



EVENTO RELEVANTE

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

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

Sempra Reporta Resultados Financieros del Segundo Trimestre de 2022

SAN DIEGO, California, a 4 de agosto de 2022 – Sempra (NYSE: SRE) (BMV: SRE) anunció el día de hoy utilidades por \$559 millones de dólares en el segundo trimestre de 2022, o \$1.77 dólares por acción diluida, en comparación con las utilidades en el segundo trimestre de 2021 por \$424 millones de dólares, o \$1.37 dólares por acción diluida. Sobre una base ajustada, las utilidades de la compañía en el segundo trimestre de 2022 fueron por \$626 millones de dólares o \$1.98 dólares por acción diluida, en comparación con los \$504 millones de dólares, o \$1.63 dólares por acción diluida, en 2021.

2T 2022 Aspectos destacados

“En Sempra, queremos apoyar a asegurar que la energía sea cada vez más abundante, limpia y más accesible. Estamos ejecutando un plan que incrementa nuestra capacidad para atender mejor las crecientes necesidades de los clientes aquí en Norteamérica y en otras regiones.

Una parte integral de este esfuerzo son nuestros empleados, cuyo enfoque constante en la seguridad, innovación y excelencia operativa nos permite aprovechar la oportunidad que representa este momento.”

– Jeffrey W. Martin, Presidente y Director General

SEMPRA INFRAESTRUCTURA

CAPACIDAD DE EXPORTACIÓN DE LNG DE EE.UU.

Se espera que sea **MÁS DEL DOBLE** a finales de la década¹



SEMPRA CALIFORNIA

37%

Reducción de emisiones de metano lograda por SoCalGas²

Superando el objetivo de reducción de metano de California para 2025 en 2021

4

Nuevas instalaciones de micro-redes de almacenamiento de energía

Aprobadas por la CPUC a SDG&E³

SEMPRA TEXAS

73%

Incremento anual en nuevas solicitudes de interconexión de transmisión⁴

¹ Perspectiva de HIS Markit de Suministro y Demanda Global de LNG (*IHS Markit Global LNG Supply and Demand Outlook*), 30 de junio de 2022.

² Monto aproximado con base en el cálculo de emisiones durante 2021 en relación con la base de 2015.

³ En junio de 2022, la CPUC emitió la Resolución E-5219 aprobando el contrato y la información de costos de SDGE para cuatro proyectos de micro-red de servicios públicos de almacenamiento de energía en circuito.

⁴ Oncor tuvo ~90 nuevas solicitudes de interconexión de transmisión en el 2T-2022, en comparación con ~52 nuevas solicitudes nuevas en el 2T-2021.



“En Sempra, queremos apoyar a asegurar que la energía sea cada vez más abundante, limpia y más accesible. Estamos ejecutando un plan que incrementa nuestra capacidad para atender mejor las crecientes necesidades de los clientes aquí en Norteamérica y en otras regiones”, comentó Jeffrey W. Martin, presidente y director general de Sempra. “Una parte integral de este esfuerzo son nuestros empleados, cuyo enfoque constante en la seguridad, innovación y excelencia operativa nos permite aprovechar la oportunidad que representa este momento”.

Sempra Reporta Resultados Financieros del Primer Trimestre de 2022 ... / Página 3

Las utilidades de Sempra para el primer semestre de 2022 fueron por \$1.171 mil millones de dólares, o \$3.70 dólares por acción diluida, en comparación con las utilidades en el primer semestre de 2021 por \$1.298 mil millones de dólares, o \$4.24 dólares por acción diluida. Las utilidades ajustadas para el primer semestre de 2022 fueron por \$1.550 mil millones de dólares, o \$4.90 dólares por acción diluida, en comparación con \$1.404 mil millones de dólares, o \$4.58 dólares por acción diluida, en el primer semestre de 2021.

Los resultados financieros reportados reflejan ciertos conceptos relevantes que se describen sobre la base después de impuestos en la siguiente tabla de utilidades conforme a GAAP (principios generalmente aceptados en los Estados Unidos de América), conciliados a utilidades ajustadas, para el segundo trimestre y el primer semestre de 2022 y 2021.

