



EVENTO RELEVANTE

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

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

SEMPRA REPORTA RESULTADOS FINANCIEROS DEL TERCER TRIMESTRE DE 2021

- **Se concluyen operaciones integradas para crear Semptra Infraestructura**
- **Se anuncia plan de inversión proyectado más alto para 2022-2026 en Oncor por \$15 mil millones de dólares**

SAN DIEGO, 5 de noviembre de 2021 – Semptra (NYSE: SRE) (BMV: SRE) anunció el día de hoy pérdidas por \$648 millones de dólares en el tercer trimestre de 2021, o \$2.03 dólares por acción diluida, en comparación con las utilidades en el tercer trimestre de 2020 por \$351 millones de dólares, o \$1.21 dólares por acción diluida. Los resultados del tercer trimestre de 2021 de Semptra incluyen un cargo por \$1.1 mil millones de dólares después de impuestos asociado con el litigio civil relacionado con la fuga de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon en 2015. Sobre una base ajustada, las utilidades de la compañía en el tercer trimestre de 2021 fueron por \$545 millones de dólares, o \$1.70

Sempra Reporta Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2021 / Página 2

dólares por acción diluida, en comparación con los \$432 millones de dólares, o \$1.49 dólares por acción diluida, en el tercer trimestre de 2020.

“A este momento del año, nos entusiasma ver un crecimiento sólido en nuestras tres plataformas de negocio”, comentó Trevor Mihalik, vicepresidente ejecutivo y director de finanzas de Sempra. “Esto es producto de nuestro enfoque estratégico en invertir en algunos de los mercados energéticos más atractivos en Norteamérica, y nos posiciona para tener un sólido desempeño financiero y operativo hacia finales del año y durante 2022”.

\$15 mil millones de dólares
Oncor anunció un plan de inversión proyectado para 2022 – 2026 más alto que se espera respalde el crecimiento continuo en el territorio en que presta servicios¹

Rango de Guía EPS para el año 2022
\$8.10 - \$8.70 dólares

3T 2021 Aspectos Destacados

Rango de Guía EPS para el año 2021²
\$3.01 - \$3.61 dólares
Conforme a GAAP
\$7.75 - \$8.35 dólares Ajustado

 “A este momento del año nos entusiasma ver un crecimiento sólido en nuestras tres plataformas de negocio. Esto es producto de nuestro enfoque estratégico en invertir en algunos de los mercados energéticos más atractivos en Norteamérica, y nos posiciona para tener un sólido desempeño financiero y operativo hacia finales del año y durante 2022.”
- Trevor Mihalik, Vicepresidente Ejecutivo y Director de Finanzas de Sempra

¹ Los montos son aproximados. Reflejan el 100% de los gastos de capital proyectados de Oncor para 2022 – 2026 basado en el plan de largo plazo presentado al consejo de administración de Oncor en octubre de 2021. Los montos/resultados reales pueden variar significativamente. El plan de inversión es mayor en comparación con el plan de inversión al 2021 – 2025 de \$12.2 mil millones de dólares presentado en el Día de Inversionista de Sempra en junio de 2021.

² El Rango de Guía de las EPS Ajustadas representa una medida financiera no conforme a GAAP. Favor de referirse a la Tabla A en el presente comunicado de prensa para información relacionada con las medidas financieras no conforme a GAAP.

Las utilidades de Sempra para los primeros nueve meses de 2021 fueron por \$650 millones de dólares, o \$2.09 por acción diluida, en comparación con las utilidades por \$3.35 mil millones de dólares, o \$11.43 dólares por acción diluida, en los primeros nueve meses de 2020. Las utilidades sobre una base ajustada para los primeros nueve meses de 2021 fueron por \$1.949 mil millones de dólares, o \$6.27 dólares por acción diluida, en comparación con los \$1.674 mil millones de dólares, o \$5.70 dólares por acción diluida, en los primeros nueve meses de 2020.

Los resultados financieros reportados reflejan ciertos elementos significativos según se describe en la siguiente tabla de utilidades conforme a GAAP (principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América) sobre una base después de

Sempra Reporta Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2021 / Página 3

impuestos, conciliados a utilidades ajustadas, para el tercer trimestre y los primeros nueve meses de 2021 y 2020.

