

Operadora: Bienvenidos a la Conferencia de Resultados del 3er Trimestre del 2019 de Grupo Energía Bogotá. Mi nombre es Ana y yo seré su operadora para la llamada de hoy.

En este momento todos los participantes se encuentran en modo de silencio, la llamada será registrada en español, sin embargo; durante la sesión de preguntas y respuestas se atenderán preguntas en español y en inglés. Por favor tengan en cuenta que esta Teleconferencia está siendo grabada.

A partir de este momento le cedo la palabra a Valeria Marconi Gerente de Relación con el Inversionista del Grupo Energía Bogotá, señora Marconi puede comenzar.

Sra. Marconi: Buenos días y bienvenidos a la Conferencia Telefónica de Resultados del 3er trimestre de 2019 para Grupo Energía Bogotá, la presentación de hoy será realizada por Felipe Castilla Vicepresidente Financiero del GEB, Astrid Álvarez Presidente del Grupo, se disculpa por no participar hoy debido a que está asistiendo a un evento de Cálida con la presencia del Presidente del Perú.

También nos acompañan en esta Conferencia Andrés Baracaldo Vicepresidente de Distribución, Transporte y Transmisión, Néstor Fagua Vicepresidente Jurídico y de Cumplimiento, y otros líderes de las áreas financiera, regulación y transmisión así como de TGI.

La presentación se divide en tres partes; primero Felipe Castilla introducirá los hechos más destacados de los primeros 9 meses del año y actualizaciones relevantes, seguidamente expondrá el desempeño operacional y financiero de GEB durante el tercer trimestre de 2019, para concluir esta Conferencia, nos complacerá abrir la convocatoria de preguntas y respuestas.

Ahora paso la llamada a Felipe Castilla.

Sr. Castilla: Buenos días y bienvenidos a la Conferencia Telefónica de Resultados del 3er trimestre de 2019.

En lo corrido de 2019, continuamos consolidándonos como uno de los Grupos de Energía más importantes en América Latina, con operaciones a lo largo de toda la cadena de energía de baja emisión, incluida la generación, transmisión y distribución de energía, y el transporte y distribución de gas natural.

Muestra reciente de esto es la exitosa adquisición que realizamos en Perú del Grupo Dunas, conformado por ElectroDunas, Perú Power Company y Cantalloc, negocios perfectamente alineados con nuestra estrategia de crecimiento y tesis de inversión, y que comenzamos a incorporar en nuestra operación y resultados a partir del 10 de agosto de 2019.

El portafolio de Compañías adquiridas consolida y diversifica aún más nuestras operaciones en Perú, primero; a través de ElectroDunas incursionamos en la distribución de electricidad en este país, específicamente en la región de Ica. Segundo, con Perú Power Company desarrollamos proyectos de co-generación, generación distribuida y eficiencia energética, y tercero, con Cantalloc prestamos servicios de operación y mantenimiento en el sector eléctrico.

Asimismo, estas Compañías constituyen una plataforma de crecimiento para los negocios de energía del GEB en Perú, las empresas del Grupo Dunas nos han

aportado cerca de 245 mil nuevos clientes y esperamos que generen un EBITDA entre 35 y 40 millones de dólares en el año 2019, agregando valor a nuestro portafolio y por ende a nuestros inversionistas.

A través de nuestras operaciones en Colombia, Perú, Guatemala y Brasil hemos alcanzado 7.4 millones de clientes en distribución de electricidad y gas natural.

Cerca de 14 mil km de líneas de transmisión, 4.288 km de gasoductos y 3.540 MW de capacidad instalada que incluyen 40 MW nuevos de PPC y 11.798 Gw/h en generación de energía en lo corrido del año.

A septiembre de 2019, hemos registrado destacados resultados financieros para el Grupo.

Los ingresos ascendieron a 3.5 billones de pesos con un crecimiento de 22.4% frente a septiembre de 2018, el EBITDA creció 14.4% superando los 2.5 billones.

