
REUNIÓN EXTRAORDINARIA CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS NATURAL, CNOGas No 141

Bogotá, 10 de mayo de 2018

**ACTA REUNIÓN EXTRAORDINARIA PRESENCIAL DEL CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS
NATURAL No. 141****LUGAR:** Av. El Dorado N° 68 C 61, Piso 4, Edificio Torre Central Davivienda**FECHA:** Mayo 10 de 2018**ASISTENTES:**

Delegados presentes:

1. Omar Ceballos	CHEVRON
2. Ana G. Hernández	ECOPETROL
3. Milton Cañón	EQUIÓN
4. Alejandro Navas	GEOPRODUCTION
5. Jair Correa	PROMIGAS
6. Moisés González	TGI
7. Isabel C. Gálvez	PROMIORIENTE
8. José M. Rodríguez	TRANSMETANO
9. Jesús Correa	TRANSOCCIDENTE
10. Jorge Meza	GAS NATURAL
11. Virgilio Díaz Granados	TEBSA
12. John F. Mejía	ISAGEN
13. Gustavo Montero	MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

Por el CNOGas:

1. Fredi López S.	Secretario Técnico
-------------------	--------------------

Delegados ausentes:

1. Roberto Cure	GASES DEL CARIBE
2. Jaime Castillo	XM

Invitados:

1. Emma M. Salazar	XM
2. Jesús Vargas	TGI

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del quorum (10 min).
2. Temas para aprobación (180 min).



 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS NATURAL Reunión Extraordinaria presencial CNOGas-141	10 de Mayo de 2018
---	--	--------------------

- Aprobación aspectos proceso selección firmas auditoras_Artículo 23 de la Resolución CREG 107-2017.

3. Propositiones y varios (10 min).

1. VERIFICACIÓN DEL QUORUM

Verificado el quorum para deliberar y decidir se observa que se cumple con el requisito establecido en el Estatuto del CNOGas. Preside la presente reunión la Doctora Ana G. Hernández, ante impedimento de asistir del Doctor Carlos D. Beltrán, Director de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Energía.

2. TEMA PARA APROBACIÓN.

El documento presentado por el Secretario (presentación power point), forma parte integral de la presente acta.

○ **Aprobación aspectos proceso selección firmas auditoras_Artículo 23 de la Resolución CREG 107-2017.** El Secretario técnico con el propósito de recordar la información compartida con el Consejo en sesiones anteriores, presenta los antecedentes de los diferentes aspectos desarrollados para aprobación del Consejo referidos con: (i) los criterios a cumplir por las firmas auditoras, (ii) el comité técnico que participará durante todo el proceso de selección de las firmas auditoras y (iii) la contratación de un profesional financiero. En la presente sesión extraordinaria, además de los temas descritos en los literales (i), (ii) y (iii) anteriores, se incluyó el cronograma preliminar indicativo del proceso de selección de firmas auditoras. Además, a título informativo, se presenta el listado de firmas contactadas por el Secretario técnico en enero y mayo de 2018 que manifestaron su interés en participar en el proceso de selección de firmas auditoras.

Una vez puesto el Consejo en contexto, el Secretario técnico somete a aprobación (i) los criterios a cumplir por las firmas oferentes interesadas en participar en el proceso de selección, (ii) la contratación de un profesional financiero, (iii) la conformación del comité técnico para acompañar el proceso y (iv) el cronograma preliminar indicativo del proceso.

TGI se abstuvo de participar en la votación, considerando aspectos de política empresarial.

El Consejo aprueba lo siguiente:

- La conformación del Comité técnico para el acompañamiento al proceso de selección de **firmas auditoras**. Este estará conformado por Promigas, Ecopetrol y Gas Natural. El **Comité técnico** tendrá la potestad de aprobar aspectos **relacionados con el proceso**. Hará las consultas al **Consejo**, de considerarlo necesario.
- Solicitar a los oferentes **el cálculo de los indicadores financieros** según lo **previsto en el** Acuerdo No 001-2017 "Por medio del cual **se establecen los criterios** que deben observar **las firmas auditoras** de los procesos asociados con lo **establecido** en la **Resolución CREG 107 de 2017**". Con esta decisión, no se requiere contratar el profesional financiero.



c) El cronograma preliminar indicativo del proceso. El Comité técnico revisará y ajustará, de ser necesario, el cronograma.

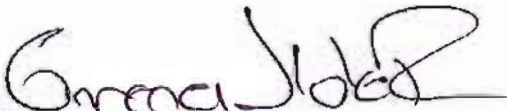
d) Otros aspectos del proceso: (i) Incluir en los considerandos del Acuerdo No 001-2017 las comunicaciones del CNOGas consultando acerca del probable conflicto de interés y la respuesta de la CREG, (ii) Requerir a los oferentes la información en dos (2) sobres en los cuales se incluya los requisitos generales y los específicos de cada especialidad (planta de regasificación o gasoducto) y (iii) Referenciar en los criterios definidos en el Acuerdo No 001-2017 el cumplimiento de las normas nacionales e internacionales vigentes aplicables a plantas de regasificación y gasoductos. El Consejo instruye al Secretario técnico para que interactúe con la UPME con el propósito de determinar si esta entidad dispone de esta información detallada.

Los criterios establecidos en el Acuerdo No 001-2017 "Por medio del cual se establecen los criterios que deben observar las firmas auditoras de los procesos asociados con lo establecido en la Resolución CREG 107 de 2017" no fueron aprobados en esta sesión, considerando la necesidad de realizar revisión de algunos aspectos del mismo. En este sentido, el Consejo aprueba el siguiente mecanismo: (i) El martes 15 de mayo de 2018 el Comité técnico remite al Secretario técnico el Acuerdo No 001-2017 revisado, ajustado y aprobado por este órgano, (ii) El Secretario técnico remitirá ese mismo día el Acuerdo No 001-2017 a los miembros del Consejo para revisión y comentarios, (iii) Los miembros del Consejo tendrán plazo hasta el miércoles 16 de mayo a las 12:00 m. para remitir sus comentarios. El Comité técnico dará respuesta a dichos comentarios y (iv) Convocar sesión extraordinaria CNOGas No 142 virtual para el jueves 17 de mayo de 2018 a las 04:00 p.m. para someter a aprobación del Consejo los criterios establecidos en el Acuerdo No 001-2017 en su versión definitiva.

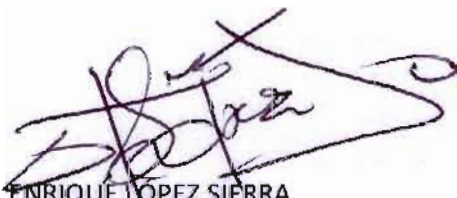
3. PROPOSICIONES Y VARIOS

No se presentó tema para tratar en este punto.

Siendo las 12:00 m. horas se da por terminada la reunión.



ANA G. HERNÁNDEZ
Presidente



FREDI ENRIQUE LÓPEZ SIERRA
Secretario Técnico

ORDEN DEL DIA REUNIÓN EXTRAORDINARIA CNOGAS – 141

Jueves 10 de mayo de 2018.

1. Verificación del quorum (10 min).

2. Temas para aprobación (180 min).

Aprobación aspectos proceso selección firmas auditoras_Artículo 23 de la Resolución CREG 107-2017.

3. Propositiones y varios (10 min).

1. VERIFICACIÓN DEL QUORUM

2. TEMAS PARA APROBACIÓN

1. APROBACIÓN ASPECTOS PROCESO SELECCIÓN FIRMAS AUDITORAS_Artículo 23 de la Resolución CREG107-2017

1.1. ANTECEDENTES

Comentarios generales. A continuación los hitos generales más recientes ocurridos alrededor de este tema

Reunión plenaria ordinaria CNOGas No 137, 12-Dic-17

- Se presenta el Acuerdo No 001-2017 “Por medio del cual se establecen los criterios que deben observar las firmas auditoras de los procesos asociados con lo establecido en la Resolución CREG 107 de 2017” actualizado con información entregada por la UPME.
- TGI y Promigas revisarán los criterios establecidos en el Acuerdo No 001-2017, como miembros del Comité técnico del CNOGas.
- Se instruye al Secretario técnico a que desarrolle todo el proceso que culmine con la selección de las firmas auditoras, cuya aprobación se dará por el CNOGas.

Reunión Comité técnico CNOGas, 25-ene-18

- Participó únicamente Promigas en la reunión del Comité técnico. Se realizó revisión y ajustes al Acuerdo No 001-2017.

Reunión plenaria ordinaria CNOGas No 138, 06-feb-18

- El Secretario técnico presenta para aprobación los criterios definidos en el Acuerdo No 001-2017. El Consejo NO aprueba los criterios.
- El Consejo propone que (i) Se redacte comunicación para enviar a la CREG mediante la cual se informe sobre la imposibilidad del CNOGas de atender la responsabilidad descrita en el artículo 23 de la Resolución CREG107-2017, (ii) Se le plantee a la CREG, en reunión conjunta, la situación evidenciada y (iii) Se consulte al CNOEléctrico acerca de decisiones en situaciones similares.

Febrero-marzo-18

- Se somete a aprobación 2 versiones de comunicación a remitir a la CREG mediante las cuales (i) Se informaba a la CREG la imposibilidad de atender el requerimiento establecido en el artículo 23 de la Resolución CREG 107-2017 y (ii) Se solicitaba a la CREG pronunciarse acerca del probable conflicto de interés identificado por empresas del CNOGas.
- Se convocó sesión Extraordinaria CNOGas No 139 el 14 de marzo de 2018 para revisión y aprobación de las comunicaciones (2 versiones) en consulta en el CNOGas. Esta reunión no pudo realizarse por falta de quorum.
- Las comunicaciones sometidas a aprobación (2 versiones) NO fueron aprobadas (solicitud aprobaciones virtuales).

Nota: La reunión CNOGas No 139, fue Extraordinaria y por falta de quorum no fue posible realizarla.

Reunión Conjunta CREG-CNOGas, 09- mar-18

- En la revisión conjunta y análisis preliminar de la CREG acerca del probable conflicto de interés de empresas del CNOGas, la CREG manifiesta que en principio no encuentra que se presente dicho conflicto de interés e invita al CNOGas a remitir comunicación solicitando pronunciamiento oficial de la Comisión.

Reunión plenaria ordinaria CNOGas No 140, 12-abr-18

- El Secretario técnico informa al Consejo que el 20 de marzo de 2018 remitió a la CREG la comunicación CNOGas-080-2018, en atención al compromiso del CNOGas en la reunión conjunta CREG-CNOGas del 09 de marzo de 2018. Para esta fecha de la sesión plenaria, se esperaba respuesta de la CREG.

Comunicaciones CNOGas y CREG

- El CNOGas remite comunicación CNOGas-080-2018 del 20 de marzo de 2018 a la CREG solicitando concepto acerca del probable conflicto de interés de empresas del CNOGas.
- La CREG mediante comunicación S-2018-001748 del 20 de abril de 2018 da respuesta al CNOGas sobre consulta relacionada con el probable conflicto de interés.

Aprobación inicio proceso selección firmas auditoras

- El CNOGas aprueba dar inicio al proceso para selección de firmas auditoras, según lo previsto en la Resolución CREG107-2017. La aprobación se obtuvo mediante votación electrónica.

APROBACIÓN PROCESO SELECCIÓN FIRMAS AUDITORAS_Artículo 23 Resolución CREG107-2017, @09:00 horas del 27 de abril de 2018 (votación electrónica)

ITEM	MIEMBRO CNOGas	APROBACIÓN		COMENTARIOS
		SI	NO	
1	Ecopetrol	X		El inicio del proceso para la selección de las firmas auditoras según lo previsto en el artículo 23 de la Resolución CREG107 de 2017 fue aprobado, cumpliendo los requisitos establecidos en el numeral 4.2. Deliberaciones y decisiones del Estatuto del CNOGas.
2	Equión	X		
3	Promigas	X		
4	Transmetano	X		
5	Promioriente	X		
6	Transoccidente	X		
7	TEBSA	X		
8	Gases del Caribe	X		
9	Gas Natural	X		
10	Isagén	X		
11	XM	X		

@09:00 horas del 27 de abril de 2018, no se pronunciaron las empresas: (i) Chevron, (ii) Geoproduction, (iii) TGI y (iv) Progasur (terminaba su participación como miembro del CNOGas el 30 de abril de 2018).

1.2. CRONOGRAMA PROCESO SELECCIÓN FIRMAS AUDITORAS

- ☐ A continuación se muestra el cronograma del proceso para la selección de las firmas auditoras para la planta de regasificación del Pacífico y gasoductos.

ITEM	DESCRIPCIÓN ACTIVIDADES	PLAZO MÁXIMO	COMENTARIOS
1	Aprobación aspectos proceso selección firmas auditoras. (planta regasificación del Pacífico + gasoductos)	10-mayo-2018	En la reunión plenaria Extraordinaria CNOGas No 141 del 10 de mayo de 2018 se someterán a aprobación los siguientes asuntos: (i) Criterios a cumplir por firmas oferentes, (ii) Contratación profesional financiero evaluación indicadores financieros ofertas, (iii) Conformación de comité técnico y (iv) cronograma..
2	Inclusión en proceso empresas sugeridas por CNOGas. (planta regasificación del Pacífico + gasoductos)	10-11-mayo-18	Los miembros del CNOGas podrán sugerir empresa (s) a invitar en el proceso.
3	Invitación oficial a oferentes. (planta regasificación del Pacífico + gasoductos)	Hasta martes 15-mayo-18	Se remitirá comunicación del CNOGas con los criterios a cumplir, a los participantes que confirmaron interés en el proceso. Además otras notas de interés del proceso.
4	Entrega por oferentes de las propuestas. (planta regasificación del Pacífico + gasoductos)	Hasta las 03:00 p.m. del viernes 08-junio-18	Las ofertas se entregarán en la oficina del CNOGas, Avenida El Dorado No 68 C61, oficina 532, Edificio Torre Central Davivienda, Bogotá D.C..
5	Evaluación y aclaraciones a ofertas. (Planta de reagsificación del Pacífico (Comité técnico)	Hasta martes 26-junio-18	La evaluación tendrá 3 componentes: 1. Técnico, Secretario técnico + Comité técnico, 2. Jurídico, Nora Palomo y 3. Financiero, Profesional financiero.

ITEM	DESCRIPCIÓN ACTIVIDADES	PLAZO MÁXIMO	COMENTARIOS
6	Aprobación listado firmas auditoras por el CNOGas (Planta regasificación del Pacífico)	27-junio-18	Se someterá a aprobación del Consejo en la sesión plenaria Extraordinaria CNOGas No 143 del miércoles 27 de junio de 2018, previa aprobación del Comité técnico.
7	Publicación del listado de firmas auditoras en página web CNOGas (Planta regasificación del Pacífico)	Hasta 28-junio-18	Mediante sendas comunicaciones se notificará a la CREG y UPME sobre la publicación del listado de firmas auditoras.
8	Notificación listado firmas auditoras a la CREG y UPME (Planta regasificación del Pacífico)	Hasta 28-junio-18	
9	Evaluación y aclaraciones a ofertas. (Gasoductos)	Hasta martes 10-julio-18	La evaluación tendrá 3 componentes: 1. Técnico, Secretario técnico + Comité técnico, 2. Jurídico, Nora Palomo y 3. Financiero, Profesional financiero (evaluado en proceso planta regasificación).
10	Aprobación listado firmas auditoras por el CNOGas (Gasoductos)	11-julio-18	Se someterá a aprobación del Consejo en la sesión plenaria Extraordinaria CNOGas No 144 del miércoles 11 de julio de 2018.
11	Publicación del listado de firmas auditoras en página web CNOGas (Gasoductos)	Hasta 12-julio-18	Mediante sendas comunicaciones se notificará a la CREG y UPME sobre la publicación del listado de firmas auditoras.
12	Notificación listado firmas auditoras a la CREG y UPME (Gasoductos)	Hasta 12-julio-18	

1.3. PROCEDIMIENTO A SEGUIR

❑ Autorizado por el CNOGas el inicio del proceso para la selección de firmas auditoras según lo previsto en el artículo 23 de la Resolución CREG107-2017, se convocó la presente reunión Extraordinaria CNOGas No 141 con el propósito de someter a aprobación del Consejo los siguientes aspectos:

- ✓ Criterios a cumplir por las firmas oferentes participantes en el proceso de selección, según lo establecido en el Acuerdo No 001-2017 “Por medio del cual se establecen los criterios que deben observar las firmas auditoras de los procesos asociados con lo establecido en la Resolución CREG 107 de 2017”.
- ✓ Contratación de profesional financiero para evaluar el cumplimiento de indicadores financieros según lo previsto en el Acuerdo No 001-2017.
- ✓ Conformación del Comité técnico encargado de analizar, revisar y aprobar todos los asuntos relacionados con el proceso licitatorio para la selección de las firmas auditoras. Igualmente recomendará al Consejo el listado de firmas a remitir a la CREG-UPME.
- ✓ Cronograma proceso firmas auditoras según artículo 23 de la Resolución CREG107-2017.

Con la aprobación de los hitos anteriores, el Consejo da su visto bueno para desarrollar todo el proceso para selección de firmas auditoras, según lo previsto en la Resolución CREG107-2017.

1.4. RESULTADO SONDEO DE MERCADO PRELIMINAR_Estado@ 04-mayo-2018

❑ A continuación se comparte con el Consejo, a título informativo, el avance en la respuesta de algunas firmas que han mostrado interés en participar en el proceso de selección de las firmas auditoras.

ITEM	FIRMAS	CONFIRMACIÓN PARTICIPACIÓN	COMENTARIOS-PARTICIPACIÓN
1	Deloitte	SI	Planta de regasificación y ductos
2	E&Y	SI	Planta de regasificación y ductos
3	Intertek	SI	Planta de regasificación y ductos
4	Delvasto &Echeverría	SI	Ductos
5	Divisa	SI	Ductos
6	Moffat & Nichols	SI	Planta de regasificación
7	SUMMUM	SI	Planta de regasificación y ductos
8	Esfera Ingeniería	SI	Ductos
9	SENER	SI	Planta de regasificación y ductos
10	Ingetec	SI	Ductos.
11	Price Waterhouse Cooper (*)	Pendiente	Se envió información en enero-18. En espera de respuesta
12	SGS-ETSA (*)	Pendiente	Se envió información en enero-18. En espera de respuesta

El 03 de mayo del año en curso se contactó nuevamente a las firmas pendientes por confirmar su participación (*). Price Waterhouse Cooper manifestó que revisarían el tema. No hubo respuesta de SGS-ETSA.