(Dólares y acciones en millones, a excepción de EPS)	Tres meses terminados el		Seis meses terminados el	
	30 de junio de		30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
Utilidades conforme a GAAP	\$ 559	\$ 424	\$ 1,171	\$1,298
Impactos Asociados con el Litigio de Aliso Canyon ¹	32	-	98	-
Impacto por Tipo de Cambio e Inflación en nuestra Posiciones Monetarias en México y Derivados Asociados No Designados	16	72	91	69
Pérdidas Netas No Realizadas en Derivados de Materias Primas	19	58	70	87
Gastos de Impuestos Diferidos Asociados con el Cambio en nuestra Afirmación de Reinversión Indefinida Relacionado con la Venta de NCI a ADIA	-	-	120	-
Utilidades por la Inversión en RBS Sempra Commodities LLP	-	(50)	-	(50)
Utilidades Ajustadas²	\$ 626	\$ 504	\$ 1,550	\$1,404
Promedio Ponderado de Acciones Comunes en Circulación Diluidas	316	309	317	306
EPS conforme a GAAP	\$ 1.77	\$ 1.37	\$ 3.70	\$ 4.24
Promedio Ponderado de Acciones Comunes en Circulación Diluidas - Ajustado	316	309	317	311
EPS Ajustadas^{2,3}	\$ 1.98	\$ 1.63	\$ 4.90	\$ 4.58

1. Relacionado con reclamaciones de promotores inmobiliarios, cuatro de las cuales fueron resueltas en el 1T-2022.
2. Véase la Tabla A para información relacionada con medidas financieras no conforme a GAAP y la descripción de ajustes.
3. Para el YTD-2021, dividendos preferentes por \$19 millones de dólares se suman a utilidades ajustadas debido al efecto de dilución de las acciones preferentes de conversión obligatoria de la Serie B.

Sempra California

Sempra California continúa operando y construyendo nueva infraestructura crítica que promueve la seguridad y confiabilidad, mientras que también integra formas de energía más limpia.

En mayo, San Diego Gas & Electric Co. (SDG&E) y Southern California Gas Co. (SoCalGas) presentaron cada una su Caso de Tarifas Generales (GRC, por sus siglas en inglés) para 2024-2027 a la Comisión de Servicios Públicos de California (CPUC, por sus siglas en inglés). Basados en un marco de política de sustentabilidad, las presentaciones

de los GRC proponen inversiones en infraestructura crítica enfocadas en la seguridad y confiabilidad, y que ayuden a avanzar a un futuro de energía más limpia.

En junio, SDG&E anunció que había recibido la aprobación de la CPUC para construir cuatro instalaciones micro-red equipadas con almacenamiento de energía para ayudar a despachar energía más limpia a la red durante demandas pico. El objetivo de estos proyectos es aumentar la resiliencia climática con capacidad de operar independientemente de o en paralelo con la red regional más amplia, para apoyar la continuidad energética durante cortes de la red y déficits de capacidad.

También en junio, SoCalGas presentó su reporte anual de emisiones fugitivas a la CPUC, reportando un logro significativo en la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero. Entre 2015 y 2021, SoCalGas redujo emisiones fugitivas de metano en aproximadamente 37%, superando significativamente el objetivo de California de una reducción del 20% para 2025, y acercándose al objetivo estatal de reducción del 40% para 2030. El éxito de la compañía se debe a la innovación en nuevas tecnologías de detección, incluyendo la cartografía aérea de metano y drones para mapear y detectar metano.

Sempra Texas

En Texas, la elevada demanda impulsada por el crecimiento de establecimientos, nuevas interconexiones de alto voltaje, y al ser una de las economías de más rápido crecimiento del país, hace necesaria una red confiable y resiliente. Oncor Electric Delivery Company LLC (Oncor) está apoyando el notable crecimiento demográfico del estado ejecutando un plan de inversión récord, el cual está enfocado en nueva infraestructura crítica de transmisión y distribución (T&D).

Durante el segundo trimestre, Oncor recibió 90 nuevas solicitudes de interconexión de transmisión, representando un incremento de 73% en nuevas solicitudes en comparación con el segundo trimestre del año pasado, y puso en servicio aproximadamente \$239 millones de dólares en proyectos de transmisión. La compañía ha concluido aproximadamente 880 millas (1416 km) de proyectos T&D en lo que va del año, con 480 millas (772 Km) de proyectos T&D concluidos en el segundo trimestre.

Adicionalmente, la compañía conectó aproximadamente 35,000 establecimientos en el primer semestre de 2022. Notablemente, en junio, Oncor recibió solicitudes de interconexión para 110 nuevas subdivisiones de casas, el mayor número de solicitudes jamás recibidas en un mes.

En mayo, Oncor presentó la revisión de su tarifa base ante la Comisión de Servicios Públicos de Texas. La compañía espera que cualquier ajuste a las tasas sea efectivo al final del primer trimestre de 2023.

