

Central Puerto S.A.

Conferencia de Resultados – 4Q2021

Jueves 10 de marzo de 2022, 10 h. ET

PARTICIPANTES DE LA EMPRESA

Fernando Bonnet – *Gerente General*

Enrique Terraneo – *Director de Finanzas*

Milagros Grande – *Gerente Financiera*

Nicolas Macchi – *Jefe de Relaciones con el Inversor*

Presentación

Moderador

Buenos días, y bienvenidos a la Llamada en Conferencia de Central Puerto sobre el anuncio de los resultados correspondientes al cuarto trimestre finalizado el 31 de diciembre de 2021 y para el ejercicio 2021. Todos los participantes estarán únicamente en modo de audición. [Instrucciones del Moderador]. Por favor, tengan en cuenta que este evento está siendo grabado. Si no cuentan con una copia del informe de resultados, por favor diríjense a la sección Servicios para el Inversor en el sitio web de la Empresa, www.centralpuerto.com. Se podrá acceder a una grabación de la comunicación del día de la fecha accediendo a la retransmisión en la sección de Servicios para el Inversor en el sitio web corporativo de Central Puerto.

Antes de proceder, por favor tengan en cuenta que todas las cifras financieras se prepararon de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y están expresadas en pesos argentinos, salvo que se establezca lo contrario. Cabe destacar que los estados financieros para el cuarto trimestre finalizado el 31 de diciembre de 2021 incluyen los efectos del ajuste por inflación. Las cifras financieras mencionadas durante la llamada, que incluyen los datos de periodos previos y comparaciones de crecimiento, se expresan en pesos argentinos al finalizar el periodo.

Asimismo, tengan en cuenta que ciertas declaraciones realizadas por la Empresa durante la presente llamada en conferencia son proyecciones a futuro. Los remitimos a la sección de proyecciones a futuro de nuestro informe de resultados y últimas presentaciones ante la SEC. Central Puerto no está obligado a actualizar proyecciones a futuro, excepto lo dispuesto por las leyes sobre títulos valores aplicables.

Para acompañar el debate, descarguen la presentación de la retransmisión disponible en el sitio web de la Empresa. Tengan en cuenta que algunos de los números mencionados durante la llamada han sido redondeados con el objetivo de simplificar el debate.

En la llamada del día de la fecha se encuentran presentes por parte de Central Puerto: Fernando Bonnet, Gerente General; Enrique Terraneo, Director de Finanzas; Milagros Grande, Gerente Financiera y Nicolas Macchi, Jefe de Relaciones con el Inversor.

Ahora me gustaría darle la palabra a Fernando Bonnet. Sr. Bonnet, muchas gracias. Puede comenzar su presentación.

Fernando Bonnet – Gerente General, Central Puerto S.A.

Muchas gracias. Buenos días y bienvenidos. Nos reunimos hoy con nuestro equipo de gerencia de Buenos Aires, Argentina, para informar los resultados del cuarto trimestre del año 2021 y del ejercicio 2021 completo, y luego contestar cualquier pregunta que puedan tener. Me gustaría comenzar la llamada del día de la fecha analizando los eventos recientes, la industria en general

y analizar las cifras operativas del cuarto trimestre y el ejercicio 2021 completo. Milagros les presentará las noticias y resultados financieros recientes.

Primero que nada, me gustaría comentar el último desarrollo de la industria. Como pueden ver en la página 3, en términos de capacidad instalada, el sistema alcanzó los 42.989 megawatts en el trimestre 2021, lo que resultó en un aumento del 2%, en comparación con el cuarto trimestre de 2020, principalmente a causa de los proyectos renovables que sumaron 1.000 megawatts al sistema, con una composición del 70% energía eólica y un 30% solar.

Al 31 de diciembre de 2021, la capacidad instalada continuó siendo 59% termoeléctrica, 25% hidroeléctrica, 12% renovable y 4% nuclear. En el cuarto trimestre 2021, la generación de energía aumentó 1% a 35.530 gigawatts por hora, en comparación con los 35.133 gigawatts por hora en el cuarto trimestre 2020, debido principalmente a un aumento del 1% en generación hidroeléctrica, un aumento del 22% en generación renovable y un aumento del 45% en generación nuclear, lo que se vio parcialmente compensando por una disminución del 7% en la generación termoeléctrica.

