



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 de Operaciones del Cuarto Trimestre de 2022

- **Logró Resultados Operativos y de Seguridad Sólidos**
- **Se Espera Tomar la Decisión Final de Inversión de Port Arthur LNG Fase 1 en el 1T-2023**
- **Se reafirma el Rango de Guía de EPS para 2023**
- **Se reitera la Tasa de Crecimiento Compuesto Anual de EPS a Largo Plazo entre el 6-8%**

SAN DIEGO, CALIFORNIA, a 28 de febrero de 2023 – Sempra (NYSE: SRE) (BMV: SRE) reportó el día de hoy utilidades para el cuarto trimestre de 2022, preparadas de acuerdo con los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en los Estados Unidos de América (GAAP, por sus siglas en inglés), por \$438 millones de dólares, o \$1.39 dólares por acción diluida, en comparación con las utilidades conforme a GAAP en el cuarto trimestre de 2021 por \$604 millones de dólares, o \$1.90 dólares por acción diluida. Sobre una base ajustada, las utilidades en el cuarto trimestre de 2022 fueron por \$743 millones de dólares o \$2.35 dólares por acción diluida, en comparación con \$688 millones de dólares, o \$2.16 dólares por acción diluida en el cuarto trimestre de 2021.

Sempra Reporta Resultados de Operaciones del Cuarto Trimestre de 2022/ Página 2

La compañía también reportó utilidades conforme a GAAP para todo el año 2022 por \$2.09 mil millones de dólares o \$6.62 dólares por acción diluida, en comparación con \$1.25 mil millones de dólares, o \$4.01 dólares por acción diluida en 2021, que incluyen cargos después de impuestos asociados con litigios y asuntos reglamentarios por \$199 millones de dólares y \$1,148 millones de dólares en 2022 y 2021, respectivamente. Sobre una base ajustada, las utilidades de la compañía para todo el año 2022 fueron por \$2.92 mil millones de dólares, o \$9.21 dólares por acción diluida, en comparación con \$2.64 mil millones de dólares o \$8.43 dólares por acción diluida en 2021.

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, conciliados a utilidades ajustadas, para el cuarto trimestre y para todo el año 2022 y 2021.

<i>(Dólares y acciones en millones, a excepción de EPS)</i>	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Años terminados el 31 de diciembre de	
	2022	2021	2022	2021
	<i>(No auditado)</i>			
Utilidades conforme a GAAP	\$ 438	\$ 604	\$ 2,094	\$ 1,254
Impacto Asociado con el Litigio de Aliso Canyon y Asuntos Reglamentarios	—	16	199	1,148
Impacto de Efectos de Tipo de Cambio e Inflación sobre nuestras Posiciones Monetarias en México y Derivados Asociados No Designados	75	3	164	44
Pérdidas (Ganancias) Netas No Realizadas en Derivados	247	(129)	355	47
Ganancias Netas No Realizadas en un Swap de Tasa de Interés Contingente Relacionado con el Proyectó Propuesto Port Arthur LNG Fase 1	(17)	—	(17)	—
Costos Asociados con la Amortización Anticipada de Deuda ⁽¹⁾	—	122	—	122
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	—
Gasto Neto de Impuesto Relacionado con la Utilización de un Activo por Impuesto Diferido	—	72	—	72
Utilidades por la Inversión en RBS Sempra Commodities LLP	—	—	—	(50)
Utilidades Ajustadas⁽²⁾	\$ 743	\$ 688	\$ 2,915	\$ 2,637
Promedio Ponderado de las Acciones Comunes en Circulación, Diluidas	316	320	316	313
EPS conforme a GAAP	\$ 1.39	\$ 1.90	\$ 6.62	\$ 4.01
EPS Ajustado⁽²⁾	\$ 2.35	\$ 2.16	\$ 9.21	\$ 8.43

1) Los costos asociados con la amortización anticipada de deuda incluyen (\$92) millones de dólares en la Sociedad Controladora y (\$30) millones de dólares en Sempra Infraestructura.

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

Sempra Reporta Resultados de Operaciones del Cuarto Trimestre de 2022/ Página 3

Dividendos Comunes y Preferentes

El consejo de administración de Sempra decretó un dividendo trimestral de \$1.19 dólares por acción común de la compañía, que se pagará el 15 de abril de 2023, a los titulares de acciones comunes registrados al 22 de marzo de 2023. El dividendo trimestral decretado representa un aumento en el dividendo anual de la compañía a \$4.76 dólares por acción común, respecto de \$4.58 dólares por acción común en 2022.