Sempra Infraestructura

La solidez y diversificación de la plataforma de crecimiento de Sempra Infraestructura contribuyeron a dar un impulso comercial significativo en el segundo trimestre, atrayendo inversiones y socios comerciales de clase mundial para sus proyectos de gas natural licuado (LNG, por sus siglas en inglés) y de cero emisiones netas de carbono.

“Hay una intersección de oportunidades en este momento”, comentó Justin Bird, director general de Sempra Infraestructura. “Se espera que Estados Unidos aumente su capacidad de exportación de LNG más del doble a finales de la década, mientras avanza los objetivos duales de seguridad energética global y descarbonización”.

En junio, Sempra concluyó la venta de una participación no controladora del 10% en Sempra Infrastructure Partners por aproximadamente \$1.7 mil millones de dólares en efectivo a una subsidiaria de Abu Dhabi Investment Authority (ADIA). Sempra ahora es propietaria de una participación controladora del 70% en Sempra Infrastructure Partners, y KKR y ADIA son propietarias de una participación no controladora de 20% y 10%, respectivamente.

Durante el trimestre, Sempra Infraestructura avanzó en el desarrollo de sus proyectos de LNG firmando una serie de acuerdos preliminares no vinculantes (HOA, por sus siglas en inglés) por aproximadamente 12 millones de toneladas anuales (Mtpa, por sus siglas en inglés) con Polish Oil & Gas Company (PGNiG), RWE Supply & Trading, una subsidiaria de RWE, e INEOS Energy Trading Ltd., una subsidiaria de INEOS,

culminando con un HOA con ConocoPhillips que contribuye al desarrollo del proyecto Port Arthur LNG Fase 1.

Sempra Infraestructura también está apoyando la creciente integración de los mercados energéticos de Norteamérica a través de infraestructura transfronteriza, así como inversiones en el desarrollo de energía limpia. En mayo, Sempra Infraestructura firmó un convenio de participación con TotalEnergies, Mitsui & Co., Ltd. y Mitsubishi Corporation, para avanzar en el proyecto de Secuestro de Carbono de Hackberry en el Suroeste de Luisiana.

Como parte de su portafolio de negocio, Sempra Infraestructura está trabajando en iniciativas enfocadas en la sustentabilidad y la transición energética global para avanzar en su objetivo de disminuir la intensidad en las emisiones de gases de efecto invernadero en sus instalaciones de LNG y otras instalaciones. Adicionalmente, la compañía está trabajando en proveer soluciones de descarbonización a sus clientes en Norteamérica y en los mercados energéticos globales.

Guía de Utilidades

Sempra está actualizando su rango de guía de utilidades por acción común (EPS, por sus siglas en inglés) conforme a GAAP para el año completo de 2022 de \$6.90 a \$7.50 dólares. Como resultado de la solidez en la ejecución y los resultados financieros de la compañía en el primer semestre del año, Sempra se está orientando hacia el extremo superior de su rango de guía de EPS ajustadas para el año completo de 2022 de \$8.10 a \$8.70 dólares. Sempra también está afirmando su rango de guía de EPS para el año completo de 2023 de \$8.60 a \$9.20 dólares.

Medidas Financieras No Conforme a GAAP

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

Transmisión por Internet

Sempra transmitirá una llamada en vivo de sus resultados financieros por Internet el día de hoy a las 12 p.m. (ET) con el equipo ejecutivo de la compañía. El acceso estará disponible ingresando a la página de internet de la compañía, 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 1507557.

Acerca de 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 hacia 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 sempra.com y en Twitter @Sempra.

###

Sempra Reporta Resultados Financieros del Primer Trimestre de 2022 ... / Página 8

