

Buenos Aires, 7 de julio de 2023

**CENTRAL COSTANERA SOCIEDAD ANONIMA** (antes Enel Generación Costanera Sociedad Anónima)

Av. España 3301, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

INFORME TRIMESTRAL COMPLETO

**ACCIONES**

Títulos Calificados	Calificación
ACCIONES ORDINARIAS NOMINATIVAS NO ENDOSABLES	2

Nota 1: la definición de la calificación se encuentra al final del dictamen.

**Fundamentos principales de la calificación:**

- Enel Argentina S.A. titular del 75,69% del capital social y votos de Costanera celebró el 17 de febrero de 2023 un contrato de compraventa de acciones con Proener S.A.U, una sociedad controlada por Central Puerto S.A. en virtud del cual Enel Argentina acordó vender la totalidad de sus acciones a Proener.
- La compañía participa en el negocio de producción y comercialización en bloque de energía eléctrica. Constituida por seis unidades turbo vapor, con una capacidad instalada de 1.131 MW y dos ciclos combinados: el ciclo combinado I provisto por la firma Siemens, compuesto de una turbina de gas y una turbina a vapor con una capacidad instalada de 321,6 MW y el ciclo combinado II provisto por Mitsubishi con una capacidad instalada de 851 MW. La sociedad cuenta con una potencia instalada total de 2.304 MW brutos.
- La energía generada por Costanera en el trimestre finalizado el 31 de marzo de 2023 disminuyó un 1% a 1.683 GWh respecto de los 1.701 GWh generados en el mismo período de 2022, como consecuencia de una menor disponibilidad de la planta. Esto se debió principalmente a las tareas de mantenimiento correctivo -mencionadas precedentemente- sobre el ciclo combinado Siemens.
- El 14 de diciembre, por medio de la Resolución SE N° 826/2022, la Secretaría de Energía estableció un ajuste retroactivo en la remuneración de las unidades de generación del 20% desde septiembre 2022 y 10% en diciembre 2022. Esto en conjunto con los ajustes de la Resolución 238/22 representaron un incremento de aproximadamente el 86% durante el 2022. Adicionalmente la resolución aprobó dos incrementos para las generadoras para el año 2023. Un incremento del 25% en febrero de 2023, y uno del 28% para agosto de 2023.
- El 7 de febrero de 2023 mediante Resolución N° 59/2023 se habilitó a los generadores que tengan unidades de ciclo combinado para adherir al Acuerdo de Disponibilidad de Potencia y Mejora de Eficiencia. Mediante este acuerdo, los generadores adherentes se comprometen a alcanzar como mínimo un 85% de disponibilidad de potencia media mensual a cambio de obtener un nuevo precio de potencia y energías. En conjunto con las

mejoras introducidas por la Resolución 826/22 representan un incremento en los ingresos de las unidades generadoras.

- La Liquidez de las Acciones se considera en nivel medio.
- La Capacidad de Generar Ganancias se considera regular:
  - La cobertura de gastos financieros, histórica y proyectada se considera holgada.
  - La empresa presenta un buen posicionamiento dentro del sector que opera.
  - Las características de la administración y propiedad son adecuadas.
  - La rentabilidad histórica se considera adecuada.
  - La rentabilidad proyectada podría verse afectada por la coyuntura económica y posibles cambios en el entorno regulatorio.

<b>Analista Responsable</b>	Hernán   <a href="mailto:harguiz@evaluadora.com">harguiz@evaluadora.com</a>
<b>Consejo de Calificación</b>	Julieta Picorelli   Hernán Arguiz   Gustavo Reyes
<b>Manual de Calificación</b>	Manual de Procedimientos y Metodología de Calificación de Acciones
<b>Último Estado Contable</b>	Estados Contables al 31 de marzo de 2023

### **CAMBIO PAQUETE ACCIONARIO**

Enel Argentina S.A. titular del 75,69% del capital social y votos de Costanera celebró el 17 de febrero de 2023 un contrato de compraventa de acciones con Proener S.A.U., una sociedad controlada por Central Puerto S.A. en virtud del cual Enel Argentina acordó vender la totalidad de las acciones a Proener. Central Puerto, empresa líder en producción de energía eléctrica a nivel nacional, adquirió Central Costanera por US\$ 48 millones.

Central Puerto es una empresa líder en la producción de energía eléctrica en Argentina que cuenta con 14 plantas de generación de diversas tecnologías, más de 1.000 empleados y ha alcanzado -luego de la incorporación de Costanera- un 17% de market share.

Central Puerto cotiza en la bolsa de Buenos Aires y, desde 2018, en la de Nueva York. Produce energía eléctrica en forma eficiente, contribuyendo al abastecimiento de la demanda con calidad, maximizando el valor tanto para la compañía como para la sociedad de manera sustentable con el medio ambiente.

Cuenta -considerando dicha integración- con una capacidad instalada de generación de más 7.100 MW en el Sistema Argentino de Interconexión (SADI).

