



EVENTO RELEVANTE

Contacto con Medios: Patricia Kakridas
Sempra
+1 (877) 340-8875
media@sempra.com

Contacto Financiero: Jenell McKay
Sempra
+1 (877) 736-7727
investor@sempra.com

Sempra Reporta Resultados Financieros del Primer Trimestre de 2023

- **Concluye la revisión de tarifas base de Oncor**
- **Anuncia un aumento de \$4 mil millones de dólares al plan de inversión a cinco años de Oncor**
- **Actualiza el plan de inversión a cinco años de Sempra a \$40 mil millones de dólares**
- **Emite el rango de guía de EPS para todo el año 2024 entre \$9.10 dólares y \$9.80 dólares**

SAN DIEGO, CALIFORNIA, a 4 de mayo de 2023 — Sempra (NYSE: SRE) (BMV: SRE) anunció el día de hoy utilidades por \$969 millones de dólares en el primer trimestre de 2023, o \$3.07 dólares por acción diluida, en comparación con las utilidades en el primer trimestre de 2022 por \$612 millones de dólares, o \$1.93 dólares por acción diluida. Sobre una base ajustada, las utilidades de la compañía en el primer trimestre de 2023 fueron por \$922 millones de dólares, o \$2.92 dólares por acción diluida, en comparación con \$924 millones de dólares, o \$2.91 dólares por acción diluida, en 2022.



¹Se refiere al plan de inversión 2023-2027 de Sempra que incluye \$12.9 mil millones de dólares de la participación proporcional de Sempra en las cantidades que se espera fundear por entidades no consolidadas y excluye \$11.2 mil millones de dólares de gastos de capital proyectados atribuibles a entidades no controladoras.

²Incluye la participación proporcional de Sempra en los gastos de capital esperados de Oncor por \$19 mil millones de dólares para 2023-2027. Incluye los gastos de capital que se espera sean fundeados por las entidades no consolidadas Oncor y Sharyland.

³Las utilidades por acción común (EPS, por sus siglas en inglés) proyectadas consolidan la tasa de crecimiento anual con base en el punto medio del rango de guía EPS ajustado 2023.



“En Sempra, nuestra estrategia se enfoca en construir nuevas redes energéticas aquí en Norteamérica que mejoren la seguridad energética y apoyen la descarbonización– y estamos observando oportunidades significativas en las tres plataformas de crecimiento”, comentó Jeffrey W. Martin, presidente y director general de Sempra. “Nuestra estrategia, junto con nuestro compromiso con la seguridad, excelencia operativa y asignación de capital disciplinada, nos posiciona para ofrecer otro año de sólido rendimiento financiero”.

Los resultados financieros reportados reflejan ciertos conceptos relevantes que se describen sobre una base después de impuestos en la siguiente tabla de utilidades conforme a GAAP (principios contables generalmente aceptados en los Estados Unidos de América), conciliados a utilidades ajustadas, para el primer trimestre de 2023 y de 2022.

Sempra Reporta Resultados Financieros del Primer Trimestre de 2023 / Página 3

<i>(Dólares y acciones en millones, a excepción de EPS)</i>	Tres meses terminados el 31 de marzo de	
	2023	2022
	<i>(No auditado)</i>	
Utilidades conforme a GAAP	\$ 969	\$ 612
Impacto asociado con el litigio de Aliso Canyon	—	66
Participación en pérdidas de una cancelación por la denegación de tarifas base resultantes de la orden final de la PUCT en la revisión integral de tarifas base de Oncor	44	—
Impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México	109	75
(Ganancias) pérdidas netas no realizadas en derivados	(217)	51
Pérdidas netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con el proyecto Port Arthur LNG Fase 1	17	—
Gasto de impuesto diferido asociado con el cambio en nuestra afirmación de reinversión indefinida relacionado con la venta de una participación no controladora a Abu Dhabi Investment Authority	—	120
Utilidades Ajustadas ⁽¹⁾	\$ 922	\$ 924
Promedio Ponderado de las Acciones Comunes en Circulación Diluidas	316	317
EPS conforme a GAAP	\$ 3.07	\$ 1.93
EPS Ajustado⁽¹⁾	\$ 2.92	\$ 2.91

1) Ver la Tabla A para información relacionada con medidas financieras no conforme a GAAP y la descripción de ajustes.

Guía de Utilidades

Sempra está actualizando su rango de guía de utilidades por acción común (EPS, por sus siglas en inglés) conforme a GAAP para el año completo de 2023 de \$8.76 dólares a \$9.36 dólares, afirmando su rango de guía EPS para el año completo de 2023 de \$8.60 dólares a \$9.20 dólares y anunciando su rango de guía EPS para el año completo de 2024 de \$9.10 dólares a \$9.80 dólares. La compañía también está afirmando su tasa de crecimiento de EPS prevista a largo plazo de 6% a 8%.

Oportunidades de Inversión en Capital

Sempra ve importantes oportunidades para realizar inversiones de capital significativas en las tres plataformas de crecimiento durante los próximos cinco años, con el objetivo de mejorar la seguridad, reforzar la confiabilidad y apoyar el suministro de fuentes de energía más limpias. Para aprovechar estas oportunidades, la compañía anuncia un nuevo plan de inversión a cinco años de \$40 mil millones de dólares para 2023-2027. El referido plan de inversión únicamente incluye la parte de participación proporcional de Sempra de los gastos de capital.