El aumento de renovables se debió a una nueva capacidad instalada, y la mejora de la nuclear se debió a una mayor disponibilidad de Atucha II, que estuvo bajo mantenimiento durante el cuarto trimestre de 2020. En cuanto a la termoeléctrica, hubo una menor disponibilidad general: 78% para el cuarto trimestre 2021, en comparación con el 82% del tercer trimestre de 2021, 79% en el cuarto trimestre de 2020. Durante el 4T2021, las principales fuentes de generación de energía continuaron siendo la termoeléctrica y la hidroeléctrica, con una participación del 60% y 18%, respectivamente. A su vez, las renovables continuaron aumentando y representaron el 14%, un 2% más que en el 4T2020.

Finalmente, en la página 4, la demanda de energía aumentó un 6% a 33.472 gigawatts por hora, en comparación con los 31.432 gigawatts del cuarto trimestre de 2020, en la que la demanda de la industria y de la red aumentó un 7%, la demanda comercial aumentó, y la demanda residencial aumentó un 6%. Hubo aumentos en todos los segmentos de demanda. El aumento en la demanda comercial e industrial en el cuarto trimestre de 2021 se debe a la recuperación de la economía y las menores restricciones impuestas por el gobierno. Los tres meses del trimestre presentan aumentos comparativos.

Con respecto al cuarto trimestre 2021 y en términos del tractor, el 44% está representado por usuarios residenciales, el 28% está representado por usuarios comerciales y el restante 27% está relacionado con la demanda de la red y los usuarios industriales. Observando ahora los indicadores clave de rendimiento del trimestre, como verán en la página 5, la generación de energía durante el cuarto trimestre 2021 fue 27 gigawatts por hora de electricidad, un 2% menos que en el mismo período 2020. La disminución se debió principalmente por una caída del 29% en la generación de energía por el menor flujo de agua en Argentina y en la planta Louisiana por causa de una disminución significativa del flujo de agua como resultado de la caída en Argentina y la región y por una caída del 3% de la generación renovable principalmente por menos viento en nuestros parques eólicos.

Esto se vio parcialmente compensado por una disminución; lo siento, por un aumento del 5% de nuestras unidades termoeléctricas debido a la operación total de la Terminal 6 y a una mayor disponibilidad de nuestras turbinas de vapor y gas en Mendoza. La producción de vapor durante el cuarto trimestre de 2021 aumentó un 36%, alcanzando un total de 360.411 toneladas producidas por un buen rendimiento de la planta de generación de Lujan de Cuyo y la operación total de la Terminal 6. Con respecto a la disponibilidad de nuestras unidades termoeléctricas durante el cuarto trimestre 2021, aumentó un 88%, en línea con el historial de disponibilidad fuerte del equipamiento de Central Puerto.

Como referencia, la disponibilidad promedio de las unidades termoeléctricas para el cuarto trimestre 2021 era del 78%, de acuerdo con datos de CAMMESA. Finalmente, me referiré a los indicadores de desempeño clave del año completo, como se muestran en la página 6.

En 2021, la generación se mantuvo estable con 4.382 gigawatts producidos en comparación con los 4.331 gigawatts en el mismo período de 2020, en el que la variación fue un aumento del 7% o 687 gigawatts en las máquinas termoeléctricas debido a la producción de la Terminal 6. La recuperación a la operación promedio del ciclo combinado Siemens en Lujan de Cuyo por la falla ocurrida en el segundo trimestre 2020 y una mayor generación de las turbinas de vapor y gas de las plantas de generación de Mendoza y Buenos Aires.

Y un aumento del 18% o 240 gigawatt en renovables como resultado de la operación total de la Genoveva I, Manque y Olivos. Esto se vio parcialmente compensado por una disminución del 25% o 177 gigawatt en la generación hidroeléctrica de Piedra del Águila debido a un menor flujo de agua, como se explicó anteriormente. La producción de vapor mejoró en un 12% y alcanzó las 1.208.823 toneladas durante el 2021, en comparación con las 1.810.959 toneladas de 2020, como resultado del buen rendimiento de Lujan de Cuyo y la operación total de la Terminal 6.

Durante 2021, la disponibilidad de nuestras unidades termoeléctricas continúa estable: 89%, lo mismo que en el período 2020, demostrando una disponibilidad promedio robusta en los últimos años y con un desempeño superior al promedio del mercado, que era del 81% para CAMMESA.

Ahora, me gustaría darle la palabra a Milagros, quien comentará los puntos financieros destacables.