Estos resultados han estado soportados por el buen desempeño de todas nuestras líneas de negocios cuyos ingresos vienen creciendo a tasas superiores al 20%, acompañados de una adecuada administración y control de costos y gastos que han permitido, en conjunto, crecer de manera reciente y rentable nuestras operaciones.

Asimismo nuestras Compañías no controladas han mostrado muy buenos resultados, reflejados en una contribución cercana a un billón de pesos por el método de participación y que representa un crecimiento del 24% respecto a los primeros 9 meses del año anterior.

Es así como la utilidad neta ha aumentado un considerable 30% alcanzando cerca de 1.6 billones de pesos. Para el cierre del año esperamos efectuar un cierre positivo y realizar los ajustes pertinentes por posible deterioro en activos en el exterior.

Por otra parte, queremos destacar otros de los hechos más importantes que contribuirán de manera significativa al desempeño futuro del Grupo y a la generación de valor para nuestros inversionistas.

El 23 de octubre efectuamos el pago de la segunda y última cuota del dividendo decretado en marzo de 2019. El valor de la cuota correspondió a 65 Pesos por acción, equivalente a un total de 600 mil millones de pesos aproximadamente.

Segundo, concretamos dos exitosas operaciones de manejo de deuda que mejoran nuestro perfil de vencimientos y reducen los gastos financieros en aproximadamente 10 millones de dólares anuales.

Primero, un crédito sindicado a nivel del GEB para refinanciar 749 millones de dólares extendiendo el plazo un año hasta el 2024 y reduciendo el spread sobre el Libor en 52 puntos básicos para un ahorro superior a los 3.9 millones de dólares anuales, los bancos estructuradores fueron el Bank of America, City Bank y Sumitomo.

Segundo, el crédito sindicado de Contugas para refinanciar 355 millones de dólares extendiendo el plazo un año hasta 2024 y reduciendo el spread sobre el Libor en 175 puntos básicos para un ahorro superior a 6.2 millones de dólares anuales, los bancos estructuradores fueron el BBVA y Mizuho.

Asimismo, adquirimos un endeudamiento de 900 mil millones de pesos de capital de trabajo para financiar necesidades diversas de corto plazo.

Durante los últimos 9 meses, tanto GEB como TGI y Cálidda, hemos sido objeto del proceso anual de revisión de calificaciones corporativas y de bonos internacionales y locales por parte de las principales calificadoras de riesgo.

Fitch reafirmó la calificación del GEB en gran de inversión a BBB a escala internacional y AAA en escala local (corporativa y bonos) con perspectiva estable. Moody's asignó la calificación de emisor Baa2 a GEB con perspectiva estable.

Fitch confirmó la calificación corporativa y el bono de TGI en BBB con perspectiva estable, y Moody's, Fitch y S&P Global reafirmaron las calificaciones de Cálidda en Baa2, BBB y –BBB todas con perspectiva estable.

En cuanto a Cálidda, a finales de julio se aprobó un reajuste de más del 7% de la tarifa de distribución, la cual aplica desde el 7 de agosto de 2019 dentro del marco del periodo tarifario 2018-2022.

Adicionalmente, Cálidda realizó una exitosa emisión y colocación de bonos corporativos en Soles en el mercado local por 342 millones de soles, equivalentes a 100.6 millones de dólares en un periodo de 10 años, a una tasa en soles de 5.03% que se cubrió a dólares americanos en moneda funcional de la compañía mediante un *Cross Currency Swap* dando como resultado una tasa efectiva en dólares cercana al 3.17%.

Respecto a los procesos arbitrales en curso con nuestro social Enel Américas, a continuación las actualizaciones más relevantes:

A la fecha, el Grupo Energía Bogotá sostiene tres controversias contra Enel Américas, Emgesa y Codensa respectivamente, el tribunal contra Enel Américas cuya ya comenzó se ha surtido la primera audiencia de trámite en la que se decretaron pruebas, el trámite avanza a buen ritmo y pensamos que el laudo puede ocurrir entre el último trimestre del año 2020 y el primero del año 2021.

