

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

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

Sempra Reporta Resultados Financieros y de Negocio de 2021

- **Incrementa Plan de Inversión a Cinco Años a \$36 mil millones de dólares, un Récord para la Compañía**
- **Aumenta Dividendos Anuales sobre Acciones Comunes por 12° Año Consecutivo**
- **Anuncia Tasa de Crecimiento de las Utilidades por Acción (EPS) a Largo Plazo de 6-8%**
- **Reafirma el Rango Guía de EPS de 2022 y Anuncia el de 2023**

SAN DIEGO, 25 de febrero de 2022 – Sempra (NYSE: SRE) (BMV: SRE) anunció el día de hoy utilidades por \$1.25 mil millones de dólares para el año 2021, o \$4.01 dólares por acción diluida, en comparación con las utilidades del año 2020 por \$3.76 mil millones de dólares, o \$12.88 dólares por acción diluida. Sobre una base ajustada, las utilidades de la compañía para el año 2021 fueron por \$2.64 mil millones de dólares, u \$8.43 dólares por acción diluida, en comparación con \$2.34 mil millones de dólares, u \$8.00 dólares por acción diluida, en 2020.

“2021 representó un paso importante en nuestro proceso de transformación, culminando otro año en el que enfocamos la inversión en nuestras empresas de servicios públicos en Estados Unidos, en donde la base tarifaria casi se ha triplicado en los últimos cuatro años”, comentó Jeffrey W. Martin, presidente y director general de Sempra. “Con las

ventajas de escala adicional, hemos mejorado la seguridad y confiabilidad de nuestros servicios y la visibilidad del crecimiento futuro de las utilidades”.

2021 Aspectos Destacados de los Resultados

- \$36 mil millones de dólares**
Plan de Inversión a Cinco Años
- \$8.10 a \$8.70 dólares**
Rango Guía EPS para el año completo 2022
- \$8.60 a \$9.20 dólares**
Rango Guía EPS para el año completo 2023
- Aumento de Dividendos Anuales por 12° Año Consecutivo²**
- Objetivo de cero emisiones de carbono para 2050³**
- 6-8%**
Tasa de Crecimiento Objetivo de EPS a Largo Plazo⁴

“Las necesidades de energía de los clientes están cambiando. Por ello, en los últimos años hemos actualizado deliberadamente nuestra cartera para enfocarnos en la electrificación de los mercados de consumo, la necesidad de expansión de las redes de energía y el cambio global a energías más limpias, todo lo cual está generando un crecimiento significativo en nuestros negocios de servicios públicos y de infraestructura.”

- Jeffrey W. Martin, Presidente y Director General

¹ Se refiere al plan de inversión a cinco años de Sempra para 2022-2026, el cual incluye \$11.2 mil millones de dólares de gasto de inversión que representa nuestra participación accionaria proporcional de los montos que se espera sean financiados por entidades no consolidadas.

² El monto y fecha de pago de dividendos y la política de dividendos son de la discreción exclusiva del Consejo de Administración de Sempra y, en caso de ser decretados y pagados, los dividendos podrán ser por montos menores a los proyectados.

³ Las cero emisiones de carbono serán determinadas con base en las operaciones de la compañía en 2050. Las emisiones de gases de efecto invernadero serán calculadas de conformidad con guías y mandatos de reporte de emisiones ampliamente aceptadas. Nuestro inventario de emisiones actual incluye tanto operaciones consolidadas, como inversiones bajo el método de participación en Cameron LNG y TAG. Según sea aplicable, trabajamos con nuestros socios comerciales para administrar los impactos ambientales, incluyendo las emisiones de gases de efecto invernadero. Nuestro objetivo de cero emisiones de carbono no incluye a Oncoir, quien establece sus propias metas, debido a ciertas medidas de separación funcional en su gobierno corporativo.

⁴ Tasa de crecimiento anual compuesto de EPS para 2022-2026.



En el cuarto trimestre de 2021, Sempra reportó utilidades por \$604 millones de dólares, o \$1.90 dólares por acción diluida, en comparación con \$414 millones de dólares, o \$1.43 dólares por acción diluida, en el cuarto trimestre de 2020. Sobre una base ajustada, las utilidades en el cuarto trimestre de 2021 fueron por \$688 millones de dólares, o \$2.16 dólares por acción diluida, en comparación con \$668 millones de dólares, o \$2.28 dólares por acción diluida, en el cuarto trimestre de 2020.

Algunos elementos a destacar de los resultados financieros reportados se describen sobre una base después de impuestos en la siguiente tabla de utilidades conforme a GAAP (principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América), conciliados a utilidades ajustadas, para el cuarto trimestre y para el año completo de 2021 y 2020.

(Dólares y acciones en millones, a excepción de EPS)	Tres meses terminados el		Años terminados el	
	31 de diciembre de		31 de diciembre de	
	2021	2020	2021	2020
	(No Auditado)			
Utilidades conforme a GAAP	\$ 604	\$ 414	\$ 1,254	\$ 3,764
Impactos Asociados con el Litigio de Aliso Canyon y Asuntos Regulatorios	16	139	1,148	233
Impacto por Tipo de Cambio e Inflación y Derivados Asociados No Designados ¹	3	112	44	1
Pérdidas (Utilidades) Netas No Realizadas en Derivados de Materias Primas ¹	(129)	3	47	(9)
Costos Asociados con Amortización Anticipada de Deuda	122	-	122	-
Gasto Neto de Impuesto Relacionado con la Utilización de un Activo por Impuesto Diferido	72	-	72	-
(Utilidades) Pérdidas por la Inversión en RBS Sempra Commodities LLP	-	-	(50)	100
Ganancias por Venta de Negocios de Sudamérica	-	-	-	(1,747)
Utilidades Ajustadas²	\$ 688	\$ 668	\$ 2,637	\$ 2,342
Promedio Ponderado de Acciones Comunes en Circulación Diluidas conforme a GAAP	320	290	313	292
EPS conforme a GAAP	\$ 1.90	\$ 1.43	\$ 4.01	\$ 12.88
Promedio Ponderado de Acciones Comunes en Circulación Diluidas Ajustado ⁴	320	308	313	306
EPS Ajustadas^{2,3}	\$ 2.16	\$ 2.28	\$ 8.43	\$ 8.00

- 1) Las Utilidades Ajustadas y las Utilidades Ajustadas por Acción Común (EPS, por sus siglas en inglés) del 4T-2020 y por el año 2020 han sido actualizadas para excluir este concepto para conformarlas a la presentación del presente año.
- 2) Véase la Tabla A para información relacionada con medidas financieras no conforme a GAAP y la descripción de ajustes.
- 3) Para calcular las EPS Ajustadas del 4T-2020, los dividendos preferentes por \$36 millones de dólares se suman a las Utilidades Ajustadas debido al efecto de dilución de las acciones preferentes de conversión obligatoria de la Serie A y de la Serie B. Para calcular las EPS Ajustadas del año 2020, los dividendos preferentes por \$104 millones de dólares se suman a las Utilidades Ajustadas debido al efecto de dilución de las acciones preferentes de conversión obligatoria de la Serie A.