La adquisición generará sinergias a la compañía fortaleciéndose con la experiencia, el management y los sistemas de gestión de Central Puerto. Siendo uno de los objetivos incrementar la disponibilidad de potencia de las máquinas de Costanera con el fin de fortalecer y cubrir la demanda a nivel nacional.

Como consecuencia del cambio de control operado, el comprador se encuentra obligado a promover y completar una oferta pública de adquisición por las acciones (OPA) de la sociedad.

En tal sentido, el 29 de mayo de 2023 y conforme a la solicitud formulada por Proener S.A.U., la Sociedad publicó el Prospecto definitivo y el anuncio definitivo de la OPA.

La OPA estuvo abierta desde el 30 de mayo de 2023 y hasta el 12 de junio de 2023 y el 13 de junio de 2023 se publicó el Aviso de Resultados de la misma.

Como resultado de la OPA, la tenencia accionaria de Proener S.A.U. en la Sociedad ascendió de 531.278.928 acciones a 531.344.028 acciones, representativas del 75,69% del capital social de la Sociedad.

## ANTECEDENTES DE LA COMPAÑÍA

Central Costanera Sociedad Anónima, anteriormente conocida como Enel Generación Costanera S.A., tiene por objeto la producción y comercialización en bloque de energía eléctrica.

La compañía fue creada a partir de la privatización de SEGBA, adjudicada con el Decreto N° 839 el 27 de mayo de 1992.

A su vez, posee y opera una planta con una potencia instalada total de 2.304 MW brutos. Esto equivale a una participación en el Sistema Argentino de Interconexión (SADI) de aproximadamente un 6%, posicionando a Central Costanera como una de las plantas de generación térmica más importante de Argentina.

Central Costanera S.A. se encuentra estratégicamente ubicada en plena ciudad de Buenos Aires. Esta ciudad, junto al Gran Buenos Aires, demandan aproximadamente el 40% del total de la electricidad producida en el país.

Al 31 de marzo de 2023 el capital social de la Sociedad asciende a \$ 701.988.378, encontrándose totalmente suscripto, integrado, emitido e inscripto.

## ESQUEMA DE REMUNERACIÓN DE COSTOS DE GENERACIÓN

El 14 de diciembre, por medio de la Resolución SE N° 826/2022, la Secretaría de Energía estableció un ajuste retroactivo en la remuneración de las unidades de generación del 20% desde septiembre 2022 y 10% en diciembre 2022. Esto en conjunto con los ajustes de la Resolución 238/22 representaron un incremento de aproximadamente el 86% durante el 2022.

Adicionalmente la resolución aprobó dos incrementos para las generadoras para el año 2023. Un incremento del 25% en febrero de 2023, y uno del 28% para agosto de 2023.

Asimismo, la Resolución SE N° 826/2022 estableció:

- 1) Un cambio en la actual Remuneración por Disponibilidad de Potencia en Horas de Alto requerimiento por un criterio de Remuneración por Generación en Horas de Punta.
  - a) Solo aplica a generación de origen térmico
  - b) Se fija una remuneración equivalente a 2 veces el precio vigente por costo variable no combustible (para el tipo de combustible despachado) a ser aplicado en las cinco horas de pico (18.00 hs a 23.00 hs) (Dic-Feb y Jun-Ago).
  - c) Se fija una remuneración equivalente 1 vez el precio vigente por costo variable no combustible (para el tipo de combustible despachado) a ser aplicado en las cinco horas de pico (18.00 hs a 23.00 hs) (Mar-May y Sep-Nov).

- 2) Incorpora que CAMMESA realice controles de disponibilidad para verificar la efectiva operatividad de las máquinas en caso de ser convocadas al despacho. En caso de que una máquina no haya sido convocada para el despacho, CAMMESA deberá instar a realizar las pruebas de puesta en servicio y operación luego de transcurridas las 4.380 horas sin operación.
- 3) Deja de estar afectado el precio de la remuneración de las unidades térmicas por el incumplimiento de la DIGO (Disponibilidad Garantizada Ofrecida).

Concepto	sep.-22	dic.-22	feb.-23	ago.-23
<b>Remuneración por Potencia</b>				
<b>Centrales Térmicas - Miles \$/MW mes</b>				
<b><u>Precio Mínimo</u></b>				
Ciclos Grandes	223	245	306	392
TV Grandes	318	350	437	559
TG Grandes	259	285	357	456
TG Chica	336	370	462	591
<b><u>Precio Base (DIGO)</u></b>				
Dic-Feb	797	887	1.096	1.403
Jun-Ago	797	887	1.096	1.403
Mar-May	598	657	822	1.052
Sep-Nov	598	657	822	1.052
<b>Centrales Térmicas</b>				
<b><u>Precio Mínimo</u></b>				
HI>300MW	219	241	301	386
120MW<HI<300MW	29	321	402	514

