

**Empresa Eléctrica de
Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Compañía Salvadoreña)**

**Estados Financieros Consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018**

Con el informe de los auditores independientes

**Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Compañía Salvadoreña)**

Estados Financieros Consolidados

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018

Contenido

Informe de los Auditores Independientes.....	1
Estados Financieros Auditados:	
Estados Consolidados de Situación Financiera.....	7
Estados Consolidados de Resultados.....	9
Estados Consolidados del Resultado Integral.....	10
Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio.....	11
Estados Consolidados de Flujos de Efectivo.....	12
Notas a los Estados Financieros Consolidados.....	13



Informe de los Auditores Independientes

A la Asamblea General de Accionistas de Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V.

Opinión calificada

Hemos auditado los estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y Subsidiaria (la Compañía), los cuales comprenden el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2019, y los estados consolidados del resultado integral, de cambios en patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, así como las notas a los estados financieros consolidados, incluyendo un resumen de las principales políticas contables.

En nuestra opinión, excepto por el efecto del asunto descrito en el párrafo *Bases para opinión calificada*, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera consolidada de la Compañía al 31 de diciembre de 2019, su desempeño financiero consolidado y sus flujos de efectivo consolidados por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”).

Bases para la opinión calificada

Como se indica en la Nota 7, los estados financieros consolidados incluyen cuentas por cobrar por \$8,887 miles al 31 de diciembre de 2019, correspondientes al Fondo Transitorio de Liquidación, se espera que dichos importes sean recuperados por la entidad a través de la futura indexación tarifaria trimestral u otro medio que determine el regulador. Adicionalmente se ha registrado una cuenta por pagar por \$4,795 miles que deberá cancelarse a los generadores de electricidad cuando estos importes sean facturados a los consumidores de energía. La Administración procedió con el registro de dichos importes basándose en los antecedentes, y conforme al mecanismo establecido por el regulador. El registro de dichos montos relacionados con el Fondo Transitorio de Liquidación no está en conformidad a las Normas Internacionales de Información Financiera. De no haber registrado estos importes, (i) los activos regulatorios hubieran disminuido en \$8,887 miles, (ii) los pasivos regulatorios hubieran disminuido en \$4,795 miles, (iii) los pasivos por impuesto diferido hubieran disminuido en \$1,228 miles, (iv) la utilidad neta por el año terminado al 31 de diciembre de 2019 hubiera incrementado en \$1,845 miles, y (v) los resultados acumulados hubieran disminuido en \$2,864 miles, estos últimos dos montos netos de impuesto sobre la renta diferidos.

Efectuamos nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (“NIAs”). Nuestras responsabilidades bajo dichas normas se encuentran descritas en la sección de *Responsabilidades del auditor con relación a la auditoría de los estados financieros consolidados* de nuestro informe. Somos independientes de la Compañía, de conformidad con el Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (“IESBA”, por sus siglas en inglés), junto con los requerimientos de ética que son relevantes para nuestra auditoría de los estados financieros en El Salvador y hemos cumplido con nuestras otras responsabilidades éticas de acuerdo con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría calificada.

A la Asamblea General de Accionistas
de Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V.
Página 2

Asuntos clave de auditoría

Los asuntos clave de auditoría son aquellos que, basados en nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados del periodo terminado el 31 de diciembre de 2019. Estos asuntos fueron considerados en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión de auditoría sobre estos, y no expresamos una opinión separada sobre esos asuntos. Además del asunto descrito en la sección *Bases para la opinión calificada*, hemos determinado que los asuntos que se describen a continuación son los asuntos clave de la auditoría que se deben comunicar en nuestro informe.

Hemos cumplido con las responsabilidades descritas en la sección *Responsabilidades del auditor con relación a la auditoría de los estados financieros consolidados*, con relación a los asuntos clave de auditoría. Consecuentemente, nuestra auditoría incluyó la ejecución de procedimientos diseñados para responder a nuestra evaluación de los riesgos de error material en los estados financieros consolidados. Los resultados de nuestros procedimientos de auditoría, incluyendo los procedimientos ejecutados para abordar los asuntos clave detallados a continuación, proporcionan una base para nuestra opinión de auditoría.

I Cuentas por cobrar no facturadas de energía

Las cuentas por cobrar no facturadas representan la energía suministrada a los clientes entre la fecha de la última lectura del medidor y el final del año (“estimación de la energía en medidor”) y que por ende aún no ha sido facturada. Las cuentas por cobrar no facturadas, que al 31 de diciembre de 2019 ascienden a \$8,192 miles, se encuentran detalladas en la Nota 6 a los estados financieros consolidados y representan el 18% del total de los activos corrientes de la Compañía.

El método de estimación de esta cuenta por cobrar y su ingreso relacionado es complejo y requiere de estimaciones y supuestos efectuados por la administración relacionados con:

1. La estimación del volumen de la energía consumida por los clientes. Esta estimación se basa en: (i) la compra diaria de energía, que corresponde a los retiros de energía que la Compañía hace de las diferentes fuentes de suministro para satisfacer la demanda, (ii) el consumo promedio diario por cliente durante un período de facturación, (iii) el comportamiento de la curva de la demanda de energía en dicho período de facturación, y (iv) la cantidad de días a estimar.
2. La determinación del precio. Los precios de la energía utilizados en la determinación del importe de las cuentas por cobrar no facturadas y el ingreso relacionado, son los precios autorizados por el ente regulador, conforme al pliego tarifario vigente y para cada tipo de cliente (residencia, industria o comercio).

A la Asamblea General de Accionistas
de Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V.
Página 3

Ejecutamos los siguientes procedimientos de auditoría, entre otros:

- Efectuamos procedimientos analíticos a partir de datos reales que nos permitieron establecer las expectativas en cuanto al nivel probable de ingresos estimados al final del año.
- Para los supuestos relacionados a la determinación del volumen de energía:
- Evaluamos la integridad de los datos utilizados para el cálculo de la energía en medidor. Adicionalmente, seleccionamos una muestra de la población y evaluamos el cálculo por cliente, incluyendo la revisión de días estimados, consumo promedio y comportamiento de la demanda.
- Comparamos el volumen de las compras diarias de energía estimadas por la Compañía con la información del ente regulador.
- Para la variable precio, comparamos, para una muestra de transacciones, los precios incluidos en el cálculo de la energía en medidor, con los establecidos en pliego tarifario vigente al cierre del año.
- Evaluamos la integridad y consistencia de los reportes de sistemas utilizados por la Administración para la estimación de las cuentas por cobrar no facturadas.

II Litigios

La Compañía mantiene una serie de litigios con la entidad reguladora del sector eléctrico, con la autoridad fiscal y con terceros. La evaluación de si estos litigios pueden derivar en el reconocimiento o no de un pasivo, requiere en cierta medida de un alto nivel de juicio de la administración. La administración revela en la Nota 28 de los estados financieros consolidados la evaluación de los distintos litigios.

Efectuamos, entre otros, los siguientes procedimientos:

- Indagamos a los asesores legales internos de la Compañía respecto de la integridad de los litigios revelados en la Nota 28 de los estados financieros consolidados.
- Analizamos la confirmación de los asesores legales internos respecto de la evaluación que han hecho de los posibles desenlaces de los litigios.
- Analizamos las confirmaciones de asesores legales externos de la Compañía y comparamos sus opiniones con la posición de la administración.
- Evaluamos las revelaciones sobre litigios.

A la Asamblea General de Accionistas
de Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V.
Página 4

Otra información incluida en la memoria de labores de la administración

La otra información consiste en información incluida en la memoria de labores de la administración distinta a los estados financieros consolidados y de nuestro informe de auditoría sobre ellos. La administración es responsable por la otra información.

Se espera que la memoria de labores de la Compañía esté disponible para nosotros después de la fecha de este informe de auditoría. Nuestra opinión sobre los estados financieros consolidados no cubre la otra información y no expresaremos una opinión o ninguna otra forma de conclusión de aseguramiento al respecto.

En relación con nuestra auditoría de los estados financieros consolidados, nuestra responsabilidad es leer ésta otra información en cuanto esté disponible, y al hacerlo, considerar si hay una desviación material entre esa otra información y los estados financieros consolidados, o con nuestro conocimiento obtenido durante el curso de la auditoría, o si por algún motivo, parece contener una desviación material.

Responsabilidades de la Administración y de los encargados del gobierno de la Compañía sobre los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de conformidad con las NIIF, así como por el control interno que la Administración determine que es necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados que estén libres de errores significativos, ya sea debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros consolidados, la Administración también es responsable de la evaluación de la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con el negocio en marcha y utilizando el principio contable de negocio en marcha, excepto si la Administración tiene la intención de liquidar la Compañía o de terminar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Los encargados de la Administración de la Compañía, son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de la Compañía.

A la Asamblea General de Accionistas
de Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V.
Página 5

Responsabilidades del auditor con relación a la auditoría de los estados financieros consolidados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros consolidados considerados en su conjunto están libres de representaciones erróneas significativas, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluye nuestra opinión. La seguridad razonable es un nivel alto de seguridad, pero no es una garantía de que una auditoría efectuada de acuerdo con las NIAs siempre detectará un error significativo cuando exista. Los errores pueden deberse a fraude o error y son considerados significativos cuando, individualmente o en su conjunto, pudiera esperarse razonablemente que influyan las decisiones económicas que tomen los usuarios basándose en estos estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIAs, nosotros ejercemos el juicio profesional y mantenemos escepticismo profesional durante la auditoría. Asimismo, nosotros como auditores, también:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de error material en los estados financieros consolidados, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos, y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error material debido a fraude es más alto que en el caso de un error material debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones intencionales, manifestaciones intencionalmente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtenemos un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el propósito de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía.
- Evaluamos que las políticas contables utilizadas sean adecuadas así como la razonabilidad de las estimaciones contables y las revelaciones efectuadas por la Administración.
- Concluimos sobre el uso adecuado por parte de la Administración del principio contable de empresa en marcha y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe una incertidumbre material relacionada con hechos o condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Compañía para continuar como empresa en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre las revelaciones correspondientes en los estados financieros consolidados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones están basadas en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. No obstante, hechos o condiciones futuros pueden causar que la Compañía deje de ser una empresa en marcha.
- Evaluamos la presentación global, estructura y contenido de los estados financieros consolidados, incluyendo las revelaciones, y si dichos estados financieros consolidados representan las transacciones subyacentes y eventos de manera que logren la presentación razonable.

A la Asamblea General de Accionistas
de Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V.
Página 6

- Obtenemos evidencia suficiente y adecuada con relación a la información financiera de las entidades o actividades de negocios dentro del Grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros consolidados. Somos responsables de la dirección, supervisión y ejecución de la auditoría del Grupo. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con los encargados de la Administración de la Compañía en relación, entre otros asuntos, al alcance y oportunidad de nuestra auditoría y los hallazgos significativos incluyendo cualquier deficiencia significativa en el control interno que hayamos identificado durante nuestra auditoría.

También proporcionamos a los encargados de la Administración de la Compañía una declaración de que hemos cumplido con los requerimientos éticos aplicables con relación a la independencia y comunicado con ellos acerca de todas las relaciones y otras cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que puedan afectar a nuestra independencia, y en su caso, las correspondientes salvaguardas.

Entre los asuntos comunicados a los encargados de la Administración de la Compañía, determinamos los que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019 y que por lo tanto son los asuntos clave de auditoría. Hemos descrito dichos asuntos clave de auditoría en nuestro informe de auditoría, a menos que una ley o regulación no permita la revelación pública del asunto o, en circunstancias extremadamente raras, determinemos que el asunto no debe ser comunicado en nuestro informe debido a que sería razonable esperar que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de su comunicación.

Ernst & Young El Salvador, S.A. de C.V.
Registro N° 3412



René Alberto Arce Barahona
Socio
Registro No. 1350

25 de febrero de 2020
Torre Futura World Trade Center 11-05
San Salvador, El Salvador



A-025-2020

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Estados Consolidados de Situación Financiera
Al 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

	Notas	2019	2018
Activos			
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	5	12,224	11,945
Cuentas por cobrar	6	17,249	16,532
Otras cuentas por cobrar	7	11,115	14,411
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	8	4,855	4,044
Valores negociables	9	—	448
Gastos pagados por anticipado		106	67
Total de activos corrientes		45,549	47,447
Activos no corrientes:			
Inversiones en acciones	10	1	147
Cuentas por cobrar a largo plazo	6	1,148	104
Préstamos por cobrar a partes relacionadas	8	20,662	20,662
Propiedad, planta y equipo, neto	11	89,305	86,472
Activos por derecho de uso, neto	28	1,331	—
Activos intangibles	12	816	594
Total de activos no corrientes		113,263	107,979
Total de activos		158,812	155,426

(Continúa)

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros consolidados.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Estados Consolidados de Situación Financiera
Al 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

	Notas	2019	2018
Pasivos y patrimonio			
Pasivos corrientes:			
Cuentas por pagar a proveedores de energía	13	10,861	18,854
Otras cuentas por pagar	13	9,384	9,084
Otras obligaciones laborales		954	846
Dividendos por pagar	21	292	223
Cuentas por pagar a partes relacionadas	8, 13	2,005	1,826
Impuesto sobre la renta por pagar	27	6,840	2,283
Pasivos contractuales	15	1,810	2,368
Préstamos a corto plazo	13, 16	1,725	703
Pasivos por arrendamientos	28	143	—
Total de pasivos corrientes		34,014	36,187
Pasivos no corrientes:			
Préstamos a largo plazo	13, 16	56,757	54,328
Pasivos por arrendamientos a largo plazo	28	1,235	—
Pasivo por beneficios a empleados	14	4,865	3,939
Impuesto sobre la renta diferido	27	6,215	8,682
Otras cuentas por pagar a largo plazo	13	271	370
Total de pasivos no corrientes		69,343	67,319
Total de pasivos		103,357	103,506
Patrimonio:			
Capital social	17	34,363	34,363
Utilidades retenidas	18	12,322	8,797
Reserva legal	19	6,919	6,915
Otros componentes del patrimonio	20	1,072	1,606
Participación controladora		54,676	51,681
Participación no controladora		779	239
Total de patrimonio		55,455	51,920
Total de pasivos y patrimonio		158,812	155,426

(Concluye)

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros consolidados.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Estados Consolidados de Resultados

Años que terminaron el 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América, excepto montos por acción)

	Notas	2019	2018*
Ingresos:			
Ventas de energía		146,185	132,247
Otros ingresos operacionales		15,194	6,121
Total de ingresos	22	<u>161,379</u>	<u>138,368</u>
Gastos de operación:			
Compras de energía		100,741	91,419
Gastos de personal	23	7,446	7,447
Gastos de operación y mantenimiento	24	20,042	13,304
Depreciación y amortización	11, 12, 28	7,593	7,393
Honorarios por servicios financieros y gestión especializada	8	2,585	2,456
Otros ingresos y gastos, neto	25	223	348
Total de gastos de operación		<u>138,630</u>	<u>122,367</u>
Utilidad de operación		22,749	16,001
Ingresos y gastos financieros, netos	26	<u>(2,640)</u>	<u>(2,464)</u>
Utilidad antes del impuesto sobre la renta		20,109	13,537
Impuesto sobre la renta	27	<u>(7,292)</u>	<u>(4,768)</u>
Utilidad neta del período		<u>12,817</u>	<u>8,769</u>
Atribuible a:			
Propietario de la controladora		12,294	8,688
Participaciones no controladoras		523	81
		<u>12,817</u>	<u>8,769</u>
Utilidad por acción:			
Básica y dilutiva		<u>4.48</u>	<u>3.06</u>

*Ciertos importes aquí mostrados no se corresponden con los estados financieros consolidados de 2018, por cuanto reflejan reclasificación realizada, la cual se detalla en la Nota 2.