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 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," "contempla," "planea," "estima," "proyecta," "prevé," "debería," "podrá," "haría," "hará," "confianza," "podría," "puede," "potencialmente," "posiblemente," "propuesto," "en proceso," "construye," "desarrolla," "oportunidad," "meta," "perspectiva," "mantiene," "continúa," "progresar;" "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, 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 Reguladora Federal de Energía de los EE.UU.A. (U.S. Federal Energy Regulatory Commission) la Comisión de Servicios Públicos de Texas (Public Utility Commission of Texas), y otros órganos gubernamentales y regulatorios y (ii) EE.UU.A., México y estados, condados, ciudades y otras jurisdicciones en esos y en otros países en los que hacemos negocios, el éxito de nuestros esfuerzos de desarrollo de negocios, construcción de proyectos y adquisiciones o desinversiones, incluyendo riesgos en (i) ser capaces de tomar una decisión final de inversión, (ii) completar la construcción de proyectos u otras operaciones dentro del tiempo y presupuesto proyectado y (iii) realizar los beneficios anticipados por cualquier de estos esfuerzos en caso de que se completen, y (iv) obtener el consentimiento o aprobación de socios o de terceros, incluyendo organismos gubernamentales y regulatorios, litigios civiles y penales, investigaciones y procesos reglamentarios, arbitrajes, disputas de propiedad y otros procesos, 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 y regulaciones, incluyendo leyes y regulación mexicanas que impacten el permiso de proveeduría de energía, tarifas contractuales de energía, generalmente a la industria eléctrica y la importación, exportación, transporte y almacenamiento de hidrocarburos; amenazas de ciberseguridad, incluyendo por actores estatales y patrocinados por el estado, 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 con los cuales desarrollemos nuestro negocio, todo lo cual e han vuelto más acentuados debido a eventos geopolíticos y otras incertidumbres, tales como la guerra en Ucrania; incumplimientos por parte de los gobiernos, empresas públicas extranjeros y nuestras contrapartes 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, leyes, regulación, presentaciones así como metas relacionadas y acciones de 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 nuestros negocios; 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 incendios o que nos sujeten a responsabilidad por daños, multas y penalidades, algunos de los cuales podrían ser impugnadas o no ser cubiertos por las aseguradoras, podrían no ser recuperables a través de mecanismos regulatorios o que puedan impactar nuestra capacidad de obtener niveles de seguros costeables, presión inflacionaria y de tasas de interés, volatilidad en las tasas de los tipos de cambio y los precios de materias primas, nuestra capacidad de dar cobertura efectiva a estos riesgos, y sus impactos, según sea aplicable, en el impacto en los costos de capital y la accesibilidad de las tarifas de clientes de San Diego Gas & Electric Company (SDG&E) y SoCalGas; la disponibilidad de energía eléctrica, gas natural y capacidad para administrar gas natural, incluyendo disrupciones 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 en proyectos de capital, aprobaciones reglamentarias y la ejecución de nuestras operaciones; el impacto a 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,

Sempra Reporta Resultados Financieros del Primer Trimestre de 2022 ... / Página 9

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 Texas, 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 Texas, 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 CONDENSADOS DE RESULTADOS

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

	Tres meses terminados el 30 de junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
	(no auditado)			
INGRESOS				
Servicios Públicos:				
Gas natural	\$ 1,704	\$ 1,278	\$ 4,024	\$ 3,055
Eléctrico	1,189	1,156	2,306	2,224
Negocios relacionados con la energía	654	307	1,037	721
Ingresos totales	3,547	2,741	7,367	6,000
GASTOS Y OTRA UTILIDAD				
Servicios Públicos:				
Costo del gas natural	(528)	(261)	(1,330)	(610)
Costo del combustible eléctrico y energía adquirida	(251)	(284)	(456)	(516)
Costo de ventas de negocios relacionados con la energía	(289)	(119)	(424)	(228)
Operación y mantenimiento	(1,162)	(1,024)	(2,248)	(2,025)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	(45)	—	(137)	—
Depreciación y amortización	(501)	(463)	(994)	(905)
Comisiones por franquicias y otros impuestos	(150)	(138)	(312)	(291)
Otro (gasto) utilidad, neto	(1)	72	37	107
Utilidad por intereses	15	15	40	34
Gastos por intereses	(271)	(258)	(514)	(517)
Utilidad antes de impuestos por utilidad y participación en utilidades	364	281	1,029	1,049
Gastos por impuestos	(80)	(139)	(414)	(297)
Participación en utilidades	375	313	701	631
Utilidad neta	659	455	1,316	1,383
Utilidades atribuibles a participación no controladora	(88)	(10)	(122)	(43)
Dividendos preferentes	(11)	(20)	(22)	(41)
Dividendos preferentes de subsidiaria	(1)	(1)	(1)	(1)
Utilidades atribuibles a acciones comunes	\$ 559	\$ 424	\$ 1,171	\$ 1,298
Utilidad por Acción (EPS) Básica:				
Utilidades	\$ 1.78	\$ 1.38	\$ 3.71	\$ 4.27
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	314,845	307,800	315,595	304,372
EPS Diluida:				
Utilidades	\$ 1.77	\$ 1.37	\$ 3.70	\$ 4.24
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	315,867	308,607	316,647	306,284