Adicionalmente, el consejo de administración de Sempra decretó un dividendo semestral de \$24.375 dólares por cada Acción Preferente, Perpetua, Amortizable, Acumulativa, a Tasa Fija *Reset* de 4.875%, Serie C, de la compañía. Los dividendos sobre las acciones preferentes se pagarán el 15 de abril de 2023, a los titulares de acciones preferentes registrados al cierre de operaciones del 1 de abril de 2023.

Continúa el Crecimiento Disciplinado

En los últimos cinco años, Sempra ha logrado simplificar su modelo de negocio y mejorar su posición como líder en algunos de los mayores mercados económicos de Norteamérica. Además, la compañía ha aumentado el alcance y escala de sus tres plataformas de negocio — Sempra California, Sempra Texas y Sempra Infraestructura. Esto ha permitido a la compañía aumentar también sus flujos de efectivo recurrentes, y mejorar sustancialmente su desempeño financiero.

Con miras al futuro, Sempra continúa estratégicamente enfocada en el crecimiento sustentable de sus tres plataformas de negocio, respaldadas por inversiones en infraestructura energética que apoya la electrificación, fuentes de combustible con menos emisiones de carbono y la seguridad energética en algunos de los principales mercados de Norteamérica. En sus distintos negocios, la compañía busca un conjunto de oportunidades para seguir mejorando la seguridad, reafirmando la confiabilidad y apoyando el suministro de fuentes de energía cada vez más limpias y asequibles.

Sempra California

Sempra Reporta Resultados de Operaciones del Cuarto Trimestre de 2022/ Página 4

San Diego Gas & Electric Co. (SDG&E) y Southern California Gas Co. (SoCalGas), de Sempra California, lograron sólidos resultados de seguridad en 2022, mientras continúan mejorando la confiabilidad y apoyando las ambiciosas metas de energía limpia de California. A lo largo de 2022, estas empresas de servicios públicos promovieron programas estratégicos para prestar un mejor servicio a nuestros clientes, incluyendo la modernización de sus redes de energía con un enfoque en la seguridad, confiabilidad y resiliencia climática.

SDG&E está promoviendo las soluciones más avanzadas para mitigar y hacer frente a incendios forestales, a fin de reforzar aún más la seguridad de la comunidad en contra de incendios y los esfuerzos para reforzar el sistema eléctrico en la región de San Diego. La empresa de servicios públicos ya ha reforzado el 100% de los activos de transmisión en sus zonas de Nivel 3 sujetas a una alta amenaza de incendios, y sigue trabajando para reforzar el resto de las zonas vulnerables a la amenaza de incendios forestales. Estas mejoras incluyen la conclusión del proyecto de refuerzo y seguridad contra incendios del Bosque Nacional de Cleveland, una asociación con un valor de \$700 millones de dólares que lleva una década operando con las agencias locales, estatales y federales para mejorar la resistencia de la infraestructura eléctrica a los incendios, cubriendo aproximadamente 880 millas cuadradas del territorio en el que SDG&E presta servicios.

SoCalGas logró un importante hito para su estrategia *Aspire 2045*, al recibir la aprobación de la Comisión Reguladora de Energía de California (CPUC, por sus siglas en inglés) para establecer una cuenta para dar seguimiento a los costos de los estudios de viabilidad de su propuesta de infraestructura de hidrógeno verde Angeles Link. La CPUC también ordenó a SoCalGas incluir esta propuesta de sistema de infraestructura de hidrógeno verde como parte de la solicitud de California al Departamento de Energía de EE.UU.A. (DOE, por sus siglas en inglés) para obtener financiamiento federal para el Hub de Hidrógeno.

Los casos de tarifas generales en curso que SDG&E y SoCalGas presentaron a la CPUC en la primavera de 2022, sientan las bases para el crecimiento futuro de esta plataforma, y se espera que se emita una propuesta de decisión en el segundo

Sempra Reporta Resultados de Operaciones del Cuarto Trimestre de 2022/ Página 5

trimestre de 2024. SDG&E y SoCalGas también recibieron una decisión final autorizando sus solicitudes de costo de capital, que mantuvieron sus niveles actuales de recursos propios autorizados y actualizaron sus costos de deuda, y tasas de retorno sobre capital a 9.95% y 9.8%, respectivamente, para el periodo del 2023 a 2025, los cuales están sujetos a un mecanismo de ajuste existente.

Sempra Texas

En Texas, Oncor continúa demostrando un compromiso firme con la seguridad y la excelencia operativa, mientras ejecuta su robusto plan de capital.

