



Central Puerto

Central Puerto SA

Llamada en conferencia sobre los resultados
del segundo trimestre 2022

Lunes 8 de agosto de 2022, 11:30 A.M., hora
del este

PARTICIPANTES DE LA EMPRESA

Fernando Bonnet – *Gerente General*

Enrique Terraneo – *Director de Finanzas*

Federico Bozhori – *Gerente de Control Financiero*

PARTICIPANTES DE LA EMPRESA

Fernando Bonnet – *Gerente General*

Enrique Terraneo – *Director de Finanzas*

Federico Bozhor – *Gerente de Control Financiero*

PARTICIPANTES DE LA LLAMADA EN CONFERENCIA

Frank McGann, *Bank of America*

Ezequiel Fernández López, *Balanz Capital*

PRESENTACIÓN

Moderador

Buenos días, y bienvenidos a la llamada en conferencia de Central Puerto sobre el anuncio de los resultados correspondientes al segundo trimestre finalizado el 30 de junio de 2022. Todos los participantes estarán únicamente en modo de audición. Si precisaren asistencia, infórmenlo al Especialista de Conferencia presionando asterisco seguido del cero. Luego de la presentación, tendrán la oportunidad de hacer preguntas. Por favor, tengan en cuenta que este evento está siendo grabado.

Si no cuentan con una copia del informe de resultados, 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 llamada 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 segundo trimestre finalizado el 30 de junio de 2022 incluyen los efectos del ajuste por inflación. Las cifras financieras mencionadas durante la llamada, que incluyen los datos de períodos previos y comparaciones de crecimiento, se expresan en pesos argentinos al finalizar el periodo informado.

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 aplicables sobre títulos valores. 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 y Federico Bozhor, Gerente de Control

Financiero. La presentación del día de hoy la hará Federico, dado que Fernando está refriado y ha perdido la voz.

Ahora me gustaría darle la palabra a Federico Bozhori. Sr. Bozhori, puede comenzar su presentación.

Federico Bozhori – Gerente de Control Financiero

Muchas gracias. Buenos días y bienvenidos. Nos reunimos hoy con nuestro equipo de gerencia de Buenos Aires, Argentina, para informar los resultados del segundo trimestre del año 2022, 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 segundo trimestre de 2022.

En primer lugar, me gustaría comentarles las últimas noticias en materia regulatoria en la industria. El 21 de abril, la Secretaría de Energía emitió la resolución SE N.º 238/2022, la cual actualizó los precios de remuneración de energía y la capacidad de las unidades bajo el marco de energía spot. Los valores de remuneración aumentaron un 30% de manera retroactiva a febrero de 2022, y hubo aumento adicional de 10% en junio de 2022.

La resolución también eliminó el ajuste del factor de uso, lo cual redujo el cálculo de pago de capacidad para las unidades con un despacho menor. En nuestras turbinas de vapor con un despacho bajo, este cambio implica una mejora de aproximadamente 30% en sus pagos de capacidad.

En segundo lugar, me gustaría mencionar una actualización con respecto a Central Puerto. Central Puerto resultó adjudicado en la licitación de CAMESA y obtuvo prioridad de despacho de 10 megawatts para nuestro proyecto "Parque Solar San Carlos" bajo el MATER, ubicado en San Carlos, provincia de Salta.

Ahora me gustaría comentarles acerca de los principales parámetros de la industria. Como pueden ver en las páginas 2 y 3, en términos de capacidad instalada, el sistema alcanzó 42.882 megawatts en el segundo trimestre de 2022, lo que produjo un aumento del 1% en comparación con el segundo trimestre de 2021, basado principalmente en el desarrollo de nuevos proyectos renovables. Al 30 de junio de 2022, la capacidad instalada se mantuvo en 59% de energía termoeléctrica, 25% de energía hidroeléctrica, 12% de energías renovables y 4% de energía nuclear.