Milagros Grande – Gerente Financiera - Central Puerto S.A.

Muchas gracias, Fernando. Comentaré los resultados del cuarto trimestre 2021 y del ejercicio completo. En relación con los resultados de este trimestre, como pueden ver en la página 8, nuestros ingresos fueron de Ps. 14,1 mil millones, en comparación con los Ps. 14 mil millones durante el cuarto trimestre 2020. Este aumento del 1% se debió principalmente a: primero, un aumento del 32% en las ventas bajo contrato, que alcanzaron un total de Ps. 9,5 mil millones en el cuarto trimestre 2021, en comparación con los Ps. 7,2 mil millones en el cuarto trimestre 2020 debido principalmente a la operación comercial total de la Terminal 6 y La Genoveva I; y segundo, al aumento del 6% en las ventas de vapor, que alcanzaron un total de Ps. 0,38 mil millones en el cuarto trimestre 2021, en comparación con los Ps. 0,36 mil millones del mismo período en 2020. Un ajuste por inflación mayor sobre la depreciación del peso durante este

período causó un aumento del 36% de la reducción de vapor de la Terminal 6, la fecha de operación comercial y el buen desempeño de Mendoza.

Esto se vio parcialmente compensado por una reducción del 36% en las ventas en el mercado spot de Energía Base, que resultaron un Ps. 3,9 mil millones en el cuarto trimestre 2021, en comparación con los Ps. 6 mil millones en el cuarto trimestre 2020 debido a una menor generación hidroeléctrica y una disminución de la producción del ciclo combinado de Central Puerto y algunas de sus turbinas de vapor. Esto se vio parcialmente compensado por un ingreso adicional temporario relacionado con la Resolución 1037. Es importante destacar que durante el cuarto trimestre 2020, la Terminal 6 produjo como ciclo abierto y se remuneró bajo la resolución de Energía Base.

Si miramos la página 9, veremos los cambios en nuestro EBITDA, excluyendo el deterioro de la diferencia e interés de divisas FONI, que fue de Ps. 11,1 mil millones en el cuarto trimestre 2021, en comparación los Ps. 9,2 mil millones en el cuarto trimestre 2020.

Esto aumento del 26% fue impulsado por los siguientes cambios. Primero, una disminución del 29% en gastos administrativos y de comercialización, que alcanzaron un total de Ps. 0,9 mil millones en el cuarto trimestre 2021, en comparación con los Ps. 1,3 mil millones en el cuarto trimestre. Esto se debió principalmente a una caída de Ps. 0,2 mil millones en impuestos y una reducción de Ps. 0,1 mil millones en gastos de mantenimiento. Segundo, un 11% de depreciación y amortización, que alcanzó un total de Ps. 2,8 mil millones durante el cuarto trimestre 2021. Tercero, una disminución del 285% en la diferencia de cambio de divisas en los activos operativos, principalmente relacionados con los deudores comerciales a causa de una menor depreciación del peso argentino en el cuatrimestre; cuarto, la desafectación de la multa de CAMMESA relacionada con la Terminal 6, alcanzando un total de 4,4 millones; y quinto, el resultado positivo de la venta de los activos fijos.

En la página 10, vemos que el resultado neto consolidado fue Ps. 0,85 mil millones, en comparación con el resultado neto consolidado de Ps. 0,82 mil millones en el mismo período 2020. Además de los factores mencionados anteriormente, el resultado neto se vio afectado primero por un menor resultado financiero que alcanzó un total de Ps. 1,3 mil millones en el cuarto trimestre de 2021, en comparación con los Ps. 3,5 mil millones en el cuarto trimestre 2020, debido principalmente a las reducciones de las ganancias netas de los activos financieros a valor razonable. Segundo, un impuesto a las ganancias mayor en el período, que aumentó un 50%, alcanzando un total de Ps. 2,4 mil millones en el cuarto trimestre 2021, en comparación con los Ps. 1,6 mil millones en el cuarto trimestre 2020. Esto se debió principalmente a los cambios en la tasa de impuesto a la ganancia corporativo y a la cancelación de ciertos activos fiscales diferidos. Y tercero, se vio afectado positivamente por menores gastos financieros, que alcanzaron los Ps. 2,7 mil millones durante el cuarto trimestre 2021, en comparación con los Ps. 9 mil millones en el cuarto trimestre 2020 ya que hubo menores diferencias cambiarias debido a una menor depreciación del peso argentino durante el trimestre y un saldo de deuda denominado en dólares estadounidenses.