Crecimiento de las Empresas de Servicios Públicos en Estados Unidos

En los próximos cinco años, Sempra continúa viendo oportunidades sólidas para invertir más de \$33 mil millones de dólares en sus empresas de servicios públicos de California y Texas para mejorar la seguridad, reforzar la confiabilidad y apoyar el suministro de fuentes de energía más limpias. En conjunto, con el plan de inversión de Sempra Infraestructura, la compañía prevé un plan de inversión a cinco años récord de aproximadamente \$36 mil millones de dólares.

Estas inversiones en las empresas de servicios públicos respaldan el sólido crecimiento de la base tarifaria proyectada. Durante los últimos cuatro años, Sempra ha incrementado su base tarifaria de sus empresas de servicios públicos en Estados Unidos de \$14 mil millones de dólares a \$41 mil millones de dólares y prevé que la base tarifaria siga aumentando a \$62 mil millones de dólares para 2026.

Los Dividendos para Acciones Comunes Aumentaron por 12° Año Consecutivo

El consejo de administración de Sempra decretó un dividendo trimestral de \$1.145 dólares por acción común de la compañía, pagadero el 15 de abril de 2022, a los titulares de acciones comunes registrados al 25 de marzo de 2022. El dividendo trimestral decretado representa un aumento en el dividendo anual por acción común de la compañía a \$4.58 dólares, de \$4.40 dólares por acción en 2021. Este es el 12° año consecutivo en el que Sempra ha aumentado sus dividendos y, junto con la recompra de acciones por \$1 mil millones de dólares desde julio de 2020, destaca la larga trayectoria de la compañía en la generación de valor para sus accionistas. Lo anterior incluye \$500 millones de dólares en recompra de acciones que se han realizado desde noviembre de 2021. El remanente del programa autorizado por el consejo de administración es de \$1.5 mil millones de dólares para apoyar la recompra de acciones en el futuro.

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 acciones preferentes serán pagaderos el 15 de abril de 2022, a los titulares de acciones preferentes registrados al cierre de operaciones del 1 de abril de 2022.

Sempra California Prioriza la Seguridad y la Confiabilidad

Las empresas de servicios públicos de Sempra California, San Diego Gas & Electric Co. (SDG&E) y Southern California Gas Co. (SoCalGas), están bien posicionadas para apoyar las ambiciosas metas de energía limpia de California. En 2021, estas empresas innovaron para dar mejor servicio a los clientes, mejoraron la seguridad y confiabilidad operacional, y apoyaron la modernización de sus redes de energía con un enfoque en resiliencia climática.

Para ayudar a reforzar la confiabilidad en la red durante los periodos de alta demanda de los clientes y las condiciones climáticas extremas, SDG&E ha estado aumentando la diversidad de soluciones de almacenamiento de energía, incluyendo baterías móviles, baterías de flujo y micro redes. Recientemente, SDG&E concluyó un proyecto piloto de micro red de cero emisiones de carbono utilizando una batería de flujo de redox de vanadio – la

primera batería de su tipo que a nivel de empresas de servicios públicos fue conectada al mercado del Operador Independiente del Sistema de California.

En diciembre de 2021, la Comisión de Servicios Públicos de California (CPUC, por sus siglas en inglés) autorizó a SDG&E agregar 40 megawatts (MW) de almacenamiento de energía como parte de los nuevos proyectos de micro red. Adicionalmente, SDG&E recibió una autorización este mes para construir tres nuevas terminales de almacenamiento de energía para mejorar aún más la resiliencia energética de la región. Estos tres proyectos, que se espera sumen un total de 161 MW, podrían proporcionar capacidad suficiente para cumplir con las necesidades energéticas de hasta 100,000 hogares por hasta cuatro horas.

El día de ayer, la CPUC tomó un paso importante para avanzar en combustibles limpios en California, estableciendo una norma de compra de gas renovable, reafirmando el rol del gas renovable y previendo una meta colectiva para compañías de servicios públicos de gas de California de 17.6 mil millones de pies cúbicos (bcf, por sus siglas en inglés) para 2025 y aproximadamente 72.8 bcf (12.2% de la demanda del año 2020 de clientes principales) para 2030.

SoCalGas continúa progresando hacia su meta previamente anunciada de suministro de 20% de gas natural renovable (RNG, por sus siglas en inglés) a sus principales clientes para 2030, suministrando más del 4% de RNG a sus clientes principales en 2021.

En apoyo a las metas de energía limpia de California, SoCalGas anunció recientemente una propuesta para desarrollar lo que sería el sistema de infraestructura energética de hidrógeno verde más grande del país, denominado Angeles Link. Tal como se prevé, el Angeles Link apoyaría la integración de más recursos renovables de electricidad y suministraría hidrógeno verde a la región de Los Ángeles en un monto equivalente de hasta el 25% del gas natural que SoCalGas suministra el día de hoy y tiene el potencial de reducir significativamente las emisiones de gases de efecto invernadero de la generación eléctrica, procesos industriales, transportes de carga pesada y otros sectores difíciles de electrificar en el Sur de California.

Sempra Texas Continúa Experimentando un Crecimiento Sólido

En 2021, Oncor Electric Delivery Company (Oncor) anunció su plan de inversión a cinco años para 2022-2026 por \$15 mil millones de dólares. El sólido plan de inversión está

diseñado para apoyar el rápido crecimiento económico en Texas, así como para mejorar la seguridad y confiabilidad a lo largo de la red eléctrica de la compañía. La elevada demanda de electrificación en Texas impulsó un récord para la compañía de aproximadamente 400 solicitudes de puntos de interconexión de transmisión activos al 31 de diciembre de 2021, representando un incremento de cerca del 40% en un año.

Oncor mantuvo un sólido impulso operativo en 2021, con la construcción de nuevos proyectos para apoyar el crecimiento a través del estado de Texas y la confiabilidad del mercado ERCOT. En el Oeste de Texas, Oncor concluyó la Fase 1 y la Fase 2 de sus proyectos de infraestructura de transmisión de 138 kilovatios y 345 kilovatios, que están diseñados para fortalecer la infraestructura de transmisión y mejorar las capacidades de suministro de cargas en el Oeste de Texas.