Oncor avanzó en su ejecución operativa en 2022, construyendo nuevos proyectos para apoyar el crecimiento en todo Texas y para aumentar la confiabilidad para el mercado del Consejo de Confiabilidad Eléctrica de Texas (ERCOT, por sus siglas en inglés). La empresa de servicios públicos puso en servicio proyectos de transmisión por más de \$1 mil millones de dólares en 2022, incluyendo la puesta en servicio de 13 nuevas subestaciones y 18 nuevas estaciones de conmutación y aproximadamente 340 millas de líneas de transmisión nuevas o mejoradas. Además, en 2022, Oncor experimentó un aumento de 53% en las solicitudes de interconexión de generación activa y transmisión minorista. Este fuerte impulso se debe principalmente a la continua alta demanda por energía renovable y al crecimiento de negocios en todo el territorio en el que Oncor presta servicios.

Adicionalmente, Oncor anunció recientemente una nueva colaboración para conectar vehículos a la red (V2G, por sus siglas en inglés) con Toyota Motor North America (Toyota), para estudiar los impactos y beneficios de operaciones V2G en la red. Este proyecto piloto V2G examinará la interconectividad entre los vehículos eléctricos de batería (BEV, por sus siglas en inglés) de Toyota y las empresas de servicios públicos, proporcionando información sobre las formas en las que Oncor puede proporcionar de manera confiable la infraestructura necesaria para apoyar el crecimiento de los vehículos eléctricos en todo Texas. Este esfuerzo representa la primera colaboración de su tipo entre Oncor y un fabricante de equipo original de automóviles y la primera

Sempra Reporta Resultados de Operaciones del Cuarto Trimestre de 2022/ Página 6

colaboración de Toyota con una empresa de servicios públicos en relación con sus BEVs.

Oncor continúa avanzando en la revisión de su tarifa base con la Comisión de Servicios Públicos de Texas y anticipa que se emita una orden final a finales del primer trimestre de 2023. Se espera que el consejo de administración de Oncor revise un plan financiero a largo plazo después de recibir la orden final de la revisión de su tarifa base.

Sempra Infraestructura

Sempra Infraestructura está avanzando en sus tres líneas de negocio integradas — gas natural licuado (LNG, por sus siglas en inglés) y cero emisiones netas de carbono, infraestructura energética y energía limpia. Con proyectos posicionados competitivamente en las Costas del Golfo de México y del Pacífico de Norteamérica, Sempra Infraestructura contribuye con la seguridad energética y descarbonización en Norteamérica y en el mundo.

Durante 2022, Sempra Infraestructura logró una serie de hitos clave. Cameron LNG Fase 1 continúa superando las expectativas de producción originales, mientras aprovecha eficiencias y logra un sólido historial de seguridad. La compañía también inició operaciones comerciales en la terminal de combustibles de Puebla, que está vinculada a la terminal marítima de Veracruz. En sus activos de la Costa del Pacífico, el parque de energía eólica Energía Sierra Juárez Fase 2, con una capacidad de 108 megawatts, alcanzó operaciones comerciales, y la construcción del proyecto Energía Costa Azul LNG (ECA LNG) Fase 1 sigue avanzando sustancialmente.

Sempra Infraestructura continúa avanzando en los esfuerzos de comercialización de sus diversos proyectos en desarrollo de LNG para ayudar a satisfacer la demanda mundial de este energético desde Estados Unidos. La compañía recientemente concluyó la fase de comercialización para la Fase 1 del proyecto en desarrollo Port Arthur LNG, la cual está totalmente suscrita mediante contratos vinculantes a largo plazo que suman 10.5 Mtpa, celebrados con contrapartes del más alto nivel. La compañía busca una decisión de inversión final para Port Arthur LNG Fase 1 antes de que termine el primer trimestre de 2023.

Sempra Reporta Resultados de Operaciones del Cuarto Trimestre de 2022/ Página 7

Adicionalmente, el proyecto en desarrollo Cameron LNG Fase 2 sigue en marcha para concluir el proceso competitivo de diseño de ingeniería inicial en el verano de este año. Oportunidades adicionales de inversión futura incluyen ECA LNG Fase 2 y Vista Pacífico LNG, los cuales recibieron la aprobación del DOE en diciembre para exportar gas natural de origen estadounidense en forma de LNG desde México a países con los que Estados Unidos no cuenta con Tratados de Libre Comercio.

Guía de Utilidades

Sempra reafirma su rango de guía de utilidades por acción (EPS, por sus siglas en inglés) para el año completo de 2023 de \$8.60 dólares a \$9.20 dólares. La compañía también reitera su tasa de crecimiento compuesto anual de EPS previsto a largo plazo de aproximadamente 6% a 8% con base en el punto medio del rango de guía de EPS para 2023.