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros consolidados.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Estados Consolidados del Resultado Integral
Años que terminaron el 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

	Notas	2019	2018
Utilidad neta del período		<u>12,817</u>	<u>8,769</u>
Otro resultado integral:			
Partidas que no serán reclasificadas a resultados en años subsecuentes:			
Remediación de (pérdidas) ganancias en planes de beneficios definidos:			
Participación de la controladora	20	(745)	282
Efecto en impuesto sobre la renta:			
Participación de la controladora	27	<u>223</u>	<u>(85)</u>
Otro resultado integral		<u>(522)</u>	<u>197</u>
Resultado integral total		<u><u>12,295</u></u>	<u><u>8,966</u></u>
Atribuible a:			
Propietario de la controladora		11,772	8,885
Participaciones no controladoras		<u>523</u>	<u>81</u>
		<u><u>12,295</u></u>	<u><u>8,966</u></u>

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros consolidados.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio

Años que terminaron el 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

	Notas	Número de acciones	Capital social	Utilidades retenidas	Reserva legal	Otros componentes del patrimonio	Total	Participación no controladora	Total del patrimonio
Saldos al 31 de diciembre de 2017		2,863,596	34,363	8,964	6,895	1,409	51,631	166	51,797
Efecto de adopción de nuevo pronunciamiento adoptado		—	—	(59)	—	—	(59)	—	(59)
Saldos al 31 de diciembre de 2017 con ajuste retroactivo		2,863,596	34,363	8,905	6,895	1,409	51,572	166	51,738
Utilidad neta del período		—	—	8,688	—	—	8,688	81	8,769
Remediación de estimación actuarial		—	—	—	—	197	197	—	197
Resultado integral total		—	—	8,688	—	197	8,885	81	8,966
Realización del superávit por revalúo	20	—	—	7	—	(7)	—	—	—
Dividendos	21	—	—	(8,791)	—	—	(8,791)	—	(8,791)
Reserva legal		—	—	(12)	20	—	8	(8)	—
Compensación basada en acciones	20	—	—	—	—	7	7	—	7
Saldos al 31 de diciembre de 2018		2,863,596	34,363	8,797	6,915	1,606	51,681	239	51,920
Utilidad neta del período		—	—	12,294	—	—	12,294	523	12,817
Remediación de estimación actuarial	20	—	—	—	—	(522)	(522)	—	(522)
Resultado integral total		—	—	12,294	—	(522)	11,772	523	12,295
Realización superávit por revalúo		—	—	14	—	(14)	—	—	—
Dividendos	21	—	—	(8,762)	—	—	(8,762)	—	(8,762)
Reserva legal		—	—	(21)	4	—	(17)	17	—
Compensación basada en acciones	20	—	—	—	—	2	2	—	2
Saldos al 31 de diciembre de 2019		2,863,596	34,363	12,322	6,919	1,072	54,676	779	55,455

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros consolidados.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Estados Consolidados de Flujos de Efectivo
Años que terminaron el 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

	Notas	2019	2018
Flujo neto de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad antes del impuesto sobre la renta		20,109	13,537
Ajustes para conciliar la utilidad antes del impuesto sobre la renta con el efectivo neto proveniente de las actividades de operación:			
Depreciación y amortización incluyendo derecho de uso	11, 12, 28	7,593	7,393
Estimación para cuentas de dudosa recuperación	6	176	129
Autoconsumo de materiales	11	844	759
Pérdidas en ventas o retiros de propiedad, planta y equipo	25	419	324
Ingresos y gastos financieros, netos	26	2,640	2,464
Aumentos del pasivo por beneficio a empleados	14	339	329
Otras partidas asociadas con propiedad, planta y equipo		(30)	9
Cambios en el capital de trabajo:		32,090	24,944
Disminución (aumento) en cuentas por cobrar		1,842	(7,081)
Disminución (aumento) en valores negociables	9	448	(448)
(Disminución) aumento en cuentas por pagar		(7,847)	9,427
(Aumento) disminución en gastos pagados por anticipado		(39)	139
Impuesto sobre la renta pagado	27	(4,979)	(5,909)
Beneficios a empleados pagados	14	(158)	(71)
Flujo de efectivo neto proveniente de las actividades de operación		<u>21,357</u>	<u>21,001</u>
Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión:			
Adquisición de propiedad, planta, equipo y activos intangibles	11, 12	(12,407)	(10,046)
Intereses recibidos		1,451	1,810
Retorno de participación en asociada		—	8
Subvenciones de gobierno municipal recibidas	11, 15	24	—
Producto de la venta de propiedad, planta y equipo	25	34	8
Flujo de efectivo neto usado en las actividades de inversión		<u>(10,898)</u>	<u>(8,220)</u>
Flujo neto de efectivo de las actividades de financiamiento:			
Pago de dividendos	21	(8,693)	(8,828)
Intereses pagados		(4,492)	(4,217)
Amortización de deuda	16	(6,882)	—
Pagos de arrendamientos	28	(270)	—
Producto de nuevos préstamos	16	10,157	—
Flujo de efectivo neto usado en las actividades de financiamiento		<u>(10,180)</u>	<u>(13,045)</u>
Aumento (disminución) en efectivo y equivalentes de efectivo		279	(264)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		11,945	12,209
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año		<u>12,224</u>	<u>11,945</u>
Transacciones que no requieren efectivo:			
Ventas de propiedad, planta y equipo a partes relacionadas	8	<u>652</u>	<u>485</u>

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros consolidados.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria (Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

1. Información corporativa

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. (“EEO” o la “Compañía”) es una sociedad anónima de capital variable domiciliada en El Salvador, organizada el 16 de noviembre de 1995, de acuerdo con las leyes de la República de El Salvador, por un plazo indefinido de tiempo. La actividad principal de la Compañía es distribuir energía eléctrica, principalmente a municipalidades y distritos urbanos en la región oriental de El Salvador; la Compañía no tiene actividades segmentadas que deban ser reveladas. EEO posee el 60.02% AES Unión de Negocios, S.A. de C.V. (“Unión de Negocios”). Para efecto de estos estados financieros consolidados el término la "Compañía" se refiere a la entidad consolidada, incluyendo su subsidiaria.

EEO es una subsidiaria de AES Empresa Eléctrica de El Salvador, Ltda. de C.V., la cual a su vez es indirectamente una subsidiaria de The AES Corporation (“AES Corp.”), la última compañía controladora.

EEO y su subsidiaria Unión de Negocios son mantenidas indirectamente y están bajo el control del grupo AES para todos los períodos presentados en este documento. EEO opera en El Salvador, en el mercado de distribución de energía. EEO y su subsidiaria están sujetas a las mismas políticas de contabilidad financiera y administración de grupo AES.

EEO (número de ticket SV0015101018) es una empresa pública, ya que el 10.89% de sus acciones son negociadas en la Bolsa de Valores de El Salvador.

La Compañía está domiciliada en la República de El Salvador.

Las oficinas están registradas en:
Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V.
Final 5ª Calle Poniente y Calle a la Ciudad Pacífico
Plantel Jalacatal
San Miguel, El Salvador

AES Unión de Negocios, S.A. de C.V.
Calle Circunvalación, Colonia San Benito
Polígono J, número 36-37
San Salvador, El Salvador

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019 fueron aprobados por la Administración el 25 de febrero de 2020. Estos estados financieros consolidados deben ser presentados para su aprobación definitiva a la asamblea de accionistas de la Compañía. La administración espera que sean aprobados sin modificaciones.

2. Bases para la preparación de los estados financieros

Declaración de cumplimiento

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 fueron preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por sus siglas en inglés).

Base de valuación y moneda de presentación

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, fueron preparados sobre la base de costos históricos excepto por ciertas partidas que han sido valuadas bajo los métodos de valuación que se detallan en la Nota 3. Los estados financieros consolidados están expresados en dólares estadounidenses y todos los valores son redondeados al millar más cercano (\$000) a excepción de donde se indique lo contrario.

Moneda funcional y transacciones en moneda extranjera

El 30 de noviembre de 2000 se aprobó la Ley de Integración Monetaria, la cual entró en vigencia el 1 de enero de 2001, en la que se establece el tipo fijo e inalterable de cambio entre el colón y el dólar de los Estados Unidos de América en 8.75 por \$1.00. La Ley establece que: a) el dólar tiene curso legal irrestricto con poder liberatorio ilimitado para el pago de obligaciones en dinero en el territorio nacional, b) todas las operaciones financieras, tales como depósitos bancarios, créditos, pensiones, emisiones de títulos valores y cualesquiera otras realizadas por medio del sistema financiero, se expresarán en dólares, y c) las operaciones o transacciones que se hayan realizado o pactado en colones con anterioridad a la vigencia de esta Ley, se expresarán en dólares al tipo de cambio establecido en la Ley.

Los libros de la Compañía se llevan en su moneda funcional, dólares de los Estados Unidos de América. Las transacciones en moneda extranjera, cualquier moneda distinta de la moneda funcional, son registradas al tipo de cambio vigente del día de la transacción. Al determinar la situación financiera y los resultados de sus operaciones, la Compañía valúa y ajusta sus activos y pasivos denominados en monedas extranjeras al tipo de cambio vigente a la fecha de dicha valuación y determinación. Las diferencias cambiarias resultantes de la aplicación de estos procedimientos se reconocen en los resultados del período en que ocurren.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Clasificación de activos y pasivos en corrientes y no corrientes

La Compañía presenta los activos y pasivos en el estado consolidado de situación financiera clasificados como corrientes y no corrientes. Un activo se clasifica como corriente cuando la Compañía:

- Espera realizar el activo o tiene la intención de venderlo o consumirlo en su ciclo normal de operación;
- Mantiene el activo principalmente con fines de negociación;
- Espera realizar el activo dentro de los doce meses siguientes después del período sobre el que se informa;
- El activo es efectivo o equivalente al efectivo a menos que éste se encuentre restringido y no pueda ser intercambiado ni utilizado para cancelar un pasivo por un período mínimo de doce meses después del cierre del período sobre el que se informa.

Todos los demás activos se clasifican como no corrientes.

Un pasivo se clasifica como corriente cuando la Compañía:

- Espera liquidar el pasivo en su ciclo normal de operación;
- Mantiene el pasivo principalmente con fines de negociación;
- El pasivo debe liquidarse dentro de los doce meses siguientes a la fecha de cierre del período sobre el que se informa; o
- No tiene un derecho incondicional para aplazar la cancelación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha de cierre del período sobre el que se informa.

Todos los demás pasivos se clasifican como no corrientes.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se clasifican como activos y pasivos no corrientes, en todos los casos.

Principios de consolidación

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 incluyen los estados financieros de EEO y de su subsidiaria Unión de Negocios, entidad sobre la que ejerce control. El control es alcanzado cuando la Compañía está expuesta, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en las participadas y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través del poder sobre éstas.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Cuando la Compañía no posee la mayoría de los derechos de voto, determina si existen los siguientes factores para asegurar que posee poder sobre la participada a través de:

- Un acuerdo contractual con los otros tenedores de voto
- Derechos que surgen de otros acuerdos contractuales
- Derechos de voto potenciales

La Compañía evalúa si controla una participada si los hechos y circunstancias indican que existen cambios en uno o más de los tres factores de control antes señalados. Los estados financieros de las subsidiarias son incluidos en consolidación desde la fecha de adquisición, fecha en la que la Compañía obtiene el control y la Compañía continuará incluyendo dichos estados hasta la fecha en la que el control cese. Los activos y pasivos y los resultado de las subsidiarias adquiridas o vendidas durante el año son incluidos en el estado consolidado del resultado integral desde la fecha en que la Compañía adquirió el control hasta la fecha en que este cese.

La participación no controladora representa la porción de las utilidades o pérdidas y los activos netos que no pertenecen a la controladora y son presentados en forma segregada en el estado consolidado de resultados y en la sección patrimonial del estado consolidado de situación financiera, en forma separada de las partidas patrimoniales netas correspondientes a los propietarios de la controladora. Las pérdidas atribuibles a la participación no controladora son atribuidas como tales aunque este registro dé lugar a un saldo deficitario en la participación no controladora.

Todos los saldos, las transacciones, ingresos y gastos, dividendos y las ganancias o pérdidas resultantes de transacciones entre las compañías del Grupo que han sido reconocidas como activos, han sido totalmente eliminados en el proceso de consolidación y se reconoce en consolidación la participación no controladora. Los estados financieros de la subsidiaria fueron preparados a la misma fecha de los estados financieros de EEO, utilizando políticas contables uniformes.

Un cambio en la participación en una subsidiaria que no dé lugar a una pérdida de control es registrado como una transacción patrimonial.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Cambios en políticas contables

Las políticas contables adoptadas por la Compañía para la preparación de sus estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019 son congruentes con aquellas que fueron utilizadas para la preparación de sus estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2018, excepto por la aplicación de la NIIF 16 y la CINIIF 23 como se describen a continuación:

• NIIF 16 Arrendamientos

La NIIF 16 se emitió en enero de 2016 y reemplaza la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") 17 Arrendamientos, IFRIC 4 Determinación de si un Acuerdo Contiene un Arrendamiento, SIC-15 Arrendamientos Operativos - Incentivos y SIC-27 Evaluación de la Esencia de las Transacciones que Adoptan la Forma Legal de un Arrendamiento. La NIIF 16 establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y revelación de los arrendamientos y requiere que los arrendatarios contabilicen todos los arrendamientos bajo un único modelo en el estado de situación financiera, similar a la contabilización de arrendamientos financieros bajo la NIC 17. La norma incluye dos exenciones de reconocimiento para arrendatarios: los arrendamientos de activos de bajo valor (por ejemplo computadoras personales) y los arrendamientos a corto plazo (es decir, arrendamientos con un plazo de 12 meses o menos). A la fecha de inicio de un arrendamiento, el arrendatario reconocerá un pasivo para hacer pagos de arrendamiento (es decir, el pasivo por el arrendamiento) y un activo representando el derecho de uso del activo subyacente durante el plazo del arrendamiento (es decir, el derecho de uso del activo). A los arrendatarios se les requerirá reconocer por separado los gastos de intereses del pasivo por el arrendamiento y el gasto por depreciación sobre el derecho de uso del activo.

También se les requerirá a los arrendatarios remedir el pasivo por arrendamiento cuando ocurran ciertos eventos, por ejemplo un cambio en el plazo de un arrendamiento o un cambio en pagos futuros de arrendamiento que resultan de una modificación en la tasa o índice utilizado para determinar esos pagos. Generalmente el arrendatario reconocerá el monto de la remediación del pasivo por arrendamiento como un ajuste al derecho de uso del activo.

La contabilidad de los arrendadores bajo la NIIF 16 permanece sustancialmente sin cambios con respecto a la contabilidad actual bajo la NIC 17. Los arrendadores continuarán clasificando todos los arrendamientos usando el mismo principio de clasificación según la NIC 17 y distinguirán entre dos tipos de arrendamientos: operativos y financieros.

La NIIF 16 también requiere que los arrendatarios y arrendadores realicen revelaciones más extensas que las contempladas en la NIC 17.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

La NIIF 16 es efectiva para períodos anuales que empiezan el o después del 1 de enero de 2019 y contempla ciertos recursos prácticos al momento de la transición.

La Compañía aplicó la NIIF 16 utilizando el enfoque retrospectivo modificado, bajo el cual el efecto acumulativo de la aplicación inicial se reconoce en las ganancias acumuladas al 1 de enero de 2019. En consecuencia, la información comparativa presentada para 2018 no se re-expresa, es decir, se presenta, como se informó anteriormente, bajo la NIC 17 e interpretaciones relacionadas. La Compañía aplicó la NIIF 16 solo a los contratos previamente identificados como arrendamientos. Los contratos que no se identificaron como arrendamientos bajo la NIC 17 y la CINIIF 4 no se reevaluaron para determinar si existe un arrendamiento según la NIIF 16.

• Interpretación CINIIF 23 - La Incertidumbre Frente a los Tratamientos del Impuesto a las Ganancias

La interpretación aborda la contabilidad del impuesto sobre la renta cuando los tratamientos tributarios implican una incertidumbre que afecta la aplicación de la NIC 12 y no se aplica a impuestos o gravámenes fuera del alcance de la NIC 12, ni incluye específicamente los requisitos relacionados con intereses y sanciones asociados con tratamientos fiscales inciertos.

La interpretación aborda específicamente lo siguiente:

- Si una entidad considera tratamientos fiscales inciertos por separado.
- Los supuestos que realiza una entidad sobre el análisis de los tratamientos impositivos por parte de las autoridades fiscales.
- Cómo una entidad determina la utilidad/pérdida fiscal, las bases impositivas, las pérdidas tributarias no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las tasas impositivas.
- Cómo una entidad considera cambios en hechos y circunstancias.

Una entidad debe determinar si considera cada tratamiento fiscal incierto por separado o conjuntamente con uno o más tratamientos fiscales inciertos, y se debe seguir el enfoque que mejor estime la resolución de la incertidumbre. La interpretación es efectiva para los períodos anuales que comienzan el o después del 1 de enero de 2019 y contempla ciertas facilidades de transición disponibles.

La Compañía consideró que esta interpretación no tiene impacto en los Estados Financieros consolidados al 31 diciembre 2019.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Otra reclasificación

Como parte de la revisión continua de sus estados financieros, La Compañía realizó un proceso de análisis de las pérdidas de energía, de su clasificación contable y presentación en los Estados Consolidados de Resultados.

Para realizar el análisis se revisaron las definiciones de pérdidas de energía, los conceptos de “Mermas” definidos en la literatura de costos de producción, las definiciones de costos de transformación y otros costos indirectos no distribuidos, establecidas en NIC 2 “Inventarios” y lo establecido en NIIF 15 “Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes” con relación a los costos de cumplir un contrato.

Luego del análisis se concluyó que existe una porción de las pérdidas de energía que no es incorporada en la tarifa que se cobra al usuario final, esto como una señal de eficiencia que el Ente Regulador (SIGET) impone a la compañía. Dicha porción de las pérdidas, está relacionada con las definiciones de mermas anormales, costos indirectos no distribuidos y costos de materiales desperdiciados; por lo que son registradas contablemente como gastos de operación en el período donde se incurren.

Considerando lo anterior y con el propósito de proporcionar una información financiera que sea más fiable y relevante para la toma de decisiones de los usuarios de la información, la Administración de la Compañía tomó la decisión de calcular y valorizar dichas pérdidas y proceder con los registros contables de reclasificación, para hacer el cambio en la presentación de sus estados financieros; mostrando el monto de tales pérdidas en el rubro de Gastos de Operación y Mantenimiento reclasificándolas del rubro de Compras de Energía.