Sempra Infraestructura Avanza en Iniciativas Estratégicas

Sempra Infraestructura fue constituida en 2021 mediante la consolidación de los activos de Sempra en Norteamérica, los cuales no están relacionados con empresas de servicios públicos, bajo una única plataforma que busca crear escala y sinergias en el portafolio a través de inversión en infraestructura energética crítica. La compañía está organizada en tres grupos de negocio principales: LNG y soluciones de cero emisiones netas de carbono, infraestructura energética, y energías limpias. Sempra Infraestructura espera financiar su crecimiento mediante flujos de capital generados internamente y un balance general sólido respaldado por calificaciones de grado de inversión.

En 2021, Sempra realizó una serie de operaciones, incluyendo la conclusión de su venta previamente anunciada del 20% de la participación no controladora en Sempra Infrastructure Partners a KKR. Después del cierre de la operación, Sempra celebró un acuerdo para vender otro 10% de su participación no controladora en Sempra Infrastructure Partners a una subsidiaria de Abu Dhabi Investment Authority (ADIA, por sus siglas en inglés). Los ingresos totales previstos de ambas operaciones son de aproximadamente \$5 mil millones de dólares. En conjunto, los ingresos de la venta del 30% de Sempra Infrastructure Partners son una muestra del valor de esta plataforma y permiten a Sempra inyectar más capital en sus empresas de servicios públicos de California y Texas.

Al mismo tiempo en 2021, Sempra Infraestructura continuó enfocándose en la excelencia operativa en todo su portafolio, incluyendo el desarrollo de dos proyectos de gas natural licuado (LNG por sus siglas en inglés) de clase mundial, la Fase 2 de Cameron LNG y Vista Pacífico LNG, que tienen una capacidad combinada proyectada de más de 10 Mtpa para sus clientes tanto en la Cuenca del Atlántico como en la del Pacífico. Adicionalmente, en el cuarto trimestre, la Fase 1 de Cameron LNG alcanzó un récord en sus niveles de producción de LNG.

Sempra Infraestructura también avanzó en la construcción de la Fase 1 ECA LNG, una terminal de exportación en Baja California, México. La Fase 1 ECA LNG se encuentra en tiempo de acuerdo al plan y dentro del presupuesto, y su primera producción de LNG se espera a finales de 2024.

Sempra Infraestructura también anunció el inicio de operaciones de la Fase 2 del parque eólico Energía Sierra Juárez en Tecate, Baja California, que actualmente suministra un total de 263 MW de electricidad de cero emisiones de carbono a través de la línea de transmisión de energía transfronteriza de la compañía para abastecer al mercado eléctrico de California.

Creación de Valor Sustentable

Sempra está avanzando en la transición energética mediante inversiones en descarbonización, diversificación y digitalización – tres capacidades claves para apoyar un futuro de cero emisiones de carbono.

“Las necesidades energéticas de los clientes están cambiando,” comentó Martin. “Por ello, en los últimos años hemos actualizado deliberadamente nuestra cartera para enfocarnos en la electrificación de los mercados de consumo, la necesidad de expansión de las redes de energía y el cambio global a energías más limpias, todo lo cual está generando un crecimiento significativo en nuestros negocios de servicios públicos y de infraestructura”.

Sempra busca tener cero emisiones netas de carbono para 2050. En 2021, Sempra publicó Lineamientos de Financiamiento Sustentable, estableciendo criterios para proyectos de financiamiento alineados con su estrategia y objetivos ambientales, sociales y de gobierno corporativo.

En conjunto, la familia de compañías de Sempra y la Fundación Sempra invirtieron cerca de \$50 millones de dólares en comunidades en 2021, apoyando comunidades diversas y desatendidas y generando beneficios económicos, ambientales y sociales para más de medio millón de personas a través de cerca de 4,000 organizaciones sin fines de lucro.

Guía de Utilidades

Sempre reafirma su rango guía de utilidades por acción común (EPS) para el año de 2022 de \$8.10 dólares a \$8.70 dólares, y anuncia su rango guía de EPS para el año completo de 2023 de \$8.60 dólares a \$9.20 dólares. A partir del punto medio del rango guía de EPS de 2022, Sempra espera un crecimiento de EPS a largo plazo a una tasa anual de crecimiento compuesta de aproximadamente 6% a 8% hasta 2026.

“2021 fue otro año emocionante de crecimiento para nuestra compañía y da mayor validación de nuestra estrategia enfocada en transmisión y distribución con un énfasis en nuestras plataformas de empresas de servicios públicos”, comentó Trevor Mihalik, vicepresidente ejecutivo y director de finanzas de Sempra. “Nuestro historial de superar nuestra guía ajustada de EPS en cuatro de los últimos cinco años, junto con nuestro plan de inversión récord a cinco años de \$36 mil millones de dólares, respaldan nuestra visión positiva sobre la fortaleza de las utilidades del negocio en el futuro”.

Medidas Financieras No Conforme a GAAP

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

Transmisión por Internet

Sempre transmitirá una discusión en vivo de sus resultados 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 página www.sempra.com. Para aquellos que no puedan ingresar a la transmisión en vivo, la teleconferencia estará disponible para su repetición unas horas después de que termine marcando al +1 (888) 203-1112 e ingresando el código 7611333.

Sobre Sempra

La misión de Sempra es ser la principal empresa de infraestructura energética de Norteamérica. La familia de empresas Sempra cuenta con más de 20,000 empleados talentosos quienes suministran energía con propósito a cerca de 40 millones de consumidores. Con más de \$72 mil millones de dólares en activos totales a finales de 2021, la empresa con sede en San Diego es propietaria de una de las redes de energía más grandes en Norteamérica contribuyendo con algunas de las principales economías del mundo a transitar a fuentes de energía más limpias. La empresa está contribuyendo a promover la transición energética global mediante la electrificación y descarbonización en los mercados que atiende, incluyendo California, Texas, México y el mercado de exportación de LNG. Sempra 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, desarrollo y capacitación de su personal, así como diversidad e inclusión. Sempra es la única empresa del sector de servicios públicos en Norteamérica incluida en el Índice Mundial de Sustentabilidad Dow Jones, y también fue nombrada como una de las "Empresas Más Admiradas del Mundo" en 2022 por la Revista Fortune. Para información adicional acerca de Sempra, favor de visitar la página de Sempra en www.sempra.com y en Twitter @Sempra