Medidas Financieras No Conforme a GAAP

Las medidas financieras no conforme a GAAP incluyen las utilidades ajustadas y 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

Sempra Reporta Resultados de Operaciones del Cuarto Trimestre de 2022/ Página 8

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, 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 Dow Jones de Sustentabilidad de Norteamérica por 12° año consecutivo. Más información acerca de Sempra se encuentra disponible en sempra.com y en Twitter @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 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," "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 los riesgos de que podamos ser considerados responsables por daños sin importar la culpa y que no podamos 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 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 Regulatoria 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

Sempra Reporta Resultados de Operaciones del Cuarto Trimestre de 2022/ Página 9

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 socios o de terceros, incluyendo organismos gubernamentales y regulatorios, 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, tales como la guerra en Ucrania; nuestra capacidad de tomar créditos en términos favorables o de cualquier otra forma y para cumplir con nuestras obligaciones de servicio de deuda, incluyendo debido a (i) acciones por parte de las agencias de calificación crediticia para disminuir nuestra calificación crediticia o para 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 actuales y futuros 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, regulación, 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 y el riesgo de no recuperar los activos abandonados; nuestra capacidad de incorporar nuevas tecnologías en nuestros negocios, incluyendo aquellas diseñadas para apoyar los objetivos energéticos y climáticos gubernamentales y privados; 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 nuestras instalaciones o sistemas, causen la liberación de materiales dañinos, causen 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, podrían ser impugnadas o no ser cubiertos por las aseguradoras, 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 disrupciones 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 eliminar o reducir 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 que han sido impuestas y que puedan ser impuestas en el futuro en relación con la guerra en Ucrania, 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, sec.gov, y en la página de internet de Sempra, 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, y Sempra Infraestructura, Sempra Infrastructure Partners, Sempra Texas, Sempra Texas Utilities, Oncor y IEnova no se encuentran reguladas por la CPUC

Sempra Reporta Resultados de Operaciones del Cuarto Trimestre de 2022/ Página 10

Ninguna de las referencias en este evento relevante son hipervínculos activos, y la información contenida en, o a la que se puede tener acceso a través de, cualquiera de dichas páginas de internet no es, y no debe considerarse que sea, parte de este documento.

SEMPRA ENERGY

Tabla A

ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS

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

	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Años terminados el 31 de diciembre de	
	2022	2021	2022	2021
(no auditado)				
INGRESOS				
Servicios Públicos:				
Gas natural	\$ 2,257	\$ 2,023	\$ 7,868	\$ 6,333
Eléctrico	1,120	1,129	4,783	4,658
Negocios relacionados con la energía	78	692	1,788	1,866
Ingresos totales	3,455	3,844	14,439	12,857
GASTOS Y OTRA UTILIDAD				
Servicios Públicos:				
Costo del gas natural	(768)	(705)	(2,603)	(1,597)
Costo del combustible eléctrico y energía adquirida	(174)	(182)	(937)	(1,010)
Costo de ventas de negocios relacionados con la energía	(178)	(163)	(942)	(611)
Operación y mantenimiento	(1,292)	(1,243)	(4,746)	(4,341)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(22)	(259)	(1,593)
Depreciación y amortización	(519)	(479)	(2,019)	(1,855)
Comisiones por franquicias y otros impuestos	(161)	(154)	(635)	(596)
Ganancia por la venta de activo	—	36	—	36
Otra utilidad, neta	27	6	24	58
Utilidad por intereses	17	19	75	69
Gasto por intereses	(258)	(422)	(1,054)	(1,198)
Utilidad antes de impuestos por utilidad y participación en utilidades	149	535	1,343	219
Gasto por impuestos	(121)	(144)	(556)	(99)
Participación en utilidades	380	321	1,498	1,343
Utilidad neta	408	712	2,285	1,463
Pérdidas (utilidades) atribuibles a participación no controladora	41	(97)	(146)	(145)
Dividendos preferentes	(11)	(11)	(44)	(63)
Dividendos preferentes de subsidiaria	—	—	(1)	(1)
Utilidades atribuibles a acciones comunes	\$ 438	\$ 604	\$ 2,094	\$ 1,254
Utilidad por Acción (EPS) Básica:				
Utilidades	\$ 1.39	\$ 1.90	\$ 6.65	\$ 4.03
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	314,738	318,890	315,159	311,755
EPS Diluida:				
Utilidades	\$ 1.39	\$ 1.90	\$ 6.62	\$ 4.01
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	316,148	319,510	316,378	313,036

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)) en 2022 y 2021, como sigue:

Tres meses terminados el 31 de diciembre de 2022:

- \$(75) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México
- \$(247) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$17 millones de dólares de ganancias netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con la fase inicial propuesta del proyecto de licuefacción de Port Arthur LNG (proyecto PA LNG Fase 1)

Tres meses terminados el 31 de diciembre de 2021:

- \$(16) 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)
- \$(3) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados
- \$129 millones de dólares de ganancias netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$(30) millones de dólares en cargos asociados con los costos de terminación de cobertura y una cancelación de los costos de emisión de deuda no amortizada por la amortización anticipada de deuda en Sempra Infrastructure en octubre de 2021
- \$(92) millones de dólares en cargos asociados con el pago completo de primas (*make-whole premiums*) y una cancelación del descuento no amortizado y los costos de emisión de la deuda como resultado de las amortizaciones anticipadas de deuda en la Sociedad Controladora y otros en diciembre de 2021
- \$(72) millones de dólares en gasto neto de impuesto relacionado con la utilización de un activo por impuesto diferido al concluir la venta del 20% de NCI en Sempra Infrastructure Partners, LP (SI Partners) a KKR Pinnacle Investor L.P. (KKR) en octubre de 2021

Año terminado el 31 de diciembre de 2022:

- \$(199) millones de dólares de impacto asociado con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios en SoCalGas
- \$(164) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México
- \$(355) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$17 millones de dólares de ganancias netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con el proyecto propuesto PA LNG Fase 1
- \$(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 de 10% de NCI en SI Partners a Abu Dhabi Investment Authority (ADIA)

Año terminado el 31 de diciembre de 2021:

- \$(1,148) millones de dólares de impacto asociado con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon en SoCalGas
- \$(44) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados
- \$(47) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$(30) millones de dólares en cargos asociados con los costos de terminación de cobertura y una cancelación de los costos de emisión de deuda no amortizada por la amortización anticipada de deuda en Sempra Infrastructure en octubre de 2021
- \$(92) millones de dólares en cargos asociados con el pago completo de primas (*make-whole premiums*) y una cancelación del descuento no amortizado y los costos de emisión de la deuda como resultado de las amortizaciones anticipadas de deuda en la Sociedad Controladora y otros en diciembre de 2021
- \$(72) millones de dólares en gasto neto de impuesto relacionado con la utilización de un activo por impuesto diferido al concluir la venta del 20% de NCI en SI Partners a KKR en octubre de 2021
- \$50 millones de dólares de participación en utilidades de inversión en RBS Sempra Commodities LLP, que representa una reducción a una estimación de nuestras obligaciones para liquidar asuntos pendientes del impuesto al valor agregado (VAT) y costos legales relacionados con nuestra inversión bajo el método de participación en la Sociedad Controladora y otros

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 derivados asociados no designados 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.

SEMPRA ENERGY

Tabla A (Continúa)

RECONCILIACIÓN DE UTILIDADES AJUSTADAS A UTILIDADES CONFORME A GAAP

(En millones de dólares, excepto montos por acción; 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 diciembre de 2022				Tres meses terminados el 31 de diciembre de 2021			
	(no auditado)							
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 438				\$ 604
Elementos excluidos:								
Impacto asociado con el litigio de Aliso Canyon	\$ —	\$ —	\$ —	—	\$ 22	\$ (6)	\$ —	16
Impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados	19	89	(33)	75	8	(4)	(1)	3
Pérdidas (ganancias) netas no realizadas en derivados de materias primas	486	(96)	(143)	247	(222)	49	44	(129)
Ganancias netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con el proyecto propuesto PA LNG Fase 1	(33)	6	10	(17)	—	—	—	—
Costos asociados con la amortización anticipada de deuda	—	—	—	—	180	(51)	(7)	122
Gasto neto de impuesto relacionado con la utilización de un activo por impuesto diferido	—	—	—	—	—	72	—	72
Utilidades Ajustadas de Sempra				<u>\$ 743</u>				<u>\$ 688</u>
EPS Diluidas:								
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación, diluidas				316,148				319,510
EPS conforme a GAAP de Sempra				\$ 1.39				\$ 1.90
EPS Ajustado de Sempra				\$ 2.35				\$ 2.16
	Año terminado el 31 de diciembre de 2022				Año terminado el 31 de diciembre de 2021			
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 2,094				\$ 1,254
Elementos excluidos:								
Impacto asociado con el litigio de Aliso Canyon y asuntos regulatorios	\$ 259	\$ (60)	\$ —	199	\$ 1,593	\$ (445)	\$ —	1,148
Impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados	49	169	(54)	164	44	4	(4)	44
Pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas	669	(138)	(176)	355	23	(18)	42	47
Ganancias netas no realizadas en un swap de tasa de interés contingente relacionado con el proyecto propuesto 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	—	—	—	—
Costos asociados con la amortización anticipada de deuda	—	—	—	—	180	(51)	(7)	122
Gasto neto de impuesto relacionado con la utilización de un activo por impuesto diferido	—	—	—	—	—	72	—	72
Utilidades por la inversión en RBS Sempra Commodities LLP	—	—	—	—	(50)	—	—	(50)
Utilidades Ajustadas de Sempra				<u>\$ 2,915</u>				<u>\$ 2,637</u>
EPS Diluidas:								
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación, diluidas				316,378				313,036
EPS conforme a GAAP de Sempra				\$ 6.62				\$ 4.01
EPS Ajustado de Sempra				\$ 9.21				\$ 8.43

⁽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. No registramos un gasto por impuesto a las utilidades por las ganancias de capital en nuestra inversión en RBS Sempra Commodities LLP porque, aunque una porción de los pasivos puede ser deducible bajo la ley fiscal del Reino Unido, no es probable que la reducción vaya a reducir los impuestos en el Reino Unido.