(En dólares, a excepción de EPS y acciones en millones)	Tres meses terminados el		Nueve meses terminados el	
	30 de septiembre de		30 de septiembre de	
	2021	2020	2021	2020
			<i>(No Auditado)</i>	
Utilidades (Pérdidas) conforme a GAAP	\$ (648)	\$ 351	\$ 650	\$ 3,350
Impactos Asociados con el Litigio de Aliso Canyon y Asuntos Regulatorios	1,132	22	1,132	94
Impacto de Efectos de Tipo de Cambio e Inflación y Derivados No Designados Asociados ¹	(28)	18	41	(111)
Pérdidas (Utilidades) No Realizadas Netas en Derivados de Materias Primas ¹	89	34	176	(12)
Ganancias (Pérdidas) por la Venta de los Negocios de Sudamérica	-	7	-	(1,747)
(Utilidades) Pérdidas por la Inversión en RBS Sempra Commodities LLP	-	-	(50)	100
Utilidades Ajustadas²	\$ 545	\$ 432	\$ 1,949	\$ 1,674
Promedio Ponderado de Acciones Comunes en Circulación Diluidas	319	291	311	293
EPS conforme a GAAP	\$ (2.03)	\$ 1.21	\$ 2.09	\$ 11.43
Promedio Ponderado de Acciones Comunes en Circulación Diluidas ⁴	320	291	311	307
EPS Ajustadas^{2,3}	\$ 1.70	\$ 1.49	\$ 6.27	\$ 5.70

- 1) Las Utilidades Ajustadas y las Utilidades Ajustadas por Acción Común (EPS, por sus siglas en inglés) del 3T-2020 y YTD-2020 han sido actualizadas para excluir este elemento para conformarlas a la presentación del presente año.
- 2) Representa una medida financiera no conforme a GAAP. 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 YTD-2020, los dividendos preferentes por \$78 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.

Avanzando en las Prioridades Estratégicas Clave en Sempra California

Southern California Gas Co. (SoCalGas) recientemente anunció acuerdos mediante los cuales se espera resolver sustancialmente todos los litigios civiles relevantes en contra de SoCalGas y Sempra relacionados con la fuga de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon en 2015. Se espera que la salida de efectivo neto después de impuestos para SoCalGas sea finalmente de hasta aproximadamente \$895 millones de dólares, después de considerar los montos pendientes de cobro del seguro y otros ajustes.

SoCalGas también emitió recientemente un nuevo análisis técnico económico, que enfatiza el papel esencial que se espera que desempeñen los combustibles limpios como el hidrógeno y el gas natural renovable (GNR) en alcanzar la neutralidad de carbono. El análisis destaca que una red de combustibles limpios creada, en parte, aprovechando la infraestructura de gas existente para suministrar combustibles limpios y gestionar el

carbono, podría permitir a California alcanzar sus objetivos de cero emisiones de manera más asequible y más efectiva que otras alternativas.

Continuando el Crecimiento Sólido en Sempra Texas

En Texas, Oncor Electric Delivery Company LLC (Oncor) anunció su plan de inversión a cinco años actualizado para 2022-2026 por \$15 mil millones de dólares, un récord para la compañía. Adicionalmente, Oncor ahora proyecta que su base de activos crezca aproximadamente a \$28 mil millones de dólares en 2026, lo que refleja una tasa anual de crecimiento compuesta de alrededor de 8% durante el periodo de cinco años. Se espera que el sólido plan de inversión proyectado y las cifras de la base de activos de Oncor respalden el desarrollo económico observado en todo el territorio en que presta servicios, las adiciones de generación previstas, el sólido crecimiento de instalaciones, e inversiones críticas en la resiliencia, seguridad y confiabilidad de la red.

Invirtiendo en la Transición Energética en Sempra Infraestructura

El mes pasado, Sempra concluyó la venta de una participación minoritaria del 20% en Sempra Infraestructura a KKR a un precio de compra de \$3.37 mil millones de dólares, sujeto a ajustes después del cierre. Se espera que el producto de la venta se utilice, entre otras cosas, para ayudar a fondar el crecimiento a través del programa de inversiones de Sempra, el cual se centra en sus empresas de servicios públicos en los Estados Unidos, y para fortalecer aún más su posición financiera.

También, Sempra concluyó su oferta pública en efectivo para adquirir las acciones públicas remanentes de Infraestructura Energética Nova S.A.B. de C.V. (IEnova) que no fueron adquiridas en la oferta de adquisición y suscripción recíproca de Sempra previamente concluida, y las acciones de IEnova fueron deslistadas de la Bolsa Mexicana de Valores, S.A.B. de C.V.

Con la consolidación del negocio de gas natural licuado (GNL) y la propiedad de IEnova bajo Sempra Infraestructura, se espera que la recién creada plataforma de negocios genere un incremento en el valor para los accionistas a largo plazo mediante la inversión en los sistemas energéticos del futuro.

Guía de Utilidades

Sempra está actualizando el rango de guía de EPS conforme a GAAP para todo el 2021, incluyendo conceptos que se espera sean reflejados en nuestros resultados del cuarto trimestre, a \$3.01 dólares a \$3.61 dólares, y la compañía continúa guiando hacia el extremo superior del rango de guía de EPS ajustadas para todo el 2021 de \$7.75 dólares a \$8.35 dólares. Sempra también está confirmando el rango de guía de EPS para todo el 2022 de \$8.10 dólares a \$8.70 dólares.