###

Con respecto al pago trimestral de dividendos decretado, Sempra Energy realizará el referido pago en los Estados Unidos de América y en su moneda de curso legal. Los accionistas personas físicas o morales de Sempra Energy que sean residentes en México recibirán el dividendo correspondiente a través de la casa de bolsa o banco que administre su tenencia accionaria. Para efectos fiscales, los accionistas de Sempra Energy residentes en México pueden beneficiarse de una tasa reducida en la retención del impuesto norteamericano siempre que entreguen oportunamente la Forma W-8BEN del Internal Revenue Services ("IRS") a las casas de bolsa y/o bancos que mantengan la custodia de sus acciones, quienes a su vez las deberán entregar, previo pago de la cuota correspondiente, al S.D. Indeval Institución para el Depósito de Valores, S.A. de C.V. La forma W-8BEN y las instrucciones para su llenado están disponibles en la página de Internet del IRS en la siguiente dirección: <https://www.irs.gov/forms-pubs/about-form-w-8-ben> ES RESPONSABILIDAD DE CADA UNO DE LOS ACCIONISTAS DE SEMPRA ENERGY LA ENTREGA DE LAS FORMAS A LOS CUSTODIOS, ASÍ COMO LAS CONSECUENCIAS FISCALES QUE SE DERIVEN DEL PAGO DEL DIVIDENDO REFERIDO. SE EXHORTA A LOS ACCIONISTAS DE SEMPRA ENERGY A QUE CONSULTEN A LOS INTERMEDIARIOS QUE MANTENGAN EN CUSTODIA SUS ACCIONES Y/O A SUS ASESORES FISCALES SOBRE EL PROCEDIMIENTO Y LAS CONSECUENCIAS FISCALES DEL CITADO PAGO DE DIVIDENDOS.

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 en cualesquiera declaraciones 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 u otros factores.

En este evento relevante, las declaraciones a futuro pueden ser identificadas por el uso de palabras tales como "considera," "espera," "pretende," "anticipa," "planea," "estima," "proyecta," "prevé," "debería," "podrá," "haría," "hará," "confianza," "podría," "puede," "potencialmente," "posiblemente," "propuesto," "en proceso," "en construcción," "en desarrollo," "oportunidad," "meta," "perspectiva," "mantiene," "continúa," "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 descritos 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 establecido por 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, 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) estados, condados, ciudades y otras jurisdicciones en los EE.UU.A., México y 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) nuestra capacidad para tomar una decisión final de inversión, (ii) completar la construcción de proyectos u otras operaciones dentro del tiempo y presupuesto proyectado y (iii) nuestra capacidad para 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 entidades gubernamentales y organismos regulatorios, las resoluciones de litigios civiles y penales, investigaciones y procesos reglamentarios, arbitrajes, y disputas de propiedad, incluyendo aquellos relacionados con la fuga de gas natural en Southern California Gas Company (SoCalGas) las terminales de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon; cambios en las leyes, incluyendo las reformas propuestas a la constitución mexicana que podrían limitar significativamente el acceso al mercado de generación de energía eléctrica y reformas a las reglas comerciales mexicanas que pudieran limitar significativamente nuestra capacidad de importar, exportar, transportar y almacenar hidrocarburos; incumplimientos por parte de los gobiernos y empresas públicas extranjeros a sus contratos y compromisos, acciones por parte de las agencias de calificación crediticia para disminuir nuestra calificación crediticia o para poner a dichas calificaciones en perspectiva negativa y nuestra capacidad para tomar créditos en términos favorables y para cumplir con nuestras obligaciones de servicio de deuda; el impacto de las políticas energéticas y de cambio climático, legislación y nueva regulación, así como metas relacionadas definidas, y acciones implementadas, por las compañías en nuestra industria, incluyendo acciones para reducir o eliminar la dependencia en general al gas natural y 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; el ritmo del desarrollo y adopción de nuevas tecnologías en el sector energético, incluyendo aquellas diseñadas para apoyar los objetivos energéticos y climáticos gubernamentales y privados, y nuestra capacidad para incorporarlas de manera oportuna y económica a nuestro negocio; el clima, desastres naturales, pandemias, accidentes, falla de equipos, explosiones, actos de terrorismo, interrupciones de sistemas de información u otros eventos de que afecten nuestras operaciones, dañen nuestras instalaciones y sistemas, causen la liberación de materiales dañinos, causen incendio o que nos sujeten a responsabilidad por daños en propiedad o en personas, multas y penalidades, algunos de los cuales no podrán ser cubiertos por seguros puedan ser disputadas por las aseguradoras o por cualquier otra razón no sean recuperables a través de mecanismos regulatorios o que puedan impactar nuestra capacidad de obtener niveles de seguros costeables, la disponibilidad de energía eléctrica y gas natural y capacidad para administrar gas natural, incluyendo interrupciones en la red de transmisión o limitaciones de retiro de gas natural de las instalaciones de almacenamiento; el impacto de la pandemia del COVID-19, incluyendo posibles mandatos de vacunación, en proyectos de capital, aprobaciones reglamentarias y la ejecución de nuestras operaciones; amenazas de ciberseguridad a la red energética, a la infraestructura de almacenamiento y ductos, información y sistemas utilizados para operar nuestros negocios y confidencialidad de nuestra información e información personal de nuestros clientes y empleados, incluyendo ataques de ransomware en nuestros sistemas y en los sistemas de terceros proveedores de servicios y otras partes con los cuales desarrollemos nuestro negocio, todo lo cual podría acentuarse en caso de eventos geopolíticos y otras incertidumbres, como el conflicto potencial en Ucrania; el impacto a San Diego Gas & Electric Company (SDG&E) de tarifas competitivas a clientes y confiabilidad debido al incremento en la generación y distribución local de energía, incluyendo de la liberación de carga minorista como resultado de que los clientes se transfieran a Elección de Agregación Comunitaria y Acceso Directo, y el riesgo de no recuperar activos y obligaciones contractuales, 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, volatilidad en los tipos de cambio, inflación y en las tasas de interés y en los precios de mercancías básicas, incluyendo presiones inflacionarias en EE.UU.A., y nuestra capacidad de cubrir estos riesgos y en relación con la inflación y las tasas de interés, el impacto en los costos de capital de SDG&E y SoCalGas y la accesibilidad de las tarifas de clientes, cambios en las políticas fiscales y comerciales, en la legislación y regulación, incluyendo aranceles y la revisión de acuerdos comerciales internacionales, que puedan incrementar nuestros costos, reducir nuestra competitividad, o deteriorar nuestra capacidad para resolver disputas comerciales, y otras incertidumbres, algunas de las cuales es difícil predecir y se encuentran 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.

