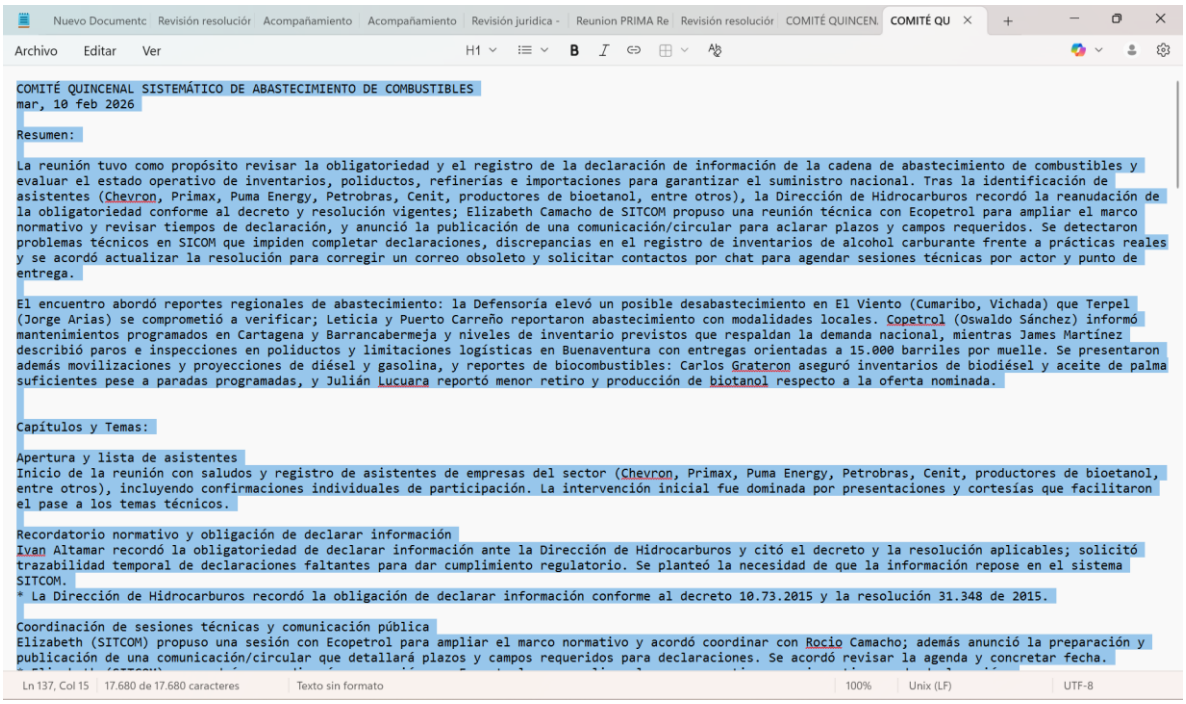


COMITÉ QUINCENAL SISTEMÁTICO DE ABASTECIMIENTO DE COMBUSTIBLES

mar, 10 feb 2026

Resumen:

La reunión tuvo como propósito revisar la obligatoriedad y el registro de la declaración de información de la cadena de abastecimiento de combustibles y evaluar el estado operativo de inventarios, poliductos, refinerías e importaciones para garantizar el suministro nacional. Tras la identificación de asistentes (Chevron, Primax, Puma Energy, Petrobras, Cenit, productores de bioetanol, entre otros), la Dirección de Hidrocarburos recordó la reanudación de la obligatoriedad conforme al decreto y resolución vigentes; Elizabeth Camacho de SITCOM propuso una reunión técnica con Ecopetrol para ampliar el marco normativo y revisar tiempos de declaración, y anunció la publicación de una comunicación/circular para aclarar plazos y campos requeridos. Se detectaron problemas técnicos en SICOM que impiden completar declaraciones, discrepancias en el registro de inventarios de alcohol carburante frente a prácticas reales y se acordó actualizar la resolución para corregir un correo obsoleto y solicitar contactos por chat para agendar sesiones técnicas por actor y punto de entrega.