Concepto	sep.-22	dic.-22	feb.-23	ago.-23
<b>Remuneración por Energía</b>				
<b>Energía Generada - Miles \$ /MWh</b>				
<b><u>Térmicas</u></b>				
Gas	0,53	0,58	0,73	0,94
Líquido	0,93	1,02	1,28	1,64
<b><u>Motores</u></b>				
Gas	0,53	0,58	0,73	0,94
Líquido	0,93	1,02	1,28	1,64
Hidroeléctricas	0,47	0,51	0,64	0,82
<b><u>Energía Operada</u></b>				
Térmicos e Hidro	0,18	0,20	0,25	0,33

#### Resolución de Secretaría de Energía N°59/2023

Con fecha 7 de febrero de 2023 se publicó en el Boletín Oficial la Resolución N° 59/2023 mediante la cual se habilita a los generadores que tengan unidades de ciclo combinado para adherir al Acuerdo de Disponibilidad de Potencia y Mejora de Eficiencia con el objetivo de incentivar las inversiones necesarias de Mantenimientos Mayores y menores de las máquinas.

Mediante este acuerdo, los generadores adherentes se comprometen a alcanzar como mínimo un 85% de disponibilidad de potencia media mensual a cambio de obtener un nuevo precio de potencia y energía.

En el caso de la Potencia, se establece un monto de 2.000 usd/MW-mes más la suma en pesos correspondiente al 85% y al 65% del valor de potencia establecido en la Resolución 826/22 (y continuadoras) para los períodos de primavera/otoño y verano/invierno respectivamente.

Adicionalmente, el precio por energía generada se fija en 3,5 usd/MWh en caso de utilizar gas y en 6,1 usd/MWh para el combustible alternativo (gasoil).

La adhesión al Acuerdo por parte de la Sociedad, en conjunto con las mejoras introducidas por la Resolución 826/22 representan un incremento en los ingresos de las unidades generadoras, cuyos efectos se verificarán plenamente en el período 2023.

#### **ANALISIS DE RIESGO**

#### **PROCEDIMIENTOS NORMALES DE CALIFICACION DE ACCIONES**

##### **1. Liquidez del Instrumento**

La liquidez de las acciones corresponde a la medición del efecto conjunto de los indicadores de rotación y liquidez de mercado que se detallan a continuación:

##### **a) Indicador de Rotación**

Este indicador se calculará dividiendo el monto transado de la acción en el último año, por el valor bursátil promedio del patrimonio en el mismo período.

La Rotación (Ro) se calificará en:

Nivel 1: si  $7\% \leq Ro$ .

Nivel 2: si  $2\% \leq Ro < 7\%$ .

Nivel 3: si  $Ro < 2\%$ .

El Indicador de Rotación de la Sociedad se califica en Nivel 3.

##### **b) Indicador de Liquidez de Mercado**

La Sociedad presenta una Liquidez de Mercado Alta. Analizando el ranking de negociación de volumen de acciones se observa que las mismas se ubican en el primer tercio.

En base a los puntos a) y b) precedentes se calificó en Media la liquidez de la acción de acuerdo con la siguiente matriz:

#### **MATRIZ DE CALIFICACION DE LA LIQUIDEZ**

Rotación	Liquidez de mercado		
	Alta	Media	Baja
Nivel 1	Alta	Alta	Media
Nivel 2	Alta	Media	Baja
Nivel 3	<u>Media</u>	Baja	Baja

## 2. Capacidad de Generar Ganancias

La Capacidad de Generar Ganancias se determinará midiendo el efecto conjunto de la capacidad de pago y de la rentabilidad esperada de la institución.

### a) Capacidad de Pago Esperada

#### a. 1) Cobertura de Gastos Financieros (CGF)

La CGF arroja un resultado de 6.1 considerando los datos de los estados contables anuales cerrados en diciembre de 2020, 2021 y 2022, y el balance intermedio finalizado en marzo de 2023. La rentabilidad promedio sobre activos para dicho período fue de **31.3%**.

#### a. 2) Grado de Riesgo del Sector

El sector eléctrico se encuentra expuesto a regulaciones discrecionales que no brindan un sendero de previsibilidad y que han afectado la rentabilidad de las compañías, y por lo tanto su nivel de inversiones y calidad de los servicios. Esta situación le otorga un alto grado de incertidumbre a la evolución del desempeño de las empresas participantes.

Para la generación sin contratos, mediante las Resoluciones N° 19E/2017 de SEE (Subsecretaría de Energía Eléctrica) y 1/2019 de SRRYME (Secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico), desde el 1 de febrero de 2017 hasta el 31 de enero de 2020, se había establecido un esquema de remuneración en dólares estadounidenses, que contempló una remuneración por potencia y por energía no combustible, como también la eliminación de remuneraciones en forma de crédito. Cabe aclarar que, desde el 1 de marzo de 2019, se aplicaron reducciones en la remuneración y se añadió un coeficiente de reducción a la remuneración por potencia, según el factor de utilización de la unidad.