Dos tribunales arbitrales contra Emgesa y Codensa respectivamente, en el que se controvierten las decisiones tomadas con los órganos de Dirección y Administración de estas Compañías, actas de Junta y Asamblea, en estos tribunales aún no se ha iniciado la etapa de pruebas pero gracias a la solicitud de GEB, los tribunales han ordenado que todas las demandas que debimos iniciar por la expedición individual de decisiones contrarias a los intereses del GEB se acumulen en un solo expediente y trámite para cada Compañía.

Finalmente, pero no menos importante, día a día reafirmamos nuestro compromiso con la sostenibilidad, las mejores prácticas de revelación de información y de gobierno corporativo.

Es así que queremos resaltar lo siguiente, por 8vo año consecutivo GEB se consolidó en el índice de sostenibilidad Dow Jones, también por 6to año consecutivo la Bolsa de Valores de Colombia otorgó al GEB el reconocimiento IR por la adopción de mejores prácticas en materia de revelación de información y relación con inversionistas.

Adicionalmente hemos sido invitados y participado en diferentes eventos de talla

mundial como los comités de la OCDE y del Foro Económico Mundial para compartir nuestras exitosas experiencias del proceso de democratización e implementación de las mejores prácticas y proyectos GLG.

Por último, es muy grato comunicarles que ayer dimos apertura al proceso oficial de consulta previa del tramo Colectora-Cuestecitas con 23 comunidades indígenas wayuu de las 218 certificadas por el Ministerio del Interior. De manera exitosa logramos acordar con cada una de las comunidades la ruta metodológica de las siguientes etapas, una de las comunidades ya acordadas es donde construiremos la subestación Colectora.

Habiendo realizado este resumen sobre nuestro desempeño y actualizaciones relevantes en lo corrido del año, procederemos a la revisión del desempeño operacional y financiero del GEB durante el 3er trimestre de 2019.

En este momento podemos ir a la presentación, vamos a iniciar con el comportamiento operacional. Lo primero que queremos mostrarles es el tema de los incrementos que han tenido las diferentes líneas de negocio de la Empresa.

Primero en el segmento de distribución de gas natural, presentamos un incremento con relación al 3er trimestre del año previo del 11.7% y en dinero cerca de 74 mil millones de pesos, esto está guiado principalmente en la Compañía Cálidda, aquí tenemos mayores volúmenes facturados por los mayores consumos que se presentan año a año por el crecimiento de la Compañía, lo que se mencionó del ajuste tarifario que sufrió la tarifa de la Compañía y algunos incrementos por reubicaciones y venta de materiales.

En el segundo segmento, que es el segmento de transporte de gas natural, tenemos un incremento del 15% cercano a 50 mil millones de pesos, aquí como ya se presentó en la conferencia del día de ayer, tenemos un aumento en cargos fijos por inversión en volúmenes transportados y reducción por temas de suspensiones, tenemos un aumento en cargos fijos por AO&M expresados en pesos, obviamente la moneda funcional de la Compañía es en dólares y se presentaría una disminución por tasa de cambio.

El tercer segmento era un segmento que en el pasado estuvo presente en nuestra actividad cuando teníamos la operación de la Empresa de Energía Eléctrica de Cundinamarca, al ser fusionada con Codensa, ese segmento ya no tenía actividad, pero con la incorporación de ElectroDunas está volviéndose a realizar, la consolidación que aparece en estas cifras corresponde a los ingresos de la Compañía desde el momento de adquisición hasta el cierre del trimestre, que fueron de unos 50 mil millones de pesos.

Y por último, en el segmento de transmisión de electricidad, tenemos un incremento del 57.6% o en dinero de 54.581 mil millones de pesos, en donde la principal circunstancia se debe al ingreso de los proyectos de refuerzo Suroccidental y de Ampliación La Loma.

Adicional a todo esto, y dado el siniestro que ocurrió en la subestación de Mocoa, hubo un ingreso extraordinario por el residuo de los dineros correspondientes al seguro de la Compañía. También hay alguna afectación al

alza por el tema de la diferencia en cambio por una mayor tasa a la presupuestada.