Sempre Infraestructura, Sempra LNG, Sempra México, 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 LNG, Sempra México, Sempra Texas Utilities, Oncor y IEnova no se encuentran reguladas por la CPUC.

Ninguna de las referencias a las páginas de internet en este evento relevante son hipervínculos activos, y la información contenida en, o a la que se pueda acceder a través de, cualquiera de dichas páginas de internet no es, y no deberá de ser considerada, parte de este documento.

SEMPRA ENERGY

Tabla A

ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS

(Dólares en millones, excepto montos por acción; acciones en miles)

	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Años terminados el 31 de diciembre de	
	2021	2020	2021	2020
	(no auditado)			
INGRESOS				
Servicios Públicos:				
Gas natural	\$ 2,023	\$ 1,686	\$ 6,333	\$ 5,411
Eléctrico	1,129	1,140	4,658	4,614
Negocios relacionados con la energía	692	345	1,866	1,345
Ingresos totales	<u>3,844</u>	<u>3,171</u>	<u>12,857</u>	<u>11,370</u>
GASTOS Y OTRA UTILIDAD				
Servicios Públicos:				
Costo del gas natural	(705)	(343)	(1,597)	(925)
Costo del combustible eléctrico y energía adquirida	(182)	(269)	(1,010)	(1,187)
Costo de ventas de negocios relacionados con la energía	(163)	(76)	(611)	(276)
Operación y mantenimiento	(1,240)	(1,174)	(4,338)	(3,940)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	(22)	(180)	(1,593)	(307)
Depreciación y amortización	(479)	(424)	(1,855)	(1,666)
Comisiones por franquicias y otros impuestos	(154)	(146)	(596)	(543)
Pérdidas por deterioro	(3)	—	(3)	(1)
Ganancia (pérdida) por la venta de activos	36	(3)	36	(3)
Otro utilidad (gasto), neta	6	115	58	(48)
Utilidad por intereses	19	20	69	96
Gastos por intereses	(422)	(263)	(1,198)	(1,081)
Utilidad de operaciones continuas antes de impuestos por utilidad y participación en utilidades	535	428	219	1,489
Gastos por impuestos	(144)	(189)	(99)	(249)
Participación en utilidades	321	193	1,343	1,015
Utilidad de operaciones continuas, neto de impuestos	712	432	1,463	2,255
Utilidad de operaciones descontinuadas, neto de impuestos	—	—	—	1,850
Utilidad neta	712	432	1,463	4,105
(Utilidad) pérdida atribuible a participación no controladora	(97)	29	(145)	(172)
Dividendos preferentes	(11)	(47)	(63)	(168)
Dividendos preferentes de subsidiaria	—	—	(1)	(1)
Utilidades atribuibles a acciones comunes	<u>\$ 604</u>	<u>\$ 414</u>	<u>\$ 1,254</u>	<u>\$ 3,764</u>
Utilidad por Acción (EPS) Básica:				
Utilidades	<u>\$ 1.90</u>	<u>\$ 1.43</u>	<u>\$ 4.03</u>	<u>\$ 12.93</u>
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	<u>318,890</u>	<u>289,009</u>	<u>311,755</u>	<u>291,077</u>
EPS Diluida:				
Utilidades	<u>\$ 1.90</u>	<u>\$ 1.43</u>	<u>\$ 4.01</u>	<u>\$ 12.88</u>
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	<u>319,510</u>	<u>290,216</u>	<u>313,036</u>	<u>292,252</u>

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) en 2021 y 2020, como sigue:

Tres meses terminados el 31 de diciembre de 2021:

- \$(16) millones de dólares por impactos asociados 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 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 primas compensatorias y una cancelación de descuentos no amortizados y costos de emisión de deuda por la amortización anticipada de títulos de deuda 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 la participación en Sempra Infrastructure Partners, LP (SI Partners) a KKR Pinnacle Investor L.P. (KKR) en octubre de 2021

Tres meses terminados el 31 de diciembre de 2020:

- \$(139) millones de dólares por impactos asociados con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios de Aliso Canyon en SoCalGas
- \$(112) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados
- \$(3) millones de dólares por pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas

Año terminado el 31 de diciembre de 2021:

- \$(1,148) millones de dólares por impactos asociados 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 y derivados asociados no designados
- \$(47) millones de dólares por 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 cancelación de costos de emisión no amortizada y como resultado de la amortización anticipada 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 la participación en SI Partners a KKR en octubre de 2021
- \$50 millones de dólares de ganancias de capital de la inversión en RBS Sempra Commodities LLP, que representa una reducción de una estimación de nuestras obligaciones para liquidar asuntos de impuesto al valor agregado (IVA) pendientes y costos legales relacionados a nuestra inversión bajo el método de participación en Sociedad Controladora y otros

Año terminado el 31 de diciembre de 2020:

- \$(233) millones de dólares por impactos asociados con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios de Aliso Canyon en SoCalGas
- \$(1) millón de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados
- \$9 millones de dólares por ganancias netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$(100) millones de dólares por pérdidas de capital de la inversión en RBS Sempra Commodities LLP, que representa una estimación de nuestras obligaciones para liquidar asuntos de IVA pendientes y costos legales relacionados en nuestra inversión de método de participación en Sociedad Controladora y otros
- \$1,747 millones de dólares por ganancia en la venta de nuestros negocios en Sudamérica

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 y derivados no designados asociados 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 acciones; acciones en miles)

	Montos antes de impuestos	(Beneficios) gastos por impuestos ⁽¹⁾	Participación No Controlador	Utilidades	Montos antes de impuestos	(Beneficios) gastos por impuestos ⁽¹⁾	Participación No Controladora	Utilidades
	Tres meses terminados el 31 de diciembre de 2021				Tres meses terminados el 31 de diciembre de 2020			
	(No auditado)							
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 604				\$ 414
Elementos excluidos:								
Impactos asociados con el litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	\$ 22	\$ (6)	\$ —	16	\$ 180	\$ (41)	\$ —	139
Impacto por tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados	8	(4)	(1)	3	(32)	204	(60)	112
Pérdidas (utilidades) netas no realizadas en derivados de materias primas	(222)	49	44	(129)	6	(2)	(1)	3
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 ⁽²⁾				<u>\$ 688</u>				<u>\$ 668</u>
EPS Diluidas:								
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 604				\$ 414
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas – GAAP				319,510				290,216
EPS conforme a GAAP de Sempra				<u>\$ 1.90</u>				<u>\$ 1.43</u>
Utilidades Ajustadas de Sempra ⁽²⁾				\$ 688				\$ 668
Dividendos sumados por la dilución de las acciones preferentes serie A				—				26
Dividendos sumados por la dilución de las acciones preferentes serie B				—				10
Utilidades Ajustadas de Sempra para EPS Ajustado ⁽³⁾				<u>\$ 688</u>				<u>\$ 704</u>
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas – Ajustado ⁽³⁾				319,510				308,105
EPS ajustado de Sempra ⁽²⁾				<u>\$ 2.16</u>				<u>\$ 2.28</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.