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 30 de junio de 2022:

- \$(32) millones de dólares por impactos asociados con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon relacionado con reclamaciones de promotores inmobiliarios en Southern California Gas Company (SoCalGas)
- \$(16) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados
- \$(19) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas

Tres meses terminados el 30 de junio de 2021:

- \$(72) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados
- \$(58) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$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 (IVA) y costos legales relacionados con nuestra inversión bajo el método de participación en la Sociedad Controladora y otros

Seis meses terminados el 30 de junio de 2022:

- \$(98) millones de dólares por impactos asociados con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon relacionado con reclamaciones de promotores inmobiliarios, cuatro de cinco de las cuales se liquidaron en el primer trimestre de 2022, en SoCalGas
- \$(91) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados
- \$(70) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$(120) millones de dólares en gasto de impuesto diferido asociado con el cambio en nuestra afirmación de reinversión indefinida como resultado del progreso en la obtención de aprobaciones regulatorias necesarias para concluir con la venta de NCI a Abu Dhabi Investment Authority (ADIA)

Sies meses terminados el 30 de junio de 2021:

- \$(69) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados
- \$(87) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas
- \$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 IVA y costos legales relacionados con nuestra inversión bajo el método de participación en la Sociedad Controladora y otros

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 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)

	Tres meses terminados el 30 de junio de 2022				Tres meses terminados el 30 de junio de 2021			
	Montos antes de impuestos	(Beneficios) gastos por impuestos ⁽¹⁾	Participación No Controladora	Utilidades	Montos antes de impuestos	Gastos (beneficios) por impuestos ⁽¹⁾	Participación No Controladora	Utilidades
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 559				\$ 424
Elementos excluidos:								
Impactos asociados con el litigio de Aliso Canyon	\$ 45	\$ (13)	\$ —	32	\$ —	\$ —	\$ —	—
Impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados	4	14	(2)	16	2	83	(13)	72
Pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas	18	(5)	6	19	79	(22)	1	58
Utilidades por la inversión en RBS Sempra Commodities LLP	—	—	—	—	(50)	—	—	(50)
Utilidades Ajustadas de Sempra				\$ 626				\$ 504
EPS Diluidas:								
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 559				\$ 424
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas				315,867				308,607
EPS conforme a GAAP de Sempra				\$ 1.77				\$ 1.37
Utilidades Ajustadas de Sempra				\$ 626				\$ 504
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas				315,867				308,607
EPS ajustado de Sempra				\$ 1.98				\$ 1.63
Seis meses terminados el 30 de junio de 2022								
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 1,171				\$ 1,298
Elementos excluidos:								
Impactos asociados con el litigio de Aliso Canyon	\$ 137	\$ (39)	\$ —	98	\$ —	\$ —	\$ —	—
Impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados	29	84	(22)	91	32	41	(4)	69
Pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas	106	(25)	(11)	70	125	(35)	(3)	87
Gasto de impuesto diferido asociado con el cambio en nuestra afirmación de reinversión indefinida relacionado con la venta de NCI a ADIA	—	120	—	120	—	—	—	—
Utilidades por la inversión en RBS Sempra Commodities LLP	—	—	—	—	(50)	—	—	(50)
Utilidades Ajustadas de Sempra				\$ 1,550				\$ 1,404
EPS Diluidas:								
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 1,171				\$ 1,298
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas				316,647				306,284
EPS conforme a GAAP de Sempra				\$ 3.70				\$ 4.24
Utilidades Ajustadas de Sempra				\$ 1,550				\$ 1,404
Dividendos sumados por la dilución de las acciones preferentes serie B				—				19
Utilidades Ajustadas de Sempra para EPS Ajustado				\$ 1,550				\$ 1,423
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas – Ajustado ⁽²⁾				316,647				310,541
EPS ajustado de Sempra				\$ 4.90				\$ 4.58

⁽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.

