



Camara de Representantes  
Secretaría General  
CORRESPONDENCIA

20 NOV 2015



Al contestar por favor cite estos datos:

Radicado No.: 20152000751231

Fecha: 17/11/2015

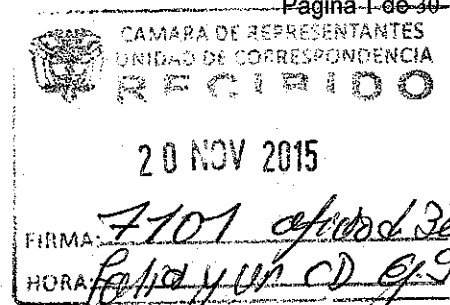
GD-F-007 V.9

Bogotá, D.C.

Doctor  
**JORGE HUMBERTO MANTILLA SERRANO**  
Secretaria General  
Capitolio Nacional, Primer Piso  
secretaria.general@camara.gov.co  
Ciudad

Radicado No. Sancti  
Radicado No. 1887

2:41



**Asunto:** Solicitud de Información Oficio No. SG2-3337-15  
Radicado SSPD No. 20155290637542 del 12 de noviembre de 2015.  
Proposición 37 y 39 de noviembre 4 de 2015

Respetado doctor Mantilla:

Mediante el oficio señalado en el asunto, se solicita a esta Superintendencia información relacionada con el alza de las tarifas de energía, en virtud de la citación a debate de control político adelantada por el Congreso de la República el día miércoles 18 de noviembre del año en curso, por lo tanto, nos permitimos dar respuesta a los interrogantes presentados así:

**1. ¿Cuál ha sido la destinación que se la dado a los cerca de 14 billones de dólares, que se han recogido a través de las facturas del servicio de energía eléctrica por concepto del cargo de confiabilidad?**

Con relación al cargo por confiabilidad pagado a los diferentes generadores del mercado, se precisa que en el artículo 2° de la Resolución 071 de 2006, la CREG lo definió de la siguiente manera:

**“Artículo 2. Cargo por Confiabilidad:** Remuneración que se paga a un agente generador por la disponibilidad de activos de generación con las características y parámetros declarados para el cálculo de la ENFICC, que garantiza el cumplimiento de la Obligación de Energía Firme que le fue asignada en una Subasta para la Asignación de Obligaciones de Energía Firme o en el mecanismo que haga sus veces. Esta energía está asociada a la Capacidad de Generación de Respaldo de que trata el artículo 23 de la Ley 143 de 1994 y es la que puede comprometerse para garantizar a los usuarios la confiabilidad en la prestación del servicio de energía eléctrica bajo condiciones críticas”.



C014/5927



C014/5927

3

De igual manera, el artículo 52 de la citada resolución, establece la Obligación que surge para los generadores a los cuales se les ha asignado mediante subasta pública, cargo por confiabilidad para el despacho de la generación, de la siguiente forma:

***“Artículo 52. Exigibilidad de las Obligaciones de Energía Firme en el Despacho Ideal. Las obligaciones de energía firme serán exigibles a cada uno de los generadores remunerados por concepto de Cargo por Confiabilidad durante cada una de las horas en las que el Precio de Bolsa sea mayor que el Precio de Escasez vigente. Dichas obligaciones deberán ser cumplidas de conformidad con el Despacho Ideal.”***

En consecuencia, la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios en cumplimiento de sus funciones, ha venido efectuando las actividades de vigilancia permanente sobre los indicadores reportados por XM como operador del mercado, así como el seguimiento al mercado de energía mayorista, a través del comité de seguimiento CSMEM, cuyos informes han permitido que se realicen de manera preventiva, visitas técnicas a las plantas generadoras, con el fin de verificar si su estado garantiza la disponibilidad, de acuerdo a la exigibilidad de las Obligaciones de Energía en Firme (OEF) exigidas en la regulación y además si cuentan con disponibilidad para atender el despacho en el momento en que le fuese solicitado.

***2. ¿Cuántos recursos ha recibido cada uno de los generadores de energía conectados al sistema interconectado nacional por concepto del cargo de confiabilidad desde su creación a la fecha?***

Con relación a lo solicitado, informamos que se adjunta a este documento un Disco Compacto que contiene un archivo en hoja de cálculo - Excel, en el cual se relaciona la distribución de los dineros que recibieron las empresas generadoras por concepto de cargo por confiabilidad desde el año 2007, hasta lo corrido del presente año. Esta información fue consultada de la base de datos del Liquidador y Administrador de Cuentas - XM S.A. ESP.

***3. Relacione los recursos recibidos por concepto del cargo por confiabilidad y demás remuneraciones asociados a las obligaciones de energía firme y explique, ¿en qué fueron invertidos por cada uno de los beneficiarios anualmente?***

Los recursos recibidos por concepto del cargo por confiabilidad, son los relacionados en la respuesta al numeral 2° del presente cuestionario. De igual manera, la segunda parte de la pregunta, fue respondida en el numeral 1°.

***4. ¿Cómo ha verificado esta Superintendencia que los agentes generadores hayan destinado los recursos recibidos por el cargo de confiabilidad y demás remuneraciones asociados a las obligaciones de energía firme para realizar las inversiones y los mantenimientos de las centrales de generación que eviten un eventual desabastecimiento energético? Reporte en detalle las inversiones que con estos recursos han efectuado las diferentes empresas del sector generador que los ha recibido.***

Ha de señalarse que la actual metodología para la remuneración del cargo por confiabilidad en el mercado de energía mayorista, fue adoptada en la Resolución CREG 071 de 2006, la cual contiene una serie de herramientas dirigidas a incentivar las inversiones que se requieran en el sector eléctrico, para garantizar la expansión de la capacidad instalada de generación que requiere el Sistema Interconectado Nacional - SIN y a través del cumplimiento de dicho

objetivo, lograr garantizar la prestación de un servicio de energía de calidad en condiciones de continuidad y confiabilidad aceptables.

Por lo anterior, es menester indicar, que si bien la metodología busca el incentivo a las inversiones en expansión del parque generador, lo cierto es, que no se establecen los criterios de utilización de los recursos recibidos por el citado cargo, a los agentes.

Ahora bien, dentro del esquema del cargo por confiabilidad contenido en la regulación expedida por la CREG, el único escenario en el que se le dio algún espacio de interacción a esta Superintendencia, se planteó en las disposiciones finales y sólo bajo la circunstancia de declaración de indisponibilidad de un agente despachado para cubrir el servicio de generación de seguridad.

Así las cosas, ésta Superintendencia efectuó la oportuna vigilancia al estado de las plantas generadoras, verificando en las visitas realizadas, el estado operativo de las mismas. De igual forma, una vez conocida la indisponibilidad de algunos agentes generadores, se inició de manera inmediata la recolección de evidencias, con el fin de iniciar y adelantar las investigaciones pertinentes, y acometer una vez adelantado el debido proceso, las acciones de control que resulten de las actuaciones administrativas ya mencionadas.

**5. ¿A cuánto ascienden las utilidades del sector generador que sule la demanda del sistema interconectado nacional en los últimos 10 años? Discriminar estas utilidades por año y por compañía.**

A continuación, en el cuadro anexo se relacionan las utilidades para el servicio de energía eléctrica de las empresas generadoras, según información cargada al Sistema Único de Información - SUI, a partir de la fecha de reporte en el mismo:

	PRESTADORA	CUENTA 3230 Utilidades y/o Perdidas del ejercicio 2006	CUENTA 3230 Utilidades y/o Perdidas del ejercicio 2007	CUENTA 3230 Utilidades y/o Perdidas del ejercicio 2008
CELSIA		Sin información	Sin información	Sin información
CENTRAL TERMoeLECTRICA EL MORRO 2		Sin información	Sin información	Sin información
EMGESA		283.633.058.280	Sin información	Sin información
EPM		700.201.907.897	922.538.150.338	1.023.043.552.136
ZONA FRANCA CELSIA		(4.099.683.596)	(19.680.203.763)	(13.072.901.909)
GENSA (GESTION ENERGETICA CONSOLIDADO)		(66.897.399.000)	5.026.946	(35.747.253.000)
ISAGEN		166.878.234.501	203.506.033.714	230.528.567.545
PROELECTRICA		632.739.086	84.554.807	(4.254.646.592)
TERMOCANDELARIA		(11.480.573.851)	(2.880.620.510)	991.090.476
TERMOTASAJERO SA		Sin información	Sin información	(255.496.581.122)
TERMOVALLE		(34.708.157.148)	(3.287.151.875)	(55.469.568.052)
TERMOYOPAL		232.623.661	(589.369.416)	(1.054.277.777)
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DEL CARIBE		Sin información	(54.854.106.399)	3.070.097.997
AES CHIVOR		98.932.211.374	140.080.783.390	117.242.494.680
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO		341.495.169.966	196.825.572.652	263.008.436.795
EMPRESA URRRA S.A. E.S.P.		(77.912.294.278)	(47.351.983.063)	(76.576.687.502)
LA CASCADA		Sin información	(56.575.532)	(354.200.608)

PRESTADORA	CUENTA 3230 Utilidades y/o Perdidas del ejercicio 2009	CUENTA 3230 Utilidades y/o Perdidas del ejercicio 2010	CUENTA 3230 Utilidades y/o Perdidas del ejercicio 2011
CELSIA	Sin información	252.193.191.222	152.891.161.763
CENTRAL TERMoeLECTRICA EL MORRO 2	Sin información	Sin información	(1.251.155.243)
EMGESA	538.424.239.992	571.976.957.631	667.755.032.639
EPM	1.388.739.499.542	1.127.088.684.950	1.327.200.359.174
ZONA FRANCA CELSIA	Sin información	73.711.841.137	(3.027.970.692)
GENSA (GESTION ENERGETICA CONSOLIDADO)	(46.852.368.648)	(47.613.240.414)	24.131.018.650
ISAGEN	370.922.621.576	409.644.954.389	477.351.574.650
PROELECTRICA	(7.221.404.794)	(1.844.007.798)	(1.975.335.017)
TERMOCANDELARIA	20.358.137.832	9.633.045.912	(3.064.986.996)
TERMOTASAJERO SA	25.459.899.597	12.311.167.579	19.441.071.606
TERMOVALLE	(1.451.835.222)	(20.383.019.301)	2.196.041.337
TERMOYOPAL	(5.843.412.694)	(3.242.160.513)	1.950.298.532
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DEL CARIBE	39.835.570.869	Sin información	234.682.617.364
AES CHIVOR	176.754.441.598	222.229.720.361	249.868.907.449
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO	350.819.426.210	289.003.720.122	192.207.414.438
EMPRESA URRRA S.A. E.S.P.	(28.517.701.741)	20.773.158.067	(12.678.090.032)
LA CASCADA	848.240.154	961.916.900	903.393.180

PRESTADORA	CUENTA 3230 Utilidades y/o Perdidas del ejercicio 2012	CUENTA 3230 Utilidades y/o Perdidas del ejercicio 2013	CUENTA 3230 Utilidades y/o Perdidas del ejercicio 2014
CELSIA	162.473.078.971	350.911.833.362	154.099.561.016
CENTRAL TERMoeLECTRICA EL MORRO 2	10.423.592.345	5.766.527.408	(762.730.811)
EMGESA	783.529.387.608	870.445.730.019	1.005.532.580.384
EPM	1.430.855.530.149	942.229.286.213	1.059.973.045.189
ZONA FRANCA CELSIA	72.370.469.341	72.370.469.341	124.323.656.033
GENSA (GESTION ENERGETICA CONSOLIDADO)	(61.205.979.468)	15.075.813.653	10.327.743.118
ISAGEN	454.610.341.811	427.498.618.302	436.202.467.344
PROELECTRICA	3.475.214.189	(552.778.650)	(25.910.049.689)
TERMOCANDELARIA	7.144.547.138	11.249.357.671	963.330.589
TERMOTASAJERO SA	12.643.416.204	9.934.283.500	(86.144.654.049)
TERMOVALLE	472.197.933	24.687.246.963	48.724.515.465
TERMOYOPAL	3.103.621.063	3.472.816.340	5.274.904.303
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DEL CARIBE	128.600.422.941	36.321.682.596	110.238.399.728
AES CHIVOR	248.747.718.203	218.173.511.394	278.238.548.880
EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO	277.383.863.911	279.518.257.878	341.495.169.966
EMPRESA URRRA S.A. E.S.P.	(547.946.002)	21.114.837.953	14.560.044.307
LA CASCADA	765.799.681	(140.814.838)	312.734.933

Fuente: Sistema Único de Información - SUI

**6. ¿Cuántas unidades de generación térmica actualmente están en condiciones técnicas y operativas para aportar energía al sistema interconectado nacional a fin de atender su demanda?**

Adjunto al presente documento, se envía un archivo en hoja de cálculo - Excel, en el cual se relaciona la declaración de disponibilidad de las empresas generadoras para el día 6 de noviembre de 2015. Esta información fue consultada de la base de datos del Centro Nacional de Despacho - XM S.A. ESP.

