

Información Financiera Trimestral

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración	2
[110000] Información general sobre estados financieros	18
[210000] Estado de situación financiera, circulante/no circulante.....	21
[310000] Estado de resultados, resultado del periodo, por función de gasto.....	23
[410000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos.....	24
[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto	26
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Actual.....	28
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Anterior	31
[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera	34
[700002] Datos informativos del estado de resultados	35
[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses.....	36
[800001] Anexo - Desglose de créditos	37
[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera	39
[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto.....	40
[800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados	41
[800100] Notas - Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable.....	64
[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos	68
[800500] Notas - Lista de notas.....	69
[800600] Notas - Lista de políticas contables.....	74
[813000] Notas - Información financiera intermedia de conformidad con la NIC 34	78

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración**Comentarios de la gerencia [bloque de texto]****2018****RESULTADOS DE PRIMER TRIMESTRE****Clave BMV: IENOVA****Ciudad de México, 25 de abril de 2018**

Somos la primera empresa del sector privado dedicada a la infraestructura energética que cotiza en la Bolsa Mexicana de Valores y en términos de participación de mercado, una de las compañías de energía más grandes de México. Nos dedicamos al desarrollo, construcción y operación de infraestructura energética esencial, incluyendo varios segmentos de negocios a lo largo de la cadena productiva del sector infraestructura energética que se encuentra abierta a la inversión privada.

Resumen Ejecutivo

(millones de dólares, excepto porcentajes)	Tres meses terminados el		% Var.
	31 de marzo de		
	2018	2017	
	(no auditados)		
UAIDA Ajustada	\$ 211.4	\$ 183.8	15 %
Utilidad neta del período	\$ 127.5	\$ 145.0	(12 %)
Ingresos	\$ 288.0	\$ 272.8	6 %

- . En el primer trimestre de 2018, la UAIDA Ajustada se incrementó 15 por ciento, a \$211.4 millones, comparado con \$183.8 millones en el mismo período de 2017. El incremento de \$27.6 millones se debió principalmente a la adquisición del 25 por ciento adicional del Gasoducto Los Ramones Norte en noviembre de 2017, mayor margen en el segmento de gas, mejores resultados de operación en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y el inicio de operaciones de los nuevos gasoductos. Esto fue parcialmente compensado por menor ingreso de electricidad debido a la variación del viento en comparación con el mismo período de 2017.
- . En el primer trimestre de 2018, la utilidad fue \$127.5 millones, comparado con \$145.0 millones en el mismo período de 2017. La disminución de \$17.5 millones se debió principalmente al efecto de tipo de cambio y mayor costo financiero neto, parcialmente compensado por mayor margen en el segmento gas.
- . En el primer trimestre de 2018, los ingresos fueron \$288.0 millones, comparado con \$272.8 millones en el mismo período de 2017. El incremento de \$15.2 millones se debió principalmente a mayores ingresos en el segmento gas, incluyendo el inicio de operaciones de los nuevos gasoductos, efectos de tipo de cambio y la adquisición del 50 restante de Ductos y Energéticos del Norte, parcialmente compensado por menor ingreso de electricidad debido a la variación del viento en comparación con el mismo período de 2017.
- . En febrero de 2018, la Compañía anunció la firma de un contrato, con plazo de 15 años, con varias subsidiarias de El Puerto de Liverpool, S.A.B. de C.V. El contrato incluye la compraventa de energía eléctrica, que será generada en Don Diego Solar, una nueva planta con una capacidad de 125 MW_{ac} que se ubicará en el municipio de Benjamín Hill en el Estado de Sonora. La planta tendrá capacidad para suministrar a Liverpool y a otros grandes consumidores de energía, la cual se espera que comience operaciones durante el segundo semestre de 2019 con una inversión es \$130 millones aproximadamente.

En abril de 2018, la Compañía anunció un proyecto para desarrollar una terminal marina de recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, principalmente gasolina y diésel, dentro del Centro Energético La Jovita, localizado 23 km al norte de Ensenada, B.C., México. La Compañía firmó dos contratos de largo plazo, uno con Chevron Combustibles de Mexico, S.de R.L. de C.V. ("Chevron") y otro con otra empresa global de petróleo para el almacenamiento y entrega de hidrocarburos. De forma conjunta, estos contratos representan el 100% de la capacidad inicial de almacenamiento de la terminal (que representa aproximadamente 1,000,000 de barriles). Actualmente, una afiliada de Chevron tiene la opción de adquirir cada una hasta el 20% del capital social de la terminal una vez que esta se encuentre en operación comercial. Con una inversión de aproximadamente \$130 millones, se espera que la terminal inicie operaciones comerciales durante la segunda mitad de 2020.

Información a revelar sobre la naturaleza del negocio [bloque de texto]

IEnova se dedica principalmente al desarrollo, construcción y operación de infraestructura energética. Nuestras operaciones en México incluyen varias líneas de negocio incluyendo transporte y almacenamiento de gas natural, gas natural licuado y gas licuado de petróleo, transporte de etano, distribución de gas natural y generación de energía.

Información a revelar sobre los objetivos de la gerencia y sus estrategias para alcanzar esos objetivos [bloque de texto]

Objetivos: Desarrollar, construir y operar infraestructura energética. Estrategias: Inversión en una diversificada gama de activos de energía, capaces de generar flujos de efectivo estables y predecibles a largo plazo. Crecimiento a través de inversiones en activo fijo, en proyectos de nueva creación y expansión de las operaciones actuales; adquisiciones y formación de negocios conjuntos.

Información a revelar sobre los recursos, riesgos y relaciones más significativos de la entidad [bloque de texto]

La Compañía opera en una industria altamente regulada y su rentabilidad depende de su capacidad para cumplir de manera oportuna y eficiente con las distintas leyes y reglamentos aplicables.

La Compañía está sujeta a una gran cantidad de disposiciones en materia ambiental, de salud y de seguridad que se pueden volver más estrictas en el futuro y pueden generar mayores responsabilidades y requerir mayores inversiones en activos.

Los desastres naturales, accidentes y actos de terrorismo o delincuencia podrían afectar en forma adversa y significativa las actividades, la situación financiera, los resultados de operación, los flujos de efectivo y las perspectivas de la Compañía, así como el precio de mercado de sus valores.

Las actividades de la Compañía pueden no ser exitosas y los proyectos en construcción pueden no iniciar operaciones en los tiempos esperados o completados de conformidad con lo establecido en el presupuesto de la Compañía, lo que puede incrementar significativamente sus costos e impactar de manera importante la capacidad de la Compañía de recuperar las inversiones realizadas.

Las actividades de la Compañía están expuestas a riesgos de mercado ?incluyendo las fluctuaciones en los precios de los insumos? que podrían afectar en forma adversa y significativa sus actividades, su situación financiera, sus resultados de operación, sus flujos de efectivo, sus perspectivas y/o el precio de mercado de sus valores.

Los cambios en el valor relativo del Peso frente al Dólar podrían afectar en forma adversa y significativa a la Compañía.

Un aumento en las tasas de interés en Estados Unidos podría impactar adversamente la economía mexicana y por lo tanto tener un efecto adverso en la situación financiera o desempeño de la Compañía.

Resultados de las operaciones y perspectivas [bloque de texto]

Resultados de operación

Las cifras se presentan en dólares estadounidenses, que es la moneda funcional de la compañía, a menos que se indique otra unidad, y de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés) emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Información Financiera (IASB por sus siglas en inglés). Todas las cifras son no auditadas, a menos que se indique lo contrario. Los números podrían no sumar, debido al redondeo.

Estados Consolidados de Ganancias

(millones de dólares)	Tres meses terminados el	
	31 de marzo de	
	2018	2017
	(no auditados)	
Ingresos	\$ 288.0	\$ 272.8
Costo de ingresos	(65.8)	(66.0)
Gastos de operación, administración y otros	(44.0)	(39.9)
Depreciación y amortización	(33.6)	(27.2)
Costos financieros, neto	(24.5)	(12.0)
Otras ganancias, neto	50.9	2.4
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	171.0	130.1
Gasto por impuestos a la utilidad	(38.2)	(5.7)
Participación en las (pérdidas) utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	(12.1)	12.6
Utilidad del período de operaciones continuas	120.7	137.0
Utilidad del período de operaciones discontinuas neta de impuestos ⁽¹⁾	6.8	8.0
Utilidad del período	\$ 127.5	\$ 145.0

⁽¹⁾ El Consejo de Administración aprobó un plan para la venta de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, por consiguiente, sus resultados financieros se presentan como operaciones discontinuas.

Información por segmentos

La información por segmento se presenta después de la eliminación de operaciones intercompañías.

Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos

(millones de dólares)	Tres meses terminados el	
	31 de marzo de	
	2018	2017
	(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 142.8	\$ 134.9
Segmento Electricidad	3.4	9.6
Corporativo	24.8	(14.4)
	\$ 171.0	\$ 130.1

Segmento Gas

En el primer trimestre de 2018, el Segmento de Gas registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$142.8 millones, comparado con \$134.9 millones durante el mismo período de 2017. El incremento de \$7.9 millones se debió principalmente a ganancias relacionadas con la fluctuación del tipo de cambio, parcialmente compensado por menor capitalización de intereses.

Segmento Electricidad

En el primer trimestre de 2018, el Segmento de Electricidad registró una pérdida antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$3.4 millones, comparado con \$9.6 millones durante el mismo período de 2017. La disminución de \$6.2 millones se debió principalmente a menor ingreso de electricidad derivado de la variación del viento en comparación con el mismo período de 2017.

