

**RESPUESTA A LA PROPOSICIÓN N° 012 DE 2016 CÁMARA DE REPRESENTANTES SOBRE LA SITUACIÓN QUE AFRONTA LA REGIÓN CARIBE DEBIDO A LA MALA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA POR PARTE DE LA EMPRESA ELECTRICARIBE S.A.**

**1. “¿Cuáles fueron los proyectos asignados a la Empresa ELECTRICARIBE dentro del Plan 5 Caribe? Detalle el estado de los mismos y especifíquelos por departamento?”**

Dentro del Plan 5 Caribe, a nivel del Sistema de Distribución Local (SDL) de Electricaribe, la UPME identificó 355 proyectos por valor de \$1.1 billones para ser ejecutados en 5 años por Electricaribe. Para el presente año 2016 se estimó una inversión de \$248 mil millones, con el siguiente detalle:

Inversiones en el Sistema de Distribución Local-SDL (\$millones)						
Departamento	Mejora Calidad del Servicio	Gestión Pérdidas	Infraestructura y Equipamiento	Mejora Ciclo Comercial	Tecnología y Sistemas	TOTAL
Atlántico	44.251	17.263		937		62.450
Bolívar	38.525	12.521		871		51.917
Cesar	15.639	8.190		487		24.316
Córdoba	19.041	9.534		527		29.102
La Guajira	6.077	3.863		319		10.258
Magdalena	12.019	8.730		422		21.171
Sucre	7.333	3.885		328		11.546
Centralizado		15.753	4.706		16.655	37.113
<b>TOTAL</b>	<b>142.884</b>	<b>79.739</b>	<b>4.706</b>	<b>3.890</b>	<b>16.655</b>	<b>247.873</b>

Fuente: Electricaribe

A continuación se presenta el estado de los proyectos en el SDL a 30 de abril, de acuerdo con la información presentada por el Comité de Seguimiento al Plan 5 Caribe:



Tipología	Atlántico	Bolívar	Cesar	Córdoba	Guajira	Magdalena	Sucre	Centralizado	Total general
<b>Mejora Calidad del Servicio</b>	<b>7.713</b>	<b>4.385</b>	<b>1.419</b>	<b>1.834</b>	<b>512</b>	<b>1.181</b>	<b>3.140</b>		<b>20.185</b>
<b>Gestión Pérdidas</b>	<b>1.464</b>	<b>1.636</b>	<b>656</b>	<b>800</b>	<b>404</b>	<b>389</b>	<b>421</b>	<b>322</b>	<b>6.093</b>
<b>Mejora Ciclo Comercial</b>	<b>166</b>	<b>57</b>	<b>54</b>	<b>47</b>	<b>45</b>	<b>27</b>	<b>44</b>		<b>439</b>
<b>Infraestructura y equipamiento</b>	<b>290</b>			<b>337</b>				<b>1.084</b>	<b>1.711</b>
<b>Inversiones Enero a Abril</b>	<b>9.633</b>	<b>6.078</b>	<b>2.130</b>	<b>3.018</b>	<b>961</b>	<b>1.597</b>	<b>3.605</b>	<b>1.406</b>	<b>28.428</b>
<b>Inversiones año 2016</b>	<b>62.450</b>	<b>51.917</b>	<b>24.316</b>	<b>29.102</b>	<b>10.258</b>	<b>21.171</b>	<b>11.546</b>	<b>27.113</b>	<b>247.873</b>
<b>% Avance</b>	<b>15,40%</b>	<b>9,20%</b>	<b>6,70%</b>	<b>10,50%</b>	<b>9,50%</b>	<b>6,40%</b>	<b>16%</b>	<b>14%</b>	<b>11,40%</b>

Departamento	Sistema	Tipología	Proyecto	Fecha Fin	(%) Planificado	(%) Avance	Inversión Total (MCOP)	Inversión 2016 (MCOP)	Cientes
Atlántico	STR	Nueva Subestación	SE Juan Mina	may-16	82%	78%	25.332	4.620	5.340
	SDL	Ampliación Transformación	SE Cordialidad	nov-16	24%	11%	6.599	1.613	55.899
	SDL	Obras SDL	SE Caracolí	nov-16	15%	6%	65.813	1.081	329.954
	SDL	Ampliación Transformación	SE Sabanagrande	nov-16	17%	7%	3.871	1.110	16.301
	SDL	Reposición parque 13,8 kV	SE Unión	dic-16	27%	2%	7.457	4.733	51.811
	SDL	Ampliación Transformación	Termoflores	nov-16	62%	24%	3.381	3.381	14.806
	SDL	Conexiones IAR	veinte de Julio 15	jul-16	78%	73%	810	648	1.226
			Silencio 11	jun-16	65%	56%	1.855	1.382	2.840
			Malambo 7	jun-16	55%	47%	1.607	1.607	2.840
			Río 10	jun-16	100%	100%	1.080	0	1.226
			Centro 11	may-16	100%	98%	1.553	756	2.840
	SDL	Reposición parque 13,8 kV	SE Veinte Julio	oct-16	66%	52%	7.064	5.417	60.000
	SDL	Nuevos circuitos 13,8 kV	Nueva Barranquilla 5	jun-16	90%	90%	254	254	19
			Nueva Barranquilla 6	jun-16	90%	90%	85	85	1.582
			Nueva Barranquilla 7	jun-16	90%	90%	676	676	1.585
			Nueva Barranquilla 8	jun-16	90%	90%	676	676	1.416
			Nueva Barranquilla 9	ago-16	20%	0%	739	739	1.226
			Termoflores 1, 2 y 3	sep-16	0%	0%	524	524	11.156
	SDL	Repotenciación	Anillo 34,5 kV	oct-16	0%	0%	982	982	83.911

Departamento	Sistema	Tipología	Proyecto	Fecha Fin	(%) Planificado	(%) Avance	Inversión Total (MCOP)	Inversión 2016 (MCOP)	Cientes
Bolívar	SDL	Ampliación Transformación	SE San Jacinto	nov-16	13%	3%	8.871	2.870	9.065
	SDL	Ampliación transformación	SE Barranco de Loba	ago-16	57%	34%	1.337	1.026	3.662
	SDL	Reemplazo dos transformadores 30 MVA	Bosque 01 y 02	dic-16	15%	6%	5.280	1.270	30.184
	SDL	Ampliación transformación	SE Calamar	nov-16	27%	17%	3.932	946	7.007
	SDL	Ampliación Transformación	SE Maria la Baja	nov-16	12%	4%	3.889	704	12.119
	SDL	Repotenciación barraje 13.8kV	SE Chambacú	nov-16	6%	0%	4.385	947	39.797
	SDL	Ampliación transformación	SE Rio Viejo	nov-16	15%	3%	2.330	516	1.109
	SDL	Ampliación Transformación	SE Santa Rosa del Sur	nov-16	15%	4%	2.270	407	3.780
	SDL	Transformador de puesta a tierra 66 kV	SE Bosque	dic-16	11%	4%	2.685	461	37.395
	STR	Ampliación Parque 66 kV	SE Bayunca	dic-16	78%	67%	7.850	1.781	24.554
	SDL	Reubicación y ampliación parque 13,8 kV	SE Cospique	nov-16	21%	1%	22.589	1.874	51
	SDL	Conexiones IAR	Villa Estrella 4	jun-16	99%	98%	777	550	1.226
			Zaragocilla 10	feb-16	93%	87%	2.193	1.107	2.840
			Membrillal 5	jul-16	97%	88%	1.211	252	2.840
			Bosque 11	sep-16	45%	28%	1.059	922	1.226
	STR	Reposición cable submarino y subterráneo	Línea 622	jul-16	81%	69%	15.805	6.866	17.317
	SDL	Nuevos circuitos 13,8 kV	Nuevo Ternera 11	dic-16	0%	0%	366	366	2.840
			Nuevo Ternera 12	dic-16	0%	0%	343	343	5.677
	SDL	Adecuación de circuitos	Maria La Baja 2	nov-16	25%	0%	256	256	4.466
			Ternera 2	nov-16	25%	0%	337	337	2.840
			San Francisco (Magangué)	sep-16	30%	0%	355	355	3.521
			San Sebastian	nov-16	10%	0%	393	393	8.135