**7. ¿Qué sociedades son dueñas de estas termoeléctricas? ¿Cuál es la participación accionaria de cada una de estas sociedades?**

A continuación se relaciona la composición accionaria de las catorce (14) empresas Termoeléctricas, con los porcentajes de participación de cada uno de sus socios:

**1. CELSIA S.A. E.S.P (Termoeléctrica)**

Tipo documento	Identificación	Nombre	Acción o aporte	Tipo de acción	Porcentaje de participación	Valor
NIT	800170043	PORVENIR S.A. FONDO DE CESANTÍAS	AC	OR	0,72%	0
NIT	800170494	FONDO DE CESANTIAS PROTECCION	AC	OR	0,61%	0
NIT	800198281	FONDO DE PENSIONES VOLUNTARIAS PROTECCION	AC	OR	0,30%	0
NIT	800224808	PORVENIR FONDO DE PENSIONES	AC	OR	9,80%	0
NIT	800227940	FONDO DE PENSIONES OBLIGATORIAS COLFONDOS	AC	OR	3,45%	0
NIT	800229739	FONDO DE PENSIONES OBLIGATORIAS PROTECCION	AC	OR	8,72%	0
NIT	800253055	FONDO DE PENSIONES OBLIGATORIAS SKANDIA S.A.	AC	OR	1,34%	0
NIT	860007379	CAXDAC- VEJEZ	AC	OR	0,57%	0
NIT	890900266	INVERSIONES ARGOS S.A.	AC	OR	52,35%	0
NIT	890902920	FONDO DE PENSIONES PROTECCIÓN	AC	OR	0,30%	0
NIT	890903790	SURAMERICANA DE SEGUROS DE VIDA	AC	OR	0,45%	0
NIT	900131471	AZURITA S.A.	AC	OR	0,24%	0
NIT	900379896	FONDO DE PENSIONES OBLIGATORIAS PROTECCION MAYOR	AC	OR	0,25%	0
NIT	900379921	FONDO DE PENSIONES OBLIGATORIAS PROTECCION	AC	OR	0,23%	0
NIT	900387519	FONDO PENSIONES OBLIGATORIAS PORVENIR CONSERVADOR	AC	OR	0,26%	0
NIT	900402330	INVERSIONES ME SAS	AC	OR	0,26%	0
NIT	900440283	FONDO BURSATIL ISHARES COLCAP	AC	OR	1,23%	0
NIT	900472468	FONDO ABIERTO POR COMPARTIMIENTOS VALORES BANCOLOM	AC	OR	0,26%	0
NIT	900803350	BANCARD INTERNATIONAL INVESTMENT INC	AC	OR	0,33%	0
OTRO	0	OTROS	AC	OR	18,00%	0
OTRO	8909029201	UNIVERSIDAD DE MEDELLIN	AC	OR	0,33%	0

Fuente: Sistema Único de Información - SUI

**2. CENTRAL TERMOELÉCTRICA EL MORRO 2 S.A.S. E.S.P. (Termoeléctrica)**

Tipo documento	Identificación	Nombre	Acción o aporte	Tipo de acción	Porcentaje de participación	Valor
IFICACION EMPRESA EXNTRAI	1,82022E+13	BRIDGET MANAGEMENT INTERNATIONAL CORP	AC	OR	46,47%	0
IFICACION EMPRESA EXNTRAI	1,82528E+12	TERRAVIVA GROUP INC	AC	OR	46,47%	0
NIT	830058558	TERMOYOPAL S.A.	AC	OR	0,61%	0
NIT	830129277	TERMOYOPAL GENERACIÓN 2 S.A. E.S.P.	AC	OR	1,24%	0
OTRO	90909909	DION HOLDING CORP	AC	OR	5,21%	0

Fuente: Sistema Único de Información - SUI

**3. EMGESA S.A. E.S.P. (Hidráulica y termoeléctrica)**

Tipo documento	Identificación	Nombre	Acción o aporte	Tipo de acción	Porcentaje de participación	Valor
NIT	830024730	EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A.	AC	OR	26,87%	0
NIT	830087348	ENERSIS S.A.	AC	OR	21,61%	0
NIT	899999082	Empresa de Energía de Bogotá E.S.P	AC	OR	37,45%	0
NIT	899999082	Empresa de Energía de Bogotá E.S.P	AC	PR	14,07%	0

Fuente: Sistema Único de Información- SUI

**4. EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN E.S.P. (Hidráulica y termoeléctrica)**

Tipo documento	Identificación	Nombre	Acción o aporte	Tipo de acción	Porcentaje de participación	Valor
NIT	890905211	MUNICIPIO DE MEDELLIN	OT		0,00%	0

Fuente: Sistema Único de Información- SUI

**5. ZONA FRANCA CELSIA S.A. E.S.P. (Termoeléctrica)**

Tipo documento	Identificación	Nombre	Acción o aporte	Tipo de acción	Porcentaje de participación	Valor
CEDULA DE CIUDADANIA	70044641	Rafael Perez	AC	OR	0,0001%	0
CEDULA DE CIUDADANIA	70047356	JUAN GUILLERMO LONDOÑO POSADA	AC	OR	0,00001%	0
CEDULA DE CIUDADANIA	71318690	ESTEBAN PIEDRAHITA MONTOYA	AC	OR	0,0001%	0
NIT	811030322	COMPAÑIA COLOMBIANA DE INVERSIONES SA	AC	OR	99,9999999%	0
NIT	900317003	Colener S.A.S.	AC	OR	0,0001%	0

Fuente: Sistema Único de Información- SUI

**6. GESTIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P. (Termoeléctrica)**

JULA DE CIUDADANIA	24224748	MEJIA DUQUE NESTOR	AC	OR	0,000004296%	0
JULA DE CIUDADANIA	24300809	RODRIGUEZ GARCIA MARIA DOLORES	AC	OR	0,000000098%	0
JULA DE CIUDADANIA	24304245	ZAPATA MARIN MARIA CONSUELO	AC	OR	0,000005789%	0
JULA DE CIUDADANIA	24309157	AGUILAR HERNANDEZ MARTHA LUCIA	AC	OR	0,000000098%	0
JULA DE CIUDADANIA	24312924	ARANGO DE PAREJA EVITA	AC	OR	0,000001264%	0
JULA DE CIUDADANIA	24314479	OSORIO MARIA ELCY	AC	OR	0,000002343%	0
JULA DE CIUDADANIA	24318095	RINCON LOPEZ ARACELY	AC	OR	0,000008867%	0
JULA DE CIUDADANIA	24321869	RUBIO BELTRAN AMPARO	AC	OR	0,000001103%	0
JULA DE CIUDADANIA	24330310	ACEVEDO GONZALEZ MARTHA LUCIA	AC	OR	0,000001792%	0
JULA DE CIUDADANIA	24383604	FLOREZ VILLEGAS LYDA	AC	OR	0,000000098%	0
JULA DE CIUDADANIA	24386707	CARDENAS GIRALDO ORFILIA	AC	OR	0,000000098%	0
JULA DE CIUDADANIA	24465321	DIAZ MARTHA LUCIA	AC	OR	0,000001011%	0
JULA DE CIUDADANIA	24622311	HENAO CAZAS JUDITH ANGELICA	AC	OR	0,000001126%	0
JULA DE CIUDADANIA	24727766	GIRALDO GUTIERREZ SANDRA EUGENIA	AC	OR	0,000002757%	0
JULA DE CIUDADANIA	24865354	GONZALEZ HOYOS LIGIA	AC	OR	0,00000108%	0
JULA DE CIUDADANIA	24941829	MEJIA SERNA LAURA VICTORIA	AC	OR	0,000002894%	0
JULA DE CIUDADANIA	25093127	CARDENAS SERNA OMAIRA	AC	OR	0,000000328%	0
JULA DE CIUDADANIA	30272076	VARGAS LILIANA PATRICIA	AC	OR	0,000057108%	0
JULA DE CIUDADANIA	30274188	GUTIERREZ LUZ MARY	AC	OR	0,000005973%	0
JULA DE CIUDADANIA	30278820	ARIAS S. NORMA LUCIA	AC	OR	0,000001746%	0
JULA DE CIUDADANIA	30281458	BALLESTEROS PALACIOS LUZ ELENA	AC	OR	0,000001723%	0
JULA DE CIUDADANIA	30285798	OSORIO GUTIERREZ MARIA MARFA	AC	OR	0,000001149%	0
JULA DE CIUDADANIA	30288439	PIZOS CASTAÑO BLANCA LADY	AC	OR	0,000028256%	0
JULA DE CIUDADANIA	30290154	OBANDO JIMENEZ PATRICIA LILIANA ASTRID	AC	OR	0,00000232%	0
JULA DE CIUDADANIA	30290901	VILLA SANCHEZ GLORIA INES	AC	OR	0,000001149%	0
JULA DE CIUDADANIA	30290984	GIL VALENCIA MARIA DEL PILAR	AC	OR	0,000002826%	0
JULA DE CIUDADANIA	30299779	ARISTIZABAL BOTERO MONICA	AC	OR	0,000000092%	0
JULA DE CIUDADANIA	30299879	RESTREPO HURTADO MARIA ISABEL	AC	OR	0,000000758%	0
JULA DE CIUDADANIA	30305003	CUERVO ALZATE ISABEL CRISTINA	AC	OR	0,000000019%	0
JULA DE CIUDADANIA	30319979	CARDENAS GIRALDO MARTHA PATRICIA	AC	OR	0,000005215%	0
JULA DE CIUDADANIA	30348357	BERNAL SUAREZ MARTHA PATRICIA	AC	OR	0,000003124%	0
JULA DE CIUDADANIA	41391067	CARDENAS SERNA OLMERY	AC	OR	0,00000108%	0
JULA DE CIUDADANIA	4324855	CARDONA G. OSCAR	AC	OR	0,000005399%	0
JULA DE CIUDADANIA	5943846	RODRIGUEZ R. CESAR	AC	OR	0,000000688%	0
JULA DE CIUDADANIA	71751039	TRUJILLO MONTOYA MAURICIO	AC	OR	0,00001569%	0
JULA DE CIUDADANIA	75080852	RIVERA ESTRADA JUAN PABLO	AC	OR	0,000007833%	0
JULA DE CIUDADANIA	75085739	PAREJA ARANGO JUAN FELIPE	AC	OR	0,000000458%	0
JULA DE CIUDADANIA	79100868	SANCHEZ MUÑOZ CARLOS EDUARDO	AC	OR	0,000016861%	0
JULA DE CIUDADANIA	79269670	SALAZAR BONILLA HECTOR ALIRIO	AC	OR	0,000046955%	0
JULA DE CIUDADANIA	79368620	VILLAMIL GOMEZ CESAR AGUSTO	AC	OR	0,000009373%	0
JULA DE CIUDADANIA	9671255	ORTIZ MARIN URIEL	AC	OR	0,000012267%	0
NIT	800052640	Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P.	AC	OR	0,000000098%	0
NIT	800135124	FUNDACION ERIGAE/ INES CAVELIER	AC	OR	0,000002849%	0
NIT	800224724	CONSORCIO JULIO ROBLEDO Y CIA LTDA	AC	OR	0,000000098%	0
NIT	800249860	EMPRESA DE ENERGIA DEL PACIFICO S.A. E.S.P.	AC	OR	0,097812516%	0
NIT	810000434	VILLA Y HENAO LTDA	AC	OR	0,00001739%	0
NIT	810001695	FONDO DE PROFESIONALES DE LA CHEC	AC	OR	0,000002849%	0
NIT	811000740	ISAGEN S.A. E.S.P.	AC	OR	0,046616073%	0
NIT	860035559	FONDO DE EMPLEADOS FEISA	AC	OR	0,000029083%	0
NIT	860509022	FEN	AC	OR	0,046664016%	0
NIT	890001639	DEPARTAMENTO DEL QUINDIO	AC	OR	0,000766733%	0
NIT	890800128	CHEC S.A. ESP	AC	OR	0,003824984%	0
NIT	890801059	UTO DE FINANCIAMIENTO PROMOCION Y DESARROLLO -INFIMAN	AC	OR	0,005750743%	0
NIT	890801135	MUNICIPIO DE NEIRA	AC	OR	0,000114998%	0
NIT	890806006	INFICALDAS	AC	OR	0,000766733%	0
NIT	890904996	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN	AC	OR	0,251137713%	0
NIT	891480030	MUNICIPIO DE PEREIRA	AC	OR	0,004715628%	0
NIT	891480085	DEPARTAMENTO DE RISARALDA	AC	OR	0,000766733%	0
NIT	891800219	EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA ESP	AC	OR	8,558305187%	0
NIT	899999082	Empresa de Energía de Bogotá E.S.P	AC	OR	0,048894611%	0
NIT	899999090	MINISTERIO DE HACIENDA	AC	OR	90,93384032%	0

Tipo documento	Identificación	Nombre	Acción o aporte	Tipo de acción	Porcentaje de participación	Valor
JULA DE CIUDADANIA	10214735	PAREJA PAREJA WILLIAM	AC	OR	0,000001264%	0
JULA DE CIUDADANIA	10231760	LOPEZ L. CARLOS ALBERTO	AC	OR	0,000001149%	0
JULA DE CIUDADANIA	10235510	GARCIA PIZARRO LUIS MARINO	AC	OR	0,000001976%	0
JULA DE CIUDADANIA	10236362	FRANCO A. LUIS FERNANDO	AC	OR	0,000002504%	0
JULA DE CIUDADANIA	10241102	MONTOYA CARLOS ALBERTO	AC	OR	0,000000268%	0
JULA DE CIUDADANIA	10241462	SANCHEZ WILSON	AC	OR	0,000002826%	0
JULA DE CIUDADANIA	10244460	JARAMILLO JUAN CARLOS	AC	OR	0,000000658%	0
JULA DE CIUDADANIA	10246292	BOTERO ALVAREZ JAIRO	AC	OR	0,00000232%	0
JULA DE CIUDADANIA	10246580	DIAZ ALVARO EUGENIO	AC	OR	0,000001149%	0
JULA DE CIUDADANIA	10242763	CARDONA SALAZAR JAVIER	AC	OR	0,000000358%	0
JULA DE CIUDADANIA	13838248	BLANCO ACOSTA ANTONIO MARIA	AC	OR	0,000034389%	0
JULA DE CIUDADANIA	14231695	RICO VIZCAYA GUILLERMO	AC	OR	0,000000047%	0
JULA DE CIUDADANIA	15886932	GARCIA VIZCAYA JESUS HERNESTO	AC	OR	0,000005743%	0
JULA DE CIUDADANIA	15910038	RAMIREZ SANTA AUGUSTO	AC	OR	0,000000728%	0
JULA DE CIUDADANIA	15985579	CARDONA SALAZAR DARIO AUGUSTO	AC	OR	0,000000588%	0
JULA DE CIUDADANIA	17307428	GUTIERREZ RINCON CARLOS JULIO	AC	OR	0,000014725%	0
JULA DE CIUDADANIA	17580465	PALENCIA ALVAREZ JOSE EMIRO	AC	OR	0,000011922%	0
JULA DE CIUDADANIA	19106280	ARIAS DUQUE HUGO ALBERTO	AC	OR	0,000027107%	0
JULA DE CIUDADANIA	19245932	GALLO LUIS FERNANDO	AC	OR	0,000028554%	0
JULA DE CIUDADANIA	19282859	VARGAS MORENO WILLIAM GERARDO	AC	OR	0,000016977%	0