Corporativo

En el primer trimestre de 2018, corporativo registró una utilidad antes de impuestos de \$24.8 millones, comparado con una pérdida \$14.4 millones durante el mismo período de 2017. El incremento por \$39.2 millones se debió principalmente efectos por la fluctuación del tipo de cambio, debido principalmente al préstamo de accionistas, denominado en pesos, para fundear al Gasoducto Sur de Texas - Tuxpan, (que es parcialmente compensado en la participación de utilidades de negocios conjuntos).

Ingresos

(millones de dólares, excepto precio por MMBtu ¹⁾)	Tres meses terminados el	
	31 de marzo de	
	2018	2017
	(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 265.6	\$ 246.6
Segmento Electricidad	22.0	25.7
Corporativo	0.4	0.5
	\$ 288.0	\$ 272.8
Gas natural promedio ponderado, precio en dólares por MMBtu	\$ 2.99	\$ 3.28

¹⁾ MMBtu: Un millón de unidades térmicas británicas de gas natural

Segmento Gas

En el primer trimestre de 2018, el segmento Gas registró ingresos por \$265.6 millones, comparado con \$246.6 millones en el mismo período de 2017. El incremento de \$19.0 millones se debió principalmente a:

- . \$5.1 millones del inicio de operaciones de cuatro gasoductos,
- . \$3.9 millones de mayores tarifas de transporte,
- . \$3.9 millones por efectos de la fluctuación del tipo de cambio en Ecogas,
- . \$3.3 millones por la adquisición de Ductos y Energéticos del Norte, y
- . \$2.1 millones de mayores tarifas de distribución de gas natural en Ecogas.

Segmento Electricidad

En el primer trimestre de 2018, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$22.0 millones, comparado con \$25.7 millones en el mismo período de 2017. La disminución de \$3.7 millones se debió principalmente a menor ingreso de electricidad derivado de la variación del viento en comparación con el mismo período de 2017.

Costo de Ingresos

(millones de dólares, excepto costo por MMBtu)	Tres meses terminados el 31 de marzo de	
	2018	2017
	(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 64.8	\$ 65.0
Segmento Electricidad	1.0	1.0
	\$ 65.8	\$ 66.0
Gas natural promedio ponderado, costo en dólares por MMBtu	\$ 2.71	\$ 3.11

Segmento Gas

En el primer trimestre de 2018, el costo de ingresos en el segmento de Gas fue \$64.8 millones, comparado con \$65.0 millones durante el mismo período de 2017. La disminución de \$0.2 millones es principalmente debido a menor precio promedio ponderado del gas natural, parcialmente compensado por mayor volumen vendido y efectos de la fluctuación del tipo de cambio.

Segmento Electricidad

En el primer trimestre de 2018, el Segmento de Electricidad registró costo de ingresos por \$1.0 millón, en línea con \$1.0 millón durante el mismo período de 2017.

Resultados Consolidados**Gastos de Operación, Administración y Otros**

En el primer trimestre de 2018, los gastos de operación, administración y otros gastos fueron \$44.0 millones, comparado con \$39.9 millones durante el mismo período de 2017. El incremento de \$4.1 millones se debió principalmente al inicio de operaciones de los nuevos gasoductos.

Depreciación y Amortización

En el primer trimestre de 2018, la depreciación y amortización fue \$33.6 millones, comparado con \$27.2 millones durante el mismo período de 2017. El incremento de \$6.4 millones se debió principalmente al inicio de operaciones de los nuevos gasoductos.

Costos Financieros, Neto

En el primer trimestre de 2018, el costo financiero neto fue \$24.5 millones, comparado con \$12.0 millones durante el mismo período de 2017. El incremento de \$12.5 millones se debe principalmente a mayor saldo de deuda corporativa y menor capitalización de intereses en relación a los proyectos en construcción, parcialmente compensado por ingresos por intereses en relación al préstamo de accionistas otorgado al Gasoducto Sur de Texas - Tuxpan.

Otras Ganancias, Neto

En el primer trimestre de 2018, otras ganancias fueron \$50.9 millones, comparado con \$2.4 millones durante el mismo período de 2017. El incremento de \$48.5 millones se debe al efecto por la fluctuación del tipo de cambio, debido principalmente al préstamo de accionistas, denominado en pesos, para fondear al Gasoducto Sur de Texas - Tuxpan, que es parcialmente compensado en la Participación de Utilidades de Negocios Conjuntos.

Impuestos a la Utilidad

En el primer trimestre de 2018, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$38.2 millones, comparado con \$5.7 millones en el mismo período de 2017. El incremento de \$32.5 millones es principalmente debido al efecto de variaciones en el tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo que son valuados en pesos para fines de impuestos, parcialmente compensado por el efecto de variaciones de tipo de cambio e inflación sobre activos y pasivos monetarios.

Participación en las (Pérdidas) Utilidades de Negocios Conjuntos, Neto de Impuestos a la Utilidad

(millones de dólares)	Negocio Conjunto con	Tres meses terminados el	
		31 de marzo de	
		2018	2017
		(no auditados)	
	Blackrock y Pemex TRI ²	11.8	8.1
	Gasoducto Los Ramones Norte		
	Gasoducto Sur de Texas - Tuxpan	(24.6)	2.8
	Energía Sierra Juárez, parque eólico	0.7	1.8
		\$ (12.1)	\$ 12.6

² En noviembre de 2017, IEnova adquirió el 50 por ciento restante de Ductos y Energéticos del Norte. Como resultado de la adquisición, IEnova participa con el 50 por ciento en el Gasoducto Los Ramones Norte.

En el primer trimestre de 2018, la participación en las pérdidas de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad, fue \$12.1 millones comparado con una utilidad de \$12.6 millones durante el mismo período de 2017. La disminución de \$24.7 millones se debió principalmente a la pérdida en el Gasoducto Sur de Texas - Tuxpan, debido al efecto por la fluctuación del tipo de cambio en relación al préstamo de accionistas, denominado en pesos, parcialmente compensado por el incremento en el porcentaje de participación en el Gasoducto Los Ramones Norte y mayor beneficio de impuesto a la utilidad en el Gasoducto Sur de Texas - Tuxpan. Este efecto de tipo de cambio se compensa en Otras ganancias, neto.

Utilidad del período de Operaciones Discontinuas, Neto de Impuestos

En febrero de 2016, el Consejo de Administración aprobó un plan para la venta de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali. Por consiguiente, sus resultados financieros para los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2018 y 2017, se presentan en los estados consolidados condensados de ganancias como operaciones discontinuas, neto de impuestos.

En el primer trimestre de 2018, la utilidad del período de operaciones discontinuas, neto de impuestos a la utilidad, fue \$6.8 millones comparado con \$8.0 millones durante el mismo período de 2017. La disminución de \$1.2 millones se debió principalmente a mayor gasto de impuesto a la utilidad, parcialmente compensado por mejores resultados operativos.

Situación financiera, liquidez y recursos de capital [bloque de texto]

Estados de Posición Financiera Consolidados Condensados

(miles de dólares)	31 de marzo de 2018	31 de diciembre de 2017
	(no auditados)	(auditados)
Activos		
Activos Circulantes		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 44,900	\$ 37,208
Inversiones en valores a corto plazo	27,082	1,081
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	119,027	94,793
Impuestos por recuperar	128,442	121,542
Otros activos circulantes ⁽¹⁾	88,992	112,199
Activos disponibles para la venta	164,952	148,190
Total de activos circulantes	573,395	515,013
Activos no circulantes		
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	627,124	493,887
Arrendamientos financieros por cobrar	940,257	942,184
Impuestos a la utilidad diferidos	66,078	97,334
Inversión en negocios conjuntos	533,313	523,102
Propiedades, planta y equipo, neto	3,764,798	3,729,456
Crédito mercantil	1,638,091	1,638,091
Otros activos no circulantes ⁽²⁾	258,213	224,792
Total de activos no circulantes	7,827,874	7,648,846
Total de activos	\$ 8,401,269	\$ 8,163,859
Pasivos y Capital contable		
Deuda a corto plazo	\$ 372,647	\$ 262,760
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	601,384	544,217
Otros pasivos circulantes ⁽³⁾	159,592	184,418
Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta	56,544	62,522
Total de pasivos circulantes	1,190,167	1,053,917
Pasivos a largo plazo		
Deuda a largo plazo, neta	1,733,906	1,732,040

Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	73,920	73,510
Impuestos a la utilidad diferidos	530,513	551,614
Otros pasivos a largo plazo ⁽⁴⁾	199,541	236,191
Total de pasivos a largo plazo	2,537,880	2,593,355
Total de pasivos	3,728,047	3,647,272
Capital contable		
Capital social	963,272	963,272
Aportación adicional de capital	2,351,801	2,351,801
Otras partidas de (pérdida) integral	(85,430)	(114,556)
Utilidades retenidas	1,443,575	1,316,070
Total de capital contable participación controladora	4,673,218	4,516,587
Participación no controladora	4	-
Total de capital contable	\$ 4,673,222	\$ 4,516,587
Total de pasivo y capital contable	\$ 8,401,269	\$ 8,163,859

⁽⁴⁾ Los otros activos circulantes incluyen: efectivo restringido, cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidadas, otros activos circulantes, arrendamiento financiero por cobrar circulante, inventarios de gas natural e instrumentos financieros derivados.

⁽⁵⁾ Los otros activos no circulantes incluyen: intangible, otros activos no circulantes e instrumentos financieros derivados.

⁽⁶⁾ Los otros pasivos circulantes incluyen: cuentas por pagar, otros pasivos circulantes, otros impuestos por pagar, otros pasivos financieros, impuestos a la utilidad por pagar, instrumentos financieros derivados y provisiones.