1.5. APROBACIÓN DEL CNOGas

❑ Se somete a aprobación del Consejo (i) Los criterios a cumplir por las firmas oferentes participantes en el proceso de selección, según lo establecido en el Acuerdo No 001-2017, (ii) la contratación de profesional financiero, (iii) La conformación del Comité técnico encargado de analizar, revisar y aprobar todos los asuntos relacionados con el proceso licitatorio para la selección de las firmas auditoras y (iv) El cronograma del proceso..

En el acta de la presente reunión Extraordinaria CNOGas No 141 se redactarán los términos mediante los cuales se aprobaron los temas sometidos a consideración del Consejo.

3. PROPOSICIONES Y VARIOS



Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

RESOLUCIÓN No. 107 DE 2017

(24 JUL. 2017)

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural

LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

En ejercicio de las atribuciones constitucionales y legales, en especial las conferidas por la Ley 142 de 1994 y los decretos 1523 y 2253 de 1994 y 1260 de 2013, y

CONSIDERANDO QUE:

Uno de los fines de la intervención en los servicios públicos es la prestación continua e ininterrumpida de éstos.

Conforme al artículo 11 de la Ley 142 de 1994, es obligación de quienes prestan servicios públicos, asegurar que los mismos se prestan de forma continua y eficiente.

De acuerdo con el numeral 14.28 del artículo 14 de la Ley 142 de 1994, el servicio público domiciliario de gas combustible es el conjunto de actividades ordenadas a la distribución de gas combustible, por tubería u otro medio, desde un sitio de acopio de grandes volúmenes o desde un gasoducto central hasta la instalación de un consumidor final, incluyendo su conexión y medición. También se aplicará esta ley a las actividades complementarias de comercialización desde la producción y transporte de gas por un gasoducto principal, o por otros medios, desde el sitio de generación hasta aquel en donde se conecte a una red secundaria.

Es derecho de todas las empresas, construir, operar y modificar sus redes e instalaciones para prestar los servicios públicos, para lo cual cumplirán con los mismos requisitos exigidos por la ley a todos los prestadores, como lo garantiza el artículo 28 de la Ley 142 de 1994.

Handwritten signature and date: 24/7/17

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Las personas jurídicas que produzcan para ellas mismas, o como consecuencia o complemento de su actividad principal, los bienes y servicios propios del objeto de las empresas de servicios públicos, pueden prestar las actividades que integran el servicio público, para lo cual deben sujetarse a la Ley 142 de 1994 en sus actos o contratos que celebren para suministrar los bienes o servicios cuya prestación sea parte del objeto de las empresas de servicios públicos, a otras personas en forma masiva, o a cambio de cualquier clase de remuneración, y están obligadas a constituirse en empresas de servicios públicos cuando la comisión así lo exija, como está previsto en dicha Ley, como lo prevén los artículos 15 y 16 de la Ley 142 de 1994.

La CREG de acuerdo con lo establecido en la Ley 142 de 1994, puede obligar que las empresas de servicios públicos tengan objeto exclusivo, siempre y cuando se establezca que la multiplicidad del objeto limita la competencia y no produce economías de escala o de aglomeración en beneficio del usuario.

La Ley 142 de 1994 obliga a todos los prestadores del servicio, a facilitar el acceso e interconexión de otras empresas o entidades que prestan servicios públicos, o que sean grandes usuarios de ellos, a los bienes empleados para la organización y prestación de los servicios; los faculta para celebrar contratos que regulan el acceso compartido o de interconexión de bienes indispensables para la prestación de servicios públicos; y en su defecto, los somete a la servidumbre que puede imponer la CREG para tales efectos.

Según el numeral 74.1 del artículo 74 de la Ley 142 de 1994, corresponde a la Comisión de Regulación de Energía y Gas regular el ejercicio de las actividades de los sectores de energía y gas combustible para asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas tiene, conforme al artículo 73 de la Ley 142 de 1994, la función de regular los monopolios en la prestación del servicio público domiciliario de gas, cuando la competencia no sea, de hecho, posible; y, en los demás casos, la de promover la competencia entre quienes presten servicios públicos, para que las operaciones de los monopolistas o de los competidores sean económicamente eficientes, no impliquen abuso de la posición dominante, y produzcan servicios de calidad.

La Comisión debe adoptar las fórmulas tarifarias para cobrar por el transporte e interconexión a las redes, con sujeción a los criterios que según dicha ley deben orientar el régimen tarifario. En estas fórmulas se pueden establecer topes máximos y mínimos de tarifas, conforme a los numerales 73.11 y 73.22 del Artículo 73 y el artículo 88, todos de la Ley 142 de 1994.

Las fórmulas tarifarias que defina la Comisión deben garantizar a los usuarios, a lo largo del tiempo, los beneficios de la reducción promedio de costos en las empresas que prestan el servicio, según exigencia del Artículo 92 de la Ley 142 de 1994. Toda tarifa debe tener un carácter integral, en el sentido de que supondrá una calidad y grado de cobertura del servicio, cuyas características definirán las comisiones reguladoras, como lo exige el numeral 87.8, del artículo 87 de la Ley 142 de 1994.

Aut
24/7

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Mediante la Resolución CREG 071 de 1999, y otras que la han modificado y complementado, la comisión estableció el reglamento único de transporte de gas natural, RUT.

Mediante la Resolución CREG 089 de 2013 la CREG expidió disposiciones relacionadas con los aspectos comerciales del mercado mayorista de gas natural, que hacen parte del reglamento de operación de gas natural. La resolución mencionada contiene el conjunto de disposiciones aplicables a las negociaciones del suministro y del transporte del gas natural utilizado efectivamente como combustible que se realicen en el mercado primario y en el mercado secundario.

En el Anexo 2 de la Resolución CREG 089 de 2013 se establece la información que debe recopilar, procesar y publicar el gestor del mercado.

Mediante la Resolución CREG 095 de 2015 la comisión definió la metodología para el cálculo de la tasa de descuento que se aplicará en las actividades de transporte de gas natural, distribución de gas combustible, transporte de GLP por ductos, transmisión y distribución de energía eléctrica en el sistema interconectado nacional, y generación y distribución de energía eléctrica en zonas no interconectadas.

A través del Decreto 2345 de 2015 se adicionó el Decreto Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía, 1073 de 2015, con lineamientos orientados a aumentar la confiabilidad y seguridad de abastecimiento de gas natural así:

- El Artículo 2.2.2.1.4 define la confiabilidad como “la capacidad del sistema de producción, transporte, almacenamiento y distribución de gas natural de prestar el servicio sin interrupciones de corta duración ante fallas en la infraestructura” y adicionalmente define la seguridad de abastecimiento como “la capacidad del sistema de producción, transporte, almacenamiento y distribución de gas natural, bajo condiciones normales de operación, para atender la demanda en el mediano y largo plazo”.
- El Artículo 2.2.2.2.28 establece que “Con el objeto de identificar los proyectos necesarios para garantizar la seguridad de abastecimiento y la confiabilidad del servicio de gas natural, el Ministerio de Minas y Energía adoptará un Plan de Abastecimiento de Gas Natural para un período de diez (10) años”. En este Artículo también se establece que “En el lapso comprendido entre la expedición del presente decreto y la expedición del Plan de Abastecimiento de Gas Natural, el Ministerio de Minas y Energía podrá adoptar un Plan Transitorio de Abastecimiento, en el cual se incluyan los proyectos necesarios para garantizar la seguridad de abastecimiento y la confiabilidad del servicio de gas natural en el corto plazo”.
- El Artículo 2.2.2.2.29 establece que la CREG deberá expedir regulación aplicable a los proyectos incluidos en el plan de abastecimiento de gas natural. En particular en el numeral 1 de este Artículo se establece que la CREG debe adoptar los “Criterios para definir cuáles proyectos del Plan de Abastecimiento de Gas Natural podrán ser desarrollados, en primera instancia, por un agente

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

como complemento de su infraestructura existente y cuáles se realizarán exclusivamente mediante mecanismos abiertos y competitivos”.

- El Artículo 2.2.2.2.29 también establece la posibilidad de realizar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural a través de mecanismos abiertos y competitivos.
- El párrafo del Artículo 2.2.2.2.29 establece que “La UPME será responsable de la aplicación de los mecanismos abiertos y competitivos a los que se refiere este artículo”.

Con posterioridad mediante la expedición de la Resolución 40052 de 2016 por parte del Ministerio de Minas y Energía se desarrolló el Artículo 2.2.2.2.28 del Decreto 1073 de 2015, modificado por el Artículo 4 del Decreto 2345 de 2015, y dictó otras disposiciones.

En el Artículo 1 de la Resolución 40052 de 2016 se establece, entre otros aspectos, que:

- “Para la adopción del Plan de Abastecimiento de Gas Natural el Ministerio de Minas y Energía tendrá en cuenta el estudio técnico que deberá elaborar la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME)”
- “En el estudio técnico se deberán considerar proyectos asociados a infraestructura para importación, almacenamiento, aumento de la capacidad de transporte, extensión de los sistemas de transporte, redundancias en gasoductos, redundancias en sistemas de compresión, conexiones entre sistemas de transporte, entre otros”.
- El estudio técnico que elabore la UPME contendrá la “identificación de los beneficiarios de cada proyecto”.

Mediante la Resolución CREG 038 de 2016 la Comisión ordenó hacer público un proyecto de resolución de carácter general, “Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural mediante procesos de selección”.

En cumplimiento de lo establecido en la Ley 1340 de 2009 y el Decreto 2897 de 2010, este último compilado por el Decreto 1074 de 2015, mediante la comunicación S-2016-006489 del 26 de septiembre de 2016 la Comisión informó a la Superintendencia de Industria y Comercio, SIC, sobre el proyecto de la Resolución CREG 038 de 2016.

En la comunicación con radicado CREG E-2016-011028 del 10 de octubre de 2016 la SIC solicitó el envío de los estudios técnicos y económicos de que trata el numeral 3 del Artículo 2.2.2.30.8 del Decreto 1074 de 2015 relacionados con la propuesta de la Resolución CREG 038 de 2016.

Con la comunicación S-2016-006816 del 18 de octubre de 2016 la Comisión dio respuesta a la solicitud presentada por la SIC en la comunicación E-2016-011028 del 10 de octubre de 2016.

Cul
Ago

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Mediante la comunicación con radicado CREG E-2016-012380 del 11 de noviembre de 2016 la SIC emitió su concepto sobre la propuesta regulatoria puesta a su consideración.

En su concepto la SIC recomendó a la Comisión:

“

- Modificar el numeral a) del artículo 5 del Proyecto de tal forma que los proponentes interesados en participar en algún proceso de selección, puedan acreditar su experiencia e idoneidad con diversas alternativas tales como el número de proyectos construidos o los proyectos ejecutados cuyos valores totalizados estén próximos al valor estimado del proyecto, entre otros.
- Considerar la posibilidad de incluir en el Proyecto, mecanismos que mitiguen la carga de los beneficiarios de tener que remunerar la construcción de un proyecto de infraestructura de gas, aun en circunstancias en las que la utilidad inicial del mismo sea nula”.

La Comisión analizó las recomendaciones presentadas por la SIC e incluyó los ajustes que consideró pertinentes en la presente resolución.

Mediante la Resolución 40006 de 2017 el Ministerio de Minas y Energía adoptó el plan transitorio de abastecimiento de gas natural.

Mediante la comunicación S-2017-001212 del 27 de marzo de 2017 la Comisión envió a la Superintendencia de Industria y Comercio, SIC, un nuevo proyecto de resolución y documento ya que al proyecto enviado a la SIC el 26 de septiembre de 2016 se le efectuaron ajustes con base en (i) el plan transitorio de abastecimiento de gas natural adoptado por el Ministerio de Minas y Energía mediante la Resolución 40006 de enero de 2017, y (ii) comentarios presentados en enero de 2017 por la Unidad de Planeación Minero Energética al proyecto de Resolución CREG 038 de 2016.

Mediante la comunicación con radicado CREG E-2017-004073 del 27 de abril de 2017 la SIC emitió su concepto sobre la propuesta regulatoria puesta a su consideración en marzo de 2017.

En este concepto la SIC recomendó a la Comisión:

“

- En relación con el artículo 6 del Proyecto: (i) eliminar la redacción según la cual la experiencia en proyectos debe acreditarse con la sumatoria de ‘parejas de proyectos’; y (ii) – a) insistir en que se pueda acreditar la sumatoria de experiencia con un mayor número de proyectos previamente ejecutados; o en su defecto (ii) – b) de requerirse que en efecto la experiencia deba acreditarse con la sumatoria **de hasta ‘dos proyectos’**, cerciorarse de que tal decisión corresponda a la alternativa menos restrictiva de la libre competencia económica y que además se encuentre debidamente soportada en razones económicas, técnicas, de capacidad financiera o de otra índole y que sean requeridas para garantizar los propósitos buscados con el Proyecto.

Conf
2017

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

- En relación con el parágrafo 2 del artículo 13 del Proyecto: (i) eliminar la parte final de esta disposición o modificarla de tal manera que la revelación del valor máximo se haga solo una vez se haya adjudicado el proyecto; (iii) si la razón por la cual se pretende publicar esta información relacionada con el valor del proyecto antes de la adjudicación del mismo, responde a una necesidad particular de promover la transparencia del proceso de selección, la CREG deberá evaluar otras alternativas que armonicen esta intención con la necesidad de promover la libre competencia económica en el mismo”.
- Modificar el artículo 20 del Proyecto para que se ‘ejecuten’ los proyectos generales del plan de abastecimiento de gas natural mediante procesos de selección competitivos, según lo explicado”.

La Comisión analizó las recomendaciones presentadas por la SIC e incluyó los ajustes que consideró pertinentes en la presente resolución.

Según lo previsto en el artículo 8 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo y en el Decreto 1078 de 2015, la regulación que mediante la presente resolución se adopta ha surtido el proceso de publicidad previo correspondiente.

En el Documento CREG 059 de 2017, el cual soporta la presente Resolución, se presenta el análisis a los comentarios recibidos sobre la propuesta regulatoria sometida a consulta mediante la Resolución CREG 038 de 2016.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas aprobó el presente acto administrativo en la sesión 791 del 24 de julio de 2017.

R E S U E L V E:

Capítulo I Disposiciones generales

Artículo 1. Objeto y ámbito de aplicación. Esta Resolución tiene por objeto establecer los mecanismos centralizados dentro de los cuales se debe adelantar la ejecución de proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural, o del plan transitorio de abastecimiento de gas natural, adoptado por el Ministerio de Minas y Energía. Se aplicará a todos los participantes del mercado de gas natural, a los interesados en participar en los procesos de selección y a los demás agentes y usuarios beneficiarios del servicio de gas natural.

Artículo 2. Definiciones. Para la interpretación y aplicación de esta Resolución se tendrán en cuenta, además de las definiciones establecidas en la Ley 142 de 1994 y en las resoluciones vigentes de la CREG, las siguientes:

Adjudicatario: Persona jurídica, consorcio o unión temporal o sucursal de sociedad extranjera que como resultado de un proceso de selección ha sido escogido para ejecutar el proyecto objeto de dicho proceso, y por tanto es el

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

responsable de construir, operar y mantener el proyecto en los términos establecidos en la presente Resolución y en los respectivos documentos soportes del proceso selección.

Curva S: Gráfico que muestra en la ordenada el porcentaje estimado de avance de un proyecto durante el tiempo de ejecución y en la abscisa el tiempo transcurrido. Este gráfico debe mostrar como mínimo la curva de avance programado y la curva de avance ejecutado. Dicho gráfico es requerido para participar en el desarrollo de proyectos de *IPAT* y de proyectos a través de procesos de selección.

Fecha de puesta en operación comercial, FPO. Fecha en la cual se prevé la puesta en operación de un proyecto prioritario. Esta fecha debe coincidir con la fecha establecida en el plan de abastecimiento de gas natural, o en el plan transitorio de abastecimiento de gas natural, aprobada o ajustada por el Ministerio de Minas y Energía o por quien este delegue.

Ingresos de corto plazo: Ingresos obtenidos por la prestación de los servicios derivados de proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural, o del plan transitorio de abastecimiento de gas natural, ejecutados mediante mecanismos centralizados.

Índice de precios al consumidor, IPC: Es el índice de precios al consumidor, total nacional, publicada por el DANE.

Inversiones en proyectos prioritarios del plan de abastecimiento en un sistema de transporte, IPAT: Son los valores eficientes de proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural que están embebidos en la infraestructura de un sistema de transporte existente. Para efectos regulatorios estos proyectos corresponderán únicamente a gasoductos *loops*, estaciones de compresión y adecuaciones de la infraestructura de transporte de gas que contribuyan a garantizar la seguridad de abastecimiento y la confiabilidad del servicio de gas natural.

Periodo estándar de pagos, PEP: Tiempo durante el cual un adjudicatario espera recibir el ingreso anual esperado, *IAE*, para remunerar un proyecto ejecutado mediante proceso de selección y el cual deberá considerar para efectos de presentar la propuesta económica. El periodo estándar de pagos será definido para cada proyecto en los respectivos documentos de selección, y como máximo será de 20 años.

Plan de abastecimiento de gas natural: Es el conjunto de proyectos escogidos para un periodo de 10 años por el Ministerio de Minas y Energía de acuerdo con lo establecido en el Artículo 2.2.2.2.28 del Decreto 1073 de 2015, adicionado por el Decreto 2345 de 2015, o aquellos que lo modifiquen o sustituyan.

Plan transitorio de abastecimiento de gas natural: Es el conjunto de obras especificadas en el Artículo 1 de la Resolución 40006 de 2017, adoptada por el Ministerio de Minas y Energía, o aquellas que la modifiquen o sustituyan.

Cur
107
24 JUL. 2017
HOJA No. 7/38

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Proceso de selección: Procedimiento mediante el cual la UPME hace una convocatoria abierta del orden nacional, internacional o ambas para que, en condiciones de libre concurrencia y con base en lo establecido en la regulación y en los documentos de selección, los proponentes presenten ofertas para la ejecución y operación de un proyecto prioritario del plan de abastecimiento de gas natural y se seleccione al adjudicatario. Con esta definición también se hace referencia a los mecanismos abiertos y competitivos de que trata el parágrafo del Artículo 2.2.2.2.29 del Decreto 1073 de 2015, adicionado por el Decreto 2345 de 2015, o aquellos que lo modifiquen o sustituyan.