En el comportamiento operacional tenemos los costos por actividades operacionales, en la parte de gas natural crecen un 10.3% al igual que en la explicación de los ingresos, en Cálidda obviamente se generan mayores costos de instalaciones por los incrementos en los volúmenes facturados y el aumento en servicios asociados a los clientes y mantenimiento de redes.

Y en el caso de Contugas tenemos una modificación en el gasto por amortización de bienes de concesión que tuvo un ajuste al cambiarse de unidades transportadas al método de línea recta, dando un incremento en la partida de esa amortización.

En la parte de transporte de gas natural, a nivel de TGI tenemos un aumento en depreciaciones y amortizaciones, esto es la aplicación de la cláusula de la NIIF 16, aquí es la manera en que ya no entra como parte del gasto, baja a otro rubro en el P&G y en tal sentido se presenta la modificación sin que esto varíe en los resultados de la Compañía.

Distribución de electricidad, al igual que la explicación que dimos anteriormente; es la incorporación de Electrodunas donde los (inaudible 15:20 – 15:28) para el periodo en cuestión.

Y en la parte de transmisión de electricidad, en la medida en que los proyectos entran en operación se van contabilizando los costos de proyectos como Armenia Cartagena Bolívar, La Loma y la Ampliación La Loma. Este tema viene acompañado de la reestructuración que tuvo el área de transmisión a nivel del GEB.

Yendo a la siguiente página, tenemos los resultados financieros consolidados, si hacemos una comparación entre el EBITDA generado en el 3er trimestre del 2018 comparado con el 3er trimestre del 2019 se nos presenta un crecimiento del 7%, en la utilidad operacional un 6.2% y si lo vemos por líneas de negocios, la mayor contribución la realiza el segmento de transporte de gas natural con cerca de un 53% del EBITDA generado en ese periodo, seguido por nuestra línea de negocio de transmisión de electricidad y la parte de distribución de gas natural en Cálidda.

Esto nos lleva a que la utilidad neta generada en el 3er trimestre del 2018 comparada con la que generamos en este último trimestre, tuvo un crecimiento cercano al 20%, pasando de unos 408 mil millones de pesos a unos cerca de 490 mil millones para este periodo.

Si vamos a la siguiente página, la página 13 de la presentación; este es el comportamiento del EBITDA, si lo anualizamos, las cifras corresponden al cierre del 30 de septiembre de 2019, últimos 12 meses, aquí como ustedes pueden apreciar en la gráfica superior izquierda, la mayor contribución se sigue manteniendo en el segmento de transporte de gas natural con un 43% del EBITDA generado, seguido por la parte de distribución de gas natural con un

20% y el segmento de transmisión de electricidad con un 15.9%.

Obviamente estos efectos se irán contabilizando, el ingreso de ElectroDunas que como se presentó va a generar un EBITDA anualizado entre 35 y 40 millones de dólares.

Si lo llevamos a las unidades de negocios en las cuales tenemos divididos nuestros activos, el segmento de transporte de gas natural y transmisión de energía corresponden a un 59% del EBITDA generado, seguidos por el segmento de distribución con un 28.2 y por último con un 12.7 el segmento de generación.

En la gráfica de barras del lado derecho, ustedes pueden apreciar que para los últimos 12 meses, anualizando el EBITDA generado, estamos en 2.9 billones de pesos, de ellos el 69% es contribuido por compañías controladas y el 31% corresponde a los dividendos recibidos en el periodo de empresas no controladas.

Esto en dólares tiene una afectación por tasa de cambio, y de lo que estaríamos hablando es de un EBITDA generado para este periodo de cerca de 856 millones de dólares.

Yendo a la página 14, ustedes pueden apreciar los principales efectos que se han generado desde la generación de la utilidad operacional que les acabamos de presentar, obviamente la actividad del método de participación de empresas no controladas tienen una contribución significativa para la utilidad neta generada durante el periodo.

Como ustedes pueden apreciar en la parte inferior de la gráfica, las mayores contribuciones a ese método de participación la generan nuestra participación en Emgesa y Codensa que contribuyen con la mayor porción del método de participación de empresas no controladas.

