



Central Puerto S.A.

Conferencia telefónica sobre resultados del
primer trimestre de 2024

Lunes, 13 de marzo de 2024, 11 A.M. Hora
del Este

PARTICIPANTES

Fernando Bonnet - *Gerente General*

Enrique Terraneo - *Director Financiero*

Alejandro Diaz Lopez - *Finanzas Corporativas y Relaciones con
Inversores*

PARTICIPANTES

Fernando Bonnet - *Gerente General*

Enrique Terraneo - *Director Financiero*

Alejandro Diaz Lopez - *Finanzas Corporativas y Relaciones con Inversores*

PARTICIPANTES EN LA CONFERENCIA TELEFÓNICA

Martin Arancet, *Balanz Capital*

Eva Lawrence, *Grupo Ion*

PRESENTACIÓN

Operador

"Buenos días, señoras y señores, bienvenidos a la llamada telefónica de los resultados del primer trimestre de 2024 de Central Puerto. Todos los participantes estarán en modo de sólo escucha. Si necesitan ayuda, por favor avisen a un especialista en conferencias pulsando la tecla asterisco seguida de cero.

Tras la presentación de hoy, habrá oportunidad de formular preguntas. Tenga en cuenta que este acto se está grabando.

Si no dispone de una copia del comunicado de prensa, consulte la sección de Relaciones con el Inversor en la página web corporativa de la empresa: www.centralpuerto.com. Además, puede acceder a una repetición de la llamada de hoy accediendo al enlace Webcast en la misma sección de la web de Central Puerto.

Antes de proseguir, les informamos de que todas las cifras financieras se han elaborado de conformidad con las NIIF y se han convertido de pesos argentinos a dólares estadounidenses únicamente a efectos comparativos. El tipo de cambio utilizado para convertir pesos argentinos a dólares estadounidenses fue el tipo de cambio de referencia informado por el Banco Central para dólares estadounidenses al final de cada período. La información presentada en dólares estadounidenses es sólo para conveniencia del lector y usted no debe considerar estas conversiones como representaciones de que los importes en pesos argentinos realmente representan estos importes en dólares estadounidenses o podrían convertirse en dólares estadounidenses al tipo de cambio indicado.

Por último, cabe señalar que los estados financieros del **primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2024** incluyen los efectos del ajuste por inflación.

Asimismo, le rogamos que tenga en cuenta que determinadas afirmaciones realizadas por la Compañía durante esta llamada y la respuesta a sus preguntas pueden incluir afirmaciones de carácter prospectivo, que están sujetas a riesgos e incertidumbres que podrían hacer que los resultados reales difieran sustancialmente de las expectativas contempladas en los comentarios del sector, por lo que le remitimos a la sección de afirmaciones de carácter prospectivo de nuestra nota de resultados y de los documentos

recientemente presentados ante la SEC. Central Puerto no asume obligación alguna de actualizar las declaraciones prospectivas, salvo que así lo exija la legislación aplicable en materia de valores.

Para seguir mejor el debate, descargue la presentación disponible en el sitio web de la empresa. Tenga en cuenta que algunas de las cifras mencionadas durante la llamada pueden estar redondeadas para simplificar el debate.

En la llamada de hoy desde Central Puerto están Fernando Bonnet, Gerente General, Enrique Terraneo, Director Financiero y Alejandro Díaz López, miembro del equipo de Finanzas Corporativas y Relaciones con Inversores. Y ahora, voy a pasar la llamada a Alejandro Díaz López. Por favor, Alejandro, puedes empezar.

Alejandro Díaz López- Finanzas Corporativas y Relaciones con Inversores

Diapositiva 3 - Agenda

Muchas gracias, y buenos días a todos.

Gracias por acompañarnos hoy en nuestra presentación de resultados, donde nuestro equipo directivo de Buenos Aires, Argentina, va a comentar nuestros resultados financieros del 1er trimestre de 2024.

Quisiera dedicar un momento de su atención a repasar el Agenda de hoy. Comenzaré la presentación abordando en breve las principales cifras del 1T24, seguidas de una rápida actualización del marco regulatorio y las noticias. A continuación mostraré una visión general del sector energético argentino, pasando después a nuestros resultados operativos y financieros. Por último, al final de la presentación, estaremos encantados de responder a cualquier pregunta que puedan tener.