⁽⁷⁾ Los otros pasivos no circulantes incluyen: instrumentos financieros derivados, provisiones, prestaciones laborales y otros pasivos no circulantes.

Liquidez y Recursos de Capital

Somos una sociedad controladora. Por lo tanto, nuestra capacidad para cumplir con nuestras obligaciones y fondar nuestras necesidades de capital depende de nuestra capacidad para generar flujos de efectivo de nuestras operaciones, los términos de nuestros acuerdos de financiamiento, así como de nuestro acceso al mercado de capitales.

Fuente de Efectivo y Destino de Recursos

(millones de dólares)	Tres meses terminados el	
	31 de marzo de	
	2018	2017
	(no auditados)	
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del período	\$ 37.2	\$ 25.5
Efectivo neto generado en actividades de operación	93.0	94.2
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(211.7)	(132.0)
Efectivo neto generado por actividades de financiamiento	107.0	66.4
Efectos por cambios en el valor del efectivo en moneda extranjera	19.4	6.0
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	\$ 44.9	\$ 60.1

Actividades de operación

En el primer trimestre de 2018, el efectivo neto proveniente de las actividades de operación fue \$93.0 millones, comparado con \$94.2 millones durante el mismo período de 2017, debido principalmente a cambios en el capital de trabajo.

Actividades de inversión

En el primer trimestre de 2018, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$211.7 millones, debido principalmente a \$106.7 millones para fundear al Gasoducto Sur de Texas - Tuxpan; inversiones de capital por \$85.0 millones en relación a: la terminal marina de Veracruz, una estación de compresión en el Gasoducto Sonora, y los proyectos solares Pima y Tepezalá; reducción de inversiones de corto plazo por \$26.0 millones y disminución en el efectivo restringido por \$6.6 millones.

En el primer trimestre de 2017, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$132.0 millones, debido a las inversiones de capital por \$69.4 millones en nuestros gasoductos totalmente propios, la inversión por \$45.8 millones en el Gasoducto Sur de Texas - Tuxpan, inversiones de corto plazo por \$13.0 millones e incremento en el efectivo restringido por \$6.8 millones relacionado a la deuda bancaria asumida en 2016 por las adquisiciones de Gasoductos de Chihuahua Ventika, parcialmente compensado por el repago de créditos otorgados a afiliadas no consolidadas por \$2.4 millones.

Actividades de financiamiento

En el primer trimestre de 2018, el efectivo neto generado en las actividades de financiamiento fue \$107.0 millones, debido a \$70.0 millones de disposiciones netas de préstamos provenientes de afiliadas no consolidables, y \$161.2 millones por la disposición de financiamientos bancarios, parcialmente compensado por el pago a vencimiento de los CEBURES a cinco años por \$102.3 millones e intereses pagados de \$22.2 millones.

En el primer trimestre de 2017, el efectivo neto generado en las actividades de financiamiento fue \$66.4 millones, debido a \$102.0 millones de disposiciones netas de préstamos provenientes de afiliadas no consolidables, parcialmente compensado por intereses pagados de \$25.8 millones y el pago neto de préstamos bancarios de \$9.9 millones.

Control interno [bloque de texto]

Controles internos

Nuestra administración es responsable de mantener un sistema de control interno sobre la información financiera. Este sistema proporciona a nuestros accionistas una garantía razonable de que nuestras transacciones se llevan a cabo y se mantienen de acuerdo con los lineamientos establecidos por nuestra administración y de que nuestros registros financieros constituyen una base confiable para la preparación de nuestros estados financieros.

El sistema de control interno sobre la información financiera está respaldado por auditorías recurrentes, cuyos resultados son reportados a la administración a lo largo del año. Además, conservamos bases de datos confiables y utilizamos sistemas modernos y eficientes diseñados para generar la información financiera clave en tiempo real.

Información a revelar sobre las medidas de rendimiento fundamentales e indicadores que la gerencia utiliza para evaluar el rendimiento de la entidad con respecto a los objetivos establecidos [bloque de texto]

UAIDA y UAIDA Ajustada

Se presenta la "UAIDA" y el "UAIDA Ajustada" en este documento con fines de conveniencia para los inversionistas. UAIDA y UAIDA Ajustada, no son medidas de desempeño financiero bajo IFRS y no deben considerarse como alternativas de la utilidad neta o la utilidad de operación como medida del desempeño operativo o para flujos de efectivo generados por las operaciones como una medida de liquidez.

Nuestra definición de UAIDA es la utilidad consolidada después de sumar o restar, según sea el caso: (1) la depreciación y amortización; (2) los costos financieros, neto; (3) otras (ganancias) pérdidas netas; (4) remediación del método de participación; (5) el gasto por impuestos a la utilidad; (6) la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad; y (7) la (Utilidad) pérdida de operaciones discontinuas, neto de impuestos.

Nuestra definición de UAIDA Ajustada es UAIDA más Ajuste a la UAIDA de negocios conjuntos más Ajuste a la UAIDA para las operaciones discontinuas.

Nuestra definición de Ajuste a la UAIDA de negocios conjuntos es nuestra participación en la utilidad de negocios conjuntos, después de sumar o restar, según sea el caso, nuestra participación de: (1) la depreciación y amortización; (2) los costos financieros, neto; (3) otras (ganancias) pérdidas netas; y (4) el gasto por impuestos a la utilidad.

Nuestra definición de Ajuste a la UAIDA para las operaciones discontinuas es la utilidad (pérdida) de las operaciones discontinuas después de sumar o restar, según sea el caso: (1) la pérdida por deterioro de activos; (2) los costos financieros, neto; (3) otras (ganancias) pérdidas netas; y (4) el gasto (beneficio) por impuestos a la utilidad.

(millones de dólares)	Tres meses terminados el	
	31 de marzo de	
	2018	2017
	(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 160.7	\$ 146.8
Segmento Electricidad	17.7	21.5
Corporativo	(0.2)	(1.4)
UAIDA	\$ 178.2	\$ 166.9
Ajuste para UAIDA de negocios Conjuntos	27.1	18.9
Ajuste para UAIDA de las Operaciones Discontinuas	6.1	(2.0)
UAIDA Ajustada	\$ 211.4	\$ 183.8

Reconciliación de utilidad del período a UAIDA y UAIDA Ajustada

(millones de dólares)	Tres meses terminados el	
	31 de marzo de	
	2018	2017
	(no auditados)	
Reconciliación a UAIDA		
Utilidad del período	\$ 127.5	\$ 145.0
Depreciación y amortización	33.6	27.2
Costos financieros, neto	24.5	12.0
Otras (ganancias), neto	(50.9)	(2.4)
Gasto por impuestos a la utilidad	38.2	5.7
Participación en las (pérdidas) utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	12.1	(12.6)
(Utilidad) del período de operaciones discontinuas neta de impuestos	(6.8)	(8.0)
(1) UAIDA	178.2	166.9
Reconciliación de Ajuste para UAIDA de negocios Conjuntos		
(Pérdida) Utilidad del período	(12.1)	12.6
Depreciación y amortización	1.6	1.5
Costos financieros, neto	10.4	6.9
Otras pérdidas (ganancias), neto	34.1	(1.8)
Gasto por impuestos a la utilidad	(6.9)	(0.3)
(2) Ajuste para UAIDA de Negocios Conjuntos	27.1	18.9
Reconciliación de ajuste para UAIDA de las Operaciones Discontinuas		
Utilidad del período	6.8	8.0
Costos financieros, neto	0.1	-
Otras (ganancias) neto	(0.9)	(1.3)
Gasto (beneficio) por impuestos a la utilidad	0.1	(8.7)
(3) Ajuste para UAIDA de las Operaciones Discontinuas	6.1	(2.0)

(1+2+3) UAIDA Ajustada

\$ 211.4 \$ 183.8

[110000] Información general sobre estados financieros

Clave de cotización:	IENOVA
Periodo cubierto por los estados financieros:	2018-01-31 AL 2018-03-31
Fecha de cierre del periodo sobre el que se informa:	2018-03-31
Nombre de la entidad que informa u otras formas de identificación:	INFRAESTRUCTURA ENERGETICA NOVA, S.A.B. DE C.V.
Descripción de la moneda de presentación:	USD
Grado de redondeo utilizado en los estados financieros:	MILES DE DOLARES
Consolidado:	Si
Número De Trimestre:	1
Tipo de emisora:	ICS
Explicación del cambio en el nombre de la entidad que informa u otras formas de identificación desde el final del periodo sobre el que se informa precedente:	
Descripción de la naturaleza de los estados financieros:	

**Información a revelar sobre información general sobre los estados financieros
[bloque de texto]**

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. ("IEnova") y Subsidiarias (en su conjunto, IEnova ó la "Compañía") han sido constituidas y tienen domicilio en México. Su matriz y última controladora es Sempra Energy ("Compañía Controladora"), la cual está constituida y tiene su domicilio en los Estados Unidos de América ("Estados Unidos"). Su domicilio social y los lugares principales en donde opera se encuentran descritos en la Nota 23.

La Compañía opera en el sector energético. La Compañía está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Los importes identificados como Corporativo corresponden a IEnova como compañía controladora. (Ver Nota 15).

El segmento de Gas desarrolla, posee y opera, o tiene participación en, ductos de gas natural, gas licuado de petróleo ("GLP"), un etanoducto, almacenamiento de gas natural licuado ("GNL") y GLP, transporte, distribución y venta de gas natural, en los estados de Baja California, Sonora, Sinaloa, Coahuila, Chihuahua, Durango, Tamaulipas, Chiapas, San Luis Potosí, Tabasco, Veracruz, Nuevo León y Jalisco, México. Además posee y opera una unidad de GNL en Baja California, México para la importación, almacenamiento y regasificación de GNL.