Medidas Financieras No Conforme a GAAP

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

Transmisión por Internet

Sempra transmitirá una discusión en vivo de sus resultados de utilidades 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 ubicada en www.sempra.com. Aquellos que no puedan ingresar a la transmisión en vivo, la teleconferencia estará disponible para su repetición unas horas después de que termine marcando +1 (888) 203-1112 e ingresando el código 9127369.

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 19,000 empleados talentosos quienes suministran energía con propósito a más de 36 millones de consumidores. Con más de \$66 mil millones de dólares en activos totales a finales de 2020, la empresa con sede en San Diego es propietaria de una de las redes de energía más grandes en Norteamérica que presta servicios a algunas de las principales economías del mundo. La empresa está contribuyendo a promover la transición energética global mediante el suministro de soluciones energéticas con bajas emisiones de carbono en los mercados que atiende, incluyendo California, Texas, México y el mercado de exportación de

Sempra Reporta Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2021 / Página 6

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 con un enfoque 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 2021 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.

###

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," "anticipa," "planea," "estima," "proyecta," "prevé," "debería," "podrá," "haría," "hará," "confianza," "podría," "puede," "potencialmente," "posiblemente," "propuesto," "en proceso," "en construcción," "en desarrollo," "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 costos a través de seguros, el fondo contra incendios forestales establecido por la Ley 1054 de la Asamblea de California (California Assembly Bill 1054) o en las tarifas de los clientes, 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) 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, las resoluciones de litigios civiles y penales, investigaciones y procesos reglamentarios, y arbitrajes, incluyendo aquellos relacionados con la fuga de gas natural en Southern California Gas Company (SoCalGas) las instalaciones 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 y exportar hidrocarburos; incumplimientos por parte de los gobiernos y empresas públicas extranjeros a sus contratos y compromisos y disputas de propiedad, 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 sustanciales obligaciones de servicio de deuda; el impacto de las metas energéticas y de cambio climático, políticas, legislación y nueva regulación, 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 reglamentario para las empresas de distribución de gas natural de California; 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, 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 reglamentarios 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 regulatorias 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

Sempra Reporta Resultados Financieros del Tercer Trimestre de 2021 / Página 7

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; 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 Acceso Directo y Elección de Agregación Comunitaria, 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, en las tasas de interés y de inflación y en los precios de mercancías básicas y nuestra capacidad de cubrir estos riesgos y en relación con las tasas de interés, el impacto en los costos de capital de SDG&E y SoCalGas, 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.

Sempra 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 el presente evento relevante son hipervínculos activos, y la información incluida en, o que pueda ser accesada a través de, cualquiera de dichas páginas de internet no es, y no debe de considerarse que es, parte de este documento.

SEMPRA ENERGY

Tabla A

ESTADOS CONSOLIDADOS CONDENSADOS DE RESULTADOS

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

	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2021	2020	2021	2020
	(no auditado)			
INGRESOS				
Servicios Públicos	\$ 2,560	\$ 2,301	\$ 7,839	\$ 7,199
Negocios relacionados con la energía	453	343	1,174	1,000
Ingresos totales	3,013	2,644	9,013	8,199
GASTOS Y OTRA UTILIDAD				
Servicios Públicos:				
Costo del gas natural	(282)	(114)	(892)	(582)
Costo de combustible eléctrico y energía adquirida	(312)	(429)	(828)	(918)
Costo de ventas de negocios relacionados con la energía	(220)	(90)	(448)	(200)
Operación y mantenimiento	(1,073)	(1,018)	(3,098)	(2,767)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	(1,571)	(27)	(1,571)	(127)
Depreciación y amortización	(471)	(418)	(1,376)	(1,242)
Comisiones por franquicias y otros impuestos	(151)	(139)	(442)	(397)
Otro (gasto) utilidad, neta	(55)	29	52	(163)
Utilidad por intereses	16	27	50	76
Gastos por intereses	(259)	(264)	(776)	(818)
(Pérdida) utilidad de operaciones continuas antes de impuestos por utilidad y ganancias de capital	(1,365)	201	(316)	1,061
Beneficios (gastos) por impuestos	342	(99)	45	(60)
Ganancias de capital	391	326	1,022	822
(Pérdida) utilidad de operaciones continuas, neto de impuestos	(632)	428	751	1,823
(Pérdida) utilidad de operaciones descontinuadas, neto de impuestos	—	(7)	—	1,850
(Pérdida) utilidad neta	(632)	421	751	3,673
Utilidad atribuible a participación no controladora	(5)	(22)	(48)	(201)
Dividendos preferentes	(11)	(48)	(52)	(121)
Dividendos preferentes de subsidiaria	—	—	(1)	(1)
(Pérdidas) ingresos atribuibles a acciones comunes	\$ (648)	\$ 351	\$ 650	\$ 3,350
(Pérdida) utilidad por Acción (EPS) Básica:				
(Pérdidas) utilidades	\$ (2.03)	\$ 1.21	\$ 2.10	\$ 11.48
Promedio ponderado de las acciones comunes en circulación	319,144	289,490	309,350	291,771
EPS Diluida:				
(Pérdidas) utilidades	\$ (2.03)	\$ 1.21	\$ 2.09	\$ 11.43
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación	319,144	290,582	310,854	292,935