Consumer price index, CPI: Es el índice de precios al consumidor de los Estados Unidos de América, correspondiente a todos los ítems, publicado por la oficina de estadísticas laborales del Departamento de Trabajo de los Estados Unidos de América (Series ID: CUUR0000SA0).

Proponente: Persona jurídica, consorcio o unión temporal o sucursal de sociedad extranjera que presenta una oferta dentro de un proceso de selección previo cumplimiento de lo previsto en la presente Resolución y en los respectivos documentos de selección.

Proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural: Proyectos incluidos en el plan de abastecimiento de gas, o en el plan transitorio de abastecimiento de gas natural, adoptado por el Ministerio de Minas y Energía, que la UPME considera necesario ejecutar mediante mecanismos centralizados con el fin de asegurar su entrada en operación oportuna. Estos mecanismos centralizados serán el proceso de selección y el procedimiento para que el transportador incumbente ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*.

Proyectos generales del plan de abastecimiento de gas natural: Proyectos incluidos en el plan de abastecimiento de gas, o en el plan transitorio de abastecimiento de gas natural, adoptado por el Ministerio de Minas y Energía, que no se ejecutan mediante mecanismos centralizados.

Tasa representativa del mercado, TRM: Tasa de cambio certificada por la Superintendencia Financiera, expresada en pesos colombianos por dólar de los Estados Unidos de América.

Transportador incumbente: Transportador que opera y administra la infraestructura del sistema de transporte en la cual está embebido un proyecto que cumple las condiciones de *IPAT*.

Valor de la oferta: Es el valor calculado por la UPME como el valor presente de la serie de valores anuales del ingreso anual esperado, IAE, incluida en la propuesta, para lo cual se utilizará la tasa de descuento de que trata la presente Resolución.

Valor estimado del proyecto: Es el valor calculado por la UPME, estimado con base en información disponible tal como valores de referencia utilizados por la CREG para valorar infraestructura de transporte, información de estudios de

24
10/10

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

preinversión, licenciamientos ambientales, servidumbres, adecuaciones de infraestructura, entre otros, y que es incluido en los documentos de selección.

Artículo 3. Siglas. Para efectos de la presente Resolución se tendrán en cuenta las siguientes siglas:

AOM:	Administración, operación y mantenimiento
CNOG:	Consejo Nacional de Operación de Gas Natural
CREG:	Comisión de Regulación de Energía y Gas
DANE:	Departamento Administrativo Nacional de Estadística
FPO:	Fecha de puesta en operación comercial
IAE:	Ingreso anual esperado
IPAT:	Inversiones en proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural en un sistema de transporte
MME:	Ministerio de Minas y Energía
PEP:	Período estándar de pagos
RUT:	Reglamento único de transporte de gas natural
SNT:	Sistema nacional de transporte de gas natural
SSPD:	Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios
UPME:	Unidad de Planeación Minero Energética

Capítulo II

Ejecución de proyectos de IPAT por parte del transportador incumbente

Artículo 4. Procedimiento para que el transportador incumbente ejecute en primera instancia proyectos de IPAT. Durante el período tarifario *t* el transportador podrá ejecutar proyectos de *IPAT* que se encuentren embebidos dentro de su respectivo sistema de transporte, para lo cual se aplicará el siguiente procedimiento:

- a) Dentro de los tres meses siguientes a la fecha en que la UPME defina los proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural, el transportador podrá declarar a la UPME y a la CREG el nombre de los proyectos de *IPAT* que prevé realizar. En la declaración a la CREG el transportador incluirá (i) el valor de inversión de cada proyecto, expresado en pesos constantes del 31 de diciembre del año anterior a la fecha de la declaración; (ii) el porcentaje del valor de la inversión de cada proyecto que solicita le sea remunerado en dólares americanos; este porcentaje no podrá ser superior al 42%; (iii) la fecha de entrada en operación, la cual deberá corresponder con la fecha establecida en el plan de abastecimiento; (iv) la información para determinar el valor eficiente de estas inversiones según lo previsto en la metodología vigente de remuneración de la actividad de transporte de gas natural; y (v) los gastos de AOM para el período estándar de pagos según lo previsto en la metodología vigente de remuneración de la actividad de transporte de gas. En el valor de inversión el transportador incluirá de manera desagregada, y expresado en pesos, el costo estimado de contratar la fiducia que contratará al auditor de que trata el Artículo 23 de la presente Resolución, el costo estimado por los servicios que prestará el auditor, y el costo estimado de constituir el patrimonio autónomo de que trata el Artículo 27 de la presente Resolución.

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

- b) Con base en el mecanismo de valoración de inversiones y evaluación de AOM previsto en la metodología vigente de remuneración de la actividad de transporte de gas natural la CREG determinará el valor eficiente de la inversión y de los gastos de AOM correspondientes a cada proyecto declarado por el transportador incumbente.
- c) Mediante resolución la CREG adoptará el valor eficiente y la remuneración de la inversión y de los gastos de AOM correspondientes a cada proyecto de *IPAT* declarado por el transportador incumbente.

La remuneración para cada proyecto se adoptará con base en lo establecido en la metodología vigente al momento de efectuar el cálculo, para remunerar la actividad de transporte de gas natural. La remuneración será asumida por los beneficiarios del proyecto identificados por la UPME según lo establecido en la Resolución 40052 de 2016 del MME, o aquellas que la modifiquen o sustituyan.

- d) Una vez en firme la resolución que adopta el valor eficiente y la remuneración de la inversión y gastos de AOM correspondientes a cada proyecto declarado, el transportador incumbente dispondrá de 15 días hábiles para que el representante legal de la empresa manifieste por escrito a la CREG la voluntad irrevocable de ejecutar el proyecto, en el formato que se defina por parte de ésta en la respectiva resolución.
- e) A partir del momento en que el transportador incumbente manifieste su voluntad irrevocable de ejecutar el proyecto, este contará con 60 días calendario para radicar la siguiente información en la CREG:
1. El cronograma y la curva S de desarrollo de la etapa de construcción del proyecto.
 2. Información de la firma auditora, incluido el costo reportado por la UPME, asignada de conformidad con lo establecido en el Artículo 23 de la presente Resolución.
 3. Copia del acta de entrega del cronograma y de la curva S de desarrollo de la etapa de construcción del proyecto al auditor seleccionado.
 4. Copia de la aprobación de la garantía de cumplimiento por parte del patrimonio autónomo de acuerdo con lo establecido en el Artículo 30 de la presente Resolución.
 5. Costo por los servicios del patrimonio autónomo seleccionado de acuerdo con lo establecido en el Artículo 27 de la presente Resolución. Este deberá estar expresado en pesos constantes del 31 de diciembre del año anterior a la fecha de la declaración.
 6. La fecha prevista de puesta en operación del proyecto, establecida en el plan de abastecimiento de gas natural, o en plan transitorio de abastecimiento de gas natural.

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

- f) Para efectos regulatorios el transportador desiste de la ejecución del proyecto cuando: i) no manifieste de manera afirmativa, dentro del período establecido en el literal d) del presente artículo, el compromiso de ejecutar el proyecto; ii) no de cumplimiento a las obligaciones previstas en el literal e) del presente artículo. En cualquiera de estos eventos la CREG informará a la UPME para que inicie un proceso de selección tendiente a ejecutar el proyecto de *IPAT* en el que el transportador desistió.
- g) A partir de la información de costos de los servicios del auditor y del patrimonio autónomo, reportados según el literal a) del presente Artículo, la CREG podrá ajustar la resolución en la que se adoptó el valor eficiente y la remuneración de la inversión y gastos de AOM del proyecto declarado.

Parágrafo 1. El incremento de capacidad de transporte que se pueda presentar en un tramo o grupo de gasoductos de un sistema de transporte debido a la ejecución de un proyecto de *IPAT* lo comercializará el transportador incumbente de acuerdo con las reglas de comercialización de capacidad de transporte que defina la Comisión en resolución aparte.

Parágrafo 2. Una vez se radique en la CREG la información del literal e) del presente artículo, el transportador remitirá copia del cronograma y la curva S de desarrollo de la etapa de construcción del proyecto a la Superintendencia de Servicios Públicos, a la UPME y al Ministerio de Minas y Energía.

Parágrafo 3. El transportador incumbente no podrá participar en procesos de selección tendientes a ejecutar proyectos de *IPAT*. Estos proyectos incluyen tanto aquellos en los que el transportador incumbente declaró a la UPME y a la CREG su interés en ejecutarlos, en los términos del literal a) presente Artículo, como aquellos en los que no declaró su interés a la UPME y a la CREG.

Capítulo III

Procesos de selección

Artículo 5. Proyectos a desarrollar mediante procesos de selección. Los procesos de selección se adelantarán con el objeto de ejecutar proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural, excepto aquellos proyectos de *IPAT* ejecutados en primera instancia por el transportador de acuerdo con lo establecido en el Artículo 4 de la presente Resolución.

A partir de la fecha en que se definan los proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural, la UPME iniciará las acciones tendientes a realizar los procesos de selección para seleccionar los adjudicatarios de los proyectos de qué trata este Artículo. Para realizar los procesos de selección la UPME tendrá en cuenta el tiempo estimado de ejecución de cada proyecto, el plazo previsto para su entrada en operación y los criterios generales de selección establecidos en el Anexo 1 de la presente Resolución. Así mismo, la UPME verificará que a la fecha de realización de un proceso de selección, el proyecto objeto del proceso no esté siendo ejecutado por algún agente participante del mercado bajo los mecanismos establecidos por la regulación para tal efecto.

Cur
1 pt

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Parágrafo 1. La capacidad de transporte asociada a infraestructura de transporte de gas, resultante de la ejecución de proyectos a través de procesos de selección se comercializará según los mecanismos que establezca la Comisión en resolución aparte. La capacidad asociada a infraestructura de transporte de gas se calculará de acuerdo con lo establecido en la metodología vigente de remuneración de la actividad de transporte de gas natural.

Parágrafo 2. Los ingresos de corto plazo asociados a proyectos ejecutados mediante procesos de selección se utilizarán para disminuir el valor del pago que deben asumir los remitentes beneficiarios de los proyectos.

Parágrafo 3. En Resolución aparte la CREG podrá adoptar regulación complementaria para ejecutar proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural, o del plan transitorio de abastecimiento de gas natural, que por sus características requieran desarrollo regulatorio adicional al establecido en la presente Resolución.

Parágrafo 4. En regulación aparte la CREG definirá el esquema mediante el cual se realizará la adquisición y comercialización de gas cuando se trate de infraestructura de importación y/o de almacenamiento de gas natural.

Artículo 6. Participantes en los procesos de selección. En los procesos de selección podrán participar personas jurídicas, consorcios, uniones temporales y sociedades extranjeras con sucursal en Colombia siempre y cuando cumplan con las siguientes condiciones:

- a) El proponente deberá demostrar experiencia relacionada con la construcción de proyectos de infraestructura de valor similar al valor estimado del proyecto objeto del proceso de selección. Para esto los proponentes podrán acreditar su experiencia con dos proyectos ejecutados cuyos valores sumados resulten en un valor igual o superior al valor estimado del proyecto objeto del respectivo proceso de selección.
- b) No tener participación alguna, ya sea en calidad de matriz, filial, subsidiaria o subordinada, de acuerdo con lo previsto en la legislación, con ninguno de los demás proponentes que participen en el mismo proceso de selección.
- c) No haber sido objeto de declaración de un incumplimiento grave e insalvable de que trata el Artículo 25 de la presente Resolución durante los 24 meses anteriores a la fecha límite de presentación de propuestas establecida en los documentos de selección.
- d) Cuando se trate de un proyecto *IPAT* el transportador incumbente no podrá participar en el proceso de selección que se adelante para ejecutar el proyecto.
- e) Observar las disposiciones vigentes sobre separación de actividades e interés económico aplicables según el objeto del proyecto a ser adjudicado en el proceso de selección.
- f) No estar incurso dentro de las causales de inhabilidad e incompatibilidad contempladas en la regulación actual.

Cur
IPAT

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Al participar en los procesos de selección de que trata esta Resolución se entiende que los proponentes se acogen a lo que se establezca en los términos de referencia y todos sus anexos los cuales son parte integrante del proceso de selección y a las consecuencias de la ejecución de la garantía de cumplimiento, establecidas en el Artículo 32 de la presente Resolución.

Parágrafo. Los transportadores incumbentes no deberán entorpecer la ejecución de proyectos del plan transitorio de abastecimiento de gas natural, o del plan de abastecimiento de gas natural, que estén embebidos o se conecten a sus sistemas de transporte y que estén a cargo de adjudicatarios de procesos de selección, so pena de las acciones legales y económicas que pueda adelantar el adjudicatario afectado.

Artículo 7. Obligaciones del adjudicatario. El adjudicatario deberá responder, además de los compromisos adquiridos en los documentos de selección, por las actividades que se deriven en el desarrollo de su participación en el mercado de gas natural.

Durante el período de pagos del activo el adjudicatario tendrá, entre otras, las siguientes responsabilidades:

- a) Administrar, operar y mantener los activos objeto de los procesos de selección de los cuales haya sido adjudicatario.
- b) Coordinar la operación y el mantenimiento de los activos del proyecto con los participantes del mercado de gas que sea necesario. Para los proyectos de *IPAT* deberá atender los requerimientos del transportador incumbente para cumplir los despachos diarios.
- c) Cumplir con el reglamento único de transporte de gas natural cuando se trate de infraestructura del SNT, las reglas aplicables al mercado mayorista de gas natural establecidas en la Resolución CREG 089 de 2013 y aquellas que la modifiquen o sustituyan, y demás regulación aplicable según el tipo de proyecto desarrollado a través de procesos de selección.
- d) Suscribir los contratos que sean requeridos en el desarrollo de su actividad, incluyendo el de conexión con el transportador al cual se conectará el proyecto objeto del proceso de selección, y entregar al transportador la información que se requiera para coordinar la operación y el mantenimiento de los activos del adjudicatario y los del transportador.
- e) Informar y coordinar oportunamente con el transportador al cual se conectará el proyecto objeto del proceso de selección la puesta en operación del proyecto.
- f) Suministrar de manera oportuna la información que requiera el gestor del mercado.
- g) Suministrar la información requerida para la operación del SNT y para el seguimiento del sector, así como la información que requieran las entidades encargadas de elaborar el plan de abastecimiento de gas natural y demás autoridades en el cumplimiento de sus funciones.

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

- h) Estar sujeto a las disposiciones vigentes sobre separación de actividades e interés económico aplicables según el objeto del proyecto adjudicado en el proceso de selección.
- i) Los demás requerimientos establecidos en la regulación, de acuerdo con el tipo de proyecto desarrollado a través de procesos de selección.

Artículo 8. Documentos de selección. Los términos de referencia que se elaboren para escoger al adjudicatario de un proceso de selección contendrán, como mínimo lo siguiente:

- a) Información básica del proyecto como ubicación, capacidad del proyecto, según sea de transporte, compresión, almacenamiento, regasificación u otro, puntos de conexión, el PEP, la FPO, valor estimado del proyecto y demás elementos que se consideren necesarios para la definición del proyecto a construir.
- b) Identificación del sistema de transporte donde se construirá el proyecto o al cual se conectará.
- c) Información del proceso de selección referente al objeto, plazos, experiencia de los proponentes, objeto social del adjudicatario, constitución o promesa de constitución del adjudicatario como E.S.P. y duración de la sociedad (debe contar como mínimo con tres años más de existencia, contados a partir de la fecha de terminación del periodo de pagos), formas de participación, la duración del periodo de pagos según lo establecido en el Artículo 12 de la presente Resolución, los criterios de evaluación y selección de las propuestas, y las demás condiciones establecidas en la presente Resolución.
- d) El costo de la firma auditora seleccionada por la UPME para el respectivo proyecto.
- e) Las condiciones de la garantía de seriedad de la oferta que permita avalar el cumplimiento de lo exigido en los documentos de selección y en esta Resolución.
- f) Documentos que deben ser adjuntados por parte del proponente al momento de ser adjudicatario del proceso de selección.
- g) Los demás requisitos adicionales que se consideren necesarios.

Parágrafo 1. Los transportadores, los distribuidores, los productores-comercializadores, o los comercializadores de gas importado en cuyos activos se prevea que podría haber conexiones físicas con los proyectos involucrados en los procesos de selección deberán entregar la información que solicite la UPME, quien considerará su inclusión en los documentos de selección, respetando los principios de confidencialidad.

Parágrafo 2. La evaluación de todas y cada una de las condiciones ambientales necesarias para la ejecución del proyecto estará a cargo de los proponentes que participen en el proceso de selección. El adjudicatario será responsable por las gestiones para la consecución de la licencia ambiental y de los permisos en general que se requieran para la ejecución del proyecto.

Cuy


Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Parágrafo 3. La CREG podrá pronunciarse sobre los documentos de selección cuando considere necesario realizar ajustes en los documentos de selección para aumentar la concurrencia, o cuando considere que no se cumple con los criterios de eficiencia económica en la escogencia de los proyectos.

Artículo 9. Ingreso anual esperado, IAE. El proponente deberá (i) presentar una oferta económica que deberá corresponder a un ingreso anual esperado, expresado en pesos constantes del 31 de diciembre del año anterior a la fecha de presentación de la propuesta, y para el PEP contado a partir de la FPO; este IAE se utilizará para calcular el valor de la oferta, y (ii) reportar el porcentaje del ingreso anual esperado, IAE, que solicita le sea remunerado en dólares americanos; este porcentaje no podrá ser superior al 42% y deberá corresponder a un valor único para cada uno de los años del PEP.

El IAE deberá reflejar los costos asociados con la preconstrucción (incluyendo diseños, servidumbres, estudios, licencias ambientales y términos para su trámite y demás permisos o coordinaciones interinstitucionales) y construcción (incluyendo la interventoría de la obra y las obras que se requieran para la viabilidad ambiental del proyecto), el costo de conexiones al sistema de transporte y estaciones de transferencia de custodia que se requieran, el costo de oportunidad del capital invertido y los gastos de administración, operación y mantenimiento correspondientes, AOM. Adicionalmente, el IAE presentado por el proponente cubrirá toda la estructura de costos y de gastos en que incurra el proponente seleccionado en desarrollo de su actividad durante el período de pagos y en el contexto de las leyes y la reglamentación vigente.

El proponente, con la presentación de su oferta, acepta que el IAE remunera la totalidad de las inversiones y gastos AOM correspondientes al respectivo proyecto, incluyendo los gastos de combustible o energía asociada a la operación de estaciones de compresión u otra infraestructura y la reposición de activos que componen el proyecto cuando sea necesario. Por tal razón asumirá la responsabilidad y el riesgo inherentes a la ejecución y explotación del proyecto.