⁽²⁾ Utilidades Ajustadas, Utilidades Ajustadas por EPS Ajustadas y EPS Ajustadas han sido actualizadas para reflejar un impacto de efectos de tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados y pérdidas (ganancias) netas no realizadas en derivados de materias primas para los tres meses terminados el 31 de diciembre de 2020.

⁽³⁾ En los tres meses terminados el 31 de diciembre de 2020, debido a que la conversión asumida de las acciones preferentes serie A y acciones preferentes serie B tiene efectos de dilución en las Utilidades Ajustadas, 13,417 acciones preferentes de la serie A y 4,472 acciones preferentes de la serie B son sumadas al denominador utilizado para calcular EPS Ajustado.

SEMPRA ENERGY

Tabla A (Continúa)

RECONCILIACIÓN DE UTILIDADES AJUSTADAS A UTILIDADES CONFORME A GAAP

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

	Montos antes de impuestos	(Beneficios) gastos por impuestos ⁽¹⁾	Participación No Controlador	Utilidades	Montos antes de impuestos	(Beneficios) gastos por impuestos ⁽¹⁾	Participación No Controladora	Utilidades
	Año terminado el 31 de diciembre de 2021				Año terminado el 31 de diciembre de 2020			
	(No auditado)							
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 1,254				\$ 3,764
Elementos excluidos:								
Impactos asociados con litigios y asuntos reglamentarios de Aliso Canyon	\$ 1,593	\$ (445)	\$ —	1,148	\$ 307	\$ (74)	\$ —	233
Impacto por tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados	44	4	(4)	44	51	(74)	24	1
Pérdidas (ganancias) netas no realizadas en derivados de materias primas	23	(18)	42	47	(9)	2	(2)	(9)
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) pérdidas por la inversión en RBS Sempra Commodities LLP	(50)	—	—	(50)	100	—	—	100
Ganancia por venta de negocios de Sudamérica	—	—	—	—	(2,899)	1,152	—	(1,747)
Utilidades Ajustadas de Sempra ⁽²⁾				<u>\$ 2,637</u>				<u>\$ 2,342</u>
EPS Diluidas:								
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 1,254				\$ 3,764
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas – GAAP				313,036				292,252
EPS conforme a GAAP de Sempra				<u>\$ 4.01</u>				<u>\$ 12.88</u>
Utilidades Ajustadas de Sempra ⁽²⁾				\$ 2,637				\$ 2,342
Dividendos sumados por la dilución de las acciones preferentes serie A				—				104
Utilidades Ajustadas de Sempra para EPS Ajustado				<u>\$ 2,637</u>				<u>\$ 2,446</u>
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas – Ajustado ⁽³⁾				313,036				305.669
EPS ajustado de Sempra ⁽²⁾				<u>\$ 8.43</u>				<u>\$ 8.00</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. No registramos un gasto o beneficio por impuesto a las utilidades por las pérdidas o 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.

⁽²⁾ Utilidades Ajustadas, Utilidades Ajustadas por EPS Ajustadas y EPS Ajustadas han sido actualizadas para reflejar un impacto de efectos de tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados y pérdidas (ganancias) netas no realizadas en derivados de materias primas para el año terminado el 31 de diciembre de 2020.

⁽³⁾ En el año terminado el 31 de diciembre de 2020, debido a que la conversión asumida de las acciones preferentes serie A tiene efectos de dilución en las Utilidades Ajustadas, 13,417 acciones preferentes de la serie A son sumadas al denominador utilizado para calcular EPS Ajustado.

SEMPRA ENERGY

Tabla A (Continúa)

RECONCILIACIÓN DEL RANGO DE GUÍA DE EPS AJUSTADO DE SEMPRA PARA 2021 AL RANGO DE GUÍA DE EPS CONFORME A GAAP DE SEMPRA PARA 2021 (no auditado)

El Rango de Guía de EPS Ajustado de Sempra para 2021 de \$7.75 dólares a \$8.35 dólares excluye elementos (después de los efectos de impuestos y, en caso de ser aplicable, participación no controladora) como sigue:

- \$(1,148) millones de dólares por impactos asociados 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 y derivados asociados no designados
- \$(47) millones de dólares por 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 cancelación de costos de emisión no amortizada y como resultado de la amortización anticipada 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 la participación en SI Partners a KKR en octubre de 2021
- \$50 millones de dólares de ganancias de capital de la inversión en RBS Sempra Commodities LLP, que representa una reducción de una estimación de nuestras obligaciones para liquidar asuntos de impuesto al valor agregado (IVA) pendientes y costos legales relacionados a nuestra inversión bajo el método de participación en Sociedad Controladora y otros

La Guía de EPS Ajustadas de Sempra para 2021 es una medida financiera que no está conforme a GAAP. Esta medida financiera que no está conforme a GAAP excluye el impacto de efectos de tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados y 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 2021 no debe considerarse como una alternativa al Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra para 2021. 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 2021 con el Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra para 2021, la cual consideramos que es la medida financiera más comparable calculada conforme a GAAP.

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

	Año Completo 2021	
Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra ⁽¹⁾	\$ 3.36	a \$ 3.96
Elementos excluidos:		
Impactos asociados con el litigio de Aliso Canyon	3.64	3.64
Impacto de efectos de tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados ⁽³⁾	0.14	0.14
Pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas	0.15	0.15
Costos asociados con la amortización anticipada de deuda	0.39	0.39
Gasto neto de impuesto relacionado con la utilización de un activo por impuesto diferido	0.23	0.23
Pérdidas por la inversión en RBS Sempra Commodities LLP	(0.16)	(0.16)
Rango de Guía de EPS Ajustado de Sempra	\$ 7.75	a \$ 8.35
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas (millones) ⁽²⁾⁽³⁾		315

- (1) El Rango de Guía de EPS conforme a GAAP anterior de Sempra para todo el año 2020 se ha actualizado para reflejar los impactos adicionales asociados con el litigio y los asuntos reglamentarios de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon.
- (2) El promedio ponderado de acciones comunes en circulación refleja la conversión de las acciones preferentes de la serie A que se convirtieron el 15 de enero de 2021, y las acciones preferentes de la serie B que se convirtieron el 15 de julio de 2021.
- (3) Incluye el impacto de la oferta de intercambio de Infraestructura Energética Nova, S.A.B. de C.V. (IEnova).

