



GRUPO TÉCNICO MINERO ENERGÉTICO

ACTA No. 001

FECHA: **Bogotá (24 / 04 / 2013)**

HORA: 3:00 pm.

LUGAR: Ministerio de Hacienda y Crédito Público – 3er Piso Sala CONFIS (Carlos Lleras Restrepo)

ASISTENTES: **GERMÁN ARCE ZAPATA**
Presidente ANH
JAVIER GUTIERREZ PEMBERTHY
Presidente de Ecopetrol
CAMILO MARULANDA LOPEZ
Presidente de CENIT
LUIS FERNANDO MEJÍA
Director General de Política Macroeconómica – MHCP (Secretario Técnico)

INVITADOS: **DAISY CERQUERA**
Vicepresidente de Operaciones, Regalías y Participaciones, Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)
ADRIANA ECHEVERRY GUTIERREZ
Vicepresidente Financiera ECOPEPETROL
ADRIANA FAGUA
Asesora DGPM
JAIME FRYSZ
Asesor Externo ACP
OSCAR GUZMÁN
Asesor Viceministerio Técnico
ALEXANDRA HERNÁNDEZ SARAVIA
Vicepresidente de Asunto Económicos – ACP
LINA MARCELA OSORIO
Asesora DGPM
ÁLVARO SUÁREZ
ECOPETROL
JUAN CARLOS THOMAS
Asesor DGPM
HERNANDO ZERDA NORIEGA
ECOPETROL

AUSENTES: **CAMILO FRANCISCO DURAN MARTÍNEZ**
Presidente de Exxonmobil
ALEJANDRO MARTÍNEZ VILLEGAS
Presidente ACP





ORDEN DEL DIA: 1º Llamado a lista y verificación del quórum
2º Lectura y Aprobación del Reglamento del Comité
3º Pronóstico del Precio Estructural del Crudo Colombiano
4º Pronóstico de la producción de Petróleo

DESARROLLO:

1º Se llama a lista y se verifica la presencia de quórum, con las ausencias del Presidente de EXXONMOBIL quien se disculpa de asistir por encontrarse fuera del país al momento de la realización del Comité y por el Presidente de la ACP.

2º La Secretaría Técnica del Comité da lectura al Reglamento del Grupo Técnico Minero Energético, el cual es aprobado por los miembros presentes. Camilo Marulanda es elegido para presidir el Comité durante el año en curso, según lo estipulado en el artículo 4º del Reglamento.

3º El Comité resalta que el pronóstico de precios debe incorporar los factores de oferta asociados a los recientes cambios políticos en los países árabes (primavera árabe), así como reflejar las tendencias más importantes de corte estructural: tendencia de crecimiento mundial, comportamiento de la demanda en los países en vías de industrialización (India, China) y desarrollo de los hidrocarburos no convencionales. También destaca que el marcador de precios debe ser el BRENT y no el WTI debido a que este último tiende a desaparecer como referente del mercado, dado los factores estructurales de la oferta y demanda en el área de *Cushing* que vienen afectando la representatividad de dicho indicador. Se propone la creación de un subcomité integrado por CENIT y ECOPETROL que deben ocuparse de la proyección de precios.

4º En materia de producción, el Comité indica que en el futuro, de no encontrarse reservas importantes, se podría desacelerar la producción por efecto del agotamiento de reservas y que, para mantenerla en el volumen actual, se hace necesario incorporar nuevos campos productivos a los ya existentes así como incrementar el factor de recobro. En ese sentido, una proyección de esta variable debe considerar la probabilidad de éxito en la exploración de nuevos campos, así como considerar los tamaños esperados y la frecuencia de ocurrencia de los nuevos campos por descubrir. Por lo anterior, la Agencia Nacional de Hidrocarburos –ANH- y la Asociación Colombiana del Petróleo –ACP- se ofrecen para elaborar un escenario probable de producción.

CONVOCATORIA: Considerando lo anteriormente descrito, se decide a las 5:30 pm., suspender la sesión para continuarla el próximo 9 de mayo de 2013 a las 11 am., en la misma sala del Ministerio de Hacienda y Crédito Público. En esa fecha, cada grupo de expertos entregará un documento con las proyecciones de precio y cantidad para una década, según lo mencionado en los puntos 3º y 4º.