Posteriormente, la Resolución N° 31/2020 de SE (Secretaría de Energía) trasladó todo el esquema remunerativo a moneda local a una tasa de cambio de AR\$60/US\$ con reducciones en la remuneración por potencia, efectivo a partir del 1 de febrero de 2020. Se añadió una remuneración adicional en las horas de alto requerimiento térmico y se estableció un factor de actualización a partir del segundo mes de aplicación, el cual contempla una fórmula compuesta en un 60% por IPC (Índice de Precios al Consumidor) y un 40% por IPIM (Índice de Precios Internos al por Mayor).

Sin embargo, mediante la Nota SE NO-2020-24910606-APN-SE#MDP, la SE instruyó a CAMMESA (Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico) a posponer hasta nueva decisión la aplicación de dicho factor de actualización.

En mayo 2021, la Resolución SE 440/21 estableció un ajuste del 29% de aplicación lineal a los valores originales remunerativos de la energía y potencia, retroactivo al mes de febrero 2021. La mencionada resolución no estableció ninguna actualización mensual de los valores de remuneración como preveía la anterior Resolución SE N° 31/2020.

Adicionalmente, el 2 de noviembre se publicó la Resolución SE N° 1037/21 que dispuso un reconocimiento adicional y transitorio en la remuneración a los Agentes Generadores comprendidos en la Resolución N° 440/2021, que abarca las transacciones económicas comprendidas entre el 1º septiembre de 2021 y hasta el 28 de febrero de 2022. El 9 de noviembre, la Secretaría de Energía envió la instrucción regulatoria a Cammesa, en el marco del artículo 4º de la Resolución N° 1.037/21, instruyendo a que, en el cálculo de las transacciones económicas previstas en los Puntos 4 y 5 del Anexo II de la Resolución SE N° 440/2021, se deberá asumir que tienen un Factor de Utilización constante e igual al 70% para la determinación de la Remuneración de la Disponibilidad de Potencia. Asimismo, se reconoció un monto adicional de 1.000 \$/MWh asignado en forma proporcional a la energía generada mensual de cada Agente Generador térmico convencional e hidráulico alcanzado.

Con fecha 18 de abril de 2022, se emitió la Resolución SE N° 238/2022, que actualiza los valores de la remuneración a los generadores de la Resolución SE N° 440/2021, mediante un aumento lineal del 30% retroactivo a febrero de 2022 y de un 10% adicional a partir de junio de 2022.

El 14 de diciembre, por medio de la Resolución SE N° 826/2022, la Secretaría de Energía estableció un ajuste retroactivo en la remuneración de las unidades de generación del 20% desde septiembre 2022 y 10% en diciembre 2022. Esto en conjunto con los ajustes de la Resolución 238/22 representaron un incremento de aproximadamente el 86% durante el 2022.

Adicionalmente la resolución aprobó dos incrementos para las generadoras para el año 2023. Un incremento del 25% en febrero de 2023, y uno del 28% para agosto de 2023.

Cabe destacar, que dichos aumentos son inferiores a la evolución de la tasa de inflación. Se espera un alto grado de discrecionalidad en la política tarifaria del sector.

Al fin del primer trimestre de 2023 la potencia instalada en el SADI fue de 43.278 MW. La generación neta del primer trimestre alcanzó los 38.627

GWh, 8.1% por encima de la generación del mismo período del año anterior. 60.6% de la generación neta provino de fuentes térmicas, mientras que el 22.3% fue de origen hidráulico (excluyendo pequeños aprovechamientos menores a 50 MW de potencia), 4.9% nuclear y 12.2% renovable, de acuerdo con la clasificación establecida en la Ley 27.191.

El consumo de gas natural para la generación eléctrica aumentó en el período 3.4% en relación al mismo período del año anterior, mientras que el consumo de gas oil para el mismo fin es marginal en su contribución.

La demanda de energía eléctrica aumentó 11.6% en el período respecto del mismo trimestre del año anterior, alcanzando los 38.522 GWh. Se destacan, respecto del mismo trimestre del año anterior, aumento del 21.1% por parte del sector residencial y del 2.0% por parte de la demanda industrial/comercial mayor a 300 kW.

### **a. 3) Posición de la empresa en su industria**

La compañía participa en el negocio de producción y comercialización en bloque de energía eléctrica en la República Argentina. Central Costanera S.A. se encuentra estratégicamente ubicada en la Ciudad de Buenos Aires. Constituida por seis unidades tubo vapor, con una capacidad instalada de 1.131 MW y dos ciclos combinados: uno de ellos provisto por la firma Mitsubishi con una capacidad instalada de 851 MW y el otro compuesto de una turbina de gas Siemens y una antigua turbina a vapor BTH con una capacidad instalada de 321,6 MW. La sociedad cuenta con una potencia instalada total de 2.304 MW brutos. Esto equivale a una participación en el SADI de aproximadamente un 5,8% respecto del total de la potencia instalada, posicionando a Centra Costanera como una de las plantas de generación térmica más importante de Sudamérica.