Fuente: Sistema Único de Información- SUI

## 7. ISAGEN S.A. E.S.P. (Hidráulica y termoeléctrica)

Tipo documento	Identificación	Nombre	Acción o aporte	Tipo de acción	Porcentaje de participación	Valor
CEDULA DE CIUDADANIA	1	OTROS	AC	OR	12,18%	0
NIT	800170043	PORVENIR S.A. FONDO DE CESANTIAS	AC	OR	0,42%	0
NIT	800170494	FONDO DE CESANTIAS PROTECCION	AC	OR	0,2%	0
NIT	800198281	FONDO DE PENSIONES VOLUNTARIAS PROTECCION	AC	OR	0,27%	0
NIT	8002248088	FONDO DE PENSIONES OBLIGATORIAS PORVENIR MODERADO	AC	OR	4,71%	0
NIT	800227940	FONDO DE PENSIONES OBLIGATORIAS COLFONDOS	AC	OR	1,4%	0
NIT	800229739	FONDO DE PENSIONES OBLIGATORIAS PROTECCION	AC	OR	2,35%	0
NIT	800253055	FONDO DE PENSIONES OBLIGATORIAS SKANDIA S.A.	AC	OR	1,04%	0
NIT	830025203	SF BARCLAYS GLOBAL INVESTORS SERVICES NA	AC	OR	0,23%	0
NIT	830038085	FONDO DE PENSIONES VOLUNTARIAS MULTIFUND SKANDIA	AC	OR	0,44%	0
NIT	830076727	ABU DHABI INVESTMENT AUTHORITY	AC	OR	0,26%	0
NIT	890904996	EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN	AC	OR	13,14%	0
NIT	899999082	Empresa de Energía de Bogotá E.S.P	AC	OR	2,53%	0
NIT	899999090	MINISTERIO DE HACIENDA	AC	OR	57,61%	0
NIT	900332003	VANGUARD EMERGING MARKETS STOCK INDEX FUND	AC	OR	0,57%	0
NIT	900351954	VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND	AC	OR	0,19%	0
NIT	900373291	ISHARES MSCI EMERGING MARKETS INDEX FUND	AC	OR	0,26%	0
NIT	900440283	FONDO BURSATIL ISHARES COLCAP	AC	OR	0,86%	0
NIT	900463967	COLUMBIA ACORN EMERGIN MARHEKETS FUND	AC	OR	0,22%	0
NIT	900471124	COLUMBIA ACORN INTERNATIONAL	AC	OR	0,85%	0
NIT	900472468	FONDO ABIERTO POR COMPARTIMIENTOS VALORES BANCOLOM	AC	OR	0,27%	0

Fuente: Sistema Único de Información- SUI

### 8. PROMOTORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE CARTAGENA Y COMPAÑÍA SOCIEDAD EN COMANDITA POR ACCIONES E.S.P. (Termoeléctrica)

Tipo documento	Identificación	Nombre	Acción o aporte?	Tipo de acción	Porcentaje de participación	Valor
NIT	830083479	PROELECTRICA SUB V CO GP LTDA	AC	OR	1,2727%	0
NIT	830083481	PROELECTRICA SUB III CO GP LTDA	AC	OR	1,2757%	0
NIT	830083482	PROELECTRICA SUB IV CO GP LTDA	AC	OR	1,2775%	0
NIT	830083483	PROELECTRICA SUB I CO GP LTDA	AC	OR	1,2793%	0
NIT	830083484	PROELECTRICA SUB II CO GP LTDA	AC	OR	94,8948%	0

Fuente: Sistema Único de Información- SUI

### 9. TERMOCANDELARIA SOCIEDAD EN COMANDITA POR ACCIONES E.S.P. (Termoeléctrica)

Tipo documento	Identificación	Nombre	Acción o aporte?	Tipo de acción	Porcentaje de participación	Valor
NIT	806005007	TERMOCANDELARIA GP LLC SUCURSAL COLOMBIA	AC	OR	1,1%	0
NIT	830044195	TERMOCANDELARIA SUB III LLC	AC	OR	0,09%	0
NIT	830044196	TERMOCANDELARIA SUB II LLC	AC	OR	0,09%	0
NIT	830044197	TERMOCANDELARIA SUB I LLC	AC	OR	0,09%	0
NIT	830058632	INVERSIONES TERMOCANDELARIA S.A.	AC	OR	98,63%	0

Fuente: Sistema Único de Información- SUI

### 10. TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S. (Termoeléctrica)

Tipo documento	Identificación	Nombre	Acción o aporte?	Tipo de acción	Porcentaje de participación
IDENTIFICACION EMPRESA EXNTRANJERA	18202231708840	BRIDGET MANAGEMENT INTERNATIONAL CORP	AC	OR	11,64%
IDENTIFICACION EMPRESA EXNTRANJERA	1825280170967	TERRAVIVA GROUP INC	AC	OR	11,64%
IDENTIFICACION EMPRESA EXNTRANJERA	18390041711689	WILBEX HOLDINGS CORP	AC	OR	6,98%
NIT	830058558	TERMOYOPAL S.A.	AC	OR	0,000000001%
OTRO	90909909	DION HOLDING CORP	AC	OR	69,74%

Fuente: Sistema Único de Información- SUI

### 11. GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. (Termoeléctrica)

Tipo documento	Identificación	Nombre	Acción o aporte?	Tipo de acción	Porcentaje de participación
NIT	890104291	COOPERATIVA DE EMPLEADOS DEL SECTOR ENERGETICO COLOMBIANO	AC	OR	0,0008%
NIT	891800219	EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA ESP	AC	OR	0,0008%
NIT	899999090	MINISTERIO DE HACIENDA	AC	PR	99,999%
OTRO	0	OTROS	AC	OR	0,00024%

Fuente: Sistema Único de Información- SUI



**12. TERMOVALLE S.A.S. (Termoeléctrica)**

Tipo documento	Identificación	Nombre	Acción o aporte?	Tipo de acción	Porcentaje de participación
IDENTIFICACION EMPRESA EXTRANJERA	291178	TERMOVALLE INVESTMENT LTD	AC	OR	0,0003%
IDENTIFICACION EMPRESA EXTRANJERA	21494517765126	ALTRA INVESTMENT II GP INC	AC	OR	0,0003%
IDENTIFICACION EMPRESA EXTRANJERA	2354352798368	JUNEAU BUSINESS INC	AC	OR	0,0003%
OTRO	54-1841375	TERMOVALLE INVESMENT CO LLC	AC	OR	96,8801%
OTRO	54-1841376	TERMOVALLE GP LLC	AC	OR	3,119%

Fuente: Sistema Único de Información- SUI

**13. TERMOTASAJERO S.A. (Termoeléctrica)**

Tipo documento	Identificación	Nombre	Acción o aporte?	Tipo de acción	Porcentaje de participación
CEDULA DE CIUDADANIA	35457272	MARIANNE POSSE VELAZQUEZ	AC	OR	0,000158%
CEDULA DE CIUDADANIA	52453847	MARIA PAULA BARRERA	AC	OR	0,0001578%
CEDULA DE CIUDADANIA	79154567	JAIME HERRERA RODRIGUEZ	AC	OR	0,000158%
CEDULA DE CIUDADANIA	79785561	JORGE ENRIQUE BARON	AC	OR	0,0001578%
NIT	900182199	COLGENER SA	AC	OR	99,988795%
OTRO	900999999	COOPESENS	AC	OR	0,010574%

Fuente: Sistema Único de Información- SUI

**14. TERMOEMCALI S.A. E.S.P.**

Tipo documento	Identificación	Nombre	Acción o aporte?	Tipo de acción	Porcentaje de participación
CEDULA DE CIUDADANIA	38975209	SOFFY RAMIREZ DE SANGUINO	AC	OR	0,0003433%
NIT	805006245	CAUGEN LTDA.	AC	OR	0,0000127%
NIT	805010026	INVERSIONES INCA S. A.	AC	OR	4,412686%
NIT	805019227	SINFIN LTDA & CIA. S.C.A.	AC	OR	0,0000025%
NIT	890399003	EMPRESAS MUNICIPALES DE CAU	AC	OR	33,2988093%
NIT	890399011	MUNICIPIO DE SANTIAGO DE CAU	AC	OR	0,0000025%
NIT	890399030	EMSIPIVA	AC	OR	0,0000025%
NIT	900366837	FONDO DE INFRAESTRUCTURA COLOMBIA ASHMORE I-FCP	AC	OR	24,9116574%
NIT	900449548	CONTOURGLOBAL LATAM SA	AC	OR	37,3674836%

Fuente: Sistema Único de Información- SUI

**8. ¿Cuántas unidades de generación térmica conectadas al sistema interconectado nacional se han declarado no disponibles arguyendo inviabilidad financiera?**

A la fecha, la única unidad de generación térmica conectada al Sistema Interconectado Nacional - SIN que se ha declarado indisponible, es TERMOCANDELARIA SCA E.S.P., argumentando inviabilidad financiera.

De igual forma, se relacionan las plantas térmicas que para el mes de noviembre del año en curso, están o estuvieron indisponibles por actividades de mantenimiento, de acuerdo con lo evaluado en el Sistema Nacional de Consignaciones de XM S.A. E.S.P.

CÓDIGO	ELEMENTO CONSIGNADO	ESTADO	FECHA INICIO	FECHA FIN
C0111924	GUAJIRA 1	EN EJECUCIÓN	02/11/2015 00:00	12/11/2015 23:59
C0127377	TERMODORADA 1	EJECUTADA	02/11/2015 01:00	02/11/2015 04:30
C0127482	ZIPAEMG 4	EJECUTADA	02/11/2015 11:00	05/11/2015 14:00
C0116298	TERMOCENTRO 2	EN EJECUCIÓN	03/11/2015 07:00	12/11/2015 17:00
C0113212	TERMOCENTRO 3	EN EJECUCIÓN	03/11/2015 07:00	12/11/2015 17:00
C0127506	ZIPAEMG 3	EJECUTADA	03/11/2015 10:00	06/11/2015 14:00
C0127509	CARTAGENA 3	EJECUTADA	03/11/2015 15:00	05/11/2015 23:59
C0127547	CARTAGENA 1	EJECUTADA	06/11/2015 00:00	08/11/2015 23:59
C0126924	TERMO SIERRA 1	SOLICITADA	17/11/2015 00:00	07/12/2015 23:59
C0112420	GUAJIRA 2	SOLICITADA	18/11/2015 00:00	29/11/2015 23:59
C0115507	TERMOYOPAL 2	SOLICITADA	29/11/2015 00:00	29/11/2015 23:59

Fuente: Sistema Nacional de Consignaciones – XM S.A. E.S.P.

**9. ¿Cuál es la distribución por empresa del déficit de 3.3 billones que alegan tener las termoeléctricas?**

Las cifras oficiales que maneja esta Superintendencia, corresponden a reportes cargados por los mismos prestadores al sistema único de información -SUI, cuya periodicidad es anual y/o semestral. En ese sentido y con fundamento en lo registrado en la última información cargada por los prestadores, no existe un reporte del déficit mencionado.

No obstante lo manifestado, algunas estimaciones efectuadas por esta Superintendencia, con fundamento en los costos variables de generación declarados por los agentes, al Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales - ASIC y los calculados por dicha dependencia en cumplimiento de la Resolución CREG 034 de 2001, aplicados a las obligaciones de energía firme - OEF promedio diario del 2015, durante un lapso de 6 meses, permiten inferir que el déficit de las termoeléctricas, asciende a la suma aproximada de 3 billones de pesos.

Dichas pérdidas están asociadas a la diferencia entre los costos de generación y la remuneración recibida por el agente que tiene obligaciones de energía firme – OEF, en el marco del esquema del cargo por confiabilidad cuando éste se activa, la cual está definida como el precio de escasez y que actualmente se encuentra en \$303,47/kWh.

**10. ¿A cuánto asciende el déficit de las termoeléctricas en la actualidad?**

De acuerdo con la información que esta entidad ha recibido en las reuniones efectuadas en el Ministerio de Minas y Energía, con la presencia de representantes de los agentes generadores y sus agremiaciones, las pérdidas proyectadas, teniendo en cuenta los escenarios actuales de intensidad y duración del fenómeno de “El Niño”, ascienden a 3 billones de pesos, cifra que es congruente con lo planteado en el numeral inmediatamente anterior.

**11. ¿Cuántas de las unidades de generación térmica que actualmente están aportando energía al sistema interconectado nacional están generando a partir de combustibles líquidos y cuántas a partir de gas natural?**

Las generadoras térmicas que actualmente están generando con combustibles líquidos y a gas, son las siguientes:

Generadores termicos	capacidad efectiva MW
<b>Liquidos</b>	
FLORES 1	153.00
IA 1 TERMOCANDELAR	154.00
IA 2 TERMOCANDELAR	155.00
TERMOSIERRAB	364.00
TERMOVALLE 1	197.00
BARRANQUILLA 3	55.00
BARRANQUILLA 4	55.00
CARTAGENA 1	61.00
CARTAGENA 2	60.00
CARTAGENA 3	66.00
TERMODORADA 1	46.00
CC TERMOCENTRO	276.00
<b>Gas</b>	
CIMARRON	20.00
FLORES 4B	450.00
MERILECTRICA 1	167.00
PROELECTRICA 1	45.00
PROELECTRICA 2	45.00
TEBSAB	791.00
TERMOEMCALI 1	229.00
TERMOYOPAL 2	30.00

Fuente: Dirección Técnica de Gestión de Energía - SSPD

**12. ¿Cómo ha verificado esta Superintendencia que las condiciones de abastecimiento de los combustibles para generación eléctrica siempre hayan estado garantizadas?**

Con respecto a esta inquietud, es importante señalar que la Resolución CREG 061 de 2007, establece en los artículos 23, 25 y 26 del Capítulo 7 del Anexo, el deber de constituir garantías para amparar la continuidad de los contratos de combustible, cuando su duración es inferior al período de vigencia de la obligación, en los términos del artículo 49 de la Resolución CREG 071 de 2006, donde se establecen las garantías iniciales que deben constituir los agentes generadores para garantizar el suministro de combustible, previo al inicio del periodo de vigencia de la obligación. Veamos el contenido de las disposiciones aludidas:

**“Artículo 23. Obligaciones a Garantizar.** En los términos del Artículo 49 de la Resolución CREG 071 de 2006, los Agentes Generadores y Personas Jurídicas Interesadas deberán garantizar que remitirán a la CREG copia de los contratos firmados de suministro y transporte en firme de gas natural o de los contratos de suministro de otros combustibles, durante todo el Período de Vigencia de la Obligación, con al menos un (1) mes de anticipación a la fecha de Inicio del Año de Vigencia de la Obligación o a la fecha de finalización de los contratos de combustible vigentes...

(....)



**Artículo 25. Eventos de Incumplimiento.** Serán eventos de incumplimiento los siguientes:

1. Cuando a más tardar en la fecha y condiciones establecidas en el Artículo 49 de la Resolución CREG 071 de 2006 o aquellas que la modifiquen adicionen o sustituyan, un Agente Generador o la Persona Jurídica Interesada obligada a ello, no envíe a la CREG copia de los contratos de suministro y transporte en firme de gas natural o de los contratos de suministro de otros combustibles, por una cantidad igual a la necesaria para respaldar la Obligación de Energía Firme objeto de garantía, para así dar oportuno cumplimiento a la obligación descrita en el presente Capítulo...