En la página 15 ustedes aprecian los principales indicadores de endeudamiento y de seguimiento que nos efectúan las calificadoras, lo primero es la relación de Deuda Neta / EBITDA para los últimos 12 meses, en este momento al cierre del trimestre estamos en un nivel cercano al 3.4, aquí existen dos factores principales; lo primero los endeudamientos que como ya se mencionaron, corresponden a la emisión de bonos en Cálidda por un poco más de 100 millones de dólares y los endeudamientos de capital de trabajo por cerca de 900 mil millones de pesos adquiridos a nivel del GEB. Y el segundo aspecto que es importante mencionar es que también la relación de evaluación también tiene impacto sobre el cálculo de este indicador teniendo en consideración que una porción relevante del Grupo está concentrada en dólares.

En el lado superior derecho está la relación de los últimos 12 meses entre EBITDA y Gastos Financieros, aquí el límite que debemos analizar es algo superior al 2.25 y estamos en 6.1, creemos que estamos con un margen suficientemente amplio para llegar a una situación compleja.

En la composición de deuda consolidada, estamos hablando que el Grupo tiene

cerca de 3.3 billones de dólares en deuda, 78% de la deuda está concentrada en dólares, el 22% en moneda local principalmente en pesos colombianos.

Y por último, en la parte inferior derecha, se tienen los vencimientos de la deuda del Grupo, aquí con relación al trimestre anterior está el hecho de que la deuda que tenía vencimiento a nivel de Contugas en el año 2019 se pudo extender hasta el 2024 con unos ahorros significativos en el tema de intereses, y en la deuda del GEB tenemos el incremento en un año y medio sobre el vencimiento original que estaba programado para el 2023.

Aquí aparece un vencimiento cercano a los 300 millones de dólares en el 2020 que corresponden a los créditos de capital de trabajo que se tomaron en el segundo semestre del año, y que ya se están buscando los mecanismos de refinanciar esta deuda para hacerla más compatible con la manera que se generan los flujos a nivel del Grupo.

Yendo a la página 17 de la presentación, hacemos una lista de los principales proyectos en ejecución del segmento de transmisión de electricidad, aquí es importante resaltar que gran parte de estos proyectos están generando ingresos pero no se ha completado la fecha de entrada en operación, obviamente este desfase es por hechos no atribuibles a la ejecución del proyecto, y en la medida en que podamos tener incorporados los remanentes estaríamos hablando de algo cercano entre los 35 y 40 millones de dólares de ingresos adicionales que tendría la empresa.

Yendo a la página 18, tenemos el Capex ejecutado en este 3er trimestre, cercano a los 94 millones de dólares, aquí resaltamos que esta es solo la inversión directa por empresas controladas por el Grupo, aquí no estamos incluyendo la inversión que se realiza a través de las empresas no controladas, en este segmento Cálidda sigue siendo la empresa que viene ejecutando el mayor monto de inversiones, cerca del 40% de este tema se hizo a nivel de Cálidda, seguido por transmisión que viene ejecutando los proyectos que les acabamos de presentar que se están realizando en Colombia, seguido tenemos a Trecca y a TGI.

En esta cifra no hemos incorporado el valor de adquisición porque esto solo es Capex, pero obviamente si incorporáramos el valor de adquisición realizada en este trimestre el monto sería significativamente.

Si lo llevamos a una anualización de esta ejecución, estaríamos hablando de unos 240 millones de dólares, que tienen una porción de ejecución similar a la que se presentó en el último trimestre.

En cuanto a la proyección del Capex, esta proyección en este momento no ha cambiado con relación a la presentada en el trimestre anterior, aquí seguimos un poco por encima de los 2.1 billones, esto lo denominamos el escenario base, aquí no hemos incorporado posibles adquisiciones que se tienen visualizadas o están en curso que modificarían los montos de ejecución en los próximos años.