Parágrafo. Los adjudicatarios de procesos de selección, que reciban ingresos provenientes de otras actividades, deberán registrar en forma separada en su contabilidad los costos y gastos asociados a los proyectos desarrollados a través de procesos de selección, diferenciándolos de los costos y gastos de las otras actividades.

Artículo 10. Tasa de descuento. La tasa de descuento para calcular el valor presente del flujo del IAE que haya ofertado cada uno de los proponentes será del 12%.

Artículo 11. Perfil de pagos. En la oferta económica que presenten los proponentes, el IAE para cualquier año no podrá representar más de un porcentaje máximo ($P_{\text{máx}}$) del valor presente del IAE, ni representar menos de un porcentaje mínimo ($P_{\text{mín}}$) de ese valor presente. Las variables $P_{\text{máx}}$ y $P_{\text{mín}}$ tendrán los siguientes valores:

$$P_{\text{máx}} = \text{Tasa de descuento} + 2,5\%$$

4

Cuf
10/10

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

$P_{mín}$ = Tasa de descuento - 2,5%

En ningún caso el *IAE* para cualquier año podrá ser superior al del año anterior.

Artículo 12. Período de pagos. Los proyectos ejecutados mediante procesos de selección tendrán un período de pagos de acuerdo con las siguientes reglas:

- a) En el evento en que el proyecto inicie su operación en la FPO o en la FPO ajustada según lo establecido en el Artículo 22 de la presente Resolución, el adjudicatario recibirá pagos durante el PEP contado a partir del inicio de la operación del proyecto.
- b) En caso de que la fecha de puesta en operación del proyecto sea diferente a la FPO o a la FPO ajustada según lo establecido en el Artículo 22 de la presente Resolución, el adjudicatario recibirá pagos desde la fecha de entrada en operación hasta la fecha en que se cumpla el PEP contado a partir de la FPO o de la FPO ajustada según lo establecido en el Artículo 22 de la presente Resolución.

Parágrafo 1. Durante el período de pagos el adjudicatario será el responsable de la administración, operación y mantenimiento del proyecto.

Parágrafo 2. El adjudicatario empezará a recibir el flujo de ingresos correspondiente a cada proyecto a partir del primer día calendario del mes siguiente a la fecha de puesta en operación del proyecto, siempre y cuando se haya constituido como empresa de servicio público.

Parágrafo 3. En caso de que la fecha de puesta en operación del proyecto sea anterior a la FPO o a la FPO ajustada según lo establecido en el Artículo 22 de la presente Resolución, el ingreso a recibir desde la fecha de entrada en operación hasta la FPO o la FPO ajustada será el promedio simple del *IAE* ofertado por el adjudicatario para el PEP.

Parágrafo 4. En caso de que la fecha de puesta en operación del proyecto sea posterior a la FPO o a la FPO ajustada según lo establecido en el Artículo 22 de la presente Resolución, el adjudicatario recibirá el flujo de ingresos que ofertó para el período comprendido entre la fecha de entrada en operación del proyecto y la fecha en que se cumpla el PEP.

Artículo 13. Criterios para la selección del adjudicatario. La selección del adjudicatario se realizará teniendo en cuenta los siguientes criterios:

- a) Las propuestas presentadas a la UPME deberán contener una oferta técnica y una oferta económica. La oferta económica corresponderá al *IAE* ofertado conforme a lo establecido en los Artículos 9 y 11 de la presente Resolución.

La oferta técnica deberá corresponder al proyecto objeto del proceso de selección, cumplir con los criterios de calidad del SNT cuando se trate de proyectos de transporte de gas, y contener la curva S y el cronograma detallado de cada una de las etapas de construcción del proyecto.

Cuf
106

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

- b) Las propuestas presentadas deberán adjuntar la garantía de seriedad de la oferta establecida en los documentos de selección y la demás documentación exigida a los proponentes.
- c) Cuando se presente más de una oferta válida, la UPME adjudicará el proyecto al proponente que haya presentado la propuesta con el menor valor de la oferta. En caso de empate se aplicarán las reglas de desempate que establezca la UPME en los documentos de selección.
- d) Cuando haya una única oferta válida, a través de los mismos medios de comunicación utilizados para el inicio y desarrollo del proceso de selección, la UPME hará público el valor de la oferta y definirá un plazo dentro del cual otros proponentes podrán presentar contraofertas con valores menores al publicado. La contraoferta de menor valor que cumpla con los requisitos exigidos será informada al proponente inicial quien deberá manifestar a la UPME si acepta ejecutar el proyecto por el valor presentado en la contraoferta y en este caso se le adjudicará el proyecto. Si el proponente no acepta, el proyecto será adjudicado al proponente que presentó la contraoferta. Si no se presentan contraofertas válidas, el proyecto será adjudicado al proponente de la única oferta válida. Los plazos para llevar a cabo este procedimiento serán los que defina la UPME dentro del mismo proceso de selección. Para presentar contraofertas es necesario haber adquirido o adquirir los documentos de selección elaborados para el proyecto y entregar la documentación que exija la UPME.

Parágrafo 1. El proceso de selección podrá declararse desierto en los eventos establecidos en los documentos de selección por parte de la UPME o cuando no se presente proponente alguno o ninguno de los proponentes cumpla con los criterios de selección establecidos aquí y en los términos de referencia que elabore la UPME. Ocurred lo anterior, la UPME podrá dar inicio a un nuevo proceso de selección.

Parágrafo 2. La validez de las propuestas que se presenten estará condicionada a que estas estén dentro de un valor máximo de adjudicación. Este valor será determinado por la CREG para cada proceso de selección con base en información que suministre la UPME, y no podrá ser revelado antes del plazo dentro del cual los proponentes podrán presentar sus propuestas económicas a la UPME en el proceso de selección.

Artículo 14. Adjudicación del proceso de selección. El proponente será escogido por la UPME mediante acto administrativo, en audiencia pública y deberá entregar a la UPME en los plazos definidos en los documentos de selección la documentación requerida, incluyendo copia de la aprobación de la garantía de cumplimiento de que trata el Artículo 30 de la presente Resolución, copia del documento de constitución de la empresa de servicio público, E.S.P., copia de su inscripción en el registro único de prestadores de servicios públicos, RUPS, copia del contrato de fiducia y del contrato entre la fiducia y el auditor según se establece en el Artículo 23 de la presente Resolución.

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

El adjudicatario que no esté constituido en empresa de servicio público, E.S.P., deberá estar constituido como tal cuando el proyecto entre en operación. Cuando se trate de la operación de proyectos de *IPAT* que se ejecuten mediante procesos de selección el adjudicatario podrá operarlos a través del transportador incumbente, en cuyo caso el adjudicatario suministrará cualquier información que le solicite el transportador incumbente para cumplir con requerimientos de autoridades.

El no cumplimiento de lo exigido en los respectivos documentos del proceso de selección, en los plazos que se determinen en tales documentos, dará lugar a la ejecución de la garantía de seriedad de la oferta establecida en los documentos de selección y se procederá a adjudicar el respectivo proceso al proponente que haya presentado una oferta válida con el siguiente menor valor presente del *IAE* ofertado, o a iniciar un nuevo proceso de selección si no existiere tal proponente.

Artículo 15. Cesión de proyectos adjudicados mediante procesos de selección. El adjudicatario de un proceso de selección no podrá ceder los derechos y responsabilidades adquiridas en la adjudicación, durante la ejecución del proyecto ni durante el periodo de pagos, salvo que exista autorización previa y escrita por parte de la UPME.

En ese sentido la UPME deberá contemplar esta posibilidad dentro de las condiciones de participación en el proceso de selección, teniendo en cuenta que el cesionario deberá cumplir con iguales o superiores condiciones técnicas, jurídicas y económicas, a las demostradas por el adjudicatario en el respectivo proceso de selección. De igual manera, procederá a expedir los actos administrativos que correspondan para aprobar la cesión en todos los derechos y obligaciones del adjudicatario. Posteriormente la UPME solicitará a la CREG que en la Resolución de oficialización del *IAE* de ese proyecto se modifique el agente beneficiario del ingreso.

En todo caso, el adjudicatario no podrá abandonar o retirarse del proyecto sin antes haber dado cumplimiento a lo establecido en este artículo.

Artículo 16. Oficialización del ingreso anual esperado. Una vez se haya adjudicado el proceso de selección, la UPME deberá remitir la siguiente información a la CREG:

- a) El concepto sobre el cumplimiento de los requisitos exigidos en los documentos de selección.
- b) El cronograma y la curva S de desarrollo de la etapa de construcción del proyecto.
- c) Copia de la aprobación de la garantía de cumplimiento por parte del patrimonio autónomo de acuerdo con lo establecido en el Artículo 30 de la presente Resolución.
- d) La FOP y el PEP establecido en los documentos de selección.
- e) Copia de la propuesta económica con el *IAE* presentado por el adjudicatario, incluyendo el porcentaje del *IAE* que el adjudicatario solicitó le sea remunerado en dólares americanos.

Caf
APL

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

- f) Información de la firma auditora, asignada de conformidad con lo establecido en el Artículo 23 de la presente Resolución.
- g) Copia del acta de entrega del cronograma y de la curva S de desarrollo de la etapa de construcción del proyecto al auditor seleccionado.
- h) Estudio de beneficio-costeo realizado por la UPME a partir del valor adjudicado.
- i) Beneficiarios del proyecto identificados por la UPME según lo establecido en la Resolución 40052 de 2016 del MME, o aquellas que la modifiquen o sustituyan.

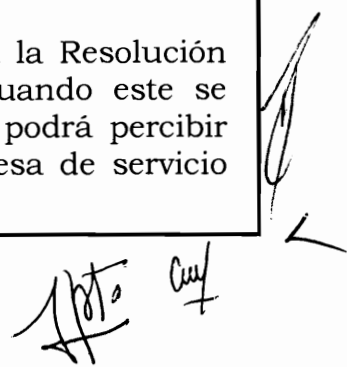
La CREG, con base en esta información, expedirá una Resolución donde se hará oficial la remuneración del adjudicatario del proyecto. En la Resolución que se apruebe se identificarán, entre otros: (i) el proyecto y el adjudicatario; (ii) el ingreso que recibirá dicho agente en cada uno de los años del período de pagos en pesos constantes del 31 de diciembre del año anterior a la fecha de presentación de la propuesta, el cual será igual al *IAE* propuesto para el PEP menos el ingreso resultante de aplicar el porcentaje del *IAE* solicitado en dólares americanos; (iii) el ingreso que recibirá dicho agente en cada uno de los años del período de pagos en dólares americanos constantes del 31 de diciembre del año anterior a la fecha de presentación de la propuesta, el cual será igual al ingreso resultante de aplicar el porcentaje del *IAE* solicitado en dólares americanos para el PEP dividido en la TRM del 31 de diciembre del año anterior a la fecha de presentación de la propuesta; (iv) la porción del *IAE* que se recaudará en cada sistema de transporte cuando haya beneficiarios del proyecto en más de un sistema de transporte; (v) el porcentaje para asignar a cada sistema de transporte los recursos provenientes de la ejecución de garantías de cumplimiento; (vi) los nombres de los transportadores responsables del recaudo del *IAE*; y (vii) los beneficiarios del proyecto.

En caso de que el proyecto sea puesto en operación en fecha diferente a la FPO o a la FPO ajustada según lo establecido en el Artículo 22 de la presente Resolución, la CREG ajustará la Resolución mediante la cual hizo oficial la remuneración del proyecto con el fin de tener en cuenta la situación que se presente.

Parágrafo 1. Los criterios para establecer la porción del *IAE* que se recaudará en cada sistema de transporte serán definidos en resolución aparte. Asimismo, el porcentaje para asignar a cada sistema de transporte los recursos provenientes de la ejecución de garantías de cumplimiento deberá guardar relación con la asignación de pagos por cada sistema.

Parágrafo 2. La CREG se reservará el derecho de expedir la Resolución que oficialice la remuneración del adjudicatario del proyecto cuando el estudio de costo-beneficio realizado por la UPME a partir del valor adjudicado no sea favorable.

Parágrafo 3. La CREG ajustará el nombre del adjudicatario, en la Resolución mediante la cual hizo oficial la remuneración del proyecto, cuando este se constituya en empresa de servicio público. El adjudicatario no podrá percibir remuneración por el proyecto antes de constituirse como empresa de servicio público.

Handwritten signature and initials, possibly "Hto" and "Cuf", with a checkmark-like symbol to the right.

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Artículo 17. Remuneración de proyectos ejecutados mediante procesos de selección. Los transportadores responsables de los sistemas de transporte que sean utilizados por remitentes beneficiarios del proyecto, según los beneficiarios que establezca la UPME, serán los responsables de liquidar, actualizar, facturar, y recaudar el valor de los pagos para el adjudicatario del proceso de selección.

Con base en la información contenida en la resolución mediante la cual se oficialice la remuneración del adjudicatario, cada transportador recaudará la porción del **IAE** que corresponda a su sistema, **IAET**, para lo cual tendrá en cuenta lo siguiente:

- a) El ingreso mensual a pagar en cada sistema, **IMT**, se obtiene dividiendo entre 12 el valor de **IAET**. Los valores en dólares se actualizarán mensualmente con la variación del CPI del mes anterior al mes de prestación del servicio, respecto del CPI del mes de diciembre que sirvió de referencia para ofertar los valores del **IAE**. Los valores en pesos se actualizarán mensualmente con la variación del IPC del mes anterior al mes de prestación del servicio, respecto del IPC del mes de diciembre que sirvió de referencia para ofertar los valores del **IAE**.
- b) El **IMT** se empezará a pagar al adjudicatario a partir del primer día calendario del mes siguiente a la fecha de puesta en operación del proyecto, certificada por el CNOG.
- c) Para la facturación, liquidación y pago del primer mes de ingresos se tomará en cuenta el primer mes completo. En consecuencia no se reconocerá facturación por fracción de mes.
- d) Para cada uno de los pagos mensuales se descontarán las compensaciones por indisponibilidad a que haya lugar según lo establecido en el Artículo 18 de la presente Resolución y los ingresos de corto plazo del proyecto. Para esto el adjudicatario deberá informar a los transportadores involucrados en el recaudo del **IAE** dentro los primeros 5 días hábiles de cada mes, el factor de indisponibilidad definido en el literal a) del Artículo 18 de la presente Resolución y los ingresos de corto plazo del proyecto que haya recibido el adjudicatario el mes anterior al mes de prestación del servicio.
- e) Los adjudicatarios recibirán el pago mensual en pesos. La parte en dólares se liquidará con la TRM del último día calendario del mes de prestación del servicio.
- f) Los adjudicatarios no recibirán pagos por proyectos que hayan sido retirados del servicio.

Parágrafo 1. El pago al adjudicatario se hará dentro de los tres días hábiles siguientes al vencimiento de la factura para los participantes del mercado mayorista de gas natural de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 123 de 2013, o aquellas que la modifiquen o sustituyan. El transportador podrá exigir garantía de pago a sus remitentes por este concepto y deberá establecer garantía de pago al adjudicatario. Cuando el transportador que recauda sea el mismo adjudicatario, los valores que recaude por concepto del proyecto harán parte de sus ingresos.

Parágrafo 2. Finalizado el período de pagos, la remuneración del proyecto será el resultado de aplicar la metodología de remuneración que se encuentre vigente en dicho momento para ese tipo de infraestructura.

[Handwritten signature and initials]

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Parágrafo 3. En resolución aparte la Comisión establecerá el mecanismo para remunerar a los transportadores que realicen liquidación, actualización, facturación, recaudo y transferencia de los pagos mensuales para adjudicatarios de procesos de selección.

Artículo 18. Compensaciones por indisponibilidad. Para efectos de aplicar las compensaciones de que trata el literal d) del Artículo 17 de la presente Resolución se tendrá en cuenta lo siguiente:

- a) Para cada proyecto el adjudicatario, o el transportador incumbente cuando se trate de proyectos de *IPAT* que opere el transportador, informará al transportador involucrado en el recaudo del *IAE* el factor de indisponibilidad en el mes *m* de prestación del servicio. Este factor se calculará con base en la siguiente ecuación:

$$I_m^s = \sum_{i=0}^D \left(\frac{C API}{CAP} \right)_i$$

Donde:

I_m^s : Factor de indisponibilidad del proyecto durante el mes *m* de prestación del servicio.

C API: Máxima capacidad indisponible del proyecto *s* durante el día *i* del mes *m*. Este valor estará expresado en las unidades que se definan en los documentos de selección.

CAP: Capacidad nominal del proyecto *s*. Este valor estará expresado en las unidades que se definan en los documentos de selección.

D: Número de días del mes *m*.

- b) Para cada proyecto el transportador calculará las compensaciones por indisponibilidad en el mes *m* con base en la siguiente ecuación:

$$COP_m^s = \frac{IMT_m^s}{D} \times I_s$$

COP_m^s : Valor de las compensaciones por indisponibilidad durante el mes *m* del proyecto *s*, a recaudar en el mes *m* + 1. Este valor estará expresado en pesos actualizados y liquidados como se dispone en el Artículo 17 de la presente Resolución. .

IMT_m^s : Porción del *IAE* que corresponde al sistema del transportador para el mes *m* del proyecto *s*. Este valor estará expresado en pesos actualizados y liquidados como se dispone en el Artículo 17 de la presente Resolución.

Cut
10/15
✓

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

- c) Se considerará como indisponibilidad del proyecto aquella causada por eventos distintos a fuerza mayor, caso fortuito o causa extraña y a los eventos eximentes de responsabilidad establecidos en el Artículo 12 de la Resolución CREG 089 de 2013, o aquellas que la modifiquen o sustituyan.
- d) La máxima duración de las suspensiones del servicio por labores programadas para reparaciones técnicas o mantenimientos periódicos será la establecida en el numeral 2 del Artículo 13 de la Resolución CREG 089 de 2013, o aquellas que la modifiquen o sustituyan.
- e) El operador de la infraestructura deberá llevar los registros de las indisponibilidades y del cálculo del factor de indisponibilidad.

Parágrafo. Los incumplimientos de que trata el numeral 2 del Artículo 14 de la Resolución CREG 089 de 2013, o aquellas que la modifiquen o sustituyan, que sean causados por indisponibilidades en proyectos ejecutados mediante procesos de selección causarán las compensaciones establecidas en el numeral 2 del Artículo 15 de la Resolución CREG 089 de 2013, o aquellas que la modifiquen o sustituyan. En este caso el agente afectado podrá repetir contra el adjudicatario de la infraestructura que haya causado los incumplimientos.