“Este es un momento emocionante para nuestra compañía. La sólida ejecución continua a través de nuestras tres plataformas de crecimiento, junto con una tasa de

Sempra Reporta Resultados Financieros del Primer Trimestre de 2023 / Página 4

crecimiento significativa proyectada, respaldan nuestra visión positiva del poder de las utilidades de nuestro negocio en el futuro”, comentó Trevor Mihalik, vicepresidente ejecutivo y director financiero de Sempra. “Con miras al futuro, nuestro plan de inversión a cinco años contempla la aplicación de aproximadamente \$40 mil millones de dólares para ayudar a garantizar la seguridad y operaciones confiables y apoyar la demanda en crecimiento mientras avanzamos en la transición energética en los mercados en los que prestamos servicios”.

Sempra California

San Diego Gas & Electric Co. (SDGE) y Southern California Gas Co. (SoCalGas) siguen invirtiendo en la seguridad, confiabilidad e innovación tecnológica que se alinean con las metas estatales de descarbonización. El plan de inversión 2023-2027 de Sempra tiene como objetivo realizar inversiones por \$21.4 mil millones de dólares para prestar mejores servicios a los clientes desde sus empresas de servicios públicos en California, mejorar la seguridad operativa y confiabilidad y apoyar a impulsar la electrificación y descarbonización en múltiples sectores de la economía.

A lo largo del trimestre, SDGE y SoCalGas avanzaron en programas estratégicos para modernizar sus redes energéticas y promover la resiliencia climática y el acceso a energías más limpias. En marzo, SDGE logró un hito importante en su proyecto de mejora de la línea de transmisión de Valley Center, completando la colocación de cinco millas de líneas de transmisión subterráneas y el fortalecimiento de la transmisión suspendida existente. A principios del trimestre, SoCalGas presentó su Experiencia de Innovación H2, la primera micro-red residencial de hidrógeno renovable de Norteamérica.

Junto con las otras compañías de servicios públicos eléctricos de California propiedad de inversionistas, SDGE recientemente presentó una propuesta a la Comisión de Servicios Públicos de California (CPUC, por sus siglas en inglés) para modificar la manera en que se cobra a los consumidores por la electricidad y la infraestructura de transmisión y distribución. La propuesta está diseñada para mejorar la asequibilidad para consumidores de bajos y medianos ingresos y hacer que las facturas sean más

Sempra Reporta Resultados Financieros del Primer Trimestre de 2023 / Página 5

estables y transparentes. Esto responde a una nueva ley estatal de California que requiere que la CPUC adopte una estructura de tarifas fijas para hacer la electricidad más asequible y apoyar una mayor descarbonización en todo el estado. Se espera una propuesta de decisión a inicios de 2024.

Sempra Texas

En abril, Oncor Electric Delivery Company LLC (Oncor) recibió una orden final de la Comisión de Servicios Públicos de Texas (PUCT, por sus siglas en inglés) en el procedimiento de revisión de tarifas base, que mantenía el nivel de capital de Oncor en 42.5% y actualizaba su rendimiento de capital a 9.7%. Oncor estima que la orden final de la PUCT resulte en un aumento promedio de aproximadamente \$79 millones de dólares durante el año analizado 2021.

Posteriormente, Oncor anunció su plan de inversión a cinco años de \$19 mil millones de dólares para apoyar el sólido aumento de la demanda, la confiabilidad y la resiliencia en uno de los mercados de crecimiento más rápido en el país.

Oncor continúa avanzando en los proyectos de infraestructura crítica de transmisión y distribución para apoyar el crecimiento de la población en Texas y en aumentar la confiabilidad del mercado del Consejo de Confiabilidad Eléctrica de Texas (ERCOT, por sus siglas en inglés). A finales del primer trimestre de 2023, Oncor tenía aproximadamente 650 solicitudes activas de puntos de interconexión (POI, por sus siglas en inglés) para generación y transmisión minorista, representando un aumento del 41% en comparación con las solicitudes activas de generación y transmisión minorista POI pendientes al 31 de marzo de 2022. Adicionalmente, Oncor conectó 17,000 nuevas instalaciones a la red ERCOT en el primer trimestre y construyó o mejoró 257 millas de líneas de distribución y transmisión de energía en el primer trimestre de 2023.

Sempra Infraestructura

Durante el primer trimestre, Sempra Infraestructura tuvo un desempeño operativo sólido en sus tres líneas de negocio — energía limpia, infraestructura

Sempra Reporta Resultados Financieros del Primer Trimestre de 2023 / Página 6

energética y gas natural licuado (LNG, por sus siglas en inglés) y soluciones de cero emisiones netas — y obtuvo sólidos resultados financieros.