Diapositiva 4 - Cifras clave

Antes de entrar en un análisis más exhaustivo de nuestros resultados financieros y operativos, permítanme repasar brevemente las principales cifras de Central Puerto en el 1T24.

Como se recordará, con la adquisición de Central Costanera, realizada a mediados de febrero de 2023, y el parque solar de Guañizuil, en octubre de 2023, la capacidad instalada del grupo se ha disparado un 49% interanual, hasta los 7.173 MW.

Además, la generación de energía ascendió a 5.520 GWh durante los 3 primeros meses de 2024, aumentando un 8%.

Estas cifras convierten a Central Puerto en la mayor empresa privada de generación de energía de Argentina, tanto en términos de capacidad instalada como de generación de energía, con una cartera de activos bien diversificada en casi todas las tecnologías de generación de energía.

En cuanto a nuestros resultados financieros, cabe destacar que luego de la fuerte devaluación ocurrida en diciembre de 2023, el tipo de cambio se mantuvo casi plano durante los primeros 3 meses de 2024, mientras que la inflación, si bien disminuyó a partir de diciembre de 2023, fue significativamente mayor. Esta dinámica generó inflación en dólares en Argentina. Debido a la metodología contable de Central Puerto, todas las partidas en pesos deben ser ajustadas por inflación a la moneda local de fin de trimestre, mientras que la empresa reporta sus resultados en dólares convirtiéndolos al tipo de cambio oficial de fin de período (el llamado tipo de cambio A-3500 del Banco Central). Esto provoca un impacto no monetario que afecta, positiva o negativamente, según el caso, a nuestros resultados financieros.

Los ingresos del 1T24 ascendieron a 150 millones de dólares, con un aumento interanual del 15% respecto al 1T23, mientras que el EBITDA ajustado alcanzó los 84 millones de dólares, con un crecimiento del 36% respecto a los 3 primeros meses de 2023.

El resultado neto del periodo fue positivo en 32 millones de dólares, con un aumento interanual de casi seis veces.

Por último, tras la consolidación de la deuda como resultado de las operaciones de M&A, los reembolsos de préstamos y los pagos de dividendos, nuestra deuda neta a 31 de marzo de 2024 asciende a 326 millones de dólares, lo que supone una disminución de 100 millones de dólares, esto es, un ratio de deuda neta sobre EBITDA anual de 1,1 veces.

Diapositiva 5 - Actualización normativa

Pasemos ahora a las actualizaciones más recientes de la normativa y a los hechos relevantes: Hemos anticipado en nuestra última convocatoria la Resolución N° 9/2024, emitida por la Secretaría de Energía en febrero de 2024. Debemos tener en cuenta que esta resolución se aplica a partir del 1 de febrero de 2024, por lo que afecta positivamente a nuestros ingresos durante el período. El 22 de abril de 2024, nuestra filial Proner suscribió un contrato de suscripción de acciones ordinarias con AbraSilver Resource Corp (sociedad canadiense que cotiza en la bolsa de valores de Canadá) mediante el cual se le otorgó una participación del 4% en el capital social de la citada sociedad, propietaria del proyecto de plata-oro Diablillos, ubicado en la región Noreste de Argentina. Por último, cabe destacar la Resolución 58/2024, emitida por la Secretaría de Energía hace un par de días, que determinó el mecanismo de pago de los créditos comerciales devengados en Dic-23, Ene-24 y Feb-24 que se encuentran impagos (estos créditos al 31 de marzo ascienden a ARS 102.123 MM o aprox USD 119 MM). Dicho mecanismo establece que los créditos devengados en diciembre 2023 y enero 2024 serán pagados con bonos de la República Argentina en USD a valor nominal (el AE38) mientras que los créditos devengados en febrero 2024 serán pagados con fondos disponibles en las cuentas bancarias de CAMMESA y transferencias realizadas por el Gobierno Nacional al Fondo de Estabilización. Central Puerto se encuentra analizando los impactos de la Resolución y evaluando todas las medidas necesarias que podrían adoptarse para preservar sus derechos. A la fecha de la Resolución, de ponerse en marcha el mecanismo mencionado, la Sociedad tendría una pérdida económica estimada de aproximadamente ARS 24.450 millones (USD 29 millones), sin incluir intereses moratorios.

Diapositiva 6 - Panorama del mercado Capacidad instalada

Pasemos ahora al panorama del mercado energético argentino de este trimestre, que se mostrará en las diapositivas 6 y 7.