En el segundo trimestre de 2022, la generación de energía aumentó un 1,8%, hasta alcanzar 34.486 gigawatts en comparación con los 33.872 gigawatts en el segundo trimestre de 2021, debido principalmente a un aumento del 41% en energía hidroeléctrica y del 12% en energía renovable. Esto se vio parcialmente compensado por una disminución del 8% en energía termoeléctrica y del 15% en energía nuclear.

El aumento en energías renovables se debió a la nueva capacidad instalada y el aumento en la energía hidroeléctrica se relaciona con la subida del Río Uruguay, que cubrieron las sequías que tuvo la región el último año. En cuanto a las unidades termoeléctricas, hubo un despacho bajo debido al aumento de la energía hidroeléctrica y hubo una disponibilidad general menor del 77% para el segundo trimestre de 2022, en comparación con el 83% del segundo trimestre del 2021. Con respecto a la fuente nuclear, la disminución se relacionó con el cierre por mantenimiento de la planta nuclear Atucha II.

Durante el segundo trimestre de 2022, las principales fuentes de generación de energía continuaron siendo la termoeléctrica y la hidroeléctrica, con una participación del 60% y del 22%, respectivamente, mientras que las renovables fueron del 13% y la nuclear fue del 6%.

En el primer semestre del 2022, la generación de energía aumentó un 1,4%, alcanzando los 70.205 gigawatts, en comparación con los 69.204 gigawatts del primer semestre del 2021, debido principalmente a un aumento del 18% de las renovables, un aumento del 8% de la generación nuclear y un 4% de la hidroeléctrica, lo que se vio parcialmente compensado por una disminución del 3% en la generación termoeléctrica.

Finalmente, como pueden ver en la página 4, la demanda de energía aumentó un 6% hasta alcanzar 34,948 gigawatts, en comparación con los 32.858 gigawatts en el segundo trimestre de 2021, en el que la demanda de usuarios comerciales aumentó un 7%, la demanda residencial aumentó 7%, y la gran demanda industrial aumentó un 4%.

En cuanto al segundo trimestre del 2022, la estructura de la demanda estuvo representada por un 46% de usuarios residenciales, un 27% por la actividad comercial, y el restante 27% se relacionó con la gran demanda industrial/comercial. En el primer semestre de 2022, la composición se mantuvo estable con un 46% residencial, un 28% comercial y un 27% de gran demanda industrial/comercial.

Pasemos ahora a nuestros principales indicadores de rendimiento para el trimestre. Como pueden ver en la página 5, la generación de energía durante el segundo trimestre de 2022 fue 4.280 gigawatts de electricidad, un 14% más que en el mismo período de 2021. Este aumento se debió principalmente a un aumento del 39% en la generación de energía de fuentes termoeléctricas, específicamente de la Terminal 6 debido a un mayor despacho relacionado con la operación total del ciclo combinado y un despacho mayor de las turbinas de vapor de Central Puerto; una disminución del 45% de la generación de energía de la planta hidroeléctrica Piedra del Águila, debido a menores flujos de agua del Río Limay, en comparación con el segundo trimestre de 2021; una disminución del 4% en la generación de energía de las unidades renovables, debido a un menor nivel de viento.

En cuanto a la disponibilidad de nuestras unidades termoeléctricas durante el primer trimestre de 2022, alcanzó un 83% en línea con el fuerte historial de disponibilidad del equipamiento de Central Puerto. Como referencia, la disponibilidad promedio de mercado para las unidades termoeléctricas para el segundo trimestre de 2022 fue del 77%, de acuerdo con información de CAMMESA.

La producción de vapor aumentó un 104%, alcanzando un total de 585.645 toneladas producidas durante el segundo trimestre de 2022, en comparación con las 287.484 toneladas durante el segundo trimestre de 2021, debido a la puesta en marcha de la planta de cogeneración Terminal 6.