La reclasificación en los estados financieros consolidados no tuvo impacto en el estado consolidado de situación financiera, ni en los importes totales del estado consolidado de flujos de efectivo durante los períodos presentados en este documento.

El impacto de la reclasificación en el estado consolidado de resultados para el año terminado el 31 de diciembre de 2018 se presenta en la siguiente página:

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

	Saldos reportados originalmente	Reclasificación	Saldo final reportado
Venta de energía	132,247	—	132,247
Otros ingresos operacionales	6,121	—	6,121
Total de ingresos	138,368	—	138,368
Compra de energía	92,209	(790)	91,419
Gastos de operación y mantenimiento	12,514	790	13,304
Otros gastos de operación	17,644	—	17,644
Utilidad de Operación	16,001	—	16,001
Ingresos y gasto financieros	(2,464)	—	(2,464)
Utilidad antes de impuesto	13,537	—	13,537
Impuesto sobre la renta	(4,768)	—	(4,768)
Utilidad neta del periodo	8,769	—	8,769

3. Resumen de las principales políticas contables

Las principales políticas contables descritas a continuación han sido aplicadas consistentemente en todos los períodos presentados en estos estados financieros consolidados.

3.1 Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido

El efectivo y equivalentes de efectivo incluye las inversiones a corto plazo altamente liquidas cuyo vencimiento es igual o inferior a tres meses desde la fecha de adquisición de las mismas. Para propósitos del estado consolidado de flujos de efectivo, el efectivo y los equivalentes de efectivo es presentado por la Compañía neto de sobregiros bancarios, si los hubiese.

El efectivo y los equivalentes de efectivo son administrados bajo un modelo de negocio de mantener hasta el vencimiento para recuperar los flujos de efectivo contractuales y son medidos a su costo amortizado.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

El efectivo restringido incluye efectivo y equivalentes de efectivo que están limitados en cuanto a su retiro y uso. La naturaleza de la restricción es impuesta por ciertos litigios. Se espera que se mantenga la restricción del efectivo durante los próximos doce meses, razón por la cual el efectivo restringido se presenta dentro de los activos no corrientes en el estado consolidado de situación financiera. Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 la Compañía mantiene \$35 en efectivo restringido para ambos periodos, el cual es presentado como un activo no corriente en la Nota 6.

3.2 Instrumentos financieros

3.2.1 Reconocimiento y medición inicial

Los instrumentos financieros se reconocen inicialmente cuando la Compañía se convierte en parte contractual del instrumento, con excepción de las cuentas por cobrar que se reconocen inicialmente cuando se originan.

Un instrumento financiero, a menos que sea una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo, se mide inicialmente a valor razonable más los costos de transacción que son directamente atribuibles a su adquisición o emisión. Una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se mide a: costo amortizado, a valor razonable con cambios otros resultados integrales; o a valor razonable con cambios en resultados. La Compañía no opta por designar irrevocablemente la medición de activos financieros a su valor razonable con cambios en resultados o en otros resultados integrales.

Los pasivos financieros se reconocen inicialmente a su valor razonable más los costos directamente atribuibles a la transacción. En caso de mantener un pasivo financiero para negociación se mediría a valor razonable con cambios en resultados.

3.2.2 Compensación de instrumentos financieros

Los activos financieros y los pasivos financieros se compensan y el importe neto se informa en los estados consolidados de situación financiera si existe un derecho legal actualmente exigible para compensar los importes reconocidos y si existe la intención de liquidar en términos netos los activos y los pasivos simultáneamente.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3.2.3 Activos financieros

3.2.3.1 Clasificación y medición

Los activos financieros (incluyendo documentos, préstamos y cuentas por cobrar) no se reclasifican después de su reconocimiento inicial a menos que la Compañía cambie el modelo de negocio para gestionar los activos financieros, en cuyo caso todos los activos financieros afectados se reclasifican el primer día del primer período de presentación posterior al cambio en el modelo de negocio, el cual es revisado en forma anual.

Un activo financiero se mide al costo amortizado si cumple con las dos condiciones siguientes:

- Se gestiona dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos para recuperar los flujos de efectivo contractuales; y
- Sus términos contractuales son solamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Los activos financieros a costo amortizado se miden posteriormente utilizando el método de interés efectivo. El costo amortizado se reduce por pérdidas por deterioro. Los ingresos por intereses, las ganancias o pérdidas cambiarias y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida al momento de dar de baja a los activos se reconoce en resultados.

Un activo financiero se mide a su valor razonable con cambios en otros resultados integrales si cumple con las dos condiciones siguientes:

- Se gestiona dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra mediante el cobro de flujos de efectivo contractuales y por la venta de activos financieros; y
- Sus términos contractuales son solamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Las inversiones en instrumentos de deuda reconocidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses, calculados utilizando el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas cambiarias y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otros resultados integrales. Al momento de dar de baja a los activos, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a resultados.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Las inversiones en instrumentos de capital reconocidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los dividendos se reconocen como ingresos en resultados, a menos que el dividendo represente una recuperación del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otros resultados integrales y no se reclasifican a resultados.

Todos los activos financieros que no sean medidos a costo amortizado o valor razonable en otros resultados integrales, como se describe anteriormente, se miden a valor razonable con cargo a resultados. Esta categoría de medición incluye a todos los instrumentos financieros derivados.

3.2.3.2 Evaluación del modelo de negocio

La Compañía realiza una evaluación anual de sus operaciones para determinar cómo gestiona sus activos financieros, designar su modelo de negocios y los grupos de activos financieros para lograr un objetivo de negocio concreto, los cuales no dependerán de las intenciones de la gerencia para un instrumento individual.

Los niveles de agregación considerados por la administración para realizar la evaluación del modelo de negocio son cuatro: efectivo y equivalentes al efectivo, cuentas por cobrar clientes, otras cuentas por cobrar y partes relacionadas.

El modelo de negocio consiste en recuperar los flujos de efectivo contractuales a vencimiento con el propósito de cumplir con los objetivos de la Administración. En situaciones de riesgos crediticios o de liquidez, la Compañía puede considerar la venta de activos financieros; sin embargo, la frecuencia, el valor y el momento de las ventas de activos financieros en periodos anteriores, son evaluados para determinar si representan un cambio en la forma en que se gestionan los activos financieros.

Activos financieros: prueba de solamente pago de principal e intereses ("SPPI")

Como parte del proceso de clasificación, la Compañía evalúa los términos contractuales para identificar si se cumple o no con la prueba de SPPI.

- Principal: El objetivo de esta prueba es definir si el valor razonable de los activos financieros reconocidos al inicio ha cambiado sobre la vida estimada del activo financiero.
- Intereses: los elementos más significativos para hacer la evaluación del SPPI son típicamente el valor del dinero en el tiempo y el riesgo crediticio, la Compañía aplica estimaciones y otros factores que considera relevantes en la prueba tales como: la moneda en la cual el activo financiero está denominado y el periodo para el cual la tasa de interés está definida.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

En la realización de esta prueba se evalúa si el activo financiero contiene algún término contractual que podría cambiar los plazos o el monto de los flujos de efectivo de manera que no cumpla con la prueba, tales como: Eventos contingentes, términos que pueden ajustar la tasa, características de pago y extensión; y convertibilidad.

Una característica de prepago es consistente con las características de solamente pagos de principal e interés si el monto del prepago representa sustancialmente los montos del principal y los intereses pendientes de pago, que pudiesen incluir una compensación adicional razonable por la terminación anticipada del contrato.

3.2.3.3 Deterioro de activos financieros

La Compañía reconoce una provisión por pérdidas crediticias esperadas para todos los instrumentos de deuda no medidos a valor razonable con cargo a resultados.

Para la determinación y valuación de las pérdidas crediticias esperadas, la Compañía adoptó el enfoque simplificado y la presunción refutable de "incumplimiento" a partir de 240 días, para todos los clientes con excepción de las cuentas por cobrar de clientes gubernamentales para los cuales el incumplimiento se definió a partir de los 365 días. Para el caso de las cuentas por cobrar con partes relacionadas, el incumplimiento será a partir de 365 días, sin embargo, algunos saldos pudieran excluirse cuando exista evidencia de condiciones que de forma razonable pudieran justificar su exclusión, como por ejemplo acuerdos de pago o establecimientos de nuevas garantías entre otros.

En la estimación del deterioro, la Compañía utiliza información histórica del comportamiento de la cartera y de las recuperaciones durante los últimos tres años, excluyendo los saldos con garantías. Esta matriz es revisada cada tres años, a menos que existan nuevas condiciones o cambios que incidan materialmente en el comportamiento de la recuperación de los activos financieros.

Con el objetivo de la incorporación de la información prospectiva, la Compañía analiza variables que incidan y ayuden a predecir el comportamiento de la recuperabilidad de los activos financieros de las cuales ninguna mostró una correlación adecuada. Sin embargo, la Compañía realiza periódicamente análisis cualitativos de riesgos para identificar cambios sobre las pérdidas estimadas.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3.2.3.4 Baja de activos financieros

La Compañía da de baja a los activos financieros sólo cuando los derechos contractuales a recibir mediante flujos de efectivo han expirado; o cuando la Compañía ha transferido los activos financieros y sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo. Si la Compañía no transfiere y retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad de los activos financieros transferidos, la Compañía continúa reconociendo el activo financiero y también reconoce un pasivo de acuerdo a un criterio que refleje los derechos y obligaciones que ha retenido.

3.2.4 Pasivos financieros

3.2.4.1 Clasificación y Medición

Los pasivos financieros (incluyendo documentos, préstamos y cuentas por pagar) son valorados a su costo amortizado después de su reconocimiento inicial; cualquier diferencia entre el producto (neto de los costos de la transacción) y el valor de las redenciones son reconocidas en el estado consolidado de resultados sobre el período de los préstamos usando el método de interés efectivo. La Compañía reconoce las ganancias o pérdidas en el resultado del período cuando al pasivo financiero se da de baja, así como a través del proceso de amortización.

El costo amortizado de un instrumento financiero se define como el monto al cual fue medido el instrumento financiero en la fecha de su reconocimiento inicial menos pagos de capital, más o menos la amortización acumulada, aplicando el método de tasa de interés efectiva, de cualquier diferencia entre el monto inicial y el monto a vencimiento, menos cualquier provisión.

El método de tasa de interés efectiva es un método de calcular el costo amortizado de un instrumento financiero (o grupo de instrumentos) y de la asignación del ingreso y gasto de interés sobre el periodo relevante.

3.2.4.2 Baja de pasivos financieros

Los pasivos financieros son dados de baja por la Compañía cuando la obligación ha sido pagada o cancelada o bien su exigencia haya expirado. Cuando un pasivo financiero es reemplazado por otro pasivo financiero, la Compañía cancela el original y reconoce un nuevo pasivo financiero. Las diferencias que se pudieran producir de tales reemplazos de pasivos financieros son reconocidas en los resultados del año en que ocurran.

3.3 Inversiones en instrumentos patrimoniales

Las inversiones en instrumentos de patrimonio, disponibles o no para la venta, que no tengan un precio de mercado cotizado de un mercado activo, cuyo valor razonable no pueda ser medido con fiabilidad y en las que la Compañía carece de influencia significativa, son medidas al costo después de su reconocimiento inicial.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3.4 Inventario de materiales y suministros

Los inventarios de materiales y suministros están valuados al costo o valor neto de realización, el que sea menor. El valor neto de realización corresponde al precio de venta en el curso ordinario de los negocios, menos los costos estimados necesarios para realizar las ventas. El costo de los inventarios comprende todos los costos derivados de su adquisición y transformación, así como otros costos en los que se haya incurrido para darles su condición y ubicación actuales. El costo de los inventarios se asigna utilizando el método del costo promedio ponderado.

3.5 Propiedad, planta y equipo

La propiedad, planta y equipo, se contabiliza inicialmente a su costo de adquisición menos su depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro, si las hubiese. Estos costos incluyen el costo del reemplazo de componentes de la planta o del equipo cuando ese costo es incurrido, si reúne las condiciones para su reconocimiento. Los desembolsos por reparación y mantenimiento que no reúnen las condiciones para su reconocimiento como activo y la depreciación se reconocen como gastos en el año en que se incurren.

Con posterioridad al reconocimiento inicial, la propiedad, planta y equipo es registrada a su importe revaluado con base en un avalúo determinado por un perito valuador independiente.

Las valuaciones son efectuadas con la frecuencia suficiente para asegurar que el valor razonable actual de los activos no difiere en montos importantes de los valores registrados.

Las revaluaciones son efectuadas en periodos que van de 3 a 5 años. La última revaluación fue realizada en diciembre 2017. El importe neto resultante del avalúo fue acreditado directamente como otro resultado integral y se acumula en una cuenta de superávit por revaluación de activos fijos como parte del patrimonio. El importe del impuesto sobre la renta diferido asociado con la revaluación de activos es debitado a una cuenta complementaria de superávit por revaluación de activos.

El superávit de revaluación de un elemento de propiedades, planta y equipo incluido en el patrimonio es transferido directamente a ganancias acumuladas cuando se produzca la baja en cuentas del activo, y posteriormente puede ser transferido a los accionistas. Esto podría implicar la transferencia total del superávit cuando la entidad disponga del activo. Las adiciones posteriores a diciembre 2017 se mantienen registradas al costo.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados

31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

La depreciación se calcula bajo el método de línea recta con base la vida útil estimada para cada tipo de activo. El valor residual de los activos depreciables, la vida útil estimada y los métodos de depreciación son revisados anualmente por la Administración y son ajustados cuando resulte pertinente, al final de cada año financiero. Las vidas útiles estimadas son las siguientes:

Edificios	30 años
Subestaciones	25 años
Bienes eléctricos	15 a 30 años
Mobiliario y equipo de oficina	5 años
Equipos y programas de cómputo	5 años
Equipos de transporte	8 años
Herramientas y equipos	5 años

Los costos de construcción e instalación son cargados a cuentas transitorias y posteriormente transferidos a las respectivas cuentas de activo al concluir las obras. Estas obras en proceso incluyen todos los desembolsos directamente relacionados con el diseño, desarrollo y construcción de inmuebles u otros, más los costos financieros imputables a la obra.

Un componente de propiedad, planta y equipo es dado de baja cuando es desapropiado o cuando la Compañía no espera beneficios económicos futuros de su uso.

Cualquier pérdida o ganancia proveniente del retiro del activo, calculada como la diferencia entre su valor neto en libros y el producto de la venta, es reconocida en los resultados del año que se produce la transacción.

3.6 Subvenciones del gobierno

Las subvenciones gubernamentales requieren que la Compañía compre, construya o adquiera de cualquier otra forma activos fijos. La Compañía registra las subvenciones bajo el método de reducción de costo, el cual establece que la subvención recibida es reducida del cálculo del importe en libros del correspondiente activo. Las subvenciones recibidas y pendientes de compensación contra el valor en libros del activo, se presentan en el pasivo como ingresos diferidos y son compensadas cuando la obra ha sido finalizada y se ha certificado su finalización según las condiciones pactadas. Cuando el importe de la subvención recibida excede los costos incurridos en la construcción del activo, dicho exceso se registra como parte de los otros ingresos de la Compañía.

Cuando la subvención está relacionada con una partida de gastos, se reconoce como ingreso durante el período necesario para igualar la subvención, según una base sistemática, a los gastos que ésta está destinada a compensar.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3.7 Activos intangibles

Los activos intangibles adquiridos en forma separada se registran inicialmente al costo. Los activos intangibles adquiridos en una combinación de negocios se registran a su valor razonable a la fecha de adquisición. Con posterioridad a su reconocimiento inicial, los activos intangibles se contabilizan a su costo menos la amortización acumulada y el importe acumulado de cualquier pérdida por deterioro según corresponda.

La Compañía registra como gastos los activos intangibles generados internamente en los resultados del año en que se incurren, excepto los costos de desarrollo que sí son capitalizados. Las vidas útiles de los activos intangibles son definidas como finitas o indefinidas. Los activos intangibles con vida útil finita son amortizados bajo el método de línea recta sobre las vidas útiles estimadas de los activos las cuales son revisadas por la Compañía anualmente.

Los activos intangibles con vidas útiles indefinidas no son amortizados y sobre una base anual, la Compañía efectúa una evaluación para identificar disminuciones en el valor realizable o cuando hechos o circunstancias indican que los valores registrados podrían no ser recuperables. La Compañía no cuenta con este tipo activo intangible con vidas útiles indefinidas.

Las ganancias o pérdidas que surjan al dar de baja un activo intangible es determinada por la Compañía como la diferencia entre producto de la venta o disposición y el importe neto en libros del activo intangible y reconociéndolas en los resultados del año en que ocurre la transacción.

Las vidas útiles estimadas son las siguientes:

Licencias	3 a 5 años
Sistema de información	5 a 10 años

3.8 Deterioro en activos no financieros

La Compañía efectúa una revisión al cierre de cada ejercicio contable sobre los valores en libros de sus activos no financieros, con el objeto de identificar disminuciones de valor cuando hechos o circunstancias indican que los valores registrados podrían no ser recuperables. Si dicha indicación existiese y el valor en libros excede el importe recuperable, la Compañía valúa los activos o las unidades generadoras de efectivo a su importe recuperable, definido este como la cifra mayor entre su valor razonable menos los costos de venta y su valor en uso.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Los ajustes que se generen por este concepto se registran en los resultados del año en que se determinan, excepto cuando la pérdida por deterioro corresponde a un activo revaluado que se reconoce, entonces, en otro resultado integral.