Al finalizar el primer trimestre de 2024 la capacidad instalada del país alcanzó los 43.873 MW, lo que significa un incremento del 1% o 595 MW respecto de los 43.278 MW registrados al 31 de marzo de 2023. El crecimiento de la capacidad se debió básicamente a: (i) la incorporación de 680 MW (un crecimiento del 13%) procedentes de fuentes renovables, de los cuales 378 MW corresponden a parques eólicos, 290 MW a proyectos solares fotovoltaicos y 12 MW a centrales de biogás y (ii) una disminución neta en fuentes térmicas de 85 MW (lo que supone una contracción del 1%), que incluye la incorporación de 397 MW de ciclos combinados y una baja de 345 MW y 137 MW de turbinas de gas y motores diésel, respectivamente. Todas estas cifras pueden incluir MW de nuevas instalaciones y ajustes y repotenciones de centrales que ya estaban en funcionamiento.

En cuanto a la generación de energía en el 1T24, aumentó un 2% hasta los 39.285 GWh, frente a los 38.629 GWh generados durante el 1T23. Si bien la fuente térmica continúa siendo la columna vertebral del sector eléctrico argentino, este tipo de generación cayó 9% interanual y su porcentaje de participación en la matriz energética se redujo 6 p.p. interanual a 54%. Las centrales nucleares generaron un 71% más interanual mientras que su porcentaje de participación fue del 8%, seguidas por las renovables, con un porcentaje de participación del 14% (y un incremento interanual de la generación del 20%) y la hidroeléctrica, con un porcentaje de participación del 23% (y un crecimiento interanual de la generación del 5%).

Por último, cabe mencionar que el aumento de la generación nuclear a lo largo del trimestre se explicó básicamente por la reincorporación de la central Atucha II en agosto de 2023, estando en parada de mantenimiento con anterioridad. Asimismo, el menor despacho térmico durante el 1T24 gatilló un menor consumo de combustibles alternativos (-96% interanual de fuel oil y -83% interanual de gasoil).

Diapositiva 7 - Panorama del mercado Demanda y generación

Centrándonos ahora en la demanda, como pueden ver, la demanda de electricidad del 1T24 cayó un 4% con respecto al 1T23, impulsada por una contracción del 6% en el consumo residencial. El 1T23 en su

conjunto fue excepcionalmente más cálido que el 1T24, especialmente marzo. Esta configuración impulsó una tendencia a la baja de la demanda a lo largo del trimestre. Pero el 1 de febrero se registró un nuevo máximo histórico de demanda eléctrica: 29.572 MW. Los cambios en las temperaturas y en las condiciones específicas de las unidades de generación permitieron exportaciones de energía en enero e importaciones netas en febrero y marzo.

Diapositiva 8 - Métricas operativas de Central Puerto

Pasamos ahora a la diapositiva 8, a nuestros indicadores operativos clave del trimestre. Podemos ver que la energía generada por Central Puerto aumentó un 8% hasta los 5.520 GWh, frente a los 5.122 GWh del 1T23.

Cabe destacar que este incremento incluye la incorporación de 714 GWh generados por Central Costanera, adquirida a mediados de febrero de 2023, así como los 82 GWh producidos por el parque solar Guañizuil II A, adquirido en octubre de 2023.

Durante el 1T24, la generación de energía hidroeléctrica de Piedra del Águila disminuyó 5% (o 40 GWh) en comparación con los niveles del 1T23, como resultado directo de una menor disponibilidad de agua para generación y una tendencia decreciente de la demanda a lo largo del trimestre.

En cuanto a las renovables, exceptuando la incorporación de la planta solar Guañizuil II A, se ha producido una generación eólica ligeramente superior como consecuencia de un mayor recurso eólico durante el periodo, lo que ha supuesto una diferencia del 3% si se compara con el 1T23.

La generación de Central Costanera representó el 54% de nuestra generación térmica total. Cabe destacar el desempeño del Ciclo Combinado Buenos Aires, que incrementó su generación en un 78% (+73 GWh) con respecto al 1T23, debido a un profundo programa de mantenimiento y rehabilitación puesto en marcha (estas cifras toman en cuenta que Central Costanera comenzó a ser operada por Central Puerto a mediados de febrero de 2023). La energía generada por este sitio fue parcialmente compensada por el menor despacho y disponibilidad de otras unidades.