Departamento	Sistema	Tipología	Proyecto	Fecha Fin	(%) Planificado	(%) Avance	Inversión Total (MCOP)	Inversión 2016 (MCOP)	Cientes
Magdalena	SDL	Ampliación transformación (trafo de reserva)	SE Real del Obispo	sep-16	0%	0%	538	538	3.068
	SDL	Ampliación transformación	SE Tamalameque	nov-16	18%	5%	2.955	205	1.829
	SDL	Repotenciación parque 13.8kV	SE Bonda	sep-16	11%	0%	2.048	842	6.326
	SDL	Ampliación transformación	SE Pueblo Nuevo	nov-16	13%	4%	2.713	851	2.113
	SDL	Ampliación transformación	SE Ciénaga	nov-16	15%	3%	6.787	1.695	18.307
	SDL	Ampliación transformación	SE Gaira	dic-16	14%	2%	8.432	1.722	15.421
	SDL	Ampliación transformación	SE Privijay	nov-16	12%	3%	3.913	718	6.398
	SDL	Conexiones IAR	Manzanares 9	oct-16	73%	53%	447	335	1.226
	SDL	Adecuación Estructuras	Línea 711	may-16	70%	50%	1.120	1.120	37.122
	SDL	Adecuación Circuitos	Plato 1	dic-16	0%	0%	258	258	5.891
Cesar	SDL	Adecuación Circuitos	Santa Rita	jul-16	0%	0%	239	239	1.499
	SDL	Segundo circuito Copey - Bosconia		dic-16	40%	36%	7.179	3.639	7.557
	SDL	Ampliación transformación	SE Becerril	oct-16	25%	5%	1.172	1.065	2.784
	STR	Ampliación parque 110 kV	SE La Jagua	jul-16	60%	33%	3.070	1.352	24.013
	SDL	Conexión Proyectos Estado	La Paz - Manaure	oct-16	26%	5%	2.016	613	2.594
	SDL	Adecuación Circuitos (AR)	La Paz	dic-16	0%	0%	307	307	3.313
			Valledupar 4	jul-16	100%	96%	532	150	9.620
			Valledupar 5	jul-16	25%	0%	340	340	8.656
	SDL	Nuevo circuito	Valledupar 7	jul-16	25%	0%	129	129	1.226
			Codazzi 3	oct-16	0%	0%	193	193	2.928
La Guajira	SDL	Ampliación transformación	SE Maicao	ago-16	35%	4%	4.937	293	29.443
	SDL	Ampliación transformación	SE Barrancas	nov-16	15%	3%	4.196	814	6.152
	SDL	Ampliación transformación	SE Hato Nuevo	nov-16	9%	4%	3.778	371	3.958
	SDL	Adecuación Circuitos (AR)	Uribia 2	ago-16	0%	0%	60	60	2.925




Departamento	Sistema	Tipología	Proyecto	Fecha Fin	(%) Planificado	(%) Avance	Inversión Total (MCOP)	Inversión 2016 (MCOP)	Cientes
Cordoba	SDL	Compensación Capacitiva	SE Lorica	mar-16	97%	84%	1.280	327	28.925
	SDL	Obras asociadas al SDL	SE Cereté 110 kV	nov-16	19%	2%	17.542	1.848	28.223
			SE Montería 220kV	oct-16	19%	1%	23.994	5.499	164.056
	SDL	Ampliación transformación	SE Corozal	nov-16	14%	5%	4.094	1.462	18.753
	SDL	Ampliación transformación	SE Ciénaga de Oro	nov-16	8%	3%	4.111	853	9.201
	SDL	Adecuación Circuitos (AR)	Tierra Alta 2	oct-16	0%	0%	212	212	8.164
Sucre	STR	Línea Chinú – Boston 110 kV.			83%	67%	5.204	1.604	79.320
	SDL	Conexión Proyectos Estado	San Bernardo - Moñitos	mar-16	55%	20%	1.152	708	6.320
	SDL	Ampliación transformación	SE Sucre	nov-16	15%	4%	2.147	492	7.481
	SDL	Ampliación transformación	Segundo transformador 60 MVA SE Boston	nov-16	17%	4%	7.872	2.341	22.426

## 2. “¿Cuáles han sido los resultados de los compromisos adquiridos en el Plan 5 Caribe, desde que se creó a la fecha?”

Los resultados de la ejecución de los proyectos incluidos en el Plan 5 Caribe para el Sistema de Transmisión Nacional (STN) y para el Sistema de Transmisión Regional (STR) de acuerdo con la información reportada por la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), son los siguientes a 30 de mayo de 2016:

	Inversión Total Adjudicada	Nº Convocatorias Adjudicadas	Nº Convocatorias En Proceso de Adjudicación	Nº Convocatorias En Estructuración
STN	Col\$ 2,3 billones	9	0	6
STR	Col\$696.183 millones	11	1	3

Para indicar el estado de los proyectos se utiliza la siguiente convención:

ROJO		< 75% de lo esperado
AMARILLO		>= 75% y < 90% de lo esperado
VERDE		>= 90% de lo esperado

## Proyectos del STN:

### Atlántico

#### • UPME 06 2013

- **Subestación** Caracolí 220 kV y líneas flores a Caracolí a 220 kV
- **Ejecutor:** ISA-ITCO
- Fecha de Adjudicación: 23-Sept.-14
- Fecha de Operación Oficial: Nov-16.
- Fecha de Operación Prevista: May-17
- **Inversión:** MM USD \$61,28
- **Avance Previsto:** 48.28%
- **Avance Real:** 37.53%
- **Objeto:** Mejorar las condiciones de prestación del servicio
- **Zona de Influencia:** Sur Barranquilla, Soledad, Malambo, Sabanagrande.
- **Actividades críticas:**
  - Negociación de Predios para Servidumbre
  - Finaliación de diseños líneas y subestaciones
  - ISA radicó solicitud prórroga a FPO 117 días.
- **Próximas acciones:**
  - Por parte del ANLA la revisión del EIA
  - Adquisición de bienes.
  - Certificación Mininterior presencia comunidad Mokaaná

### Bolívar

#### • UPME 05 2012

- **Línea de Transmisión** Bolívar-Termocartagena 220kV y módulos asociados
- **Ejecutor:** EEB
- Fecha de Adjudicación: 19-May.-14
- Fecha de Operación Oficial: Mar-17
- Fecha de Operación Prevista: En revisión
- **Inversión:** MM USD \$94,24
- **Avance Previsto:** 65.69%
- **Avance Real:** 41.6%
- **Objeto:** Mejorar las condiciones de prestación del servicio
- **Zona de Influencia:** Cartagena, norte de Bolívar.
- **Actividades críticas:**
  - 49/60 predios viables de negociación, proceso de acuerdos y se proyectas demandas de imposición.
  - Plan Maestro de Tránsito para cruce de vía Turbaco y la variante Gamonal-Gambote.
  - Finalización diseños de banco de ductos y selección contratista
- **Próximas acciones:**
  - Por parte ANLA la revisión del EIA concepto 28 Julio.
  - Detalles Técnicos conexión con EMGESA-TRANSELCA
  - Revisión ingeniería S/E
  - Obtención licencias de Construcción S/E Cartagena y Bolívar

### Cesar

#### • UPME 02 2013

- **Segundo Transformador** Copey 500/220 kV
- **Ejecutor:** ISA-ITCO
- Fecha de Adjudicación : 07-ene-2012
- Fecha de Operación: Nov-15
- **Inversión:** MM USD \$12,9
- **Avance:** 100 % En Operación Comercial
- **Objeto:** Mejorar las condiciones de prestación del servicio
- **Zona de Influencia:** César, Magdalena y Guajira

### Cesar

#### • UPME 01 2014

- **Subestación** la Loma 500 kV y líneas Asociadas
- **Ejecutor:** EEB
- Fecha de Adjudicación: 15-Abril-15
- Fecha de Operación Oficial: Nov-16
- Fecha de Operación Prevista: Jun-17
- **Inversión:** MM USD \$10,49
- **Avance Previsto:** 66.8%
- **Avance Real:** 43,3%
- **Objeto:** Atender Demanda
- **Zona de Influencia:** Zona Carbonífera, La Loma, Las Jaguas.
- **Actividades críticas:**
  - Obtención permiso de levantamiento de veda.
  - Localización S/E La Loma predios de Drummond en área que se encuentra proyectada para escombrera dentro Plan Minero aprobado por Ingeominas, no posible coexistencia de 2 proyectos.
- **Próximas acciones:**
  - Negociación de predios por parte EEB
  - ANLA enviará al MME y a la UPME solicitud para definir prioridad tanto proyecto eléctrico como minero.
  - EEB debe enviar a ANLA respuesta requerimiento sobre superposición de proyectos del EIA plazo 30 de Junio



MINMINAS



Cesar

• UPME 08 2014

- **Expansión Subestación Valledupar 220 kV**
- **Ejecutor:** ISA-ITCO
- Fecha de Adjudicación : 26-mar-15
- Fecha de Operación Oficial: Nov-16
- Fecha de Operación Prevista: Nov-16
- **Inversión:** MM USD \$5,12
- **Avance Previsto:** 49,56%
- **Avance Real:** 28,9%
- **Objeto:** Atender demanda, mejorar las condiciones de prestación del servicio y voltaje
- **Zona de Influencia:** César, Magdalena y Guajira.
- **Actividades Críticas:**
- Radicación en febrero ante ANLA un estudio con el diagnóstico ambiental del área y mediadas de manejo para la ejecución.
- En marzo se iniciaron labores de campo.
- **Próximas acciones:**
- Seguir trabajando con base en el plan de choque, socializar el Diagnóstico Ambiental y medidas de manejo con el contrista. Adelantar reuniones ISA\_SIEMENS aprobación ingeniería, obras civiles y disposición de los transformadores.