El encuentro abordó reportes regionales de abastecimiento: la Defensoría elevó un posible desabastecimiento en El Viento (Cumaribo, Vichada) que Terpel (Jorge Arias) se comprometió a

verificar; Leticia y Puerto Carreño reportaron abastecimiento con modalidades locales. Copetrol (Oswaldo Sánchez) informó mantenimientos programados en Cartagena y Barrancabermeja y niveles de inventario previstos que respaldan la demanda nacional, mientras James Martínez describió paros e inspecciones en poliductos y limitaciones logísticas en Buenaventura con entregas orientadas a 15.000 barriles por muelle. Se presentaron además movilizaciones y proyecciones de diésel y gasolina, y reportes de biocombustibles: Carlos Grateron aseguró inventarios de biodiésel y aceite de palma suficientes pese a paradas programadas, y Julián Lucuara reportó menor retiro y producción de biotanol respecto a la oferta nominada.

Capítulos y Temas:

Apertura y lista de asistentes

Inicio de la reunión con saludos y registro de asistentes de empresas del sector (Chevron, Primax, Puma Energy, Petrobras, Cenit, productores de bioetanol, entre otros), incluyendo confirmaciones individuales de participación. La intervención inicial fue dominada por presentaciones y cortesías que facilitaron el pase a los temas técnicos.

Recordatorio normativo y obligación de declarar información

Ivan Altamar recordó la obligatoriedad de declarar información ante la Dirección de Hidrocarburos y citó el decreto y la resolución aplicables; solicitó trazabilidad temporal de declaraciones faltantes para dar cumplimiento regulatorio. Se planteó la necesidad de que la información repose en el sistema SITCOM.

* La Dirección de Hidrocarburos recordó la obligación de declarar información conforme al decreto 10.73.2015 y la resolución 31.348 de 2015.

Coordinación de sesiones técnicas y comunicación pública

Elizabeth (SITCOM) propuso una sesión con Ecopetrol para ampliar el marco normativo y acordó coordinar con Rocio Camacho; además anunció la preparación y publicación de una comunicación/circular que detallará plazos y campos requeridos para declaraciones. Se acordó revisar la agenda y concretar fecha.

* Elizabeth (SITCOM) propondrá y coordinará una reunión con Ecopetrol para ampliar el marco normativo y revisar tiempos de declaración.

* SITCOM anunciará una comunicación/circular pública que especificará plazos y campos requeridos para las declaraciones, incluida diferenciación zona nacional/frontera.

Actualización de resolución y correos electrónicos de contacto

Se identificó que el dominio de correo en la resolución es antiguo y provoca rebotes; Ivan anunció que se actualizará la resolución para corregir el correo de recepción. Se solicitó a participantes dejar correos en el chat para agendar sesiones de soporte y consolidar históricos.

* Se detectó un correo institucional obsoleto en la resolución que provoca rebotes y se acordó actualizar la resolución para corregir el dominio y destino de notificaciones.

Problemas técnicos en SICOM y registro de inventarios

Petrobras y otros participantes reportaron numerosos errores en SICOM que impiden avanzar en las declaraciones y obligan a abrir casos en Aranda; además se discutió un problema de diseño sobre el registro de inventarios de alcohol que requiere ajuste para reflejar la práctica operativa de desnaturalización.

* Petrobras reportó múltiples errores en SICOM que bloquean el avance de las declaraciones y requieren atención técnica.

* Productores de bioetanol indicaron que el diseño actual de SICOM registra inventarios como "alcohol carburante" y solicita ajuste para "alcohol anídeo" o tratamiento adecuado por desnaturalización.

* Se solicitó a Petrobras, Julian y otros agentes que dejen sus correos en el chat para convocatorias y sesiones de soporte técnico.

Convocatoria a sesiones por actor y punto de entrega

Se acordó generar espacios de trabajo por refinerías y puertos alternos para revisar particularidades y errores reportados; Elizabeth se ofreció a coordinar las sesiones y recibir la información consolidada que remitan los encargados de puertos y refinerías.