Por último, destacar las buenas cifras de disponibilidad del trimestre tanto frente a la media del mercado como frente a las métricas propias de Central Puerto para el 1T23.

Diapositiva 9 - Ingresos

Pasemos ahora al desglose de nuestros ingresos. Como pueden ver en la diapositiva 9, ascendieron a 150 millones de dólares en el trimestre, frente a los 130 millones del mismo periodo de 2023.

Cabe destacar que la brecha entre inflación y devaluación en el periodo ha afectado positivamente las cifras del 1T24 a nivel no monetario, debido a la metodología contable de la empresa y a la conversión a dólares utilizando el tipo de cambio oficial de fin de periodo, haciendo que la comparación con el 1T23 sea más compleja de analizar.

Así pues, teniendo en cuenta este efecto, la variación de los ingresos es consecuencia principalmente de:

- (i) Un crecimiento de las ventas al contado del 14% (o 9 millones de dólares), impulsado por la adquisición de Central Costanera (con pleno impacto en la comparación de las cifras de enero y febrero).
 - a. Esto se vio parcialmente compensado por:
 - i. Remuneración inferior en dólares estadounidenses (compensada parcialmente con la Res. 59/23)
 - ii. Despacho inferior (térmica excl. CECO).

- (ii) Un aumento del 16% o 9 millones de dólares en las ventas bajo contrato, explicado principalmente por la reciente adquisición del parque solar Guañizuil II A, que contribuyó con unas ventas de 4 millones de dólares en el trimestre, y mayores ventas de unidades de cogeneración. Las ventas de parques eólicos fueron ligeramente superiores debido al mayor recurso eólico.
- (iii) Por último, tenemos un aumento del 229% o 3 millones de dólares en los ingresos forestales como resultado de la adquisición del grupo EVASA en mayo de 2023.

Diapositiva 10 - EBITDA A.j.

En la diapositiva 10, podemos ver la dinámica de nuestro EBITDA Ajustado. Durante el primer trimestre de 2024, el EBITDA Ajustado del grupo ascendió a 84 millones de dólares, incluyendo los resultados de Central Costanera y de las empresas forestales. Así, sobre una base consolidada, el EBITDA ajustado del trimestre registró un aumento del 10% (u 8 millones de dólares) en comparación con los 75 millones de dólares del 1T23.

Al analizar el EBITDA Ajustado, podemos observar que la variación se explica principalmente por:

- (i) El aumento de las ventas agregadas, impulsado por las ventas al contado y las ventas bajo contrato, y un efecto positivo no monetario de la diferencia entre la devaluación de la moneda y la inflación.
- (ii) un aumento del 14% o 7 millones de dólares en el costo de ventas, explicado básicamente por mayores (i) compensaciones a empleados, (ii) mayores compras de energía y potencia, (iii) mayores gastos de mantenimiento y (iv) y mayor consumo de materiales y repuestos, impulsado por la adquisición de CECO y un efecto negativo no monetario en la diferencia entre la devaluación de la moneda y la inflación.
- (iii) Los gastos de administración y comercialización aumentaron un 34%, o 4 millones de dólares, principalmente por: (i) menores intereses de clientes y (ii) un efecto negativo no monetario de la diferencia entre la devaluación de la moneda y la inflación.
- (iv) Finalmente, Otros resultados operativos netos en el 1T24 aumentaron 18% o US\$2 millones, básicamente como consecuencia de mayores (i) compensaciones a empleados, (ii) mayores honorarios y compensaciones por servicios e impuestos, todos impulsados por la adquisición de CECO. Además, un efecto negativo no monetario en la brecha entre la devaluación de la moneda y la inflación.

Diapositiva 11 - Ingresos netos

Pasando a la siguiente diapositiva, la Utilidad Neta Consolidada. Durante el 1T24, la utilidad neta de Central Puerto ascendió a US\$32 millones de dólares, incrementándose casi 6 veces con respecto al mismo periodo del año anterior. A pesar del mayor EBITDA Ajustado del período, la utilidad neta fue impactada positivamente por:

- (i) Los efectos no monetarios aumentaron 48 millones de dólares, impulsados básicamente por:
 - a. Resultados generados por la variación del poder adquisitivo de la moneda y;
 - b. Variación de los activos biológicos
- (ii) Los resultados financieros netos aumentaron 16 MM de dólares, impulsados por:
 - a. Menores diferencias de cambio en los pasivos financieros.

b. Comisiones bancarias más bajas.