**Artículo 26. Terminación de la Obligación de Energía Firme.** En caso de verificarse un evento de incumplimiento de los descritos en el presente Capítulo, a partir de la fecha en que se configure el incumplimiento, habrá lugar a la terminación de la Obligación de Energía Firme que fue objeto de la garantía establecida en el presente Capítulo y a la pérdida de la remuneración asociada a la misma. Lo anterior conforme a lo previsto en el Artículo 51 de la Resolución CREG 071 de 2006 y a lo establecido en el Artículo 35 del presente Reglamento”.

Del contenido de las disposiciones transcritas se colige claramente, que es responsabilidad de la Comisión de Regulación para Energía y Gas (CREG), aprobar las garantías constituidas por los Generadores para acceder a la obligación de energía en firme. No obstante lo manifestado, se precisa que la SSPD al realizar las inspecciones técnicas a las plantas de generación, verifica la vigencia de los contratos de combustible y realiza la auditoria sobre los documentos de logística de abastecimiento que deben tener los generadores, en cumplimiento de la Resolución CREG 181 de 2010.

Con fundamento en lo manifestado, mediante radicado SSPD 20152000736211 del 6 de noviembre del año en curso, se dio traslado de este numeral a la Comisión de Regulación para Energía y Gas (CREG), para que proceda a dar respuesta sobre el mismo, complementando lo aquí señalado.

**13. ¿Qué investigaciones han sido adelantadas y que sanciones se han impuesto en contra de las generadoras de energía eléctrica en los últimos 10 años?**

A continuación se presenta una relación de las investigaciones que han sido adelantadas a las generadoras eléctricas en los últimos diez (10) años, por parte de esta Superintendencia.

Número de Resolución	Nombre de la Empresa	Tipo de Sanción	Valor Final	Motivos	Firma
20072400039885	TERMOFLORES S.A. E.S.P.	MULTA	\$ 34.696.000	FALTA DE CALIDAD EN LA INFORMACION REPORTADA	25/01/2008
20072400039885	TERMOFLORES S.A. E.S.P.	MULTA	\$ 34.696.000	FALTA DE CALIDAD EN LA INFORMACION REPORTADA	25/01/2008
20122400016245	GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	MULTA	\$ 53.560.000	POR INCUMPLIMIENTO A OTRAS OBLIGACIONES DEL PRESTADOR	24/10/2012
20072400035365	GESTION ENERGETICA S.A. ESP	MULTA	\$ 4.337.000	POR NO CONTRATAR AEGR	03/12/2008
20072400036645	GESTION ENERGETICA S.A. ESP	MULTA	\$ 2.168.500	FALTA DE OPORTUNIDAD EN EL ENVIO	03/10/2008
20082400036265	GESTION ENERGETICA S.A. ESP	MULTA	\$ 49.842.000	POR OTRAS VIOLACIONES AL REGIMEN REGULATORIO	23/01/2009
20082400046465	GESTION ENERGETICA S.A. ESP	MULTA	\$ 5.076.500	FALTA DE OPORTUNIDAD EN EL ENVIO DE LA INFORMACION AL SUI	29/07/2009
20122400004205	GESTION ENERGETICA S.A. ESP	MULTA	\$ 56.670.000	POR INCUMPLIMIENTO A OTRAS OBLIGACIONES DEL PRESTADOR	02/01/2013
20092400005055	TERMOCANDELARIA SOCIEDAD EN COMANDITA POR ACCIONES EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	MULTA	\$ 495.906.200	POR OTRAS VIOLACIONES AL REGIMEN REGULATORIO	14/01/2010
20122400006745	TERMOVALLE S.C.A. E.S.P.	MULTA	\$ 56.670.000	POR OTRAS VIOLACIONES AL REGIMEN REGULATORIO	05/10/2012
20112400033165	TERMOYOPAL GENERACION 1 SA	MULTA	\$ 48.819.600	POR NO INSCRIBIRSE EN EL RUPS - NO ENVIO DE INFORMACION NSU - POR OTRAS VIOLACIONES AL REGIMEN REGULATORIO	13/08/2012
20062400043455	TERMOYOPAL GENERACION DOS SOCIEDAD ANONIMA EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	MULTA	\$ 6.120.000	FALTA DE OPORTUNIDAD EN EL ENVIO DE LA INFORMACION AL SUI	29/10/2007
20092400005085	PROMOTORA DE ENERGIA ELECTRICA DE CARTAGENA Y COMPANIA SOCIEDAD EN COMANDITA POR ACCIONES-EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	MULTA	\$ 495.906.200	POR OTRAS VIOLACIONES AL REGIMEN REGULATORIO	14/01/2010
20062400032325	CENTRAL TERMoeLECTRICA EL MORRO 1 S.A. E.S.P.	MULTA	\$ 32.232.000	POR NO INSCRIBIRSE EN EL RUPS - POR INCUMPLIMIENTO A OTRAS OBLIGACIONES DEL PRESTADOR	07/02/2008

Fuente: Dirección de Investigaciones SDEG

**14. ¿Por qué no se han iniciado procesos de intervención por parte de esta entidad a las termoeléctricas del país? Más aún, teniendo en cuenta que varias unidades de generación térmica no han estado disponibles para garantizar la oferta de energía en firme que suple el sistema interconectado nacional, que el riesgo de racionamiento es inminente y que alza de tarifas recientemente decretada, ya implica una afectación directa del servicio.**

Dentro de las funciones y facultades constitucionales y legales otorgadas a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, se encuentra la de tomar posesión de los prestadores de servicios públicos que se encuentren incurso en una o varias de las causales establecidas en el artículo 59 de la Ley 142 de 1994.

Sobre el particular es importante señalar, que la toma de posesión es un instrumento de intervención del Estado que tiene por objeto salvaguardar la prestación de los servicios públicos domiciliarios, por lo que su adopción debe tener en cuenta dicha finalidad.

De igual manera, se debe tener en cuenta que conforme a lo dispuesto en el artículo 334 de la Constitución Política, las medidas de intervención sólo podrán aplicarse conforme a lo dispuesto en la ley, es decir, que sus causales, procedimiento y efectos, deben encontrarse previamente establecidos en la misma.

Con fundamento en lo manifestado, es dable colegir que la toma de posesión, en este caso, no garantiza, ni es el instrumento tendiente a conjurar la actual situación que presentan algunos generadores térmicos.

**15. ¿Cuáles son los porcentajes de pérdidas de energía por eficiencia y mal estado de redes de los diferentes generadores, distribuidores y comercializadores que suplen la demanda de los usuarios del sistema interconectado nacional?**

Las pérdidas que son transferidas a los usuarios finales, corresponden a la aplicación de la metodología de cálculo del componente PR (Costo de compra, transporte y reducción de pérdidas de energía) que hace parte del costo unitario de prestación del servicio (CU), la cual se encuentra definida en la Resolución CREG 119 de 2007.

Ahora bien, esta SSPD realiza vigilancia a la correcta aplicación de esta metodología por parte de los distintos agentes comercializadores del país, los cuales son los que facturan el servicio de energía eléctrica a los usuarios finales.

Las pérdidas no reconocidas (técnicas y no técnicas) a través de esta metodología, son asumidas por los distintos agentes que hacen parte de la cadena energética.

No obstante, esta Superintendencia no cuenta con esta información toda vez que esta no fue definida en la Resolución 20102400008055 del 16 de marzo de 2010, la cual establece las variables que deben ser reportadas por las empresas al SUI.

**16. ¿Qué inversiones en infraestructura de distribución y comercialización se han hecho por parte del Gobierno Nacional y las empresas privadas con el objeto de mejorar estos niveles de pérdida de energía en el sistema interconectado nacional en los últimos 10 años?**

Mediante radicado SSPD 20152000736241 del 6 de noviembre se dio traslado de este numeral a la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) para que proceda a dar respuesta sobre esta información.

**17. Teniendo en cuenta que la tarifa de energía eléctrica que finalmente paga el usuario se calcula a partir de los siguientes componentes: costo de generación (G), costos de transmisión (T), costos de distribución (D), Costo variable de Comercialización (C), Pérdida de energía (PR) y pérdida de restricción (R); ¿Cuál ha sido la evolución en el último año de dichos factores para todas las empresas prestadoras del servicio de energía eléctrica en Colombia?**

Con el propósito de atender lo solicitado, se presenta la siguiente relación que contiene cada uno de los componentes por empresa, para los meses de enero a octubre de 2015, acorde con la información registrada en la base de datos y remitida a esta Entidad. En ella se observa la participación de cada uno de los componentes que conforman el Costo Unitario de Prestación de Servicios (CU).

**1. Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
BOYACA	Enero	153,5834	22,5093	29,1827	138,3970	90,1313	3,7523	437,5560
	Febrero	151,0304	22,1903	28,1495	145,7668	90,5187	-0,0647	437,5910

	Marzo	153,4213	24,1473	28,8564	147,9891	91,5741	0,9415	446,9297
	Abril	160,6259	23,8980	30,4879	144,3796	92,1138	4,1742	455,6794
	Mayo	150,2380	21,6864	27,9177	145,6556	92,5169	5,6424	443,6570
	Junio	159,1673	23,0153	29,4062	144,3364	92,7583	4,5465	453,2300
	Julio	149,6001	22,1067	27,6763	139,2027	92,8435	10,6894	442,1187
	Agosto	152,8542	23,7337	28,7862	143,8841	93,0270	7,2474	449,5326
	Septiembre	155,2953	22,8688	29,7176	148,2854	93,4247	10,0528	459,6446
	Octubre	164,8676	23,3141	28,0138	147,3863	94,0276	5,5668	463,1762
BOYACA	Enero	35,10%	22,1903	6,67%	31,63%	20,60%	0,86%	100%
	Febrero	34,51%	22,1903	6,43%	33,31%	20,69%	-0,01%	100%
	Marzo	34,33%	22,1903	6,46%	33,11%	20,49%	0,21%	100%
	Abril	35,25%	22,1903	6,69%	31,68%	20,21%	0,92%	100%
	Mayo	33,86%	22,1903	6,29%	32,83%	20,85%	1,27%	100%
	Junio	35,12%	22,1903	6,49%	31,85%	20,47%	1,00%	100%
	Julio	33,84%	22,1903	6,26%	31,49%	21,00%	2,42%	100%
	Agosto	34,00%	22,1903	6,40%	32,01%	20,69%	1,61%	100%
	Septiembre	33,79%	22,1903	6,47%	32,26%	20,33%	2,19%	100%
	Octubre	35,60%	22,1903	6,05%	31,82%	20,30%	1,20%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**2. Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
CALDAS	Enero	147,2651	22,5093	28,2238	147,5076	54,9781	3,4616	403,9454
	Febrero	152,9798	22,1903	28,3949	155,2849	54,6265	0,1722	413,6486
	Marzo	147,9600	24,1473	27,9760	161,7697	55,3274	0,7234	417,9038
	Abril	159,3537	23,8980	30,2776	156,9703	55,5556	3,9723	430,0271
	Mayo	149,6219	21,6864	27,8301	155,0535	55,9477	5,9719	416,1114
	Junio	155,4127	23,0153	28,8102	157,5086	55,9017	4,3132	424,9616
	Julio	149,6124	22,1067	27,6872	155,9070	56,1343	11,0455	422,4930
	Agosto	156,2586	23,7337	29,3292	155,4675	56,0985	6,8328	427,7202
	Septiembre	155,3870	22,8688	29,7153	157,5854	56,4227	10,2028	432,1821
	Octubre	165,2146	23,3141	28,0505	163,8755	56,6992	5,4297	442,5836
CALDAS	Enero	36,46%	0,0557	6,99%	36,52%	13,61%	0,86%	100%
	Febrero	36,98%	0,0536	6,86%	37,54%	13,21%	0,04%	100%
	Marzo	35,41%	0,0578	6,69%	38,71%	13,24%	0,17%	100%
	Abril	37,06%	0,0556	7,04%	36,50%	12,92%	0,92%	100%
	Mayo	35,96%	0,0521	6,69%	37,26%	13,45%	1,44%	100%
	Junio	36,57%	0,0542	6,78%	37,06%	13,15%	1,01%	100%
	Julio	35,41%	0,0523	6,55%	36,90%	13,29%	2,61%	100%
	Agosto	36,53%	0,0555	6,86%	36,35%	13,12%	1,60%	100%
	Septiembre	35,95%	0,0529	6,88%	36,46%	13,06%	2,36%	100%
	Octubre	37,33%	0,0527	6,34%	37,03%	12,81%	1,23%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**3. Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
NARIÑO	Enero	146,4500	22,5093	27,9800	138,7500	109,2000	3,8900	448,7800
	Febrero	179,4700	22,1903	32,8400	143,9400	110,0700	-0,0800	488,4300