La recaudación FONI alcanzó los Ps. 1,87 mil millones en el cuarto trimestre 2021, incluyendo IVA, asociado con los deudores comerciales FONI de la planta Vuelta de Obligado. Los montos se están cobrando en tiempo y de conformidad con el contrato celebrado.

En la página 11, verán nuestro flujo de efectivo correspondiente al ejercicio 2021. El efectivo neto por actividades operativas fue de Ps. 26 mil millones. Esto incluyó Ps. 8,9 mil millones en recaudación de las cuotas de Vuelta de Obligado. El efectivo neto utilizado por las actividades de inversión fue de Ps. 6,9 mil millones, debido principalmente a la construcción de la Terminal 6, la pérdida por los activos financieros de corto plazo, parcialmente compensado parcialmente por la venta de propiedad, planta y equipo. Además, del lado financiero, se utilizaron Ps. 19,2 mil millones para pagar préstamos por Ps. 12,9 mil millones y pago de intereses por Ps. 4,2 mil millones.

Finalmente, en la página 12, podemos ver las cifras financieras clave del año completo. Los ingresos se vieron disminuidos en un 1% hasta Ps. 57,1 mil millones para el 2021, en comparación con los Ps. 57,5 mil millones durante 2020. La disminución en ingresos se vio afectada principalmente por una menor generación hidroeléctrica como se describió anteriormente, lo que se vio compensado por una mayor producción termoelectrica y de fuentes renovables, debido principalmente a la Terminal 6 y La Genoveva I. Otro impacto positivo que no pudo compensar el impacto de la inflación en los costos fue el aumento del 29% de las tarifas para Energía Base y los resultados adicionales temporales relacionados con la Resolución 1037 durante el último trimestre del año.

El EBITDA ajustado, el deterioro y las divisas FONI, el EBITDA ajustado, excluyendo el deterioro y la diferencia e intereses de divisas FONI para el 2021 alcanzaron los Ps. 35,3 mil millones, en comparación con los Ps. 39,4 mil millones en 2020, debido principalmente a una ganancia bruta y resultados operativos menores como resultado de un costo de ventas mayor relacionado con más compra de combustible y repuestos y el aumento de los costos de producción. También se vio impactado negativamente por una diferencia de divisas e intereses menores en deudores comerciales.

Finalmente, la pérdida neta consolidada fue de Ps. 0,6 mil millones en 2021, en comparación con la ganancia de Ps. 10,5 mil millones en 2020, debido principalmente a las pérdidas en la posición monetaria neta, menos los resultados financieros como resultado de una menor guía en los activos financieros, impuestos más altos y pérdidas de las asociadas, en especial Ecogas. Todo esto se vio parcialmente compensado por gastos financieros menores. Los cobros FONI alcanzaron un total de Ps. 8,2 mil millones durante 2021.

Muchas gracias. Y ahora, los invitamos a hacer las preguntas que tengan a nuestro equipo.

Moderador

Ahora comenzaremos con la sección de preguntas y respuestas. [Instrucciones del Moderador]
La primera pregunta proviene de Frank McGann, de Bank of America. Tiene la palabra.

P: Okey. Gracias por la presentación. Me preguntaba si podría dar su opinión –qué espera de los próximos cuatro trimestres del 2022. ¿Hubiese esperado que el mantenimiento afectase el plan que podría afectar el nivel de generación? Y en comparación interanual con el año pasado ¿hay períodos específicos que tendrán mejores comparaciones o generación adicional que deberíamos esperar de las unidades durante los próximos trimestres?

Fernando Bonnet – Gerente General, Central Puerto S.A.

Okey. Gracias por su pregunta, Frank. En cuanto al mantenimiento o el gasto de capital durante este año 2022, no esperamos un período de mantenimiento para nuestros equipamientos, los ciclos combinados, teniendo en cuenta que un mantenimiento importante ocurrió el año pasado, en 2021. Por eso, no esperamos un mantenimiento importante para los ciclos combinados, el que está en Buenos Aires, y el otro en Mendoza. En cuanto a la generación, no estamos experimentando un gran cambio en la hidroeléctrica. Vemos que estamos este flujo medianamente bajo.