Aquí resaltamos principalmente la terminación de la ejecución de los proyectos de transmisión que nos demandarían inversiones por encima de los 600

millones de dólares, Cálidda es una empresa que viene de manera consistente invirtiendo niveles anuales entre los 100 y los 120 millones de dólares, y seguido por TGI con sus planes no solo de mantenimiento de la infraestructura actual e incremento de transporte para solucionar cuellos de botella y eventualmente otros proyectos que están en curso y sobre los cuales la compañía tiene gran expectativa que puedan realizar.

En este momento termina mi presentación, dejo abierta la sesión para que se hagan preguntas si así sea necesario.

Operadora: Gracias. A partir de este momento comenzará la sesión de preguntas, las cuales pueden realizarse en español o en inglés.

Si tiene una pregunta por favor presiones (*1) en su teléfono, si desea retirarse de la lista de espera por favor digite la tecla numeral (#).

Tenemos una pregunta de Nicolás Erazo de Credicorp Capital, puede iniciar su pregunta.

Sr. Erazo: Sí, muy buenos días para todos, felicitaciones por los resultados, tengo dos dudas, quisiera hablar de estos dos temas.

El primero es preguntarles acerca de (inaudible 26:44 – 26:52) ¿qué podemos esperar de esto hacia adelante? Y también entender cómo se alinean esas estrategias con los buenos números que hemos visto de Cálidda y de las adquisiciones que hemos visto también para ElectroDunas, PPC y Cantalloc, gracias.

Sr. Castilla: Nicolás, ¿le podría pedir un favor?, es que cuando estaba formulando la pregunta fue intermitente, entonces ¿nos la podría repetir por favor?

Sr. Erazo: Claro Felipe, no hay problema.

Es acerca, preguntarles acerca de las sinergias de los vehículos de Perú, preguntarles acerca de qué estrategias podemos esperar para Contugas, y cómo podemos ver esas estrategias para Contugas alineadas con los buenos números que tenemos para Cálidda y con las adquisiciones recientes como ElectroDunas.

Sr. Castilla: Bueno, en relación con las potenciales sinergias, ustedes saben que la operación de ElectroDunas está ubicada en la misma área de concesión en que tenemos nuestra operación en Contugas, nosotros ya hemos iniciado un análisis de operaciones que pudieran optimizarse a nivel de las dos compañías.

Temas como el apoyo, el tema de facturación, el tema de manejo de personal, el tema de las mismas actividades financieras, la contabilidad, el manejo de tesorería, creemos que pudiesen ser optimizadas a través de nuestras compañías en el Perú.

Hemos venido realizando desde el momento de adquisición los análisis correspondientes, creemos que hay unos ahorros que podrían presentarse que pudieran ser significativos, sobre todo para el tema de Contugas, y creemos que en la medida en que puedan ser implementados lo haremos lo más rápido posible.

Sr. Erazo: Perfecto, y una última pregunta, es acerca del gasoducto del Sur del Perú, quisiera saber qué sabemos acerca de esto? Conocemos que los problemas son más jurídicos en este momento que de ejecución del mismo gasoducto, pero agradecemos cualquier comentario que nos pueda dar al respecto dado que Perú significa bastante en sus balances.

Sr. Baracaldo: Bueno, es Andrés Baracaldo, creo que lo que podemos decir sobre ese proyecto es un poco similar a lo que hemos mencionado en ocasiones anteriores.

Nosotros seguimos convencidos de los beneficios que traería una solución en el que el trazado de ese gasoducto al Sur vaya por la costa y utilizando la infraestructura de Contugas, hemos hecho trabajo al respecto de cuánto sería la inversión adicional requerida para unir Marcona con el nudo energético del Sur, y eso se ha puesto a disposición del gobierno peruano.

Pero de nuevo ese es un tema que el gobierno peruano ha venido discutiendo a su interior y con su asesor Moore MacDonald para tratar de tener una visión definitiva de cuál va a ser el alcance de ese proyecto, y a la fecha nosotros no tenemos conocimiento de una decisión final tomada por parte del gobierno peruano, entonces continuamos un poco con nuestro trabajo de analizar y tratar de viabilizar el trazado alternativo por la costa, que como le digo, creemos que tiene sentido para el Perú, pero estamos a la espera de una decisión por parte del gobierno peruano al respecto.