El segmento de Electricidad tiene en desarrollo tres proyectos de energía solar en México localizados en Baja California, Aguascalientes y Sonora, además posee y opera una planta termoeléctrica de gas natural que incluye dos turbinas de gas y una turbina de vapor en Baja California, México, también posee un parque eólico localizado en el estado de Nuevo León, México, además tiene participación en un proyecto de energía renovable, un negocio conjunto en Baja California, México, ambos proyectos de energía renovable utilizan los recursos eólicos para suministrar energía a clientes en México y en los Estados Unidos, respectivamente.

La Compañía desarrolla un proyecto para la construcción de terminales marinas terrestres para el recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, dichas terminales estarán ubicadas en Veracruz, Ciudad de México, Puebla y Baja California, México.

La Compañía obtuvo la autorización correspondiente por parte de la Comisión Reguladora de Energía ("CRE") para la realización de estas actividades.

Seguimiento de análisis [bloque de texto]

Analistas

Firma	Analista
Actinver	Alejandro Chavelas
	Pablo Abraham
Bank of America Merrill Lynch	Frank McGann
	Vicente Falanga
Banorte	Marissa Garza
Barclays	Pablo Monsivais
BBVA	Jean-Baptiste Bruny
BTG Pactual	Antonio Junqueira
	Alvaro Garcia
Citi	Pedro Medeiros
	Fernanda Perez Da Cunha
	Andrés Cardona
Credit Suisse	Vanessa Quiroga
Goldman Sachs	Bruno Pascon
	Victor Hugo Menezes
Interacciones	Jose Roberto Andrade
Invex	Areli Villeda
Itaú	Pablo Ordóñez

J.P. Morgan	Jeremy Tonet
Morgan Stanley	Nikolaj Lippmann
	Alejandra Obregon
Santander	Christian Audi
	Gustavo Allevato
Scotiabank	Ezequiel Fernández López
UBS	Marcelo Sa
Ve por Más	Marco Medina
Vector	Gerardo Cevallos

Los analistas mencionados anteriormente dan seguimiento al desempeño financiero de IEnova. Favor de considerar que cualquier opinión, estimación o predicción en relación con la actuación de IEnova vertidas por estos analistas son exclusivamente suyas y no representan las opiniones, previsiones o predicciones de IEnova o su equipo directivo. La referencia anterior o la distribución de las opiniones de los analistas mencionados no implican apoyo o acuerdo con dicha información, conclusiones o recomendaciones por parte de IEnova

[210000] Estado de situación financiera, circulante/no circulante

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2018-03-31	Cierre Ejercicio Anterior 2017-12-31
Estado de situación financiera [sinopsis]		
Activos [sinopsis]		
Activos circulantes[sinopsis]		
Efectivo y equivalentes de efectivo	71,982,000	38,289,000
Clientes y otras cuentas por cobrar	148,041,000	135,715,000
Impuestos por recuperar	128,442,000	121,542,000
Otros activos financieros	50,972,000	61,950,000
Inventarios	7,078,000	7,196,000
Activos biológicos	0	0
Otros activos no financieros	1,928,000	2,131,000
Total activos circulantes distintos de los activos no circulantes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	408,443,000	366,823,000
Activos mantenidos para la venta	164,952,000	148,190,000
Total de activos circulantes	573,395,000	515,013,000
Activos no circulantes [sinopsis]		
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	1,567,381,000	1,436,071,000
Impuestos por recuperar no circulantes	0	0
Inventarios no circulantes	0	0
Activos biológicos no circulantes	0	0
Otros activos financieros no circulantes	732,000	1,935,000
Inversiones registradas por método de participación	0	0
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	533,313,000	523,102,000
Propiedades, planta y equipo	3,764,798,000	3,729,456,000
Propiedades de inversión	0	0
Crédito mercantil	1,638,091,000	1,638,091,000
Activos intangibles distintos al crédito mercantil	192,711,000	190,199,000
Activos por impuestos diferidos	66,078,000	97,334,000
Otros activos no financieros no circulantes	64,770,000	32,658,000
Total de activos no circulantes	7,827,874,000	7,648,846,000
Total de activos	8,401,269,000	8,163,859,000
Capital Contable y Pasivos [sinopsis]		
Pasivos [sinopsis]		
Pasivos Circulantes [sinopsis]		
Proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	100,408,000	109,784,000
Impuestos por pagar a corto plazo	48,108,000	39,657,000
Otros pasivos financieros a corto plazo	970,972,000	821,929,000
Otros pasivos no financieros a corto plazo	329,000	394,000
Provisiones circulantes [sinopsis]		
Provisiones por beneficios a los empleados a corto plazo	13,806,000	19,631,000
Otras provisiones a corto plazo	0	0
Total provisiones circulantes	13,806,000	19,631,000
Total de pasivos circulantes distintos de los pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	1,133,623,000	991,395,000
Pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	56,544,000	62,522,000
Total de pasivos circulantes	1,190,167,000	1,053,917,000
Pasivos a largo plazo [sinopsis]		
Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	0	0
Impuestos por pagar a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo	1,933,628,000	1,967,994,000
Otros pasivos no financieros a largo plazo	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2018-03-31	Cierre Ejercicio Anterior 2017-12-31
Provisiones a largo plazo [sinopsis]		
Provisiones por beneficios a los empleados a Largo plazo	6,808,000	6,537,000
Otras provisiones a largo plazo	66,931,000	67,210,000
Total provisiones a largo plazo	73,739,000	73,747,000
Pasivo por impuestos diferidos	530,513,000	551,614,000
Total de pasivos a Largo plazo	2,537,880,000	2,593,355,000
Total pasivos	3,728,047,000	3,647,272,000
Capital Contable [sinopsis]		
Capital social	963,272,000	963,272,000
Prima en emisión de acciones	2,351,801,000	2,351,801,000
Acciones en tesorería	0	0
Utilidades acumuladas	1,443,575,000	1,316,070,000
Otros resultados integrales acumulados	(85,430,000)	(114,556,000)
Total de la participación controladora	4,673,218,000	4,516,587,000
Participación no controladora	4,000	0
Total de capital contable	4,673,222,000	4,516,587,000
Total de capital contable y pasivos	8,401,269,000	8,163,859,000

[310000] Estado de resultados, resultado del periodo, por función de gasto

Concepto	Acumulado Año Actual 2018-01-01 - 2018-03-31	Acumulado Año Anterior 2017-01-01 - 2017-03-31
Resultado de periodo [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) [sinopsis]		
Ingresos	287,951,000	272,803,000
Costo de ventas	65,770,000	66,026,000
Utilidad bruta	222,181,000	206,777,000
Gastos de venta	0	0
Gastos de administración	77,584,000	67,090,000
Otros ingresos	5,669,000	1,953,000
Otros gastos	212,000	2,768,000
Utilidad (pérdida) de operación	150,054,000	138,872,000
Ingresos financieros	58,449,000	13,275,000
Gastos financieros	37,471,000	22,093,000
Participación en la utilidad (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos	(12,072,000)	12,636,000
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	158,960,000	142,690,000
Impuestos a la utilidad	38,236,000	5,734,000
Utilidad (pérdida) de operaciones continuas	120,724,000	136,956,000
Utilidad (pérdida) de operaciones discontinuadas	6,781,000	8,003,000
Utilidad (pérdida) neta	127,505,000	144,959,000
Utilidad (pérdida), atribuible a [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	127,505,000	144,959,000
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación no controladora	0	0
Utilidad por acción [bloque de texto]		
Utilidad por acción [sinopsis]		
Utilidad por acción [partidas]		
Utilidad por acción básica [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones continuas	0.08	0.08
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones discontinuadas	0	0.01
Total utilidad (pérdida) básica por acción	0.08	0.09
Utilidad por acción diluida [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones continuas	0.08	0.08
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones discontinuadas	0	0.01
Total utilidad (pérdida) básica por acción diluida	0.08	0.09

[410000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos

Concepto	Acumulado Año Actual 2018-01-01 - 2018-03-31	Acumulado Año Anterior 2017-01-01 - 2017-03-31
Estado del resultado integral [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) neta	127,505,000	144,959,000
Otro resultado integral [sinopsis]		
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]		
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) de inversiones en instrumentos de capital	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por revaluación	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, cambio en el valor razonable de pasivos financieros atribuible a cambios en el riesgo de crédito del pasivo	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que no se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0
Total otro resultado integral que no se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]		
Efecto por conversión [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) de efecto por conversión, neta de impuestos	12,927,000	17,937,000
Reclasificación de efecto por conversión, neto de impuestos	0	0
Efecto por conversión, neto de impuestos	12,927,000	17,937,000
Activos financieros disponibles para la venta [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	0	0
Cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neto de impuestos	0	0
Coberturas de flujos de efectivo [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	16,199,000	(4,694,000)
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	0	0
Importes eliminados del capital incluidos en el valor contable de activos (pasivos) no financieros que se hayan adquirido o incurrido mediante una transacción prevista de cobertura altamente probable, neto de impuestos	0	0
Coberturas de flujos de efectivo, neto de impuestos	16,199,000	(4,694,000)
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0
Reclasificación por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor temporal de las opciones [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor temporal de las opciones, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor de contratos a futuro [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de contratos a futuro, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, neto de impuestos	29,126,000	13,243,000
Total otro resultado integral	29,126,000	13,243,000