	Marzo	155,3700	24,1473	29,1900	147,8000	111,2900	0,9500	468,7500
	Abril	171,6400	23,8980	32,3400	147,2400	112,0900	4,5400	491,7500
	Mayo	156,1500	21,6864	28,8800	142,1900	112,4500	5,9900	467,3500
	Junio	149,0400	23,0153	27,7400	141,8200	112,8300	4,9000	459,3500
	Julio	149,1300	22,1067	27,5500	144,6700	112,9000	10,8800	467,2400
	Agosto	151,0200	23,7337	28,4700	143,9500	113,2100	7,9500	468,3400
	Septiembre	154,0600	22,8688	29,4700	147,9300	113,6800	10,8500	478,8600
	Octubre	166,5100	23,3141	28,2400	155,4500	114,3500	5,9100	493,7700
NARIÑO	Enero	32,63%	0,0502	6,23%	30,92%	24,33%	0,87%	100%
	Febrero	36,74%	0,0454	6,72%	29,47%	22,54%	-0,02%	100%
	Marzo	33,15%	0,0515	6,23%	31,53%	23,74%	0,20%	100%
	Abril	34,90%	0,0486	6,58%	29,94%	22,79%	0,92%	100%
	Mayo	33,41%	0,0464	6,18%	30,42%	24,06%	1,28%	100%
	Junio	32,45%	0,0501	6,04%	30,87%	24,56%	1,07%	100%
	Julio	31,92%	0,0473	5,90%	30,96%	24,16%	2,33%	100%
	Agosto	32,25%	0,0507	6,08%	30,74%	24,17%	1,70%	100%
	Septiembre	32,17%	0,0478	6,15%	30,89%	23,74%	2,27%	100%
	Octubre	33,72%	0,0472	5,72%	31,48%	23,16%	1,20%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**4. Empresa de Energía de Quindío S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
QUINDIO	Enero	148,2968	22,5093	25,9856	147,5077	29,2602	3,1636	376,7232
	Febrero	155,1485	22,1903	26,2599	155,2849	29,0795	0,1648	388,1279
	Marzo	149,1475	24,1473	25,7254	161,7697	29,4930	0,7004	390,9834
	Abril	161,3758	23,8980	28,0032	156,9704	29,6647	3,9587	403,8708
	Mayo	150,4521	21,6864	25,5471	155,0535	29,8380	5,6311	388,2083
	Junio	160,1568	23,0153	27,0240	157,5087	29,8407	4,4115	401,9570
	Julio	153,0047	22,1067	25,7926	155,9070	29,8694	10,3490	397,0296
	Agosto	158,7555	23,7337	27,1744	155,4675	29,9109	6,9810	402,0230
	Septiembre	157,9778	22,8688	27,5998	157,5853	30,0467	9,5660	405,6443
	Octubre	178,1827	23,3141	27,2199	163,8755	51,5924	5,3554	449,5400
QUINDIO	Enero	39,36%	0,0598	6,90%	39,16%	7,77%	0,84%	100%
	Febrero	39,97%	0,0572	6,77%	40,01%	7,49%	0,04%	100%
	Marzo	38,15%	0,0618	6,58%	41,38%	7,54%	0,18%	100%
	Abril	39,96%	0,0592	6,93%	38,87%	7,35%	0,98%	100%
	Mayo	38,76%	0,0559	6,58%	39,94%	7,69%	1,45%	100%
	Junio	39,84%	0,0573	6,72%	39,19%	7,42%	1,10%	100%
	Julio	38,54%	0,0557	6,50%	39,27%	7,52%	2,61%	100%
	Agosto	39,49%	0,0590	6,76%	38,67%	7,44%	1,74%	100%
	Septiembre	38,94%	0,0564	6,80%	38,85%	7,41%	2,36%	100%
	Octubre	39,64%	0,0519	6,06%	36,45%	11,48%	1,19%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**5. Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
SANTANDER	Enero	151,1724	22,5093	28,8878	147,5077	39,1488	3,4413	392,6673
	Febrero	154,3010	22,1903	28,6219	157,5770	38,9159	0,1988	401,8049
	Marzo	148,7628	24,1473	28,1083	159,4777	39,4447	0,8157	400,7565
	Abril	163,7469	23,8980	31,0289	156,9704	39,5639	4,0898	419,2979



	Mayo	149,1278	21,6864	27,7571	155,0535	39,7999	5,8072	399,2319
	Junio	161,7759	23,0153	29,8749	157,5087	39,8460	4,6074	416,6282
	Julio	152,1669	22,1067	28,1336	155,9070	39,9283	11,0009	409,2434
	Agosto	158,6929	23,7337	29,7449	154,5745	39,9388	7,2780	413,9628
	Septiembre	156,9965	22,8688	30,0242	157,5853	40,1239	9,9037	417,5024
SANTANDER	Enero	38,50%	5,73%	7,36%	37,57%	9,97%	0,88%	1,0000
	Febrero	38,40%	5,52%	7,12%	39,22%	9,69%	0,05%	100%
	Marzo	37,12%	6,03%	7,01%	39,79%	9,84%	0,20%	100%
	Abril	39,05%	5,70%	7,40%	37,44%	9,44%	0,98%	100%
	Mayo	37,35%	5,43%	6,95%	38,84%	9,97%	1,45%	100%
	Junio	38,83%	5,52%	7,17%	37,81%	9,56%	1,11%	100%
	Julio	37,18%	5,40%	6,87%	38,10%	9,76%	2,69%	100%
	Agosto	38,34%	5,73%	7,19%	37,34%	9,65%	1,76%	100%
	Septiembre	37,60%	5,48%	7,19%	37,74%	9,61%	2,37%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**6. Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
EPSAU	Enero	146,5300	22,5100	28,0100	138,7500	63,8600	3,2200	402,8800
	Febrero	145,6200	22,1900	27,2700	143,9400	64,3000	-0,0600	403,2600
	Marzo	145,5900	24,1500	27,5700	147,8000	64,9000	0,9600	410,9700
	Abril	148,5300	23,9000	28,4700	147,2400	65,3000	3,8700	417,3100
	Mayo	147,7700	21,6900	27,5200	142,1900	65,5800	5,2800	410,0300
	Junio	147,0000	23,0200	27,4400	141,8200	65,8100	4,4600	409,5500
	Julio	147,9900	22,1100	27,4400	144,6700	65,8100	10,0700	418,0900
	Agosto	149,7900	23,7300	28,2600	143,9500	65,9500	6,9600	418,6400
	Septiembre	152,9500	22,8700	29,3200	147,9300	66,2100	9,4400	428,7200
EPSAU	Enero	36,37%	5,59%	6,95%	34,44%	15,85%	0,80%	100%
	Febrero	36,11%	5,50%	6,76%	35,69%	15,95%	-0,01%	100%
	Marzo	35,43%	5,88%	6,71%	35,96%	15,79%	0,23%	100%
	Abril	35,59%	5,73%	6,82%	35,28%	15,65%	0,93%	100%
	Mayo	36,04%	5,29%	6,71%	34,68%	15,99%	1,29%	100%
	Junio	35,89%	5,62%	6,70%	34,63%	16,07%	1,09%	100%
	Julio	35,40%	5,29%	6,56%	34,60%	15,74%	2,41%	100%
	Agosto	35,78%	5,67%	6,75%	34,39%	15,75%	1,66%	100%
	Septiembre	35,68%	5,33%	6,84%	34,51%	15,44%	2,20%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**7. Empresas Públicas de Medellín E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
ANTIOQUIA UNIFICADA	Enero	147,7400	22,1903	28,0000	147,5100	46,2700	3,1300	395,1600
	Febrero	148,1700	22,1903	27,3200	155,2800	46,0600	0,2200	399,2400
	Marzo	146,7200	22,1903	27,4700	161,7700	46,5400	0,7400	407,3900
	Abril	156,0900	22,1903	29,4200	156,9700	46,8300	3,9800	417,1900
	Mayo	148,6200	22,1903	27,3700	155,0500	47,0300	5,2700	405,0300
	Junio	149,4100	22,1903	27,5400	157,5100	47,1700	4,3800	409,0300
	Julio	147,2600	22,1903	27,0300	155,9100	47,2000	9,9900	409,5000

7

	Agosto	151,2200	22,1903	28,2000	155,4700	47,2900	6,8200	412,7300
	Septiembre	151,4300	22,1903	28,7600	157,5900	47,5000	9,1500	417,3000
ANTIOQUIA UNIFICADA	Enero	37,39%	5,62%	7,09%	37,33%	11,71%	0,79%	100%
	Febrero	37,11%	5,56%	6,84%	38,89%	11,54%	0,06%	100%
	Marzo	36,01%	5,45%	6,74%	39,71%	11,42%	0,18%	100%
	Abril	37,41%	5,32%	7,05%	37,63%	11,23%	0,95%	100%
	Mayo	36,69%	5,48%	6,76%	38,28%	11,61%	1,30%	100%
	Junio	36,53%	5,43%	6,73%	38,51%	11,53%	1,07%	100%
	Julio	35,96%	5,42%	6,60%	38,07%	11,53%	2,44%	100%
	Agosto	36,64%	5,38%	6,83%	37,67%	11,46%	1,65%	100%
	Septiembre	36,29%	5,32%	6,89%	37,76%	11,38%	2,19%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**8. Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERÍODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
CUNDINAMARCA	Enero	149,9768	22,5092	28,6540	138,3969	101,0530	4,1883	444,7782
	Febrero	154,8646	22,1903	28,8451	145,7667	101,5940	-0,0758	453,1849
	Marzo	149,4719	24,1473	28,2610	147,9891	102,9670	1,0663	453,9026
	Abril	160,6909	23,8979	30,5559	144,3796	103,5448	4,4329	467,5020
	Mayo	152,0060	21,6863	28,2569	145,6555	103,9895	5,7973	457,3915
	Junio	168,0642	23,0152	30,9252	144,3364	104,3923	5,0309	475,7642
	Julio	155,0296	22,1066	28,6345	139,2026	104,3957	11,3333	460,7023
	Agosto	159,4199	23,7336	29,9611	143,8840	104,5066	7,4060	468,9112
	Septiembre	158,6282	22,8688	30,3912	148,2853	105,0505	10,6078	475,8318
	Octubre	180,7838	23,3141	30,3976	147,3863	105,7687	6,0339	493,6844
CUNDINAMARCA	Enero	33,72%	5,06%	6,44%	31,12%	22,72%	0,94%	100%
	Febrero	34,17%	4,90%	6,36%	32,16%	22,42%	-0,02%	100%
	Marzo	32,93%	5,32%	6,23%	32,60%	22,68%	0,23%	100%
	Abril	34,37%	5,11%	6,54%	30,88%	22,15%	0,95%	100%
	Mayo	33,23%	4,74%	6,18%	31,84%	22,74%	1,27%	100%
	Junio	35,33%	4,84%	6,50%	30,34%	21,94%	1,06%	100%
	Julio	33,65%	4,80%	6,22%	30,22%	22,66%	2,46%	100%
	Agosto	34,00%	5,06%	6,39%	30,68%	22,29%	1,58%	100%
	Septiembre	33,34%	4,81%	6,39%	31,16%	22,08%	2,23%	100%
	Octubre	36,62%	4,72%	6,16%	29,85%	21,42%	1,22%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**9. Empresa de Energía de Arauca E.S.P.**

MERCADO	PERÍODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
ARAUCA	Enero	151,6059	22,5093	28,2396	141,2763	53,6499	3,0974	399,3167
	Febrero	150,7092	22,1903	28,1216	145,7668	53,5449	-0,0331	400,2996
	Marzo	151,3089	24,1473	28,5393	147,9891	54,0042	1,2164	407,2052
	Abril	160,4847	23,8980	30,5180	144,3796	54,3472	5,0424	418,6700
	Mayo	151,7429	21,6864	28,1842	145,6556	54,7613	7,4802	409,5106
	Junio	162,3917	23,0153	29,9725	144,3364	54,9920	6,1125	420,8258
	Julio	152,5353	22,1067	28,1935	139,2027	54,8387	12,9881	409,8650
	Agosto	155,3043	23,7337	29,2350	143,8841	55,0477	8,9764	416,1811

	Septiembre	158,6295	22,8688	30,3216	148,2854	55,7396	14,5537	430,3987
	Octubre	180,6555	23,3141	30,2128	147,3863	55,7918	8,1863	445,5468
ARAUCA	Enero	37,97%	5,64%	7,07%	35,38%	13,44%	0,78%	100%
	Febrero	37,65%	5,54%	7,03%	36,41%	13,38%	-0,01%	100%
	Marzo	37,16%	5,93%	7,01%	36,34%	13,26%	0,30%	100%
	Abril	38,33%	5,71%	7,29%	34,49%	12,98%	1,20%	100%
	Mayo	37,05%	5,30%	6,88%	35,57%	13,37%	1,83%	100%
	Junio	38,59%	5,47%	7,12%	34,30%	13,07%	1,45%	100%
	Julio	37,22%	5,39%	6,88%	33,96%	13,38%	3,17%	100%
	Agosto	37,32%	5,70%	7,02%	34,57%	13,23%	2,16%	100%
	Septiembre	36,86%	5,31%	7,05%	34,45%	12,95%	3,38%	100%
	Octubre	40,55%	5,23%	6,78%	33,08%	12,52%	1,84%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**10. Empresa Electrificadora del Meta S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
META	Enero	162,0000	22,5093	33,5600	173,6200	45,5000	3,6600	440,8500
	Febrero	153,4500	22,1903	31,3700	172,6500	45,6800	-0,1000	425,2300
	Marzo	150,2000	24,1473	31,1100	167,6400	46,3000	1,0400	420,4400
	Abril	162,5400	23,8980	33,8000	170,6600	46,4000	3,9900	441,2800
	Mayo	151,1300	21,6864	30,8100	176,9200	46,6700	5,6800	432,8900
	Junio	152,9300	23,0153	31,2000	179,1100	46,7900	4,5400	437,5800
	Julio	148,5500	22,1067	30,2300	171,6100	46,8500	10,6200	429,9600
	Agosto	154,5600	23,7337	31,8600	172,0800	46,9700	7,4400	436,6600
	Septiembre	154,9900	22,8688	32,5100	181,0100	47,1900	10,3700	448,9400
META	Enero	36,75%	5,11%	7,61%	39,38%	10,32%	0,83%	100%
	Febrero	36,09%	5,22%	7,38%	40,60%	10,74%	-0,02%	100%
	Marzo	35,72%	5,74%	7,40%	39,87%	11,01%	0,25%	100%
	Abril	36,83%	5,42%	7,66%	38,67%	10,51%	0,90%	100%
	Mayo	34,91%	5,01%	7,12%	40,87%	10,78%	1,31%	100%
	Junio	34,95%	5,26%	7,13%	40,93%	10,69%	1,04%	100%
	Julio	34,55%	5,14%	7,03%	39,91%	10,90%	2,47%	100%
	Agosto	35,40%	5,44%	7,30%	39,41%	10,76%	1,70%	100%
	Septiembre	34,52%	5,09%	7,24%	40,32%	10,51%	2,31%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**11. Centrales Eléctricas de Norte de Santander S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
NORTE DE SANTANDER	Enero	149,1300	22,5093	28,5400	147,5100	47,3500	3,3700	398,4100
	Febrero	149,2200	22,1903	27,7900	157,5800	47,0500	0,2200	404,0500
	Marzo	147,9300	24,1473	27,9700	159,4800	47,8900	0,8500	408,2700
	Abril	157,6400	23,8980	29,9900	156,9700	48,1600	4,2300	420,8900
	Mayo	148,4600	21,6864	27,6400	155,0500	48,3200	5,9000	407,0600
	Junio	151,8100	23,0153	28,2400	157,5100	48,3500	4,7200	413,6500
	Julio	147,1200	22,1067	27,3100	155,9100	48,4400	10,8000	411,6900
	Agosto	149,4000	23,7337	28,2300	155,4700	48,5300	7,4200	412,7800
	Septiembre	152,7500	22,8688	29,3300	157,5900	48,7100	10,2700	421,5100