Cesar-Córdoba-Magdalena

• UPME 05 2014

- **Refuerzo Costa Caribe 500 kV y Líneas Cerromatoso-Chinú-Copey**
- **Ejecutor:** ISA-ITCO
- Fecha de Adjudicación: 05-Feb-15
- Fecha de Operación Oficial: Sep-18
- Fecha de Operación Prevista: Sep-18
- **Inversión:** MM USD \$114,77
- **Avance Previsto:** 24,9%
- **Avance Real:** 25,2%
- **Objeto:** Atender Demanda, Mejorar condiciones de Servicio, Voltaje, Descongestión de Redes
- **Zona de Influencia:** Todo el SIN, Intercambio entre termoelectricas e hidroelectricas.
- **Actividades críticas:**
- Elaboración del EIA por ISA\_ITCO.
- Pendiente certificado mininterior sobre presencia o no de comunidades indígenas.
- Rescate arqueológico en la S/E Copey y en las líneas.
- **Próximas acciones:**
- Construcción obras civiles S/E Cerromatoso
- Pruebas de fábricas de reactores suministrados por ABB.

Córdoba-Sucre-Antioquia

• UPME 07 2013

- **Líneas Chinú-Montería-Urabá y Subestación Montería a 220kV**
- **Ejecutor:** ISA-ITCO
- Fecha de Adjudicación :12-ago-15
- Fecha de Operación Oficial: Nov-16
- Fecha de Operación Prevista: Nov-17
- **Inversión:** MM USD \$70,88
- **Avance Previsto:** 74%
- **Avance Real:** 49%
- **Objeto:** Atender demanda, mejorar las condiciones de prestación del servicio, descongestión de redes
- **Zona de Influencia:** Montería, Córdoba, Urabá
- **Actividades Críticas:**
- ISA-ITCO radicó al MME prórroga 383 días en evaluación por parte MME.
- En negociación con EPSA compraventa lote para el STR asociado.
- Radicación ante el ANLA de EIA Chinú-Montería, Montería Urabá
- **Próximas acciones:**
- En estudio necesidad y conveniencia del cruce de la línea Montería-Urabá con el anillo vial de Montería, para aprobación alcaldía.


Córdoba-Antioquia-Santander

• UPME 03 2014

- **Subestación y líneas asociadas Ituango, Medellín, katiós a 500 kV**
- **Ejecutor:** ISA-ITCO
- Fecha de Adjudicación: 19-Feb-15
- Fecha de Operación Oficial: Ago-18
- Fecha de Operación Prevista: Ago-18
- **Inversión:** MM USD \$344,61
- **Avance Previsto:** 16,91%
- **Avance Real:** 14,55%
- **Objeto:** Atender Demanda, Mejorar condiciones de Servicio, Voltaje, Descongestión de Redes
- **Zona de Influencia:** Todo el SIN, Intercambio entre termoelectricas e hidroelectricas.
- **Actividades críticas:**
- Trámites ante el ANLA para todas la líneas.
- Se requiere PMA plan de manejo ambiental para el predio del la S/E Cerromatoso
- **Próximas acciones:**
- Actividades de diseño



Magdalena

•UPME 06 2014   
•Río Córdoba 220 kV

•Ejecutor: EEB

•Fecha de Adjudicación :16-oct-14

•Fecha de Operación Oficial: Nov-16

•Fecha de Operación Prevista: Nov-16

•Inversión: **MM USD \$14,74**

•Avance Previsto: 65%

•Avance Real: 39%

•Objeto: Atender **demanda, mejorar** las condiciones de prestación del **servicio**.

•Zona de Influencia: Santa Marta, Ciénaga, municipios aledaños

•Actividades Críticas:

•EBB radicó el EIA en octubre del 2015 .Aún no se tiene pronunciamiento de ANLA y se esperaba licencia para el 15/abr/16. El proyecto cuenta con el permiso de levantamiento de veda (Res N° 2289 del 03/nov/15), sin embargo el MADS producto del seguimiento y control ambiental, mediante Auto 097 del 28/mar/16, solicitó información que se deberá entregar el 03/jun/16 referente a la caracterización de áreas preseleccionadas para reubicar las especies en veda. Se seleccionó el sitio definitivo para dicha reubicación. El 18/may/16 se realizó visita con ELECTRICARIBE al predio de la SE con el objetivo de definir el área a comprar. A espera de comentarios a la minuta de compra venta y la definición del área. Por finalizar estudios y diseños civiles y eléctricos de las LT y SE.

•Próximas acciones:

•Se inicia trámite para realizar la inversión del PVBC el cual está enfocado al mejoramiento de las instalaciones eléctricas y compra de un transformador de la institución educativa, se realizan reuniones de seguimiento con la JAC. Por finalizar estudios y diseños civiles y eléctricos de las LT y SE. Avanza adquisición de postes, aisladores, herrajes y accesorios.

Proyectos del Sistema de Transmisión Nacional (STN) próximos a adjudicar.							
	Ubicación	Convocatoria	Proyecto	Fecha de Adjudicación	Puesta en Operación	Beneficio	Avance
1	César/Guajira	Pendiente	Líneas Copey-Cuestecitas 500 kV.	1er Sem 2016	nov-19	El proyecto permitirá mejorar el voltaje en el departamento de La Guajira y garantizar la evacuación de la energía eólica y solar prevista para instalar en los departamentos del Cesar y La Guajira, que serán soporte para garantizar el servicio energético a todo el país.	Diálogos con Arahucos para validar la posibilidad de ampliar la subestación (sitio sagrado). Acción previa al inicio de la convocatoria.
2	César/Guajira	Pendiente	Líneas Copey-Fundación 220 kV	1er Sem 2016	nov-19	El proyecto mejorará la confiabilidad del servicio en los departamentos del Cesar y Magdalena, garantizando la atención en caso de presentarse contingencias. Sistema interconectado nacional por optimización de costos operativos por restricciones.	Diálogos con Arahucos para validar la posibilidad de ampliar la subestación (sitio sagrado). Acción previa al inicio de la convocatoria.
3	Guajira	Pendiente	Subestación San Juan 220 kV.	2do Sem 2016	ago-20	Mejora del voltaje y confiabilidad del servicio en la región. Permitirá la conexión de nuevas plantas de generación solar en la zona.	Se adelanta el proceso de contratación de la consultoría para definir especificaciones. La Subestación existente se encuentra en zona semiurbana.



Proyectos del Sistema de Transmisión Nacional (STN) próximos a adjudicar.							
	Ubicación	Convocatoria	Proyecto	Fecha de Adjudicación	Puesta en Operación	Beneficio	Avance
4	Córdoba-Sucre-Bolívar	Pendiente	Líneas Chinú-Tolúviejo-Bolívar 220 kV.	2do Sem 2017	nov-20	El proyecto permitirá mejorar la confiabilidad y calidad del servicio en la zona de influencia.	Se adelanta el proceso de contratación de la consultoría para definir especificaciones.
5	Atlántico	Pendiente	Termoflores-El Río-Tebesa 220 kV	1er Sem 2017	nov-20	Completar el anillo de 220 kV en Barranquilla para mejora de la confiabilidad del servicio en la ciudad y del despacho de energía de las plantas TEBSA y TERMOFLORES.	Se adelanta el proceso de contratación de la consultoría para definir especificaciones.
6	Atlántico - Bolívar	Pendiente	Bolívar-Sabanalarga 500 kV	1er Sem 2017	nov-20	Mejora de la competencia y optimización de costos por restricciones, mejora el sistema interconectado nacional.	Se adelanta el proceso de contratación de la consultoría para definir especificaciones.