SEMPRA ENERGY
Tabla B

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS

(En millones de dólares)

	31 de diciembre de	
	2022	2021
ACTIVOS		
Activos circulantes:		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 370	\$ 559
Efectivo restringido	40	19
Cuentas por cobrar – comercial, neto	2,635	2,071
Cuentas por cobrar – otras, neto	685	398
Deudas por afiliadas no consolidadas	54	23
Impuestos por cobrar	113	79
Inventarios	403	389
Gastos pagados por anticipado	268	260
Activos reglamentarios	351	271
Contratos de precio fijo y otros derivados	803	179
Reservas por emisión de gases de efecto invernadero	141	97
Otros activos circulantes	49	30
Total de activos circulantes	5,912	4,375
Otros activos:		
Efectivo restringido	52	3
Deudas por afiliadas no consolidadas	—	637
Activos reglamentarios	2,588	2,011
Cuentas por cobrar de seguros por costos de Aliso Canyon	—	360
Reservas por emisión de gases de efecto invernadero	796	422
Fideicomisos de desmantelamiento nuclear	841	1,012
Activos dedicados en apoyo de ciertos planes de beneficios	505	567
Impuestos diferidos	135	151
Activos con derecho de uso – arrendamientos operativos	655	594
Inversión en Oncor Holdings	13,665	12,947
Otras inversiones	2,012	1,525
Crédito mercantil	1,602	1,602
Otros activos intangibles	344	370
Fondo contra Incendios Forestales	303	331
Otros activos a largo plazo	1,382	1,244
Total de otros activos	24,880	23,776
Propiedad, planta y equipo, neto	47,782	43,894
Total de activos	\$ 78,574	\$ 72,045

SEMPRA ENERGY
Tabla B (Continúa)

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS (CONTINÚA)

(En millones de dólares)

	31 de diciembre de	
	2022	2021
PASIVOS Y CAPITAL		
Pasivo circulante:		
Deuda a corto plazo	\$ 3,352	\$ 3,471
Cuentas por pagar – comercial	1,994	1,671
Cuentas por pagar – otras	275	178
Dividendos e intereses por pagar	621	563
Compensación acumulada y beneficios	484	479
Pasivos reglamentarios	504	359
Porción circulante de deuda a largo plazo y arrendamientos financieros	1,019	106
Reservas para costos de Aliso Canyon	129	1,980
Obligaciones por gases de efecto invernadero	141	97
Otro pasivo circulante	1,380	1,131
Total de pasivo circulante	9,899	10,035
Deuda a largo plazo y arrendamientos financieros	24,548	21,068
Créditos diferidos y otros pasivos:		
Deudas a afiliadas no consolidadas	301	287
Pasivos reglamentarios	3,341	3,402
Obligaciones por gases de efecto invernadero	565	225
Obligaciones de pensiones y otros planes de beneficios posteriores al retiro, neto de activos de planes	410	687
Impuestos diferidos	4,591	3,477
Obligaciones de retiro de activos	3,546	3,375
Créditos diferidos y otros	2,117	2,070
Total de créditos diferidos y otros pasivos	14,871	13,523
Capital:		
Capital contable de Sempra Energy	27,115	25,981
Acciones preferentes de subsidiaria	20	20
Otra participación no controladora	2,121	1,418
Total de capital	29,256	27,419
Total de pasivos y capital	\$ 78,574	\$ 72,045

SEMPRA ENERGY

Tabla C

ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

(En millones de dólares)