La Compañía evalúa al cierre de cada ejercicio contable si existe algún indicio de la pérdida por deterioro del valor previamente reconocida para un activo no financiero distinto de plusvalía, ha disminuido o ya no existe. Si existiese tal indicio, la Compañía re-estima el valor recuperable del activo y si es del caso, revierte la pérdida aumentando el activo hasta su nuevo valor recuperable, el cual no superará el valor neto en libros del activo antes de reconocer la pérdida por deterioro original, reconociendo el crédito en los resultados del periodo.

3.9 Costos de financiamiento

La Compañía capitaliza como parte del costo del activo los costos de financiamiento directamente atribuibles a la adquisición, construcción, producción o instalación de un activo que necesariamente requiera de un periodo de tiempo para estar apto para su utilización o venta. Los costos de financiamiento incluyen intereses y otros costos financieros. Los costos financieros que no reúnen las condiciones de capitalización son registrados con cargo a los resultados del año en que se incurren. Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, la Compañía capitalizó costos de financiamiento, los cuales están detallados en la Nota 26.

3.10 Provisiones

Una provisión es reconocida cuando la Compañía tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de un evento pasado, sea probable que la Compañía tenga que desprenderse de recursos para cancelar la obligación y pueda efectuarse una estimación fiable del importe de la obligación. El importe de las provisiones registradas es evaluado periódicamente y los ajustes requeridos se registran en los resultados del año.

3.11 Provisión para obligaciones laborales por indemnización

Las compensaciones que van acumulándose a favor de los empleados de la Compañía, según el tiempo de servicio, de acuerdo con las disposiciones incluidos en las leyes laborales vigentes y la política de la Compañía, serán pagadas en caso de retiro. La Compañía ofrece un beneficio por renuncia, despido o muerte a todos los empleados, consistente en el pago global de un mes de salario base por cada año servicio.

El costo de tal beneficio es determinado usando el método de crédito de unidad proyectado, basado en valuaciones actuariales al final de cada año fiscal de la Compañía. Las ganancias o pérdidas actuariales se reconocen en el momento que se generan. El costo de servicio pasado se reconoce de inmediato.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

La obligación por el beneficio de retiro se reconoce en los libros contables y representa el valor presente del beneficio derivado de la obligación, ajustado por ganancias o pérdidas actuariales y por servicios pasados no reconocidos, menos cualquier activo del plan relacionado medido a su valor razonable.

Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, la Compañía pagó obligaciones por el beneficio de retiro los cuales están detallados en la Nota 14.

La Compañía y sus empleados aportan a un fondo de pensiones administrado por una institución autorizada por el Gobierno de El Salvador, que de acuerdo al sistema de ahorro para retiro, es responsable de los pagos de pensión y otros beneficios a los empleados. La obligación de la Compañía bajo este plan es equivalente a la definida en el plan de beneficio de retiro por contribuciones. Los pagos a estas instituciones son cargados como gasto en la medida que ocurren.

3.12 Arrendamientos

La Compañía evalúa al inicio del contrato si un contrato es, o contiene, un arrendamiento. Es decir, si el contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una consideración económica.

3.12.1 Calidad de arrendataria

La Compañía aplica un enfoque único de reconocimiento y medición para todos los arrendamientos, excepto los arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor. La Compañía reconoce los pasivos por arrendamiento para realizar los pagos por arrendamiento y el derecho que representa el derecho a usar los activos subyacentes.

3.12.1.1 Activos por derecho de uso

La Compañía reconoce los activos por derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en la que el activo subyacente está disponible para su uso). Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdidas por deterioro, y ajustado por el importe de los pasivos por arrendamiento reconocidos, los costos directos iniciales incurridos y los pagos de arrendamiento realizados a cualquier nueva medición de pasivos por arrendamiento. El costo de los activos por derecho de uso antes de la fecha de inicio menos los incentivos de arrendamiento recibidos se deprecian en forma lineal durante el plazo más corto del arrendamiento y la vida útil estimada de los activos, de la siguiente manera:

Inmuebles	2 años
Edificios	De 2 a 23 años
Equipo de distribución	25 años

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Si la propiedad del activo arrendado se transfiere a la Compañía al final del plazo del arrendamiento y el costo refleja una opción de compra, la depreciación se calcula utilizando la vida útil estimada del activo.

3.12.1.2 Pasivos por arrendamiento

A la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos por arrendamiento medidos al valor presente de los pagos de arrendamiento a realizar durante el plazo del arrendamiento. Los pagos de arrendamiento incluyen pagos fijos menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar, pagos de arrendamiento variables menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar, pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa, y montos que se espera pagar bajo garantías de valor residual.

Al calcular el valor presente de los pagos de arrendamiento, la Compañía utiliza su tasa de endeudamiento incremental en el arrendamiento en la fecha de inicio, porque la tasa de interés implícita en el arrendamiento no es fácilmente determinable. Después de la fecha de inicio, el monto de los pasivos por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos de arrendamiento realizados. Además, el importe en libros de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si hay una modificación, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos del arrendamiento o un cambio en la evaluación de una opción para comprar el activo subyacente.

3.12.1.3 Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor.

La Compañía aplica la exención de reconocimiento de arrendamiento a corto plazo a sus contratos de arrendamientos de activos a corto plazo y equipo (es decir, aquellos arrendamientos que tienen un plazo de arrendamiento de 12 meses o menos desde la fecha de inicio y no contienen una opción de compra). También aplica la exención de reconocimiento de activos de bajo valor a los arrendamientos de equipos de oficina que se consideran de bajo valor. Los pagos por arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor, se reconocen como gastos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

3.12.1.4 Determinación del plazo de arrendamiento de contratos con opciones de renovación y terminación.

La Compañía determina el plazo del arrendamiento como el término no cancelable del arrendamiento, junto con cualquier período cubierto por una opción para extender el arrendamiento si es razonablemente seguro que se ejercerá, o cualquier período cubierto por una opción para rescindir el arrendamiento, si es razonablemente seguro que no se ejercerá.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3.13 Transacciones de pago basado en acciones

Para transacciones de pagos basados en acciones entre entidades del grupo, la Compañía las clasifica evaluando la naturaleza de los incentivos concedidos y sus propios derechos y obligaciones.

Una controladora concede derechos sobre sus instrumentos de patrimonio directamente a los empleados de su subsidiaria: la controladora (no la subsidiaria) tiene la obligación de proporcionar los instrumentos de patrimonio a los empleados de la subsidiaria.

La subsidiaria no tiene obligación de proporcionar los instrumentos de patrimonio de su controladora a los empleados de la subsidiaria. Por ello, la subsidiaria medirá los servicios recibidos de sus empleados de acuerdo con los requerimientos aplicables a las transacciones con pagos basados en acciones liquidadas mediante instrumentos de patrimonio, y reconocerá un incremento correspondiente en patrimonio como una contribución procedente de la controladora.

La Compañía reconocerá el correspondiente incremento en el patrimonio, si los bienes o servicios hubiesen sido recibidos en una transacción con pagos basados en acciones que se liquide en instrumentos de patrimonio.

3.14 Reconocimiento de ingresos

La Compañía obtiene sus ingresos principalmente por la venta de energía eléctrica. Los ingresos son reconocidos cuando el control de los bienes o servicios ha sido transferido a los clientes por un importe que refleje la contraprestación a la que la Compañía espera tener derecho a cambio de dichos bienes o servicios. Los ingresos se registran netos de los impuestos cobrados a los clientes, y que posteriormente se remiten a las autoridades gubernamentales.

La Compañía vende y factura energía eléctrica directamente a los usuarios finales, como hogares y empresas. La mayoría de los contratos tiene una única obligación de desempeño, ya que las promesas de transferir energía, capacidad y otros servicios de distribución o transmisión no son distintos. Además, como la obligación de ejecución se cumple a lo largo del tiempo en la medida que se entrega la energía, y se utiliza el mismo método para medir el progreso, la obligación de desempeño cumple con los criterios para ser considerada una serie. Los ingresos por bienes y servicios no asociados a la venta de energía eléctrica se clasifican como no regulados.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

A cambio del derecho a vender o distribuir energía eléctrica en un territorio de servicio, la Compañía está sujeta a regulación gubernamental establecida por la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones ("SIGET"), quien establece la tarifa con la que la Compañía puede facturar a los clientes por la energía. Dado que las tarifas son determinadas por SIGET, el precio que la Compañía tiene derecho a facturar a los clientes, corresponde directamente con el valor de desempeño de la Compañía completado en cada período.

La Compañía reconoce el ingreso por la energía no facturada, la cual es la energía que al cierre de un mes calendario ha sido entregada a los usuarios finales, pero debido a la operatividad del ciclo comercial, aún no se ha emitido la factura respectiva. En cuanto a los costos de la energía comprada se reconocen en el estado consolidado de resultados sobre la base de un mes calendario, debido a que para su determinación se utilizan las mediciones oficiales de la Unidad de Transacciones en los puntos de entrega, pero la energía real consumida y su correspondiente valorización se conocen hasta que se leen los medidores de los clientes. Tomando en cuenta la materialidad de la energía entregada a los clientes y no facturada, la Compañía ha desarrollado una política contable para reconocimiento de los efectos de la energía entregada y no facturada en los estados financieros consolidados.

La compañía también posee algunos contratos en que los ingresos se reconocen utilizando un método de salida medida por los Megavatios-hora ("MWh") entregados cada mes, a la tarifa aprobada, lo que mejor representa la transferencia de bienes o servicios al cliente.

La Compañía tiene negocios en los que vende y compra energía a partir del mercado eléctrico local y del mercado eléctrico regional. La Compañía generalmente compra energía para satisfacer la demanda de los clientes que no contratan a través de acuerdos de compra de energía por separado. En estos casos, la Compañía contabiliza estas transacciones sobre una base neta por hora debido a que las transacciones se liquidan sobre una base neta por hora. En situaciones limitadas, los clientes de las distribuidoras pueden optar por recibir servicios de generación de un proveedor tercero, en cuyo caso la Compañía puede actuar como agente de facturación para el proveedor y reconocer los ingresos en una base neta.

3.15 Ingresos por intereses y dividendos

Los ingresos por rendimiento sobre instrumentos financieros se reconocen en proporción del tiempo transcurrido, calculados sobre los saldos promedios mensuales del principal invertido, aplicando el método del interés efectivo. Los ingresos por intereses se incluyen como ingresos financieros en el estado consolidado del resultado integral. Los dividendos se reconocen cuando la Compañía, en su carácter de accionista, establece el derecho a recibirlos.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

3.16 Impuesto sobre la renta corriente

La Compañía calcula el impuesto a las utilidades aplicando a la utilidad antes del impuesto sobre la renta los ajustes de ciertas partidas afectas o no al mismo impuesto, de conformidad con las regulaciones tributarias vigentes. El impuesto, correspondiente al periodo presente y a los anteriores, se reconoce por la Compañía como un pasivo en la medida en que no haya sido liquidado. Si la cantidad ya pagada, que corresponda al periodo presente y a los anteriores, excede el importe a pagar de esos periodos, el exceso se reconoce como activo.

3.17 Impuesto sobre la renta diferido

El impuesto sobre la renta diferido es determinado utilizando el método pasivo aplicado sobre todas las diferencias temporarias que existan entre la base fiscal de los activos, pasivos y patrimonio neto y las cifras registradas para propósitos financieros a la fecha del estado consolidado de situación financiera. El impuesto sobre la renta diferido es calculado considerando la tasa de impuesto que se espera aplicar en el período en que se estima que el activo se realizará o que el pasivo se pagará. Los activos por impuestos diferidos se reconocen sólo cuando existe una probabilidad razonable de su realización.

El importe en libros de un activo por impuesto diferido es sometido a revisión en la fecha de cada estado consolidado de situación financiera. La Compañía reduce el importe del saldo del activo por impuestos diferidos, en la medida que estime probable que no dispondrá de suficiente ganancia fiscal en el futuro, como para permitir cargar contra la misma la totalidad o una parte, de los beneficios que conforman el activo por impuestos diferidos. Así mismo a la fecha de cierre de cada período financiero, la Compañía reconsidera los activos por impuestos diferidos que no haya reconocido anteriormente.

La Compañía reconoce el impuesto sobre la renta y el impuesto sobre la renta diferido relacionado con otros componentes del estado consolidado del resultado integral.

La Compañía compensa sus activos por impuestos corrientes y diferidos con sus pasivos por impuestos corrientes y diferidos, respectivamente, cuando le asiste el derecho exigible legal de compensar los importes reconocidos ante la misma autoridad fiscal y cuando tenga la intención de liquidarlos por el importe neto o de realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

3.18 Impuesto al valor agregado

Los ingresos por ventas son registrados por la Compañía netos de impuesto al valor agregado ("IVA") y reconoce un pasivo por el importe de este impuesto en el estado consolidado de situación financiera. Los gastos y la adquisición de activos son registrados por la Compañía netos del importe de IVA y si la legislación fiscal permite, estos impuestos se compensan con el IVA por pagar de la Compañía.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Cuando el IVA no se puede recuperar, la Compañía incluye dicha cantidad como parte del gasto o como parte del costo de adquisición del activo, según corresponda.

3.19 Juicios, estimaciones y supuestos significativos de contabilidad

La preparación de los estados financieros consolidados de la Compañía requiere que la gerencia realice juicios, estimaciones y supuestos que afectarían las cifras informadas de ingresos, gastos, activos y pasivos a la fecha de los estados financieros consolidados. Sin embargo, la incertidumbre acerca de esos juicios, estimaciones y supuestos podría derivar en resultados que requieran ajustes de importancia relativa en los valores registrados de los activos y pasivos en periodos futuros.

Los principales juicios, estimaciones y supuestos que realiza la Compañía son: revaluación de la propiedad, planta y equipo, deterioro de activos no financieros, activos por impuesto sobre la renta diferido, beneficios a empleados, pasivos contingentes, ingresos y costos por compras de energía no facturados.

4. Cambios futuros en políticas contables

Las Normas Internacionales de Información Financiera o sus interpretaciones emitidas, pero que no han entrado en vigencia a la fecha de los estados financieros consolidados de la Compañía, se describen a continuación. Las normas o interpretaciones descritas son sólo aquellas que, de acuerdo con el criterio de la Administración, pueden tener un efecto importante en las divulgaciones, posición o desempeño financiero de la Compañía cuando sean aplicadas en una fecha futura. La Compañía tiene la intención de adoptar estas normas o interpretaciones cuando entren en vigencia.

Enmiendas a la NIIF 3: *Definición de un negocio*

En octubre de 2018 el IASB publicó enmiendas a la definición de un negocio según la NIIF 3 Combinaciones de Negocios para ayudar a las entidades a determinar si un conjunto de actividades y activos adquiridos es un negocio o no. Tales enmiendas aclaran los requisitos mínimos que constituyen un negocio, eliminan la evaluación de si los participantes del mercado son capaces de reemplazar los elementos faltantes, agregan orientación para ayudar a las entidades a evaluar si un proceso adquirido es sustantivo, y sintetizan las definiciones de un negocio y de los productos capaces de ser generados por un negocio. Asimismo, introducen una prueba opcional de concentración de valor razonable. Se proporcionaron también nuevos ejemplos ilustrativos junto con las enmiendas.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Las enmiendas son efectivas para períodos anuales que comienzan el o después del 1 de enero de 2020, y las mismas se aplican prospectivamente a transacciones u otros eventos que ocurran en la fecha en que entran en vigencia. Se permite la adopción anticipada de las enmiendas y la misma debe ser divulgada.

Enmiendas a la NIC 1 y a la NIC 8: *Definición de materialidad*

En octubre de 2018 el IASB emitió modificaciones a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros y a la NIC 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores para lograr consistencia en la definición de "materialidad" entre las normas y aclarar ciertos aspectos de su definición. La nueva definición establece que "la información es material si su omisión, inexactitud u ocultamiento puede influir razonablemente en las decisiones que toman los usuarios primarios de los estados financieros de propósito general, con base en estos, los cuales proporcionan información financiera sobre una entidad informante específica."

Las enmiendas a la definición de materialidad son efectivas para períodos anuales que comienzan el o después 1 de enero de 2020. Se permite la adopción anticipada de las enmiendas y la misma debe ser divulgada.

Revisiones al Marco Conceptual para la Información Financiera

El Marco Conceptual no es un estándar, y ninguno de sus conceptos está por encima de los de cualquier estándar o los requisitos de un estándar.

El IASB publicó una revisión del Marco Conceptual en marzo de 2018, el cual establece un conjunto integral de conceptos para la información financiera, el establecimiento de normas, la orientación para los preparadores en el desarrollo de políticas contables consistentes y la asistencia a otros en sus esfuerzos por comprender e interpretar las normas. El Marco Conceptual incluye algunos conceptos nuevos, proporciona definiciones actualizadas y criterios de reconocimiento para activos y pasivos, así como una nueva guía sobre medición y baja en cuentas, presentación y revelación.