Concepto	Acumulado Año Actual 2018-01-01 - 2018-03-31	Acumulado Año Anterior 2017-01-01 - 2017-03-31
Resultado integral total	156,631,000	158,202,000
Resultado integral atribuible a [sinopsis]		
Resultado integral atribuible a la participación controladora	156,631,000	158,202,000
Resultado integral atribuible a la participación no controladora	0	0

[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto

Concepto	Acumulado Año Actual 2018-01-01 - 2018-03-31	Acumulado Año Anterior 2017-01-01 - 2017-03-31
Estado de flujos de efectivo [sinopsis]		
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) neta	127,505,000	144,959,000
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) [sinopsis]		
Operaciones discontinuas	0	0
Impuestos a la utilidad	38,303,000	(2,953,000)
Ingresos y gastos financieros, neto	24,533,000	12,087,000
Gastos de depreciación y amortización	33,572,000	27,173,000
Deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	22,000	15,000
Provisiones	(7,672,000)	4,692,000
Pérdida (utilidad) de moneda extranjera no realizadas	(46,082,000)	(4,311,000)
Pagos basados en acciones	0	0
Pérdida (utilidad) del valor razonable	(6,704,000)	134,000
Utilidades no distribuidas de asociadas	0	0
Pérdida (utilidad) por la disposición de activos no circulantes	306,000	1,016,000
Participación en asociadas y negocios conjuntos	12,072,000	(12,636,000)
Disminuciones (incrementos) en los inventarios	118,000	(2,758,000)
Disminución (incremento) de clientes	(20,016,000)	(14,189,000)
Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	(14,973,000)	(17,172,000)
Incremento (disminución) de proveedores	(25,655,000)	(10,904,000)
Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	(332,000)	(881,000)
Otras partidas distintas al efectivo	0	0
Otros ajustes para los que los efectos sobre el efectivo son flujos de efectivo de inversión o financiamiento	0	0
Ajuste lineal de ingresos por arrendamientos	0	0
Amortización de comisiones por arrendamiento	0	0
Ajuste por valor de las propiedades	0	0
Otros ajustes para conciliar la utilidad (pérdida)	0	0
Total ajustes para conciliar la utilidad (pérdida)	(12,508,000)	(20,687,000)
Flujos de efectivo netos procedentes (utilizados en) operaciones	114,997,000	124,272,000
Dividendos pagados	0	0
Dividendos recibidos	0	0
Intereses pagados	0	0
Intereses recibidos	0	0
Impuestos a las utilidades reembolsados (pagados)	21,969,000	30,075,000
Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	93,028,000	94,197,000
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión [sinopsis]		
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios	0	0
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios	2,989,000	0
Otros cobros por la venta de capital o instrumentos de deuda de otras entidades	0	0
Otros pagos para adquirir capital o instrumentos de deuda de otras entidades	0	0
Otros cobros por la venta de participaciones en negocios conjuntos	0	0
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos	24,773,000	45,795,000
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	0	0
Compras de propiedades, planta y equipo	58,935,000	69,419,000
Importes procedentes de ventas de activos intangibles	0	0
Compras de activos intangibles	0	0
Recursos por ventas de otros activos a largo plazo	0	0
Compras de otros activos a largo plazo	25,984,000	0

Concepto	Acumulado Año Actual 2018-01-01 - 2018-03-31	Acumulado Año Anterior 2017-01-01 - 2017-03-31
Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros	81,965,000	0
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros	2,070,000	2,417,000
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera	0	0
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera	0	0
Dividendos recibidos	0	0
Intereses pagados	0	0
Intereses cobrados	292,000	587,000
Impuestos a la utilidad reembolsados (pagados)	0	0
Otras entradas (salidas) de efectivo	(19,376,000)	(19,788,000)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(211,660,000)	(131,998,000)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento[sinopsis]		
Importes procedentes por cambios en las participaciones en la propiedad en subsidiarias que no dan lugar a la pérdida de control	0	0
Pagos por cambios en las participaciones en la propiedad en subsidiarias que no dan lugar a la pérdida de control	0	0
Importes procedentes de la emisión de acciones	0	0
Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de capital	0	0
Pagos por adquirir o rescatar las acciones de la entidad	0	0
Pagos por otras aportaciones en el capital	0	0
Importes procedentes de préstamos	70,000,000	110,425,000
Reembolsos de préstamos	63,776,000	88,284,000
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	0	0
Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
Dividendos pagados	0	0
Intereses pagados	22,150,000	25,759,000
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	0	0
Otras entradas (salidas) de efectivo	148,932,000	83,595,000
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento	133,006,000	79,977,000
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	14,374,000	42,176,000
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo [sinopsis]		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	19,319,000	6,005,000
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	33,693,000	48,181,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	38,289,000	24,998,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	71,982,000	73,179,000

[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Actual

Hoja 1 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Capital social [miembro]	Prima en emisión de acciones [miembro]	Acciones en tesorería [miembro]	Utilidades acumuladas [miembro]	Superávit de revaluación [miembro]	Efecto por conversión [miembro]	Coberturas de flujos de efectivo [miembro]	Utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital [miembro]	Variación en el valor temporal de las opciones [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del periodo	963,272,000	2,351,801,000	0	1,316,070,000	0	(97,538,000)	(18,238,000)	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	127,505,000	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	12,927,000	16,199,000	0	0
Resultado integral total	0	0	0	127,505,000	0	12,927,000	16,199,000	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	127,505,000	0	12,927,000	16,199,000	0	0
Capital contable al final del periodo	963,272,000	2,351,801,000	0	1,443,575,000	0	(84,611,000)	(2,039,000)	0	0

Hoja 2 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Variación en el valor de contratos a futuro [miembro]	Variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [miembro]	Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta [miembro]	Pagos basados en acciones [miembro]	Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos [miembro]	Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital contable relativos a activos no corrientes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta [miembro]	Utilidad (pérdida) por inversiones en instrumentos de capital	Reserva para cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo [miembro]	Reserva para catástrofes [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	1,220,000	0	0	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	1,220,000	0	0	0	0

Hoja 3 de 3	Componentes del capital contable [eje]						
	Reserva para estabilización [miembro]	Reserva de componentes de participación discrecional [miembro]	Otros resultados integrales [miembro]	Otros resultados integrales acumulados [miembro]	Capital contable de la participación controladora [miembro]	Participación no controladora [miembro]	Capital contable [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]							
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	(114,556,000)	4,516,587,000	0	4,516,587,000
Cambios en el capital contable [sinopsis]							
Resultado integral [sinopsis]							
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	127,505,000	0	127,505,000
Otro resultado integral	0	0	0	29,126,000	29,126,000	0	29,126,000
Resultado integral total	0	0	0	29,126,000	156,631,000	0	156,631,000
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	4,000	4,000
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	29,126,000	156,631,000	4,000	156,635,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	(85,430,000)	4,673,218,000	4,000	4,673,222,000

[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Anterior

Hoja 1 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Capital social [miembro]	Prima en emisión de acciones [miembro]	Acciones en tesorería [miembro]	Utilidades acumuladas [miembro]	Superávit de revaluación [miembro]	Efecto por conversión [miembro]	Coberturas de flujos de efectivo [miembro]	Utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital [miembro]	Variación en el valor temporal de las opciones [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del periodo	963,272,000	2,351,801,000	0	1,161,896,000	0	(103,648,000)	(23,737,000)	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	144,959,000	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	17,937,000	(4,694,000)	0	0
Resultado integral total	0	0	0	144,959,000	0	17,937,000	(4,694,000)	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	144,959,000	0	17,937,000	(4,694,000)	0	0
Capital contable al final del periodo	963,272,000	2,351,801,000	0	1,306,855,000	0	(85,711,000)	(28,431,000)	0	0

Hoja 2 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Variación en el valor de contratos a futuro [miembro]	Variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [miembro]	Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta [miembro]	Pagos basados en acciones [miembro]	Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos [miembro]	Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital contable relativos a activos no corrientes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta [miembro]	Utilidad (pérdida) por inversiones en instrumentos de capital	Reserva para cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo [miembro]	Reserva para catástrofes [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	727,000	0	0	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	727,000	0	0	0	0

Hoja 3 de 3	Componentes del capital contable [eje]						
	Reserva para estabilización [miembro]	Reserva de componentes de participación discrecional [miembro]	Otros resultados integrales [miembro]	Otros resultados integrales acumulados [miembro]	Capital contable de la participación controladora [miembro]	Participación no controladora [miembro]	Capital contable [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]							
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	(126,658,000)	4,350,311,000	0	4,350,311,000
Cambios en el capital contable [sinopsis]							
Resultado integral [sinopsis]							
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	144,959,000	0	144,959,000
Otro resultado integral	0	0	0	13,243,000	13,243,000	0	13,243,000
Resultado integral total	0	0	0	13,243,000	158,202,000	0	158,202,000
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	13,243,000	158,202,000	0	158,202,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	(113,415,000)	4,508,513,000	0	4,508,513,000

[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2018-03-31	Cierre Ejercicio Anterior 2017-12-31
Datos informativos del estado de situación financiera [sinopsis]		
Capital social nominal	963,272,000	963,272,000
Capital social por actualización	0	0
Fondos para pensiones y prima de antigüedad	6,808,000	6,537,000
Numero de funcionarios	35	35
Numero de empleados	889	860
Numero de obreros	35	35
Numero de acciones en circulación	1,534,023,812	1,534,023,812
Numero de acciones recompradas	0	0
Efectivo restringido	49,195,000	55,820,000
Deuda de asociadas garantizada	0	0