### Proyectos del STR:

Atlántico

- **UPME STR 11 2015**
- **Atlántico 4 Subestación Norte y Línea Barranquilla 110 kV**
- **Ejecutor:** EPSA
- Fecha de Adjudicación: 11-Dic-2015
- Fecha de Operación Oficial: Nov-18.
- Fecha de Operación Prevista: Nov-18
- **Inversión: MM COP \$ 87,19**
- **Avance Previsto:** 9,8%
- **Avance Real:** 9,1%
- **Objeto:** Mejorar las condiciones de prestación del servicio, Atender la demanda.
- **Zona de Influencia:** Norte de Barranquilla, Pto Colombia.
- **Actividades críticas:**
  - Definir el lote para la S/E Norte.
  - Definir el trazado de la línea S/E Nueva Barranquilla-S/E Norte
  - Legalización de contratos conexión
  - Radicación EIA, desarrollo de energía
- **Próximas acciones:**
  - Continuar con ingeniería
  - Definir salida de líneas en S/E Nueva Barranquilla con Transelca.

Atlántico

- **UPME STR 16-2015**
- **Atlántico 3 Caracolí y línea asociadas a 110 kV**
- **Ejecutor:** EPSA
- Fecha de Adjudicación: 07-Ene-16
- Fecha de Operación Oficial: Jun-18
- **Fecha de Operación Prevista:** Jun-18
- **Inversión: MM COP \$ 187.08**
- **Avance Previsto:** 11,6%
- **Avance Real:** 8,7%
- **Objeto:** Mejorar las condiciones de prestación del servicio, Atender la demanda
- **Zona de Influencia:** Sureste Barranquilla, Soledad,
- **Actividades críticas:**
  - Legalización contratos de conexión
  - Radicación Estudio de Impactos Ambientales
  - Contratación consultor para desarrollo de la ingeniería
  - Tener trazados definitivos de las líneas para aprobación de Malambo, Puerto Colombia, Galapa, y Barranquilla
- **Próximas acciones:**
  - Avanzar en proceso de contratos de conexión
  - Negociación Lote Malambo
  - Definir tipo de S/E para Caracolí y Malambo (GIS o AIS).
  - Desarrollo de la ingeniería de las líneas





Bolívar

## • UPME STR 10 2015

## • Bolívar 2 Subestación Manzanillo y líneas asociadas 110 kV

- **Ejecutor:** EPSA
- Fecha de Adjudicación: 04-Dic-2015
- Fecha de Operación Oficial: Jun-18.
- Fecha de Operación Prevista: Jun-18
- **Inversión:** MM COP \$ 105.15
- **Avance Previsto:** 13,89%
- **Avance Real:** 8,32%
- **Objeto:** Mejorar las condiciones de prestación del servicio, Atender la demanda.
- **Zona de Influencia:** Norte de Bolívar, Cartagena
- **Actividades críticas:**
  - Definición del trazado de la línea Bayunca-Manzanillo.
  - Negociación de los predios Manzanillo y servidumbres
  - Desarrollo de la ingeniería
  - Legalización contratos de conexión
- **Próximas acciones:**
  - Concertar la ubicación de los postes y cruces de vías con los propietarios de la vía concesionada 90 A Bayunca - Manzanillo
  - Apertura de la consulta Previa
  - Procesos de Compras.

Bolívar

## • UPME STR 07-2015

## • Nuevo Transformador 220/66 kV convertible a 220/110 kV de 150 MVA en Subestación el Bosque.

- **Ejecutor:** TRELCA
- Fecha de Adjudicación: 14-Oct-15
- Fecha de Operación Oficial: Abril -17
- Fecha de Operación Prevista: Abril-17
- **Inversión:** MM COP \$ 18.40
- **Avance Previsto:** 11, %
- **Avance Real:** 9%
- **Objeto:** Mejorar las condiciones de prestación del servicio, Atender la demanda
- **Zona de Influencia:** : Norte de Bolívar, Cartagena
- **Actividades críticas:**
  - TRELCA realizo una reprogramación del cronograma del proyecto y de su respectiva curva S, teniendo en cuenta actividades que no se encontraban incluidas-
  - TRELCA ha implementado planes de acción con el fin de cumplir con la fecha de puesta en operación establecida.
- **Próximas acciones:**
  - TRELCA esta a la espera del pronunciamiento sobre el trámite ambiental a realizar ante CARDIQUE y EPA, a quienes ya ha oficializado.

Bolívar-Córdoba-Magdalena

## • UPME STR 04 2015

## • Compensaciones capacitivas en el Carmen, El Banco y Montería

- **Ejecutor:** Consorcio Eléctrico del Caribe
- Fecha de Adjudicación: 04-Dic-2015
- Fecha de Operación Oficial: Jun-18.
- Fecha de Operación Prevista: Jun-18
- **Inversión:** MM COP \$ 16.33
- **Avance Previsto:** 40%
- **Avance Real:** 33%
- **Objeto:** Mejora las condiciones de prestación del servicio, Atender la demanda, mejorar el voltaje
- **Zona de Influencia:** El Carmen, El Banco, Montería.
- **Actividades críticas:**
  - Se firmaron los contratos de conexión con ELECTRICARIBE.
  - SE Carmen: Cuenta con licencia ambiental de CARDIQUE Res No. 1151 del 17/oct/12. El 25/may/16. SE El Banco: el 12/abr/16, se hizo entrega del PMA a CORPAMAG por solicitud de Electricaribe. A la espera del pronunciamiento. SE Montería: el 19/abr/16, se hizo entrega del PMA a la CVS por solicitud de Electricaribe. A la espera del pronunciamiento
- **Próximas acciones:** Continúa a espera de respuesta de la CREG sobre la inscripción como Operadores del STR.
  - Se realizan pruebas FAT a los equipos comprados a SIEYUAN ELECTRIC. Continúa el desarrollo de la ingeniería de detalle, Electromecánica y Civil.

Cesar

## • UPME STR 13-2015

## • Subestación La Loma 110 kV transformador 500/110 kV

- **Ejecutor:** EEB
- Fecha de Adjudicación: 21-Dic-15
- Fecha de Operación Oficial: Jun-18
- Fecha de Operación Prevista: Jun-18
- **Inversión:** MM COP \$ 122.02
- **Avance Previsto:** 14, %
- **Avance Real:** 9%
- **Objeto:** Mejorar las condiciones de prestación del servicio, Atender la demanda
- **Zona de Influencia:** Zona Carbonífera.
- **Actividades críticas:**
  - La EEB se encuentra en la fase de contratación de los estudios ambientales y de diseño detallado de la línea.
  - La EEB participó del Congreso Nacional de Municipio Llevado a cabo entre el 9 y el 11 de marzo, con el fin de realizar acercamientos con los alcaldes de los municipios
- **Próximas acciones:** la definición del lote para la subestación (lote que facilitará el proyecto UPME 01- 2014 Proyecto La Loma 500 kV) y la firma de los contratos de conexión entre EEB y ELECTRICARIBE. El inversionista adelanta gestiones con el Concesionario YUMA (encargado del corredor vial de la Ruta del Sol sector 3), con el fin de identificar las superposiciones entre el corredor vial y la futura línea La Loma – La Jagua de 110 kV.



Cesar

## • UPME STR 06 2015

- Nuevo Transformador 220/110 kV de 100 MVA en la Subestación Valledupar

## • Ejecutor: EPSA

- Fecha de Adjudicación: 01-Oct-2015

- Fecha de Operación Oficial: Mar-17

- Fecha de Operación Prevista: Mar-17

- Inversión: MM COP \$ 12,29

- Avance Previsto: 30,59%

- Avance Real: 23,26%

- Objeto: Mejora las condiciones de prestación del servicio, Atender la demanda.

- Zona de Influencia: Valledupar

## • Actividades críticas:

- Firmas de contratos de conexión

- Aprobación de Ingeniería primaria

- Contrato Obras Civiles una vez aprobada la ingeniería por Transelca

## • Próximas acciones:

- Trámite de Licencia de Construcción

- Entrega de ingeniería final para aprobación de Transelca

Córdoba

## • UPME STR 03-2015

- Subestación Nueva Montería 110 kV

## • Ejecutor: EPSA

- Fecha de Adjudicación: 28-Jul-15

- Fecha de Operación Oficial: Nov-17

- Fecha de Operación Prevista: Nov-17

- Inversión: MM COP \$ 44,44

- Avance Previsto: 22%

- Avance Real: 19%

- Objeto: Mejorar las condiciones de prestación del servicio, Atender la demanda

- Zona de Influencia: Montería.

## • Actividades críticas:

- Firmas de contratos de conexión

- Legalización servidumbres de la línea

- Inicio de proceso de compra de equipos e Ingeniería.

## • Próximas acciones:

- Rescate arqueológico en la línea

- Radicación Estudio de impacto ambiental

- Contratación de obras civiles y montaje electromecánico de subestación y líneas.