Esto se vio parcialmente compensado por una variación negativa del valor razonable de los activos financieros.

Con un impacto negativo, tuvimos:

- (i) Menor diferencia FONI FX e intereses, explicada en su mayor parte por menores diferencias FX debidas a una menor variación FX.
- (ii) Y un impuesto a las ganancias neto más alto.

Diapositiva 12 - Flujo de Fondos

Por último, en la diapositiva 12 tenemos la dinámica del Flujo de Caja durante el 1T24:

El **efectivo neto generado por las actividades de inversión** fue de 9 millones de dólares en el primer trimestre de 24 meses. Este monto se explica principalmente por resultados positivos provenientes de: (i) la venta de activos financieros y (ii) Dividendos cobrados, siendo todos parcialmente compensados por (i) CAPEX aplicado en la planta de San Lorenzo y (ii) CAPEX en Brigadier aplicado en la planta de López.

El **Flujo de Operación** fue negativo en 19 millones de dólares, lo que se explica principalmente por: (i) menor recaudación del FONI, (ii) mayor impuesto a las ganancias, siendo todos parcialmente compensados por un mayor EBITDA Aj. del período.

Por último, el **Flujo de Caja de Financiación** fue negativo en 4 millones de dólares durante el 1T24. Esto es básicamente el resultado de (i) reembolsos e intereses de préstamos a largo plazo y (ii) pagos de dividendos, siendo todos parcialmente compensados por (i) menores descubiertos en cuentas bancarias y de inversión, netos y (ii) menores desembolsos de préstamos a largo plazo.

En consecuencia, nuestra tesorería a 31 de marzo de 2024 asciende a 6 millones de dólares. Si se incluyen los activos financieros, nuestra liquidez corriente total asciende a 100 millones de dólares.

Diapositiva 13 - Calendario de vencimiento de la deuda

En la diapositiva 13 presentamos nuestro calendario de amortización de la deuda financiera a 31 de marzo de 2024.

Con esto concluyo la presentación y ahora les invitamos a hacer cualquier pregunta a nuestro equipo. Gracias por su atención.

Operador

Comenzaremos ahora la sesión de preguntas y respuestas. Para hacer una pregunta puede pulsar * (tecla asterisco) y luego 1 en su teléfono de tonos. Si utiliza un altavoz, descuelgue el auricular antes de pulsar las teclas. Para retirar su pregunta, pulse * (tecla asterisco) y luego 2. En este momento, haremos una pausa momentánea para reunir nuestra lista.

Operador

Muchas gracias. Nuestra primera pregunta viene de Martin Arancet con Balanz Capital. Su línea está activa.

Martin Arancet - Balanz Capital

Hola. En primer lugar, como siempre, gracias por la presentación. Tengo cuatro preguntas. Me gustaría hacerlas una a una, si te parece bien. En primer lugar, a través de la Resolución 45, el Gobierno amplió hasta mediados de julio el plazo para firmar los PPA de la subasta Terconf. Y ustedes fueron uno de los principales ganadores de esa subasta. Así que me preguntaba cuáles son sus expectativas para esos PPA. Si, en su opinión, la Secretaría de Energía podría decidir seguir adelante y firmar esos PPA. Porque, por lo que sabemos, a la Secretaría de Energía no le gustó que varios proyectos utilizaran motores en lugar de turbinas. Y también prefirieron que CAMMESA no firme nuevos contratos. Pero, al mismo tiempo, algunos proyectos parecen clave para la sustentabilidad del sistema.

Fernando Bonnet - Gerente General

De acuerdo. Gracias, Martin. Gracias, Martin, por tus preguntas. Sí, como has dicho, esta prórroga nos ha sorprendido un poco. Porque, como usted ha mencionado, los gobiernos están más en la línea de tratar de promover PPA privado en lugar de público-privado como en los gobiernos anteriores.

Por otro lado, empiezan a analizar la posibilidad de ampliar, porque todavía tienen bajo análisis las necesidades del sistema, sobre todo en lo que se refiere a AMBA, la región AMBA. Y los técnicos de CAMMESA están pidiendo capacidad adicional en AMBA. Entonces, quieren seguir analizando la posibilidad de avanzar con esta subasta. Pero, en este momento, no tenemos información adicional de ellos en términos de avanzar realmente en esa dirección. Por lo tanto, creo que todavía están haciendo el análisis.