Notablemente, Sempra Infrastructure Partners alcanzó una decisión final de inversión positiva para el desarrollo, construcción y operación del proyecto Port Arthur LNG Fase 1 en el Condado de Jefferson, Texas. La compañía también anunció un negocio conjunto (*joint venture*) con una afiliada de ConocoPhillips, que ha adquirido una participación no controladora del 30% en la Fase 1, y un acuerdo para vender a una filial de KKR una participación indirecta no controladora en la Fase 1, sujeto a las aprobaciones regulatorias y otras condiciones de cierre habituales. De esta forma, Sempra Infrastructure Partners pretende mantener una participación indirecta del 25% en la Fase 1 bajo esta asociación de capital a nivel del proyecto. Los \$13 mil millones de dólares de gastos de capital totales estimados en el proyecto serán financiados con \$6.8 mil millones de dólares de deuda sin recurso a nivel de proyecto y \$6.2 mil millones de dólares de capital a nivel de proyecto.

También continúan los avances en Energía Costa Azul LNG Fase 1, donde la construcción del proyecto registró más de seis millones de horas trabajadas sin incidentes de tiempo perdido y sigue en camino de alcanzar operaciones comerciales en el verano de 2025.

A principios del trimestre, el proyecto en desarrollo Cameron LNG Fase 2 recibió la aprobación de la Comisión Regulatoria Federal de Energía (FERC, por sus siglas en inglés) por las modificaciones al permiso de ampliación. De forma relevante las modificaciones aprobadas por la FERC incluyen el uso de motores eléctricos para reemplazar las turbinas de gas natural, lo cual se espera que reduzca las emisiones directas totales en el sitio de la Fase 2 en comparación con el proyecto previamente autorizado, así como permitir la conexión de equipos de captura y secuestro de carbono en las instalaciones existentes de la Fase 1 para apoyar mayores reducciones en las emisiones totales de la planta.

Sempra Reporta Resultados Financieros del Primer Trimestre de 2023 / Página 7

Medidas Financieras No Conforme a GAAP

Las medidas financieras no conforme a GAAP incluyen las utilidades ajustadas, EPS ajustadas y el rango de guía de EPS ajustadas de Sempra. Véase la Tabla A para información adicional en relación con estas medidas financieras no conforme a GAAP.

Transmisión por Internet

Sempra transmitirá una llamada en vivo de sus resultados financieros por internet el día de hoy a las 12 p.m. (ET) con el equipo ejecutivo de la compañía. El acceso estará disponible ingresando a la sección de Inversionistas de la página de internet de la compañía, sempra.com/investors. La transmisión estará disponible para su repetición unas horas después de que termine en sempra.com/investors.

Acerca de Sempra

Sempra es una empresa líder de infraestructura energética de Norteamérica que ayuda a satisfacer las necesidades diarias de energía de 40 millones de consumidores. Como propietaria de una de las redes de energía más grandes en el continente, Sempra está ayudando a electrificar y descarbonizar algunos de los mercados económicos más importantes del mundo, incluyendo California, Texas, México y el mercado de exportación de GNL. La compañía también es reconocida constantemente como líder en prácticas comerciales sustentables y por su compromiso a largo plazo para construir una cultura de alto rendimiento enfocada en seguridad y excelencia operativa, liderazgo y desarrollo de su personal, así como diversidad e inclusión. El Investor's Business Daily nombró a Sempra como la mejor empresa de servicios públicos en E.U.A. por sus calificaciones ambientales, sociales y de gobierno corporativo y por su desempeño financiero. Sempra también fue incluida en el Índice Down Jones de Sustentabilidad de Norteamérica por 12º año consecutivo. Más información acerca de Sempra se encuentra disponible en sempra.com y en [Twitter @Sempra](https://twitter.com/Sempra).

###

Este evento relevante contiene declaraciones que constituyen declaraciones a futuro dentro del significado de la Ley de Reforma de Litigios Sobre Valores Privados de 1995 (Private Securities Litigation Reform Act of 1995). Las

Sempra Reporta Resultados Financieros del Primer Trimestre de 2023 / Página 8

declaraciones a futuro se basan en asunciones con respecto al futuro e implican riesgos e incertidumbres y no son garantías. Los resultados futuros pueden diferir materialmente de aquellos previstos o implícitos en cualquier declaración a futuro. Estas declaraciones a futuro representan nuestras estimaciones y asunciones a la fecha de este evento relevante. No asumimos ninguna obligación de actualizar o modificar ninguna declaración a futuro como resultado de nueva información, eventos futuros salvo que se indique lo contrario.

En este evento relevante, las declaraciones a futuro pueden ser identificadas por el uso de palabras tales como "considera," "espera," "pretende," "anticipa," "contempla," "planea," "estima," "proyecta," "prevé," "debería," "podrá," "haría," "hará," "confianza," "podría," "puede," "potencialmente," "posiblemente," "propuesto," "en proceso," "construye," "desarrolla," "oportunidad," "iniciativa," "meta," "perspectiva," "optimista," "preparado," "mantiene," "continúa," "progresa;" "avanza," "objetivo," "finalidad," "compromete," o expresiones similares, o cuando discutimos nuestras orientaciones, prioridades, estrategia, metas, visión, misión, oportunidades, proyecciones, intenciones o expectativas.