Sr. Erazo: Perfecto, muchísimas gracias a todos.

Operadora: Tenemos una pregunta de Diego Buitrago de Bancolombia, puede iniciar su pregunta.

Sr. Buitrago: Buenos días, muchas gracias por la presentación, tengo dos preguntas.

Una está relacionada con el racional detrás de las pruebas de deterioro de los activos en Perú y Guatemala que van a realizar a final de este año, quisiera saber un poco el detalle de eso y qué expectativas tienen del resultado post prueba.

Y dos, respecto al proyecto de la Colectora, mencionaron en la llamada que preciso ayer estaban en la consulta previa con las comunidades, quisiera saber si con esas comunidades con las que iniciaron el proceso de consulta previa es suficiente para continuar con el desarrollo normal del proyecto, o hay posibilidad de que otras comunidades más adelante quieran también acceder al mecanismo de consulta previa. Gracias.

Sr. Castilla: Diego muchas gracias.

Bueno, primero con el racional de eventuales *impairments* en activos en el exterior, aquí lo que nosotros hacemos es un tema técnico, nosotros lo que tenemos es proyecciones de lo que visualizamos que pueden ser el desempeño de las empresas hacia el futuro, sobre esa base incorporamos todos los nuevos elementos que puedan afectar esas proyecciones.

Le doy un ejemplo específicamente en el tema de Contugas, hay un racional detrás y es que hay un proyecto de generación que puede aportar unos nuevos ingresos pero este proyecto tiene que hacer un cierre financiero y en la medida en que no se consiga el cierre financiero el proyecto se puede ir desplazando en

el tiempo, lo cual se va a ver asociado en la proyección de ingresos que puede tener la compañía.

Nosotros en este momento venimos realizando algunas revisiones, creemos que en el caso particular por ejemplo de este activo puede tener alguna variación con lo que realizamos el año pasado, y que eventualmente nos pudiera presentar algún deterioro en la compañía al cierre del ejercicio.

Al igual que este análisis que hacemos a nivel de Perú, lo hacemos en otras compañías del Grupo como es el caso de Guatemala, donde revisamos las nuevas consideraciones, el mejor estimado de lo que nosotros visualizamos a futuro, realizamos la prueba e deterioro o el test de impairment, o no es necesario realizar algún ajuste o tenemos que contabilizarlo a nivel de la compañía que finalmente se recoge a nivel del Grupo.

En este momento como le digo, estamos en proceso de revisión, estos procesos tienen bastante análisis con los auditores, porque son ellos quienes al final miran la razonabilidad de las variables consideradas, y creemos que solamente hasta el cierre del ejercicio podemos tener una visión si es necesario, y de ser necesario, los montos en los cuales tendríamos que afectar la operación de estas compañías.

Un segundito y ya respondemos su segunda pregunta.

Sr. Calderón: Buen día Diego, es Miguel Calderón.

Respecto a las consultas previas del proyecto Colectora, como ya se han identificado varias comunidades, también estamos en varios tramos, estamos en todo el proceso de consultas previas, es suficiente lo que estamos haciendo empezando el proyecto.

Operadora: En este momento no tenemos más preguntas, le cedo la palabra a Valeria Marconi para comentarios finales.

Sra. Marconi: Estimados, les damos las gracias por atender esta conferencia, como siempre en el área de Relación con Inversionistas quedamos a su disposición para atender y/o canalizar inquietud adicional o requerimiento que puedan presentarse posteriormente, ya sea respecto al Grupo Energía Bogotá o a cualquiera de sus filiales.

Cordial saludo y buen día.

Operadora: Gracias a todos, le recordamos que la información correspondiente a la entrega de resultados se encuentra disponible en la página web del Grupo Energía Bogotá.

Damos fin a la Conferencia del día de hoy. Si quieren escuchar esta Conferencia nuevamente por favor contacte a la Compañía.

Gracias por participar, pueden colgar ahora.