Y lo otro es lo rápido que pueden avanzar con la nueva normativa para promover el CCE privado. Creo que sienten que se están moviendo. O tienen otras prioridades en cuanto a las subvenciones, la reorganización, etcétera. Pero en este momento, no tenemos una idea de si van a seguir adelante después de estos 60 días o no.

Además, estamos viendo, tal vez, un poco de cambio. No un poco, sino un cambio en cómo están enfocando todas las soluciones con la deuda de CAMMESA. Por lo tanto, esto, tal vez, impactará en cómo podemos seguir adelante con estos nuevos contratos o no. Por lo tanto, creo que nos quedamos en cómo podemos manejar la situación con CAMMESA. Y después de eso, veremos si podemos continuar con este esquema o no.

Martin Arancet - Balanz Capital

Muy claro. Gracias. Y ya que tocaste el tema de los retrasos de CAMMESA, por lo que vi, ellos también - y lo mencionaste un poco en la presentación- tampoco hicieron los pagos o algunos de los pagos del FONI. Y es la primera vez que no le pagan al FONI. No sé si podrías compartir con nosotros tu opinión sobre los pagos del FONI, si se van a reanudar. Porque, hasta donde yo sé, no están considerando esta nueva oferta de la Resolución 58.

Fernando Bonnet - Gerente General

Sí. Como mencionaste, el mes pasado fue la primera vez que el FONI no paga a tiempo. Y lo que venimos hablando con CAMMESA y la Secretaría de Energía son los pagos del FONI. Nosotros no estamos incluidos en el régimen de la Resolución 58. Entonces, esperamos cobrar o empezar a cobrar el FONI en los próximos días, tal vez, en este mes podamos cobrar dos cuotas y la regularización podría darse en el mes siguiente y podamos volver a cobrar el FONI en término desde, creo, junio.

Martin Arancet - Balanz Capital

De acuerdo. Gracias. Entonces, con respecto a su, bueno, usted mencionó la inversión AbraSilver. Creo que usted invierte \$ 7 millones allí para adquirir esa participación del 4%. Luego, Bloomberg reveló una posible inversión en otro proyecto corporativo propiedad de otra empresa canadiense que está buscando una inversión de 130 millones de dólares. Por lo tanto, me preguntaba cuáles son sus planes para AbraSilver si usted está considerando aumentar la inversión en función de algunos resultados tal vez. Y, por otro lado, ¿qué tan avanzadas están las conversaciones para invertir en otros proyectos y cuánto están considerando invertir en estos proyectos mineros en total?

Fernando Bonnet - Gerente General

De acuerdo. En cuanto a AbraSilver, el dinero que invertimos y la otra empresa Kinross también es para los estudios de viabilidad y otros costos operativos. Por lo tanto, esperamos con ese dinero que AbraSilver pueda realizar los estudios de viabilidad y mantener los costos operativos y no estamos en el corto plazo, no estamos esperando dinero adicional. Por lo tanto, después del estudio de viabilidad, por supuesto, si podemos pasar a la etapa de producción, se requerirá más dinero. Pero, creo, no es en el, seguro que no este año, podría ser el próximo uno u otro. Y en cuanto a otras inversiones en el sector minero, no estamos tan cerca. Estamos analizando otras alternativas, pero nada realmente, realmente cerca.

Martin Arancet - Balanz Capital

De acuerdo. Gracias. Entonces mi última pregunta. A principios de año, Central Puerto hizo público su plan anual de inversiones y desinversiones. Allí mencionó una posible fusión con una de sus filiales. Me preguntaba si tienen previsto comprar acciones de Central Costanera para la fusión o para un posible canje por acciones de Central Puerto.

Además, en el mismo texto, usted abría la posibilidad de cruzar la frontera con nuevas centrales eléctricas. No sé si hay algún país en concreto en el que se planteen invertir. Y como este documento es un plan anual, me preguntaba si podríamos ver estas cosas en 2024.

Fernando Bonnet - Gerente General

Sí. En primer lugar, sí, estamos avanzando con la reorganización en términos de renovables. Es algo necesario para reducir todos los costos administrativos y ser más eficaces a la hora de vender como un bloque único de capacidad. Así que no es solo administrativo, sino también operativo y comercial. Así que vamos a seguir adelante con estas reorganizaciones. Y en términos de movernos al exterior, en términos de tener otras plantas fuera de Argentina, creo que con todo esto que está pasando en Argentina hoy y creo que para este año, creo que no podemos ser capaces de realizar una operación importante en el exterior.