Los factores que, entre otros, podrían causar que los resultados y eventos efectivamente ocurridos difieran materialmente de aquellos expresos o implícitos en cualquier declaración a futuro incluyen a los riesgos e incertidumbres relacionados con: incendios forestales en California, incluyendo la responsabilidad potencial por daños sin importar la culpa y cualquier falta de capacidad para recuperar todos o una parte sustancial de los costos a través de seguros, el fondo contra incendios forestales conforme a la Ley 1054 de la Asamblea de California (California Assembly Bill 1054), en las tarifas de los clientes o una combinación de las anteriores; decisiones, investigaciones, solicitudes, regulaciones, emisión o revocación de permisos, consentimientos, aprobaciones u otras autorizaciones, renovaciones y otras acciones por parte de (i) la Comisión de Servicios Públicos de California (California Public Utilities Commission, por sus siglas en inglés CPUC), la Comisión Reguladora de Energía, el Departamento de Energía de los EE.UU.A. (U.S. Department of Energy), la Comisión Reguladora Federal de Energía de los EE.UU.A. (U.S. Federal Energy Regulatory Commission) la Comisión de Servicios Públicos de Texas (Public Utility Commission of Texas), y otros órganos gubernamentales y regulatorios y (ii) EE.UU.A., México y estados, condados, ciudades y otras jurisdicciones en esos y en otros países en los que hacemos negocios, el éxito de nuestros esfuerzos de desarrollo de negocios, construcción de proyectos y adquisiciones o desinversiones, incluyendo riesgos en (i) ser capaces de tomar una decisión final de inversión, (ii) completar la construcción de proyectos u otras operaciones dentro del tiempo y presupuesto proyectado y (iii) realizar los beneficios anticipados por cualquier de estos esfuerzos en caso de que se completen, y (iv) obtener el consentimiento o aprobación de terceros, litigios, arbitrajes, disputas de propiedad y otros procesos, y cambios en las leyes y regulaciones, incluyendo aquellas relacionadas con la industria energética en México; amenazas de ciberseguridad, incluyendo por actores estatales y patrocinados por el estado, de ransomware u otros ataques en nuestros sistemas o en los sistemas de terceros con los cuales desarrollemos nuestro negocio, incluyendo la red de energía u otra infraestructura energética, todo lo cual han vuelto más acentuados debido a eventos geopolíticos; nuestra capacidad de tomar créditos en términos favorables o de cualquier otra forma y para cumplir con nuestras obligaciones, incluyendo debido a (i) acciones por parte de las agencias de calificación crediticia para disminuir nuestra calificación crediticia o poner a dichas calificaciones en perspectiva negativa o (ii) aumento de tasas de interés e inflación; incumplimientos por parte de los gobiernos, empresas públicas extranjeros y nuestras contrapartes a sus contratos y compromisos; el impacto en la accesibilidad de las tarifas de clientes y los costos de capital y la accesibilidad de las tarifas de clientes de San Diego Gas & Electric Company (SDG&E) y Southern California Gas Company (SoCalGas) y en la capacidad de Sempra Infraestructura de transferir mayores costos a los clientes debido a (i) volatilidad en la inflación, tasas de interés, y los precios de materias primas, (ii) en relación con los negocios de SDG&E y SoCalGas, el costo de la transición a energía limpia en California, (iii) respecto al negocio de SDG&E, liberación de carga minorista como resultado de que los clientes adicionales se transfieran a Elección de Agregación Comunitaria y Acceso Directo, y (iv) respecto al negocio de Sempra Infraestructura, volatilidad en los tipos de cambios, el impacto de las políticas climáticas y de sustentabilidad, leyes, reglas, regulaciones, presentaciones y tendencias, incluyendo acciones para reducir o eliminar la dependencia al gas natural, cualquier deterioro de o mayor incertidumbre en el ambiente político o regulatorio para las empresas de distribución de gas natural de California, el riesgo de no recuperar los activos abandonados, y nuestra capacidad de incorporar nuevas tecnologías; el clima, desastres naturales, pandemias, accidentes, falla de equipos, explosiones, terrorismo, interrupciones de sistemas de información u otros eventos de que afecten nuestras operaciones, dañen

Sempra Reporta Resultados Financieros del Primer Trimestre de 2023 / Página 9

nuestras instalaciones o sistemas, causen la liberación de materiales dañinos o incendios o que nos sujeten a responsabilidad por daños, multas y penalidades, algunos de los cuales podrían no ser recuperables a través de mecanismos regulatorios o a través de seguros o que puedan impactar nuestra capacidad de obtener niveles de seguros costeables; la disponibilidad de energía eléctrica, gas natural y capacidad para administrar gas natural, incluyendo interrupciones en la red de transmisión, sistema de gasoductos, o limitaciones de retiro de gas natural de las instalaciones de almacenamiento; la capacidad de Oncor Electric Delivery Company LLC (Oncor) para reducir o eliminar sus dividendos trimestrales debido a requerimientos y compromisos reglamentarios o de gobierno corporativo, incluyendo por acciones de los consejeros independientes de Oncor o por los consejeros nombrados por la minoría, cambios en las políticas fiscales y comerciales, en la legislación y regulación, incluyendo aranceles, la revisión de acuerdos comerciales internacionales, y sanciones, tales como aquellas impuestas en relación con la guerra en Ucrania, cualquiera de las cuales pueden incrementar nuestros costos, reducir nuestra competitividad, impactar nuestra capacidad de realizar negocios con ciertas contrapartes, o deteriorar nuestra capacidad para resolver disputas comerciales, y otras incertidumbres, algunas de las cuales son difíciles de predecir y fuera de nuestro control.