SEMPRA ENERGY

Tabla A (Continúa)

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

Las Utilidades Ajustadas y EPS Ajustado de Sempra Energy excluyen elementos (después de los efectos de impuestos sobre la renta y, en caso de ser aplicable, participación no controladora) en 2021 y 2020, como sigue:

Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2021:

- \$(1,132) 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)
- \$28 millones de dólares impacto de efectos de tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados
- \$(89) millones de dólares por pérdidas no realizadas netas en derivados de materias primas

Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2020:

- \$(22) millones de dólares por impactos asociados con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios en SoCalGas
- \$(18) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados
- \$(34) millones de dólares por pérdidas no realizadas netas en derivados de materias primas
- \$(7) millones de dólares de reducción en la ganancia en la venta de nuestros negocios chilenos como resultado de ajustes después del cierre

Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2021:

- \$(1,132) millones de dólares por impactos asociados con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon en SoCalGas
- \$(41) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados
- \$(176) millones de dólares por pérdidas no realizadas netas en derivados de materias primas
- \$50 millones de dólares por ganancias de capital de la inversión en RBS Sempra Commodities LLP, que representa una reducción a 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

Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2021:

- \$(94) millones de dólares por impactos asociados con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios en SoCalGas
- \$111 millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados
- \$12 millones de dólares por ganancias no realizadas netas en derivados de materias primas
- \$(100) millones de dólares por pérdidas de capital de la inversión en RBS Sempra Commodities LLP, que representa una reducción a una estimación de nuestras obligaciones para liquidar asuntos de IVA pendientes y costos legales relacionados a nuestra inversión bajo el 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 no 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 no 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 no 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 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 para periodos históricos estas medidas financieras no conforme a GAAP a las (Pérdidas) 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 (PÉRDIDAS) 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 Controladora	Utilidades	Montos antes de impuestos	(Beneficios) gastos por impuestos ⁽¹⁾	Participación No Controladora	Utilidades
	Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2021				Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2020			
(Pérdidas) utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ (648)				\$ 351
Elementos excluidos:								
Impactos asociados con el litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	\$ 1,571	\$ (439)	\$ —	1,132	\$ 27	\$ (5)	\$ —	22
Impacto por tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados	4	(33)	1	(28)	(11)	44	(15)	18
Pérdidas netas no realizadas en derivados de materias primas	120	(32)	1	89	48	(13)	(1)	34
Reducción en la ganancia por la venta del negocio chileno	—	—	—	—	16	(9)	—	7
Utilidades Ajustadas de Sempra ⁽²⁾				<u>\$ 545</u>				<u>\$ 432</u>
EPS Diluidas:								
(Pérdidas) Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ (648)				\$ 351
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas – GAAP				319,144				290,582
EPS conforme a GAAP de Sempra				<u>\$ (2.03)</u>				<u>\$ 1.21</u>
Utilidades Ajustadas de Sempra ⁽²⁾				\$ 545				\$ 432
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas – Ajustadas ⁽³⁾				320,483				290,582
EPS Ajustado de Sempra ⁽²⁾				<u>\$ 1.70</u>				<u>\$ 1.49</u>
	Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2021				Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2020			
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 650				\$ 3,350
Elementos excluidos:								
Impactos asociados con el litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	\$ 1,571	\$ (439)	\$ —	1,132	\$ 127	\$ (33)	\$ —	94
Impacto por tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados	36	8	(3)	41	83	(278)	84	(111)
Pérdidas (ganancias) netas no realizadas en derivados de materias primas	245	(67)	(2)	176	(15)	4	(1)	(12)
(Utilidades) pérdidas por la inversión en RBS Sempra Commodities LLP	(50)	—	—	(50)	100	—	—	100
Ganancias por la venta de los negocios de Sudamérica	—	—	—	—	(2,899)	1,152	—	(1,747)
Utilidades Ajustadas de Sempra ⁽²⁾				<u>\$ 1,949</u>				<u>\$ 1,674</u>
EPS Diluidas:								
Utilidades conforme a GAAP de Sempra				\$ 650				\$ 3,350
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas – GAAP				310,854				292,935
EPS conforme a GAAP de Sempra				<u>\$ 2.09</u>				<u>\$ 11.43</u>
Utilidades Ajustadas de Sempra ⁽²⁾				\$ 1,949				\$ 1,674
Dividendos sumados por dilución de acciones preferentes serie A				—				78
Utilidades Ajustadas para EPS Ajustado de Sempra ⁽²⁾				<u>\$ 1,949</u>				<u>\$ 1,752</u>
Promedio ponderado de acciones comunes en circulación, diluidas – Ajustado ⁽⁴⁾				310,854				307,405
EPS Ajustado de Sempra ⁽²⁾				<u>\$ 6.27</u>				<u>\$ 5.70</u>

⁽¹⁾ Los impuestos sobre la renta fueron calculados principalmente con base en las tasas impositivas legales aplicables. No registramos un beneficio fiscal en el impuesto sobre la renta por las pérdidas de capital en nuestra inversión en RBS Sempra Commodities LLP porque, si bien 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) no realizadas netas en derivados de materias primas para los tres meses y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2020.