La compañía firmo un nuevo contrato con MITSUBISHI POWER AMERICAS, Inc., que tiene por objeto los mantenimientos programados para la unidad turbo vapor y las unidades turbo gas, como así también para los generadores de estas últimas, durante el período 2021/2025. Asimismo, el contrato comprende la segunda fase del upgrade del DCS (Distributed Control System), y el upgrade de ambas turbinas de gas de tecnología F3 a F4 con las mejoras de garantías técnicas y de rendimiento acordadas, y una nueva excitatriz sin escobillas para la turbina de gas #9. Estas mejoras se traducirán en un incremento paulatino de potencia de aproximadamente 15,2 MW por cada turbina de gas, junto a una mayor eficiencia (+ 0,25%) y reducción de emisiones de CO2. El monto del contrato asciende a U\$S 56,04 millones, con una porción Off-Shore de U\$S 41,8 millones y una parte On-Shore de U\$S 14,2 millones.

El 2022 se caracterizó por limitaciones en el suministro de combustibles, principalmente gas natural, a raíz de la invasión de Rusia a Ucrania. Esto

significó un incremento en el despacho de las unidades turbovapor respecto a años anteriores.

Asimismo, dada la imposibilidad de operar con gasoil del Ciclo Combinado Siemens para maximizar su vida útil remanente, el mismo permaneció sin despacho desde principios de abril hasta septiembre inclusive.

Por otra parte, el desempeño del principal activo de generación de la compañía, el Ciclo Combinado Mitsubishi fue muy bueno. Alcanzó un 94,8% de disponibilidad anual con un factor de despacho del 72,3%, y generando 293 GWh adicionales a lo planificado.

La producción total de Costanera durante el 2022 fue de 5.708 GWh.

La energía generada por Costanera en el trimestre finalizado el 31 de marzo de 2023 disminuyó un 1% a 1.683 GWh respecto de los 1.701 GWh generados en el mismo período de 2022, como consecuencia de una menor disponibilidad de la planta. Esto se debió principalmente a las tareas de mantenimiento correctivo -mencionadas precedentemente- sobre el ciclo combinado Siemens.

Análisis de los proveedores: por medio de la Resolución 12/2019 emitida por el Ministerio de Desarrollo Productivo, se decidió derogar la Resolución N°70/2018, quedando a cargo nuevamente CAMMESA de la provisión de combustible.

Eficiencia relativa: El despacho de energía a la red nacional es administrado por CAMMESA. Los generadores avisan a CAMMESA de su energía disponible y de cierta información sobre su costo marginal de producción. En base a esta información CAMMESA elabora un ranking de los generadores en orden creciente de sus costos marginales. Dado que las generadoras hidroeléctricas operan con costo marginal igual a cero, son las primeras en despachar a pesar de que su capacidad de generación depende de las condiciones hidrológicas. Las plantas nucleares son las que le siguen en el ranking, y las últimas en despachar son las centrales termoeléctricas como Central Costanera S.A.

Liderazgo: la empresa es una de las principales compañías en su sector. Los principales competidores de la compañía constituyen las grandes centrales conectadas al SADI.

Dentro de los grupos empresarios más relevantes que tienen participación en la actividad de generación en el Mercado Eléctrico Argentino se encuentran: AES, SADESA y PAMPA ENERGIA. Otras empresas con participación son YPF ENERGIA, CAPEX y YPF LUZ.

#### **a. 4) Características de la Administración y Propiedad**

Enel Argentina S.A. titular del 75,69% del capital social y votos de Costanera celebró el 17 de febrero un contrato de compraventa de acciones con Proener S.A.U., una sociedad controlada por Central Puerto S.A. en virtud del cual Enel Argentina acordó vender la totalidad de sus acciones a Proener.

Central Puerto es una empresa líder en la producción de energía eléctrica en Argentina que cuenta con 14 plantas de generación de diversas tecnologías, más de 1.000 empleados y ha alcanzado -luego de la incorporación de Costanera- un 17% de market share.

Central Puerto cotiza en la bolsa de Buenos Aires y, desde 2018, en la de Nueva York. Produce energía eléctrica en forma eficiente, contribuyendo al abastecimiento de la demanda con calidad, maximizando el valor tanto para la compañía como para la sociedad de manera sustentable con el medio ambiente.

Cuenta -considerando dicha integración- con una capacidad instalada de generación de más 7.100 MW en el Sistema Argentino de Interconexión (SADI).

La adquisición generará sinergias a la compañía fortaleciéndose con la experiencia, el management y los sistemas de gestión de Central Puerto. Siendo uno de los objetivos incrementar la disponibilidad de potencia de las máquinas de Costanera con el fin de fortalecer y cubrir la demanda a nivel nacional.