Estos riesgos e incertidumbres se analizan con más detalle en los reportes que Sempra presentó a la Comisión de Valores de los EE.UU.A. (U.S. Securities and Exchange Commission, por sus siglas en inglés SEC). Estos reportes están disponibles a través del sistema EDGAR de manera gratuita en la página de internet de la SEC, www.sec.gov, y en la página de internet de Sempra, www.sempra.com. Los inversionistas no deben basarse indebidamente en las declaraciones a futuro.

Sempra Infraestructura, Sempra Infrastructure Partners, Sempra Texas, Sempra Texas Utilities, Oncor e Infraestructura Energética Nova, S.A.P.I. de C.V. (IEnova) no son las mismas compañías que las Empresas de Servicios Públicos de California, SDG&E o SoCalGas, ni se encuentran reguladas por la CPUC.

SEMPRA ENERGY

Tabla A

ESTADOS CONSOLIDADOS CONDENSADOS DE RESULTADOS

(En millones de dólares, excepto montos por acción; acciones en miles)

	Tres meses terminados el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(no auditado)	
INGRESOS		
Servicios Públicos:		
Gas natural	\$ 4,412	\$ 2,320
Eléctrico	1,027	1,117
Negocios relacionados con la energía	1,121	383
Ingresos totales	6,560	3,820
GASTOS Y OTRA UTILIDAD		
Servicios Públicos:		
Costo del gas natural	(2,683)	(802)
Costo del combustible eléctrico y energía adquirida	(114)	(205)
Costo de ventas de negocios relacionados con la energía	(193)	(135)
Operación y mantenimiento	(1,209)	(1,086)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(92)
Depreciación y amortización	(539)	(493)
Comisiones por franquicias y otros impuestos	(192)	(162)
Otra utilidad, neta	41	38
Utilidad por intereses	24	25
Gasto por intereses	(366)	(243)
Utilidad antes de impuestos por utilidad y participación en utilidades	1,329	665
Gasto por impuestos	(376)	(334)
Participación en utilidades	219	326
Utilidad neta	1,172	657
Utilidades atribuibles a participación no controladora	(192)	(34)
Dividendos preferentes	(11)	(11)
Utilidades atribuibles a acciones comunes	\$ 969	\$ 612
Utilidad por Acción (EPS) Básica:		
Utilidades	\$ 3.08	\$ 1.93
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	314,919	316,353
EPS Diluida:		
Utilidades	\$ 3.07	\$ 1.93
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	316,124	317,434

SEMPRA ENERGY

Tabla A (Continúa)

RECONCILIACIÓN DE UTILIDADES AJUSTADAS DE SEMPRA A UTILIDADES CONFORME A GAAP DE SEMPRA (No auditado)

Las Utilidades Ajustadas y EPS Ajustado de Sempra excluyen elementos (después de los efectos de impuestos a las utilidades y, en caso de ser aplicable, participación no controladora (NCI, por sus siglas en inglés)) en 2023 y 2022, como sigue:

Tres meses terminados el 31 de marzo de 2023:

- \$(44) millones de dólares de participación en pérdidas de la inversión en Oncor Electric Delivery Holdings Company LLC (Oncor Holdings) relacionadas con una cancelación por la denegación de tarifas base resultantes de la orden final de la Comisión de Servicios Públicos de Texas (PUCT, por sus siglas en inglés) en la revisión integral de tarifas base de Oncor Electric Delivery Company LLC's (Oncor)
- \$(109) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México
- \$217 millones de dólares de ganancias netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$(17) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con la fase inicial del proyecto de licuefacción de Port Arthur LNG (proyecto PA LNG Fase 1)

Tres meses terminados el 31 de marzo de 2022:

- \$(66) millones de dólares de impacto asociado con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon en Southern California Gas Company (SoCalGas)
- \$(75) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México
- \$(51) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$(120) millones de dólares en gasto de impuesto diferido asociado con el cambio en nuestra afirmación de reinversión indefinida como resultado del progreso en la obtención de aprobaciones regulatorias necesarias para concluir con la venta del 10% de NCI en Sempra Infrastructure Partners, LP (SI Partners) a Abu Dhabi Investment Authority (ADIA)

Las Utilidades Ajustadas y EPS Ajustado de Sempra son medidas financieras que no están conforme a GAAP (GAAP significa por sus siglas en inglés, los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América). Estas medidas financieras que no están conforme a GAAP excluyen elementos significativos que generalmente no están relacionados a nuestras actividades de negocio en marcha y/o que no son frecuentes por su naturaleza. Estas medidas financieras que no están conforme a GAAP también excluyen el impacto de tipo de cambio y los efectos de inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y ganancias y pérdidas no realizadas en derivados de materias primas, los cuales esperamos que ocurran en periodos futuros, y los cuales pueden variar significativamente de un periodo al siguiente. La exclusión de estos elementos es útil para la administración y los inversionistas porque proporciona una comparación significativa del desempeño de las operaciones de negocio de Sempra para periodos previos y futuros. Las medidas financieras que no están conforme a GAAP son información suplementaria que debería ser considerada en adición a, pero no en sustitución de, la información preparada conforme a GAAP. La tabla siguiente reconcilia para periodos históricos estas medidas financieras que no están conforme a GAAP a las Utilidades conforme a GAAP y las EPS conforme a GAAP de Sempra, las cuales consideramos que son las medidas financieras más comparables calculadas conforme a GAAP.