Córdoba

## • UPME STR 17 2015

- Nueva Subestación Cereté a 110 kV. Con una línea doble circuito desde la subestación hasta el circuito existente Chinú-Montería

## • Ejecutor: Consorcio Conexión Latinoamérica.

- Fecha de Adjudicación: 17-Dic-2015

- Fecha de Operación Oficial: Nov-17

- Fecha de Operación Prevista: Mov-17

- Inversión: MM COP \$ 57,45

- Avance Previsto: 30,59%

- Avance Real: 23,26%

- Objeto: Mejorar las condiciones de prestación del servicio, Atender la demanda.

- Zona de Influencia: Montería-Cereté

## • Actividades críticas:

- IAE Res. CREG 005 del 27/ene/2016. Notificados por aviso 27/feb/2016. Publicada en la Web de la CREG el 2/mar/16. En vigencia el 7/mar/2016.

- Sin reporte de interventoría.

- El inversionista manifestó dificultades por ubicación de la subestación y salida de la línea. Sin embargo, son condiciones conocidas desde antes de la adjudicación.

La Guajira

## • UPME STR 01-2015

- Ampliaciones de la Subestación Riohacha Maicao

## • Ejecutor: EPSA

- Fecha de Adjudicación: 28-Jul-15

- Fecha de Operación Oficial: Nov-16

- Fecha de Operación Prevista: Nov-16

- Inversión: MM COP \$ 34,33

- Avance Previsto: 53,41 %

- Avance Real: 44,78%

- Objeto: Mejorar las condiciones de prestación del servicio, Atender la demanda y mejorar voltaje

- Zona de Influencia: Maicao, Riohacha.

## • Actividades críticas:

- Firmas de contratos de conexión, con Intercolombia y Electricaribe en Cuestecita

- Aceptado actualización diferencial barras con Transelca

- Respuesta Ministerio ampliación plazo por 69 días.

## • Próximas acciones:

- Seguimiento a la fabricación de equipos.

- Ejecución obras civiles

- Compensación Forestal

Magdalena

• **UPME STR 07 2014**

• **Conexión de Río Córdoba al STN a través de dos transformadores 2207**

• **Ejecutor:** EEB.

• Fecha de Adjudicación: 09-Abril-2015

• Fecha de Operación Oficial: Nov-17

• Fecha de Operación Prevista: **Mov-17**

• **Inversión: MM COP \$ 11,36**

• **Avance Previsto:** 57%

• **Avance Real:** 41%

• **Objeto:** Mejora las condiciones de prestación del servicio, Atender la demanda.

• **Zona de Influencia:** Santa Marta, Ciénaga.

• **Actividades críticas:**

• Modificación al PMA: En evaluación por CORPAMAG, en feb/16 se dio Auto de Inicio y el 7/mar/16 se realizó visita. En espera de respuesta de la corporación.

• El 21/abr/16 la EEB se notificó de la licencia de construcción.

• El 23/abr/16 ELECTRICARIBE devolvió contrato de conexión con comentarios. Aún no hay un contrato formal sobre la compra o arriendo del lote de la Subestación.

• Avanzan diseños civiles, electromecánicos, de control, protecciones y comunicaciones.

• Electricaribe no ha dado aprobación de la solución presentada por EEB para la ampliación de la SE.

Proyectos del Sistema de Transmisión Nacional (STR) próximos a adjudicar.

	Ubicación	Convocatoria	Proyecto	Fecha de Adjudicación	Puesta en Operación	Beneficio	Avance
1	La Guajira	UPME STR 06 - 2016	Anillo La Guajira Nueva Línea Maicao-Riohacha Nueva Línea Riohacha-Cuestecitas	ago-16	nov-18	Mejora la confiabilidad del servicio en el departamento de la Guajira.	Esta convocatoria reemplazó la Convocatoria STR 04-2016 que fue declarada desierta.
2	Atlántico	Pendiente	Atlántico 1. Línea Termoflores centro por ductos existentes	Pendiente	nov-17	Atender la demanda y mejorar las condiciones del servicio en Barranquilla	En estructuración.
3	Atlántico	Pendiente	Línea Termoflores centro por ductos existentes	Pendiente	nov-18	Atender la demanda y mejorar las condiciones del servicio en Barranquilla	En estructuración
4	Bolívar	Pendiente	Bolívar 3 Subestación la Marina y líneas asociadas.	Pendiente	nov-18	Atender la demanda y mejorar las condiciones del servicio del Norte y Centro de Cartagena.	En estructuración. A la espera de precisar la ubicación de la subestación

### 3. ¿Qué porcentaje de recursos del Estado han sido administrados y ejecutados por ELECTRICARIBE desde su constitución hasta la fecha?

Desde la constitución de los fondos de energía (FAER- FAZNI- PRONE) que son administrados en este Ministerio, la empresa Electricaribe S.A. E.S.P., presentó proyectos a los fondos Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas (FAER) y el Programa de Normalización de Redes Eléctricas (PRONE), para acceder a los recursos que le fueron adjudicados mediante los diferentes comités de asignación CAFAER y CAPRONE, los cuales se relacionan a continuación:

#### Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas – FAER

Año	Aporte Fondo FAER	Recursos adjudicados a Electricaribe	Porcentaje
2012	\$ 117.091.564.122,00	\$ 24.592.982.472,80	21,00%
2013	\$ 169.682.772.406,00	\$ 34.701.272.375,80	20,45%
2014	\$ 111.219.670.707,00	\$ 20.479.304.717,90	18,41%
<b>Total</b>	<b>\$ 397.994.007.235,00</b>	<b>\$ 79.773.559.566,50</b>	<b>20,04%</b>

Durante los años 2003 a 2011, y 2015 no se asignaron recursos por el fondo FAER.

#### Programa de Normalización de Redes Eléctricas – PRONE

Año	Aporte Fondo PRONE	Recursos adjudicados a Electricaribe	Porcentaje
2008	\$ 98.000.676.544,00	\$ 85.548.031.074,00	87,29%
2011	\$ 59.217.296.407,00	\$ 46.076.396.091,00	77,81%
2012	\$ 77.823.468.361,00	\$ 64.536.554.066,00	82,93%
2013	\$ 128.572.119.798,00	\$ 93.300.405.970,00	72,57%
2014	\$ 64.413.204.683,00	\$ 39.382.691.340,80	61,14%
<b>Total</b>	<b>\$ 428.026.765.793,00</b>	<b>\$ 328.844.078.541,80</b>	<b>76,83%</b>

Durante los años 2003 a 2007, 2009, 2010, y 2015 no se asignaron recursos a la empresa a la empresa Electricaribe S.A. E.S.P.,

En relación con el fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas No Interconectadas (FAZNI), se informa que a la empresa no se le han asignado recursos.

**4. “¿Cuál ha sido el seguimiento y control que el Ministerio de Minas y Energía ha ejercido producto del desembolso de los dineros para las obras del Plan 5 Caribe?”**

El Ministerio de Minas y Energía y el Comité Intergremial e Interempresarial del Atlántico celebraron un contrato cuyo objeto es : “Contratar los servicios de una persona jurídica con plena autonomía administrativa y financiera para Apoyar a la Oficina de Asuntos Ambientales y Sociales en el monitoreo y seguimiento de la estrategia "Plan 5 Caribe" y facilitar los trabajos relacionados con la coordinación, articulación y socialización; con el fin de realizar una evaluación de consecución de objetivos desde el análisis social en la etapa ejecución del plan”. En el Anexo 1 se encuentra el informe de gestión N° 4 del Comité entregado el 12 de agosto del presente año.

**5. ¿A cuánto asciende el monto de recursos aprobados para los fondos FAZNI, PRONE, FAES desde la vigencia 2013 a la fecha?**

A continuación se relacionan los recursos que se le han sido asignados a la empresa Electricaribe S.a. E.S.P., a través de los comités de asignación desde el año 2013:

Fondo	2013	2014
FAER	\$ 34.701.272.375,80	\$ 20.479.304.717,90
PRONE	\$ 93.300.405.970,00	\$ 39.382.691.340,80
<b>Total general</b>	<b>\$ 128.001.678.345,80</b>	<b>\$ 59.861.996.058,70</b>

**6. Sírvase informar ¿cuál es la posición del Ministerio de Minas y Energía sobre el reciente informe de auditoría presentado por la Contraloría General de la República (CGR)?**

En primer lugar respetamos la posición de la Contraloría General de la República, pero consideramos que se debe esperar a la liquidación de los contratos para poder establecer la existencia de una lesión al patrimonio público. Este Ministerio se encuentra en la revisión de la documentación y recibo de obras, de tal manera, que a la fecha no se puede tener el balance financiero final de los contratos y/o convenios que permitan establecer el resultado de la gestión contractual respectiva y afirmar que proyectos no fueron ejecutados o no fueron normalizados.

