

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	COMITÉ TÉCNICO DE MEDICIÓN	AYUDA MEMORIA Febrero 23 de 2012
---	----------------------------	-------------------------------------

Fecha: 23 de Febrero de 2012

Lugar: Bogotá D.C., Edificio Torre 26

Asistentes:	Ángela Álvarez	ECOPETROL
	Diego Naranjo	PETROBRAS
	Julio César Mejía	EPM
	Alejandro Villalba	PROMIGAS
	José Ignacio Romero	PROMIGAS
	Edwin Cruz	GAS NATURAL
	Juan Felipe Cárdenas	GAS NATURAL
	Johny Bautista	GAS NATURAL
	Luisa Fernanda López	GAS NATURAL
	<u>Jose Gregorio Ramírez</u>	<u>TGI</u>
	Juan Manuel Ortiz	TGI
	Deiber González	ECOPETROL
	Héctor Hernando Bernal	ECOPETROL
	Juan Manuel Nocua	ECOPETROL
	John Rueda	EQUION
	Luis Carlos Castro	SIC
	Andrés Chaparro	CHEVRON
	Camilo Calderón	ECOPETROL
	Jorge Linero	PRE
	Ricardo Ramírez	CNOGas

1. INTRODUCCIÓN Y ANTECEDENTES

TGI, empresa líder del grupo de trabajo del CNOGas que analiza las reformas al RUT en tema de Medición hace una introducción al tema, indicando, las motivaciones de efectuar modificaciones sustanciales a los capítulos 5 y 6 del RUT por las razones que se indican en el documento preparado por la empresa titulado "*Proyecto de Reforma al RUT, Medición de Gas Natural*". Señala TGI que esta es la segunda reunión sobre el tema y que el propósito principal de esta reunión es el de establecer si los miembros del Comité Técnico consideran viable y conveniente desarrollar el tema en los términos planteados por TGI.

Manifiesta TGI que la propuesta que se analiza en la presente reunión, ha sido puesta en conocimiento de la CREG, en reunión sostenida con el Dr. Hernán Molina, Experto Comisionado de la CREG.

Con respecto al alcance del estudio, los asistentes plantean la necesidad de revisar como se armoniza esta actividad con:

- El estudio de la CREG sobre pérdidas de gas y otros temas de distribución (Estudio de la Universidad de Pereira)
- El reglamento Técnico que adelanta el Minminas con la firma Echeverría-Delvasto.

Se solicita al Secretario Técnico averiguar cuál es el alcance de estos estudios para asegurar un desarrollo armónico del proyecto de TGI con las iniciativas mencionadas.

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	COMITÉ TÉCNICO DE MEDICIÓN	Febrero 23 de 2012
---	----------------------------	--------------------

1. PRESENTACIÓN DEL PROYECTO

TGI hace una presentación resumida del contenido del documento preparado por la empresa sobre el alcance, justificación y contenido de las reformas propuestas. TGI precisa que las reformas propuestas se circunscriben a lo estipulado en los capítulos 5 y 6 del RUT, así mismo, TGI presenta el cronograma de actividades propuesto para lo que resta del año.

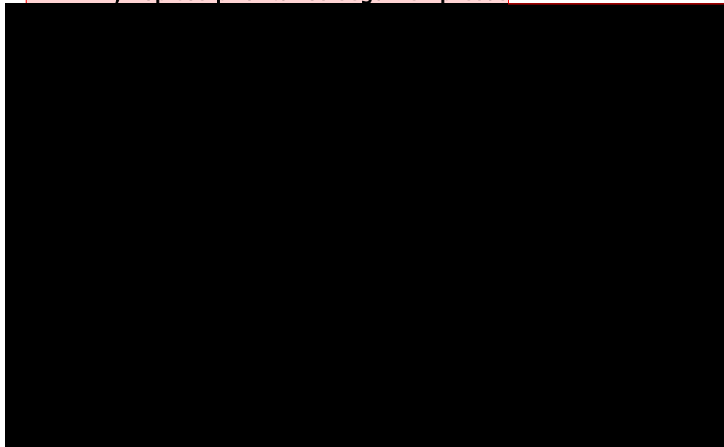
Con respecto a la propuesta formulada por TGI surgen las siguientes inquietudes y comentarios sobre el particular:

- La propuesta de modificación del RUT en aspectos tales como la definición de clases de exactitud de acuerdo con el caudal del medidor puede cubrir usuarios conectados a la red de distribución y por lo tanto podría también afectar lo dispuesto en el Código de distribución (resolución CREG-067 de 1995).
- Los asistentes consideran indispensable estudiar los costos que puede representar la propuesta tanto para los usuarios como para las empresas.

Ambas inquietudes se consideran relevantes, y se definirán de acuerdo como finalmente evolucione el estudio.

Dado que el documento presentado por TGI cubre un gran número de aspectos de la Medición, se efectúa una ronda entre los representantes de las diferentes empresas asistentes para precisar los tópicos que se consideran prioritarios. Los tópicos considerados prioritarios por las empresas son los siguientes:

TABLA 1, Tópicos prioritarios según empresas



Comentario [JMOA1]: Ricardo, sobre este aspecto me surge una duda: El establecimiento de prioridades servirá solamente para determinar el orden en que se trabajarán los diversos temas o la intención es que aquellos temas que no figuran como prioritarios en la Tabla no se trabajen? En ese sentido, de parte de TGI todos los temas deben trabajarse (independientemente de la secuencia en que se aborden).

Adicional a lo anterior se recibieron los siguientes comentarios:

 Consejo Nacional de Operación de Gas Natural	COMITÉ TÉCNICO DE MEDICIÓN	Febrero 23 de 2012
---	-----------------------------------	--------------------

- PROMIGAS considera necesario trabajar en dos temas adicionales a los señalados en la Tabla 1: i) Procedimientos para medición completa o “Prueba de conjunto”; y ii) Revisión de normas aplicables en cada punto.
- ECOPETROL recomienda que adicionalmente a la diferenciación de clase de exactitud de acuerdo con el caudal, también se definan tecnologías de medición de acuerdo con el caudal medido al usuario.
- PACIFIC recomienda revisar las normas técnicas aplicables en cada caso.
- GAS NATURAL solicita no llenarnos de documentos y empezar a priorizar el trabajo. Adicionalmente reitera la necesidad de revisar el impacto de las recomendaciones de este Comité sobre el Código de Distribución.
- PACIFIC sugiere que se coordine el tema a través de NATURGAS y que se informe a la ACP sobre este asunto.
- Adicionalmente se sugiere informar a ICONTEC sobre los avances en el tema.

Formuladas estas inquietudes y comentarios los asistentes acuerdan continuar con la iniciativa propuesta por TGI, iniciando el trabajo del grupo por el tópico de “Vocabulario”, del capítulo de Fundamentos de Medición. En este sentido se solicita a los asistentes que quienes tengan aportes sobre el particular los hagan llegar al Secretario Técnico del CNOGas para su distribución entre los miembros del Comité

Con base en lo anterior se acuerda realizar a una nueva reunión del Comité Técnico para el 15 de marzo en la ciudad de Bogotá.