RECONCILIACIÓN DE UTILIDADES AJUSTADAS A UTILIDADES CONFORME A GAAP

(En millones de dólares, excepto EPS; acciones en miles)

	Monto antes de impuestos	Gasto (beneficio) por impuestos ⁽¹⁾	Participación No Controladora	Utilidades	Monto antes de impuestos	(Beneficio) gasto por impuestos ⁽¹⁾	Participación No Controladora	Utilidades
	Tres meses terminados el 31 de marzo de 2023				Tres meses terminados el 31 de marzo de 2022			
	(no auditado)							
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 969				\$ 612
Elementos excluidos:								
Impacto asociado con el litigio de Aliso Canyon	\$ —	\$ —	\$ —	—	\$ 92	\$ (26)	\$ —	66
Participación en pérdidas de una cancelación por la denegación de tarifas base resultantes de la orden final de la PUCT en la revisión integral de tarifas base de Oncor	—	—	—	44	—	—	—	—
Impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México	25	135	(51)	109	25	70	(20)	75
(Ganancias) pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas	(428)	85	126	(217)	88	(20)	(17)	51
Pérdidas netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con el proyecto PA LNG Fase 1	33	(6)	(10)	17	—	—	—	—
Gasto de impuesto diferido asociado con el cambio en nuestra afirmación de reinversión indefinida relacionado con la venta de NCI a ADIA	—	—	—	—	—	120	—	120
Utilidades Ajustadas de Sempra				<u>\$ 922</u>				<u>\$ 924</u>
EPS Diluidas:								
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación, diluidas				316,124				317,434
EPS conforme a GAAP de Sempra				\$ 3.07				\$ 1.93
EPS Ajustado de Sempra				<u>\$ 2.92</u>				<u>\$ 2.91</u>

⁽¹⁾ Excepto por los ajustes que son únicamente impuestos a las utilidades, los impuestos a las utilidades de montos antes de impuestos fueron calculados principalmente con base en las tasas impositivas legales aplicables. Registramos participación en pérdidas de nuestra inversión en Oncor Holdings de impuesto a las utilidades neto.

SEMPRA ENERGY

Tabla A (Continúa)

RECONCILIACIÓN DEL RANGO DE GUÍA DE EPS AJUSTADO DE SEMPRA PARA 2023 AL RANGO DE GUÍA DE EPS CONFORME A GAAP DE SEMPRA PARA 2023 (No auditado)

El Rango de Guía de EPS Ajustado de Sempra para 2023 de \$8.60 dólares a \$9.20 dólares excluye elementos (después de los efectos de impuestos a las utilidades y, en caso de ser aplicable, NCI) como sigue:

- \$(44) millones de dólares de participación en pérdidas de la inversión en Oncor Holdings relacionadas con una cancelación por la denegación de tarifas base resultantes de la orden final de la PUCT en la revisión integral de tarifas base de Oncor
- \$(109) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México
- \$217 millones de dólares de ganancias netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$(17) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con el proyecto PA LNG Fase 1

La Guía de EPS Ajustadas de Sempra para 2023 es una medida financiera que no está conforme a GAAP. Esta medida financiera que no está conforme a GAAP excluye elementos significativos que generalmente no están relacionados a nuestras actividades de negocio en marcha y/o que no son frecuentes por su naturaleza. Esta medida financiera que no está conforme a GAAP también excluye el impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México de ganancias y pérdidas no realizadas en derivados de materias primas, los cuales esperamos que ocurran en periodos futuros, y los cuales pueden variar significativamente de un periodo al siguiente. La exclusión de estos elementos es útil para la administración y para los inversionistas porque proporciona una comparación significativa del desempeño de las operaciones de negocio de Sempra para periodos previos y futuros. El Rango de Guía de EPS Ajustadas de Sempra para 2023 no debe considerarse como una alternativa al Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra para 2023. Las medidas financieras no conforme a GAAP son información suplementaria que debería ser considerada en adición a, pero no en sustitución de, la información preparada conforme a GAAP. La tabla siguiente reconcilia el Rango de Guía de EPS Ajustadas de Sempra para 2023 con el Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra para 2023, la cual consideramos que es la medida financiera más comparable calculada conforme a GAAP.

RECONCILIACIÓN DEL RANGO DE GUÍA DE EPS AJUSTADO A RANGO DE GUÍA DE EPS CONFORME A GAAP

	Año Completo 2023	
Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra	\$ 8.76	a \$ 9.36
Elementos excluidos:		
Participación en pérdidas de una cancelación por la denegación de tarifas base resultantes de la orden final de la PUCT en la revisión integral de tarifas base de Oncor	0.14	0.14
Impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México	0.34	0.34
Ganancias netas no realizadas en derivados de materias primas	(0.69)	(0.69)
Pérdidas netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con el proyecto PA LNG Fase 1	0.05	0.05
Rango de Guía de EPS Ajustado de Sempra	\$ 8.60	a \$ 9.20
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación, diluidas (millones)		316