Alerta de abastecimiento en Vichada

Se presentó una solicitud asentada por la Defensoría del Pueblo sobre suministro insuficiente de gasolina en el corregimiento El Viento, municipio de Cumaribo, y se pidió la intervención de Terpel para verificar la alerta. Se aclaró que la solicitud menciona específicamente gasolina y la posibilidad de revisar cupos IPSE si aplica.

* Se reportó un posible suministro insuficiente de gasolina en el corregimiento El Viento, municipio de Cumaribo, Vichada, y se solicitó verificación a Terpel.

Respuesta inicial de Terpel y estado regional (Leticia, Inírida, Puerto Carreño)

Jorge Arias de Terpel indicó que verificará la situación en Vichada y señaló que, en términos generales, Vichada no presenta desabastecimiento; además describió que Leticia y Puerto Carreño están abastecidos, que Leticia tiene planta y barcazas listas, que Inírida ha recibido producto incluso para la electrificadora externa, y que Puerto Carreño se abastece por vehículo debido a ríos secos con previsión de transición climática en marzo-abril.

* Terpel confirmó que no existe desabastecimiento general en Vichada y se comprometió a revisar el caso específico y comunicar resultados.

* Leticia está abastecida con planta y barcazas listas para descarga.

* Puerto Carreño se abastece por vía terrestre por bajante de ríos, y la electrificadora local consume entre 7–8 mil galones diarios.

Transición a presentaciones y apertura de Copetrol

Se dio paso a las presentaciones formales y Oswaldo Sánchez inició el informe de Copetrol, confirmando la normalidad operativa de refinerías en febrero y anunciando mantenimientos programados que afectan unidades específicas en Cartagena y Barrancabermeja.

* Copetrol reportó operación normal en refinerías en febrero y mantenimiento programado en Cartagena y Barrancabermeja, con preparativos para la parada de hidrotratamiento en marzo.

Detalle operativo y proyecciones de inventarios (Copetrol)

Copetrol informó cumplimiento cercano al 93% en operaciones, inventarios altos suficientes para la demanda, retraso de un buque por clima, proyección de demanda interior (~110.000 b/d) y diésel (~40.000 b/d), y preparativos para la parada de la unidad de hidrotratamiento en Barrancabermeja en marzo con abastecimientos desde puertos alternos para evitar afectaciones logísticas.

* Los inventarios proyectados para finales de febrero/marzo cubren la demanda, pero podrían afectar logística si superan ciertos umbrales.

Terminales y logística de importaciones (Pozos Colorados y Cartagena)

Se presentó el comparativo de programación de pozos colorados con ingresos planificados de cargamentos y cifras de importación (ej. 1.320.000 barriles de gasolina motor regular) y el estado de Cartagena con proyecciones de internaciones para gasolina, nafta, diésel y JET, concluyendo que no se prevén afectaciones de entrega desde estos puertos.

Cierre de segmento y preparación de la presentación de Zenith

Se cerró la sección de Copetrol sin preguntas adicionales puntuales y se procedió a continuar con la presentación de Zenith, con James Martínez preparando su intervención y compartiendo la pantalla.

Estado operativo de poliductos y paros programados

James Martínez informó que los sistemas de poliductos están parados por los paros programados de febrero y por corridas de inspección (CILI) para limpieza y calibración, que en algunos tramos implican movimientos operativos sin abastecer directamente al destino final. Expuso cumplimientos por tramo (ej. Cartagena-Baranoa anticipado, Galán-Bucaramanga 114%, Pozos Colorado-Galán 87%) y explicó afectaciones por disponibilidad de producto y clima; también detalló horas perdidas por afectaciones e inventarios altos o bajos en varias líneas.

* Varios poliductos están parados por paros programados y por corridas de inspección que incluyen limpieza y calibración.

* Cartagena-Baranoa y otros tramos cumplen anticipadamente con las entregas, mientras que otras líneas muestran cumplimientos entre 82% y 114% según el tramo.

* Pozos Colorado-Galán presenta un cumplimiento del 87% afectado por retrasos en llegada de buques por condiciones climáticas en el Caribe.

* Algunas líneas sufren afectaciones por bajos inventarios de diésel y por altos inventarios que dificultan manejo de interfaces en Jumbo.