	Octubre	165,0300	23,3141	29,7900	163,8890	48,9890	6,0000	437,0080
NORTE DE SANTANDER	Enero	37,43%	5,65%	7,16%	37,02%	11,88%	0,85%	100%
	Febrero	36,93%	5,49%	6,88%	39,00%	11,64%	0,05%	100%
	Marzo	36,23%	5,91%	6,85%	39,06%	11,73%	0,21%	100%
	Abril	37,45%	5,68%	7,13%	37,29%	11,44%	1,01%	100%
	Mayo	36,47%	5,33%	6,79%	38,09%	11,87%	1,45%	100%
	Junio	36,70%	5,56%	6,83%	38,08%	11,69%	1,14%	100%
	Julio	35,74%	5,37%	6,63%	37,87%	11,77%	2,62%	100%
	Agosto	36,19%	5,75%	6,84%	37,66%	11,76%	1,80%	100%
	Septiembre	36,24%	5,43%	6,96%	37,39%	11,56%	2,44%	100%
	Octubre	37,76%	5,33%	6,82%	37,50%	11,21%	1,37%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**12. Empresas Municipales de Cartago S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
CARTAGO	Enero	200,0600	22,5093	37,0800	138,7500	19,7600	4,2300	422,3900
	Febrero	210,7400	22,1903	38,0600	143,4500	21,8300	0,1100	436,3800
	Marzo	192,0300	24,1473	35,2600	147,8000	22,1400	1,1200	422,5000
	Abril	226,6300	23,8980	41,6300	147,2400	22,3800	4,9900	466,7700
	Mayo	187,6700	21,6864	34,1200	142,1900	22,4600	7,1700	415,3000
	Junio	227,3300	23,0153	40,6300	141,7800	22,4700	5,6200	460,8500
	Julio	214,2600	22,1067	38,3000	144,6700	22,3100	13,1300	454,7800
	Agosto	224,7500	23,7337	40,7200	143,9500	22,4000	8,8500	464,4000
	Septiembre	210,7500	22,8688	39,1700	147,8900	22,3800	12,1000	455,1600
	Octubre	248,5100	23,3141	40,2400	155,4500	22,3200	6,4500	496,2800
CARTAGO	Enero	47,36%	5,33%	8,78%	32,85%	4,68%	1,00%	100,00%
	Febrero	48,29%	5,09%	8,72%	32,87%	5,00%	0,03%	100,00%
	Marzo	45,45%	5,72%	8,35%	34,98%	5,24%	0,27%	100,00%
	Abril	48,55%	5,12%	8,92%	31,54%	4,79%	1,07%	100,00%
	Mayo	45,19%	5,22%	8,22%	34,24%	5,41%	1,73%	100,00%
	Junio	49,33%	4,99%	8,82%	30,76%	4,88%	1,22%	100,00%
	Julio	47,11%	4,86%	8,42%	31,81%	4,91%	2,89%	100,00%
	Agosto	48,40%	5,11%	8,77%	31,00%	4,82%	1,91%	100,00%
	Septiembre	46,30%	5,02%	8,61%	32,49%	4,92%	2,66%	100,00%
	Octubre	50,07%	4,70%	8,11%	31,32%	4,50%	1,30%	100,00%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**13. Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
TULUA	Enero	146,6800	22,1903	25,2800	138,7500	30,7600	3,4400	367,4200
	Febrero	145,8300	22,1903	24,6000	143,9400	30,7700	-0,0500	367,2800
	Marzo	145,7500	22,1903	24,8500	147,8000	31,3200	1,0500	374,9200
	Abril	148,5600	22,1903	25,6700	147,2400	31,4200	3,8500	380,6400
	Mayo	147,9200	22,1903	24,9100	141,1900	31,9300	5,7400	373,5800
	Junio	147,0500	22,1903	24,7100	141,7800	31,6400	4,3600	372,5600
	Julio	148,1900	22,1903	24,7200	144,6700	31,6800	10,4900	381,8600
	Agosto	149,9400	22,1903	25,4700	143,9500	31,7100	6,9200	381,7200

TULUA	Enero	39,92%	6,04%	6,88%	37,76%	8,37%	0,94%	100,00%
	Febrero	39,71%	6,04%	6,70%	39,19%	8,38%	-0,01%	100,00%
	Marzo	38,87%	5,92%	6,63%	39,42%	8,35%	0,28%	100,00%
	Abril	39,03%	5,83%	6,74%	38,68%	8,25%	1,01%	100,00%
	Mayo	39,60%	5,94%	6,67%	37,79%	8,55%	1,54%	100,00%
	Junio	39,47%	5,96%	6,63%	38,06%	8,49%	1,17%	100,00%
	Julio	38,81%	5,81%	6,47%	37,89%	8,30%	2,75%	100,00%
	Agosto	39,28%	5,81%	6,67%	37,71%	8,31%	1,81%	100,00%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

#### 14. Empresas Municipales de Popayán E.S.P.

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
POPAYAN	Enero	145,1547	22,5093	24,0128	138,7485	41,9645	3,2273	375,6171
	Febrero	145,6083	22,1903	24,1163	143,9524	41,3267	2,7752	379,9692
	Marzo	146,4462	24,1473	24,4842	147,8021	42,0614	0,8571	385,7983
	Abril	148,4800	23,8980	24,7249	147,2442	42,0167	3,3402	390,0241
	Mayo	148,2674	21,6864	24,4407	142,1941	42,0647	5,1989	383,8522
	Junio	147,6834	23,0153	24,5519	141,8181	41,8411	4,3435	383,2533
	Julio	147,9344	22,1067	24,4766	144,6723	42,0401	9,5670	390,7971
	Agosto	149,3500	23,7337	24,8500	143,9500	42,1400	6,4800	390,5000
	Septiembre	151,3938	22,8688	24,9454	147,9281	42,2831	8,3123	397,7315
	Octubre	156,0596	23,3141	26,2962	155,4497	42,4098	6,2975	409,8269
POPAYAN	Enero	38,64%	5,99%	6,39%	36,94%	11,17%	0,86%	100,00%
	Febrero	38,32%	5,84%	6,35%	37,89%	10,88%	0,73%	100,00%
	Marzo	37,96%	6,26%	6,35%	38,31%	10,90%	0,22%	100,00%
	Abril	38,07%	6,13%	6,34%	37,75%	10,77%	0,86%	100,00%
	Mayo	38,63%	5,65%	6,37%	37,04%	10,96%	1,35%	100,00%
	Junio	38,53%	6,01%	6,41%	37,00%	10,92%	1,13%	100,00%
	Julio	37,85%	5,66%	6,26%	37,02%	10,76%	2,45%	100,00%
	Agosto	38,25%	6,08%	6,36%	36,86%	10,79%	1,66%	100,00%
	Septiembre	38,06%	5,75%	6,27%	37,19%	10,63%	2,09%	100,00%
	Octubre	38,08%	5,69%	6,42%	37,93%	10,35%	1,54%	100,00%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

#### 15. Electrificadora del Huila S.A. E.S.P.

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
HUILA	Enero	155,8900	22,5093	29,6948	138,3970	59,8932	3,6078	409,9921
	Febrero	156,2489	22,1903	29,0442	145,7708	60,1202	0,2066	413,5810
	Marzo	153,0594	24,1473	28,8304	147,9878	60,7716	0,7935	415,5900
	Abril	162,5247	23,8980	30,8440	144,3796	61,1783	4,2351	427,0597
	Mayo	153,8011	21,6864	28,5338	145,6556	61,4512	5,8780	417,0060
	Junio	158,9924	23,0153	29,4186	144,3364	61,5935	4,8539	422,2100
	Julio	151,6475	22,1067	28,0445	139,2027	61,6074	10,9029	413,5100
	Agosto	158,6457	23,7337	29,7549	143,8841	61,7139	7,4088	425,1411
	Septiembre	158,7798	22,8688	30,3330	148,2854	61,9879	10,2577	432,5125
	Octubre	175,3414	23,3141	29,6227	147,3863	62,3619	5,9655	443,9919
HUILA	Enero	38,02%	5,49%	7,24%	33,76%	14,61%	0,88%	100%
	Febrero	37,78%	5,37%	7,02%	35,25%	14,54%	0,05%	100%

	Marzo	36,83%	5,81%	6,94%	35,61%	14,62%	0,19%	100%
	Abril	38,06%	5,60%	7,22%	33,81%	14,33%	0,99%	100%
	Mayo	36,88%	5,20%	6,84%	34,93%	14,74%	1,41%	100%
	Junio	37,66%	5,45%	6,97%	34,19%	14,59%	1,15%	100%
	Julio	36,67%	5,35%	6,78%	33,66%	14,90%	2,64%	100%
	Agosto	37,32%	5,58%	7,00%	33,84%	14,52%	1,74%	100%
	Septiembre	36,71%	5,29%	7,01%	34,28%	14,33%	2,37%	100%
	Octubre	39,49%	5,25%	6,67%	33,20%	14,05%	1,34%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

#### 16. Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P.

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
CAQUETA	Enero	153,1210	22,5093	29,1100	173,6180	64,3230	3,7590	446,4400
	Febrero	152,7550	22,1903	28,4600	172,6490	62,1190	-0,1070	438,0660
	Marzo	151,1320	24,1473	28,5100	167,6410	62,7170	0,9150	435,0620
	Abril	160,9850	23,8980	30,5700	170,6620	63,2250	4,4940	453,8340
	Mayo	151,0310	21,6864	28,0700	176,9200	63,2330	5,4130	446,3530
	Junio	165,1630	23,0153	30,4200	179,1090	64,0170	5,6020	467,3260
	Julio	157,2690	22,1067	28,9600	171,6060	63,8000	10,4650	454,2070
	Agosto	166,4650	23,7337	31,0000	172,0830	64,0200	8,0160	465,3200
	Septiembre	154,5570	22,8688	29,5700	181,0110	64,1050	10,5930	462,7050
CAQUETA	Enero	34,30%	5,04%	6,52%	38,89%	14,41%	0,84%	100,0%
	Febrero	34,87%	5,07%	6,50%	39,41%	14,18%	-0,02%	100,0%
	Marzo	34,74%	5,55%	6,55%	38,53%	14,42%	0,21%	100,0%
	Abril	35,47%	5,27%	6,74%	37,60%	13,93%	0,99%	100,0%
	Mayo	33,84%	4,86%	6,29%	39,64%	14,17%	1,21%	100,0%
	Junio	35,34%	4,92%	6,51%	38,33%	13,70%	1,20%	100,0%
	Julio	34,62%	4,87%	6,38%	37,78%	14,05%	2,30%	100,0%
	Agosto	35,77%	5,10%	6,66%	36,98%	13,76%	1,72%	100,0%
	Septiembre	33,40%	4,94%	6,39%	39,12%	13,85%	2,29%	100,0%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

#### 17. Ruitoque S.A. E.S.P.

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
SANTANDER	Enero	190,3200	22,5093	35,3400	147,5100	12,0700	3,2100	410,9600
BOGOTA		182,0100	22,5093	32,7000	138,4000	2,7900	3,2100	381,6200
RUITOQUE		193,2900	22,5093	35,1400	147,5100	10,7000	3,2100	412,3600
SANTANDER	Febrero	197,6500	22,1903	35,8400	157,5800	11,9100	-0,0700	425,1000
BOGOTA		187,9100	22,1903	32,9600	145,7700	2,5800	-0,0700	391,3400
RUITOQUE		201,1500	22,1903	35,6900	157,5800	10,5300	-0,0700	427,0700
SANTANDER	Marzo	197,0300	24,1473	36,0300	159,4900	12,0400	0,8800	429,6200
BOGOTA		187,4400	24,1473	33,1700	147,9900	2,7100	0,8800	396,3400
RUITOQUE		200,4700	24,1473	35,8700	159,4900	10,6700	0,8800	431,5300
SANTANDER	Abril	200,4300	23,8980	37,1300	156,9600	11,9800	3,4900	433,8900
BOGOTA		190,8700	23,8980	34,2200	144,3800	2,4900	3,4900	399,3500
RUITOQUE		203,8600	23,8980	36,9600	156,9600	10,5800	3,4900	435,7500
SANTANDER	Mayo	199,9900	21,6864	36,0800	155,0500	12,1600	5,3700	430,3400
BOGOTA		190,2700	21,6864	33,2000	145,6600	2,6200	5,3700	398,8100