Los cambios en el Marco Conceptual pueden afectar la aplicación de las NIIFs en situaciones en las que no se aplica ningún estándar a una transacción o evento en particular.

Para los preparadores de estados financieros, el Marco Conceptual revisado entrará en vigencia para los períodos anuales que comienzan el o después del 1 de enero de 2020, sin embargo se permite su adopción anticipada.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

5. Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo se detallan a continuación:

	2019	2018
Caja chica	4	5
Cuentas de ahorro y corriente	<u>12,220</u>	<u>11,940</u>
Total	<u><u>12,224</u></u>	<u><u>11,945</u></u>

Algunos depósitos en cuentas bancarias devengan un interés basado en los saldos diarios determinados por los bancos correspondientes. El rendimiento promedio anual de estos depósitos para el 2019 y 2018 fue de 1.90% y 2.24% respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, no existían restricciones de uso sobre los saldos de efectivo y equivalentes de efectivo, excepto los incluidos en las cuentas por cobrar a largo plazo (Nota 6).

6. Cuentas por cobrar

Las cuentas por cobrar se presentan a continuación:

	2019	2018
Consumidores de energía residenciales	2,751	2,941
Consumidores de energía gobierno	1,427	1,625
Consumidores de energía comerciales	944	1,112
Consumidores de energía industriales	<u>255</u>	<u>404</u>
Sub-total	5,377	6,082
Estimación para cuentas de dudosa recuperación	<u>(115)</u>	<u>(168)</u>
Cuentas por cobrar a consumidores de energía, neto	5,262	5,914
Cuentas por cobrar no facturadas energía	8,192	8,266
Cuentas por cobrar no facturadas otros servicios	813	932
Anticipo de proveedores para compra de materiales	370	786
Proyectos fotovoltaicos e instalación de equipos	2,495	160
Otros	<u>117</u>	<u>474</u>
Total cuentas por cobrar	<u><u>17,249</u></u>	<u><u>16,532</u></u>

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

El movimiento de la estimación para cuentas de dudosa recuperación se presenta a continuación:

	2019	2018
Saldos al inicio del año	168	223
Estimación del año	176	129
Utilización de la estimación	<u>(229)</u>	<u>(184)</u>
Saldos al final del año	<u><u>115</u></u>	<u><u>168</u></u>

Las cuentas por cobrar a consumidores de energía representan las facturas emitidas y no cobradas por la Compañía y las cuentas por cobrar no facturadas representan la energía suministrada y que no ha sido facturada a fin de mes. El período de cobro otorgado a los clientes por facturación de energía y cargos por distribución es de 8 días a partir de la emisión de la factura, no están sujetas a ningún descuento por pronto pago, no generan intereses excepto intereses de mora y son recuperables en la moneda de funcional de los estados financieros consolidados.

En el caso que los clientes no cancelen en el plazo establecido, se carga en concepto de mora el equivalente a la tasa activa vigente más 5 puntos, sobre el saldo en mora. Para cubrir el riesgo de crédito, la Ley Salvadoreña permite desconectar el servicio de energía cuando acumula 60 días de mora y el retiro del medidor y la acometida al cumplir 180 días de mora.

Las cuentas de dudosa recuperación están basados en pérdida esperada tomando en consideración el comportamiento histórico de los saldos de cuentas por cobrar. Con los porcentajes de pérdida esperada por tipo de cliente y rango de antigüedad, se procede hacer los cálculos de cuentas de dudosa recuperación.

La información relacionada a la exposición del riesgo de crédito de las cuentas por cobrar de la Compañía se presenta a continuación:

31 Diciembre 2019

	De 1 a 30 días	De 31 a 90 días	De 91 a 120 días	De 121 a 180 días	De 180 a 240 días	Mayores a 240 días	TOTAL
Cuentas por cobrar	4,652	475	44	66	43	97	5,377
Porcentaje de pérdida esperada (Intervalos)	0.1% - 0.3%	0.3% - 21.6%	3.0% - 32.5%	9.4% - 52.0%	18.6% - 83.8%	34.1% - 100%	
Pérdidas crediticias esperadas	(5)	(20)	(12)	(28)	(26)	(24)	(115)

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

31 Diciembre 2018

	De 1 a 30 días	De 31 a 90 días	De 91 a 120 días	De 121 a 180 días	De 180 a 240 días	Mayores a 240 días	TOTAL
Cuentas por cobrar	5,303	470	51	58	65	135	6,082
Porcentaje de pérdida esperada (Intervalos)	0.1% - 0.3%	0.3% - 21.6%	3.0% - 32.5%	9.4% - 52.0%	18.6% - 83.8%	31.1% - 100%	
Pérdidas crediticias esperadas	(6)	(25)	(14)	(26)	(34)	(63)	(168)

Las cuentas por cobrar a largo plazo se presentan a continuación:

	2019	2018
Préstamos a empleados	43	43
Embargos judiciales (Efectivo restringido)	35	35
Anticipos a proveedores para compra de activos fijos	1,062	18
Garantías por arrendamientos de locales y cumplimiento de contratos	8	8
	<u>1,148</u>	<u>104</u>

7. Otras cuentas por cobrar

Las otras cuentas por cobrar se presentan a continuación:

	2019	2018
Fondo Transitorio de Liquidación	8,887	13,232
Subsidio y subvenciones – Fondo de Inversión Nacional de Energía y Telefonía (FINET)	981	1,056
Cuentas por cobrar por servicios de instalación de equipos	715	—
Funcionarios y empleados	97	91
Distribuidoras de energía	6	8
Otras cuentas por cobrar	429	24
Total otras cuentas por cobrar	<u>11,115</u>	<u>14,411</u>

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Fondo Transitorio de Liquidación

El Fondo Transitorio de Liquidación ("FTL") se encuentra regulado mediante decreto ejecutivo 36, 46 y 160 del año 2003, 2004 y 2010, respectivamente, y representa la diferencia entre el precio horario de la energía en el Mercado Regulador del Sistema con un precio de referencia fijo (resultante del promedio ponderado de precio de la energía del año 2002), el cual se recupera mediante la indexación tarifaria trimestral u otro medio que determine el ente regulador.

La Compañía ha registrado cuentas por cobrar por \$8,887 y \$13,232, y cuentas por pagar por \$4,795 y \$6,504, para los años 2019 y 2018, respectivamente, éstas últimas deben pagarse al generador de electricidad cuando los importes a cobrar sean facturados a los consumidores de energía (Nota 13).

La Administración ha registrado estos montos debido a:

- El FTL es resultado de un evento pasado. El FTL es un exceso de costo incurrido en las compras de energía del trimestre anterior, el cual, de acuerdo a la legislación serían facturados a los usuarios finales a través de un incremento de la tarifa para el trimestre corriente que permita recuperar el déficit creado en el trimestre anterior.
- El FTL proveerá beneficios económicos futuros, debido a que el exceso de costo pagado el trimestre anterior será recuperable a través de la tarifa, lo cual proveerá a la Compañía de flujos de efectivos adicionales de los clientes.
- El FTL es un recurso controlado por la Compañía, debido a que representa un derecho de cobro con base a la regulación vigente, el cual permite a las compañías distribuidoras ajustes trimestrales al precio de la energía para recuperar el sobre costo incurrido.

La Administración señala que el IASB ha recibido solicitudes para desarrollar una norma formal o provisional en la contabilidad de las actividades de tarifas reguladas. El IASB tiene un proyecto de tarifas reguladas donde el objetivo es determinar si es necesario crear un activo o pasivo regulatorio y de ser necesario cuantos activos o pasivos deben ser contabilizados bajo Normas Internacionales de Información Financiera. Sin embargo, hasta la fecha de aprobación de los estados financieros, ningún lineamiento ha sido emitido.

Subsidios

El saldo de subsidios por cobrar corresponde a subsidios otorgados a usuarios residenciales de menores ingresos que en el plazo de los seis meses anteriores al período de cálculo, hayan tenido un consumo promedio de energía entre uno y ciento cinco kilovatios hora. Estos fondos son aportados por el Gobierno de El Salvador, a través de FINET.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

8. Partes relacionadas

Los saldos entre partes relacionadas al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se presentan a continuación:

		Cuentas y préstamos por cobrar a relacionadas corto plazo		Cuentas por pagar a relacionadas corto plazo		Préstamos por cobrar a relacionadas largo plazo	
		2019	2018	2019	2018	2019	2018
The AES Corporation	Matriz	3	3	—	—	—	—
AES Volcan Holdings B.V.	Relacionada	2,527	2,516	—	—	13,870	13,870
DEUSEM	Relacionada	366	560	81	69	—	—
CAESS	Relacionada	574	397	1,016	721	—	—
AES CLESA	Relacionada	314	186	231	146	—	—
Bósforo, Ltda. de C.V.	Relacionada	181	113	638	834	—	—
AES Nejapa Gas	Relacionada	45	49	39	45	—	—
AES Solutions	Relacionada	—	31	—	—	—	—
AES Soluciones, Ltda. de C.V.	Relacionada	594	—	—	—	6,792	6,792
Otras relacionadas	Relacionada	251	189	—	11	—	—
Total		<u>4,855</u>	<u>4,044</u>	<u>2,005</u>	<u>1,826</u>	<u>20,662</u>	<u>20,662</u>

Para los años terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018, la Compañía no ha reconocido ningún deterioro sobre las cuentas por cobrar con partes relacionadas.

Venta y compra de bienes y servicios no energéticos

Las transacciones entre partes relacionadas de venta y compra de bienes y servicios no energéticos por los doce meses que terminan el 31 de diciembre de 2019 y 2018 se presentan en la siguiente página:

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

		Venta de bienes y servicios e intereses		Compra de bienes y servicios	
		2019	2018	2019	2018
CAESS	Relacionada	1,534	1,261	3,858	3,517
DEUSEM	Relacionada	880	767	282	287
AES Volcan Holdings B.V.	Relacionada	844	844	—	—
AES CLESA	Relacionada	831	739	845	650
AES Soluciones, Ltda. de C.V.	Relacionada	484	486	—	—
Bósforo, Ltda. de C.V.	Relacionada	240	437	—	—
AES Solutions LLC	Relacionada	187	374	1,414	2,830
AES Latin America	Relacionada	125	—	1,482	—
AES Nejapa Gas	Relacionada	9	29	—	—
Gas Natural Atlántico II, S. de R.L.	Relacionada	—	52	—	—
AES Big Sky	Relacionada	—	1	—	12
AES El Salvador, S.A. de C.V.	Relacionada	—	—	39	37
Total		<u>5,134</u>	<u>4,990</u>	<u>7,920</u>	<u>7,333</u>

AES Volcan Holding B.V. e Hipotecaria San Miguel - Los saldos por cobrar a AES Volcan Holdings B.V. corresponden al capital e intereses de préstamo otorgado originalmente por EEO a Hipotecaria San Miguel en 2001. Con fecha 8 de diciembre de 2016 Hipotecaria San Miguel cedió y transfirió este préstamo a AES Volcan Holdings B.V., el cual mantiene las condiciones originales del préstamo. En el mes de enero 2020 este contrato fue extendido por diez años, por lo que el nuevo vencimiento del préstamo es el 23 de marzo de 2030, pagadero al vencimiento, y por el cual la Compañía cobra una tasa de interés fija de 6% anual que representó \$844 para los años 2019 y 2018 (Nota 26). AES Volcan Holdings BV es una entidad controlada en última instancia por AES.

AES Solutions LLC y AES Latin America S. de R.L. - Las transacciones entre la Compañía y AES Solutions LLC, corresponden a honorarios por servicios financieros y gestión especializada; por los cuales AES Solutions LLC presta a la Compañía asesoramiento contable, soporte y asesoría en relación con inversionistas, plan de mejores prácticas, plan de manejo eficiente de fondos, desarrollo de modelos financieros, servicios financieros globales, servicios de análisis y adquisiciones de activos de capital y servicios de evaluación, administración de riesgos globales, servicios tecnológicos relacionados con la implementación, operación y monitoreo de sistemas, y otros servicios especializados.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

El contrato fue firmado el 1 de enero de 2011 por un plazo de tres años, prorrogable por períodos iguales. Este contrato se extendió hasta diciembre de 2019; los montos a reembolsar son indexables anualmente con base al índice de precios del consumidor de Estados Unidos. El monto a pagar fue de \$2,896 y \$2,830 para los años 2019 y 2018 respectivamente. Con fecha 1 de julio 2019 la empresa AES Solutions LLC otorgó la cesión de todos los derechos y obligaciones del contrato a favor de AES Latin America S. de R.L.

Las transacciones de venta de bienes y servicios entre la Compañía y AES Solutions LLC corresponden a un contrato para la prestación de servicios financieros, por el cual la Compañía facturó ingresos por un monto de \$311 y \$374 durante los años 2019 y 2018, respectivamente. A partir del 1 de julio 2019 este contrato fue cedido a favor de AES Latin America S. de R.L.

El total de los honorarios por servicios financieros y gestión especializada esta compuesto por los contratos mencionados anteriormente por un valor de 2,585 y 2,456 para los años 2019 y 2018, respectivamente.

AES Soluciones, Ltda. de C.V. - Los saldos por cobrar a AES Soluciones, Ltda. de C.V. incluyen el capital e intereses de un préstamo otorgado por EEO, el 28 de marzo de 2017, pagadero al vencimiento y por el cual la Compañía cobra una tasa de interés fija del 7.15% anual. El vencimiento del préstamo es el 27 de marzo de 2022. El monto máximo a otorgar en concepto de préstamo es de \$7,000. Al 31 de diciembre de 2019, el monto desembolsado por este préstamo fue de \$6,792. El ingreso por intereses registrado durante 2019 y 2018 fue de \$484 y \$486, respectivamente (Nota 26).

AES CLESA y CAESS - Las venta de bienes y servicios incluye ventas de equipos a CAESS, y AES CLESA por un monto de \$652 para 2019 y \$485 para 2018 las cuales no tienen garantía y no generan intereses.

Adicionalmente las transacciones incluyen compra y venta por servicios corporativos prestados entre la Compañía con The AES Corporation, CAESS, DEUSEM y AES CLESA; transacciones que no tienen garantía y no generan intereses.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Venta y compra de energía

Las transacciones entre partes relacionadas de compra y venta de energía por los doce meses que terminan el 31 de diciembre de 2019 y 2018 se presentan a continuación:

	Venta de energía		Compra de energía	
	2019	2018	2019	2018
DEUSEM	1,560	956	79	41
CAESS	377	267	111	118
AES CLESA	85	81	109	118
Bósforo, Ltda. de C.V.	71	12	8,527	5,121
AES Nejapa Gas	5	2	533	509
Total	<u>2,098</u>	<u>1,318</u>	<u>9,359</u>	<u>5,907</u>

BOSFORO, R.L. de C.V. - En Agosto 2017, la Compañía firmó un contrato de compra de energía para la compra de 30 Megavatios ("MW"), por un período de 25 años, con una opción de extensión por un año adicional.

Otras transacciones con partes relacionadas

La compensación al personal clave se incluye en gastos de personal (Nota 23).

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 la Compañía pagó en concepto de dividendos a sus accionistas \$8,693 y \$8,828 respectivamente (Nota 21).

9. Valores negociables

En enero 2019 (meses de noviembre y diciembre para 2018), la Compañía recibió de parte del Gobierno de El Salvador, Notas de Crédito del Tesoro Público ("NCTP") por un monto de \$1,451 (\$1,555 en 2018), como medio de pago de la cuenta por cobrar originada por concepto de facturación realizada a la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa del cargo de energía consumida por la Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados en sus puntos de suministro.

Las NCTP tienen una validez de 180 días a partir de su emisión y su vencimiento será en junio de 2019. Al momento de su pago no generará ningún tipo de interés para el Gobierno Central de El Salvador. Los títulos pueden utilizarse a su valor nominal para el pago de cualquier tipo de obligación fiscal del Gobierno Central o ser traspasado mediante endoso de propiedad.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Las NCTP recibidas en 2019 y 2018 fueron registradas a costo amortizado, considerando que la intención de la Compañía es usar los títulos a su valor facial para el pago únicamente de impuestos y que la proyección de pago de impuestos que se tiene, indica que las NCTP se agotarán antes de su vencimiento.

El movimiento de la cuenta se presenta a continuación:

	2019	2018
Saldo Inicial	448	—
NCTP recibidas	1,451	1,555
Pagos a Dirección General de Tesorería	(1,899)	(1,107)
Saldos al final del ejercicio	<u>—</u>	<u>448</u>

10. Inversiones en acciones

El detalle de las inversiones en acciones al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se presenta a continuación:

Entidad	Participación	2019	2018
AES Soluciones Ltda. de C.V.	0.95%	—	146
Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.	6.25%	<u>1</u>	<u>1</u>
Total inversión en acciones		<u>1</u>	<u>147</u>

El 31 de diciembre de 2017, la Compañía adquirió el 4.33% de las acciones que forman el capital social de AES Soluciones, Ltda. de C. V. ("AES Soluciones") empresa que se dedica a desarrollar proyectos de energía renovable. El monto pagado fue \$154. La inversión en esta empresa está registrada al costo de adquisición. Durante 2018 AES Soluciones disminuyó su capital social, por lo que el porcentaje de participación de la Compañía bajó a 0.95% en dicho año. Durante 2019 esta participación social fue vendida en su totalidad a AES Communications, LLC.

