1016,75 \$/kWh en el mes de Agosto de 2012, así mismo se presume que las fluctuaciones en el valor de esta componente corresponden a las variaciones en el precio del combustible.

El artículo 57 de la Resolución CREG 091 de 2007, establece que la tarifa aplicable a los usuarios regulados del servicio público domiciliario de energía eléctrica de las Zonas No Interconectadas se debe determinar según la siguiente ecuación:

$$T_{m,k} = CU_m - S_{m,k}$$

Donde:

$T_{m,k}$: Tarifa para el mes m , aplicable al estrato socioeconómico k , expresada en pesos por kilovatio hora (\$/kWh).

CU_m : Costo Unitario de Prestación del Servicio de Energía Eléctrica, para el mes m , expresado en pesos por kilovatio hora (\$/kWh).

$S_{m,k}$: Subsidio por menores tarifas determinado por el Ministerio de Minas y Energía para el estrato socioeconómico k , expresado en pesos por kilovatio hora (\$/kWh).

Con relación al tema, en la siguiente tabla se presentan las tarifas reportadas por la empresa al SUI durante el año 2012:

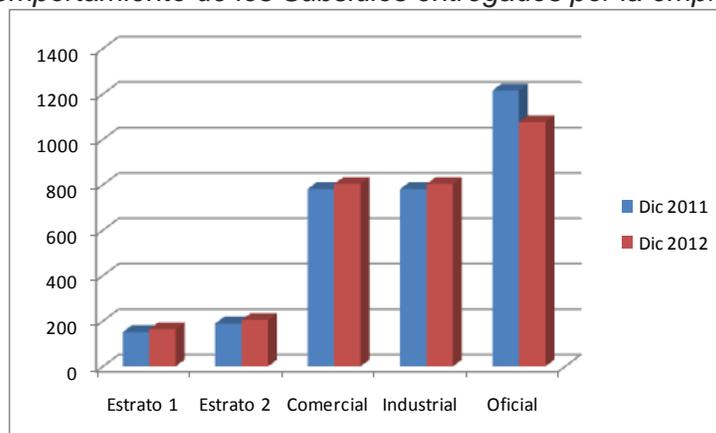
Tabla 6.5. Tarifa aplicada durante el año 2012

	Estrato 1	Estrato 2	Comercial	Industrial	Oficial
Enero	151,99	189,99	784,99	784,99	1.153,29
Febrero	161,13	201,41	790,52	790,52	1166,02
Marzo	162,11	202,64	795,34	795,34	1.174,57
Abril	162,20	202,88	796,27	796,27	979,89
Mayo	162,54	203,17	797,42	797,42	1055,7
Junio	163,02	203,77	799,80	799,80	1.049,66
Julio	163,17	203,96	800,51	800,51	1.020,80
Agosto	163,12	203,90	800,3	800,3	1007,13
Septiembre	163,12	209,90	800,66	800,66	1.030,20
Octubre	163,66	204,58	802,96	802,96	1.046,63
Noviembre	163,93	204,91	804,25	804,25	1477,62
Diciembre	163,71	204,63	803,17	803,17	1.075,83

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

Así mismo a continuación se efectúa una comparación entre las tarifas aplicadas por la empresa durante los años 2011 y 2012.

Gráfico 6.8. Comportamiento de los Subsidios entregados por la empresa 2011 y 2012



Fuente: Sistema Único de Información – SUI

6.5 Subsidios

Al respecto cabe mencionar que la Ley 1117 de 2006 estipuló en su artículo 2 que los subsidios del sector eléctrico para las zonas no interconectadas se otorgarán a los usuarios en las condiciones y porcentajes que defina el Ministerio de Minas y Energía, considerando la capacidad de pago de los usuarios en estas zonas.

Así mismos el Ministerio de Minas y Energía expidió la Resolución 182138 de diciembre de 2007, modificada y/o adicionada por las Resoluciones 180648 de 2008, 180660 de 2009 y 91874 de 2012, a través de las cuales dicha entidad estableció el Procedimiento para otorgar subsidios del sector eléctrico en las Zonas No Interconectadas.

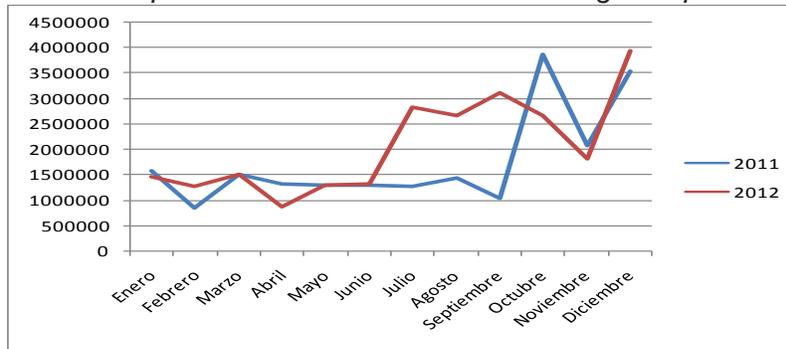
Ahora bien, conforme lo anterior en la siguiente tabla se presenta los subsidios entregados por la empresa a sus usuarios ubicados en la cabecera municipal y/o sus localidades, durante los años 2011 y 2012, según la información existente en el SUI.