RUITOQUE		203,4800	21,6864	35,9300	155,0500	10,7600	5,3700	432,2800
SANTANDER	Junio	198,7000	23,0153	35,8600	157,0700	12,1200	3,9100	430,6800
BOGOTA		189,1600	23,0153	33,0200	144,3400	2,5500	3,9100	396,0000
RUITOQUE		202,1300	23,0153	35,6900	157,0700	10,7200	3,9100	432,5400
SANTANDER	Julio	186,4300	22,1067	33,6800	157,2400	12,3200	9,8700	421,6500
BOGOTA		179,3100	22,1067	31,3000	139,2000	2,7400	9,8700	384,5300
RUITOQUE		188,9800	22,1067	33,4200	157,2400	10,9100	9,8700	422,5300
SANTANDER	Agosto	188,6000	23,7337	34,5900	154,5700	12,1800	6,3500	420,0200
BOGOTA		181,4600	23,7337	32,1700	143,8800	2,5800	6,3500	390,1700
RUITOQUE		191,1600	23,7337	34,3100	154,5700	10,7600	6,3500	420,8800
SANTANDER	Septiembre	192,7000	23,7337	36,0200	157,5900	12,3900	8,8900	430,4600
BOGOTA		185,3200	23,7337	33,5000	148,2900	2,7500	8,8900	401,6200
RUITOQUE		195,3400	23,7337	35,7500	157,5900	10,9700	8,8900	431,4100
SANTANDER	Octubre	195,5500	23,3141	32,3400	165,0100	12,3400	5,0200	433,5700
BOGOTA		188,8500	23,3141	30,1000	147,3900	14,2500	5,0200	408,9200
RUITOQUE		197,9500	22,1903	32,0000	165,0100	10,9100	5,0200	434,2000
SANTANDER	Enero	46,31%	5,48%	8,60%	35,89%	2,94%	0,78%	100%
BOGOTA		47,69%	5,90%	8,57%	36,27%	0,73%	0,84%	100%
RUITOQUE		46,87%	5,46%	8,52%	35,77%	2,59%	0,78%	100%
SANTANDER	Febrero	46,49%	5,22%	8,43%	37,07%	2,80%	-0,02%	100%
BOGOTA		48,02%	5,67%	8,42%	37,25%	0,66%	-0,02%	100%
RUITOQUE		47,10%	5,20%	8,36%	36,90%	2,47%	-0,02%	100%
SANTANDER	Marzo	45,86%	5,62%	8,39%	37,12%	2,80%	0,20%	100%
BOGOTA		47,29%	6,09%	8,37%	37,34%	0,68%	0,22%	100%
RUITOQUE		46,46%	5,60%	8,31%	36,96%	2,47%	0,20%	100%
SANTANDER	Abril	46,19%	5,51%	8,56%	36,18%	2,76%	0,80%	100%
BOGOTA		47,80%	5,98%	8,57%	36,15%	0,62%	0,87%	100%
RUITOQUE		46,78%	5,48%	8,48%	36,02%	2,43%	0,80%	100%
SANTANDER	Mayo	46,47%	5,04%	8,38%	36,03%	2,83%	1,25%	100%
BOGOTA		47,71%	5,44%	8,32%	36,52%	0,66%	1,35%	100%
RUITOQUE		47,07%	5,02%	8,31%	35,87%	2,49%	1,24%	100%
SANTANDER	Junio	46,14%	5,34%	8,33%	36,47%	2,81%	0,91%	100%
BOGOTA		47,77%	5,81%	8,34%	36,45%	0,64%	0,99%	100%
RUITOQUE		46,73%	5,32%	8,25%	36,31%	2,48%	0,90%	100%
SANTANDER	Julio	44,21%	5,24%	7,99%	37,29%	2,92%	2,34%	100%
BOGOTA		46,63%	5,75%	8,14%	36,20%	0,71%	2,57%	100%
RUITOQUE		44,73%	5,23%	7,91%	37,21%	2,58%	2,34%	100%
SANTANDER	Agosto	44,90%	5,65%	8,24%	36,80%	2,90%	1,51%	100%
BOGOTA		46,51%	6,08%	8,25%	36,88%	0,66%	1,63%	100%
RUITOQUE		45,42%	5,64%	8,15%	36,73%	2,56%	1,51%	100%
SANTANDER	Septiembre	44,77%	5,51%	8,37%	36,61%	2,88%	2,07%	100%
BOGOTA		46,14%	5,91%	8,34%	36,92%	0,68%	2,21%	100%
RUITOQUE		45,28%	5,50%	8,29%	36,53%	2,54%	2,06%	100%
SANTANDER	Octubre	45,10%	5,38%	7,46%	38,06%	2,85%	1,16%	100%
BOGOTA		46,18%	5,70%	7,36%	36,04%	3,48%	1,23%	100%
RUITOQUE		45,59%	5,11%	7,37%	38,00%	2,51%	1,16%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**18. Empresa de Energía del Valle del Sibundoy S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
SIBUNDOY	Enero	146,6004	22,5093	28,0188	173,6175	105,7126	3,9315	480,3901
	Febrero	146,0224	22,1903	27,3307	172,6485	106,5371	0,0034	474,7324
	Marzo	146,1391	24,1473	27,6674	167,6413	107,4614	0,9600	474,0165
	Abril	149,4986	23,8980	28,6425	170,6620	108,1884	4,4887	485,3782
	Mayo	148,3803	21,6864	27,6243	176,9198	109,0046	6,9566	490,5720
	Junio	147,9094	23,0153	27,5882	179,1089	109,1101	5,2670	491,9985
	Julio	148,4576	22,1067	27,4953	171,6083	109,3023	12,9350	491,9054
	Agosto	150,4229	23,7337	28,4099	172,0829	109,4500	8,5510	492,6504
	Septiembre	153,3748	22,8688	29,3724	181,0113	109,7502	10,7420	507,1194
SIBUNDOY	Enero	30,52%	4,69%	5,83%	36,14%	22,01%	0,82%	100%
	Febrero	30,76%	4,67%	5,76%	36,37%	22,44%	0,00%	100%
	Marzo	30,83%	5,09%	5,84%	35,37%	22,67%	0,20%	100%
	Abril	30,80%	4,92%	5,90%	35,16%	22,29%	0,92%	100%
	Mayo	30,25%	4,42%	5,63%	36,06%	22,22%	1,42%	100%
	Junio	30,06%	4,68%	5,61%	36,40%	22,18%	1,07%	100%
	Julio	30,18%	4,49%	5,59%	34,89%	22,22%	2,63%	100%
	Agosto	30,53%	4,82%	5,77%	34,93%	22,22%	1,74%	100%
	Septiembre	30,24%	4,51%	5,79%	35,69%	21,64%	2,12%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**19. Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
CALDAS	Enero	147,6900	22,5100	28,2300	147,5100	2,3700	3,4300	351,7300
	Febrero	161,4900	22,1900	29,9100	155,2800	2,2600	-0,0400	371,1000
	Marzo	154,4300	24,1500	29,0500	161,7700	2,3500	0,9700	372,7200
	Abril	168,5300	23,9000	31,8500	156,9700	2,2800	3,9300	387,4600
	Mayo	155,1200	21,6900	28,7500	155,0500	2,3000	5,5900	368,5000
	Junio	182,1100	23,0200	33,2100	157,5100	2,2700	4,3900	402,5100
	Julio	159,5900	22,1100	29,3400	156,8000	2,2900	10,3400	380,4700
	Agosto	160,5100	23,7300	30,0500	154,5700	2,3000	7,0500	378,2100
	Septiembre	163,6100	22,8700	31,1400	157,5900	2,2900	9,6600	387,1600
	Octubre	186,6700	23,3100	31,1800	163,8800	2,2600	5,6100	412,9100
CALDAS	Enero	41,99%	6,40%	8,03%	41,94%	0,67%	0,98%	100%
	Febrero	43,52%	5,98%	8,06%	41,84%	0,61%	-0,01%	100%
	Marzo	41,43%	6,48%	7,79%	43,40%	0,63%	0,26%	100%
	Abril	43,50%	6,17%	8,22%	40,51%	0,59%	1,01%	100%
	Mayo	42,09%	5,89%	7,80%	42,08%	0,62%	1,52%	100%
	Junio	45,24%	5,72%	8,25%	39,13%	0,56%	1,09%	100%
	Julio	41,95%	5,81%	7,71%	41,21%	0,60%	2,72%	100%
	Agosto	42,44%	6,27%	7,95%	40,87%	0,61%	1,86%	100%
	Septiembre	42,26%	5,91%	8,04%	40,70%	0,59%	2,50%	100%
	Octubre	45,21%	5,65%	7,55%	39,69%	0,55%	1,36%	100%
MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
PEREIRA	Enero	147,6600	22,5100	28,2200	147,5100	19,4100	3,4300	368,7300
	Febrero	161,8000	22,1900	29,9600	155,2800	19,4100	-0,0400	388,6000



	Marzo	154,2000	24,1500	29,0100	161,7700	19,7000	0,9700	389,8100
	Abril	168,4200	23,9000	31,8300	156,9700	19,7300	3,9300	404,7800
	Mayo	154,9200	21,6900	28,7200	155,0500	19,8400	5,5900	385,8100
	Junio	182,5600	23,0200	33,2800	157,5100	19,8500	4,3900	420,6100
	Julio	159,2800	22,1100	29,2900	156,8000	19,9000	10,3400	397,7200
	Agosto	159,5500	23,7300	29,8900	154,5700	19,9400	7,0500	394,7300
	Septiembre	162,6800	22,8700	30,9800	157,5900	20,0100	9,6600	403,7900
	Octubre	186,6700	23,3100	31,1800	163,8800	2,2600	5,6100	412,9100
PEREIRA	Enero	40,05%	6,10%	7,65%	40,00%	5,26%	0,93%	100%
	Febrero	41,64%	5,71%	7,71%	39,96%	4,99%	-0,01%	100%
	Marzo	39,56%	6,20%	7,44%	41,50%	5,05%	0,25%	100%
	Abril	41,61%	5,90%	7,86%	38,78%	4,87%	0,97%	100%
	Mayo	40,15%	5,62%	7,44%	40,19%	5,14%	1,45%	100%
	Junio	43,40%	5,47%	7,91%	37,45%	4,72%	1,04%	100%
	Julio	40,05%	5,56%	7,36%	39,42%	5,00%	2,60%	100%
	Agosto	40,42%	6,01%	7,57%	39,16%	5,05%	1,79%	100%
	Septiembre	40,29%	5,66%	7,67%	39,03%	4,96%	2,39%	100%
	Octubre	45,21%	5,65%	7,55%	39,69%	0,55%	1,36%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**20. Codensa S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
BOGOTA	Enero	151,2183	22,5093	27,6742	138,3970	36,3991	3,3680	379,5659
	Febrero	148,6660	22,1903	26,6645	145,7668	36,5161	-0,0341	379,7696
	Marzo	150,2182	24,1473	27,2120	147,9891	37,0176	0,8780	387,4619
	Abril	161,2103	23,8980	29,4407	144,3796	37,2082	3,9644	400,1012
	Mayo	150,1548	21,6864	26,8476	145,6556	37,3745	5,4243	387,1432
	Junio	150,5960	23,0153	27,8939	144,3364	37,5007	4,4814	393,8237
	Julio	151,2899	22,1067	26,8895	139,2027	37,4876	10,0318	387,0082
	Agosto	154,1308	23,7337	27,8543	143,8841	37,5620	6,8010	393,9654
	Septiembre	155,7699	22,8688	28,6545	148,2854	37,7437	9,4988	402,8211
	Octubre	168,2925	23,3141	27,3014	147,3863	38,0134	5,4967	409,8044
BOGOTA	Enero	39,84%	5,93%	7,29%	36,46%	9,59%	0,89%	100%
	Febrero	39,15%	5,84%	7,02%	38,38%	9,62%	-0,01%	100%
	Marzo	38,77%	6,23%	7,02%	38,19%	9,55%	0,23%	100%
	Abril	40,29%	5,97%	7,36%	36,09%	9,30%	0,99%	100%
	Mayo	38,79%	5,60%	6,93%	37,62%	9,65%	1,40%	100%
	Junio	38,24%	5,84%	7,08%	36,65%	9,52%	1,14%	100%
	Julio	39,09%	5,71%	6,95%	35,97%	9,69%	2,59%	100%
	Agosto	39,12%	6,02%	7,07%	36,52%	9,53%	1,73%	100%
	Septiembre	38,67%	5,68%	7,11%	36,81%	9,37%	2,36%	100%
	Octubre	41,07%	5,69%	6,66%	35,97%	9,28%	1,34%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**21. Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
COSTA CARIBE	Enero	149,5300	22,5100	28,8200	108,4100	29,6200	3,7600	342,6500
	Febrero	152,5600	22,1900	28,6700	109,6800	29,6800	-0,0200	342,7600

	Marzo	148,9600	24,1500	28,3800	111,1800	30,0400	1,1400	343,8500
	Abril	160,1300	23,9000	30,7100	111,5200	58,9600	4,0900	389,3100
	Mayo	149,9100	21,6900	28,1200	110,7000	61,3000	6,0700	377,7900
	Junio	158,5200	23,0200	29,5700	108,6400	59,1100	4,5700	383,4300
	Julio	152,1400	22,1100	28,3700	109,3200	59,1200	11,0900	382,1500
	Agosto	155,1200	23,7300	29,5100	110,2900	58,5400	7,1600	384,3500
	Septiembre	156,9800	22,8700	30,4200	112,4700	56,4700	10,4900	389,7000
	Octubre	186,3600	23,3100	31,1100	113,7700	58,5200	5,9500	419,0200
COSTA CARIBE	Enero	43,64%	6,57%	8,41%	31,64%	8,64%	1,10%	100%
	Febrero	44,51%	6,47%	8,36%	32,00%	8,66%	-0,01%	100%
	Marzo	43,32%	7,02%	8,25%	32,33%	8,74%	0,33%	100%
	Abril	41,13%	6,14%	7,89%	28,65%	15,14%	1,05%	100%
	Mayo	39,68%	5,74%	7,44%	29,30%	16,23%	1,61%	100%
	Junio	41,34%	6,00%	7,71%	28,33%	15,42%	1,19%	100%
	Julio	39,81%	5,79%	7,42%	28,61%	15,47%	2,90%	100%
	Agosto	40,36%	6,17%	7,68%	28,70%	15,23%	1,86%	100%
	Septiembre	40,28%	5,87%	7,81%	28,86%	14,49%	2,69%	100%
	Octubre	44,48%	5,56%	7,42%	27,15%	13,97%	1,42%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**22. Empresa de Energía del Bajo Putumayo S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
BAJO PUTUMAYO	Enero	192,6780	22,5090	35,8060	173,6180	66,2570	4,1320	495,0000
	Febrero	189,9040	22,1900	34,6020	172,6480	75,7430	-0,0880	495,0000
	Marzo	190,0780	24,1470	34,9760	167,6410	77,0900	1,0680	495,0000
	Abril	194,5180	23,8980	36,2310	170,6620	85,0910	4,6000	495,0000
	Mayo	157,9500	21,6900	29,2200	176,9200	95,8300	5,8700	487,4800
	Junio	148,6700	23,0200	27,7200	179,1100	95,8300	5,0100	479,3600
	Julio	148,5000	22,1100	27,5100	171,6100	96,2500	11,3500	477,3300
	Agosto	150,5100	23,7300	28,5500	172,0800	94,6000	7,8400	477,3100
BAJO PUTUMAYO	Enero	38,92%	4,55%	7,23%	35,07%	13,39%	0,83%	100%
	Febrero	38,36%	4,48%	6,99%	34,88%	15,30%	-0,02%	100%
	Marzo	38,40%	4,88%	7,07%	33,87%	15,57%	0,22%	100%
	Abril	39,30%	4,83%	7,32%	34,48%	17,19%	0,93%	100%
	Mayo	32,40%	4,45%	5,99%	36,29%	19,66%	1,20%	100%
	Junio	31,01%	4,80%	5,78%	37,36%	19,99%	1,05%	100%
	Julio	31,11%	4,63%	5,76%	35,95%	20,16%	2,38%	100%
	Agosto	31,53%	4,97%	5,98%	36,05%	19,82%	1,64%	100%

**23. Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV	CUV 168
CALI, YUMBO Y PUERTO TEJADA	Enero	166,4800	22,5100	31,5400	138,7500	33,8400	3,4700	396,5900	459,1700
	Febrero	171,9400	22,1900	31,6700	143,9400	33,9300	0,2100	403,8800	420,0700
	Marzo	163,2800	24,1500	30,5400	147,8000	34,3800	0,7900	400,9400	
	Abril	182,6900	23,9000	34,2700	147,2400	34,5400	4,0500	426,6900	

	Mayo	162,6200	21,6900	30,0200	142,1900	34,6900	5,5400	396,7500	
	Junio	201,5400	23,0200	36,4300	141,8200	34,8400	4,7500	442,4000	
	Julio	170,8300	22,1100	31,2200	144,6700	34,8100	10,5500	414,1900	
	Agosto	183,7800	23,7300	33,9300	143,9500	34,8700	7,0900	427,3500	
	Septiembre	177,5500	22,8700	33,5700	147,9300	35,0600	9,9300	426,9100	
	Octubre	213,0600	23,3100	35,1400	155,4500	35,2700	5,8300	468,0600	
CALI, YUMBO Y PUERTO TEJADA	Enero	41,98%	5,68%	7,95%	34,99%	8,53%	0,87%	100%	
	Febrero	42,57%	5,49%	7,84%	35,64%	8,40%	0,05%	100%	
	Marzo	40,72%	6,02%	7,62%	36,86%	8,57%	0,20%	100%	
	Abril	42,82%	5,60%	8,03%	34,51%	8,09%	0,95%	100%	
	Mayo	40,99%	5,47%	7,57%	35,84%	8,74%	1,40%	100%	
	Junio	45,56%	5,20%	8,23%	32,06%	7,88%	1,07%	100%	
	Julio	41,24%	5,34%	7,54%	34,93%	8,40%	2,55%	100%	
	Agosto	43,00%	5,55%	7,94%	33,68%	8,16%	1,66%	100%	
	Septiembre	41,59%	5,36%	7,86%	34,65%	8,21%	2,33%	100%	
	Octubre	45,52%	4,98%	7,51%	33,21%	7,54%	1,25%	100%	