⁽²⁾ En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, debido a que la conversión asumida de las acciones preferentes serie B tiene efectos de dilución en las Utilidades Ajustadas, 4,257 acciones preferentes de la serie B 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 2022 AL RANGO DE GUÍA DE EPS CONFORME A GAAP DE SEMPRA PARA 2022 (No auditado)

El Rango de Guía de EPS Ajustado de Sempra para 2022 de \$8.10 dólares a \$8.70 dólares excluye elementos (después de los efectos de impuestos a las utilidades y, en caso de ser aplicable, participación no controladora) como sigue:

- \$(98) millones de dólares por impactos asociados con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon relacionado con reclamaciones de promotores inmobiliarios, cuatro de cinco de las cuales se liquidaron en el primer trimestre de 2022, en SoCalGas
- \$(91) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados en los seis meses terminados el 30 de junio de 2022
- \$(70) millones de dólares de pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas en los seis meses terminados el 30 de junio de 2022
- \$(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 NCI a ADIA

La Guía de EPS Ajustadas de Sempra para 2022 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 sobre nuestras posiciones monetarias en México 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 2022 no debe considerarse como una alternativa al Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra para 2022. 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 2022 con el Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra para 2022, 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 2022	
Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra	\$ 6.90	a \$ 7.50
Elementos excluidos:		
Impactos asociados con el litigio de Aliso Canyon	0.31	0.31
Impacto de efectos de tipo de cambio e inflación sobre nuestras posiciones monetarias en México y derivados asociados no designados	0.29	0.29
Pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas	0.22	0.22
Gasto de impuesto diferido asociado con el cambio en nuestra afirmación de reinversión indefinida relacionado con la venta de NCI a ADIA	0.38	0.38
Rango de Guía de EPS Ajustado de Sempra	\$ 8.10	a \$ 8.70
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas (millones)		317

SEMPRA ENERGY

Tabla B

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS

(En millones de dólares)

	30 de junio de 2022	31 de diciembre de 2021 ⁽¹⁾
	(no auditado)	
ACTIVOS		
Activos circulantes:		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 1,931	\$ 559
Efectivo restringido	103	19
Cuentas por cobrar - comercial, neto	1,839	2,071
Cuentas por cobrar - otras, neto	323	398
Deudas por afiliadas no consolidadas	646	23
Impuestos por cobrar	73	79
Inventarios	377	389
Gastos pagados por anticipado	173	260
Activos reglamentarios	145	271
Reservas por emisión de gases de efecto invernadero	98	97
Otros activos circulantes	194	209
Total de activos circulantes	5,902	4,375
Otros activos:		
Efectivo restringido	59	3
Deudas por afiliadas no consolidadas	—	637
Activos reglamentarios	2,465	2,011
Cuentas por cobrar de seguros por costos de Aliso Canyon	344	360
Reservas por emisión de gases de efecto invernadero	643	422
Fideicomisos de desmantelamiento nuclear	863	1,012
Activos dedicados en apoyo de ciertos planes de beneficios	498	567
Impuestos diferidos	138	151
Activos con derecho de uso – arrendamientos operativos	580	594
Inversión en Oncor Holdings	13,301	12,947
Otras inversiones	1,792	1,525
Crédito mercantil	1,602	1,602
Otros activos intangibles	357	370
Fondo contra Incendios Forestales	317	331
Otros activos a largo plazo	1,319	1,244
Total de otros activos	24,278	23,776
Propiedad, planta y equipo, neto	45,402	43,894
Total de activos	\$ 75,582	\$ 72,045

⁽¹⁾ Derivado de estados financieros auditados.

SEMPRA ENERGY
Tabla B (Continúa)

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS (CONTINÚA)

(En millones de dólares)

	30 de junio de 2022	31 de diciembre de 2021 ⁽¹⁾
	(no auditado)	
PASIVOS Y CAPITAL		
Pasivo circulante:		
Deuda de corto plazo	\$ 955	\$ 3,471
Cuentas por pagar - comercial	1,604	1,671
Cuentas por pagar - otros	215	178
Dividendos e intereses por pagar	609	563
Compensación acumulada y beneficios	334	479
Pasivos reglamentarios	307	359
Porción circulante de deuda a largo plazo y arrendamientos financieros	303	106
Reservas para costos de Aliso Canyon	2,003	1,980
Obligaciones por gases de efecto invernadero	98	97
Otro pasivo circulante	1,122	1,131
Total de pasivo circulante	7,550	10,035
Deuda a largo plazo y arrendamientos financieros	24,661	21,068
Créditos diferidos y otros pasivos:		
Deudas a afiliadas no consolidadas	282	287
Pasivos reglamentarios	3,295	3,402
Obligaciones por gases de efecto invernadero	392	225
Obligaciones de pensiones y otros planes de beneficios posteriores al retiro, neto de activos de planes	678	687
Impuestos diferidos	4,212	3,477
Obligaciones de retiro de activos	3,467	3,375
Créditos diferidos y otros	1,992	2,070
Total de créditos diferidos y otros pasivos	14,318	13,523
Capital:		
Capital contable de Sempra Energy	26,841	25,981
Acciones preferentes de subsidiaria	20	20
Otra participación no controladora	2,192	1,418
Capital total	29,053	27,419
Pasivos y capital total	\$ 75,582	\$ 72,045

⁽¹⁾ Derivado de estados financieros auditados.