[700002] Datos informativos del estado de resultados

Concepto	Acumulado Año Actual 2018-01-01 - 2018-03-31	Acumulado Año Anterior 2017-01-01 - 2017-03-31
Datos informativos del estado de resultados [sinopsis]		
Depreciación y amortización operativa	33,572,000	27,173,000

[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses

Concepto	Año Actual 2017-04-01 - 2018-03-31	Año Anterior 2016-04-01 - 2017-03-31
Datos informativos - Estado de resultados 12 meses [sinopsis]		
Ingresos	1,181,674,000	857,443,000
Utilidad (pérdida) de operación	574,487,000	399,116,000
Utilidad (pérdida) neta	336,720,000	867,177,000
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	336,720,000	867,177,000
Depreciación y amortización operativa	(125,419,000)	(77,262,000)

[800001] Anexo - Desglose de créditos

Institución [eje]	Institución Extranjera (Si/No)	Fecha de firma/contrato	Fecha de vencimiento	Tasa de interés y/o sobretasa	Denominación [eje]											
					Moneda nacional [miembro]						Moneda extranjera [miembro]					
					Intervalo de tiempo [eje]											
					Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]	Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]
Bancarios [sinopsis]																
Comercio exterior (bancarios)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Con garantía (bancarios)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Banca comercial																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	375,719,000	0	0	0	714,772,000
SUMITOMO MITSUI BANK CORP	SI	2015-08-21	2020-08-21	LIBOR 3M + 90 pbs								312,136,000				
BBVA BANCOMER SA	NO	2013-05-12	2026-12-15	LIBOR3M + 200 pbs hasta 2018, LIBOR3M + 225 pbs hasta 2021, LIBOR3M + 250 pbs hasta 2025, LIBOR3m + 275 pbs hasta 2026								39,932,000				268,137,000
SANTANDER SA	NO	2014-08-04	2032-03-15	Tasa Variable: LIBOR3M + el margen aplicable. Tasa Fija de 363 pbs, 364 pbs y 365 pbs + el margen aplicable. Margen aplicable: 283 pbs hasta 2016, 303 pbs hasta 2019, 323 pbs hasta 2022, 343 pbs hasta 2026, 393 pbs hasta 2032.							0	23,651,000				446,635,000
Otros bancarios																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total bancarios																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	375,719,000	0	0	0	714,772,000
Bursátiles y colocaciones privadas [sinopsis]																
Bursátiles listadas en bolsa (quirografarios)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Bursátiles listadas en bolsa (con garantía)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Colocaciones privadas (quirografarios)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	212,598,000	0	0	0	0	840,000,000
CEBURES A TASA FIJA	NO	2013-02-14	2023-02-02	630 pbs							212,598,000					
SENIOR NOTES 3.75%	SI	2017-12-14	2028-01-14	375 pbs												300,000,000
SENIOR NOTES 4.875%	SI	2017-12-14	2048-01-14	487.5 pbs												540,000,000
Colocaciones privadas (con garantía)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera**Información a revelar sobre posición monetaria en moneda extranjera [bloque de texto]**

La posición monetaria en moneda extranjera incluye la emisión de CEBURES por \$3,900 millones de pesos históricos.

La posición monetaria en moneda extranjera no incluye los contratos swap de tipo de cambio y tasa de interés para cubrir la exposición de las obligaciones denominadas en pesos, asociadas a los CEBURES. Ver notas 10 y 11 a los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2018.

	Monedas [eje]				Total de pesos [miembro]
	Dólares [miembro]	Dólares contravalor pesos [miembro]	Otras monedas contravalor dólares [miembro]	Otras monedas contravalor pesos [miembro]	
Posición en moneda extranjera [sinopsis]					
Activo monetario [sinopsis]					
Activo monetario circulante	0	0	195,757,000	3,591,056,000	3,591,056,000
Activo monetario no circulante	0	0	687,636,000	12,614,347,000	12,614,347,000
Total activo monetario	0	0	883,393,000	16,205,403,000	16,205,403,000
Pasivo monetario [sinopsis]					
Pasivo monetario circulante	0	0	77,663,000	1,424,686,000	1,424,686,000
Pasivo monetario no circulante	0	0	743,111,000	13,631,996,000	13,631,996,000
Total pasivo monetario	0	0	820,774,000	15,056,682,000	15,056,682,000
Monetario activo (pasivo) neto	0	0	62,619,000	1,148,721,000	1,148,721,000

[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto

	Tipo de ingresos [eje]			Ingresos totales [miembro]
	Ingresos nacionales [miembro]	Ingresos por exportación [miembro]	Ingresos de subsidiarias en el extranjero [miembro]	
TODAS				
TODOS	258,685,000	29,266,000	0	287,951,000
NUEVA MARCA				
VENTA DE GAS NATURAL	47,168,000	5,216,000	0	52,384,000
ALMACENAMIENTO Y REGASIFICACION	28,073,000	0	0	28,073,000
DISTRIBUCION DE GAS NATURAL	27,684,000	0	0	27,684,000
TRANSPORTE	119,949,000	0	0	119,949,000
OTROS INGRESOS OPERACIONALES	13,832,000	24,050,000	0	37,882,000
GENERACION DE ENERGIA	21,979,000	39,561,000	0	61,540,000
GENERACION DE ENERGIA PRESENTADO EN OPERACIONES DISCONTINUAS	0	(39,561,000)	0	(39,561,000)
TOTAL				

[800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados

Discusión de la administración sobre las políticas de uso de instrumentos financieros derivados, explicando si dichas políticas permiten que sean utilizados únicamente con fines de cobertura o con otro fines tales como negociación [bloque de texto]

INFRAESTRUCTURA ENERGETICA NOVA, S. A. B. DE C. V.

Cuestionario de Instrumentos Financieros Derivados

Por los periodos de tres meses que terminaron el 31 de marzo de 2018 y 2017

I. INFORMACION CUALITATIVA

A. *Discusión sobre las políticas de uso de instrumentos financieros derivados*

1. **Explique si las políticas de la emisora permiten el uso de derivados para fines de cobertura y/o de negociación, bajo qué circunstancias, y si existen procedimientos o manuales al respecto.**

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y subsidiarias (“IEnova”) (en su conjunto, la “Compañía”) sigue las políticas de Sempra Energy (última controladora en Estados Unidos) para el uso de derivados para fines de cobertura y negociación.

A esta fecha, la Administración de IEnova cuenta con políticas, procedimientos y manuales referentes a la Administración de Riesgos Financieros, que le permiten el uso de Instrumentos Financieros Derivados (“IFDs”) y No Derivados.

A través de estas políticas, la administración de la Compañía identifica, evalúa, monitorea y administra de forma centralizada los riesgos financieros de sus subsidiarias operativas, estableciendo límites asociados a riesgos específicos, incluyendo las directrices para determinar:

- Las pérdidas admisibles para cada tipo de IFDs.
- El adecuado uso de ciertos IFDs.
- Cuando dichos instrumentos pueden ser designados como instrumentos de cobertura.
- Cuando no califican para la contabilidad instrumentos de cobertura y son mantenidos con fines de negociación.

2. **Descripción general de los objetivos para utilizar derivados e identificación de los riesgos de los instrumentos utilizados.**

La Compañía mantiene IFDs, principalmente, para reducir su exposición a las fluctuaciones de los precios del gas natural, administrar la exposición a las fluctuaciones de las tasas de interés, para cubrir su exposición al pago de sus obligaciones denominadas en pesos mexicanos (la moneda funcional de la Compañía es el dólar estadounidense) y para cubrir el riesgo de exposición a la volatilidad del tipo de cambio sobre los flujos futuros esperados por los ingresos recibidos en MXP.

La Compañía busca minimizar los posibles efectos negativos de estos riesgos en su desempeño financieros a través de un programa integral de administración de riesgos.

3. **Instrumentos utilizados y estrategias de cobertura o negociación implementadas.**

Como lo muestra la tabla (véase la pregunta 20), al 31 de marzo de 2018 y 2017 la Compañía mantuvo los siguientes IFDs, con fines de cobertura y de negociación:

- a. Swaps de tipo de cambio y tasa de interés
- b. Swaps de tasa de interés
- c. Swaps de cobertura de precios
- d. Forward de tipo de cambio
- e. Swap de precios de energía eléctrica y gas natural
- f. Contratos de compraventa de gas natural

4. Mercados de negociación permitidos y contrapartes elegibles.

Las operaciones son “Over the Counter” (“OTC”) y las contrapartes son instituciones reconocidas.

5. Políticas para la designación de agentes de cálculo o valuación.

La Compañía reconoce todos los activos o pasivos que surgen de las operaciones con IFDs al valor razonable en los estados consolidados de posición financiera, independientemente del propósito de su tenencia. El valor razonable se determina con cotizaciones de mercado o que se derivan directa o indirectamente de datos observables.

El valor razonable de los IFDs se determina aplicando técnicas de valuación reconocidas en el sector financiero utilizando los modelos estándares de la industria.

6. Políticas de márgenes, colaterales, líneas de crédito, VAR.

Al 31 de marzo de 2018 y 2017, IEnova cuenta con políticas de márgenes, colaterales, líneas de crédito y VAR.

La Compañía utiliza técnicas de valuación que incluyen datos de entrada (inputs) basados en mercados observables para estimar el valor razonable de ciertos tipos de instrumentos financieros. La Nota 12.2 de los estados financieros consolidados intermedios condensados por los periodos de tres meses que terminaron al 31 de marzo de 2018 y 2017 respectivamente se proporciona información detallada acerca de los supuestos clave utilizados en la determinación del valor razonable de los instrumentos financieros.

La administración de la Compañía considera que las técnicas de valuación y supuestos utilizados son apropiadas en la determinación del valor razonable de los instrumentos financieros.