	Años terminados el 31 de diciembre de	
	2022	2021
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Utilidad neta	\$ 2,285	\$ 1,463
Ajustes para reconciliar utilidad neta a efectivo neto generado por actividades operativas	2,025	855
Reservas para costos de Aliso Canyon	(1,851)	1,532
Cambio neto en otros componentes del capital de trabajo	(1,967)	(538)
Cuenta por cobrar de seguros por los costos de Aliso Canyon	360	85
Distribuciones de inversiones	854	941
Cambios en otros activos y pasivos no circulantes, neto	(564)	(496)
Efectivo neto generado por actividades operativas	1,142	3,842
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Gastos por propiedad, planta y equipo	(5,357)	(5,015)
Gastos por inversiones y adquisiciones	(376)	(633)
Recursos de la venta de activos	—	38
Distribuciones de inversiones	—	366
Compras de activos fiduciarios para el desmantelamiento nuclear y otros activos del fideicomiso	(700)	(961)
Ingresos por ventas de activos fiduciarios para el desmantelamiento nuclear y otros activos del fideicomiso	762	961
Anticipos a afiliadas no consolidadas	—	(8)
Reembolsos de anticipos a afiliadas no consolidadas	626	38
Desembolso por cuentas por cobrar	—	(305)
Otro	6	11
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(5,039)	(5,508)
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Dividendos comunes pagados	(1,430)	(1,331)
Dividendos preferentes pagados	(44)	(99)
Emisiones de acciones comunes, neto	4	5
Recompras de acciones comunes	(478)	(339)
Emisiones de deuda (con vencimientos mayores a 90 días)	9,984	3,773
Pagos de deuda (con vencimientos mayores a 90 días) y arrendamientos financieros	(4,510)	(5,489)
(Disminución) aumento en deuda a corto plazo, neto	(1,266)	1,913
Anticipos de afiliadas no consolidadas	28	40
Recursos de las ventas de participación no controladora, netos	1,732	3,206
Compras de participación no controladora	—	(224)
Distribuciones a participación no controladora	(237)	—
Contribuciones de participación no controladora	31	4
Otro	(35)	(199)
Efectivo neto generado por actividades de financiamiento	3,779	1,260
Efecto de tipo de cambio en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido	(1)	2
Disminución en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido	(119)	(404)
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, 1 de enero	581	985
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, 31 de diciembre	\$ 462	\$ 581

SEMPRA ENERGY

Tabla D

UTILIDADES (PÉRDIDAS) Y GASTOS DE CAPITAL, INVERSIONES Y ADQUISICIONES POR SEGMENTO

(En millones de dólares)

	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Años terminados el 31 de diciembre de	
	2022	2021	2022	2021
(no auditado)				
Utilidades (Pérdidas) Atribuibles a Acciones Comunes				
SDG&E	\$ 234	\$ 216	\$ 915	\$ 819
SoCalGas	260	198	599	(427)
Sempra Texas Utilities	132	137	736	616
Sempra Infrastructure	(82)	263	310	682
Sociedad Controladora y otros	(106)	(210)	(466)	(436)
Total	\$ 438	\$ 604	\$ 2,094	\$ 1,254

	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Años terminados el 31 de diciembre de	
	2022	2021	2022	2021
(no auditado)				
Gastos de Capital, Inversiones y Adquisiciones				
SDG&E	\$ 822	\$ 660	\$ 2,473	\$ 2,220
SoCalGas	599	567	1,993	1,984
Sempra Texas Utilities	90	415	346	566
Sempra Infrastructure	406	182	914	869
Sociedad Controladora y otros	1	2	7	9
Total	\$ 1,918	\$ 1,826	\$ 5,733	\$ 5,648

SEMPRA ENERGY

Tabla E

OTRAS ESTADÍSTICAS DE OPERACIONES

	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Años terminados el 31 de diciembre de	
	2022	2021	2022	2021
	(no auditado)			
EMPRESAS DE SERVICIOS PÚBLICOS				
SDG&E y SoCalGas				
Ventas de gas (Bcf) ⁽¹⁾	109	105	349	360
Transporte (Bcf) ⁽¹⁾	163	154	625	606
Entregas totales (Bcf) ⁽¹⁾	272	259	974	966
Total de medidores de gas de clientes (en miles)			7,040	7,003
SDG&E				
Ventas eléctricas (millones de kWh) ⁽¹⁾	1,715	2,386	7,800	11,298
Elección de Agregación Comunitaria y Acceso Directo (millones de kWh) ⁽²⁾	2,765	2,104	9,900	5,916
Entregas totales (millones de kWh) ⁽¹⁾	4,480	4,490	17,700	17,214
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)			1,504	1,496
Oncor⁽³⁾				
Entregas totales (millones de kWh)	33,680	31,247	149,260	135,057
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)			3,896	3,832
Ecogas				
Ventas de gas natural (Bcf)	1	1	4	3
Medidores de gas natural de clientes (en miles)			150	143
NEGOCIOS RELACIONADOS A LA ENERGÍA				
Sempra Infrastructure				
Termoeléctrica de Mexicali (TdM) (millones de kWh)	842	799	3,110	3,382
Eólica y solar (millones de kWh) ⁽¹⁾⁽⁴⁾	640	586	2,987	2,510

⁽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 2022. Otras jurisdicciones están en proceso de implementación o están considerando implementar la Elección de Agregación Comunitaria.