SEMPRA ENERGY
Tabla B

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS

(En millones de dólares)

	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾
	(no auditado)	
ACTIVOS		
Activos circulantes:		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 534	\$ 370
Efectivo restringido	85	40
Cuentas por cobrar – comercial, neto	2,581	2,635
Cuentas por cobrar – otras, neto	498	685
Deudas por afiliadas no consolidadas	74	54
Impuestos por cobrar	79	113
Inventarios	315	403
Gastos pagados por anticipado	255	268
Activos reglamentarios	115	351
Contratos de precio fijo y otros derivados	460	803
Reservas por emisión de gases de efecto invernadero	143	141
Otros activos circulantes	65	49
Total de activos circulantes	5,204	5,912
Otros activos:		
Efectivo restringido	84	52
Activos reglamentarios	2,935	2,588
Reservas por emisión de gases de efecto invernadero	907	796
Fideicomisos de desmantelamiento nuclear	864	841
Activos dedicados en apoyo de ciertos planes de beneficios	511	505
Impuestos diferidos	148	135
Activos con derecho de uso – arrendamientos operativos	639	655
Inversión en Oncor Holdings	13,735	13,665
Otras inversiones	2,001	2,012
Crédito mercantil	1,602	1,602
Otros activos intangibles	337	344
Fondo contra Incendios Forestales	295	303
Otros activos a largo plazo	1,482	1,382
Total de otros activos	25,540	24,880
Propiedad, planta y equipo, neto	49,805	47,782
Total de activos	\$ 80,549	\$ 78,574

⁽¹⁾ Derivado de estados financieros auditados.

SEMPRA ENERGY
Tabla B (Continúa)

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS (CONTINÚA)

(En millones de dólares)

	31 de marzo de 2023	31 de diciembre de 2022 ⁽¹⁾
	(no auditado)	
PASIVOS Y CAPITAL		
Pasivo circulante:		
Deuda a corto plazo	\$ 3,037	\$ 3,352
Cuentas por pagar – comercial	2,122	1,994
Cuentas por pagar – otras	283	275
Deudas a afiliadas no consolidadas	41	—
Dividendos e intereses por pagar	667	621
Compensación acumulada y beneficios	344	484
Pasivos reglamentarios	427	504
Porción circulante de deuda a largo plazo y arrendamientos financieros	1,220	1,019
Reservas para costos de Aliso Canyon	129	129
Obligaciones por gases de efecto invernadero	143	141
Otro pasivo circulante	1,217	1,380
Total de pasivo circulante	9,630	9,899
 Deuda a largo plazo y arrendamientos financieros	 25,206	 24,548
Créditos diferidos y otros pasivos:		
Deudas a afiliadas no consolidadas	278	301
Pasivos reglamentarios	3,408	3,341
Obligaciones por gases de efecto invernadero	650	565
Obligaciones de pensiones y otros planes de beneficios posteriores al retiro, neto de activos de planes	378	410
Impuestos diferidos	4,938	4,591
Obligaciones de retiro de activos	3,564	3,546
Créditos diferidos y otros	2,252	2,117
Total de créditos diferidos y otros pasivos	15,468	14,871
Capital:		
Capital contable de Sempra Energy	27,667	27,115
Acciones preferentes de subsidiaria	20	20
Otra participación no controladora	2,558	2,121
Total de capital	30,245	29,256
Total de pasivos y capital	\$ 80,549	\$ 78,574

⁽¹⁾ Derivado de estados financieros auditados.

SEMPRA ENERGY

Tabla C

ESTADOS CONSOLIDADOS CONDENSADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

(En millones de dólares)

	Tres meses terminados el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(no auditado)	
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Utilidad neta	\$ 1,172	\$ 657
Ajustes para reconciliar utilidad neta a efectivo neto generado por actividades operativas	357	705
Cambio neto en otros componentes del capital de trabajo	451	326
Distribuciones de inversiones	199	204
Cambios en otros activos y pasivos no circulantes, neto	(199)	(285)
Efectivo neto generado por actividades operativas	1,980	1,607
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Gastos por propiedad, planta y equipo	(1,830)	(1,204)
Gastos por inversiones	(85)	(85)
Compras de activos fiduciarios para el desmantelamiento nuclear	(181)	(242)
Ingresos por ventas de activos fiduciarios para el desmantelamiento nuclear	199	242
Otro	2	(1)
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(1,895)	(1,290)
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Dividendos comunes pagados	(360)	(349)
Emisiones de acciones comunes	—	3
Recompras de acciones comunes	(31)	(226)
Emisiones de deuda (con vencimientos mayores a 90 días)	1,986	4,023
Pagos de deuda (con vencimientos mayores a 90 días) y arrendamientos financieros	(1,803)	(1,048)
Aumento (disminución) en deuda a corto plazo, neto	168	(720)
Anticipos de afiliadas no consolidadas	14	18
Recursos de las ventas de participación no controladora	265	13
Distribuciones a participación no controladora	(43)	(53)
Contribuciones de participación no controladora	97	6
Liquidación de swaps de divisas cruzadas	(99)	—
Otro	(43)	(29)
Efectivo neto generado por actividades de financiamiento	151	1,638
Efecto de tipo de cambio en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido	5	—
Aumento en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido	241	1,955
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, 1 de enero	462	581
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, 31 de marzo	\$ 703	\$ 2,536