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**24. Empresa de Energía del Departamento del Guaviare S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
GUAVIARE	Febrero	161,8400	22,1900	29,9400	126,5600	128,6400	0,0700	469,2400
	Marzo	155,7200	24,1500	29,2600	127,5900	130,0400	1,0900	467,8500
	Abril	172,4000	23,9000	32,4900	127,9200	130,7200	4,6700	472,5200
	Mayo	156,2900	21,6900	28,9200	128,4700	131,4400	6,2400	477,2500
	Junio	178,9600	23,0200	32,6700	126,5800	131,8000	5,4000	482,0200
	Julio	164,4500	22,1100	30,1200	128,6700	131,9300	11,7500	489,0300
	Agosto	172,5900	23,6200	31,9900	129,0100	132,2200	8,1900	497,6200
	Septiembre	161,3700	22,8700	30,7500	131,8000	132,8500	11,1800	490,8200
	Febrero	34,49%	4,73%	6,38%	26,97%	27,41%	0,01%	100%
GUAVIARE	Marzo	33,28%	5,16%	6,25%	27,27%	27,80%	0,23%	100%
	Abril	36,49%	5,06%	6,88%	27,07%	27,66%	0,99%	100%
	Mayo	32,75%	4,54%	6,06%	26,92%	27,54%	1,31%	100%
	Junio	37,13%	4,78%	6,78%	26,26%	27,34%	1,12%	100%
	Julio	33,63%	4,52%	6,16%	26,31%	26,98%	2,40%	100%
	Agosto	34,68%	4,75%	6,43%	25,93%	26,57%	1,65%	100%
	Septiembre	32,88%	4,66%	6,27%	26,85%	27,07%	2,28%	100%

**25. Empresa Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV	CUV 168
CHOCO	Enero	175,0200	22,5100	33,6600	113,9600	76,0200	4,1400	425,3100	422,10
	Febrero	189,2500	22,1900	36,1500	114,8600	76,8500	-0,1100	439,1900	426,32
	Marzo	162,4100	24,1500	31,8000	115,8000	77,6200	1,0300	412,8100	430,59
	Abril	183,4700	23,9000	35,3400	116,0700	78,1700	4,9300	441,8800	434,89
	Mayo	162,0200	21,6900	31,3600	115,9100	78,5000	6,9100	416,3900	439,24
	Junio	193,5700	23,0100	37,0500	114,1100	78,6800	5,3200	451,7400	445,83
	Julio	153,3000	22,1100	25,2500	116,1600	76,4200	13,0700	406,3100	452,52

	Agosto	158,2600	23,7300	26,1400	103,3400	76,7000	8,8700	397,0400	449,68
	Septiembre	162,2800	22,8700	26,5300	105,6600	76,8000	11,8000	405,9400	
CHOCO	Enero	43,09%	5,05%	8,23%	26,15%	17,50%	-0,03%	100%	
	Febrero	39,34%	5,85%	7,70%	28,05%	18,80%	0,25%	100%	
	Marzo	41,52%	5,41%	8,00%	26,27%	17,69%	1,12%	100%	
	Abril	38,91%	5,21%	7,53%	27,84%	18,85%	1,66%	100%	
	Mayo	42,85%	5,09%	8,20%	25,26%	17,42%	1,18%	100%	
	Junio	37,73%	5,44%	6,21%	28,59%	18,81%	3,22%	100%	
	Julio	39,86%	5,98%	6,58%	26,03%	19,32%	2,23%	100%	
	Agosto	39,98%	5,63%	6,54%	26,03%	18,92%	2,91%	100%	
	Septiembre	43,09%	5,05%	8,23%	26,15%	17,50%	-0,03%	100%	

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**26. Compañía Energética del Tolima S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
TOLIMA	Enero	145,8053	22,5093	27,8970	169,5059	52,3485	3,3389	421,4049
	Febrero	161,4678	22,1903	29,8781	169,6672	52,4894	-0,0335	435,6593
	Marzo	155,4132	24,1473	29,2075	170,6960	53,2670	1,0204	433,7514
	Abril	168,0029	23,8980	31,7544	172,0201	53,5851	4,2768	453,5373
	Mayo	156,1114	21,6864	28,8997	172,7505	53,8723	6,1375	439,4578
	Junio	161,5109	23,0153	29,8306	170,5452	54,0393	4,9468	443,8881
	Julio	154,6204	22,1067	28,5268	173,0170	54,0550	11,5424	443,8683
	Agosto	157,8096	23,7337	29,6503	172,5623	54,2735	7,9447	445,9741
	Septiembre	160,1203	22,8688	30,5625	176,4657	54,4655	10,9003	455,3831
	Octubre	172,0197	23,3142	29,0429	178,2119	54,8110	6,0680	463,4677
TOLIMA	Enero	35,83%	5,57%	6,73%	39,35%	12,28%	0,24%	100,00%
	Febrero	37,04%	5,27%	7,00%	37,93%	11,81%	0,94%	100,00%
	Marzo	35,52%	4,93%	6,58%	39,31%	12,26%	1,40%	100,00%
	Abril	36,39%	5,18%	6,72%	38,42%	12,17%	1,11%	100,00%
	Mayo	34,83%	4,98%	6,43%	38,98%	12,18%	2,60%	100,00%
	Junio	35,39%	5,32%	6,65%	38,69%	12,17%	1,78%	100,00%
	Julio	35,16%	5,02%	6,71%	38,75%	11,96%	2,39%	100,00%
	Agosto	37,12%	5,03%	6,27%	38,45%	11,83%	1,31%	100,00%
	Septiembre	35,83%	5,57%	6,73%	39,35%	12,28%	0,24%	100,00%
	Octubre	37,04%	5,27%	7,00%	37,93%	11,81%	0,94%	100,00%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**27. Energía Social de la Costa S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
COSTA CARIBE	Enero	149,5900	22,5100	28,6000	108,4100	68,7700	3,1300	381,0100
	Febrero	154,5200	22,1900	28,7900	109,6800	69,1800	0,0300	384,4000
	Marzo	149,2500	24,1500	28,2400	111,1800	70,0000	1,0700	383,8900
COSTA CARIBE	Enero	39,26%	5,91%	7,51%	28,45%	18,05%	0,82%	100,00%
	Febrero	40,20%	5,77%	7,49%	28,53%	18,00%	0,01%	100,00%
	Marzo	38,88%	6,29%	7,36%	28,96%	18,23%	0,28%	100,00%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**28. Empresa de Energía del Casanare S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
CASANARE	Enero	154,3675	22,5093	29,3366	173,6175	39,3342	4,3277	423,4928
	Febrero	162,0343	22,1903	29,9791	172,6485	39,1746	-0,0434	425,9834
	Marzo	160,2746	24,1473	30,0115	167,6413	39,4441	1,2039	422,7227
	Abril	168,0587	23,8980	31,7535	170,6620	39,5450	4,5664	438,4836
	Mayo	160,6615	21,6864	29,6510	176,9198	39,7903	6,6227	435,3317
	Junio	169,1723	23,0153	31,0789	179,1089	40,0245	6,0654	448,4653
	Julio	162,0842	22,1067	29,7514	171,6083	39,7785	10,3324	435,6615
	Agosto	166,0330	23,7337	30,9646	172,0829	40,1130	9,3239	442,2511
	Septiembre	168,9500	22,8688	32,0576	181,0113	40,3172	13,3111	458,5160
	Octubre	188,3026	23,3141	31,4037	185,3891	44,7221	6,6317	479,7633
CASANARE	Enero	36,45%	5,32%	6,93%	41,00%	9,29%	1,02%	100%
	Febrero	38,04%	5,21%	7,04%	40,53%	9,20%	-0,01%	100%
	Marzo	37,91%	5,71%	7,10%	39,66%	9,33%	0,28%	100%
	Abril	38,33%	5,45%	7,24%	38,92%	9,02%	1,04%	100%
	Mayo	36,91%	4,98%	6,81%	40,64%	9,14%	1,52%	100%
	Junio	37,72%	5,13%	6,93%	39,94%	8,92%	1,35%	100%
	Julio	37,20%	5,07%	6,83%	39,39%	9,13%	2,37%	100%
	Agosto	37,54%	5,37%	7,00%	38,91%	9,07%	2,11%	100%
	Septiembre	36,85%	4,99%	6,99%	39,48%	8,79%	2,90%	100%
	Octubre	39,25%	4,86%	6,55%	38,64%	9,32%	1,38%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**29. A.S.C. Ingeniería S.A. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV
NARIÑO	Enero	179,3835	22,5093	33,4507	138,7485	17,5301	3,3877	395,0098
	Febrero	179,7884	22,1903	32,8618	143,9379	17,6132	0,0511	396,4428
	Marzo	179,6675	24,1473	33,1293	147,8023	17,8903	1,1490	403,7857
	Abril	184,3762	23,8980	34,3982	147,2442	17,8579	3,8612	411,6358
	Mayo	181,9124	21,6864	33,1009	142,1941	17,9958	5,5204	402,4099
	Junio	181,2201	23,0153	32,9930	141,7818	17,9807	4,0588	401,0497
	Julio	182,6966	22,1067	33,1037	144,6723	18,0476	10,1093	410,7361
	Agosto	184,2137	23,7337	34,0584	143,9548	18,0423	6,7239	410,7268
	Septiembre	187,7201	22,8688	35,2928	147,9281	18,1161	9,5836	421,5096
	Octubre	187,7201	22,8688	35,2928	147,9281	18,1161	9,5836	421,5096
NARIÑO	Enero	45,41%	5,70%	8,47%	35,13%	4,44%	0,86%	100%
	Febrero	45,35%	5,60%	8,29%	36,31%	4,44%	-0,01%	100%
	Marzo	44,50%	5,98%	8,20%	36,60%	4,43%	0,28%	100%
	Abril	44,79%	5,81%	8,36%	35,77%	4,34%	0,94%	100%
	Mayo	45,21%	5,39%	8,23%	35,34%	4,47%	1,37%	100%
	Junio	45,19%	5,74%	8,23%	35,35%	4,48%	1,01%	100%
	Julio	44,48%	5,38%	8,06%	35,22%	4,39%	2,46%	100%
	Agosto	44,85%	5,78%	8,29%	35,05%	4,39%	1,64%	100%
	Septiembre	44,54%	5,43%	8,37%	35,09%	4,30%	2,27%	100%
	Octubre	44,54%	5,43%	8,37%	35,09%	4,30%	2,27%	100%

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

**30. Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P.**

MERCADO	PERIODO	GM	TM	PR	DT	CV	RM	CUV	CUV 168
CAUCA	Enero	150,9970	22,5093	28,8144	138,7485	64,9793	3,9084	409,9569	

	Febrero	158,1393	22,1903	29,3720	143,9524	65,1384	-0,0432	418,7492	
	Marzo	153,6242	24,1473	28,9537	147,8021	65,8494	0,8288	421,2055	
	Abril	167,9661	23,8980	31,8170	147,2442	66,2697	4,4011	441,5961	
	Mayo	153,3789	21,6864	28,4910	142,1941	66,4891	5,8574	418,0969	
	Junio	184,2057	23,0153	33,5746	141,8181	66,6858	4,8756	454,1751	
	Julio	162,8211	22,1067	29,8684	144,6723	66,7722	11,5970	437,8377	
	Agosto	168,5646	23,7337	31,4575	143,9548	66,8185	7,6692	442,1983	
	Septiembre	165,1634	22,8688	31,4651	147,9281	103,6241	10,1540	481,2035	451,0422
	Octubre	192,1601	23,3141	37,2112	155,4497	105,2516	5,8001	519,1868	460,0631
CAUCA	Enero	36,83%	5,49%	7,03%	33,84%	15,85%	0,95%	100%	
	Febrero	37,76%	5,30%	7,01%	34,38%	15,56%	-0,01%	100%	
	Marzo	36,47%	5,73%	6,87%	35,09%	15,63%	0,20%	100%	
	Abril	38,04%	5,41%	7,21%	33,34%	15,01%	1,00%	100%	
	Mayo	36,69%	5,19%	6,81%	34,01%	15,90%	1,40%	100%	
	Junio	40,56%	5,07%	7,39%	31,23%	14,68%	1,07%	100%	
	Julio	37,19%	5,05%	6,82%	33,04%	15,25%	2,65%	100%	
	Agosto	38,12%	5,37%	7,11%	32,55%	15,11%	1,73%	100%	
	Septiembre	34,32%	4,75%	6,54%	30,74%	21,53%	2,11%	100%	
	Octubre	37,01%	4,49%	7,17%	29,94%	20,27%	1,12%	100%	

Fuente: Publicación de Componentes de la ESP

Sobre la información reportada, resulta pertinente mencionar que algunas empresas tratan de minimizar el impacto de incrementar súbitamente la tarifa, al aplicar la opción tarifaria definida en la Resolución CREG 168 de 2008, actualizada en términos por la Resolución CREG 057 de 2014, y que le ofrece la posibilidad de cambiar el CU cuando las condiciones del mercado presentan un impacto que afecta de manera considerable al usuario, la aplicación de la misma es opcional y las empresas que en algún mes han optado por la misma, tienen reportado el CU como CUV168.

En espera de haber atendido a cada una de sus preguntas.

Cordialmente,

**PATRICIA DUQUE CRUZ**  
Superintendente de Servicios Públicos Domiciliarios

Proyectó: Martha Leonor Farah Manzanera - Directora Técnica de Energía (E)  
Norma Constanza Rodríguez Sánchez - Profesional Despacho SDEG  
Luis Carlos Rodríguez B. - Asesor DTGE  
Revisó: Yolanda Rodríguez Guerrero - Asesora Oficina Asesora Jurídica  
Aprobó: Marina Montes Álvarez - Jefe Oficina Asesora Jurídica  
Pilar Andrea Delgado Ramos - Superintendente Delegada para Energía y Gas Combustible (E)  
Anexo: CD con documentos anexos.