- ⁽³⁾ En los tres meses terminados el 30 de septiembre de 2021, el número total del promedio ponderado de valores que potencialmente tienen efectos de dilución por 699 no fueron incluidos en el cálculo de EPS conforme a GAAP porque al hacerlo se hubieran disminuido las pérdidas por acción, adicionalmente debido a que la conversión de las acciones preferentes serie B tiene efectos de dilución en las Utilidades Ajustadas, 640 acciones preferentes de la serie B son sumadas al denominador utilizado para calcular EPS Ajustado.
- ⁽⁴⁾ En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2020, debido a que la conversión asumida de las acciones preferentes serie A tiene efectos de dilución en las Utilidades Ajustadas, 14,470 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 AJUSTADAS 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 es 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:

- \$(1,132) millones de dólares por impactos asociados con el litigio de la planta de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon en SoCalGas
- \$(41) millones de dólares por impacto de efectos de tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2021⁽¹⁾
- \$(176) millones de dólares por pérdidas no realizadas netas en derivados de materias primas por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2021
- \$(72) millones de dólares en costos por impuesto a las utilidades netas para dejar de reconocer un activo por impuesto diferido después de concluir la venta del 20% de la participación en Sempra Infrastructure Partners en octubre de 2021.
- \$(30) millones de dólares en cargos asociados con la terminación de cobertura y cancelación de costos de emisión no amortizada como resultado de la terminación de deuda en Sempra México en octubre de 2021
- \$(93) millones de dólares en cargos asociados con el pago completo de primas (*make-whole premiums*) y cancelación de costos de emisión no amortizada descontada y como resultado de la terminación anticipada de deuda en la Sociedad Controladora y otros en diciembre de 2021
- \$50 millones de dólares por ganancias de capital de la inversión en RBS Sempra Commodities LLP, que representa una reducción a una estimación de nuestras obligaciones para liquidar asuntos de 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 no conforme a GAAP. Esta medida financiera no 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 AJUSTADAS A RANGO DE GUÍA DE EPS CONFORME A GAAP

	Año Completo 2021	
Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra ⁽²⁾	\$ 3.01	a \$ 3.61
Elementos excluidos:		
Impactos asociados con el litigio de Aliso Canyon	3.59	3.59
Impacto de efectos de tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados ⁽¹⁾	0.13	0.13
Pérdidas no realizadas netas en derivados de materias primas	0.56	0.56
Costos por impuesto a las utilidades netas para dejar de reconocer un activo por impuesto diferido	0.23	0.23
Costos asociados con la terminación anticipada de deuda	0.39	0.39
Ganancias 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) ⁽³⁾⁽⁴⁾	315	

⁽¹⁾ Los montos incluyen impactos registrados en ganancias de capital de nuestras inversiones bajo el método de participación no consolidadas.

⁽²⁾ El Rango de Guía de EPS conforme a GAAP de Sempra anterior para el año completo 2021 ha sido actualizado para reflejar los impactos asociados con el litigio de Aliso Canyon, el impacto de efectos de tipo de cambio e inflación y derivados asociados no designados, y pérdidas no realizadas netas en derivados de materias primas para los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2021, y costos por impuesto a las utilidades netas para dejar de reconocer un activo por impuesto diferido y costos asociados con la terminación anticipada de deuda en el cuarto trimestre de 2021.

⁽³⁾ 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.

⁽⁴⁾ 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 CONDENSADOS

(En millones de dólares)

	30 de septiembre de 2021	31 de diciembre de 2020 ⁽¹⁾
	(no auditado)	
ACTIVOS		
Activos circulantes:		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 873	\$ 960
Efectivo restringido	31	22
Cuentas por cobrar – comercial, neto	1,416	1,578
Cuentas por cobrar – otros, neto	470	403
Deudas por afiliadas no consolidadas	30	20
Impuestos por cobrar	93	113
Inventarios	371	308
Activos reglamentarios	290	190
Reservas de emisión de gases de efecto invernadero	546	553
Otros activos circulantes	473	364
Total de activos circulantes	4,593	4,511
Otros activos:		
Efectivo restringido	3	3
Deudas por afiliadas no consolidadas	684	780
Activos reglamentarios	2,280	1,822
Fideicomisos de desmantelamiento nuclear	1,003	1,019
Inversión en Oncor Holdings	12,475	12,440
Otras inversiones	1,483	1,388
Crédito mercantil	1,602	1,602
Otros activos intangibles	376	202
Activos destinados al apoyo de ciertos planes de beneficios	539	512
Cuentas por cobrar de seguros por costos de Aliso Canyon	414	445
Impuestos diferidos	151	136
Reservas de emisión de gases de efecto invernadero	356	101
Activos con derecho de uso – arrendamientos operativos	499	543
Fondo contra Incendios Forestales	342	363
Otros activos de largo plazo	914	753
Total de otros activos	23,121	22,109
Propiedad, planta y equipo, neto	42,758	40,003
Total de activos	\$ 70,472	\$ 66,623