Con respecto a nuestros indicadores clave de desempeño para el primer semestre de 2022, la generación de energía aumentó un 23%, alcanzando los 8.865 gigawatts, en comparación con los 7.218 gigawatts en el mismo período en 2021. Como referencia, la generación de energía doméstica aumentó 1% durante el primer semestre de 2022, en comparación con el primer semestre de 2021, de acuerdo con información de CAMMESA. El aumento en la generación de energía de Central Puerto se debió a un aumento del 37% en la generación de electricidad de unidades termoeléctricas debido principalmente a la nueva generación de la Terminal 6 y la recuperación de la producción promedio del ciclo combinado Siemens de la planta Lujan de Cuyo; y un aumento del 5% en la generación de energía a partir de unidades renovables. Esto se vio parcialmente compensado por una disminución del 16% en la generación de energía de la planta hidroeléctrica Piedra del Águila debido a menos flujos de agua del Río Limay.

Durante el primer semestre de 2022, la disponibilidad de las máquinas para las unidades termoeléctricas alcanzó el 83%, en comparación con el 89% en el mismo período de 2021, debido al mantenimiento extraordinario en la planta de cogeneración Lujan de Cuyo y de una turbina de vapor en Puerto debido a

pequeñas fallas y la indisponibilidad de algunas turbinas de vapor. A modo de referencia, la disponibilidad promedio de mercado para la unidad termoeléctrica durante el mismo período fue del 76%, de acuerdo con información de CAMMESA.

La producción de vapor aumentó un 90%, alcanzando un total de 1.046.308 toneladas producidas durante el primer semestre de 2022, en comparación con las 549.515 toneladas durante el primer semestre de 2021 debido a la puesta en marcha de la cogeneración Terminal 6.

Ahora comentaré los puntos financieros destacables.

Primero, me gustaría comentarles acerca de la información financiera principal relacionada con el Fideicomiso Financiero Brigadier López. El 5 de abril de 2022, se canceló la deuda financiera existente en virtud del Fideicomiso Financiero Brigadier López. El vencimiento programado de este endeudamiento fue agosto de 2022, pero se canceló en abril como política de gestión de responsabilidad, reduciendo así los costos financieros.

Ahora voy a hablar de los resultados del segundo trimestre de 2022.

En cuanto a los resultados para este trimestre, como pueden ver en la página 9, nuestros ingresos fueron de Ps. 19,1 mil millones, en comparación con los Ps. 20,1 mil millones en el segundo trimestre de 2021.

Esta disminución del 5% se debió principalmente a una disminución del 37% en las ventas de Energía Spot, que alcanzaron los Ps. 6,4 mil millones en el segundo trimestre de 2022, en comparación con los Ps. 10,2 mil millones en el segundo trimestre de 2021, debido a una mayor inflación que el ajuste y una menor generación de la planta hidroeléctrica Piedra del Águila, y por un mantenimiento programado de ciertas turbinas de vapor de Puerto, y la puesta en marcha de la Terminal 6, y el inicio del contrato, lo que se vio parcialmente compensado, primero, por un aumento del 79% en las ventas de vapor, que alcanzaron Ps. 1,1 mil millones en el segundo trimestre de 2022, en comparación con los Ps. 0,6 mil millones en el segundo trimestre del año anterior, debido a un aumento del 104% de la producción. Y segundo, por un aumento del 26% en las ventas acordadas, que alcanzaron los Ps. 11,1 mil millones durante el segundo trimestre de 2022, en comparación con los Ps. 8,8 mil millones en el segundo trimestre de 2021, debido a una mayor generación de Terminal 6, y un mejor rendimiento de los parques eólicos, a pesar de los mayores ajustes por inflación por la depreciación del peso en ese período.