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

⁽⁴⁾ Incluye 50% de la electricidad total generada y vendida en la planta de generación de energía eólica de Energía Sierra Juárez (ESJ) al 19 de marzo de 2021. Al 19 de marzo de 2021, ESJ se convirtió en una subsidiaria consolidada, completamente propiedad de IEnova.

SEMPRA ENERGY

Tabla F (No auditada)

INFORMACIÓN DE ESTADO DE RESULTADOS POR SEGMENTO

(En millones de dólares)

	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Tres meses terminados el 31 de diciembre de 2022						
Ingresos	\$ 1,425	\$ 1,961	\$ —	\$ 109	\$ (40)	\$ 3,455
Costo de ventas y otros gastos	(808)	(1,378)	(2)	(385)	—	(2,573)
Depreciación y amortización	(252)	(196)	—	(69)	(2)	(519)
Otra utilidad (gasto), neta	24	(3)	—	4	2	27
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	389	384	(2)	(341)	(40)	390
(Gasto) utilidad por intereses netos	(114)	(61)	—	1	(67)	(241)
(Gasto) beneficio por impuestos	(41)	(63)	1	(30)	12	(121)
Participación en utilidades	—	—	133	247	—	380
Pérdidas atribuibles a participación no controladora	—	—	—	41	—	41
Dividendos preferentes	—	—	—	—	(11)	(11)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 234	\$ 260	\$ 132	\$ (82)	\$ (106)	\$ 438
Tres meses terminados el 31 de diciembre de 2021						
Ingresos	\$ 1,385	\$ 1,777	\$ —	\$ 728	\$ (46)	\$ 3,844
Costo de ventas y otros gastos	(804)	(1,299)	(2)	(346)	4	(2,447)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(22)	—	—	—	(22)
Depreciación y amortización	(230)	(183)	—	(63)	(3)	(479)
Ganancia por venta de activo	—	—	—	—	36	36
Otra utilidad (gasto), neta	3	(12)	—	(8)	23	6
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	354	261	(2)	311	14	938
Gasto por intereses netos	(105)	(38)	—	(58)	(202)	(403)
Gasto por impuestos	(33)	(25)	—	(74)	(12)	(144)
Participación en utilidades	—	—	139	182	—	321
(Utilidades) pérdidas atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(98)	1	(97)
Dividendos preferentes	—	—	—	—	(11)	(11)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 216	\$ 198	\$ 137	\$ 263	\$ (210)	\$ 604

⁽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, ninguno de los cuales es directamente relevante para la eficiencia de dichas operaciones.

SEMPRA ENERGY

Tabla F (No auditada)

INFORMACIÓN DE ESTADO DE RESULTADOS POR SEGMENTO

(En millones de dólares)

Año terminado el 31 de diciembre de 2022	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 5,838	\$ 6,840	\$ —	\$ 1,919	\$ (158)	\$ 14,439
Costo de ventas y otros gastos	(3,407)	(4,882)	(6)	(1,642)	74	(9,863)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(259)	—	—	—	(259)
Depreciación y amortización	(982)	(761)	—	(268)	(8)	(2,019)
Otra utilidad (gasto), neta	92	(8)	—	—	(60)	24
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	1,541	930	(6)	9	(152)	2,322
Gasto por intereses netos	(444)	(192)	—	(60)	(283)	(979)
(Gasto) beneficio por impuestos	(182)	(138)	—	(249)	13	(556)
Participación en utilidades	—	—	742	756	—	1,498
Utilidades atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(146)	—	(146)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	(44)	(45)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 915	\$ 599	\$ 736	\$ 310	\$ (466)	\$ 2,094

Año terminado el 31 de diciembre de 2021	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 5,504	\$ 5,515	\$ —	\$ 1,997	\$ (159)	\$ 12,857
Costo de ventas y otros gastos	(3,248)	(3,772)	(6)	(1,196)	67	(8,155)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(1,593)	—	—	—	(1,593)
Depreciación y amortización	(889)	(716)	—	(239)	(11)	(1,855)
Ganancia por venta de activo	—	—	—	—	36	36
Otra utilidad (gasto), neta	64	(14)	—	(36)	44	58
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	1,431	(580)	(6)	526	(23)	1,348
Gasto por intereses netos	(411)	(156)	—	(130)	(432)	(1,129)
(Gasto) beneficio por impuestos	(201)	310	—	(238)	30	(99)
Participación en utilidades	—	—	622	671	50	1,343
(Utilidades) pérdidas atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(147)	2	(145)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	(63)	(64)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 819	\$ (427)	\$ 616	\$ 682	\$ (436)	\$ 1,254

⁽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, ninguno de los cuales es directamente relevante para la eficiencia de dichas operaciones.