EEO posee 6.25% de Unidad de Transacciones, S.A. de C.V., quien es la operadora del mercado mayorista de electricidad y esta domiciliada en El Salvador. La inversión en esta empresa, está registrada al costo de adquisición.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

11. Propiedad, planta y equipo

La propiedad, planta y equipo se detalla a continuación:

	2019			2018		
	Valor	Depreciación acumulada	Valor neto en libros	Valor	Depreciación acumulada	Valor neto en libros
<u>Costo histórico:</u>						
Terrenos	1,188	—	1,188	1,004	—	1,004
Edificios e instalaciones	3,827	(1,485)	2,342	3,815	(1,375)	2,440
Equipo subestación	24,737	(21,602)	3,135	24,771	(20,916)	3,855
Bienes eléctricos	99,570	(34,737)	64,833	92,994	(31,414)	61,580
Mobiliario y equipo de oficina	1,339	(1,102)	237	1,272	(1,019)	253
Equipo de cómputo	851	(682)	169	817	(660)	157
Vehículos	5,560	(4,462)	1,098	5,104	(4,369)	735
Herramientas	1,475	(1,142)	333	1,402	(1,091)	311
Materiales y suministros	2,720	—	2,720	1,817	—	1,817
Obras en proceso	1,968	—	1,968	946	—	946
Total costo histórico	143,235	(65,212)	78,023	133,942	(60,844)	73,098
<u>Revalúo</u>						
Terrenos	1,867	—	1,867	1,866	—	1,866
Edificios e instalaciones	1,296	(638)	658	1,295	(576)	719
Equipo subestación	19,215	(16,305)	2,910	19,241	(15,272)	3,969
Bienes eléctricos	16,107	(10,407)	5,700	16,848	(10,271)	6,577
Mobiliario y equipo de oficina	238	(234)	4	240	(226)	14
Equipo de cómputo	108	(102)	6	112	(98)	14
Vehículos	499	(377)	122	529	(363)	166
Herramientas	246	(231)	15	253	(204)	49
Total revalúo	39,576	(28,294)	11,282	40,384	(27,010)	13,374
Total general	182,811	(93,506)	89,305	174,326	(87,854)	86,472

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

El movimiento de la propiedad, planta y equipo se detalla a continuación:

	Terrenos, edificios e instalaciones	Equipo subestación y bienes de la red	Mobiliario y equipo y equipo de cómputo	Vehículos y herramienta	Materiales y suministros	Obras en proceso	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2017	6,096	74,216	501	1,590	1,670	1,225	85,298
Adiciones	1	6	156	127	1,430	8,318	10,038
Ventas y retiros	—	(313)	(7)	(3)	(507)	—	(830)
Transferencias a la propiedad, planta y equipo	108	8,397	4	88	—	(8,597)	—
Autoconsumo de materiales	—	—	—	—	(759)	—	(759)
Depreciación	(176)	(6,325)	(216)	(541)	—	—	(7,258)
Obsolescencia de materiales y suministros	—	—	—	—	(17)	—	(17)
Saldos al 31 de diciembre de 2018	6,029	75,981	438	1,261	1,817	946	86,472
Adiciones	—	21	145	152	2,403	9,285	12,006
Ventas y retiros	(9)	(398)	(1)	(11)	(652)	—	(1,071)
Transferencias a la propiedad, planta y equipo	212	7,511	—	516	—	(8,239)	—
Autoconsumo de materiales	—	—	—	—	(844)	—	(844)
Depreciación	(177)	(6,537)	(166)	(350)	—	—	(7,230)
Obsolescencia de materiales y suministros	—	—	—	—	(4)	—	(4)
Subvención recibida (Nota 15)	—	—	—	—	—	(24)	(24)
Saldos al 31 de diciembre de 2019	6,055	76,578	416	1,568	2,720	1,968	89,305

La administración ha estimado que el valor en libros de la propiedad, planta y equipos no difiere en forma significativa de su valor justo al 31 de diciembre de 2019.

La propiedad, planta y equipo incluye activos subvencionados, cuyo tratamiento contable se describe en la Nota 15.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

12. Activos intangibles

Los activos intangibles se detallan a continuación:

	2019			2018		
	<u>Costo</u>	<u>Amortización acumulada</u>	<u>Valor neto en libros</u>	<u>Costo</u>	<u>Amortización acumulada</u>	<u>Valor neto en libros</u>
Software y licencias	3,396	(2,580)	816	5,541	(4,947)	594

El movimiento de los activos intangibles se muestra a continuación:

	<u>Software y licencias</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2017	721
Adiciones	8
Amortización	(135)
Saldos al 31 de diciembre de 2018	594
Adiciones	401
Amortización	(179)
Saldos al 31 de diciembre de 2019	<u>816</u>

13. Pasivos financieros

El siguiente cuadro resume los vencimientos de los pasivos financieros de la Compañía con base en los compromisos de pago:

	<u>6 meses o menos</u>	<u>De 7 a 12 meses</u>	<u>Más de 1 año</u>	<u>Total</u>
Compromisos de pago 2019:				
Cuentas por pagar a proveedores de energía	6,066	—	—	6,066
Cuentas por pagar a generadores de energía relacionados con FTL (Nota 7)	4,795	—	—	4,795
Otras cuentas por pagar	9,238	146	271	9,655
Pasivos por arrendamientos (Nota 28)	143	—	1,235	1,378
Cuentas por pagar a partes relacionadas	—	2,005	—	2,005
Documentos y préstamos por pagar	—	1,725	56,757	58,482
Total al 31 de diciembre de 2019	<u>20,242</u>	<u>3,876</u>	<u>58,263</u>	<u>82,381</u>

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

	6 meses o <u>menos</u>	De 7 a 12 <u>meses</u>	Más de 1 <u>año</u>	<u>Total</u>
Compromisos de pago para 2018:				
Otras cuentas por pagar	8,863	221	370	9,454
Cuentas por pagar a proveedores de energía	12,350	—	—	12,350
Cuentas por pagar a generadores de energía relacionados con FTL (Nota 7)	6,504	—	—	6,504
Cuentas por pagar a partes relacionadas	—	1,826	—	1,826
Documentos y préstamos por pagar	—	703	54,328	55,031
Total al 31 de diciembre de 2018	<u>27,717</u>	<u>2,750</u>	<u>54,698</u>	<u>85,165</u>

Los plazos de vencimiento de las cuentas por pagar a proveedores se extienden hasta 45 días contados a partir de la fecha de emisión de los respectivos documentos o facturas, no están sujetas a ningún descuento por pronto pago, no generan intereses y son pagaderas en la moneda funcional de los estados financieros consolidados.

Adicionalmente existen otros pasivos financieros, cuyo plazo de vencimiento no está contractualmente definido, como son los depósitos en garantías de clientes, los cuales devengan un interés calculado con base a la tasa ponderada de depósitos a más de un año, publicada por el Banco Central de Reserva de El Salvador. Los montos de estos depósitos fueron de \$3,749 y \$3,377 para el 2019 y 2018 respectivamente, los cuales se presentan como parte de las otras cuentas por pagar a corto plazo.

Dentro de las otras cuentas por pagar de 7 a 12 meses existe una provisión medioambiental de \$146 y \$221 para el 2019 y 2018 respectivamente, que está relacionada con el almacenamiento de carcassas de transformadores, las cuales han sido retiradas de la red de distribución con niveles de policloruro de bifenilo por arriba de los niveles permitidos, por lo que, basados en el Convenio de Estocolmo, la Compañía deberá responsabilizarse de su tratamiento o eliminación adecuado.

14. Pasivo por beneficios a empleados

El pasivo laboral corresponde a la deuda por los años de servicio prestados por los empleados permanentes de la Compañía y es determinado usando el método de crédito de unidad proyectado, basado en valuaciones actuariales al final de cada año de la Compañía.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

En las tablas siguientes se resumen los componentes del gasto por beneficio definido neto reconocido en el estado consolidado del resultado integral en concepto de planes de beneficio a empleados así como también los montos reconocidos en el estado consolidado de situación financiera:

Gasto neto por planes de beneficios a empleados:

	2019	2018
Costo de los servicios prestados del período corriente	200	214
Costo de interés sobre las obligaciones por beneficios definidos	<u>139</u>	<u>115</u>
Gasto neto por beneficios a empleados	<u><u>339</u></u>	<u><u>329</u></u>

Los cambios en el valor presente de las obligaciones por beneficios definidos son los siguientes:

	2019	2018
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del ejercicio	3,939	3,963
Costo de los servicios prestados del período corriente	200	214
Costo de interés sobre las obligaciones por beneficios definidos	139	115
Efecto de cambio en las asunciones financieros y ajustes por experiencia	745	(282)
Beneficios pagados	<u>(158)</u>	<u>(71)</u>
Obligaciones por beneficios definidos al final del ejercicio	<u><u>4,865</u></u>	<u><u>3,939</u></u>

Las principales hipótesis utilizadas en la determinación de las obligaciones por beneficios definidos establecidos en los planes de la Compañía se muestran a continuación:

	2019	2018
Tasa de descuento	2.25%	3.75%
Aumentos salariales futuros	1.00%	1.00%
Retiros 60 años para los hombres y 55 años para las mujeres		

La Compañía tiene también un plan de contribuciones definidas. El plan está disponible prácticamente para todos los empleados. La Compañía provee una contribución de hasta 7.75% del salario pagado a sus empleados. Las contribuciones de la Compañía registradas en los estados consolidados del resultado integral por los años terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018 ascienden a \$302 y \$304 respectivamente.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

15. Pasivos contractuales

Los pasivos contractuales de la Compañía están relacionados con la prestación de servicios de instalación de equipos eléctricos a clientes. El movimiento de los pasivos contractuales al 31 de diciembre de 2019 se detalla a continuación:

	2019	2018
Al 1 de enero	2,368	—
Efectivo recibido por parte de clientes	4,448	2,611
Compensaciones realizadas a propiedad planta y equipo	(24)	—
Reconocimiento de ingreso por servicio de avance de obra	(4,982)	(243)
Total	<u>1,810</u>	<u>2,368</u>

16. Préstamos

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los préstamos a corto plazo se detallan a continuación:

	2019	2018
Reclasificación del préstamo bancario con vencimiento menor a 1 año	1,725	703
Total préstamos a corto plazo	<u>1,725</u>	<u>703</u>

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los préstamos a largo plazo se detallan a continuación:

	2019	2018
Emisión de deuda con vencimiento mayor a 5 años	49,092	49,092
Descuento en emisión de deuda	(358)	(451)
Costo de financiamiento diferido	(319)	(402)
Emisión de deuda con vencimiento mayor a 5 años, neto	48,415	48,239
Préstamo bancario con vencimiento a 5 años	8,342	6,089
Total préstamos a largo plazo	<u>56,757</u>	<u>54,328</u>

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Los cambios en los préstamos a corto y largo plazo al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se detalla a continuación:

	2019	2018
Al 1 de enero	55,031	54,867
Préstamo bancario recibido	10,157	—
Pago de préstamos bancarios	(6,882)	—
Descuento y costo de financiamiento diferido bajo el método de tasa de interés efectiva	176	164
Al 31 de diciembre	<u>58,482</u>	<u>55,031</u>

Préstamos bancarios

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, la Compañía junto a CAESS, AES CLESA y DEUSEM mantienen líneas de crédito las cuales están garantizadas mediante la firma de un pagaré sobre los saldos desembolsados, y se detallan a continuación:

- En julio de 2017, EEO renovó una línea de crédito por \$4,000 con Banco Agrícola, a una tasa variable anual de 4.75%. El plazo del contrato es de tres años y el plazo del giro es de un año y cada desembolso es a 90 días. Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, la Compañía no tenía saldos por pagar relacionados con esta línea de crédito.
- Al 31 de diciembre de 2019, las compañías del Grupo AES (CAESS, AES CLESA y EEO) tienen una línea de crédito con el Banco Cuscatlán, bajo el cual pueden prestar en conjunto hasta \$10,000 para 2019. Los retiros contra esta línea de crédito acumulan interés a una tasa variable de 5.15%. Al 31 de diciembre de 2019, la Compañía no mantiene saldos por pagar relacionados con esta línea de crédito.
- Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, las compañías del Grupo AES (CAESS, AES CLESA, EEO y DEUSEM) tienen una línea de crédito con el Banco Scotiabank, bajo el cual pueden prestar en conjunto hasta \$5,000. Los retiros contra esta línea de crédito acumulan interés a una tasa variable de 1.75% + Libor semanal para 2019 y 2018. El plazo de giro es de 12 meses, revisable y el plazo de cada desembolso es a 180 días. Bajo esta línea de crédito se ha reservado un cupo de \$319 para la emisión de las fianzas para el Ente Operador Regional (Nota 28). Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, la Compañía no mantiene saldos por pagar relacionados con esta línea de crédito.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

- En abril de 2014, las compañías del Grupo AES (CAESS, AES CLESA, EEO y DEUSEM) abrieron una línea de crédito con Banco Citibank bajo la cual pueden prestar en conjunto hasta \$20,000. Los retiros contra esta línea de crédito acumulan interés a una tasa variable anual de 4.5% en 2019 y 2018. El plazo de giro es de 12 meses y el plazo de cada desembolso es a 90 días. Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, la Compañía no tiene saldos por pagar relacionados con esta línea de crédito.
- Al 31 de diciembre de 2019, las compañías del Grupo AES (CAESS, AES CLESA, EEO y DEUSEM) tienen una línea de crédito con el Banco de América Central, bajo el cual pueden prestar en conjunto hasta \$19,500 para 2019. Los retiros contra esta línea de crédito acumulan interés a una tasa variable de 4.5% en 2019 (5.1% en 2018). El plazo del giro es de 12 meses y el plazo de cada desembolso es a 90 días. Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, la Compañía no tiene saldos por pagar relacionados con esta línea de crédito.
- En Octubre 2019, el Banco de América Central otorgó a la Compañía préstamo por \$6,400, a una tasa de 5.85% anual. La Compañía deberá hacer sesenta pagos mensuales de capital e interés empezando en el mes de diciembre de 2019 y con vencimiento en noviembre de 2024. Al 31 de diciembre de 2019, en relación con este préstamo la Compañía mantiene registrado en el estado de situación financiera un pasivo corriente por un monto de \$1,138 y además un pasivo no corriente por un monto de \$5,172 (Nota 13).
- En Julio 2019, el Banco de América Central otorgó a la Compañía préstamo por \$3,756, a una tasa de 6.75% anual. La Compañía deberá hacer sesenta y cinco pagos mensuales de capital e interés empezando en el mes de febrero de 2020 y con vencimiento en julio de 2024. Al 31 de diciembre de 2019, en relación con este préstamo la Compañía mantiene registrado en el estado de situación financiera un pasivo corriente por un monto de \$587 y además un pasivo no corriente por un monto de \$3,170 (Nota 13).
- Al 31 de diciembre de 2018, EEO tiene una línea de crédito con el Banco Scotiabank, bajo el cual puede prestar \$7,500. Los retiros contra esta línea de crédito acumulan interés a una tasa de 4.75% + Libor semanal para 2018. El plazo de giro es de 5 años, no rotativo y el plazo de cada desembolso es a 5 años. Al 31 de diciembre de 2018, la Compañía mantenía saldos por pagar relacionados con esta línea de crédito por y \$6,089 (Nota 13).

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Préstamos a largo plazo

El 28 de marzo de 2013, la Compañía junto a CAESS y AES CLESA refinanciaron la deuda por \$300,000 con una nueva emisión por \$310,000, de los cuales \$49,092 corresponden a EEO, y donde las cuatro compañías son deudores solidarios. Originalmente esta emisión fue emitida según disposición del contrato entre AES El Salvador y MMG Trust, S.A. como fiduciario. El 27 de marzo de 2015 se realizó enmienda a la emisión original en la cual quedó suscrita The Bank of New York Mellon como nueva entidad fiduciaria.

Esta facilidad fue emitida mediante título de deuda por \$310,000 emitido bajo la regla 144A/Regulation S por la Bolsa de Valores de Nueva York (Securities and Exchange Commission) con vencimiento el 28 de marzo de 2023, a una tasa de interés anual de 6.75% con un solo pago al vencimiento del monto principal y pagos semestrales de intereses. Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, la Compañía presenta en el estado consolidado de situación financiera el título de deuda por un monto de \$48,415 y \$48,239 respectivamente, neto de descuento por amortizar y los costos diferidos de financiamiento, los que son amortizados bajo el método de tasa de interés efectiva.

A continuación detallamos los compromisos y restricciones más relevantes de esta deuda:

- Incurrir en endeudamiento adicional (solo bajo endeudamiento permitido).
- Limitación sobre gravámenes.
- Limitaciones en transacciones de ventas y arrendamientos.
- Limitaciones en venta de activos, incluyendo capital social de las filiales.
- Consolidar, fusionar o transferir activos.
- Hacer cualquier distribución que no sean de conformidad con el Contrato de Fideicomiso y los Documentos de la Operación.
- Utilizar los fondos del préstamo para cualquier propósito que no sea como se describe en la circular de ofrecimiento.
- Participar en cualquier actividad distinta a la financiación de los Garantes, conforme a lo dispuesto en el Contrato de Fideicomiso, o formar cualquier subsidiaria.
- La Compañía debe mantener una “Reserva de Servicio de la Deuda”, en fondos de cuenta restringida, equivalentes al pago de intereses de los próximos seis meses. Los Garantes no tienen que mantener fondos en esta cuenta con dinero en efectivo, si y en la medida en que se emita una carta de crédito por un banco comercial o institución financiera con una calificación Senior no garantizada de largo plazo de la deuda de "A2" o mejor por Moody's y de "A" o mejor por S & P.