Pasando a la página 10, podemos ver los cambios en nuestro EBITDA ajustado excluyendo la diferencia de cambio e intereses relacionados a deudores comerciales FONI y la desvalorización de propiedad, planta y equipo, que fue de Ps. 12 mil millones en el segundo trimestre de 2022, en comparación con los 11,3 mil millones en el segundo trimestre de 2021. Este aumento del 6% se debió a los siguientes cambios:

Primero, una disminución del 5% en los ingresos, como se mencionó anteriormente. Segundo, por una disminución del 5% en los costos de ventas que alcanzaron Ps. 10,5 mil millones, en comparación con los Ps. 11 mil millones en el segundo trimestre de 2021, debido principalmente a menores costos operativos. Y tercero, por un aumento del 8% en gastos administrativos y de comercialización que alcanzaron Ps. 1,3 mil millones durante el segundo trimestre de 2022, en comparación con los Ps. 1,2 mil millones en el segundo trimestre de 2021.

En la página 10, podemos ver el resultado neto consolidado que fue Ps. 2,4 mil millones en el segundo trimestre, en comparación con los Ps. 7,2 mil millones en el mismo periodo de 2021. Además de los factores mencionados anteriormente, el resultado neto se vio afectado negativamente, primero, por un aumento en los gastos financieros que alcanzaron los Ps. 6,9 mil millones en el segundo trimestre de 2022 en comparación con los Ps. 4,7 mil millones en el segundo trimestre de 2021, principalmente

debido a un aumento en la diferencia de cambio y a una mayor depreciación del peso durante el trimestre.

Segundo, un aumento de la pérdida de posición monetaria, que alcanzó los Ps. 4,8 mil millones durante el segundo trimestre de 2022, debido a una mayor inflación durante el segundo trimestre de 2022, y un mayor saldo de activos monetarios; y se vio impactado positivamente, primero, por una disminución en el deterioro de la propiedad, planta y equipo, que alcanzó los Ps. 6,4 mil millones durante el segundo trimestre de 2021.

Segundo, un aumento del 155% en la diferencia de cambio sobre los activos operativos, debido principalmente a las cuentas a pagar FONI, que generaron una ganancia de Ps. 4,6 mil millones durante el segundo trimestre de 2022, en comparación con la ganancia de Ps 1,8 mil millones durante el segundo trimestre de 2021, debido a una mayor depreciación del peso argentino durante el período.

Tercero, un aumento en los resultados financieros, que alcanzaron los Ps. 2,2 mil millones en el segundo trimestre de 2022, en comparación con los Ps. menos 0,3 mil millones en el segundo trimestre de 2021, debido principalmente a mayores resultados de activos financieros en el segundo trimestre de 2022.

Cuarto, menores gastos por impuestos a las ganancias, que alcanzaron Ps. 1,1 mil millones en el segundo trimestre de 2022, en comparación con los Ps. 5,5 mil millones en el segundo trimestre de 2021. Además, la ganancia de los asociados fue de Ps. 0,3 mil millones durante el segundo trimestre de 2022, en comparación con la pérdida de Ps. 0,7 mil millones en el segundo trimestre del año anterior.

Los cobros FONI relacionados con deudores comerciales de la Planta Vuelta de Obligado alcanzaron los Ps. 2,1 mil millones en el segundo trimestre de 2022, en comparación con los Ps. 3,9 mil millones en el segundo trimestre de 2021. Los montos se están recolectando a tiempo de conformidad con el contrato celebrado.

Pasando a la página 11, podemos ver nuestro flujo de efectivo para el segundo trimestre de 2022. El efectivo neto de actividades operativas fue Ps. 16,9 mil millones. Este monto incluye Ps. 2,1 mil millones por el cobro de las cuotas de Vuelta de Obligado.

Gracias. Ahora nos gustaría invitarlos a hacer cualquier pregunta que tengan.

Moderador

Ahora comenzaremos con la sección de preguntas y respuestas. Para hacer una pregunta, presionen *1 (asterisco) en el teléfono en este momento. Si usan un teléfono en alta voz, por favor levanten su auricular antes de presionar las teclas. Para retirar su pregunta, presionen *(asterisco) y luego el 2. Ahora haremos una pausa para esperar las preguntas.

Muchas gracias. La primera pregunta proviene de Frank McGann, de Bank of America. Frank, puede hacer su pregunta.