Para mayor detalle, referirse a la Nota 3.2.4 a los Estados Financieros Consolidados Anuales al 31 de diciembre de 2017.

7. Procedimientos de control interno para administrar la exposición a los riesgos de mercado y de liquidez.

Al 31 de marzo de 2018, el riesgo de mercado es el riesgo de la erosión de los flujos de efectivo, ingresos, valor de los activos y capital debido a los cambios adversos en los precios de mercado, tasas de interés y tipos de cambio.

La Compañía cuenta con políticas que rigen la administración del riesgo de mercado y las actividades comerciales. Los directores y ejecutivos clave de la Compañía son miembros de comités que establecen los lineamientos para el establecimiento de las políticas, supervisan las actividades de administración de riesgos energéticos y monitorean los resultados de las negociaciones y otras actividades para asegurar el cumplimiento de las políticas de administración y negociación del riesgo de energía. Estas actividades incluyen, pero no están limitadas a: el monitoreo diario de las posiciones de mercado que crean riesgo de crédito, liquidez y mercado. Los órganos de vigilancia y los comités respectivos son independientes de los departamentos de adquisición de energía.

La Compañía contrata IFDs para administrar su exposición al riesgo de precios de materias primas, tipo de cambio y tasas de interés, entre ellos:

- Swaps de tipo de cambio y tasa de interés para cubrir su exposición al pago de sus obligaciones denominadas en pesos mexicanos y a tasas variables.
- Swaps de tasas de interés para cubrir el riesgo de incremento de las tasas de interés.
- Swaps para cubrir el precio de gas natural.
- Forwards de cobertura de precios para cubrir el riesgo de exposición a la volatilidad del tipo de cambio sobre los flujos futuros esperados por los ingresos recibidos en MXP.

- Swaps de negociación de precios de gas natural y energía eléctrica
- Contratos de compraventa de gas natural

La responsabilidad final de la administración del riesgo de liquidez corresponde a los directores y ejecutivos clave de la Compañía y a las áreas de administración de riesgos de la Compañía y de Sempra Energy, quienes han establecido un marco de administración del riesgo de liquidez para cubrir los requerimientos de financiamiento y liquidez de la Compañía.

Para mayor detalle, referirse a la Nota 24.10 de los Estados Financieros Consolidados Anuales al 31 de diciembre de 2017.

8. Existencia de un tercero independiente que revise los procedimientos anteriores.

Para las cifras de los estados financieros consolidados intermedios condensados por los periodos de tres meses que terminaron el 31 de marzo de 2018 y 2017, incluyendo a las operaciones con IFDs, la administración de la compañía recibe asesoría de Chatham Financial y PriceWaterhouseCoopers respectivamente en la verificación del valor razonable y en la determinación de la efectividad de los instrumentos de cobertura; de las áreas de administración de riesgos de la Compañía y de Sempra Energy; adicionalmente, dichas cifras, posturas y conclusiones han sido revisadas por Deloitte México – Galaz, Yamazaki, Ruiz Urquiza, S. C., auditor externo de la Compañía.

9. Información sobre la autorización del uso de derivados y si existe un comité que lleve a cabo dichas autorizaciones y el manejo de los riesgos por derivados.

Los directores y ejecutivos clave de IEnova, con apoyo de las áreas de administración de riesgos de Sempra Energy, supervisan las actividades de administración de riesgos energéticos y monitorean los resultados de las negociaciones y otras actividades para asegurar el cumplimiento de nuestras políticas de administración y negociación del riesgo de energía. Estas actividades incluyen, pero no están limitadas al monitoreo de las posiciones de mercado que crean riesgo de crédito, liquidez y mercado. Los órganos de vigilancia y los comités respectivos son independientes de los departamentos de adquisición de energía.

Descripción genérica sobre las técnicas de valuación, distinguiendo los instrumentos que sean valuados a costo o a valor razonable, así como los métodos y técnicas de valuación [bloque de texto]

B. Descripción de las políticas y técnicas de valuación.

10. Descripción de los métodos y técnicas de valuación con las variables de referencia relevantes y los supuestos aplicados, así como la frecuencia de valuación.

La Compañía aplica recurrentemente mediciones de valor razonable para ciertos activos y pasivos. “Valor razonable” se define como el precio que sería recibido por vender un activo o pagado para transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en una fecha específica.

Una medición a valor razonable refleja los supuestos que participantes del mercado utilizarían en asignar un precio a un activo o pasivo basado en la mejor información disponible. Estos supuestos incluyen los riesgos inherentes en una técnica particular de valuación (como el modelo de valuación) y los riesgos inherentes a los inputs del modelo. Adicionalmente, la administración considera la posición crediticia de la Compañía cuando mide el valor razonable de sus pasivos.

La Compañía establece un nivel jerárquico de clasificación de los inputs utilizados para medir el valor razonable. La jerarquía otorga la prioridad más alta a precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos idénticos (Nivel 1) y la prioridad más baja a inputs no observables (Nivel 3).

Los tres niveles de la jerarquía del valor son los siguientes:

- Nivel 1 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de los precios cotizados (no ajustados) en los mercados activos para activos o pasivos idénticos a la fecha de reporte; los mercados activos son transacciones de

activos y de pasivos ocurridos frecuentemente y tienen un volumen que prevé información de precios sobre bases actuales.

- Nivel 2 mediciones del valor razonable son aquellas derivadas de las entradas que no sean los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo a la fecha de presentación de informes, ya sea directa o indirectamente.
- Nivel 3 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de las técnicas de valuación que incluyen los inputs para los activos o pasivos, que no se basan en información observable del mercado y generalmente son indicadores no observables.

La Compañía no mantiene activos o pasivos financieros clasificados como Nivel 3 y no ha habido transferencias entre el Nivel 1 y 2 durante los periodos reportados

Referirse a la Nota 12.3 de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2018 y 2017 respectivamente.

11. Aclaración sobre si la valuación es hecha por un tercero independiente o es valuación interna y en qué casos se emplea una u otra valuación. Si es por un tercero, si menciona que es estructurador, vendedor o contraparte del IFD.

El valor razonable de los IFDs lo determina la contraparte de cada contrato o valuación interna utilizando técnicas de valuación reconocidas en el sector financiero utilizando los modelos estándares de la industria.

Para determinar la efectividad de cada cobertura se utilizan metodologías de valuación reconocidas en el ámbito financiero con insumos observables a la fecha de valuación obtenidos del sistema de información Bloomberg.

12. Para instrumentos de cobertura, explicación del método utilizado para determinar la efectividad de la misma, mencionando el nivel de cobertura actual de la posición global con que se cuenta.

Para estos instrumentos de cobertura, al inicio de la cobertura, la Compañía documenta la relación entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, así como los objetivos de la administración de riesgos y su estrategia de administración para emprender diversas transacciones de cobertura. Adicionalmente, al inicio de la cobertura y a la fecha de reporte, la Compañía documenta si el instrumento de cobertura es altamente efectivo para compensar la exposición a los cambios en el valor razonable o los cambios en los flujos de efectivo de la partida cubierta.

La Compañía usa los siguientes métodos para evaluar la efectividad:

- **Pruebas de efectividad prospectivas.** Se enfoca en escenarios estresados para demostrar que a pesar de que hay un incremento o una disminución en el subyacente de la cobertura (riesgo cubierto – tasa de interés, tipo de cambio, precio del subyacente). La cobertura seguirá siendo efectiva ya que los cambios en el valor razonable de los IFDs compensan los cambios en el valor razonable de la posición primaria.
- **Pruebas de efectividad retrospectivas.** Para estimar la efectividad retrospectiva se utiliza el método de compensación monetaria período por período, modelando la cobertura mediante el uso de un derivado hipotético con características contractuales (o términos críticos) del elemento cubierto. Este método consiste en comparar los cambios del valor razonable de los instrumentos de cobertura y los cambios en el valor razonable del elemento cubierto de un período a otro.

La administración de la Compañía ha evaluado sus instrumentos de cobertura y ha concluido que son efectivos al 31 de marzo de 2018 y 2017, ya que se encuentran dentro del rango establecido por la normatividad (80%-125%).

Discusión de la administración sobre las fuentes internas y externas de liquidez que pudieran ser utilizadas para atender requerimientos relacionados con instrumentos financieros derivados [bloque de texto]

C. Información de riesgos por el uso de derivados.**13. Discusión sobre las fuentes internas y externas de liquidez que pudieran ser utilizadas para atender los requerimientos relacionados con IFDs.**

En su caso, los recursos a ser utilizados para atender los requerimientos de IFDs, provendrán de fuentes internas, es decir, con el flujo de efectivo de la propia operación de la Compañía.

Explicación de los cambios en la exposición a los principales riesgos identificados y en la administración de los mismos, así como contingencias y eventos conocidos o esperados por la administración que puedan afectar en los futuros reportes [bloque de texto]

14. Explicación de los cambios en la exposición a los principales riesgos identificados, su administración, y contingencias que puedan afectarla en futuros reportes.

No aplica. No se han presentado cambios en los riesgos identificados desde la fecha de contratación de cada IFD.

15. Revelación de eventualidades, tales como cambios en el valor del activo subyacente, que ocasionen que difiera con el que se contrató originalmente, que lo modifique, o que haya cambiado el nivel de cobertura, para lo cual requiere que la emisora asuma nuevas obligaciones o vea afectada su liquidez.

No aplica. No se han presentado eventualidades desde la fecha de contratación de cada IFD.