Por lo tanto, creo que vamos a concentrar nuestro esfuerzo en términos de Argentina operando, trayendo una alternativa diferente para instalar nueva capacidad en la forma de PPAs con el gobierno o tal vez en PPAs privados. Y también, en términos de emerger nuestra capacidad o capacidad renovable. Así que, creo, no veo una operación en el extranjero este año, no.

Martin Arancet - Balanz Capital

De acuerdo. Gracias. Una última pregunta. Una última pregunta, si me lo permiten. En cuanto al CapEx, me preguntaba cuánto espera para 2024 y si podría desglosarlo entre San Lorenzo, Brigadier y CapEx de mantenimiento.

Fernando Bonnet - Gerente General

Bien. En cuanto a Brigadier López, como sabrá, empezamos la construcción del ciclo combinado o el cierre del ciclo combinado, de hecho. Y esto, ya hacemos un anticipo del 30% a la empresa constructora y esperamos, quizás este año, entre un 30% y un 50% más del Capex total, que está en torno a los 150 millones de dólares.

En cuanto a la inversión regular, esperamos un mantenimiento importante en nuestro ciclo combinado de Buenos Aires, pero está cubierto por los pagos regulares que realizamos en virtud del contrato de mantenimiento con GE. Y no vemos un mantenimiento enorme o grande para este año. Quizás el año que viene sea el momento del ciclo combinado de Costanera, el ciclo combinado de Mitsubishi, y necesitamos hacer pagos por adelantado, quizás el último trimestre de este año, alrededor de 15 millones de dólares, pero no más que eso.

Martin Arancet - Balanz Capital

De acuerdo. Y sobre San Lorenzo, lo siento, no sé si me lo perdí.

Fernando Bonnet - Gerente General

San Lorenzo ya ha realizado el gran mantenimiento, que tuvo lugar en el primer trimestre, por lo que no esperamos que San Lorenzo realice inversiones adicionales este año.

Martin Arancet - Balanz Capital

De acuerdo. Muchas gracias. Eso es todo de mi parte.

Fernando Bonnet - Gerente General

De acuerdo. Gracias.

Operador

Gracias, señor. De nuevo, si tiene alguna pregunta, por favor presione *luego 1. Tenemos una pregunta de Eva Lawrence del Grupo Ion. Su línea está en vivo.

Eva Lawrence - Grupo Ion

Sí, ¿puede oírme? Me gustaría preguntarle sobre sus planes de financiación. ¿Cómo estáis financiando algunos de estos proyectos que estáis haciendo y que vais a hacer?

Fernando Bonnet - Gerente General

De acuerdo. Gracias por su pregunta. En este momento, estamos trabajando en dos proyectos, grandes proyectos. Uno es el cierre de Brigadier López de ciclo combinado, y el otro es un proyecto solar, de 15 MW, por lo que estamos realizando ese proyecto con nuestro flujo de caja, por lo que tenemos nuestro efectivo y flujo de caja suficiente para cubrir los dos proyectos. Si tenemos que seguir adelante con el proyecto que se nos adjudique en la última subasta que hemos estado hablando en la pregunta anterior, sin duda tenemos que ir al mercado para obtener algo de deuda, deuda adicional, porque estamos hablando en términos de los dos proyectos, el proyecto Costanera, alrededor de 3 o 500 millones de dólares. Por lo tanto, en ese caso, no es seguro porque la adjudicación es, como hablamos en la última pregunta es una especie de análisis. Pero en ese caso, tenemos que seguir adelante con el mercado,

pero con el proyecto que ya están en construcción, tenemos suficiente efectivo y flujo de caja para cubrirlo.

Eva Lawrence - Grupo Ion

Gracias, señor.

Fernando Bonnet - Gerente General

De nada.

Operador

Muchas gracias. Como no tenemos más preguntas, me gustaría devolver la conferencia al Sr. Fernando Bonnet para cualquier comentario final.

Fernando Bonnet - Gerente General

Gracias a todos por su interés en Central Puerto. Los animamos a que nos llamen por cualquier información que necesiten. Que tengan un buen día.

Operador

Gracias. Esto concluye nuestra sesión de preguntas y respuestas y nuestra conferencia. Pueden desconectar sus líneas en este momento y tener un buen día. Les agradecemos su participación.