Frank McGann

Ok, genial. Muchas gracias. Tengo algunas preguntas si me permiten. La primera es ¿cuáles son los planes actuales de paradas o mantenimiento para el segundo semestre? Y, ¿esperan algún cambio en la

demanda en el segundo semestre en comparación con lo que estuvieron viendo en las tendencias generales en el primer semestre?

Y luego, me gustaría hacer otra pregunta, en cuanto a la situación general en el área hidroeléctrica para el período, creo que mencionó en el informe de resultados que hubo cierta mejora a partir de junio, me preguntaba ¿qué mejoras ve en las condiciones generales para el tercer trimestre? y en cuanto a la planta, entiendo que el contrato que tienen vence el año que viene, quisiera saber si hubo alguna conversación con el gobierno o si hay planes de una posible renovación del contrato para la planta.

Fernando Bonnet – Gerente General

Ok, Frank, muchas gracias por tus preguntas. En cuanto a la primera pregunta, no prevemos un mantenimiento importante para el resto del año, por supuesto, tenemos pequeños mantenimientos habituales, pero nada significativo para el resto del año en términos de Equipamiento, para la parte Termoeléctrica o Hidroeléctrica, no tendremos un mantenimiento sustancial el resto del año. En septiembre del año que viene tendremos una intervención del ciclo combinado en Buenos Aires. Ese será el primer mantenimiento importante que abordaremos para nuestro equipamiento.

En cuanto a la demanda, vemos una recuperación. De hecho, la demanda industrial en este momento se encuentra más o menos en los niveles de 2019, completamente recuperada después de la pandemia de COVID. No prevemos un aumento mayor en términos de demanda, especialmente si tenemos en cuenta que estamos viendo una aceleración del crecimiento industrial. Y en cuanto a la demanda residencial, necesitamos saber cómo aplicarán al nuevo esquema las restricciones a los subsidios que anunció el gobierno.

Si será de 400 gigawatts mensual o bimestral dependerá de cómo se reduzca la demanda al no contar con esos subsidios. Por lo tanto, para poder predecir la demanda residencial en el futuro, necesitamos más información sobre la implementación de este nuevo esquema. Pero, de todas maneras, no prevemos un gran aumento de la demanda para el mes siguiente.

En relación con Piedra del Águila, como mencionó, vemos mejores flujos de agua, especialmente durante el invierno. La nieve está más alta de lo que esperábamos en Neuquén. Por lo que vemos más flujo de agua. Pero estamos listos. No nos encontramos al tope de la represa. Así que estamos recuperando su nivel. Y dependiendo de que no haya lluvia continua durante el verano.

Tal vez tendremos más información si volvemos a los niveles medios de la producción o no. Pienso que hoy en día es muy temprano para determinar que estamos en la mitad del año o tenemos un año de sequía. Pero sí estamos viendo una mejora, no sabemos si esta mejora se mantendrá, o si continuará durante el verano.

Y su última pregunta es respecto a la concesión. Hemos mantenido algunas conversaciones con el gobierno, pero con la administración anterior de energía. Es decir, ahora con las nuevas autoridades, pienso que debemos empezar de nuevo con el Ministro de Economía. Conversamos con él sobre eso. Por eso, creo que debemos empezar las conversaciones nuevamente y ver cuáles son las expectativas que el nuevo ministro tiene con respecto a las concesiones.

Pienso que necesitamos comenzar de nuevo con estas reuniones y conversaciones para tener más información para darles a ustedes y al mercado. Hoy en día es muy temprano como para tener una idea o dar una opinión al respecto. Pero por supuesto, es algo que tenemos en agenda, así que esperamos

comenzar a conversar pronto con el nuevo ministro y con las nuevas personas a cargo de electricidad y energía. Así que tal vez tengamos más información el siguiente trimestre.

Frank McGann

Ok. Si me permiten, haré otra pregunta rápidamente, ¿nos podría recordar qué porcentaje de EBITDA representa Piedra del Águila, si puede proporcionar esa información? ¿Y, si tiene el número, qué porcentaje de EBITDA se encuentra bajo PPA en dólares estadounidenses?