SEMPRA ENERGY
Tabla B

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS

(En millones de dólares)

	31 de diciembre de	
	2021	2020
ACTIVOS		
Activos circulantes:		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 559	\$ 960
Efectivo restringido	19	22
Cuentas por cobrar - comercial, neto	2,071	1,578
Cuentas por cobrar - otras, neto	398	403
Deudas por afiliadas no consolidadas	23	20
Impuestos por cobrar	79	113
Inventarios	389	308
Gastos pagados por anticipado	260	215
Activos reglamentarios	271	190
Reservas por emisión de gases de efecto invernadero	97	553
Otros activos circulantes	209	149
Total de activos circulantes	4,375	4,511
Otros activos:		
Efectivo restringido	3	3
Deudas por afiliadas no consolidadas	637	780
Activos reglamentarios	2,011	1,822
Cuentas por cobrar de seguros por costos de Aliso Canyon	360	445
Reservas por emisión de gases de efecto invernadero	422	101
Fideicomisos de desmantelamiento nuclear	1,012	1,019
Activos dedicados en apoyo de ciertos planes de beneficios	567	512
Impuestos diferidos	151	136
Activos con derecho de uso – arrendamientos operativos	594	543
Inversión en Oncor Holdings	12,947	12,440
Otras inversiones	1,525	1,388
Crédito mercantil	1,602	1,602
Otros activos intangibles	370	202
Fondo contra Incendios Forestales	331	363
Otros activos a largo plazo	1,244	753
Total de otros activos	23,776	22,109
Propiedad, planta y equipo, neto	43,894	40,003
Total de activos	\$ 72,045	\$ 66,623

SEMPRA ENERGY
Tabla B (Continúa)

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS (CONTINUACIÓN)

(En millones de dólares)

	31 de diciembre de	
	2021	2020
PASIVOS Y CAPITAL		
Pasivo circulante:		
Deuda de corto plazo	\$ 3,471	\$ 885
Cuentas por pagar - comercial	1,671	1,359
Cuentas por pagar - otros	178	154
Deudas a afiliadas no consolidadas	—	45
Dividendos e intereses por pagar	563	551
Compensación acumulada y beneficios	479	446
Pasivos reglamentarios	359	140
Porción circulante de deuda de largo plazo y arrendamientos financieros	106	1,540
Reservas para costos de Aliso Canyon	1,980	150
Obligaciones por gases de efecto invernadero	97	553
Otro pasivo circulante	1,131	1,016
Total de pasivo circulante	10,035	6,839
Deuda de largo plazo y arrendamientos financieros	21,068	21,781
Créditos diferidos y otros pasivos:		
Deudas a afiliadas no consolidadas	287	234
Pasivos reglamentarios	3,402	3,372
Reserva para costos de Aliso Canyon	3	301
Obligaciones por gases de efecto invernadero	225	—
Obligaciones de pensiones y otros planes de beneficios posteriores al retiro, neto de activos de planes	687	1,059
Impuestos diferidos	3,477	2,871
Obligaciones de retiro de activos	3,375	3,113
Créditos diferidos y otros	2,067	2,119
Total de créditos diferidos y otros pasivos	13,523	13,069
Capital:		
Capital contable de Sempra Energy	25,981	23,373
Acciones preferentes de subsidiaria	20	20
Otra participación no controladora	1,418	1,541
Capital total	27,419	24,934
Pasivos y capital total	\$ 72,045	\$ 66,623

SEMPRA ENERGY

Tabla C

ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

(En millones de dólares)

	Años terminados el 31 de diciembre de	
	2021	2020
FLUJO DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Utilidad neta	\$ 1,463	\$ 4,105
Menos: Utilidad de operaciones descontinuadas, neto de impuestos	—	(1,850)
Utilidad de operaciones continuas, neto de impuestos	1,463	2,255
Ajustes para reconciliar utilidad neta a efectivo neto generado por actividades operativas	855	1,042
Cambio neto en otros componentes del capital de trabajo	994	(550)
Cuenta por cobrar de seguros por los costos de Aliso Canyon	941	651
Distribuciones de inversiones	85	(106)
Reservas para costos de Aliso Canyon, no corrientes	—	294
Cambios en otros activos y pasivos no circulantes, netos	(496)	56
Efectivo neto generado por operaciones continuas	3,842	3,642
Efectivo neto utilizado en operaciones descontinuadas	—	(1,051)
Efectivo neto generado por actividades operativas	3,842	2,591
FLUJO DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Gastos por propiedad, planta y equipo	(5,015)	(4,676)
Gastos por inversiones y adquisiciones	(633)	(652)
Recursos de la venta de activos	38	19
Distribuciones de inversiones	366	761
Compra de activos de fideicomisos por desmantelamiento nuclear	(961)	(1,439)
Ingresos por ventas de activos fiduciarios para el desmantelamiento nuclear	961	1,439
Anticipos a afiliadas no consolidadas	(8)	(92)
Reembolso de anticipos a afiliadas no consolidadas	38	7
Desembolso por cuentas por cobrar	(305)	—
Otro	11	15
Efectivo neto utilizado en operaciones continuas	(5,508)	(4,618)
Efectivo neto generado en operaciones descontinuadas	—	5,171
Efectivo neto (utilizado en) generado por actividades de inversión	(5,508)	553
FLUJO DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Dividendos comunes pagados	(1,331)	(1,174)
Dividendos preferentes pagados	(99)	(157)
Emisiones de acciones preferentes, neto	—	891
Emisiones de acciones comunes, neto	5	11
Recompras de acciones comunes	(339)	(566)
Emisiones de deuda (con vencimientos mayores a 90 días)	3,773	6,051
Pagos de deuda (con vencimientos mayores a 90 días) y arrendamientos financieros	(5,489)	(5,864)
Aumento (disminución) en deuda de corto plazo, neto	1,913	(1,759)
Anticipos de afiliadas no consolidadas	40	64
Recursos de las ventas de participación no controladora	3,206	26
Compras de participación no controladora, neto	(224)	(248)
Contribuciones de afiliadas no consolidadas, neto	4	1
Otro	(199)	(50)
Efectivo neto generado por (utilizado en) operaciones continuas	1,260	(2,774)
Efectivo neto generado por operaciones descontinuadas	—	401
Efectivo neto generado por (utilizado en) actividades de financiamiento	1,260	(2,373)
Efecto de tipo de cambio en operaciones continuas	2	—
Efecto de tipo de cambio en operaciones descontinuadas	—	(3)
Efecto de tipo de cambio en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido	2	(3)
(Disminución) aumento en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, incluyendo operaciones descontinuadas	(404)	768
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, incluyendo operaciones descontinuadas, 1 de enero	985	217
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, incluyendo operaciones descontinuadas, 31 de diciembre	\$ 581	\$ 985