CONTINUACIÓN DE LA SESIÓN

(9 de mayo de 2013)

Siendo las 11:00 am. continúa la primera sesión de 2013, suspendida el pasado 24 de abril. Como novedad de quórum se registra el e-mail enviado el 7 de mayo de 2013 por parte de Julián Santos Rubino, Gerente Asuntos Públicos y Gobierno Región Andina de ExxonMobil de Colombia S.A., en el que se informa que, por conflictos de agenda, Camilo Francisco Duran Martinez, Presidente de Exxonmobil se retira del Grupo. Se adjunta al acta facsímil de esta comunicación.

PRONÓSTICO DE PRECIOS:

En informe presentado por los subcomisionados para el tema, CENIT y ECOPETROL, se menciona que la base de información para el escenario de precios serán los de los principales analistas del sector (CERA, PIRA y EIA¹). En el documento entregado por el Grupo Técnico al Ministerio de Hacienda y Crédito Público se detallan los factores clave que cada analista ponderó al momento de la construcción del escenario citado. Además de estos factores individuales se anotan una serie de puntos en común en los que se han apoyado los analistas para ajustar sus proyecciones de precio en el largo plazo.

Adjunto a esta acta se presenta el documento, con los tres escenarios seleccionados por el Grupo Técnico Minero Energético, para que sirvan de referencia para la implementación de la Regla Fiscal en el Marco Fiscal de Mediano Plazo –MFMP-.

PRONÓSTICO DE VOLÚMENES:

En materia de volúmenes se puede descomponer el escenario presentado en tres partes fundamentales, que sumadas forman la senda de producción total proyectada: i) comportamiento de los campos convencionales (HC) existentes, ii) desarrollo de nuevos campos provenientes del esfuerzo exploratorio esperado para los próximos años en yacimientos convencionales (HC) probables y iii) desarrollo de nuevos campos provenientes del esfuerzo exploratorio esperado en los próximos años en yacimientos no convencionales (HNC).

Para el caso de i), (HC) existentes, el pronóstico incluye la producción estimada proveniente de las reservas probadas y probables a dic. 31 de 2012, pero excluye la producción proveniente de reservas posibles, dado el nivel de incertidumbre sobre su desarrollo.

Por su parte para la proyección de ii), descubrimiento de nuevos campos (HC) probables, se supone que la perforación exploratoria promedio es de 120 pozos anuales con una probabilidad de éxito de 20% entre 2013-2017 y de 17% entre 2018-2022. Así mismo los tamaños esperados y frecuencia de los descubrimientos se calculan con base en el perfil histórico, asumiendo descubrimientos mayores para el segundo quinquenio del pronóstico (2018-2022).

¹ CERA. Cambridge Economic Research Associates. PIRA. Energy Group. EIA. US. Energy Information Administration



Finalmente se reconoce para iii), descubrimiento de yacimientos no convencionales, que estos campos solo serían viables cuando el precio de crudo sea superior a 90 U\$/B y que la producción comercial de los mismos iniciaría a partir del año 2017 teniendo en cuenta el la falta desarrollo de la regulación aplicable en Colombia y los tiempos asociados al desarrollo de dichos recursos. En este caso se habla de campos *Shale Oil* y el crudo que se pudiera descubrir en campos de *Shale Gas*. El pronóstico de producción, se adjunta también, como anexo a esta acta.

CAMILO MARULANDA LÓPEZ
Presidente del GTM-E

LUIS FERNANDO MEJÍA ALZATE
Secretario Técnico del GTM-E

Anexos: Documento "Proyecciones de Precios de Largo Plazo" Grupo Minero Energético de Regla Fiscal
Presentación "Pronósticos de Producción de Crudo" Asociación Colombiana del Petróleo –ACP.
E-mail de presidente de Exxonmobil retirándose del comité

TRANSCRIBIÓ: Juan Carlos Thomas Bohórquez