Por otra parte, este Ministerio ha cumplido con los términos establecidos en cada uno de los contratos y en las obligaciones pactadas en los mismos, efectuando los desembolsos una vez cumplidas las condiciones establecidas, efectuando el seguimiento, control y supervisión que nos corresponde y en estos momentos, como se mencionó anteriormente, efectuando todas las tareas necesarias para realizar en debida forma la terminación y balance financiero de la actividad de construcción, denominada Actividad

de Administración, Ejecución de los Recursos, Asistencia Técnica y Energización. Solo en este momento se podrá determinar si el Operador de Red debe reintegrar recursos o que acciones se deben ejecutar según el caso que se presente (no se ejecutó en su totalidad el proyecto, no se energizaron los usuarios pactados, etc).

Por lo anterior, consideramos que no es posible actualmente afirmar que existe sobre los contratos relacionados por la Contraloría General de la República una afectación al patrimonio público

**7. ¿A cuánto asciende el monto de subsidios que el Ministerio de Minas y Energía ha destinado a la empresa ELECTRICARIBE desde el año 2013 a la fecha?**

A continuación se relacionan los montos de los subsidios del Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingreso (FSSRI) y del Fondo de Energía Social (FOES), desde el año 2013, girados a Electricaribe S.A. E.S.P.:

Fondo	2013	2014	2015	2016
FSSRI	\$ 559.139.565.000	\$ 368.287.502.815	\$ 521.547.837.438	\$ 328.973.701.287
FOES	\$ 81.143.689.952	\$ 80.301.245.585	\$ 159.782.471.304	\$ 181.916.720.716
<b>Total</b>	<b>\$ 692.034.324.760</b>	<b>\$ 490.974.180.843</b>	<b>\$ 698.689.609.756</b>	<b>\$ 369.010.443.568</b>

**8. Especifique, según lo manifestado por el Ministro ¿cuáles son los problemas de cálculos contables que cometió la Contraloría en la auditoría e informe cuáles son las obras que ya se han terminado y cuyos contratos aún no se han liquidado?**

Este Ministerio se encuentra efectuando el recibo de obras de acuerdo a un cronograma acordado y solo en el momento en el cual se efectúe el recibo de las mismas se puede constatar si se normalizaron o no los usuarios que según el contrato iban a resultar beneficiados. En este sentido precisamos que por la cantidad de obras que se deben recibir (199 proyectos) de los 3 contratos mencionados en el informe de la Contraloría, debiéndose efectuar no solo el recibo de la obra, sino la revisión y entrega de la documentación soporte de todos los proyectos independientemente del estado en que se encuentren, la visita y recepción de obras en sí y el estudio, análisis y elaboración de las actas liquidación, labores que son complejas y dispendiosas. Solo hasta que se liquiden el (los) contratos se podría establecer si existe problemas contables, detrimento patrimonial etc. adjuntamos para su conocimiento el cronograma de visitas acordado, fechas en las cuales se podrá evidenciar si se ejecutaron cabalmente las obras correspondientes y se entrará a efectuar la(s) liquidaciones.

**CONVENIO PRONE GSA 106 2011**

	Actividad	RESPONSABLE ACTIVIDAD	Inicio (Semana)	Final (Semana)
--	-----------	--------------------------	--------------------	-------------------

Página 14 de 24





1	Reuniones preparatorias para cierre	ECA-MME	25-ene-16	30-oct-16
2	Entrega y Revisión de Documentación	ECA-MME	13-jun-16	03-oct-16
3	Visita y Recepción de Obras	ECA-MME	07-mar-16	03-oct-16
4	Liquidación y acta final de cierre	ECA-MME	03-oct-16	30-oct-16

**CONTRATO PRONE GSA 157 2012**

	Actividad	Responsable Actividad	Inicio (Semana)	Final (Semana)
1	Reuniones preparatorias para cierre	ECA-MME	25-ene-16	21-nov-16
2	Entrega y Revisión de Documentación	ECA-MME	01-ago-16	31-oct-16
3	Visita y Recepción de Obras Pendientes Entregar a MME	ECA-MME	08-ago-16	24-oct-16
4	Liquidación y acta final de cierre	ECA-MME	31-oct-16	21-nov-16

**CONTRATO PRONE GSC 226 2012**

	Actividad	Responsable Actividad	Inicio (Semana)	Final (Semana)
1	Reuniones preparatorias para cierre	ECA-MME	25-ene-16	14-nov-16
2	Entrega y Revisión de Documentación	ECA-MME	08-ago-16	24-oct-16
4	Visita y Recepción de Obras Pendientes Entregar a MME	ECA-MME	22-ago-16	24-oct-16
5	Liquidación y acta final de cierre	ECA-MME	24-oct-16	14-nov-16

Con relación a lo anterior, el MINISTERIO ha efectivamente recibido las siguientes obras, las cuales cumplen con los parámetros establecidos en los respectivos contratos y/o convenios y con los objetivos del Programa de Normalización de Redes Eléctricas (PRONE).

Contrato	Departamento	Municipio	Proyecto
GSA-106-11	Atlántico	Sabanalarga	Normalización Barrio Siete de Agosto
GSA-106-11	Cesar	La Jagua De Ibirico	Normalización Barrio Luis Carlos Galán
GSA-106-11	Córdoba	Montería	Normalización Barrios Villa Fátima, SBN Parcelas de Mocari
GSA-106-11	Córdoba	Puerto Libertador	Normalización Barrio SBN Ramón Rubio
GSA-106-11	Bolívar	Cartagena	Normalización Barrio Navas Meisel
GSA-106-11	Magdalena	El Piñón	Normalización Barrio Tío Gollo Rural
GSA-106-11	Magdalena	Concordia	Normalización Barrio Bella Vista Rural
GSA-106-11	Magdalena	Concordia	Normalización Barrio Bálsamo Rural
GSA-106-11	Sucre	Majagual	Normalización Barrios La Esmeralda



Contrato	Departamento	Municipio	Proyecto
GSA-106-11	Magdalena	Concordia	Normalización Barrios Rincón Rural, Rosario del Chengue Rural
GSA-106-11	Bolívar	Arjona	Normalización Barrio Parcelas
GSA-106-11	Bolívar	Cartagena	Normalización Barrio El Pozón
GSA-106-11	Cesar	La Jagua De Ibirico	Normalización Barrio 17 de Febrero
GSA-106-11	Bolívar	Montecristo	Normalización Barrio Montecristo
GSA-106-11	Magdalena	Santa Marta	Normalización Barrios Las Murallas, San José del Pando
GSA-106-11	Bolívar	Cartagena	Normalización Barrios Olaya Herrera Sector 11 de Noviembre, El Progreso, La Puntilla, Ricaurte y Rafael Nuñez
GSA-106-11	Magdalena	Zapayán	Normalización Barrios Abajo Rural, Capucho Rural y Piedras de Moler Rural
GSA-106-11	La Guajira	Riohacha	Normalización Barrios San Judas y La Mano de Dios
GSA-157-12	Bolívar	Morales	Normalización Barrio Conformidad Alta
GSA-157-12	Córdoba	Sahagún	Normalización Barrio Corea
GSA-157-12	Magdalena	Remolino	Normalización Barrio Villa Teo
GSA-157-12	Córdoba	Sahagún	Normalización Barrio Nueva Esperanza
GSA-157-12	Cesar	Chiriguaná	Normalización Barrio Las Delicias
GSA-157-12	Córdoba	Puerto Libertador	Normalización Barrio SBN 23 de Marzo
GSA-157-12	Córdoba	Sahagún	Normalización Barrio Urbanizacion Isla de Capri Segunda Etapa
GSA-157-12	Bolívar	San Jacinto Del Cauca	Normalización Barrio La Campesina
GSA-157-12	Sucre	Guaranda	Normalización Barrio Las Candelarias
GSA-157-12	Cesar	Chiriguaná	Normalización Barrio El Manantial
GSA-157-12	Bolívar	Morales	Normalización Barrio Conformidad Baja
GSA-157-12	Atlántico	Sabanalarga	Normalización Barrio SBN Los Claveles
GSA-157-12	Bolívar	Regidor	Normalización Barrio San Cayetano
GSA-157-12	Atlántico	Sabanalarga	Normalización Barrio SBN Las Lomas
GSA-157-12	Cesar	Chiriguaná	Normalización Barrio El Paraiso