Fernando Bonnet – Gerente General

Sí, sí, sí. Voy a contestar la segunda pregunta primero. En este momento, con todo el equipo instalado que tenemos bajo construcción, más o menos 70%, entre el 70% y el 75%, dependiendo de cómo funcione y genere Piedra del Águila, es en dólares, y el resto es en pesos argentinos en el mercado spot. Por lo tanto, el porcentaje cambiará cuando terminemos la construcción del proyecto que empezamos durante 2017 y 2018. Y en relación con el EBITDA, Piedra del Águila se encuentra en alrededor de \$30 millones.

Frank McGann

Ok, muchas gracias.

Fernando Bonnet – Gerente General

De nada.

Moderador

Muchas gracias.

Nuestra siguiente pregunta es de Ezequiel Fernández de Balanz. Ezequiel, es tu turno.

Ezequiel Fernández

Buenos días para todos. Gracias por los materiales y la presentación. Muy completa como siempre. Tengo cinco preguntas. Perdón por lo extenso, prometo que serán rápidas. Me gustaría ir una por una, si no les molesta. La primera está relacionada con el día de pago de CAMMESA. ¿Cómo se encuentra eso en este momento? ¿O cómo cerraron el trimestre? Y ¿qué pasó en julio y principios de agosto?

Fernando Bonnet – Gerente General

Ok, vamos con eso. Gracias por su pregunta. En relación con el trimestre, los pagos están mejorando, de hecho, eso sucedió con la administración de economía anterior. Así que, viniendo de un retraso de 30 días, alcanzamos casi 15 días de retraso en junio. Luego, con el cambio de administración, sufrimos más demoras al principio, debido a algunos problemas de firma con la actualización del personal del Ministerio de Economía y de la Secretaría de Energía.

Vemos un aumento del retraso de 45, 50 días. Y con este nuevo cambio en la economía, prevemos un retraso de 60 días más o menos. Esperamos que cuando las nuevas personas asuman el cargo y comiencen a trabajar normalmente, creemos que reduciremos esos plazos nuevamente a entre 15 y 30 días de retraso.

Ezequiel Fernández

Ok, genial. Luego, con respecto a Luján de Cuyo, sé que estuvieron trabajando en los últimos trimestres en distintos arreglos estructurales. ¿Se resolvió la situación?

Fernando Bonnet – Gerente General

Perdón, ¿podría repetir? Dijo algo sobre el mantenimiento ¿cuál era su pregunta?

Ezequiel Fernández

Sí, acerca del nivel de la disponibilidad general de Luján de Cuyo, la cual tuvo algunos problemas en los trimestres.

Fernando Bonnet – Gerente General

Ok, sí.

Sí, sí, sí. A fines del último trimestre, específicamente en junio, sufrimos una falla en nuestra unidad, una de las unidades de cogeneración, la TG número 26.

Tuvimos el mismo problema que habíamos afrontado con la unidad 27, la otra, que fue una falla en la caja de engranaje que conecta la turbina con el generador, y tuvimos que cambiarla de acuerdo con Siemens, el proveedor. Tenemos que cambiar algunas piezas de la caja de engranajes y necesitamos traer las piezas, que son muy grandes, en un cargamento especial.

Así que tenemos varias demoras con respecto a encontrar un avión para traer las piezas. Esperamos tener la unidad en funcionamiento nuevamente a mediados de agosto, yo creo que el 20. No...digamos el 15, entre el 15 y el 19 de este mes.

No esperamos tener ningún otro problema con la caja de engranajes, porque estamos cambiando los componentes principales. Por lo que no esperamos más fallas en relación con la caja de engranajes.

Ezequiel Fernández

Ok, muy bien. Felicitaciones por los proyectos San Carlos en Salta. ¡Son 10 megawatts! No sé si nos puede compartir las expectativas de gastos de capital para el proyecto. Y si puede desglosar con respecto a cuánto corresponde a los paneles y la construcción y cuánto corresponde al pago de transmisión que deben hacer a CAMMESA.