Inventarios y gestión de mayoristas

Se presentaron los inventarios con los que se inició febrero (gasolina 1.432.000 bbl, diésel 1.372.000 bbl, jet 416.000 bbl) y se explicó la reducción por mayor consumo y menores retiros; además se aclaró que no se aprobó la nominación total a mayoristas para febrero debido a la ejecución de corridas CILI y al uso de capacidad de almacenamiento en Buenaventura por volúmenes facturados a mayoristas. James detalló zonas y porcentajes de cumplimiento por producto y zona, y describió problemas puntuales en manejo de interfaces en Jumbo que generan demoras.

* Inventarios iniciales de febrero: gasolina ~1.432.000 barriles, diésel ~1.372.000 barriles y jet ~416.000 barriles; luego reportaron descenso por mayor consumo y menores retiros de remedias.

Paros programados por tramo y detalles operativos finales

Se enumeraron los paros programados por línea con sus duraciones estimadas (ej. Cartagena-Varanova 12 h, Galán-Salgar 12 h, Sebastopol-Yumbo 24 h, Odeca 24 h, Salgar-Mancilla y otros con tiempos variables), y se explicó que algunas intervenciones mecánicas no pudieron ejecutarse por gestión inmobiliaria en ciertos tramos. También se reiteró la invitación a preguntas sobre operación.

Preguntas de mayoristas sobre Buenaventura y programación de marzo

Carlos Jaimes preguntó sobre la disponibilidad máxima por muelle en Buenaventura; James confirmó que el acuerdo actual se mantiene en torno a 15.000 barriles (había propuesta inicial de 20.000 y ajustes entre las partes) y que las corridas van bien pero no se garantiza su finalización hasta completar todas las etapas. Sobre cuándo estarían disponibles mayores volúmenes, James explicó que la programación de marzo se revisará tras el cierre de nominaciones y que las aprobaciones se darán alrededor del día 22, con la expectativa de operación normal para marzo si no hay condiciones adversas.

* Se confirmó a un participante que la disponibilidad por muelle en Buenaventura se mantiene en torno a 15.000 barriles según el acuerdo mencionado.

* Las nominaciones de marzo deben presentarse hasta la fecha límite indicada y la revisión para aprobar la programación será alrededor del día 22.

Seguimiento de movilizaciones por puertos alternos

Jorge Vélez presentó el seguimiento de movilizaciones por puertos alternos al corte del 10 de febrero, informando acumulados de 90.000 barriles de diésel y 118.000 barriles de gasolina.

* Corte de movilizaciones al 10 de febrero: 90.000 barriles de diésel y 118.000 barriles de gasolina por puertos alternos.

Movilización y distribución de combustibles líquidos

Jorge Mario Vélez Sánchez reportó volúmenes movilizados de diésel y gasolina y la menor movilización relacionada con altos inventarios previos. Indicó las proyecciones de entrega para febrero y los puntos de despacho actuales (Candelaria, Palermo, Pozos Colorados y puerto Telva). También presentó la distribución geográfica del volumen movilizado entre oriente, occidente y Bogotá.

* Se han movilizado 90.000 barriles de diésel y 118.000 barriles de gasolina hasta el corte presentado.

* Para febrero se proyecta entregar 380.000 barriles de diésel y 213.000 barriles de gasolina.

* La distribución actual de movilización indica que el 47% del volumen va a la zona oriente, 28% a la zona occidente y 20% a Bogotá.

Cierre de presentación y transiciones internas

Se registraron agradecimientos y consultas breves tras la presentación de Jorge, y se procedió a la transición a las presentaciones de Ecopetrol y biodiésel; hubo una breve intervención de José Antonio y la preparación para compartir pantalla por Carlos Grateron.

Informe de biodiésel e inventarios de materia prima (Carlos Grateron)

Carlos Grateron informó que los inventarios de biodiésel eran 2.9 millones de galones (4.8 días de almacenamiento) y que los inventarios de aceite crudo de palma rondaban 3.7 millones de galones, asegurando abastecimiento. Reportó nominaciones y producción esperada para febrero (~15.8–15.9 millones de galones) y advirtió sobre paradas programadas, especialmente la parada importante en Manuelita que exige vigilancia.