SEMPRA ENERGY

Tabla C

ESTADOS CONSOLIDADOS CONDENSADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

(En millones de dólares)

	Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2022	2021
	(no auditado)	
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Utilidad neta	\$ 1,316	\$ 1,383
Ajustes para reconciliar utilidad neta a efectivo neto generado por actividades operativas	949	747
Cambio neto en otros componentes del capital de trabajo	(3)	(63)
Cuenta por cobrar de seguros por los costos de Aliso Canyon	16	31
Distribuciones de inversiones	403	532
Cambios en otros activos y pasivos no circulantes, neto	(317)	(375)
Efectivo neto generado por actividades operativas	2,364	2,255
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Gastos por propiedad, planta y equipo	(2,361)	(2,424)
Gastos por inversiones y adquisiciones	(181)	(165)
Compra de activos de fideicomisos por desmantelamiento nuclear	(397)	(542)
Ingresos por ventas de activos fiduciarios para el desmantelamiento nuclear	397	542
Anticipos a afiliadas no consolidadas	—	(8)
Distribuciones de inversiones	—	4
Otro	7	5
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(2,535)	(2,588)
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Dividendos comunes pagados	(711)	(634)
Dividendos preferentes pagados	(22)	(68)
Emisiones de acciones comunes	3	5
Recompras de acciones comunes	(476)	(38)
Emisiones de deuda (con vencimientos mayores a 90 días)	4,818	285
Pagos de deuda (con vencimientos mayores a 90 días) y arrendamientos financieros	(1,543)	(1,432)
(Disminución) aumento en deuda a corto plazo, neto	(2,011)	1,584
Anticipos de afiliadas no consolidadas	18	20
Recursos de las ventas de participación no controladora, netos	1,732	7
Compra de participación no controladora	—	(10)
Distribuciones a participación no controladora	(106)	—
Contribuciones de participación no controladora	13	—
Otro	(30)	(1)
Efectivo neto generado por (utilizado en) actividades de financiamiento	1,685	(282)
Efecto de tipo de cambio en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido	(2)	1
Aumento (disminución) en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido	1,512	(614)
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, 1 de enero	581	985
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, 30 de junio	\$ 2,093	\$ 371

SEMPRA ENERGY
Tabla D

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

(En millones de dólares)

	Tres meses terminados el 30 de julio de		Seis meses terminados el 30 de julio de	
	2022	2021	2022	2021
(no auditado)				
Utilidades (Pérdidas) Atribuibles a Acciones Comunes				
SDG&E	\$ 176	\$ 186	\$ 410	\$ 398
SoCalGas	87	94	421	501
Sempra Texas Utilities	186	138	348	273
Sempra Infrastructure	183	53	278	255
Sociedad Controladora y otros	(73)	(47)	(286)	(129)
Total	\$ 559	\$ 424	\$ 1,171	\$ 1,298

	Tres meses terminados el 30 de julio de		Seis meses terminados el 30 de julio de	
	2022	2021	2022	2021
(no auditado)				
Gastos de Capital, Inversiones y Adquisiciones				
SDG&E	\$ 538	\$ 517	\$ 1,090	\$ 1,072
SoCalGas	463	477	931	936
Sempra Texas Utilities	86	50	171	100
Sempra Infrastructure	164	249	346	480
Sociedad Controladora y otros	2	—	4	1
Total	\$ 1,253	\$ 1,293	\$ 2,542	\$ 2,589