Al 31 de diciembre de 2019, la Compañía cumple con los compromisos mencionados.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

La Compañía mantiene costos de financiamiento diferido por \$774, los cuales fueron diferidos y se están amortizando bajo el método de tasa de interés efectiva. Los costos de financiamientos diferidos netos totalizan \$319 y \$402 al 31 de diciembre de 2019 y 2018, respectivamente.

La amortización del descuento y los costos de financiamiento se presentan en el estado consolidado de resultados como gastos de intereses. Los costos de financiamientos diferidos se amortizan utilizando el método de tasa de interés efectiva durante el período de vigencia de los bonos.

Reserva de servicio de deuda

En cumplimiento con el contrato de préstamo con The Bank of New York Mellon, la Compañía estableció una reserva de servicio de la deuda en fondos de cuenta restringida, equivalente al pago de intereses de seis meses.

El 30 de julio de 2013, la Compañía obtuvo una Carta de Crédito Stand By, por un monto equivalente al pago de intereses de los próximos seis meses, para garantizar el pago liberando el efectivo restringido. La validez de esta carta de crédito es por un año, con cláusula de renovación automática sin enmienda por periodos adicionales de uno hasta nueve años adicionales. A la fecha esta carta de crédito continúa vigente.

17. Capital social

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 el capital social es de \$34,363, el cual está representado por 2,863,596 acciones, las cuales se encuentran debidamente autorizadas, emitidas y pagadas. El 10.89% de dichas acciones se negocian en la Bolsa de Valores de El Salvador, por lo que la Compañía se considera pública. El valor contable de las acciones es de \$19.37 dólares al 31 de diciembre de 2019 y de \$18.13 dólares al 31 de diciembre de 2018.

18. Utilidades retenidas

El remanente de las utilidades retenidas obtenidas por cada año de la Compañía aún no distribuidas a sus accionistas se describe a continuación:

Período:	Monto	Utilidad por acción
2018	35	0.01
2019	12,287	4.29
Total	<u>12,322</u>	

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

La utilidad del ejercicio 2019 fue ajustada como sigue:

Concepto	2019
Utilidad neta del período	12,817
Realización de superávit por revalúo	14
Participación de no controladora	(523)
Reserva legal	(21)
Total	<u>12,287</u>

19. Reserva legal

De acuerdo con el Código de Comercio, de la utilidad neta del ejercicio, deberá separarse el 7% para formar o incrementar la reserva legal, el límite mínimo legal de dicha reserva será la quinta parte del capital aportado. A la fecha la Compañía ha alcanzado el porcentaje mínimo requerido por este Código.

De acuerdo con la Ley del Impuesto Sobre la Renta el importe que se determine para la reserva legal será deducible, hasta por la quinta parte del capital social, para el cálculo del impuesto sobre la renta.

Las dos terceras partes de las cantidades que aparezcan en la reserva legal deberán tenerse disponibles o invertirse en valores mercantiles salvadoreños o centroamericanos de fácil realización; la otra tercera parte podrá invertirse de acuerdo con la finalidad de la sociedad.

20. Otros componentes de patrimonio

Los otros componentes del patrimonio están integrados de la siguiente forma:

	2019	2018
Superávit por revaluación	2,371	2,385
Compensación basada en acciones	35	33
Remediación de estimados actuariales	(1,334)	(812)
	<u>1,072</u>	<u>1,606</u>

Superávit por revaluación

Esta reserva patrimonial es utilizada para reconocer los incrementos (o disminuciones) relacionados con la revaluación de propiedad, planta y equipo. El último revalúo se realizó en diciembre de 2017 (Nota 11).

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el monto que mantiene la Compañía se detalla a continuación:

	2019	2018
Saldo al inicio del año	2,385	2,392
Realización del superávit por revalúo	(14)	(7)
Saldo al final del año	<u>2,371</u>	<u>2,385</u>

La actualización de superávit representa el efecto neto de las variaciones brutas en los valores revaluados de la propiedad, planta y equipo (Nota 11), el cual tiene un efecto impositivo del 10% para terrenos y 30% para el resto de activos. La realización de superávit corresponde a la porción del superávit por revaluación asociado a los activos vendidos o dados de baja durante el período.

Compensación basada en acciones

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el monto que mantiene la Compañía se detalla a continuación:

	2019	2018
Saldo al inicio del año	33	26
Costo por compensación basada en acciones	2	7
Saldo al final del año	<u>35</u>	<u>33</u>

A ciertos empleados de la Compañía se le concedieron opciones sobre acciones en virtud del plan de compensación basado en acciones creado por AES Corp. Este plan permite la emisión de opciones de compra de acciones comunes de AES Corp. a un precio igual al 100% del precio de mercado de las acciones de AES Corp. a la fecha en que la opción es otorgada.

Generalmente, las opciones de acciones emitidas en virtud de este plan pueden ser ejercidas por el empleado un año después de la fecha de otorgamiento y otras son redimibles a tres años (33% anual). El precio de ejercer las opciones para los planes de 2019 y 2018 es de \$13.26 y \$10.80 por acción, respectivamente.

El costo es medido a la fecha del otorgamiento de la opción basada en el valor razonable de la opción o pasivo registrado por AES Corp. y es registrado a gasto sobre una base de línea recta durante el período requerido de servicio del empleado para ganar el derecho de ejercer la opción, contra una contribución de capital en la línea de otros componentes de patrimonio.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018, se reconoció el costo de compensación de las opciones por \$2 y \$7, respectivamente.

Remediación de estimados actuariales

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el monto que mantiene la Compañía se detalla a continuación:

	2019	2018
Saldo al inicio del año	(812)	(1,009)
Remediación de estimados actuariales	(745)	282
Efecto del impuesto de remediación de estimados actuariales	223	(85)
Saldo al final del año	<u>(1,334)</u>	<u>(812)</u>

Los estimados actuariales son partidas del resultado integral basadas en valuaciones actuariales al final de cada año de la Compañía.

21. Dividendos

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el importe de dividendos a pagar se detalla a continuación:

	2019	2018
Saldo al 1 de enero	223	260
Dividendos declarados	8,762	8,791
Dividendos pagados (Nota 8)	<u>(8,693)</u>	<u>(8,828)</u>
Total	<u>292</u>	<u>223</u>

El dividendo decretado por acción por los años terminados al 31 de diciembre 2019 y 2018 de EEO es de \$3.06 y \$3.07 respectivamente.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

22. Ingresos

Las ventas de energía se presentan a continuación:

	2019	2018
Ingresos regulados		
Venta de energía residencial	79,715	71,966
Venta de energía comercial	25,037	23,208
Venta de energía industrial	19,626	20,706
Venta de energía gobierno	18,590	14,982
Total	<u>142,968</u>	<u>130,862</u>
Ingresos no regulados		
Otros ingresos no regulados	15,194	6,121
Venta de energía a partes relacionadas (Nota 8)	2,098	1,318
Comercialización de energía	979	—
Venta de energía al MRS	140	67
Total de ingresos	<u><u>161,379</u></u>	<u><u>138,368</u></u>

La Compañía provee bienes y servicios no regulados a requerimiento de sus clientes. Algunos de estos bienes y servicios son proporcionados mediante acuerdos contractuales; no obstante, estos contratos pueden ser terminados en cualquier momento sin penalidades, este término se da cuando el control de los bienes o servicios ya proporcionados se transfiere al cliente. Los ingresos de estos bienes y servicios contratos se reconocen mensualmente de acuerdo a lo facturado. Algunos ejemplos de estas categorías de servicios son: Instalación y reubicación de postes, publicidad, comisiones municipales, entre otros.

Adicionalmente la Compañía posee otros acuerdos contractuales de prestación de bienes y servicios, en los cuales se reconoce los ingresos, en la medida que avanza la construcción de la obra. Ejemplo de este tipo de servicios es el suministro e instalación de sistemas fotovoltaicos e instalación de luminarias LED.

23. Gastos de personal

Los gastos al personal, incluyendo el personal clave, se presentan a continuación:

	2019	2018
Sueldos y prestaciones	6,806	6,895
Seguridad social y costo de pensiones	640	552
Total	<u><u>7,446</u></u>	<u><u>7,447</u></u>

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

24. Gastos de operación y mantenimiento

Los gastos de operación y mantenimiento se presentan a continuación:

	2019	2018
Gastos por servicios contratados	12,757	6,249
Gastos por servicios de facturación y cobro	1,736	1,861
Pérdida de energía no incorporada en tarifa	1,618	790
Gastos de impuestos municipales y otros	607	677
Gastos de mantenimiento (materiales y suministros)	603	727
Gastos de penalidades por calidad en el servicio y energía no servida	562	528
Gastos de combustible, reparación y mantenimiento de vehículos	502	668
Gastos de administración de instalaciones (agua, electricidad, servicio de aseo)	382	369
Gastos de comunicaciones	320	333
Gastos de seguros	218	191
Provisión por deterioro de cuentas por cobrar (Nota 6)	176	129
Gastos de arrendamiento de oficinas y equipos (Nota 28)	135	413
Gastos de publicidad	88	66
Gastos de equipos informáticos	76	67
Otros gastos fijos de operación	262	236
	<u>20,042</u>	<u>13,304</u>

25. Otros ingresos y gastos, netos

El detalle de los otros ingresos y gastos se presentan a continuación:

	2019	2018
Otros ingresos		
Recuperación de activos	19	20
Indemnizaciones por seguros recibidos	13	—
Venta de materiales y equipos – ingresos	34	8
Otros ingresos	178	19
Total otros ingresos	<u>244</u>	<u>47</u>
Otros gastos		
Pérdida por retiro de propiedad, planta y equipo	419	324
Otros gastos	48	71
Total otros gastos	<u>467</u>	<u>395</u>
Total otros gastos netos	<u>223</u>	<u>348</u>

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

26. Ingresos y gastos financieros, netos

El detalle de los otros ingresos y gastos financieros se presentan a continuación:

	2019	2018
Ingresos financieros		
Intereses por préstamos a partes relacionadas (Nota 8)	1,328	1,330
Intereses por mora en el servicio	417	373
Intereses en depósitos en bancos de clientes	186	154
Intereses por préstamos a empleados	2	4
Otros ingresos financieros	—	2
Total de ingresos financieros	<u>1,933</u>	<u>1,863</u>
Gastos financieros		
Intereses sobre deuda a largo plazo (Nota 16)	3,739	3,732
Intereses capitalizados de obras en proceso	(107)	(132)
Intereses sobre préstamos	512	490
Intereses por depósitos en garantía	175	160
Intereses sobre pasivos por arrendamiento (Nota 28)	140	—
Costos de financiamiento diferido	83	77
Otros gastos financieros	31	—
Total de gastos financieros	<u>4,573</u>	<u>4,327</u>
Total de gastos financieros, netos	<u>2,640</u>	<u>2,464</u>

27. Impuesto sobre la renta

El gasto por impuesto sobre la renta incluido en el estado consolidado de resultados se detalla a continuación:

	2019	2018
Corriente	9,536	4,647
Diferido	<u>(2,244)</u>	<u>121</u>
Total impuesto sobre la renta	<u>7,292</u>	<u>4,768</u>

El cargo por impuesto sobre la renta incluido en el estado consolidado del resultado integral se detalla a continuación:

	2019	2018
Diferido	<u>223</u>	<u>(85)</u>

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

La conciliación entre la tasa de impuestos nominal y la efectiva se detalla a continuación:

	2019		2018	
Utilidad antes de impuesto	20,109		13,537	
Tasa nominal	6,033	30%	4,061	30%
Contribución especial para la seguridad ciudadana	987	5%	488	4%
Impuesto sobre intereses pagados	99	0%	99	1%
Pérdida por retiro de propiedad, planta y equipo	98	0%	61	0%
Gastos financieros no deducibles	27	0%	27	0%
Efecto impuesto años anteriores	7	0%	19	0%
Multas y penalizaciones	2	0%	—	0%
Obsolescencia de inventario	1	0%	5	0%
Ley de impuesto a las operaciones financieras	—	0%	22	0%
Pasivo laboral	2	0%	4	0%
Otros	36	0%	(18)	0%
Tasa efectiva	<u>7,292</u>	<u>35%</u>	<u>4,768</u>	<u>35%</u>

Impuesto sobre la renta diferido

Los activos y pasivos por impuesto sobre la renta diferido reconocidos por la Compañía, y los movimientos en estos, se presentan a continuación:

	Revaluación de propiedad, planta y equipo	Fondo transitorio de liquidación	Diferencia de depreciación	Provisión obligaciones laborales	Provisión para cuentas incobrables	Otras provisiones	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2017	(4,318)	(2,761)	(2,938)	1,189	38	292	(8,498)
Efecto de cambio en NIIF 9	—	—	—	—	22	—	22
Saldo al 31 diciembre de 2017 ajustado por nuevo pronunciamiento	(4,318)	(2,761)	(2,938)	1,189	60	292	(8,476)
Reversión de diferencias temporales incluidas en el otro resultado integral	—	—	—	(85)	—	—	(85)
Reconocimiento y reversión de diferencias temporales incluidas en el estado de resultados	681	(1,208)	349	78	(15)	(6)	(121)
Saldo al 31 de diciembre de 2018	(3,637)	(3,969)	(2,589)	1,182	45	286	(8,682)
Reversión de diferencias temporales incluidas en el otro resultado integral	—	—	—	223	—	—	223
Reconocimiento y reversión de diferencias temporales incluidas en el estado de resultados	627	1,303	363	55	(14)	(90)	2,244
Saldo al 31 de diciembre de 2019	<u>(3,010)</u>	<u>(2,666)</u>	<u>(2,226)</u>	<u>1,460</u>	<u>31</u>	<u>196</u>	<u>(6,215)</u>

A continuación se muestra un detalle del activo y pasivo por impuesto diferido:

	2019	2018
Pasivo por impuesto diferido	(7,902)	(10,195)
Activo por impuesto diferido	<u>1,687</u>	<u>1,513</u>
Total del impuesto sobre la renta diferido neto	<u>(6,215)</u>	<u>(8,682)</u>

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Impuesto sobre la renta por pagar

El impuesto sobre la renta corriente por pagar se detalla a continuación:

EEO	2019	2018
Impuesto sobre la renta al inicio del año	2,244	3,497
Gasto por impuesto sobre la renta corriente	8,895	4,565
Pago de impuesto sobre la renta en el año	(2,061)	(3,352)
Anticipos de pago a cuenta en el año	(2,648)	(2,366)
Impuesto sobre la renta retenido por terceros en el año	(19)	(100)
Impuesto sobre la renta por pagar al final del año	<u>6,411</u>	<u>2,244</u>

Unión de Negocios

	2019	2018
Anticipo de impuesto sobre la renta al inicio del año	39	48
Gasto por impuesto sobre la renta corriente	641	82
Pago de impuesto sobre la renta en el año	(37)	(48)
Anticipos de pago a cuenta en el año	(213)	(43)
Impuesto sobre la renta retenido por terceros en el año	(1)	—
Total impuesto sobre la renta por pagar	<u>429</u>	<u>39</u>
Total efecto neto impuesto sobre la renta por pagar	<u>6,840</u>	<u>2,283</u>

28. Arrendamientos, compromisos y contingencias

Arrendamientos

La Compañía ha suscrito varios contratos de arrendamiento de inmuebles, equipo eléctrico de distribución, hardware y otros equipos utilizados en sus operaciones. Las obligaciones de la Compañía relacionadas con sus arrendamientos están garantizadas por la titularidad del arrendador sobre los activos arrendados.