* Los inventarios de biodiésel al 5F se ubicaron en 2.9 millones de galones, equivalentes a 4.8 días de almacenamiento.

* El inventario de aceite crudo de palma está cerca de 3.7 millones de galones, con materia prima suficiente para atender producción proyectada (~15.8 millones de galones) en febrero.

* Está programada una parada importante en la planta Manuelita que iniciaría mañana y se extendería hasta el 18, lo que requiere monitoreo por su duración.

Reporte de biotanol (Julian Lucuara / Tannoy)

Julian Lucuara presentó la situación del biotanol desde enero, indicando que solo se retiró aproximadamente el 47% de la oferta nacional nominada y que la producción real fue inferior a la planificada por altos inventarios y limitaciones operativas. Señaló incumplimientos en las nominaciones y posibles excesos de inventario que afectaron el balance de enero y el flujo de retiros.

* En biotanol solo se retiró alrededor del 47% de la oferta nacional nominada, y hubo incumplimientos en las nominaciones que afectaron el balance y la producción real.

Puntos de Acción:

* Elizabeth Camacho: Coordina y agenda la reunión técnica con Rocio Camacho de Ecopetrol para revisar el marco normativo y los tiempos de declaración

* Elizabeth Camacho: Publica una comunicación/circular en la página correspondiente que especifique plazos y campos requeridos para la declaración de información

* Iván Altamar: Actualiza la resolución para corregir el correo institucional y asegurar la recepción de la información

* Dalma Catalina Soriano (Petrobras): Proporciona en el chat las cuentas de correo de contacto para coordinar sesiones de soporte en SICOM

* Julian Lucuara: Proporciona en el chat la(s) cuenta(s) de correo de los productores de alcohol para organizar la reunión de ajuste de inventarios en SICOM

* Jorge Mario Vélez Sánchez: Envía a Elizabeth la consolidación de problemas de refinería de Cartagena, refinería de Barranca y puertos alternos para agendar sesiones independientes

* Fedeo Combustibles: Participa en la convocatoria con Julian sobre el problema del correo electrónico y el envío histórico de información cuando sea convocado

* Agentes que presentan errores en módulos: Dejen en el chat su correo electrónico para incluirlos en las sesiones de soporte que coordine Elizabeth

* Jorge: Revisar la alerta de suministro en el corregimiento El Viento, municipio de Cumaribo, y comunicar hallazgos a los participantes.

* Oswaldo: Coordinar y preparar el inventario adicional necesario para cubrir la parada de la unidad de hidrotratamiento de la refinería Barrancabermeja en marzo.

* Oswaldo: Presentar el detalle de disponibilidad y programación de los principales muelles y terminales (Pozos Colorados y Cartagena) cuando se requiera para completar la información de inventarios y logística.

* Mayoristas: Gestionar volúmenes adicionales requeridos con Ecopetrol si necesitan más abastecimiento del asignado por CENIT.

* Mayoristas: Presentar las nominaciones de marzo antes del cierre establecido (hasta el día indicado).

* James: Informar a Carlos sobre la aprobación definitiva y condiciones de las nominaciones de marzo una vez se revise alrededor del día 22.

Preguntas clave:

* ¿Desde qué tiempo se ha dejado de declarar información y qué periodo debe registrarse para dar trazabilidad en el sistema?

* ¿La reunión que anunció Elizabeth con Ecopetrol será con refinadores o exclusiva con Ecopetrol?

* ¿Pueden dar el nombre del municipio afectado para verificar la alerta de desabastecimiento?

* ¿Hemos tenido problemas o alertas para entregas en Leticia, UPES o Puerto Inírida?

* ¿Se incluirá información sobre muelles y disponibilidades en la presentación?

* ¿La máxima entrega posible por muelle en Buenaventura se mantiene en 15.000 barriles?

* ¿Cuándo sería lo más temprano en que estarían disponibles volúmenes superiores (15, 30 o 45) tras el mantenimiento?

* ¿Serán mayoristas?

Bloc de notas:

* No hay notas