Contrato	Departamento	Municipio	Proyecto
GSA-157-12	Córdoba	Sahagún	Normalización Barrio SBN El Portal
GSA-157-12	Magdalena	El Retén	Normalización Barrio Los Olivos
GSA-157-12	Magdalena	Remolino	Normalización Barrio Villa del Carmen
GSA-157-12	Magdalena	El Retén	Normalización Barrio El Porvenir
GSA-157-12	Bolívar	Río Viejo	Normalización Barrio Santa Helena
GSA-157-12	Bolívar	Río Viejo	Normalización Barrio Macedonia
GSA-157-12	Bolívar	Río Viejo	Normalización Barrio Hatillo
GSA-157-12	Cesar	Chiriguaná	Normalización Barrio 11 de Noviembre
GSA-157-12	Cesar	Manauare	Normalización Barrio Nuevo Milenio
GSA-157-12	Córdoba	Buenavista	Normalización Barrio SBN El Recreo
GSA-157-12	Córdoba	Buenavista	Normalización Barrio La Paz
GSA-157-12	Sucre	Sampués	Normalización Barrio Las Colinas
GSA-157-12	Sucre	Sampués	Normalización Barrio La Esperanza
GSA-157-12	Atlántico	Sabanalarga	Normalización Barrio Villa Concepcion
GSA-157-12	Bolívar	Magangué	Normalización Barrio Maracana
GSA-157-12	Bolívar	Río Viejo	Normalización Barrio Cabadillo
GSA-157-12	Bolívar	Cartagena	Normalización Barrio Bayunca
GSA-157-12	Bolívar	El Carmen De Bolívar	Normalización Barrios Cantagallo, Rabo Largo
GSA-157-12	Bolívar	Río Viejo	Normalización Barrio Caimital
GSA-157-12	Bolívar	Simití	Normalización Barrio Vereda San Luis
GSA-157-12	Bolívar	Talaigua Nueva	Normalización Barrio 10 de Abril
GSA-157-12	Bolívar	Regidor	Normalización Barrio Santa Teresa
GSA-157-12	Cesar	Becerril	Normalización Barrio Santo Tomas
GSA-157-12	Cesar	Chiriguaná	Normalización Barrio La Paz
GSA-157-12	Córdoba	San Antero	Normalización Barrio Nueva Esperanza
GSA-157-12	Córdoba	Ciénaga De Oro	Normalización Barrio SBN Barrio Wiston Lora
GSA-157-12	Córdoba	La Apartada	Normalización Barrio SBN 24 de Noviembre

Contrato	Departamento	Municipio	Proyecto
GSA-157-12	Córdoba	Sahagún	Normalización Barrio SBN La Alpujarra
GSA-157-12	Magdalena	Remolino	Normalización Barrio Buenos Aires
GSA-157-12	Magdalena	El Banco	Normalización Barrio Caños de Palma Rural
GSA-157-12	Magdalena	El Banco	Normalización Barrio Barranco de Chilloa
GSA-157-12	Sucre	Morroa	Normalización Barrio La Cruz
GSA-157-12	Sucre	Galeras	Normalización Barrio Pueblito Español
GSA-157-12	Sucre	Sampués	Normalización Barrio 12 de Octubre
GSA-157-12	Sucre	Morroa	Normalización Barrio El Centenario
GSA-157-12	Sucre	Morroa	Normalización Barrio Los Nogales
GSA-157-12	Sucre	Tolú Viejo	Normalización Barrio Villa Ety
GSA-157-12	Sucre	Galeras	Normalización Barrio 8 de Diciembre
GSA-157-12	Sucre	Sincelejo	Normalización Barrio 2 de Septiembre
GSA-157-12	Sucre	Guaranda	Normalización Barrio Brisa del Río
GSA-157-12	Sucre	Ovejas	Normalización Barrio Ciudadela la Paz
GSA-157-12	Bolívar	María La Baja	Normalización Barrio Montecarlos
GSA-157-12	Bolívar	Magangué	Normalización Barrio 1 de Mayo
GSA-157-12	Bolívar	María La Baja	Normalización Barrio El Puerto
GSA-157-12	Bolívar	Magangué	Normalización Barrio Nueva Colombia
GSA-157-12	Bolívar	Río Viejo	Normalización Barrio Norosi
GSA-157-12	Cesar	La Jagua De Ibirico	Normalización Barrio 20 de Noviembre
GSA-157-12	Cesar	Chiriguaná	Normalización Barrio La Unión
GSA-157-12	Córdoba	Sahagún	Normalización Barrio Bernardo Duque
GSA-157-12	Córdoba	Sahagún	Normalización Barrio SBN Renacer
GSA-157-12	La Guajira	Riohacha	Normalización Barrio Los Almendros
GSA-157-12	Magdalena	El Banco	Normalización Barrio Algarrobal Rural
GSA-157-12	Magdalena	El Retén	Normalización Barrio Las Palmas
GSA-157-12	Magdalena	Santa Marta	Normalización Barrio 20 de Octubre

Contrato	Departamento	Municipio	Proyecto
GSA-157-12	Sucre	Guaranda	Normalización Barrio Tamagu
GSA-157-12	Sucre	Sincelejo	Normalización Barrio Villa Angela
GSA-157-12	Sucre	Galeras	Normalización Barrio San Martin
GSA-157-12	Sucre	Sincelejo	Normalización Barrio 17 de Septiembre
GSA-157-12	Bolívar	Morales	Normalización Barrios Mico Ahumado, Las Palmas
GSA-157-12	Bolívar	Regidor	Normalización Barrio Regidor
GSA-157-12	Magdalena	El Retén	Normalización Barrio 27 de Febrero
GSA-157-12	Magdalena	El Retén	Normalización Barrio Villa Rosa
GSA-157-12	Sucre	Sincelejo	Normalización Barrios Nueva Esperanza, Puerto Arturo, Villa María
GSA-157-12	La Guajira	Riohacha	Normalización Barrio La Provincia de Padilla
GSA-157-12	Bolívar	Cartagena	Normalización Barrios Villa Estrella, San Francisco
GSA-157-12	Bolívar	Río Viejo	Normalización Barrio Río Viejo
GGC-226-12	Córdoba	La Apartada	Normalización Barrio SBN San Fernando y SBN Barrio Nuevo
GGC-226-12	Córdoba	Sahagún	Normalización Barrio Las Palmas
GGC-226-12	Bolívar	Magangué	Normalización Barrio Recreo
GGC-226-12	Bolívar	Santa Catalina	Normalización Barrio Galerazamba
GGC-226-12	Atlántico	Campo De La Cruz	Normalización Barrio Blas de Lezo
GGC-226-12	Atlántico	Baranoa	Normalización Barrio Urb Villa Andrea
GGC-226-12	Atlántico	Baranoa	Normalización Barrio Primero de Enero
GGC-226-12	Cesar	Becerril	Normalización Barrio Los Campanos
GGC-226-12	Magdalena	El Retén	Normalización Barrio La Bogotana
GGC-226-12	Córdoba	Chinú	Normalización Barrio Miraflores
GGC-226-12	Cesar	Becerril	Normalización Barrio Alto Prado
GGC-226-12	Magdalena	El Retén	Normalización Barrio Las Flores Rural
GGC-226-12	Sucre	Corozal	Normalización Barrio La Paz
GGC-226-12	Sucre	Morroa	Normalización Barrio La Candelaria

Contrato	Departamento	Municipio	Proyecto
GGC-226-12	Cesar	El Copey	Normalización Barrio Santoro
GGC-226-12	Cesar	Curumaní	Normalización Barrio 11 de Noviembre y Buenos Aires
GGC-226-12	Sucre	San Luis De Since	Normalizacion Barrio San Francisco
GGC-226-12	Sucre	Sincelejo	Normalizacion Barrio Cielo Azul
GGC-226-12	Sucre	Corozal	Normalización Barrio Luis Carlos Galán y 2 de Febrero
GGC-226-12	Sucre	Corozal	Normalización Barrios Nelson Martelo, Los Cerezos, y San Carlos
GGC-226-12	Cesar	Bosconia	Normalizacion Barrio Uribe Vélez

**9. “¿Ha contemplado o está trabajando el Ministerio de Minas y Energía en una nueva regulación que permita garantizar la prestación de un mejor servicio energético en la Región Caribe?”**

Respecto a su consulta, en la prestación del servicio de energía eléctrica intervienen cuatro actividades principales: la generación, la transmisión, la distribución y la comercialización de energía.

En particular en la distribución de energía, la metodología de remuneración de esta actividad, establecida en la Resolución CREG 097 de 2008, establece obligaciones y da señales para que las empresas del Sistema Interconectado Nacional (SIN), mejoren continuamente la calidad del servicio que ofrecen a los usuarios del servicio.

Ahora bien, sobre los proyectos regulatorios que se están desarrollando, en el primer trimestre del año se aprobaron las resoluciones CREG 023 y 024 de 2016, con las que se hizo público, por segunda ocasión, las propuestas metodológicas para la remuneración de las actividades de transmisión y distribución de energía eléctrica.