Artículo 19. Facturación del IAE. El IAE hará parte del servicio de transporte de gas natural. La facturación y recaudo del IAE estará a cargo de los transportadores responsables de los sistemas de transporte que sean utilizados por remitentes beneficiarios de proyectos ejecutados mediante procesos de selección, según los beneficiarios que establezca la UPME, quienes facturarán mensualmente a cada remitente de su sistema de transporte y para todos los proyectos ejecutados mediante proceso de selección, así:

$$PS_m^S = \begin{cases} 0 & \text{si } A \leq 0 \\ \frac{VR_m^S}{VT_m^S} * A & \text{si } A > 0 \end{cases}$$

Con:

$$A = IMT_m^S - COP_m^S - ICC_m^S - SAL_m^S + IMP_m^S$$

$$SAL_m^S = |IMT_{m-1}^S - COP_{m-1}^S - ICC_{m-1}^S - SAL_{m-1}^S + IMP_{m-1}^S|$$

$$SAL_{m-1}^S = |IMT_{m-2}^S - COP_{m-2}^S * TRM_{m-2} - ICC_{m-2}^S - SAL_{m-2}^S + IMP_{m-2}^S|$$

⋮

Donde:

Caf
10/12

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

PS_m^S :	Valor a pagar por parte del remitente beneficiario de todos los proyectos s , ejecutados mediante procesos de selección, por servicios durante el mes m . Valor expresado en pesos.
VR_m^S :	Volumen transportado en el m al remitente beneficiario de todos los proyectos s . Valor expresado en KPC.
VT_m^S :	Volumen total transportado en el mes m a todos los remitentes beneficiarios de los proyectos s . Valor expresado en KPC.
IMP_m^S :	Impuestos generados por transferencia de recursos a los adjudicatarios de proyectos s durante el mes m . Valor expresado en pesos.
ICC_m^S :	Ingresos de corto plazo obtenidos de la prestación de servicios asociados a proyectos s durante el mes $m - 1$ y recibidos por el adjudicatario en el mes m . Estos ingresos corresponderán a los asignados al respectivo sistema de transporte cuando haya más de un transportador involucrado en el recaudo de ingresos para remunerar proyectos s . Valor expresado en pesos.
SAL_m^S :	Saldo de ingresos asociados a proyectos s en el mes m . Valor expresado en pesos.
SAL_{m-1}^S :	Saldo de ingresos asociados a proyectos s en el mes $m - 1$. Valor expresado en pesos.
m :	Corresponde al mes calendario de prestación del servicio.

Parágrafo 1. El recaudo de los valores aquí establecidos podrá estar cubierto por las garantías exigidas por parte de los transportadores a los remitentes.

Artículo 20. Ejecución de proyectos generales. La ejecución de proyectos generales del plan de abastecimiento de gas natural, o el plan transitorio de abastecimiento de gas natural, la puede realizar cualquier agente interesado acogiendo a las reglas vigentes para la actividad asociada al proyecto, siempre y cuando el agente (i) inicie la ejecución del proyecto dentro de los doce (12) meses siguientes a la fecha en que la Comisión defina la remuneración para el respectivo proyecto; y (ii) ejecute el proyecto dentro del plazo previsto en el plan de abastecimiento de gas, o el plan transitorio de abastecimiento de gas natural. El agente que inicie la ejecución del proyecto informará al MME y a la UPME el inicio de ejecución del proyecto.

Parágrafo 1. Se podrán aplicar los mecanismos centralizados establecidos en la presente Resolución para ejecutar un proyecto general si la UPME lo incluye dentro de los proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural cuando observe que dentro de los doce (12) meses siguientes a la fecha en que el MME adopte el plan de abastecimiento de gas, o el plan transitorio de abastecimiento de gas natural, ningún agente inicia la ejecución del proyecto.

Parágrafo 2. Se entenderá que un agente ha iniciado la construcción del proyecto si ha concluido los diseños, ha obtenido la licencia ambiental, ha adquirido la tubería en el caso de construcción de gasoductos, y ha iniciado obras de ingeniería y asociadas para construir el proyecto.

Cuy
1.0.0

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Capítulo IV

Ejecución de proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural

Artículo 21. Fecha de inicio de ejecución. Corresponde a la fecha prevista de inicio de ejecución de un proyecto indicada en el cronograma y considerada para la definición de la curva S.

La fecha de inicio de un proyecto podrá ser modificada por una sola vez por el adjudicatario o por el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*. La nueva fecha de inicio, el cronograma y la curva S ajustada, junto con el visto bueno del auditor, deberán ser entregados a la UPME antes de la fecha de inicio prevista inicialmente en la oferta técnica del adjudicatario. Esta modificación no dará lugar a modificar la FPO.

Parágrafo. Antes de la fecha de inicio de ejecución del proyecto, y de acuerdo con las revisiones anuales del plan de abastecimiento de gas natural, la UPME de común acuerdo con el adjudicatario, o con el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, y previa aprobación del MME, podrá modificar la FPO. Una vez se modifique la FPO el adjudicatario dispondrá de 15 días calendario para ajustar el cronograma del proyecto, la duración del contrato de auditoría y la vigencia de la garantía de cumplimiento.

Artículo 22. Ajustes a la FPO durante la ejecución de proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural. Iniciada la ejecución de los proyectos adjudicados mediante procesos de selección, o la ejecución a través del transportador incumbente para proyectos de *IPAT*, la FPO podrá ser modificada previa aprobación del MME, o la entidad que este delegue, cuando ocurran atrasos por eventos debidamente justificados. Estos eventos pueden ser, entre otros, los siguientes: (i) fuerza mayor debidamente comprobada; o (ii) alteración del orden público acreditada por la autoridad competente que conduzca a la paralización temporal en la ejecución del proyecto y que afecte de manera grave la FPO; o (iii) demoras en la expedición de la licencia ambiental originadas en hechos fuera del control del adjudicatario del proyecto, o del transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, y de su debida diligencia. Una vez se modifique la FPO el adjudicatario o el transportador incumbente dispondrá de 15 días calendario para ajustar el cronograma del proyecto, la duración del contrato de auditoría y la garantía de cumplimiento.

Artículo 23. Auditoría. Todos los proyectos que se ejecuten bajo procesos de selección, o a través del transportador incumbente según se establece en el Artículo 4 de la presente Resolución, deberán contar con una firma auditora en los términos y condiciones aquí establecidos, la cual deberá ser seleccionada a partir de una lista de firmas auditoras elaborada por el CNOG.

El CNOG elaborará y publicará la lista de firmas auditoras de acuerdo con los parámetros y consideraciones que señale la UPME para tal fin. La lista será revisada por lo menos una vez al año y tendrá en cuenta los comentarios que la UPME emita sobre el desempeño, calidad y experiencia de los auditores.

Cuf
16/8

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

El auditor seleccionado no podrá tener participación alguna con el adjudicatario del proyecto y sus contratistas, ya sea en calidad de matriz, filial, subsidiaria o subordinada, de acuerdo con lo dispuesto en la legislación.

La firma auditora será contratada por una fiducia y el contrato deberá tener una vigencia, por lo menos, hasta seis meses después de la FPO o de la FPO ajustada según se establece en el Artículo 22 de la presente Resolución. La fiducia será contratada por el adjudicatario, o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, y este entregará a la fiducia, al momento de suscribir el contrato, todos los recursos correspondientes al costo de la auditoría establecido por la UPME. Cuando haya ajustes en la FPO, según se establece en el Artículo 22 de la presente Resolución, y este ajuste de lugar a aumentar los costos de la auditoría, la UPME informará al adjudicatario, o al transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, y fijará el plazo para que este entregue a la fiducia los recursos para cubrir los costos adicionales de la auditoría.

El alcance de la auditoría exigida corresponderá a las obligaciones asignadas en el Artículo 24 de la presente Resolución. Su incumplimiento dará lugar a la terminación del contrato y a que la firma auditora sea excluida de la lista que elabora el CNOG.

Para seleccionar el auditor se tendrá en cuenta lo siguiente:

- a) De la lista de firmas auditoras publicada por el CNOG la UPME escogerá, mediante proceso competitivo, la firma auditora y su costo para cada proyecto.
- b) En los términos de referencia del proceso de selección la UPME dará a conocer el costo de la auditoría y el nombre del auditor con el objeto de que el proponente incluya dicho costo dentro de su oferta. Cuando se trate de proyectos de *IPAT* ejecutados como se establece en el Artículo 4 de la presente Resolución, la UPME informará a la CREG y al transportador incumbente el costo de la auditoría y el nombre del auditor antes del plazo límite para el transportador incumbente establecido en el literal e) del Artículo 4 de la presente Resolución.
- c) La minuta del contrato entre la fiducia y el auditor deberá acogerse a lo que para tales fines establezca la UPME y deberá contener las obligaciones del auditor establecidas en el Artículo 24 de la presente Resolución y en los documentos con los que se abra el proceso de selección.
- d) El adjudicatario, o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, deberá suscribir un contrato de fiducia, con una entidad debidamente autorizada por la Superintendencia Financiera, donde se definirá, entre otros aspectos, que la UPME es la entidad que autoriza los pagos al auditor.

Parágrafo. La primera lista de firmas habilitadas para desarrollar la auditoría de los proyectos deberá ser publicada por el CNOG dentro de los tres meses siguientes a la entrada en vigencia de la presente Resolución.

Artículo 24. Obligaciones del auditor. El auditor seleccionado para el proyecto deberá radicar en las oficinas i) del MME, ii) de la UPME, iii) de la SSPD, iv) de

Cuf
Lpt

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

la fiducia que contrató al auditor, y v) del adjudicatario o del transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, informes sin ambigüedades con mínimo la siguiente información:

- a) Un informe cada noventa (90) días calendario contados a partir del momento en que se legalice su respectivo contrato, donde se presente el resultado de verificación del cumplimiento del cronograma, de la curva S y de las características técnicas establecidos para el proyecto. El informe deberá explícitamente indicar el número de meses de atraso en números enteros según el cronograma y la curva S. Un atraso mayor o igual a 15 días calendario se contará como un mes, y un atraso menor a 15 días se contará como cero.

En caso de incumplimiento de requisitos técnicos del proyecto el informe deberá indicar las desviaciones en los requisitos respecto de las normas y estándares aplicables según el proyecto.

- b) Un informe final en donde certifique que el proyecto se ajusta a los requerimientos establecidos en el plan de abastecimiento, así como que el proyecto cumple lista de chequeo a satisfacción que demuestre que se encuentra listo para su entrada en operación.
- c) Cuando se configure un incumplimiento insalvable como se establece en el Artículo 25 de la presente Resolución, un informe de manera inmediata en donde se ponga en conocimiento tal situación. Este informe deberá acompañarse de un inventario de las obras ejecutadas e indicar el avance porcentual de cada una.
- d) Los demás informes que sobre temas específicos requieran el MME, o a quién este delegue, la SSPD o la UPME.

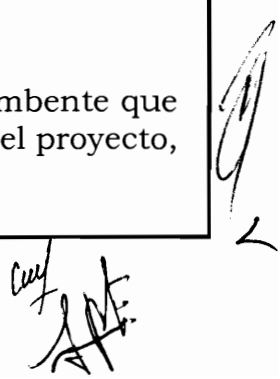
El MME, o a quien este delegue, y la SSPD podrán verificar que se esté dando cumplimiento al cronograma y a lo establecido en esta Resolución con relación a proyectos que se ejecuten a través de procesos de selección.

Con base en el informe del literal b) del presente Artículo, y dentro de los 10 días hábiles siguientes a la entrada en operación del proyecto, el CNOG expedirá un certificado de entrada en operación que remitirá al MME, a la UPME, a la SSPD, y al adjudicatario o al transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*.

Parágrafo. El adjudicatario, o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, deberán entregar al auditor toda la información que este requiera para el cumplimiento de sus obligaciones.

Artículo 25. Incumplimiento insalvable. Las situaciones que constituyen un incumplimiento insalvable y que obligan al auditor a informar respecto de la ocurrencia de ésta situación, son las siguientes:

- a) Abandono por parte del adjudicatario, o del transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, de la ejecución del proyecto,



Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

_____ dado por la cesación no justificada de las actividades descritas en el cronograma detallado de las etapas de construcción del proyecto.

- b) Cuando en el informe de que trata el literal a) del Artículo 24 de la presente Resolución el auditor verifique que el adjudicatario, o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, omitió corregir desviaciones, identificadas en el informe previo, que no corresponden a las características del proyecto definido en el plan de abastecimiento adoptado por el MME y en los documentos de selección, siendo obligación de este hacerlo.
- c) Cuando en el informe de que trata el literal a) del Artículo 24 de la presente Resolución el auditor verifique que el adjudicatario, o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, no corrigió desviaciones en el proyecto, identificadas en el informe previo, que llevan a que las características técnicas de alguno de los activos del proyecto sean menores a las requeridas por los estándares y normas técnicas aplicables. Para el caso de proyectos de transporte de gas los estándares y normas técnicas aplicables se establecen en el numeral 6 del RUT, o aquellas normas que lo modifiquen o sustituyan.
- d) Cuando a la terminación del proyecto el auditor identifique que el proyecto ejecutado no coincide con los requerimientos exigidos en el plan de abastecimiento de gas y en los documentos de selección.

Artículo 26. Conexión del proyecto. El adjudicatario del proyecto será el responsable de realizar, atendiendo la regulación establecida en el RUT, los puntos de entrada, los puntos de salida y conexiones que se requieran en el SNT para poner en operación el proyecto.

Artículo 27. Patrimonio autónomo. Para cada proyecto el adjudicatario, o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, deberá constituir un patrimonio autónomo a través del cual se administrará la garantía de cumplimiento, de conformidad con lo establecido en el Anexo 2 de la presente Resolución.

Parágrafo 1. El adjudicatario deberá constituir el patrimonio autónomo antes de que la UPME reporte a la CREG la información de que trata el Artículo 16 de la presente Resolución. Una vez constituido el patrimonio autónomo el adjudicatario reportará al MME y a la UPME la información que permita identificar este patrimonio autónomo.

Parágrafo 2. Cuando se trate del transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, este deberá constituir el patrimonio autónomo antes de radicar en la CREG la información de que trata el literal e) del Artículo 4 de la presente Resolución. Una vez constituido el patrimonio autónomo el transportador incumbente reportará al MME y a la UPME la información que permita identificar este patrimonio autónomo.

Artículo 28. Garantía de seriedad. Corresponde a la garantía que debe exigir la UPME dentro de los documentos de selección como uno de los requisitos para participar en un proceso de selección. Esta garantía se hará a favor de la UPME.

Cuf
[Handwritten signature]

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Parágrafo 1. Las condiciones generales de la garantía de seriedad las determinará la UPME.

Parágrafo 2. Las únicas condiciones regulatorias que se deben observar en la garantía de seriedad es que cubra el diez por ciento (10%) del valor estimado del proyecto por parte de la UPME y que su vigencia cubra el evento de que el adjudicatario no entregue la garantía de cumplimiento. Si el adjudicatario no entrega la garantía de cumplimiento esa situación será considerada dentro de los eventos para hacer efectiva la garantía de seriedad.

Artículo 29. Garantía de cumplimiento. El adjudicatario, o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de **IPAT**, deberá constituir una garantía de cumplimiento a nombre del patrimonio autónomo, de conformidad con lo establecido en el Anexo 3 de la presente Resolución.

Cuando ocurra alguno de los eventos de incumplimiento definidos en el numeral 3.6 del Anexo 3 de la presente Resolución, sin perjuicio de las sanciones administrativas a que haya lugar, el patrimonio autónomo ejecutará la garantía y transferirá los respectivos recursos conforme se indica en el Artículo 30 de la presente Resolución.

Artículo 30. Destino de los recursos provenientes de la ejecución de garantías de cumplimiento. Cuando el patrimonio autónomo ejecute una garantía de cumplimiento, el destino de los respectivos recursos, con sus rendimientos y descontados los respectivos costos de transacción, será el siguiente:

Los recursos se utilizarán para que el transportador que debe recaudar ingresos para el adjudicatario, o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de **IPAT**, disminuya el valor del servicio de transporte a los remitentes que se esperaba beneficiar con el proyecto en el que se presentó el incumplimiento, de la siguiente forma:

$$FIP_m^s = \min \left(1, \frac{SA_m^s}{\sum_{i=1}^{NR_s} CTR_{i,m}^s} \right)$$

$$CP_{i,m}^s = CTR_{i,m}^s * (1 - FIP_m^s)$$

$$CPG_{i,m}^s = CTR_{i,m}^s * FIP_m^s$$

Donde:

FIP_m^s : Fracción de los ingresos por el servicio de transporte del mes m que se pagará al transportador en el mes $m + 1$ utilizando el saldo acumulado de la garantía ejecutada asociada al proyecto s .

SA_m^s : Saldo acumulado, al último día del mes m , de los valores recibidos por ejecución de la garantía relacionada con el proyecto s , incluyendo los rendimientos pagados y los costos. Este valor estará expresado en pesos y será informado al transportador por el patrimonio autónomo.

Cuf

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

$CTR_{i,m}^s$: Costo del servicio de transporte aplicable al remitente i , durante el mes m , quien se esperaba beneficiar con el proyecto s a facturar en el mes $m + 1$ por parte del transportador. Este costo corresponderá al costo asociado a la remuneración de (i) la infraestructura del transportador; (ii) los proyectos de *IPAT* ejecutados por el transportador incumbente; y (iii) los proyectos ejecutados mediante procesos de selección que corresponde a la variable PS_m^s descrita en el Artículo 19 de la presente Resolución. Este valor estará expresado en pesos.

$CP_{i,m}^s$: Parte del costo del servicio de transporte durante el mes m , aplicable al remitente i que se esperaba beneficiar con el proyecto s , que pagará dicho remitente en el mes $m + 1$. Este valor estará expresado en pesos.

$CPG_{i,m}^s$: Parte del costo del servicio de transporte durante el mes m , aplicable al remitente i que se esperaba beneficiar con el proyecto s , que se pagará en el mes $m + 1$ con los recursos provenientes de la ejecución de la garantía asociada al proyecto s . Este valor estará expresado en pesos.

NR_s : Número de remitentes que se esperaba beneficiar con el proyecto s en el respectivo sistema de transporte.

m : Corresponde al mes calendario de prestación del servicio.