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	
	2021	2020	2021	2020
(no auditado)				
Utilidades (Pérdidas) Atribuibles a Acciones Comunes				
SDG&E	\$ 216	\$ 191	\$ 819	\$ 824
SoCalGas	198	79	(427)	504
Sempra Texas Utilities	137	121	616	579
Sempra Infraestructure	263	71	682	580
Sociedad Controladora y otros	(210)	(48)	(436)	(563)
Operaciones descontinuadas	—	—	—	1,840
Total	\$ 604	\$ 414	\$ 1,254	\$ 3,764

	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Años terminados el 31 de diciembre de	
	2021	2020	2021	2020
(no auditado)				
Gastos de Capital, Inversiones y Adquisiciones				
SDG&E	\$ 660	\$ 619	\$ 2,220	\$ 1,942
SoCalGas	567	498	1,984	1,843
Sempra Texas Utilities	415	423	566	648
Sempra Infraestructure	—	—	—	—
Sociedad Controladora y otros	2	6	9	12
Total	\$ 1,826	\$ 1,786	\$ 5,648	\$ 5,328

SEMPRA ENERGY

Tabla E

OTRAS ESTADÍSTICAS DE OPERACIONES

	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Años terminados el 31 de diciembre de	
	2021	2020	2021	2020
	(no auditado)			
EMPRESAS DE SERVICIOS PÚBLICOS				
SDG&E y SoCalGas				
Ventas de gas (Bcf) ⁽¹⁾	105	98	360	355
Transporte (Bcf) ⁽¹⁾	154	161	606	612
Entregas totales (Bcf) ⁽¹⁾	259	259	966	967
Total de medidores de gas de clientes (en miles)			7,003	6,967
SDG&E				
Ventas eléctricas (millones de kWh) ⁽¹⁾	2,386	3,751	11,298	14,398
Agregación de acceso directo y opción comunitaria (millones de kWh)	2,104	952	5,916	3,482
Entregas totales (millones de kWh) ⁽¹⁾	4,490	4,703	17,214	17,880
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)			1,496	1,483
Oncor⁽²⁾				
Entregas totales (millones de kWh)	31,247	30,615	135,057	131,157
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)			3,832	3,762
Ecogas				
Ventas de gas natural (Bcf)	1	1	3	3
Medidores de gas natural de clientes (en miles)			143	136
NEGOCIOS RELACIONADOS A LA ENERGÍA				
Energía generada y vendida				
Sempra Infrastructure				
Termoeléctrica de Mexicali (TdM) (millones de kWhs)	799	729	3,382	2,905
Eólica y solar (millones de kWh) ⁽³⁾	586	420	2,510	1,724

⁽¹⁾ Incluye ventas intercompañías.

⁽²⁾ 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.

⁽³⁾ 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 Sempra Infrastructure.

SEMPRA ENGERY

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 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)
Ganancias por venta de activos	—	—	—	—	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
Gastos por intereses netos	(105)	(38)	—	(58)	(202)	(403)
Gastos por impuestos	(33)	(25)	—	(74)	(12)	(144)
Participación en utilidades, netas	—	—	139	182	—	321
(Utilidad) pérdida atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(98)	1	(97)
Dividendos preferentes	—	—	—	—	(11)	(11)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 216	\$ 198	\$ 137	\$ 263	\$ (210)	\$ 604
Tres meses terminados el 31 de diciembre de 2020						
Ingresos	\$ 1,337	\$ 1,501	\$ —	\$ 362	\$ (29)	\$ 3,171
Costo de ventas y otros gastos	(813)	(985)	—	(206)	(4)	(2,008)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(180)	—	—	—	(180)
Depreciación y amortización	(203)	(168)	—	(50)	(3)	(424)
Pérdida por venta de activos	—	—	—	—	(3)	(3)
Otra utilidad (gasto), neta	5	(49)	—	127	32	115
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	326	119	—	233	(7)	671
Gastos por intereses netos	(106)	(39)	—	(11)	(87)	(243)
Gastos (beneficios) por impuestos	(29)	(1)	(1)	(251)	93	(189)
Participación en utilidades, netas	—	—	122	71	—	193
Pérdida atribuibles a participación no controladora	—	—	—	29	—	29
Dividendos preferentes	—	—	—	—	(47)	(47)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 191	\$ 79	\$ 121	\$ 71	\$ (48)	\$ 414

⁽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.

SEMPRA ENERGY

Tabla F (No auditada)

INFORMACIÓN DE ESTADO DE RESULTADOS POR SEGMENTO

(En millones de dólares)

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)
Ganancias por venta de activos	—	—	—	—	36	36
Otros ingresos (gastos), neto	64	(14)	—	(36)	44	58
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	1,431	(580)	(6)	526	(23)	1,348
Gastos por intereses netos	(411)	(156)	—	(130)	(432)	(1,129)
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(201)	310	—	(238)	30	(99)
Participación en utilidades, netas	—	—	622	671	50	1,343
(Utilidad) pérdida 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

Año terminado el 31 de diciembre de 2020	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 5,313	\$ 4,748	\$ —	\$ 1,400	\$ (91)	\$ 11,370
Costo de ventas y otros gastos	(3,139)	(3,002)	—	(728)	(3)	(6,872)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(307)	—	—	—	(307)
Depreciación y amortización	(801)	(654)	—	(198)	(13)	(1,666)
Pérdida por venta de activos	—	—	—	—	(3)	(3)
Otros ingresos (gastos), neto	52	(28)	—	(84)	12	(48)
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	1,425	757	—	390	(98)	2,474
Gastos por intereses netos	(411)	(156)	—	(33)	(385)	(985)
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(190)	(96)	(1)	(149)	187	(249)
Participación en utilidades (pérdidas), netas	—	—	580	535	(100)	1,015
(Utilidad) pérdida atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(163)	1	(162)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	(168)	(169)
Utilidad (pérdida) de operaciones continuas	\$ 824	\$ 504	\$ 579	\$ 580	\$ (563)	1,924
Utilidades de operaciones discontinuadas ⁽²⁾						1,840
Utilidades atribuibles a acciones comunes						\$ 3,764

⁽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.

⁽²⁾ Incluye una ganancia por \$1,747 millones de dólares por la venta de nuestros negocios en Sudamérica en el segundo trimestre de 2020.