Estas propuestas tienen como objetivos principales<sup>1</sup>:

*“Establecer la metodología para la remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica para el próximo periodo tarifario, enmarcada dentro de los criterios tarifarios definidos por las leyes 142 y 143 de 1994:*

- *Tarifas competitivas: lograr tarifas competitivas a nivel internacional, que reflejen los costos que enfrentan las empresas para la prestación eficiente del servicio;*
- *Costos eficientes: remunerar de forma adecuada la infraestructura utilizada para la prestación del servicio, así como dar señales para alcanzar niveles de gastos eficientes y una reposición adecuada de la infraestructura;*

<sup>1</sup> Tomado de los documentos CREG 098 y 097 de 2014



- *Calidad del servicio: consolidar el esquema de calidad del servicio de tal forma que el suministro de energía eléctrica sea realizado con altos estándares de calidad y acorde con la metodología de remuneración;*
- *Confiabilidad en la prestación del servicio: fortalecer las señales regulatorias para la expansión y la reposición de activos;*
- *Empresas sostenibles: contar con empresas sostenibles, consolidadas y con suficiencia financiera;*
- *Manejo de externalidades: considerar en la remuneración de la actividad aspectos macroeconómicos, tecnológicos y ambientales, entre otros."*

**10. ¿Cuál es la posición de esta Cartera respecto al contenido y la incidencia de los lineamientos del Acuerdo para la Promoción y Protección recíproca de inversiones firmado entre Colombia y España en materia de prestación de servicios energéticos?**

El "Acuerdo entre la República de Colombia y el Reino de España para la promoción y protección recíproca de inversiones", hecho y firmado en Bogotá, D. C., el 31 de marzo de 2005, entro en vigor el 22 de septiembre de 2007.

A través de la Ley 1069 de 2006 de 31 de julio se aprueba el "Acuerdo entre la República de Colombia y el Reino de España para la promoción y protección recíproca de inversiones".

La Corte Constitucional se pronunció en Sentencia C-309 del 3 de mayo de 2007, declarando exequible el Acuerdo entre la República de Colombia y el Reino de España para la promoción y protección recíproca de inversiones, en el que entre otros expresa:

*"El Acuerdo suscrito constituye una herramienta legítima a la luz de las normas constitucionales, pues la inversión extranjera impulsa la economía local. El empuje que la inversión extranjera da a las economías de los países en desarrollo no sólo se manifiesta en el incremento de la capacidad productiva: implica la recepción de nueva tecnología, de maquinaria, de conocimiento especializado y de personal capacitado. Adicionalmente, absorbe mano de obra capacitada y no calificada e incrementa la base imponible en beneficio de aumento de los recursos tributarios del Estado. La inversión extranjera en territorio nacional vincula la economía local con la dinámica internacional, lo cual, en términos generales, evita su aislamiento del concierto mundial de mercado. La alternativa opuesta, esto es, la inversión de capital colombiano en otros países, abre campos de acción en mercados de mayor dinamismo que redundan en beneficio de la movilidad de la economía local. Por virtud de la inversión de capital colombiano en el*



*extranjero, la economía doméstica ensancha sus horizontes de acción y participa del dinamismo de mercados más sofisticados. A la luz de las normas constitucionales, dicha integración es perfectamente admisible. El artículo 226 de la Constitución expresamente compromete al Estado en la promoción de "la internacionalización de las relaciones políticas, económicas, sociales y ecológicas sobre bases de equidad, reciprocidad y conveniencia nacional", al tiempo que el 227 autoriza la "integración económica, social y política con las demás naciones". El fortalecimiento de los canales productivos y comerciales del país encuentra fundamento en el artículo 2º de la Carta Política que consagra como fin esencial del Estado la promoción de la prosperidad general. Además, responde al compromiso contenido en el artículo 333 de la Carta que asigna al Estado la función de estimular el desarrollo empresarial, cuando no se vincula directamente con la promoción de la productividad, competitividad y desarrollo armónico de las regiones".*

Así visto el Acuerdo no es más que una herramienta de promoción y protección recíproca de inversiones suscrita entre Colombia y España está compuesta de un preámbulo y 13 artículos. El preámbulo incluye los propósitos generales del Acuerdo, entre los que resalta el ánimo de los dos Estados de promover condiciones favorables para la inversión mutua.

El objetivo principal del Acuerdo es la promoción y aseguramiento de las inversiones mutuas entre España y Colombia, promoviendo el respeto y la confianza entre las partes, fortaleciendo la cooperación económica en beneficio recíproco de las partes Contratantes, fijando condiciones favorables para las inversiones realizadas por inversionistas de cada una de las Partes Contratantes en el territorio de la otra, y reconociendo que la promoción y protección de las inversiones con arreglo al presente Acuerdo estimula las iniciativas en este campo.

En general, las disposiciones del Acuerdo están diseñadas para crear condiciones favorables de inversión que atraigan el capital español, pero también que propicien la emisión de inversión nacional al país ibérico. Los mecanismos de promoción de las inversiones mutuas que promueve el Acuerdo bajo estudio van desde la consolidación de escenarios de seguridad jurídica, que garanticen a los flujos de inversión las condiciones de estabilidad necesarias para asentarse en el país, hasta la concreción de mecanismos de resolución de conflictos que generen confianza en el inversor respecto de posibles controversias surgidas con el Estado en que se inyecten los recursos. El Acuerdo prevé, por ejemplo, protocolos de indemnización en caso de que los inversores mutuos resulten afectados por cambios políticos o de orden público en el país en que se ubican los recursos. De igual forma, el instrumento internacional bajo estudio compromete a las autoridades locales en el diseño de medidas concretas que faciliten el trámite de las inversiones, que agilicen la transferencia de los recursos destinados a sustentarlas y permitan la resolución efectiva de posibles controversias.



El Acuerdo establece, además, principios de interpretación de las normas sobre inversión que imponen a las Partes Contratantes la obligación de trato equitativo a los inversionistas de la otra, no menos favorable que el que las mismas ofrecen a sus propios inversionistas o a los de terceros países.

**11. Gas Natural Fenosa (GNF), solicitó a Colombia un diálogo directo, en un periodo de seis meses, para encontrar una salida “que permita garantizar la sostenibilidad de la prestación del servicio de energía en la costa caribe”, ¿Cuál será la posición del ministerio de minas y energía al respecto? ¿Consideran que este puede ser el preámbulo para una demanda en contra del estado?**

En virtud de lo previsto en el Artículo 6, numeral 3 del Decreto 4085 de 2011, corresponde, a la Agencia Nacional de Defensa Jurídica del Estado *“En relación con el ejercicio de la representación: (i) Asumir, en calidad de demandante, interviniente, apoderado o agente y en cualquier otra condición que prevea la Ley, la defensa jurídica de las entidades y organismos de la Administración Pública, y actuar como interviniente en aquellos procesos judiciales de cualquier tipo en los cuales estén involucrados los intereses de la Nación, de acuerdo con la relevancia y los siguientes criterios: la cuantía de las pretensiones, el interés o impacto patrimonial o fiscal de la demanda; el número de procesos similares; la reiteración de los fundamentos fácticos que dan origen al conflicto o de los aspectos jurídicos involucrados en el mismo; la materia u objetos propios del proceso y la trascendencia jurídica del proceso por la creación o modificación de un precedente jurisprudencia; (ii) designar apoderados, mandatarios o agentes para el cumplimiento de la función anterior (iii) **coordinar o asumir la defensa jurídica del Estado en los procesos que se adelanten ante organismos y jueces internacionales o extranjeros, de conformidad con los tratados y acuerdos que regulen la materia, salvo las controversias a las que se refiere el numeral siguiente; (iv) apoyar al Ministerio de Comercio, Industria y Turismo en la defensa de las controversias comerciales internacionales del Estado colombiano y en los procesos que se adelanten en instancias internacionales en relación con obligaciones contenidas en tratados internacionales en materia de inversión; (v) apoyar a las diferentes entidades en la creación y conformación de comités técnicos de apoyo para el mejor desempeño de sus funciones en procesos que se adelanten en instancias internacionales o extranjeras; (vi) dar instrucciones para interponer, en los casos procedentes y cuando lo estime conveniente, acciones de tutela contra sentencias de condena proferidas contra entidades públicas, así como para coadyuvar las interpuestas por las propias entidades”***. (Negrilla fuera de texto).

Por lo anterior, la Agencia Nacional de Defensa Jurídica del Estado, en conjunto con el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo, formulará el procedimiento para la atención de las controversias internacionales de inversión en Colombia, la cual debe acompañar el Ministerio de Minas y Energía. Es de anotar que la estrategia de defensa se plantea en torno a los hechos y pretensiones de cada situación particular, por lo anterior, para la

fijación de la Litis el Gobierno nacional debe conocer el fundamento y las pretensiones de una eventual demanda.