Fernando Bonnet – Gerente General

Muy bien. Con respecto a este nuevo proyecto, como mencionó, obtuvimos 10 megawatts. Tenemos más o menos los precios sin presupuestar, este mes recibiremos la confirmación de los gastos de capital, pero esperamos que el número que ya tenemos, alrededor de \$10 millones en gastos de capital, que esperamos utilizar al final, tal vez el primer 30% al finalizar el año y el resto en los próximos dos trimestres.

Como mencioné, este es un proyecto pequeño conectado a la línea de 33 kilowatts, por lo que no habría demasiado gasto de capital relacionado con la línea de transmisión. Los componentes principales, como mencionó anteriormente, son los paneles y los rastreadores. Estos son los componentes principales del costo que le comenté, más o menos el 70% de eso. Y el resto corresponde a los trabajos civiles para instalar y operar la conexión, pero no una gran porción de la conexión. En términos de la capacidad de pago. Perdón.

Ezequiel Fernández

Ok, no, no. Me refería exactamente a la cantidad de dinero que necesitan para pagar a CAMMESA por el transporte.

Fernando Bonnet – Gerente General

Sí, la de capacidad de pago se encuentra en alrededor de \$150.000 por trimestre. La capacidad de pago que debemos pagar a CAMMESA. La duración de este proyecto será alrededor de 15 y 18 meses.

Ezequiel Fernández

Ok. Entonces \$150.000 por...

Fernando Bonnet – Gerente General

Trimestre.

Ezequiel Fernández

¿Por trimestre hasta que finalicen la construcción?

Fernando Bonnet – Gerente General

Sí.

Ezequiel Fernández

Ok, genial. ¿Y tienen alguna novedad con respecto al cierre de Brigadier López?

Fernando Bonnet – Gerente General

Todavía estamos trabajando en eso. Estamos analizando cada detalle, la cantidad de gastos de capital y, por supuesto, estamos analizando en detalle la complejidad del COVID para tener el proyecto listo para lanzarlo cuando finalicemos ese análisis. Y, además, estamos llevando a cabo un gran análisis sobre cómo el equipo está contenido, fue mantenido por ENERSA. Eso nos lleva tiempo, y estamos trabajando con Siemens en eso. Pero estamos en las etapas preliminares del análisis e intentando estar listos cuando las condiciones económicas y de COVID sean un poco más claras para que podamos lanzar el proyecto. Pero no lo vamos a lanzar todavía.

Ezequiel Fernández

Genial. Tengo una última pregunta con respecto a los dividendos. Entiendo que todavía tienen algunas limitaciones por las cláusulas de los préstamos. ¿Espera que eso cambie en algún momento de este año o el año que viene?

Fernando Bonnet – Gerente General

Con seguridad no esperamos esos cambios este año. El año que viene veremos. El año que viene debemos pagar una parte del préstamo, USD 35 millones. Y creemos que en ese entonces vamos a estar más liberados. Necesitamos analizar si podemos alcanzar ese monto y pagarlo y liberarnos un poco de esa restricción. Pero no sucederá este año.

Ezequiel Fernández

Ok, genial. Muchas gracias por su tiempo. Fue muy claro.

Fernando Bonnet – Gerente General

Gracias por su pregunta y su interés.

Moderador

Muy bien, damas y caballeros, si tienen alguna pregunta por favor presionen *1 ahora. ¿Hay alguna pregunta que aparezca en la retransmisión que les gustaría mirar? Ok, parece que no tenemos más preguntas en las líneas telefónicas.

Le daré la palabra a la administración para los comentarios finales.

Fernando Bonnet – Gerente General

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.

Moderador

Damas y caballeros, esta conferencia ha finalizado. Gracias por asistir a la presentación de hoy. Ya pueden desconectar sus líneas. Que tengan un maravilloso día.