Se considera satisfactoria la preparación de los profesionales, directores y ejecutivos involucrados en el manejo de la empresa.

#### **INDICADORES DE LA COMPAÑÍA**

Analizando la rentabilidad de la sociedad y considerando los datos de los últimos estados contables a 2020, 2021 y 2022 y el balance intermedio a marzo de 2023 se obtiene un coeficiente de variación de 13%, resultante de un desvío estándar de la rentabilidad de 4% y una rentabilidad promedio sobre activos de 31%. La compañía evidencia una tendencia decreciente en margen operativo en los últimos ejercicios como consecuencia de la actualización de los valores remunerativos por debajo de la tasa de inflación.

Aunque cabe destacar, que el 14 de diciembre, por medio de la Resolución SE N° 826/2022, la Secretaría de Energía estableció un ajuste retroactivo en la remuneración de las unidades de generación del 20% desde septiembre 2022 y 10% en diciembre 2022. Esto en conjunto con los ajustes de la Resolución 238/22 representaron un incremento de aproximadamente el 86% durante el 2022.

Adicionalmente la resolución aprobó dos incrementos para las generadoras para el año 2023. Un incremento del 25% en febrero de 2023, y uno del 28% para agosto de 2023.

El plazo en el que la utilidad neta esperada amortiza la deuda no corriente es cercano a los siete meses. Se considera adecuado el calce de plazos de la compañía.

La liquidez ácida presenta un coeficiente de 2.3. Se considera adecuado el indicador de liquidez que presenta la compañía.

El indicador de endeudamiento al 31 de marzo de 2023 se ubica en 23%. Se observa una caída del 28% del coeficiente respecto del último balance anual.

La sociedad mantiene pasivos que devengan interés principalmente con Mitsubishi Corporation. Al 31 de marzo de 2023, la deuda a su valor razonable (en concepto de capital e intereses) ascendía a USD 36.0 Millones con Mitsubishi Corporation.

En base a los puntos a.1), a.2), a.3) y a.4) precedentes y a los indicadores de la Compañía se mantiene la calificación de la capacidad de pago esperada de Central Costanera S.A. en Categoría B.

#### **b) Rentabilidad Esperada de la Institución**

El análisis de la Rentabilidad Esperada de la Institución comprende el análisis histórico de la rentabilidad y la rentabilidad proyectada.

##### **b.1) Rentabilidad Histórica**

La Rentabilidad Histórica se calificará en dos niveles, en base al análisis de un indicador consistente en el cociente del resultado final y el valor de mercado del patrimonio. Este indicador corresponderá al promedio de los últimos tres años, u otro plazo que a juicio del Agente de Calificación de Riesgo sea representativo para la sociedad. La Rentabilidad Histórica de la compañía se considera en Nivel 1.

##### **b.2.) Rentabilidad Proyectada**

La Rentabilidad Proyectada se calificará en dos niveles de acuerdo con el siguiente criterio:

Nivel 1: si se espera que la rentabilidad proyectada (respecto del patrimonio a valor de mercado) sea mayor a la LIBOR (de 180 días) y/u otra tasa que el agente de calificación considere representativa.

Nivel 2: si se espera que la rentabilidad proyectada (respecto del patrimonio a valor de mercado) sea menor o igual que dicha tasa y/u otra tasa que la calificadora considere representativa.

La Rentabilidad Proyectada se calificó en Nivel 2.

**Las proyecciones de rentabilidad podrían verse afectadas en el corto plazo por la coyuntura económica y posibles cambios en el marco regulatorio.**

En base a estos criterios, la Rentabilidad Esperada se calificará de acuerdo con la siguiente matriz:

#### MATRIZ DE RENTABILIDAD ESPERADA

Rentabilidad Proyectada	Rentabilidad Histórica	
	Nivel 1	Nivel 2
Nivel 1	Nivel 1	Nivel 2
Nivel 2	<u>Nivel 2</u>	Nivel 3

En concordancia, la Capacidad de Generar Ganancias se calificará de acuerdo con la siguiente matriz:

#### MATRIZ DE CAPACIDAD DE GENERAR GANANCIAS

Capacidad de Pago Esperada	Rentabilidad Esperada		
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
A	Muy Buena	Muy Buena	Buena
B	Muy Buena	<u>Buena</u>	Regular
C	Buena	Regular	Baja

#### MATRIZ DE CALIFICACION FINAL

En función de las calificaciones de Liquidez y Capacidad de Generar Ganancias se obtiene la Calificación Final de las acciones de acuerdo con la siguiente matriz:

Liquidez	Capacidad de Generar Ganancias			
	Muy Buena	Buena	Regular	Baja
Alta	1+	1-	2-	3-
Media	1	<u>2</u>	3	4
Baja	2+	3+	4+	4-

#### CALIFICACION FINAL

**Se decide mantener la calificación de las acciones ordinarias emitidas por Central Costanera S.A. (antes Enel Generación Costanera S.A.) en Categoría en 2.**