SEMPRA ENERGY
Tabla E

OTRAS ESTADÍSTICAS DE OPERACIONES

	Tres meses terminados el 30 de junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2022	2021	2022	2021
	(no auditado)			
EMPRESAS DE SERVICIOS PÚBLICOS				
SDG&E y SoCalGas				
Ventas de gas (Bcf) ⁽¹⁾	71	72	187	199
Transporte (Bcf) ⁽¹⁾	138	145	282	282
Entregas totales (Bcf) ⁽¹⁾	209	217	469	481
Total de medidores de gas de clientes (en miles)			7,028	6,983
SDG&E				
Ventas eléctricas (millones de kWh) ⁽¹⁾	1,698	2,834	3,964	6,123
Elección de Agregación Comunitaria y Acceso Directo (millones de kWh) ⁽²⁾	2,131	974	4,029	1,787
Entregas totales (millones de kWh) ⁽¹⁾	3,829	3,808	7,993	7,910
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)			1,495	1,487
Oncor⁽³⁾				
Entregas totales (millones de kWh)	37,829	32,889	71,540	63,566
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)			3,867	3,804
Ecogas				
Ventas de gas natural (Bcf)	1	1	2	2
Medidores de gas natural de clientes (en miles)			146	140
NEGOCIOS RELACIONADOS A LA ENERGÍA				
Energía generada y vendida				
Sempra Infrastructure				
Termoeléctrica de Mexicali (TdM) (millones de kWhs)	725	826	1,249	1,671
Eólica y solar (millones de kWh) ⁽¹⁾⁽⁴⁾	927	769	1,659	1,312

⁽¹⁾ Incluye ventas intercompañías.

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

Tres meses terminados el 30 de junio de 2022	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 1,399	\$ 1,501	\$ —	\$ 689	\$ (42)	\$ 3,547
Costo de ventas y otros gastos	(846)	(1,121)	(1)	(453)	41	(2,380)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(45)	—	—	—	(45)
Depreciación y amortización	(244)	(188)	—	(67)	(2)	(501)
Otra utilidad (gasto), neta	22	4	—	7	(34)	(1)
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	331	151	(1)	176	(37)	620
Gastos por intereses netos	(113)	(44)	—	(23)	(76)	(256)
(Gastos) beneficios por impuestos	(42)	(19)	—	(70)	51	(80)
Participación en utilidades	—	—	187	188	—	375
Utilidades atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(88)	—	(88)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	(11)	(12)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 176	\$ 87	\$ 186	\$ 183	\$ (73)	\$ 559

Tres meses terminados el 30 de junio de 2021	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 1,318	\$ 1,124	\$ —	\$ 341	\$ (42)	\$ 2,741
Costo de ventas y otros gastos	(800)	(799)	(1)	(256)	30	(1,826)
Depreciación y amortización	(220)	(180)	—	(59)	(4)	(463)
Otra utilidad (gasto), neta	22	(2)	—	33	19	72
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	320	143	(1)	59	3	524
Gastos por intereses netos	(101)	(40)	—	(25)	(77)	(243)
Gastos por impuestos	(33)	(8)	—	(94)	(4)	(139)
Participación en utilidades	—	—	139	124	50	313
(Utilidades) pérdidas atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(11)	1	(10)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	(20)	(21)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 186	\$ 94	\$ 138	\$ 53	\$ (47)	\$ 424

⁽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)

Seis meses terminados el 30 de junio de 2022	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 2,844	\$ 3,494	\$ —	\$ 1,113	\$ (84)	\$ 7,367
Costo de ventas y otros gastos	(1,682)	(2,411)	(3)	(732)	58	(4,770)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(137)	—	—	—	(137)
Depreciación y amortización	(483)	(375)	—	(132)	(4)	(994)
Otros ingresos (gastos), neto	56	38	—	(9)	(48)	37
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	735	609	(3)	240	(78)	1,503
Gastos por intereses netos	(219)	(84)	—	(29)	(142)	(474)
Gastos por impuestos	(106)	(103)	—	(161)	(44)	(414)
Participación en utilidades	—	—	351	350	—	701
Utilidades atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(122)	—	(122)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	(22)	(23)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 410	\$ 421	\$ 348	\$ 278	\$ (286)	\$ 1,171

Seis meses terminados el 30 de junio de 2021	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Infrastructure	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 2,655	\$ 2,632	\$ —	\$ 790	\$ (77)	\$ 6,000
Costo de ventas y otros gastos	(1,601)	(1,633)	(3)	(476)	43	(3,670)
Depreciación y amortización	(433)	(353)	—	(113)	(6)	(905)
Otros ingresos (gastos), neto	57	37	—	(11)	24	107
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	678	683	(3)	190	(16)	1,532
Gastos por intereses netos	(202)	(79)	—	(45)	(157)	(483)
(Gastos) beneficios por impuestos	(78)	(102)	—	(151)	34	(297)
Participación en utilidades	—	—	276	305	50	631
(Utilidades) pérdidas atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(44)	1	(43)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	(41)	(42)
Utilidades (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	\$ 398	\$ 501	\$ 273	\$ 255	\$ (129)	\$ 1,298

⁽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.