⁽¹⁾ Derivado de estados financieros auditados.

SEMPRA ENERGY
Tabla B (Continúa)

BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS CONDENSADOS

(En millones de dólares)

	30 de septiembre de 2021	31 de diciembre de 2020 ⁽¹⁾
	(no auditado)	
PASIVOS Y CAPITAL		
Pasivo circulante:		
Deuda de corto plazo	\$ 3,068	\$ 885
Cuentas por pagar – comercial	1,400	1,359
Cuentas por pagar– otros	179	154
Deudas a afiliadas no consolidadas	42	45
Dividendos e intereses por pagar	592	551
Compensación acumulada y beneficios	454	446
Pasivos reglamentarios	515	140
Porción circulante de deuda de largo plazo y arrendamientos financieros	2,994	1,540
Reservas para los costos de Aliso Canyon	1,962	150
Obligaciones de gases de efecto invernadero	546	553
Otro pasivo circulante	1,192	1,016
Total de pasivo circulante	<u>12,944</u>	<u>6,839</u>
Deuda de largo plazo y arrendamientos financieros	<u>20,042</u>	<u>21,781</u>
Créditos diferidos y otros pasivos:		
Deudas a afiliadas no consolidadas	286	234
Obligaciones de pensiones y otros planes de beneficios posteriores al retiro, neto de activos de	964	1,059
Impuestos diferidos	2,882	2,871
Pasivos reglamentarios	3,378	3,372
Reservas para costos de Aliso Canyon	14	301
Obligaciones de gases de efecto invernadero	190	—
Obligaciones de retiro de activos	3,187	3,113
Créditos diferidos y otros	1,981	2,119
Deudas a afiliadas no consolidadas	<u>12,882</u>	<u>13,069</u>
Capital:		
Capital contable de Sempra Energy	24,554	23,373
Acciones preferentes de subsidiaria	20	20
Otra participación no controladora	30	1,541
Capital total	<u>24,604</u>	<u>24,934</u>
Pasivos y capital total	<u>\$ 70,472</u>	<u>\$ 66,623</u>

⁽¹⁾ Derivado de estados financieros auditados.

SEMPRA ENERGY

Tabla C

ESTADO CONSOLIDADO CONDENSADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

(En millones de dólares)

	Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2021	2020
	(no auditado)	
FLUJO DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Utilidad neta	\$ 751	\$ 3,673
Menos: Utilidad de operaciones descontinuadas, neto de impuestos	—	(1,850)
Utilidad de operaciones continuas, neto de impuestos	751	1,823
Ajustes para reconciliar utilidad neta a efectivo neto de operaciones continuas	661	692
Reservas para costos de Aliso Canyon	1,525	259
Cambio neto en otros componentes de capital de trabajo	(186)	(396)
Distribuciones de inversiones	727	429
Cuenta por cobrar de seguros por los costos de Aliso Canyon	31	(165)
Cambios en otros activos y pasivos no circulantes, netos	(528)	38
Efectivo neto de operaciones continuas	2,981	2,680
Efectivo neto de operaciones descontinuadas	—	(1,051)
Efectivo neto generado por actividades operativas	2,981	1,629
FLUJO DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Gastos por propiedad, planta y equipo	(3,606)	(3,313)
Gastos por inversiones y adquisiciones	(216)	(229)
Recursos de la venta de activos	—	22
Rendimiento de inversiones	365	761
Compra de activos de fideicomisos por desmantelamiento nuclear	(729)	(1,091)
Ganancia por venta de activos de fideicomisos por desmantelamiento nuclear	729	1,091
Anticipos a afiliadas no consolidadas	(8)	(32)
Reembolso de anticipos a afiliadas no consolidadas	—	7
Otros	9	13
Efectivo neto utilizado en operaciones continuas	(3,456)	(2,771)
Efectivo neto utilizado en operaciones descontinuadas	—	5,186
Efectivo neto (utilizado en) generado por actividades de inversión	(3,456)	2,415
FLUJO DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Dividendos comunes pagados	(981)	(872)
Dividendos preferentes pagados	(77)	(107)
Emisiones de acciones preferentes	—	890
Emisiones de acciones comunes	5	10
Recompras de acciones comunes	(39)	(565)
Emisiones de deuda (con vencimientos mayores a 90 días)	1,992	5,934
Pagos de deuda (con vencimientos mayores a 90 días) y arrendamientos financieros	(2,315)	(4,387)
Aumento en deuda de corto plazo, neto	1,999	(1,871)
Anticipos de afiliadas no consolidadas	40	64
Recursos de ventas de participación no controladora	7	—
Adquisiciones de participaciones no controladoras	(221)	(178)
Otros	(13)	(29)
Efectivo neto (utilizado) de operaciones continuas	397	(1,111)
Efectivo neto de operaciones descontinuadas	—	401
Efectivo neto generado por (utilizado en) actividades de financiamiento	397	(710)
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	—	(5)
(Disminución) aumento en efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido, incluyendo operaciones descontinuadas	(78)	3,329
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, 30 de septiembre	\$ 907	\$ 3,546