Tabla 6.6. Subsidios distribuidos por cabecera y/o localidad

Localidad	2011	2012	Total
Apartadó	\$ 54.496.931,28	\$ 34.075.305,92	\$ 88.572.237,20
Arusí	\$ 146.466.574,22	\$ 75.166.116,00	\$ 221.632.690,22
Coquí	\$ 54.460.502,85	\$ 32.571.983,60	\$ 87.032.486,45
Jobí	\$ 97.919.619,84	\$ 36.079.735,68	\$ 133.999.355,52
Jurubirá	\$ 130.000.923,86	\$ 75.166.116,00	\$ 205.167.039,86
La Venturosa	ND	\$ 1.119.715,72	\$ 1.119.715,72
Nuquí	\$ 1.035.028.564,12	\$ 758.142.310,31	\$ 1.793.170.874,43
Panguí	\$ 54.496.931,28	\$ 61.135.107,68	\$ 115.632.038,96
Termales	\$ 54.642.645,00	\$ 45.099.669,60	\$ 99.742.314,60
Tribugá	\$ 54.071.932,93	\$ 40.088.595,20	\$ 94.160.528,13
Total	\$ 1.681.584.625,38	\$ 1.158.644.655,71	\$ 2.840.229.281,09

Fuente: Sistema Único de Información – SUI

Gráfico 6.9. Comportamiento de los subsidios entregados por la empresa



Fuente: Sistema Único de Información – SUI

Al respecto se evidencia un comportamiento fluctuante de los subsidios facturados por la empresa durante el año 2012.

7 Conclusiones

- Es importante que ELECTRONUQUI E.S.P Identifique y clasifique detalladamente sus cuentas en el P.U.C siguiendo los lineamiento del decreto 2649 de 1.993 y de los Actos administrativos de para tal efecto ha emitido la S.S.P.D y así no dar lugar a equivocaciones que podrían poner en riesgo la confiabilidad e la información Financiera y Contables de la empresa.
- Identificar los Pasivo que son a corto, Mediano y Largo plazo, clasificándolos en Pasivo Corrientes o No Corrientes según el caso.
- Seguir los Lineamientos del decreto 187 de 1.975 y demás normatividad de la S.S.P.D en cuanto a la Provisión de Cartera ya que esta es parte fundamental para determinarla realidad económica y Financiera de la Empresa, y así no estaríamos haciendo falsas expectativas de una cartera que si bien es cierta tendría muy poca probabilidad de ser recuperada.
- Tener en cuenta que para castigarla cartera es necesario ser previamente aprobada por la Junta Directiva o Asamblea de accionistas.
- Es importante crear y poner en práctica las Políticas de Recuperación de Cartera, elemento Fundamental en la Liquidez y Dinámica de las Finanzas del ente Operador.
- La disminución en los Pasivos y el Significativo aumento de los Activos hacen que ELECTRONUQUI S.A. E.S.P refleje un significativo aumento en su Patrimonio en 405% equivalente a \$200 Millones de Pesos que corresponde al capital Suscrito y Pagado de la Sociedad.
- Los ingresos operacionales Aumentan en a \$994 Millones, equivalentes al 110% ya que pasaron de \$857 a \$1802 Millones en los año 2011 al 2012 respectivamente, estos ingresos corresponden a la venta del Servicio de Energía que Presta el Operador.

- Así mismo a partir de la información disponible en el SUI se encontró que la energía generada para el año 2012, tuvo una disminución del 59% con respecto a la generada en el año 2011.
- Ante lo anterior la empresa deberá explicar el hecho de que haya aumentado sus ingresos operacionales en un 110% pese a disminuir en casi un 60% la energía generada entre los años 2011 y 2012.
- La empresa ELECTRONUQUI E.S.P no tiene la liquidez para cubrir las obligaciones a corto plazo, por cada peso adeudado solo cuenta con \$0,7 para cubrirlos implicando un cubrimiento insuficiente de los activos corrientes sobre los pasivos de corto plazo.
- El Acuerdo de Mejoramiento suscrito entre la empresa y la SUPERSERVICIOS, permitirá hacer seguimiento a la prestación del servicio de energía eléctrica a través de los indicadores relacionados con los aspectos técnicos, financieros, administrativos, comerciales y sus respectivas metas periódicas.