Por lo que, en cuanto a la generación hidroeléctrica, no estamos viendo una recuperación o una gran recuperación. Y en cuanto a la generación termoeléctrica, por supuesto, estamos esperando más generación de nuestro proyecto Terminal 6, que empezó las operaciones en octubre del año pasado como ciclo combinado. Y en cuanto a esta unidad, sí, esperamos un aumento en la generación siendo que tal ciclo combinado está operativo completamente durante el 2022. No sé si tienes otra pregunta, pero creo que es lo que esperamos aproximadamente para la generación.

P: Okey, ¿podría hacer dos preguntas más? En relación a la generación hidroeléctrica, no se esperan grandes mejoras, pero no sé si han visto signos de algún cambio. Por supuesto, no podemos predecir el clima. Sin embargo, ¿qué han observado hasta ahora? Y luego, en cuanto a las exportaciones, ¿cuál es el estado actual de los beneficios que pueden recibir por las exportaciones con miras al futuro?

Fernando Bonnet – Gerente General, Central Puerto S.A.

Disculpe, cuando se refiere a exportaciones, ¿se refiere a exportaciones de energía?

P: Exportaciones de energía, sí, claro. Había un crédito, creo que para algunas exportaciones. Me gustaría saber cuánta relevancia tienen, o, en realidad, cómo funciona. Si podría ser tan amable de explicarlo un poco, sería bastante útil.

Fernando Bonnet – Gerente General, Central Puerto S.A.

Sí, el gobierno estableció un cronograma a fines del año pasado que permitía –no a nosotros, sino a ellos a exportar y compartirnos una parte de los ingresos. Eso está operativo desde septiembre, y tuvimos beneficios en septiembre, octubre y noviembre. Sí, cerca de \$5 millones de ingresos adicionales. Sin embargo, con el aumento del consumo en Argentina, la recuperación de la industria en Argentina, necesitábamos –como debe saber–, que tuvimos un pico de consumo el año pasado y a principios de este.

Y esta exportación está frenada desde noviembre. Así que, desde noviembre, no estamos exportando. Y no experimentamos más exportaciones, en especial por la falta de combustible actual, la falta de gas natural y la falta de diésel en Argentina. Por esta razón, no esperamos nuevas exportaciones en el futuro cercano.

P: Okey, perfecto. Muchas gracias. Muy útil.

Moderador

Gracias. [Instrucciones del Moderador] La siguiente pregunta proviene de Martin Arancet, de Balanz Capital. Tiene la palabra.

P: Hola, muchas gracias. Martin Arancet, de Balanz Capital. Antes que nada, muchas gracias por los materiales de contabilización en mis preguntas. Tengo tres preguntas. Me gustaría delinear una por una, si está bien. Primero, me gustaría preguntar dónde ven el factor de capacidad este año para las unidades termoeléctricas. En este sentido, ¿creen que la falta de gas o la sustitución del diesel podrían presentar problemas de disponibilidad en las unidades térmicas, teniendo en cuenta el reciente aumento de los precios internacionales?

Fernando Bonnet – Gerente General, Central Puerto S.A.

Okey. Ante todo, el factor capacidad es otro cambio que introdujo el gobierno el año pasado. Establecieron que dependiendo de... eliminarían la multa del factor capacidad para las unidades termoeléctricas que no despachen completamente. Esto comenzó en septiembre y se extendió hasta febrero de este año. Estamos en conversaciones con el gobierno, con la Secretaría de Energía, y dijeron que van a mantener esta eliminación. Por esto, el factor capacidad será el mismo para las unidades que despachan completamente y para las unidades con menos despacho.

Estas son buenas noticias dado que las unidades, como mencionó, con la falta de gas, pueden operar (las viejas unidades pueden operar) con menos, por lo que proyectamos mucho despacho. No hemos tenido el mismo despacho del ciclo combinado, solo concentrado en algunos períodos del año, mucho despacho en las unidades con combustible. Y, para el futuro, vemos una falta de gas líquido del extranjero, especialmente.

Veremos mucho despacho en esas unidades y también durante el invierno. Así que sí, son buenas noticias tener ingresos adicionales para mantener esas unidades en condiciones, para estar listas para un período complicado como lo vemos al invierno con menos gas natural en Argentina, menos..., pero con mayores precios en términos de gas líquido y, por supuesto, diésel.

P: Solo para que quede claro. ¿Así que ven que el factor disponibilidad mantiene el año pasado?

Fernando Bonnet – Gerente General, Central Puerto S.A.

Sí.