Parágrafo 1. Cuando se ejecute una garantía de cumplimiento, el patrimonio autónomo informará inmediatamente a cada transportador responsable de la facturación y recaudo del *IAE* el monto de recursos disponibles por la ejecución de la garantía que le serán transferidos. Para determinar el monto de recursos que serán transferidos a cada transportador el patrimonio autónomo observará el porcentaje de asignación para cada sistema de transporte según lo establecido en el Artículo 17 de la presente Resolución.

Con esta información cada transportador responsable de la facturación y recaudo del *IAE* aplicará en el siguiente período de facturación las fórmulas del presente artículo para disminuir el valor del servicio de transporte a los remitentes que se esperaba beneficiar con el proyecto en el que el adjudicatario incumplió. El patrimonio autónomo transferirá a cada transportador los recursos de la garantía que le corresponden para cubrir las cantidades $CPG_{i,m}^s$ una vez el transportador facture a los respectivos remitentes de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 123 de 2013 y aquellas que la modifiquen o sustituyan.

Parágrafo 2. El transportador responsable de la facturación y recaudo del *IAE* deberá conservar los soportes de cálculo de las cantidades $CPG_{i,m}^s$ y $CP_{i,m}^s$ descritas en las fórmulas del presente artículo para cuando las autoridades competentes o los remitentes los soliciten.

Artículo 31. Consecuencias de la ejecución de la garantía de cumplimiento. Cuando ocurra alguno de los eventos de incumplimiento definidos en el Anexo 3 de la presente Resolución, sin perjuicio de las sanciones administrativas a que

Cuf
10/10

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

haya lugar, el adjudicatario, o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de **IPAT**, perderá el derecho a recibir el flujo de ingresos o remuneración por el proyecto y deberá tomar las acciones necesarias para retirarse de la ejecución del proyecto y no obstaculizar la culminación del mismo por parte del adjudicatario que resulte del nuevo proceso de selección que se inicie para la culminación de dicho proyecto. El adjudicatario o el transportador incumbente incumplido no podrá participar en el nuevo proceso de selección.

El nuevo adjudicatario podrá realizar cualquier negocio jurídico con el adjudicatario o el transportador incumbente incumplido sobre los activos, servidumbres o materiales que este último haya adquirido o negociado. En los casos que procedan la CREG podrá hacer uso de sus facultades legales para imponer las servidumbres a que hubiere lugar.

Artículo 32. Vigencia. La presente resolución rige a partir de su publicación en el *Diario Oficial*.

PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE

Dada en Bogotá D.C. a

24 JUL 2017


GERMÁN ARCE ZAPATA
Ministro de Minas y Energía
Presidente


GERMÁN CASTRO FERREIRA
Director Ejecutivo

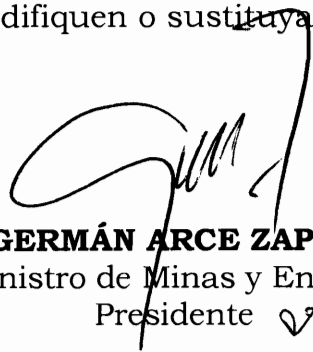


Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

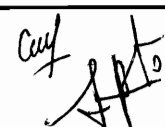
Anexo 1. Criterios a tener en cuenta en los procesos de selección

Para el desarrollo de los procesos de selección se deberán tener presente los siguientes criterios:

- a) Requisitos objetivos que permitan la participación plural de proponentes dentro del proceso de selección.
- b) Reglas objetivas, justas, claras y completas que permitan la confección de ofrecimientos de la misma índole, aseguren una escogencia objetiva y eviten las declaratorias de desierto del proceso de selección.
- c) Transparencia: entendida como la definición previa y aplicación de reglas explícitas y públicas para las empresas interesadas en participar en el proceso de selección.
- d) Eficiencia económica: entendida como la escogencia de la propuesta de mínimo costo.
- e) Información relevante: se entenderá por información relevante la siguiente relacionada con las distintas actividades del proceso de selección:
 - Documentos que evidencien la publicidad de las reglas del proceso de selección y de las eventuales modificaciones a las mismas.
 - Descripción de las reglas utilizadas en el proceso de selección que evidencie que la escogencia del adjudicatario se basa en criterios de mínimo costo.
 - Descripción de los procedimientos de aplicación de las reglas de escogencia del adjudicatario.
 - Valor resultante del proceso de adjudicación: valor que corresponde al valor presente del IAE como se establece en el Artículo 13 de la presente Resolución.
 - Descripción del proyecto que deberá corresponder con lo definido tanto por el plan transitorio de abastecimiento de gas natural como por el plan de abastecimiento de gas natural adoptado por el MME con base en el estudio técnico que efectúe la UPME, conforme a lo dispuesto por los Artículos 1 y 2 de la Resolución No. 4 0052 de 2016 del MME, o aquellas que la modifiquen o sustituyan.


GERMÁN ARCE ZAPATA
Ministro de Minas y Energía
Presidente


GERMÁN CASTRO FERREIRA
Director Ejecutivo



Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Anexo 2. Fiducia mercantil para la administración de las garantías de cumplimiento

Este anexo trata sobre las disposiciones que deben cumplir los adjudicatarios, o los transportadores incumbentes que ejecuten en primera instancia proyectos de *IPAT*, en materia de la constitución del patrimonio autónomo cuando ejecuten proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural, o del plan transitorio de abastecimiento de gas natural.

1. Instrumento fiduciario

La forma del instrumento fiduciario corresponde a la de una fiducia mercantil. En estos términos, el adjudicatario o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT* deberá constituir un patrimonio autónomo a través de una sociedad fiduciaria legalmente establecida en Colombia.

Esta disposición se refiere a la utilización de fiducias mercantiles en los términos del Artículo 1126 y siguientes del Código de Comercio, o aquellos que lo modifiquen o sustituyan.

2. Objeto del patrimonio autónomo

El adjudicatario o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, para cada proyecto deberá constituir un patrimonio autónomo con el objeto exclusivo de administrar la garantía de cumplimiento.

3. Principios en la constitución del patrimonio autónomo

Objeto exclusivo:	Administración de la garantía de cumplimiento del proyecto a ejecutar mediante proceso de selección o a través del transportador incumbente. Por administración se entenderá las labores de: i) recibir la garantía, ii) aprobar la garantía, iii) custodiar la garantía, iv) ejecutar la garantía cuando sea del caso y v) transferir los recursos de manera oportuna a los beneficiarios de los recursos provenientes de la ejecución de las garantías, que se indican en el Artículo 31 de la presente Resolución.
Continuidad:	El adjudicatario o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de <i>IPAT</i> garantizará que el patrimonio autónomo estará disponible desde su constitución hasta dos meses después de que el auditor certifique la entrada en operación del proyecto o hasta cuando se ejecute la garantía de cumplimiento y el patrimonio autónomo transfiera el 100% de los recursos, con los respectivos rendimientos y descontando los respectivos costos de transacción a que haya lugar.

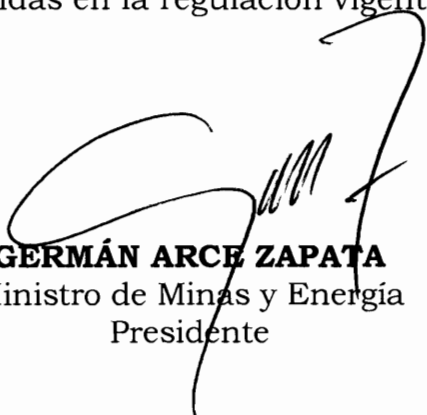
Cuy
IPAT

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Diligencia	El patrimonio autónomo deberá realizar diligentemente todos los actos necesarios para la consecución de su finalidad. Durante la ejecución del proyecto, cuando el auditor reporte retrasos, conforme se indica en el Artículo 24 de la presente Resolución, exigirá al adjudicatario, o al transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de IPAT, el reajuste de la garantía de cumplimiento.
Independencia	El patrimonio autónomo mantendrá los recursos objeto de la fiducia separados de los suyos y de los que correspondan a otros negocios fiduciarios.
Eficiencia	El patrimonio autónomo se registrá por procesos eficientes que aseguren a las partes procesos óptimos en el recibo y revelación de información, recibo de garantías y transferencia de recursos, entre los más relevantes.

4. Calidades de la sociedad fiduciaria que se utilice la para la constitución del patrimonio autónomo que se constituya

La sociedad fiduciaria deberá estar autorizada por la Superintendencia Financiera de Colombia, aspecto que deberá ser acreditado mediante el certificado de existencia y representación legal que para el efecto se expide y deberá comprometerse por escrito a actuar conforme a todas las disposiciones contenidas en la regulación vigente.



GERMÁN ARCE ZAPATA
Ministro de Minas y Energía
Presidente



GERMÁN CASTRO FERREIRA
Director Ejecutivo



Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Anexo 3. Disposiciones generales de las garantías de cumplimiento

Este anexo trata sobre las disposiciones que deben cumplir los adjudicatarios, o los transportadores incumbentes que ejecuten en primera instancia proyectos de *IPAT*, en materia de la constitución de las garantías de cumplimiento cuando ejecuten proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural, o del plan transitorio de abastecimiento de gas natural.

1. Criterios generales que deben cumplir las garantías

- 1.1** Cuando se trate de garantías otorgadas por una entidad financiera domiciliada en Colombia se deberá acreditar una calificación de riesgo crediticio de la deuda de largo plazo de grado de inversión por parte de una agencia calificadora de riesgos vigilada por la Superintendencia Financiera de Colombia.
- 1.2** Cuando se trate de garantías otorgadas por una entidad financiera del exterior ésta deberá estar incluida en el listado de entidades financieras del exterior contenido en el anexo No. 1 de la Circular Reglamentaria Externa DCIN-83 de 2003 del Banco de la República o en las normas que lo modifiquen o sustituyan y acreditar una calificación de deuda de largo plazo de Standard & Poor's Corporation, Fitch Ratings o de Moody's Investor's Services Inc., de al menos grado de inversión.
- 1.3** La entidad financiera otorgante de la garantía deberá pagar al primer requerimiento del beneficiario (i.e. el patrimonio autónomo) los correspondientes recursos en la cuenta bancaria de la entidad financiera en Colombia que para tales efectos se haya constituido.
- 1.4** Las garantías deben ser otorgadas de manera irrevocable e incondicional a la orden del patrimonio autónomo que se conforme.
- 1.5** El patrimonio autónomo que se conforme debe tener la preferencia para obtener incondicionalmente y de manera inmediata el pago de la obligación garantizada en el momento de su ejecución, en la cuenta bancaria en Colombia que para tales efectos establezca el fideicomiso o patrimonio autónomo.
- 1.6** Las garantías deben ser líquidas y fácilmente realizables en el momento en que deban hacerse efectivas.
- 1.7** La entidad financiera otorgante deberá pagar dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la fecha en que se realice el primer requerimiento siempre que se trate de una entidad financiera domiciliada en Colombia, o dentro de los quince (15) días calendario siguientes a la fecha en que se realice el primer requerimiento, siempre que se trate de una entidad financiera del exterior.
- 1.8** El valor pagado por la entidad financiera otorgante deberá ser igual al valor total de la cobertura conforme a lo indicado en el presente anexo.

Handwritten signature and initials

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Por tanto, el valor pagado deberá ser neto, libre de cualquier tipo de deducción, depósito, comisión, encaje, impuesto, tasa, contribución, afectación o retención por parte de la entidad financiera otorgante y/o de las autoridades cambiarias, tributarias o de cualquier otra índole que pueda afectar el valor del desembolso de la garantía.

1.9 La entidad financiera otorgante de la garantía deberá renunciar a requerimientos judiciales, extrajudiciales o de cualquier otro tipo, para el pago de la obligación garantizada, tanto en Colombia como en el exterior.

1.10 Cuando se trate de garantías expedidas por entidades financieras domiciliadas en Colombia, el valor de la garantía constituida deberá estar calculado en moneda nacional.

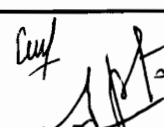
1.11 Cuando se trate de garantías expedidas por entidades financieras del exterior, el valor de la garantía constituida deberá sin ninguna condición cubrir el valor en pesos de la garantía y ser exigible de acuerdo con las Normas RUU 600 de la Cámara de Comercio Internacional -CCI- (ICC Uniform Customs and Practice for Documentary Credits UCP 600) o aquellas Normas que las modifiquen o sustituyan y con las normas del estado Nueva York de los Estados Unidos de América. Estas garantías deberán prever mecanismos expeditos y eficaces para resolver definitivamente cualquier disputa que pueda surgir en relación con la garantía entre el beneficiario y el otorgante aplicando las normas que rigen su exigibilidad, tales como la decisión definitiva bajo las reglas de conciliación y arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional, CCI, por uno o más árbitros designados según lo establecen las mencionadas reglas, o a través de los jueces del Estado de Nueva York.

Para efectos de demostrar el cumplimiento de los criterios 1.1 y 1.2 del presente numeral, los adjudicatarios o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT* deberán acreditar al patrimonio autónomo, al momento de presentación, ajuste o reposición de las garantías, que la entidad financiera otorgante satisface los requerimientos indicados en estos criterios.

Los agentes que utilicen garantías deben informar al patrimonio autónomo cualquier modificación en la calificación de que tratan los numerales 1.1 y 1.2 del presente numeral, así como también toda circunstancia que afecte o pueda llegar a afectar en cualquier forma la garantía o la efectividad de la misma. Dicha información debe ser comunicada a más tardar cinco (5) días hábiles después de ocurrido el hecho.

Para la aceptación de una garantía otorgada por una entidad financiera del exterior, el adjudicatario o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT* deberá adjuntar los formularios debidamente diligenciados y registrados ante el Banco de la República y que, de acuerdo con las normas del mismo, sean necesarios para el cobro de la garantía por parte del patrimonio autónomo.

2. Tipos de garantías



Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

Los tipos de garantías que serán aceptadas para los efectos de la presente Resolución son los siguientes:

2.1 Garantía bancaria de una entidad financiera en Colombia: Instrumento mediante el cual una institución financiera, debidamente autorizada por la Superintendencia Financiera, garantiza de forma incondicional e irrevocable el pago de las obligaciones indicadas en la presente Resolución. La forma y perfeccionamiento de esta garantía se regirá por las normas del Código de Comercio que regulan la materia y por las demás disposiciones aplicables o aquellas que las modifiquen o sustituyan.

2.2 Carta de crédito *stand by* de una entidad financiera en Colombia: Crédito documental e irrevocable, mediante el cual una institución financiera, debidamente autorizada por la Superintendencia Financiera, se compromete directamente o por intermedio de un banco corresponsal, al pago de las obligaciones indicadas en la presente Resolución, contra la previa presentación de la carta de crédito *stand by*. La forma y perfeccionamiento de ésta se regirán por las normas del Código de Comercio que regulan la materia y por las demás disposiciones aplicables o aquellas que las modifiquen o sustituyan.

2.3 Carta de crédito *stand by* de una entidad financiera del exterior: Crédito documental e irrevocable mediante el cual una institución financiera del exterior se compromete directamente o por intermedio de un banco corresponsal al pago de las obligaciones establecidas en la presente Resolución, contra la previa presentación de la carta de crédito *stand by*.

2.4 Prepago: Recursos en moneda colombiana que cubren el 100% del valor de la garantía.

Los adjudicatarios, o los transportadores incumbentes que ejecuten en primera instancia proyectos de *IPAT*, podrán combinar los tipos de garantías mencionados anteriormente para cubrir el 100% del valor de las garantías de que trata este Anexo.

3. Garantía de cumplimiento

3.1 Destino de los recursos: Los recursos provenientes de la ejecución de la garantía de cumplimiento se destinarán a disminuir los pagos por uso del sistema nacional de transporte de los beneficiarios de las garantías que son los que se indican en los artículos 16 y 31 de la presente Resolución.

3.2 Fecha de aprobación: El adjudicatario deberá obtener la aprobación de la garantía por parte del patrimonio autónomo hasta las 17:00 horas de los siguientes quince (15) días calendarios a la notificación del acto administrativo de la UPME mediante el cual adjudica el proyecto. Para el caso del transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT* la garantía deberá estar aprobada por el patrimonio autónomo dentro de los 45 días de que trata el literal e) del Artículo 4 de la presente Resolución.

cul
1pt.

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

3.3 Vigencia de la garantía: El plazo que cubre la garantía corresponderá al número de días calendario de duración del proyecto, según el cronograma y la curva S, más 30 días adicionales.

Se podrán aceptar garantías con plazos de cubrimiento de doce (12) meses siempre y cuando antes de finalizar el periodo de cubrimiento se emita una nueva garantía, con las mismas condiciones.

En otras palabras, cuando el adjudicatario, o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, decida poner garantías con vigencias menores al periodo de tiempo de duración del proyecto, según el cronograma y la curva S, más 30 días adicionales, la garantía deberá contener una disposición explícita de ejercicio, en caso de que antes de su vencimiento el adjudicatario o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT* no ponga la nueva garantía de cumplimiento.

3.4 Valor inicial de la garantía: Para los procesos de selección será del siete por ciento del valor de la oferta, expresado en pesos colombianos del 31 de diciembre del año anterior a la fecha de presentación de la oferta. Para el caso de los transportadores incumbentes que ejecuten en primera instancia proyectos de *IPAT* será de diez por ciento del valor eficiente del activo adoptado por la CREG, según se establece en el literal c) del Artículo 4 de la presente Resolución, expresado en pesos colombianos.

3.5 Ajustes mensuales al valor de la garantía

Mensualmente, el valor de la garantía será objeto de ajustes por retrasos en la ejecución del proyecto, según la información del cronograma y la curva S.

Los ajustes en el valor de la garantía ocasionados por retrasos deberán efectuarse conforme el siguiente procedimiento:

Cuando se presente un retraso por modificación de la FPO debidamente aprobado por el MME según se establece en el Artículo 22 de la presente Resolución, o cuando el auditor identifique en su reporte retrasos en la ejecución del proyecto, según el cronograma y la curva S, el adjudicatario o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT*, a partir de la aprobación del MME o de la emisión del reporte de auditoría, según aplique, deberá ajustar en un plazo máximo de 15 días calendario el valor de la garantía conforme la siguiente expresión:

$$VG = VGI \times FAR \quad \text{Ecuación 1}$$

$$FAR = \begin{cases} 1 + \frac{1,23^m}{M}, & m > 0 \\ 1, & m = 0 \end{cases}$$

Donde:

VG: Valor de la garantía en pesos colombianos.