**ANEXO I - ESTADOS CONTABLES**  
**(Expresados a moneda de cierre de cada ejercicio contable)**

Fecha Meses	Mar23 3	Dic22 12	Dic21 12	Dic. 20 12
<b>ESTADO DE SITUACION PATRIMONIAL</b>				
En Pesos				
Disponibilidades	2.467.192.150	2.718.938.157	4.794.724.695	3.650.193.755
Inversiones	617.632.849	527.406.522	474.287.818	239.828.308
Deudores por Ventas	8.111.005.491	5.038.353.286	1.585.557.028	2.012.280.443
Documentos a Cobrar	0	0	0	0
Bienes de Cambio	4.131.061.746	3.358.236.699	1.637.714.846	795.494.140
Otros Activos Corrientes	1.207.886.343	2.159.697.231	453.400.950	723.226.318
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>	<b>16.534.778.579</b>	<b>13.802.631.895</b>	<b>8.945.685.337</b>	<b>7.421.022.964</b>
Bienes de Uso	38.178.256.113	32.706.911.787	18.339.083.085	18.539.377.303
Inversiones	1.146.670.540	1.146.447.417	589.500.108	469.107.234
Otros Créditos a Largo Plazo	2.397.304.827	2.156.556.697	1.534.339.208	1.489.759.518
Cargos Diferidos e Intangibles	3.033.054.798	2.631.476.224	1.385.371.655	781.244.993
Otros	0	854.495.987	0	0
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>44.755.286.278</b>	<b>39.495.888.112</b>	<b>21.848.294.056</b>	<b>21.279.489.048</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>61.290.064.857</b>	<b>53.298.520.007</b>	<b>30.793.979.393</b>	<b>28.700.512.012</b>
Obligaciones Financeras	770.350.007	686.430.308	777.372.657	996.306.996
Cuentas a Pagar + Proveedores	1.857.702.103	7.140.275.203	6.702.295.110	5.466.383.679
Provisiones	148.785.904	106.796.093	56.512.279	0
Sueldos a Pagar	1.568.425.456	1.688.487.449	697.429.426	456.208.603
Impuesto a Pagar	1.094.419.394	754.795.655	974.512.885	270.557.087
Otros Pasivos Corrientes	0	43.090.041	15.214.218	15.214.218
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTES</b>	<b>5.439.682.864</b>	<b>10.419.874.749</b>	<b>9.223.336.575</b>	<b>7.204.670.583</b>
Obligaciones Financeras	7.317.217.063	6.197.262.912	3.985.125.374	3.869.843.263
Otras Cuentas a Pagar	0	0	0	0
Provisiones	0	0	0	0
Otros Pasivos Corrientes	1.493.285.644	553.286.000	952.647.707	2.600.896.425
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>8.810.502.707</b>	<b>6.750.548.912</b>	<b>4.937.773.081</b>	<b>6.470.739.688</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>14.250.185.571</b>	<b>17.170.423.661</b>	<b>14.161.109.656</b>	<b>13.675.410.271</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>47.039.879.286</b>	<b>36.128.096.346</b>	<b>16.632.869.737</b>	<b>15.025.101.741</b>
<b>ESTADO DE RESULTADOS</b>				
En Pesos				
Ingresos de Explotacion	5.482.441.770	17.119.156.232	10.954.485.243	9.261.131.447
Costos de Explotacion	-4.086.066.473	-15.181.228.733	-10.341.488.484	-7.288.118.263
<b>UTILIDAD BRUTA</b>	<b>1.396.375.297</b>	<b>1.937.927.499</b>	<b>612.996.759</b>	<b>1.973.013.184</b>
Gastos de Adm y Comerc.	-390.606.957	-1.619.458.525	-703.155.748	-364.881.655
<b>RESULTADO OPERATIVO</b>	<b>1.005.768.340</b>	<b>318.468.974</b>	<b>-90.158.989</b>	<b>1.608.131.529</b>
Otros Ingresos No Operativos	1.699.892.466	8.035.545.473	2.160.405.953	3.328.757.714
Gastos Financieros	-1.646.937.661	-10.623.041.231	-2.609.669.612	-4.510.918.566
Otros Egresos No Operativos	49.878.059	3.821.677.762	-7.266.361.226	395.025.083
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>1.108.601.204</b>	<b>1.552.650.978</b>	<b>-7.805.783.874</b>	<b>820.995.760</b>
Impuesto a las Ganancias	-761.030.139	2.175.749.094	1.758.305.541	947.174.931
<b>UTILIDAD (PERDIDA) DEL EJERCICIO</b>	<b>347.571.065</b>	<b>3.728.400.072</b>	<b>-6.047.478.333</b>	<b>1.768.170.691</b>