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 septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2021	2020	2021	2020
(no auditado)				
Ingresos (Pérdidas) Atribuibles a Acciones Comunes				
SDG&E	\$ 205	\$ 178	\$ 603	\$ 633
SoCalGas	(1,126)	(24)	(625)	425
Sempra Texas Utilities	206	209	479	458
Sempra Mexico	164	50	225	302
Sempra LNG	1	71	194	207
Sociedad Controladora y otros	(98)	(126)	(226)	(515)
Operaciones descontinuadas	—	(7)	—	1,840
Total	<u>\$ (648)</u>	<u>\$ 351</u>	<u>\$ 650</u>	<u>\$ 3,350</u>
(no auditado)				
Gastos de Capital, Inversiones y Adquisiciones				
SDG&E	\$ 488	\$ 473	\$ 1,560	\$ 1,323
SoCalGas	481	460	1,417	1,345
Sempra Texas Utilities	51	86	151	225
Sempra Mexico	94	122	325	443
Sempra LNG	113	63	362	200
Sociedad Controladora y otros	6	—	7	6
Total	<u>\$ 1,233</u>	<u>\$ 1,204</u>	<u>\$ 3,822</u>	<u>\$ 3,542</u>

SEMPRA ENERGY

Tabla E

OTRAS ESTADÍSTICAS DE OPERACIONES

	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2021	2020	2021	2020
	(no auditado)			
EMPRESAS DE SERVICIOS PÚBLICOS				
SDG&E y SoCalGas				
Ventas de gas (Bcf) ⁽¹⁾	56	57	255	257
Transporte (Bcf) ⁽¹⁾	170	174	452	451
Entregas totales (Bcf) ⁽¹⁾	226	231	707	708
Total de medidores de gas de clientes (en miles)			6,994	6,953
SDG&E				
Ventas eléctricas (millones de kWh) ⁽¹⁾	2,789	4,063	8,912	10,647
Acceso Directo y Agregación por Elección de Comunidad (millones de kWh)	2,025	914	3,812	2,530
Entregas totales (millones de kWh) ⁽¹⁾	4,814	4,977	12,724	13,177
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)			1,493	1,480
Oncor⁽²⁾				
Entregas totales (millones de kWh)	40,244	39,084	103,810	100,542
Total de medidores eléctricos de clientes (en miles)			3,817	3,744
Ecogas				
Ventas de gas natural (Bcf)	—	—	2	2
Medidores de gas natural de clientes (en miles)			141	137
NEGOCIOS RELACIONADOS A LA ENERGÍA				
Energía generada y vendida				
Sempra Mexico				
Termoeléctrica de Mexicali (TdM) (millones de kWh)	912	893	2,583	2,176
Eólica y solar (millones de kWh) ⁽³⁾	612	432	1,924	1,304

⁽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 IEnova.

SEMPRA ENERGY

Tabla F (No auditada)

INFORMACIÓN DE ESTADO DE RESULTADOS POR SEGMENTO

(En millones de dólares)

Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2021	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Mexico	Sempra LNG	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 1,464	\$ 1,106	\$ —	\$ 597	\$ 119	\$ (273)	\$ 3,013
Costo de ventas y otros gastos	(843)	(840)	(1)	(343)	(265)	254	(2,038)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(1,571)	—	—	—	—	(1,571)
Depreciación y amortización	(226)	(180)	—	(60)	(3)	(2)	(471)
Otra utilidad (gasto), neta	4	(39)	—	(16)	(1)	(3)	(55)
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	399	(1,524)	(1)	178	(150)	(24)	(1,122)
Ingresos (gastos) por intereses, netos	(104)	(39)	—	(31)	2	(71)	(243)
Beneficios (gastos) por impuestos	(90)	437	—	(24)	11	8	342
Ganancias de capital, netas	—	—	207	47	137	—	391
(Utilidad) pérdida atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(6)	1	—	(5)
Dividendos preferentes	—	—	—	—	—	(11)	(11)
Ingresos (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	<u>\$ 205</u>	<u>\$ (1,126)</u>	<u>\$ 206</u>	<u>\$ 164</u>	<u>\$ 1</u>	<u>\$ (98)</u>	<u>\$ (648)</u>