SEMPRA ENERGY

Tabla D

UTILIDADES (PÉRDIDAS) Y GASTOS DE CAPITAL E INVERSIONES POR SEGMENTO

(En millones de dólares)

	Tres meses terminados el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(no auditado)	
Utilidades (Pérdidas) Atribuibles a Acciones Comunes		
SDG&E	\$ 258	\$ 234
SoCalGas	360	334
Sempra Texas Utilities	83	162
Sempra Infrastructure	315	95
Sociedad Controladora y otros	(47)	(213)
Total	\$ 969	\$ 612

	Tres meses terminados el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(no auditado)	
Gastos de Capital e Inversiones		
SDG&E	\$ 624	\$ 552
SoCalGas	458	468
Sempra Texas Utilities	85	85
Sempra Infrastructure	744	182
Sociedad Controladora y otros	4	2
Total	\$ 1,915	\$ 1,289

SEMPRA ENERGY

Tabla E

OTRAS ESTADÍSTICAS DE OPERACIONES

	Tres meses terminados el 31 de marzo de	
	2023	2022
	(no auditado)	
EMPRESAS DE SERVICIOS PÚBLICOS		
SDG&E y SoCalGas		
Ventas de gas (Bcf) ⁽¹⁾	145	116
Transporte (Bcf) ⁽¹⁾	149	144
Entregas totales (Bcf) ⁽¹⁾	294	260
Total de medidores de gas de clientes (en miles)	7,049	7,013
SDG&E		
Ventas eléctricas (millones de kWh) ⁽¹⁾	1,596	2,266
Elección de Agregación Comunitaria y Acceso Directo (millones de kWh) ⁽²⁾	2,732	1,898
Entregas totales (millones de kWh) ⁽¹⁾	4,328	4,164
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)	1,507	1,498
Oncor⁽³⁾		
Entregas totales (millones de kWh)	34,779	33,711
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)	3,912	3,848
Ecogas		
Ventas de gas natural (Bcf)	1	1
Medidores de gas natural de clientes (en miles)	152	144
NEGOCIOS RELACIONADOS A LA ENERGÍA		
Sempra Infrastructure		
Termoeléctrica de Mexicali (TdM) (millones de kWh)	569	524
Eólica y solar (millones de kWh) ⁽¹⁾	812	732

⁽¹⁾ Incluye ventas intercompañías.

⁽²⁾ Varias jurisdicciones en el territorio de SDG&E han implementado una Elección de Agregación Comunitaria, incluyendo la ciudad de San Diego en el 2022. Otras jurisdicciones están en el proceso de implementar o considerando la Elección de Agregación Comunitaria.

⁽³⁾ Incluye el 100% de las entregas de electricidad y medidores de clientes de Oncor, en la cual mantenemos una participación indirecta del 80.25% a través de nuestra inversión en Oncor Holdings.

SEMPRA ENERGY

Tabla F (No auditada)

INFORMACIÓN DE ESTADO DE RESULTADOS POR SEGMENTO

(En millones de dólares)

Tres meses terminados el 31 de marzo de 2023	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 1,653	\$ 3,794	\$ —	\$ 1,196	\$ (83)	\$ 6,560
Costo de ventas y otros gastos	(1,037)	(3,061)	(1)	(355)	63	(4,391)
Depreciación y amortización	(262)	(206)	—	(69)	(2)	(539)
Otra utilidad (gasto), neta	28	(8)	—	10	11	41
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	382	519	(1)	782	(11)	1,671
Gasto por intereses netos	(117)	(65)	—	(80)	(80)	(342)
(Gasto) beneficio por impuestos	(7)	(94)	—	(330)	55	(376)
Participación en utilidades	—	—	84	135	—	219
Utilidades atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(192)	—	(192)
Dividendos preferentes	—	—	—	—	(11)	(11)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 258	\$ 360	\$ 83	\$ 315	\$ (47)	\$ 969

Tres meses terminados el 31 de marzo de 2022	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 1,445	\$ 1,993	\$ —	\$ 424	\$ (42)	\$ 3,820
Costo de ventas y otros gastos	(836)	(1,290)	(2)	(279)	17	(2,390)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(92)	—	—	—	(92)
Depreciación y amortización	(239)	(187)	—	(65)	(2)	(493)
Otra utilidad (gasto), neta	34	34	—	(16)	(14)	38
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	404	458	(2)	64	(41)	883
Gasto por intereses netos	(106)	(40)	—	(6)	(66)	(218)
Gasto por impuestos	(64)	(84)	—	(91)	(95)	(334)
Participación en utilidades, neta	—	—	164	162	—	326
Utilidades atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(34)	—	(34)
Dividendos preferentes	—	—	—	—	(11)	(11)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 234	\$ 334	\$ 162	\$ 95	\$ (213)	\$ 612

⁽¹⁾ La administración considera que la Utilidad (Pérdida) Antes de Intereses e Impuestos es una medida útil del desempeño de nuestros segmentos porque puede ser utilizada para evaluar la eficacia de nuestras operaciones excluyendo intereses e impuesto a las utilidades, de los cuales ninguno es directamente relevante para la eficiencia de dichas operaciones.