Aut
[Firma]

Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural.

<i>VGI:</i>	Valor de garantía inicial en pesos colombianos.
<i>FAR:</i>	Factor de ajuste por retrasos.
<i>m:</i>	Número de meses de retraso con respecto al cronograma y la curva S, en el informe de auditoría del auditor. Corresponderá a un número entero.
<i>M:</i>	Número de meses del proyecto, según el cronograma y la curva S. Corresponderá a un número entero.

3.6 Ejecución de la garantía de cumplimiento

El patrimonio autónomo encargado de la administración de la garantía de cumplimiento debe ejecutar la garantía bajo su custodia cuando se produzca alguno de los siguientes eventos:

- 3.6.1** Cuando dentro del plazo máximo previsto el adjudicatario o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT* no actualice el valor de la garantía por retrasos debidos a modificación de la FPO debidamente aprobada por el MME o por retrasos identificados en el informe del auditor.
- 3.6.2** Cuando el retraso en la ejecución del proyecto, informado por el auditor, sea mayor o igual al 50% del plazo previsto en el cronograma de ejecución del proyecto.
- 3.6.3** Cuando el auditor concluya que el adjudicatario o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT* abandonó el proyecto objeto de la auditoría.
- 3.6.4** Cuando el auditor concluya que el adjudicatario o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT* no corrigió las desviaciones de que trata el literal b) del Artículo 25 de la presente Resolución.
- 3.6.5** Cuando el auditor concluya que el adjudicatario o el transportador incumbente que ejecute en primera instancia proyectos de *IPAT* no corrigió las desviaciones de que trata el literal c) del Artículo 25 de la presente Resolución.
- 3.6.6** Cuando a la terminación del proyecto el auditor identifique que el proyecto ejecutado no coincide con las características técnicas exigidas en el plan de abastecimiento de gas y en los documentos de selección.

GERMÁN ARCE ZAPATA
Ministro de Minas y Energía
Presidente

GERMÁN CASTRO FERREIRA
Director Ejecutivo

Cuf
IPAT



Consejo Nacional de Operación
de Gas Natural

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS (CREG)

No. RADICACIÓN: E-2018-002507 20/Mar/2018-08:50.10
MEDIO: CORREOS No. FOLIOS 1 ANEXOS ARCHIVO
CREG
ORIGEN CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS
NATURAL CNO-GAS
DESTINO Christian Jaramillo

Bogotá D.C., 20 de Marzo de 2018

CNOGas-080-2018

Doctor
German Castro Ferreira
Director Ejecutivo
Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG
Ciudad

CREG 20 MAR 2018 9:22

Asunto: **CONSULTA SOBRE APLICACIÓN DEL ARTÍCULO 23 DE LA RESOLUCIÓN CREG107-2017 "POR LA CUAL SE ESTABLECEN LOS PROCEDIMIENTOS QUE SE DEBEN SEGUIR PARA EJECUTAR PROYECTOS DEL PLAN DE ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL".**

Respetado doctor Castro,

Con el interés mutuo de la Comisión y el Consejo Nacional de Operación de Gas Natural (en adelante CNOGas) de revisar el estado de los temas que se han venido desarrollando por el CNOGas, en la reunión conjunta realizada el día 14 de marzo de 2018, se planteó el tema de un probable conflicto de interés en que podrían incurrir algunos miembros del CNOGas a raíz del cumplimiento de la tarea asignada en la Resolución CREG107-2017 en su artículo 23.

Las inquietudes surgidas por parte de algunas empresas motivan la presente consulta que se formula en los siguientes términos:

Conforme con lo dispuesto en la mencionada Resolución CREG 107 de 2017, y teniendo en cuenta que previo a la ejecución del proyecto debe seleccionarse el Auditor, que éste debe escogerse de la lista que ha sido previamente elaborada por el CNOGas, y que en esta selección pudiera intervenir afirmativamente el ejecutor del proyecto, en su condición de miembro del CNOGas, podrían considerarse las siguientes hipótesis:

- Como la selección del Auditor obedece a una convocatoria pública que hace la UPME, y a criterios objetivos, la intervención del ejecutor en la elaboración de la lista de firmas auditoras pierde toda importancia.
- El hecho de que el ejecutor del proyecto hubiere participado en la selección de la lista de firmas auditoras, por más que la selección sea objetiva, puede dar lugar a que exista un interés particular y cree un vínculo que pueda entenderse como un posible conflicto de interés.



Consejo Nacional de Operación
de Gas Natural



Solicitamos a esa autoridad reguladora determinar si la participación de una empresa miembro del CNOGas en el proceso de selección de la lista prevista en el artículo 23 de la Resolución CREG 107 de 2017, genera una situación de conflicto de interés si posteriormente esa empresa es seleccionada para la ejecución del proyecto de que trata la misma decisión regulatoria, y que con su voto consideró idóneo, por que cumplió con los requisitos exigidos en la referida resolución.

Cordial saludo,

FREDI ENRIQUE LOPEZ SIERRA
Secretario Técnico

Copia: Dr. Hernán Molina-Experto Comisionado- CREG
Dr. Jorge Pinto Nolla- Experto Comisionado- CREG
Dra. Daisy Cerquera- Experta Comisionada- CREG
Miembros CNOGas.



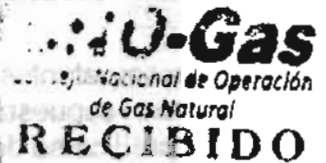
Comisión de Regulación
de Energía y Gas

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS (CREG)
RADICADO : S-2018-001748 20/Abr/2018
No.REFERENCIA: E-2018-002507
MEDIO: CORREO No. FOLIOS: 2 ANEXOS: NO
DESTINO CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN DE GAS
NATURAL-CNO-GAS-
Para Respuesta o Adicionales Cite No. de Radicación



Bogotá, D.C.,

Señor
FREDI ENRIQUE LÓPEZ SIERRA
Secretario Técnico
Consejo Nacional de Operación de Gas Natural, CNOG
Avenida El Dorado No. 68 C – 61 Oficina 532 Ed. Torre Central Davivienda
Bogotá D.C.



24 ABR. 2018

Asunto: Su comunicación CNOGas-080-2018 del 20 de marzo de 2018
Radicado CREG E-2018-002507

Respetado Señor López:

Hacemos mención a la comunicación del asunto mediante la cual presenta las siguientes consultas (cursiva) relacionadas con las disposiciones establecidas en el artículo 23 de la Resolución CREG 107 de 2017:

"Conforme con lo dispuesto en la mencionada Resolución CREG 107 de 2017, y teniendo en cuenta que previo a la ejecución del proyecto debe seleccionarse el Auditor, que éste debe escogerse de la lista que ha sido previamente elaborada por el CNOGas, y que en esta selección pudiera intervenir afirmativamente el ejecutor del proyecto, en su condición de miembro del CNOGas, podrían considerarse las siguientes hipótesis:

- Como la selección del Auditor obedece a una convocatoria pública que hace la UPME, y a criterios objetivos, la intervención del ejecutor en la elaboración de la lista de firmas auditoras pierde toda importancia.
- El hecho de que el ejecutor del proyecto hubiere participado en la selección de la lista de firmas auditoras, por más que la selección sea objetiva, puede dar lugar a que exista un interés particular y cree un vínculo que pueda entenderse como un posible conflicto de interés.

Solicitamos a esa autoridad reguladora determinar si la participación de una empresa miembro del CNOGas en el proceso de selección de la lista prevista en el artículo 23 de la Resolución CREG 107 de 2017, genera una situación de conflicto de interés si posteriormente esa empresa es seleccionada para la ejecución del proyecto de que trata la misma decisión regulatoria, y que con su voto consideró idóneo, por que cumplió con los requisitos exigidos en la referida resolución".

Previo a dar respuesta a su solicitud, le informamos que de acuerdo con lo dispuesto por la Ley 142 de 1994, a la CREG, aparte de las funciones genéricas que toda Comisión de Regulación tiene, se le asignaron la regulación económica de los servicios públicos domiciliarios de energía eléctrica y gas combustible. Adicionalmente, la Ley 143 de 1994 le asignó funciones de carácter regulatorio a la CREG, de manera específica en lo concerniente a la prestación del servicio público domiciliario de energía eléctrica.

Por tal razón, es importante precisar que, en desarrollo de la función consultiva, la CREG no resuelve casos particulares o concretos, pues ello corresponde a las autoridades



Av. Calle 116 No. 7-15 Int. 2. Oficina 901
Edificio Cusezar Bogotá, D.C. Colombia
(1) 6032020 / Fax: (1) 6032100
creg@creg.gov.co
www.creg.gov.co

Dr. Fredi Enrique López Sierra

2/3

competentes mediante los procedimientos de rigor y, en tal virtud, tanto las preguntas como las respuestas deben darse o entenderse en forma genérica, de tal manera que puedan predicarse de cualquier asunto en circunstancias similares.

De otra parte, la función de control del cumplimiento de las Resoluciones expedidas por parte de la CREG, las leyes y demás actos administrativos a que están sujetos los prestadores de servicios públicos domiciliarios, le competen por ley a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y a la Superintendencia de Industria y Comercio en temas de derecho de la competencia.

Ahora bien, en relación con su solicitud es conveniente considerar las siguientes disposiciones establecidas en el Artículo 23 de la Resolución CREG 107 de 2017:

"Artículo 23. Auditoría. Todos los proyectos que se ejecuten bajo procesos de selección, o a través del transportador incumbente según se establece en el Artículo 4 de la presente Resolución, deberán contar con una firma auditora en los términos y condiciones aquí establecidos, la cual deberá ser seleccionada a partir de una lista de firmas auditoras elaborada por el CNOG.

El CNOG elaborará y publicará la lista de firmas auditoras de acuerdo con los parámetros y consideraciones que señale la UPME para tal fin. La lista será revisada por lo menos una vez al año y tendrá en cuenta los comentarios que la UPME emita sobre el desempeño, calidad y experiencia de los auditores.

El auditor seleccionado no podrá tener participación alguna con el adjudicatario del proyecto y sus contratistas, ya sea en calidad de matriz, filial, subsidiaria o subordinada, de acuerdo con lo dispuesto en la legislación.

La firma auditora será contratada por una fiducia y el contrato deberá tener una vigencia, por lo menos, hasta seis meses después de la FPO o de la FPO ajustada según se establece en el Artículo 22 de la presente Resolución.

(...)

Para seleccionar el auditor se tendrá en cuenta lo siguiente:

- a) De la lista de firmas auditoras publicada por el CNOG la UPME escogerá, mediante proceso competitivo, la firma auditora y su costo para cada proyecto.

(...)"

Estas disposiciones establecen, entre otros aspectos, lineamientos generales sobre la forma en que se debe seleccionar el auditor de cada proyecto. Dentro de estos lineamientos se establece que (i) el CNOG elaborará y publicará la lista de firmas auditoras de acuerdo con los parámetros y consideraciones que señale la UPME, (ii) la lista será revisada por lo menos una vez al año y tendrá en cuenta los comentarios de la UPME, (iii) el auditor seleccionado no podrá tener participación alguna con el adjudicatario del

Dr. Fredi Enrique López Sierra

3 / 3

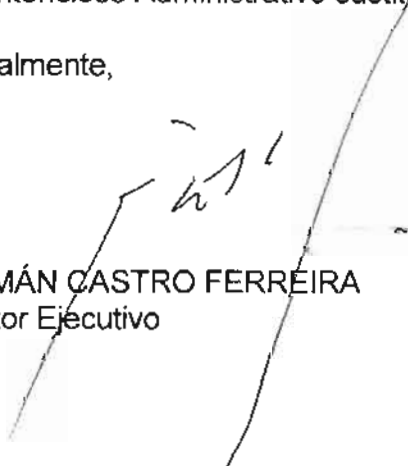
proyecto y sus contratistas, y (iv) de la lista de firmas publicada por el CNOG la UPME escogerá, mediante proceso competitivo, la firma auditora para cada proyecto.

De las anteriores disposiciones entendemos que:

- i) La aplicación de estos lineamientos busca seleccionar un auditor neutral y transparente frente a la ejecución de un proyecto.
- ii) En la elaboración de la lista el CNOG delibera sobre los potenciales auditores e incluye en la lista aquellos idóneos que no presenten conflicto de interés con miembros del CNOG que sean potenciales ejecutores de proyectos del plan de abastecimiento de gas, PAG.
- iii) La participación de potenciales ejecutores de proyectos del PAG, miembros del CNOG, en la elaboración de la lista de auditores no se constituye, desde el punto de vista regulatorio, en causal de conflicto de interés entre el ejecutor del proyecto, miembro del CNOG, y el auditor seleccionado por la UPME de la lista elaborada por el CNOG. Lo anterior sin perjuicio de cualquier conflicto de interés que pueda existir entre el ejecutor del proyecto y el auditor por otras causales.

Esperamos con lo anterior haber dado respuesta a sus inquietudes y le informamos que el presente concepto se emite en los términos del numeral 73.24 del artículo 73 de la ley 142 de 1994 y con el alcance del artículo 28 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo sustituido por el artículo 1 de la Ley 1755 de 2015.

Cordialmente,



GERMÁN CASTRO FERREIRA
Director Ejecutivo

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	Criterios a cumplir por las firmas auditoras procesos asociados con la Resolución CREG 107 de 2017	A- 001 – 2017 Febrero 02 de 2018
---	---	-------------------------------------

ACUERDO No. 001 de 2017

“Por medio del cual se establecen los criterios que deben observar las firmas auditoras de los procesos asociados con lo establecido en la Resolución CREG 107 de 2017”

Contenido

1.	OBJETIVOS	2
2.	REQUISITOS DE LAS FIRMAS AUDITORAS.....	3
3.	DOCUMENTACIÓN PARA ACREDITACIÓN DE EXPERIENCIA DE LAS FIRMAS AUDITORAS.....	6

Fecha de aprobación:	06-Febrero-2018	
No. reunión CNOGas	CNOGas No 138	
Presidente:	xxx	
Asesor Jurídico:	Nora Palomo	
Secretario Técnico:	Fredi E. López	

El Consejo Nacional de Operación de Gas Natural, de conformidad con lo establecido en la Ley 401 de 1997, en el Artículo 21 del Decreto 2100 de 2011 y en la Resolución CREG –107 de 2017, y

CONSIDERANDO:

- Que mediante la Resolución CREG 107 de 2017 “Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural” la CREG

definió los lineamientos generales, entre otros a cargo del CNOGas, la conformación y publicación de un listado de firmas auditoras a los proyectos del plan de abastecimiento de gas natural acogidos por el Ministerio de Minas y Energía.

- b) Que de conformidad con lo establecido en el Artículo 23. Auditoría, de la Resolución CREG 107 de 2017, *“Todos los proyectos que se ejecuten bajo procesos de selección, o a través del transportador incumbente según se establece en el Artículo 4 de la a presente Resolución, deberán contar con una firma auditora en los términos y condiciones aquí establecidos, la cual deberá ser seleccionada a partir de una lista de firmas auditoras elaborada por el CNOG. El CNOG elaborará y publicará la lista de firmas auditoras de acuerdo con los parámetros y consideraciones que señale la UPME para tal fin. La lista será revisada por lo menos una vez al año y tendrá en cuenta los comentarios que la UPME emita sobre el desempeño, calidad y experiencia de los auditores. El auditor seleccionado no podrá tener participación alguna con el adjudicatario del proyecto y sus contratistas, ya sea en calidad de matriz, filial, subsidiaria o subordinada, de acuerdo con lo dispuesto en la legislación...(…)...El alcance de la auditoría exigida corresponderá a las obligaciones asignadas en el Artículo 24 de la presente Resolución. Su incumplimiento dará lugar a la terminación del contrato y a que la firma auditora sea excluida de la lista que elabora el CNOG”*, la CREG asignó al CNOGas la tarea de elaborar y publicar una lista de firmas auditoras.
- c) Que de conformidad con lo establecido en el párrafo del Artículo 23. Auditoría de la Resolución CREG 107 de 2017 se define que: *“La primera lista de firmas habilitadas para desarrollar la auditoría de los proyectos deberá ser publicada por el CNOG dentro de los tres meses siguientes a la entrada en vigencia de la presente Resolución”*.
- d) Que la Resolución CREG 107 de 2017 fue publicada en el Diario Oficial No 50353 del 11 de septiembre de 2017, lo que implica que el plazo para que el CNOGas publique el listado de las firmas auditoras vence el 11 de diciembre de 2017.
- e) Que de conformidad con lo previsto en la Resolución CREG 107 de 2017, *“Por la cual se establecen los procedimientos que se deben seguir para ejecutar proyectos del plan de abastecimiento de gas natural”*, el CNOGas remitió la comunicación CNOGas-257-2017 de 18 de septiembre de 2017 mediante la cual solicitó a la UPME los parámetros y consideraciones, de acuerdo con lo previsto en el Artículo 23 de la mencionada resolución.
- f) Que la UPME mediante comunicación con radicado No 20171700040751 de 24 de noviembre de 2017 recibida en el CNOGas el 06 de diciembre de 2017, remitió al CNOGas la información solicitada en comunicación CNOGas-257-2017 de 18 de septiembre de 2017.

ACUERDA:

1. OBJETIVOS

El presente Acuerdo define los criterios que sustentarán la elaboración de la lista de las empresas interesadas en realizar los procesos de auditoría, seguimiento y control de proyectos de que trata la Resolución CREG 107 de 2017, así como las normas que la modifiquen, sustituyan o complementen.

Para la definición de tales criterios deberán considerarse los siguientes aspectos (i) Parámetros y consideraciones definidos por la UPME, (ii) Obligaciones del auditor según lo previsto en el Artículo 24 de la Resolución CREG 107 de 2017, (iii) Consideraciones de los miembros del CNOGas.

2. LAS FIRMAS AUDITORAS

Conforme a lo dispuesto en la Resolución CREG-107 de 2017, artículos 23. Auditoría, la firma auditora

seleccionada será responsable, entre otros, de la prestación de los servicios señalados en los artículos 24. Obligaciones del auditor y 25. Incumplimiento insalvable de la Resolución CREG 107 de 2017, información adjunta al presente Acuerdo en el Anexos 1 Resolución CREG 107-2017_Artículos 23, 24 y 25.