Tres meses terminados el 30 de septiembre de 2020	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Mexico	Sempra LNG	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 1,472	\$ 842	\$ —	\$ 351	\$ 63	\$ (84)	\$ 2,644
Costo de ventas y otros gastos	(957)	(634)	—	(160)	(105)	66	(1,790)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(27)	—	—	—	—	(27)
Depreciación y amortización	(200)	(165)	—	(47)	(2)	(4)	(418)
Otro (gasto) utilidad, neto	(2)	(7)	—	36	—	2	29
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	313	9	—	180	(44)	(20)	438
Ingresos (gastos) por intereses, netos	(102)	(39)	—	(17)	17	(96)	(237)
Beneficios (gastos) por impuestos	(33)	6	—	(92)	(18)	38	(99)
Ganancias de capital, netas	—	—	209	1	116	—	326
Utilidad atribuible a participación no controladora	—	—	—	(22)	—	—	(22)
Dividendos preferentes	—	—	—	—	—	(48)	(48)
Utilidad (pérdida) de operaciones continuas	<u>\$ 178</u>	<u>\$ (24)</u>	<u>\$ 209</u>	<u>\$ 50</u>	<u>\$ 71</u>	<u>\$ (126)</u>	<u>358</u>
Pérdidas de operaciones descontinuadas ⁽²⁾	—	—	—	—	—	—	(7)
Ingresos atribuibles a acciones comunes							<u>\$ 351</u>

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

⁽²⁾ Representa ajustes después del cierre relacionados con la venta de nuestra participación en nuestros negocios chilenos.

SEMPRA ENERGY
Tabla F (No auditada)

INFORMACIÓN DE ESTADO DE RESULTADOS POR SEGMENTO

(En millones de dólares)

Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2021	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Mexico	Sempra LNG	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 4,119	\$ 3,738	\$ —	\$ 1,368	\$ 367	\$ (579)	\$ 9,013
Costo de ventas y otros gastos	(2,444)	(2,473)	(4)	(753)	(563)	529	(5,708)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(1,571)	—	—	—	—	(1,571)
Depreciación y amortización	(659)	(533)	—	(168)	(8)	(8)	(1,376)
Otra utilidad (gasto), neta	61	(2)	—	(26)	(1)	20	52
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	1,077	(841)	(4)	421	(205)	(38)	410
Ingresos (gastos) por intereses, netos	(306)	(118)	—	(86)	13	(229)	(726)
Beneficios (gastos) por impuestos	(168)	335	—	(145)	(19)	42	45
Ganancias (pérdidas) de capital, netas	—	—	483	85	404	50	1,022
(Utilidad) pérdida atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(50)	1	1	(48)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	—	(52)	(53)
Ingresos (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	<u>\$ 603</u>	<u>\$ (625)</u>	<u>\$ 479</u>	<u>\$ 225</u>	<u>\$ 194</u>	<u>\$ (226)</u>	<u>\$ 650</u>

Nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2020	SDG&E	SoCalGas	Sempra Texas Utilities	Sempra Mexico	Sempra LNG	Ajustes de Consolidación, Sociedad Controladora y Otros	Total
Ingresos	\$ 3,976	\$ 3,247	\$ —	\$ 935	\$ 255	\$ (214)	\$ 8,199
Costo de ventas y otros gastos	(2,326)	(2,017)	—	(408)	(266)	153	(4,864)
Litigio de Aliso Canyon y asuntos reglamentarios	—	(127)	—	—	—	—	(127)
Depreciación y amortización	(598)	(486)	—	(141)	(7)	(10)	(1,242)
Otra utilidad (gasto), neta	47	21	—	(211)	—	(20)	(163)
Utilidad (pérdida) antes de intereses e impuestos ⁽¹⁾	1,099	638	—	175	(18)	(91)	1,803
Ingresos (gastos) por intereses, netos	(305)	(117)	—	(48)	26	(298)	(742)
Beneficios (gastos) por impuestos	(161)	(95)	—	161	(59)	94	(60)
Ganancias (pérdidas) de capital, netas	—	—	458	207	257	(100)	822
(Utilidad) pérdida atribuibles a participación no controladora	—	—	—	(193)	1	1	(191)
Dividendos preferentes	—	(1)	—	—	—	(121)	(122)
Ingresos (pérdidas) atribuibles a acciones comunes	<u>\$ 633</u>	<u>\$ 425</u>	<u>\$ 458</u>	<u>\$ 302</u>	<u>\$ 207</u>	<u>\$ (515)</u>	1,510
Depreciación y amortización							1,840
Otra utilidad (gasto), neta							<u>\$ 3,350</u>

⁽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 sobre la renta, 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.