P: Okey, perfecto. Bueno, mi segunda pregunta es ¿en qué piensa se usará el efectivo en el futuro próximo? y en este sentido, hemos visto un aumento de la actividad en el mercado marginal con proyectos nuevos anunciados tardíamente. ¿Están viendo posibles inversiones en esto? ¿Nos podría contar un poco sobre cómo las opciones de derechos de transmisión funcionan? Entendemos que es como un deterioro de la demanda ahora como bajo las renovaciones de primas en Argentina.

Fernando Bonnet – Gerente General, Central Puerto S.A.

Sí, estamos esperando nuevos proyectos en términos renovables. De hecho, estamos desarrollando proyectos. El gran problema hoy en día es que estamos experimentando aumentos de precios, en especial en relación con el transporte, el costo de envío. Los costos de envío están siendo el doble, y en algunos casos hasta cinco veces más altos que cuando trabajamos en nuestras plantas de generación, nuestras plantas renovables durante 2019 y 2020. Por este motivo, no todos los proyectos son rentables para nosotros si necesitamos construir la línea, la subestación con transformadores.

Y con los precios que estamos viendo en el mercado, no todos los proyectos son tan rentables como quisiéramos. A pesar de eso, estamos desarrollándolos. Estamos tratando de alcanzar o de encontrar los mejores proyectos para avanzar. Estamos atendiendo cuidadosamente esas acciones, como mencionó. Hoy en día, nuestras opciones pequeñas, si vieron, la última fue de 400 megawatts. No hay mucho espacio en línea. Así que estamos analizando alternativas para proyectos solares o eólicos para liberar un poco de capacidad.

Por supuesto, estamos dispuestos a encontrar una alternativa. Y en cuanto a la segunda pregunta es cómo funcionan las subastas, creo. Estas subastas funcionan así, primero es necesario establecer o solicitar acceso y para mantener el acceso u obtener el acceso y luego mantenerlo, es necesario pagar. Y cuánto debe pagar o es algo que debe ir y subastar. Así que, si uno está seguro, debe ir y hacer su oferta. Cómo querrá pagar –cuánto querrá pagar trimestralmente, como 4 megawatts y pagar trimestres, y luego debe hacer la oferta. Hay un precio base, que es de \$500 por megawatt. Y luego debe ir más allá para competir con los demás que quieren ganar la misma línea transportadora.

P: Okey, bien. Gracias. Mi última pregunta se refiere a las inversiones de capital. ¿Qué esperan para este año?

Fernando Bonnet – Gerente General, Central Puerto S.A.

Bueno, en términos de mantenimiento de inversiones de capital, estamos viendo lo mismo que antes. No tenemos un gran mantenimiento de inversiones de capital para 2022. En 2023 y 2024, la cuestión es diferente porque tenemos la extensión de vida de nuestro ciclo combinado en Buenos Aires y, en 2024, del que tenemos en Mendoza. Pero para el 2022, no estamos esperando muchas inversiones de capital en términos de mantenimiento como en 2021.

En cuanto a nuevos proyectos, depende de si tenemos un buen proyecto en términos renovables y luego ver si podemos ganar las subastas de transmisión. Quizás tengamos inversiones de capital

adicionales. Pero ahora, es difícil saberlo porque no creemos que sea un buen momento, pero esto puede cambiar

P: Okey, gracias. Y la última pregunta, algo o alguien que ya mencionó. ¿Dijo que recibieron \$5 millones por el fondo de exportación a Brasil en 2021?

Fernando Bonnet – Gerente General, Central Puerto S.A.

Sí, ese fue dinero que cobramos por este nuevo régimen establecido por el gobierno. Pero este régimen estaba en vigencia desde septiembre hasta febrero, ya terminó. No tenemos muchas oportunidades con eso.

P: Muchas gracias.

Fernando Bonnet – Gerente General, Central Puerto S.A.

De nada.

Moderador

Muchas gracias. [Instrucciones del Moderador] Así concluye nuestra sección de preguntas y respuestas. Me gustaría darle la palabra al Sr. Bonnet para los comentarios finales.

Fernando Bonnet – Gerente General, Central Puerto S.A.

Bueno, muchas gracias a todos por su interés en Central Puerto. Los invitamos a comunicarse con nosotros para obtener cualquier tipo de información que puedan necesitar. Que tengan un buen día. Gracias.

Moderador

Muchas gracias a todas las personas presentes. Esta conferencia ha finalizado, ya pueden desconectar sus líneas. Qué tengan un gran día y gracias por su participación.