3. REQUISITOS DE LAS FIRMAS AUDITORAS

3.1. REQUISITOS GENERALES

Las firmas auditoras interesadas en participar en los procesos de auditoría establecidos en la Resolución CREG – 107 de 2017, deben cumplir con los siguientes requisitos:

- a) Ser una persona jurídica, legalmente constituida, que incluya en su objeto social la prestación de los servicios de auditoría, de conformidad con lo previsto en la legislación comercial.
- b) Se podrán presentar firmas auditoras de manera independiente o por un número plural de ellas, en este último evento, se deberá conformar un consorcio o una unión temporal.
- c) El consorcio o unión temporal deberá tener una duración mínima de 6 meses posterior a la terminación del contrato de auditoría.
- d) Los interesados que sean sociedades extranjeras sin sucursal establecida en Colombia, deberán designar un apoderado domiciliario en Colombia con el cumplimiento de los requisitos legales para tal fin, sin perjuicio del cumplimiento de los requisitos legales en caso de resultar seleccionada en algún proceso.
- e) Cada interesado podrá inscribir más de un profesional en cada cargo, esto con el fin de tener varias opciones en caso de agotar la disponibilidad de alguno de ellos.
- f) Los profesionales que cumplan requisitos para integrar un interesado podrán estar inscritos en más de una firma auditora que integre la lista, siempre que no se creen conflictos de interés ni se esté incurso en causal de inhabilidad o incompatibilidad por tal hecho.
- g) No estar incurso en alguna de las causales de inhabilidad o incompatibilidad previstas en la Ley 80 de 1993, y en las demás normas que establezcan inhabilidades y/o incompatibilidades en el ejercicio de las funciones de auditoría, y las que las adicionen, modifiquen o complementen.
- h) No tener vinculación económica con la empresa auditada o sus empresas filiales o asociadas.
- i) No haber tenido relación contractual con la firma auditada, en el último año. Para este efecto, la firma auditora de la sociedad proponente deberá certificar, mediante escrito, que en el año inmediatamente anterior al de la realización de la auditoría, no ha tenido ninguna relación contractual o relaciones de interés con la empresa sometida a su supervisión o haya participado en alguna de las fases preliminares en algunos de los proyectos del Plan de Abastecimiento de Gas Natural definido por la UMPE o el Ministerio de Minas y Energía.
- j) No tener participación alguna con el adjudicatario del proyecto y sus contratistas, ya sea en calidad de matriz, filial, subsidiaria o subordinada, de acuerdo con lo dispuesto en la legislación.
- k) El Director de la auditoría deberá tener certificación en gerencia de proyectos PMP¹ vigente. Se requiere especificar si la prestación del servicio de auditoría se realizaría con personal propio o personal contratado con terceros (a través de otras compañías).
- l) Cumplir con los indicadores financieros descritos a continuación:
 - ✓ Indicador de Liquidez: Activos Corrientes/Pasivos Corrientes. Este indicador debe ser mayor o igual a 1.5.
 - ✓ Indicador de Endeudamiento: Pasivos Totales/Activos Totales X 100. Este indicador debe ser menor o igual a 70%

Comentario [F1]: Revisar estos indicadores...modificarlos, cambiarlos, etc. si se considera necesario. Se pueden tomar los de los procesos de la UPME??

Comentario [KRM2]:

La UPME manejó lo siguiente en los procesos de la terminal y gasoducto de Buenaventura:

DOCUMENTOS FINANCIEROS HABILITANTES

La UPME con el propósito de verificar los índices financieros de capital de trabajo; solvencia y endeudamiento de los proponentes, solicitará los siguientes documentos:

- Que el proponente posea como mínimo un capital de trabajo equivalente al veinticinco por ciento (25%) del valor del presupuesto oficial. El capital de Trabajo se calculará como el resultado de la siguiente fórmula:

Capital de Trabajo = Activo Corriente - Pasivo Corriente.

- Que el proponente disponga de una solvencia (liquidez), mayor o igual a uno (≥ 1). La solvencia se calculará como el resultado de la siguiente fórmula:

Solvencia (liquidez) = Activo Corriente / Pasivo Corriente.

- Que el proponente tiene un nivel de endeudamiento inferior al 70%. El endeudamiento se calculará como el resultado de la siguiente fórmula:

Endeudamiento = Pasivo Total / Activo Total.

Nota 1: Para el caso del estudio financiero de los consorcios o uniones temporales, se sumarán los respectivos activos, pasivos y patrimonios, y cada uno de los integrantes deberá anexar la documentación aquí solicitada.

Nota 2: Tratándose de personas jurídicas extranjeras, la acreditación se realizará conforme al régimen legal del país, respectivo.

- ✓ Indicador de Capital de Trabajo: $\text{Valor del Contrato/Plazo del Contrato} \times 3 \text{ Meses}$. Este indicador debe ser mayor o igual al resultado de la fórmula.

Comentario [F3]: Cuáles serían los contratos referidos en esta fórmula??

II) Información SARLAFT, según documentos en el Anexo 2.

3.2. CAPACIDAD TECNICA DEL AUDITOR

El interesado deberá tener mínimo experiencia en los siguientes aspectos:

3.2.1 Auditor Planta de Regasificación del Pacífico

3.2.1.1 Capacidad Técnica

El Interesado deberá acreditar experiencia en conjunto de las siguientes actividades, así:

- i. Mínimo dos (2) proyectos en los que se haya realizado auditoría o consultoría de gestión de proyectos (PMC²) o servicios de gerenciamiento de proyectos (EPCM³) al diseño de terminales de regasificación con capacidades similares o superiores a las del proyecto a auditar.
- ii. Mínimo dos (2) proyectos en los que se haya realizado auditoría o consultoría de gestión de proyectos (PMC) o servicios de gerenciamiento de proyectos (EPCM) a la procura, construcción y puesta en marcha de terminales de regasificación.
- iii. Mínimo un (1) proyecto en el que se haya realizado auditoría o consultoría de gestión de proyectos (PMC) o servicios de gerenciamiento de proyectos (EPCM) en pruebas de desempeño y de recibo de una FSRU o FSU, según aplique⁴.
- iv. Diseño o auditorías al diseño de instalaciones marinas asociadas a terminales de importación y regasificación de GNL.
- v. Construcción o auditorías a la construcción de instalaciones marinas asociadas a terminales de importación y regasificación de GNL.
- vi. Mínimo un (1) proyecto en el que se haya realizado auditoría o interventoría o consultoría de gestión de proyectos (PMC) o servicios de gerenciamiento de proyectos (EPCM) al diseño, la procura, construcción y puesta en marcha de tuberías para el transporte de gas natural en estado gaseoso y líquido.
- vii. Mínimo dos (2) años en auditoría o implementación y mantenimiento de sistemas de gestión de calidad de proyectos de infraestructura.
- viii. Mínimo un (1) proyecto en el que se haya realizado asesoría en el licenciamiento ambiental de proyectos de infraestructura o auditoría a la implementación de planes de manejo ambiental que resulten del licenciamiento ambiental de proyectos de infraestructura.

Comentario [F4]: Como conoce de manera anticipada el auditor esta capacidad??

Comentario [F5]: Referencia la resolución MM&E 4 0006 de enero de 2017

Comentario [F6]: Están incluidos en el i y ii

Comentario [F7]: Experiencia en normatividad colombiana

3.2.1.2 Idoneidad de personal

El interesado deberá contar con el personal necesario y suficiente para garantizar el correcto desarrollo de su actividad. No obstante, se deben identificar un mínimo de responsables de áreas que son fundamentales para esta labor, las cuales se presentan así:

- i. Director de Auditoría: un (1) profesional universitario graduado, con certificación en gerencia de proyectos PMP vigente, con experiencia en dirección de Interventorías o Auditorías. Experiencia general mínima de ocho (8) años. Específica de mínimo tres (3) años.
- ii. Un (1) ingeniero: profesional universitario graduado con matrícula profesional vigente o su equivalente en el extranjero, en las áreas de la ingeniería con experiencia en auditoría o consultoría

¹ PMP, por sus siglas en inglés "Project Management Professional".

² PMC, por sus siglas en inglés "Project Management Consultant".

³ EPCM, por sus siglas en inglés "Engineering, Procurement and Construction Management (EPCM)" services.

⁴ La experiencia deberá acreditarse en la solución flotante que aplique según lo ofertado por el inversionista.

de gestión de proyectos (PMC) o servicios de gerenciamiento de proyectos (EPCM) en el diseño la procura, construcción y puesta en marcha de terminales de regasificación. Experiencia mínima de cinco (5) años.

iii. Un (1) ingeniero: profesional universitario graduado con matricula profesional vigente o su equivalente en el extranjero, en las áreas de la ingeniería con experiencia en auditoría o consultoría de gestión de proyectos (PMC) o servicios de gerenciamiento de proyectos (EPCM) en pruebas de desempeño y de recibo de una FSRU o FSU, según aplique. Experiencia mínima de cinco (5) años.

iv. Un (1) profesional: con experiencia en servicios de asesorías para licenciamiento ambiental o en auditoría al proceso de licenciamiento ambiental de proyectos en hidrocarburos. No serán válidas experiencias exclusivas en la interventoría y/o auditoría de la implementación de planes de manejo ambiental. Experiencia mínima de cinco (5) años.

v. Un (1) profesional: con experiencia en sistemas de gestión de calidad de proyectos de infraestructura. Experiencia mínima de cinco (5) años.

vi. Un (1) ingeniero: profesional universitario graduado con matricula profesional vigente en las áreas de la ingeniería o su equivalente en el extranjero, con experiencia en el diseño de tuberías para el transporte de gas natural en estado gaseoso y líquido o auditoría o interventoría en el diseño de tuberías para el transporte de gas natural en estado gaseoso y líquido. Experiencia mínima de cinco (5) años.

Nota: Uno de los profesionales universitarios graduados relacionados en los numerales ii, iii, iv y v podrán ejercer el cargo de director de auditoría, lo anterior, siempre y cuando el profesional acredite como mínimo tres (3) años de experiencia en dirección de interventorías o auditorías adicionales a los cinco (5) años exigidos.

3.2.2 Gasoductos

3.2.2.1 Capacidad Técnica

El Interesado deberá acreditar una experiencia mínima en conjunto de las siguientes actividades, así:

- i. Diseño de gasoductos o auditoría o interventoría en el diseño de gasoductos.
- ii. Construcción de gasoductos y/o proyectos de incremento de capacidad de transporte en gasoductos (loop, estaciones compresores) o auditoría o interventoría en la construcción de gasoductos y/o proyectos de incremento de capacidad de transporte en gasoductos dependiendo del alcance del proyecto del plan abastecimiento de gas natural.
- iii. Supervisión o auditoría a sistemas de gestión de calidad de proyectos de infraestructura.
- iv. Asesoría en el licenciamiento ambiental de proyectos de infraestructura o auditoría de la implementación de planes de manejo ambiental que resulten del licenciamiento ambiental de proyectos de infraestructura.

3.2.2.2 Capacidad de personal El interesado deberá contar con el personal necesario y suficiente para garantizar el correcto desarrollo de su actividad. No obstante, se deben identificar un mínimo de responsables de áreas que son fundamentales para esta labor, las cuales se presentan así:

- i. Director de Auditorías: un (1) profesional universitario graduado, con certificación PMP vigente, con experiencia en dirección de Interventorías o Auditorías. Experiencia mínima de ocho (8) años.
- ii. Un (1) ingeniero profesional universitario graduado con matrícula profesional vigente o su equivalente en el extranjero, en las áreas de la ingeniería con experiencia en diseño y/o interventoría de diseño de gasoductos y/o proyectos de incremento de capacidad de transporte en gasoductos. Experiencia mínima de cinco (5) años específica con respecto al alcance del proyecto del plan abastecimiento de gas natural.
- iii. Un (1) ingeniero: profesional universitario graduado con matricula profesional vigente en las áreas de la ingeniería con experiencia en construcción o interventoría o auditoría de construcción de

gasoductos y/o proyectos de incremento de capacidad de transporte en gasoductos. Experiencia mínima de cinco (5) años específica con respecto al alcance del proyecto del plan abastecimiento de gas natural.

iv. Un (1) profesional con experiencia en licenciamiento ambiental o estructuración de estudios tendientes al licenciamiento ambiental o en auditoría o Interventoría al proceso de licenciamiento ambiental de gasoductos o poliductos o propanoductos y/o estaciones compresoras. No serán válidas experiencias exclusivas en la interventoría y/o auditoría de la implementación de planes de manejo ambiental. Experiencia mínima de cinco (5) años específica con respecto al alcance del proyecto del plan abastecimiento de gas natural.

v. Un (1) profesional con experiencia en sistemas de gestión de calidad de proyectos de infraestructura. Experiencia mínima de cinco (5) años.

Nota: Uno de los profesionales universitarios graduados relacionados en los numerales ii, iii, iv y v podrán ejercer el cargo de director de auditoría, lo anterior siempre y cuando el profesional acredite como mínimo tres (3) años de experiencia en dirección de interventorías o auditorías adicionales a los cinco (5) años exigidos

4. DOCUMENTACIÓN PARA ACREDITACIÓN DE EXPERIENCIA ESPECÍFICA DE LAS FIRMAS AUDITORAS.

Los proyectos utilizados para certificar la experiencia certificada en los numerales 4.1 y 4.2 deberán tener características similares o superiores a las de los proyectos incluidos en la Resolución 4 0006 de enero de 2017 del MM&

4.1. Planta de Regasificación del Pacífico

- a) El Interesado deberá certificar y/o acreditar una experiencia mínima de ocho (8) años en conjunto de las siguientes actividades:
 - i. Auditoría o consultoría de gestión de proyectos (PMC) o servicios de gerenciamiento de proyectos (EPCM) en pruebas de desempeño y de recibo de una FSRU o FSU, según aplique. Mínimo un (1) proyecto.
 - ii. Auditoría o consultoría de gestión de proyectos (PMC) o servicios de gerenciamiento de proyectos (EPCM) al diseño, la procura, construcción y puesta en marcha de terminales de regasificación. Mínimo dos (2) proyectos con características similares o superiores a las del proyecto.
 - iii. Auditoría o interventoría a sistemas de gestión de calidad de proyectos de infraestructura.
 - iv. Licenciamiento ambiental de proyectos de infraestructura o estructuración de estudios tendientes al licenciamiento ambiental de proyectos de infraestructura o auditoría al proceso de licenciamiento ambiental de proyectos de infraestructura o auditarla de la implementación de planes de manejo ambiental que resulten del licenciamiento ambiental de proyectos de infraestructura.
 - i. Diseño y construcción de puertos marinos o fluviales o auditoría o interventoría en diseño y construcción de puertos marinos o fluviales.
 - iv. Auditoría o interventoría en el diseño y construcción de tuberías para el transporte de gas natural en estado gaseoso y líquido.
- b) El interesado deberá presentar certificaciones de las experiencias de los profesionales definidos en el numeral 3.2.1.2.
- c) Certificación y/o acreditación del Director de Auditorías en PMP según lo descrito en el numeral 3.2.1.2.
- d) Certificado de existencia y representación legal expedido por la Cámara de Comercio del domicilio principal de la sociedad, con una vigencia menor a un (1) mes, en el cual se certifique sobre el objeto social vigente, de conformidad con lo previsto en la legislación comercial.

- e) Si se trata de persona jurídica extranjera, deberá acreditar su existencia y representación legal conforme a la legislación de su país de origen, con documentos cuya expedición no sea superior a noventa (90) días calendario contados a partir de la fecha de solicitud de documentos.
- f) Carta, firmada por el representante legal de la sociedad, en donde certifique no estar incurso en alguna de las causales de inhabilidad o incompatibilidad previstas en la Ley 80 de 1993, y en las demás normas que establezcan inhabilidades y/o incompatibilidades en el ejercicio de las funciones de auditoría, y las que las adicionen, modifiquen o complementen.
- g) Carta, firmada por el representante legal de la sociedad, en donde certifique que no ha tenido relación contractual o relaciones de interés con la firma auditada, en el año inmediatamente anterior al de la realización de la auditoría.
- j) 1. Estados financieros auditados a 31 de diciembre de 2015 y 2016 y estados financieros 2017, sin auditar. 2. Cálculo de los Indicadores financieros definidos en el numeral 3.1. Requisitos generales, literal l), del presente documento.
- k) Diligenciamiento y suscripción por el representante legal de la información contenida en el Anexo 2-Declaración y control de LA-FT.

4.2. Gasoductos

- a) El Interesado deberá certificar y/o acreditar una experiencia mínima de ocho (8) años en conjunto de las siguientes actividades, así:
 - i. Diseño de gasoductos o auditoría o interventoría en el diseño de gasoductos.
 - ii. Construcción de gasoductos o proyectos de incremento de capacidad de transporte en gasoductos o auditoría o interventoría en la construcción de gasoductos o proyectos de incremento de capacidad de transporte en gasoductos.
 - iii. Supervisión o auditoría a sistemas de gestión de calidad de proyectos de infraestructura.
 - iv. Licenciamiento ambiental de proyectos de infraestructura o estructuración de estudios tendientes al licenciamiento ambiental de proyectos de infraestructura o auditoría al proceso de licenciamiento ambiental de proyectos de infraestructura o auditoría de la implementación de planes de manejo ambiental que resulten del licenciamiento ambiental de proyectos de infraestructura.
- b) Certificación y/o acreditación del Director de Auditorías en PMP según lo descrito en el numeral 3.2.2.2.
- c) Certificado de existencia y representación legal expedido por la Cámara de Comercio del domicilio principal de la sociedad, con una vigencia menor a un (1) mes, en el cual se certifique sobre el objeto social vigente, de conformidad con lo previsto en la legislación comercial.
- d) Si se trata de persona jurídica extranjera, deberá acreditar su existencia y representación legal conforme a la legislación de su país de origen, con documentos cuya expedición no sea superior a noventa (90) días calendario contados a partir de la fecha de solicitud de documentos.
- e) Carta, firmada por el representante legal de la sociedad, en donde certifique no estar incurso en alguna de las causales de inhabilidad o incompatibilidad previstas en la Ley 80 de 1993, y en las demás normas que establezcan inhabilidades y/o incompatibilidades en el ejercicio de las funciones de auditoría, y las que las adicionen, modifiquen o complementen.
- f) Carta, firmada por el representante legal de la sociedad, en donde certifique que no ha tenido relación contractual o relaciones de interés con la firma auditada, en el año inmediatamente anterior al de la realización de la auditoría.
- j) 1. Estados financieros auditados a 31 de diciembre de 2015 y 2016 y estados financieros 2017, sin auditar. 2. Cálculo de los indicadores financieros definidos en el numeral 3.1. Requisitos generales, literal l), del presente documento.
- k) Diligenciamiento y suscripción por el representante legal de la información contenida en el Anexo 2-Declaración y control de LA-FT.