La Compañía también tiene ciertos arrendamientos de activos de bajo valor con plazos de arrendamiento de 12 meses o menos a los que les aplica el criterio de reconocimiento de arrendamiento a corto plazo y de arrendamiento de activos de bajo valor.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

A continuación se detallan los importes en libros de los activos por derecho de uso reconocidos y los movimientos efectuados durante el año:

	<u>Inmuebles</u>	<u>Edificios</u>	<u>Equipo distribución</u>	<u>Total</u>
Saldo al 1 de enero de 2019	17	435	1,016	1,468
Más – Adiciones	—	47	—	47
Menos - Depreciación	(10)	(114)	(60)	(184)
Saldo al 31 de diciembre de 2019	<u>7</u>	<u>368</u>	<u>956</u>	<u>1,331</u>

A continuación se detallan los importes en libros de los pasivos por arrendamiento y los movimientos efectuados durante el año:

Saldo al 1 de enero de 2019	1,460
Adiciones	48
Intereses acreditados	140
Pagos efectuados	<u>(270)</u>
Saldo al 31 diciembre 2019	<u>1,378</u>
Pasivos por arrendamiento corriente	143
Pasivos por arrendamientos no corrientes	1,235

Los siguientes montos han sido reconocidos en el estado consolidado de resultados:

Gasto de depreciación de activos por derecho de uso	184
Gasto por intereses de pasivo por arrendamiento	140
Gasto relacionado con arrendamientos corto plazo	135
Pagos de arrendamiento variables	<u>17</u>
Total	<u>476</u>

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria
(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados
31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Fianzas

Al 31 de diciembre de 2019, la Compañía posee fianzas como garantía a los entes reguladores, según se detallan a continuación:

<u>Compañía</u>	<u>Beneficiario</u>	<u>Emisor</u>	<u>Vencimiento</u>	<u>Monto</u>
EEO	Ente Operador Regional	Scotiabank	02/11/2020	319
				<u>319</u>

Al 31 de diciembre de 2019, fianzas para garantizar la construcción de los proyectos subvencionados, proyectos de mejora de infraestructura eléctrica y para compra de energía, las cuales se detallan a continuación:

<u>Compañía</u>	<u>Beneficiario</u>	<u>Emisor</u>	<u>Vencimiento</u>	<u>Monto</u>
EEO	Fondo e Inversión Nacional en Electricidad y Telefonía	ASESUISA	2/21/2020	4
EEO	Estado Y Gobierno de El Salvador - Organo Judicial	ASESUISA	04/06/2020	19
EEO	Compañía de Energía Renovable, S.A. de C.V.	SISA	7/31/2020	245
EEO	Compañía de Energía Renovable, S.A. de C.V.	SISA	7/31/2020	160
EEO	Unidad de Transacciones	SISA	5/31/2020	500
EEO	Hidro Xacbal, S.A	SISA	3/19/2020	690
				<u>1,618</u>

Garantías

A partir del 28 octubre de 2015, CAESS y EEO son fiadores y codeudores solidarios del préstamo otorgado por el Banco General, S.A. a AES CLESA por un monto total de \$18,000, con doce pagos trimestrales a capital por un monto de \$1,500, empezando en el mes de febrero de 2016 y con vencimiento en octubre de 2018. En 2018 este préstamo fue renovado empezando en el mes de enero de 2018, dicha renovación fue cancelada de forma anticipada el 2019. A partir del 14 de noviembre de 2019 se firmó nuevamente contrato con el Banco General, S.A. el cual mantiene las condiciones descritas anteriormente con vencimiento en noviembre 2023.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

Contratos compra de energía

Conforme a las regulaciones del mercado eléctrico, la Compañía tiene la obligación de contratar el 70% de la capacidad comprometida. La Compañía tiene contratos por compra de energía con varios proveedores, cuya fecha máxima de vencimiento es el año 2037. Por tanto, al 31 de diciembre de 2019, la Compañía posee un compromiso de compra de energía total, derivado de estos contratos, por una potencia de 130MW. Estos compromisos no contemplan ningún riesgo para la Compañía, debido a que la demanda actual y la estimación futura en base a las necesidades de los clientes es mayor a la energía contemplada en los contratos. Adicionalmente si existieran excedentes estos serian comercializados en el mercado spot.

La Compañía tiene compromisos de compra de energía para los próximos 5 años, como se desglosa a continuación:

	US\$
2020	76,054
2021	76,483
2022	85,600
2023	86,954
2024	89,481
Total	<u><u>414,572</u></u>

La estimación de dicho compromiso se ha realizado, considerando los precios promedio de compra de energía de cada uno de los contratos al cierre de diciembre 2019, los consumos en MWh especificados en el contrato o en su defecto el consumo en diciembre 2019 y el plazo vigente por contrato.

El 18 de diciembre del 2019, SIGET a través del acuerdo 515-E-2019, anunció el resultado de una licitación pública en donde la Compañía fue asignada con 26.3MW de capacidad y su energía asociada, que iniciará en abril 2020 y terminará en diciembre 2022. Al 31 de diciembre 2019 los contratos relacionados a este acuerdo están pendientes de ser firmados por las partes.

El 13 de marzo de 2018, SIGET a través del acuerdo 97-E-2018, anunció el resultado de una licitación pública en donde la Compañía fue asignada con 27.80MW de capacidad y su energía asociada, dividido en Bloque 1 que inició el 1 de abril de 2018 y terminará el 31 de marzo de 2020 y el Bloque 2 que inició el 1 de junio de 2018 y terminará el 31 de enero de 2021.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

El 24 de enero del 2017, SIGET a través del acuerdo 48-E-2017, anunció el resultado de una licitación pública en donde la Compañía fue asignada con 17.2MW de capacidad y su energía asociada, por un plazo de 20 años a partir del 1 de abril 2019 ó 2020. Los contratos relacionados a este acuerdo fueron firmados por las partes el mes de marzo 2017.

El 24 de enero del 2017, SIGET a través del acuerdo 600-E-2017, anunció el resultado de una licitación pública en donde la Compañía fue asignada con 9.4MW de capacidad y su energía asociada, que iniciará en enero 2018 y terminará en marzo 2020.

En junio 2017, la Compañía suscribió dos contratos de energía y potencia asociada, con CERSA, los cuales consisten en el suministro de una potencia firme contratada de 7.5MW (Unidad 1) y 4.5MW (Unidad 2) con su correspondiente energía asociada por un plazo de 20 años a partir del 1 de agosto de 2018. La tarifa de la energía contratada será determinada por el precio de la energía para los usuarios finales de las distribuidoras, menos un 12% de descuento. Para el cumplimiento del acuerdo, la Compañía está obligada a presentar una garantía en forma de instrumento financiero por un monto equivalente a dos facturas mensuales. Los contratos relacionados a este acuerdo fueron firmados por las partes el 15 de junio de 2017.

El 22 de noviembre del 2016, SIGET a través del acuerdo 429-E-2016, anunció el resultado de un proceso de una licitación pública en donde la Compañía fue asignada con 17.69MW y 14MW de capacidad y su energía asociada, por un plazo de 49 y 60 meses, a partir del 1 de diciembre del 2016.

En julio de 2014, la Compañía suscribió un contrato de potencia y energía asociada, con algunos generadores, el cual consiste en el suministro de una potencia firme contratada de 10.2MW con su correspondiente energía asociada, por un plazo de 20 años, el cual entrará en vigencia a partir de octubre 2016. La energía asociada al contrato se establece en forma horaria, en cada uno de los puntos de suministro que se definieron en el contrato de abastecimiento, la cual resulta del producto de la potencia firme contratada afectada por el FF de cada nodo, el cual es determinado por la UT.

En febrero y marzo de 2014, la Compañía suscribió un contrato de potencia y energía asociada, con algunos generadores, el cual consiste en el suministro de una potencia firme contratada de 1.4MW con su correspondiente energía asociada, por un plazo de 15 años, el cual entrará en vigencia a partir de enero y julio 2015 y julio 2016. La energía asociada al contrato se establece en forma horaria, en cada uno de los puntos de suministro que se definieron en el contrato de abastecimiento, la cual resulta del producto de la potencia firme contratada afectada por el FF de cada nodo, el cual es determinado por la UT.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

En noviembre de 2013, la Compañía suscribió un contrato de potencia y energía asociada, con algunos generadores, el cual consiste en el suministro de una potencia firme contratada de 37.5MW con su correspondiente energía asociada, por un plazo de 20 años, el cual entrará en vigencia el 1 de enero de 2018. La energía asociada al contrato se establece en forma horaria, en cada uno de los puntos de suministro que se definieron en el contrato de abastecimiento, la cual resulta del producto de la potencia firme contratada afectada por el FF de cada nodo, el cual es determinado por la UT.

Litigios

A continuación se describen los litigios que la Compañía mantenía vigentes al 31 de diciembre de 2019 y por los cuales no se ha reconocido ningún tipo de provisión debido a que tienen, de acuerdo a la opinión de los asesores legales, una probabilidad remota de pago.

- Durante el 2010, SIGET notificó a la Compañía la compensación a usuarios finales por transgresiones finales a los indicadores individuales de la calidad en el servicio comercial por un monto de \$133.
- Durante el 2013, SIGET demanda a EEO contra actos que disponen y confirman que EEO debe compensar energía no servida (ENS) por el Plan Anual de Mantenimiento Mayor que realiza la empresa ETESAL en sus líneas de transmisión por un monto de \$155.
- Durante el 2013, SIGET notificó a la Compañía la compensación a usuarios finales por incumplimiento de los límites de la calidad en el servicio comercial por un monto de \$27.
- Durante el 2013, SIGET demanda a EEO contra actos que disponen y confirman que EEO presentó tablas de fuerza mayor incompletas y ordena compensación de energía no servida a usuarios finales por un monto de \$5.
- Durante el 2019, SIGET demandó a EEO por actos que disponen y confirman que debe compensar a usuarios finales por incumplimiento a los límites de calidad del servicio comercial por un monto de \$216.

A continuación, se detalla el litigio que estaba vigente al 31 de diciembre de 2018 y que fue sobreseído o sentenciado durante 2019:

- Durante el 2010, la Alcaldía de Moncagua interpuso una demanda en contra de EEO, reclamando, en concepto de tasas municipales un monto de \$44, se eliminó en 2019 ya que fue liberado el embargo recaído en los bienes de EEO.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

29. Administración de riesgo financiero

Los principales instrumentos financieros de la Compañía consisten en efectivo y equivalentes de efectivo, cuentas por cobrar, cuentas por pagar y préstamos por pagar. El propósito fundamental de estos instrumentos financieros es proveer finanzas para las operaciones de la Compañía y su subsidiaria.

Los principales riesgos que pueden tener un efecto de importancia relativa sobre éstos instrumentos financieros son el riesgo de liquidez, el riesgo de crédito y el riesgo de mercado.

La gerencia general de la Compañía administra estos riesgos con el apoyo de la gerencia de su subsidiaria y el grupo de ejecutivos y directores quienes le asesoran en riesgos financieros y conjuntamente, dictan las políticas de gestión de riesgos para el grupo de compañías.

La Junta Directiva revisa y acuerda políticas para el manejo de estos riesgos, las cuales se resumen a continuación:

Factores de riesgo financiero - La actividad de la Compañía está expuesta a ciertos riesgos financieros, que incluyen los riesgos de crédito y liquidez. El programa de administración de riesgo financiero de la Compañía busca minimizar los potenciales efectos adversos sobre el desempeño financiero de la Compañía.

Riesgo de crédito – El riesgo crediticio es el riesgo de que la contraparte no cumpla con sus obligaciones bajo un instrumento financiero o contrato de cliente, lo que lleva a una pérdida financiera. La Compañía está expuesta al riesgo de crédito de sus actividades de explotación (principalmente créditos comerciales) y de sus actividades financieras, incluyendo depósitos en bancos e instituciones financieras.

Por la naturaleza del giro del negocio, normalmente no se efectúa una evaluación crediticia de los clientes; no obstante, la Compañía monitorea permanentemente la evolución de las cuentas por cobrar; las regulaciones vigentes permiten la suspensión del servicio cuando se acumulan, al menos, dos facturas vencidas. La Compañía otorga convenios especiales de pago a clientes con ciertas condiciones de mora.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados **31 de diciembre de 2019 y 2018**

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

La recuperabilidad de estos activos financieros es analizada periódicamente, y una provisión se registra para todas las cuentas clasificadas como dudosas con el cargo correspondiente a los resultados del período. Las cuentas declaradas incobrables se deducen de la provisión por deterioro. El riesgo de crédito de los saldos con bancos e instituciones financieras es manejado por el Departamento del Tesorería de la Compañía de acuerdo con la política de la Corporación.

Riesgo de liquidez - La Compañía da seguimiento diario a su posición de liquidez, manteniendo activos líquidos mayores a sus pasivos líquidos, considerando el vencimiento de sus activos financieros y efectúa periódicamente proyecciones de flujos de efectivo con el objeto de detectar oportunamente los potenciales faltantes o excesos de efectivo para soportar sus operaciones; adicionalmente, la Compañía mantiene líneas de financiamiento de corto plazo que le brindan la flexibilidad necesaria para cumplir con sus obligaciones.

Con relación a las cuentas por pagar a corto plazo, la política de la Compañía consiste en efectuar pagos en un plazo de 45 días posterior a la recepción del comprobante de pago, a excepción de los fondos transitorios de liquidación generados por compra de energía, los cuales desde enero 2011 han sido cancelados trimestralmente a partir de cada indexación tarifaria de enero, abril, julio y octubre. Los vencimientos de los pasivos a largo plazo están detallados en la Nota 13.

Riesgo de mercado - El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor razonable de los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de variaciones en los precios de mercado. Los precios de mercado comprenden cuatro tipos de riesgo: riesgo de tipo de interés, riesgo cambiario, riesgo de precio de las materias primas y otros riesgos de precio, como el riesgo de cotizaciones en bolsa. Los instrumentos financieros afectados por el riesgo de mercado incluyen préstamos y créditos que se ven afectados por el riesgo de tipo de interés. El riesgo de tipo de interés es el riesgo de que el valor razonable o en los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero pueda fluctuar como consecuencia de variaciones en los tipos de interés de mercado. Para gestionar este riesgo las empresas han contratado préstamos y créditos a tasas fijas.

30. Mediciones de valor razonable

Todos los activos y pasivos medidos al valor razonable o sobre los cuales la Compañía realiza divulgaciones de valor razonable, son clasificados dentro de la jerarquía de valor razonable. Dicha clasificación se basa en el menor nivel de información utilizada para determinar tal valor y que es significativa para la determinación del valor razonable en conjunto.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

La jerarquía de valor razonable está conformada por los siguientes tres niveles:

- Nivel 1: Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos y pasivos financieros idénticos.
- Nivel 2: Técnicas de valuación en las cuales el menor nivel de información utilizada para la medición del valor razonable es directa o indirectamente observable.
- Nivel 3: Técnicas de valuación en las cuales el menor nivel de información utilizada para la medición del valor razonable no es observable.

A continuación se presenta la comparación entre los valores en libros y los valores razonables de los instrumentos financieros de la Compañía, según su clasificación. Se excluyen aquellos activos y pasivos financieros cuyos importes en libros son una aproximación razonable de sus respectivos valores razonables.

	Valor en libros		Valor razonable	
	2019	2018	2019	2018
Préstamos por cobrar a largo plazo partes relacionadas	20,662	20,662	19,581	18,561
Préstamo a largo plazo	56,757	54,328	60,314	50,230

La administración ha evaluado que los valores razonables del efectivo y equivalentes de efectivo, las cuentas por cobrar, los préstamos por cobrar a corto plazo, y las cuentas por pagar, se aproximan a sus respectivos importes en libros, debido en gran medida, a los vencimientos a corto plazo de estos instrumentos.

El valor razonable informado para los activos financieros y pasivos financieros arriba indicados representa el importe al que se podría canjear el instrumento en una transacción corriente entre partes de común acuerdo y no en una transacción forzada o de liquidación.

Las estimaciones del valor razonable son efectuadas a una fecha determinada, con base en estimaciones de mercado y en información sobre los instrumentos financieros. Estos estimados no reflejan cualquier prima o descuento que pueda resultar de la oferta para la venta de un elemento financiero particular a una fecha dada. Estas estimaciones son subjetivas por naturaleza, involucran incertidumbre y mucho juicio; por lo tanto, no pueden ser determinadas con exactitud. Cualquier cambio en los supuestos o criterios puede afectar en forma significativa las estimaciones.

Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V. y subsidiaria

(Sociedad salvadoreña)

Notas a los estados financieros consolidados 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América)

El siguiente cuadro muestra el valor razonable del activo propiedad planta y equipo de la Compañía clasificado por la jerarquía del valor razonable al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Activo	2019		2018	
	Fecha de valuación	Nivel 2	Fecha de valuación	Nivel 2
Propiedad, planta y equipo (Nota 11)	Diciembre	89,305	Diciembre	86,472

31. Gestión de capital

La Compañía administra su estructura de capital y solicita oportunamente a sus accionistas cualquier ajuste a ese capital considerando el entorno económico en el que se desarrolla la Compañía. Para mantener o ajustar su estructura de capital puede solicitar a sus accionistas la no distribución de dividendos y devoluciones de capital o dividendos previamente acordados y si fuera necesario, incrementos en los aportes de capital. Estas políticas no tuvieron cambios significativos durante los años financieros 2019 y 2018.

La Compañía monitorea su capital utilizando como razón financiera preponderante, la razón resultante de dividir el total de deuda a corto y largo plazo, entre el patrimonio más la deuda a corto y largo plazo, procurando mantener un resultado financiero que a nivel combinado de las compañías distribuidoras no supere el 65%.

	2019	2018
Préstamos por pagar corto plazo	1,725	703
Préstamos por pagar largo plazo	56,757	54,328
Total patrimonio	<u>55,455</u>	<u>51,920</u>
Total deuda y patrimonio	<u>113,937</u>	<u>106,951</u>
Razón deuda – patrimonio más deuda	<u>51%</u>	<u>51%</u>

32. Hechos relevantes

Al 31 de diciembre de 2019, la Compañía no tiene conocimiento de eventos relevantes ocurridos durante la fecha de cierre de año y la aprobación de los estados financieros consolidados que requieran revelaciones o ajustes a los estados financieros consolidados.

* * * * *