## ANEXO II – INDICADORES

Fecha Meses	Mar23 3	Dic22 12	Dic21 12	Dic. 20 12
<b>INDICADORES FINANCIEROS</b>				
<b>Indicadores de Liquidez</b>				
Liquidez Corriente (AC/PC)	3,0	1,3	1,0	1,0
Liquidez Acida [(AC-Bs de cambio)/PC]	2,3	1,0	0,8	0,9
(1) Días Bienes de Cambio por 1 día vta.	69	72	55	31
(2) Días Deudores por Venta por 1 día vta.	135	107	53	79
(3) Días Cuentas a Pagar por 1 día vta.	31	152	223	215
(4=1+2-3) Duración Ciclo de Caja	173	27	-116	-105
Capital de Trabajo (AC-PC)/ Activo Total	18,1%	6,3%	-0,9%	0,8%
<b>Indicadores de Solvencia</b>				
Activo Fijo / Activo Total	62,3%	61,4%	59,6%	64,6%
Pasivo No Corriente + PN / Activo Total	91,1%	80,4%	70,0%	74,9%
Pasivo Total / Activo Total	23,3%	32,2%	46,0%	47,6%
Pasivo Corriente / Pasivo Total	38,2%	60,7%	65,1%	52,7%
Deuda ByF / Pasivo Total	56,8%	40,1%	33,6%	35,6%
Deuda ByF CP / Deuda ByF Total	9,5%	10,0%	16,3%	20,5%
<b>Indicadores de Cobertura</b>				
EBITDA/gastos financieros	4,9	0,7	2,1	1,1
Deuda ByF Total / EBITDA	0,3	0,9	0,9	0,9
Pasivo Total / (Ventas/365)	237	366	472	539
Deuda ByF Total / (Ventas/365)	135	147	159	192
Costo Financiero Implícito*	81%	154%	55%	93%
*Se define como gastos financieros sobre deudas ByF				
<b>Indicadores de Margenes</b>				
Margen Bruto = Utilidad bruta / Ingresos	25,5%	11,3%	5,6%	21,3%
Margen EBITDA = EBITDA / Ingresos	147,3%	42,5%	50,6%	55,5%
Margen EBIT = EBIT / Ingresos	18,3%	1,9%	-0,8%	17,4%
Margen EBT = EBT / Ingresos	20,2%	9,1%	-71,3%	8,9%
Margen Final = Utilidad del Ej./Ingresos	6,3%	21,8%	-55,2%	19,1%
<b>Indicadores de Rentabilidad</b>				
ROA bruto = EBIT / Activos	6,6%	0,6%	-0,3%	5,6%
ROA neto = Utilidad del Ej. / Activos	2,3%	7,0%	-19,6%	6,2%
ROE neto = Utilidad del Ej. / PN	3,0%	10,3%	-36,4%	11,8%
<b>Indicadores de Eficiencia</b>				
Rotación de Activos Fijos (/ingresos)	0,6	0,5	0,6	0,5
Rotación de Activos Totales (/ingresos)	0,4	0,3	0,4	0,3

## Referencias:

EBITDA: Resultado operativo + amortizaciones

EBIT: Resultado operativo

EBT: Resultado antes de impuestos

AC: Activo Corriente

PC: Pasivo Corriente

PN: Patrimonio Neto

ByF: Bancarias y Financieras

---

## DEFINICION DE LA CALIFICACIÓN OTORGADA

**Categoría 2:** Corresponde a aquellas acciones con una buena capacidad de generar ganancias y que presentan liquidez media.

## INFORMACIÓN UTILIZADA

- Estados Contables al 31 de marzo de 2023.
- [www.cnv.gob.ar](http://www.cnv.gob.ar) | Comisión Nacional de Valores.
- [www.bolsar.com](http://www.bolsar.com) | Bolsa de Comercio de Buenos Aires.
- [www.indec.gov.ar](http://www.indec.gov.ar) | Informes del Indicador Sintético Energético (ISE) publicado por el INDEC.
- [www.cammesa.com](http://www.cammesa.com) | Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico.

Las calificaciones tienen un alcance relativo, es decir, se emiten con la información disponible suministrada o no por la Sociedad bajo calificación y con la proyección de hechos razonablemente previsibles, pero no incluye la ocurrencia de eventos imprevisibles que puedan afectar la calificación emitida.

El Agente de Calificación no audita la veracidad de la información suministrada por el cliente, emitiendo una calificación de riesgo basada en un análisis completo de toda la información disponible y de acuerdo a las pautas establecidas en sus metodologías de calificación (art. 39, Secc. X, Cap. I, Tit. IX de las Normas CNV). La información cuantitativa y cualitativa suministrada se ha tomado como fidedigna y por tanto libera al Agente de Calificación de cualquier consecuencia de los eventuales errores que esta información pudiera contener.

Este Dictamen de Calificación no debe considerarse una recomendación para adquirir, negociar o vender los Títulos emitidos o a ser emitidos por la empresa, sino como una información adicional a ser tenida en cuenta por los acreedores presentes o futuros de la empresa.