16. Presentar impacto en resultados o flujo de efectivo de las mencionadas operaciones de derivados.

El efecto neto presentado en los estados consolidados de flujos de efectivo intermedios condensados es una ganancia de \$6,704 y una pérdida de \$134 (miles de dólares estadounidenses) por los periodos de tres meses que terminaron el 31 de marzo de 2018 y 2017 respectivamente ; agrupados como ajustes que no implican un desembolso de efectivo o equivalentes de efectivo. Para efectos de los estados consolidados de pérdidas y ganancias intermedios condensados (por los mismos periodos), estos importes se encuentran clasificados en el renglón de "Otras pérdidas y ganancias"

17. Descripción y número de IFDs que hayan vencido durante el trimestre y de aquéllos cuya posición haya sido cerrada.

Durante el periodo de tres meses terminados al 31 de marzo de 2018 vencieron los siguientes instrumentos financieros derivados:

Ref	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación / posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto nominal/ valor nominal	Valor del activo subyacente/ variable de referencia	Montos de vencimiento por año/ (ingreso) gasto
I	Swap de tipo de cambio y tasa de interés	Cobertura Posición: Larga	14-Feb-13	8-Feb-18	USD\$ 102,089,659 MxP\$ 1,300,000,000	Se recibe tasa TIE a 28 días más 0.30%; y se paga una tasa fija del 2.6575%	
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Feb-18	28-Feb-18	25 MW	Se recibe USD39.4000/ MWh	25,820
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Feb-18	28-Feb-18	25 MW	Se recibe USD39.4500/ MWh	26,298
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-17	31-Dec-17	5,000 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.1825	72,548
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dec-17	31-Dec-17	5,000 MMBTU	Se paga USD 2.964/ MMBtu	17,034
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dec-17	31-Dec-17	2,500 MMBTU	Se paga USD 2.958/ MMBtu	8,981
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dec-17	31-Dec-17	2,500 MMBTU	Se paga USD 2.962/ MMBtu	8,672
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dec-17	31-Dec-17	10,000 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.2600	8,052
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dec-17	31-Dec-17	5,000 MMBTU	Se paga USD 2.887/ MMBtu	28,957
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dec-17	31-Dec-17	2,500 MMBTU	Se paga USD 3.036/ MMBtu	2,942
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dec-17	31-Dec-17	2,500 MMBTU	Se paga USD 3.068/ MMBtu	465
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dec-17	31-Dec-17	2,500 MMBTU	Se paga USD 3.077/ MMBtu	4,413
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dec-17	31-Dec-17	2,500 MMBTU	Se paga USD 3.075/ MMBtu	4,568

Ref	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación / posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto nominal/ valor nominal	Valor del activo subyacente/ variable de referencia	Montos de vencimiento por año/ (ingreso) gasto
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-17	31-Dec-17	150 MW	Se recibe USD35.0000/ MWh	(194,636)
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Dec-17	31-Dec-17	25 MW	Se recibe USD42.0000/ MWh	(27,385)
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Dec-17	31-Dec-17	75 MW	Se recibe USD41.6500/ MWh	(92,645)
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Nov-17	31-Dec-17	50 MW	Se recibe USD43.2500/ MWh	(29,794)
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jan-18	31-Jan-18	50 MW	Se recibe USD41.0000/ MWh	15,563
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jan-18	31-Jan-18	100 MW	Se recibe USD42.0000/ MWh	72,626
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Dec-17	31-Dec-17	25 MW	Se recibe USD46.1500/ MWh	14,075
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Dec-17	31-Dec-17	25 MW	Se recibe USD46.1000/ MWh	13,576
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Dec-17	31-Dec-17	25 MW	Se recibe USD46.2500/ MWh	15,074
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Dec-17	31-Dec-17	25 MW	Se recibe USD46.2500/ MWh	15,074
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-17	31-Dec-17	7,500 MMBTU	Se paga USD3.1000/ MMBtu	(2,013)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-17	31-Dec-17	7,500 MMBTU	Se paga USD3.0950/ MMBtu	(1,626)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dec-17	31-Dec-17	5,000 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NWMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.3450	(9,186)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jan-18	31-Jan-18	5,000 MMBTU	Se paga USD3.192/ MMBtu	(21,184)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jan-18	31-Jan-18	2,500 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NWMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.3000	(21,252)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jan-18	31-Jan-18	5,000 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NWMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.1900	3,866
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jan-18	31-Jan-18	5,000 MMBTU	Se paga USD3.194/ MMBtu	(70,512)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jan-18	31-Jan-18	5,000 MMBTU	Se paga USD3.192/ MMBtu	(70,202)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jan-18	31-Jan-18	5,000 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NWMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.2150	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jan-18	31-Jan-18	5,000 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NWMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.2175	(387)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dec-17	31-Dec-17	5,000 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NWMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.3775	(14,189)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Feb-18	28-Feb-18	2,500 MMBTU	Se paga USD3.134/ MMBtu	(12,621)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Feb-18	28-Feb-18	2,500 MMBTU	Se paga USD3.153/ MMBtu	(13,946)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Feb-18	28-Feb-18	5,000 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NWMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.0900	(20,222)

Ref	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación / posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto notional/valor nominal	Valor del activo subyacente/ variable de referencia	Montos de vencimiento por año/ (ingreso) gasto
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dec-17	31-Dec-17	2,500 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.3600	(5,730)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dec-17	31-Dec-17	2,500 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.3700	(6,504)
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Mar-18	31-Mar-18	50 MW	Se recibe USD 28.50/ MWh	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Mar-18	31-Mar-18	5,000 MMBTU	Se paga USD 2.814/ MMBtu	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Mar-18	31-Mar-18	5,000 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.4500	-
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Feb-18	28-Feb-18	50 MW	Se recibe USD 36.00/ MWh	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Feb-18	28-Feb-18	5,000 MMBTU	Se paga USD 3.065/ MMBtu	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Feb-18	28-Feb-18	5,000 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.2400	-
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Mar-18	31-Mar-18	50 MW	Se recibe USD 29.75/ MWh	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Mar-18	31-Mar-18	5,000 MMBTU	Se paga USD 2.561/ MMBtu	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Mar-18	31-Mar-18	5,000 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.2500	-
IV	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MX	30-Sep-16	2-ene-18	USD 3,336,636	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808 MXN/ USD	145,978
IV	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MX	30-Sep-16	2-Feb-18	USD 3,447,857	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808 MXN/ USD	285,374
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MX	28-Sep-17	1-Mar-18	USD 3,454,391	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.8174 MXN/ USD	4,328
V	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MX	29-Sep-16	2-ene-18	USD 3,163,745	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.8914 MXN/ USD	88,223
V	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MX	29-Sep-16	2-Feb-18	USD 3,269,203	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.8914 MXN/ USD	245,968
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MX	30-Ago-17	1-Mar-18	USD 3,459,451	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/ USD	4,316

18. Descripción y número de llamadas de margen que se hayan presentado durante el trimestre. Los instrumentos contratados no son sujetos a llamadas de margen porque no cuentan con un Credit Support Agreement (“CSA”).

19. Revelación de cualquier incumplimiento que se haya presentado a los contratos respectivos.

No hay incumplimientos.

Información cuantitativa a revelar [bloque de texto]

II. Información cuantitativa (siempre que el valor absoluto del valor razonable represente cuando menos el 5% de los activos, pasivos o capital o 3% de ventas.

A. Características de los instrumentos derivados a la fecha del reporte.

20. Identifica cada uno de los derivados por su nombre o tipo (swap, forward, call, etc.), o los agrega según un mismo tipo.

- I. **Swaps de tasa de interés y tipo de cambio (cross-currency swaps).** Con fecha 14 de febrero de 2013, en relación a las ofertas públicas de CEBURES, la Compañía celebró contratos swap de tipo de cambio y tasa de interés para cubrir su exposición al pago de sus obligaciones denominadas en pesos. Para la deuda con vencimiento en 2023, se intercambiaron la tasa fija del peso a una tasa fija del dólar, intercambiando los pagos de capital e intereses. La tasa de interés promedio ponderada, en dólares a través de este swap fue de 4.12%. Para la deuda con vencimiento en 2018, se intercambiaron la tasa variable en pesos a una tasa fija en dólares, intercambiando pagos de capital e intereses. La tasa de interés promedio ponderada, en dólares a través de este swap fue de 2.65%. La suma del valor del notional de los swaps es de USD 408.3 millones (\$5.2 billones de pesos). Estos contratos han sido designados formalmente en una relación de cobertura de flujo de efectivo.

El 8 de febrero de 2018, la Compañía realizó un pago de principal por un monto de \$1,300 millones de pesos históricos, relacionados con la segunda colocación pública de CEBURES.

Para esta deuda con vencimiento en 2018, la Compañía intercambiaron la tasa variable en pesos a una tasa fija en dólares, intercambiando pagos de capital e intereses, lo cual ocurrió en esta fecha, la Compañía recibió \$1,300 millones de pesos, pagando con esto, \$102.2 millones de dólares. Este pago dio por terminado el instrumento de cobertura contratado así como el pasivo por CEBURES.

- II. **Swaps de cobertura de precios.** En noviembre de 2015, la compañía subsidiaria Ecogas México, S de R. L. de C. V., contrató swaps para cubrir precios de gas, por un monto total acumulado de 1.4 millones de MMBTUS distribuidos mensualmente entre el periodo de cobertura, el periodo inicial de la cobertura es del 1o. de marzo de 2016 al 31 de diciembre de 2018 con vencimientos y renovaciones mensuales. El precio fijo a recibir/pagar es de USD 2.6801 por MMBTU. Las contrapartes de estos contratos son Pemex TRI y B-Energy industries, S. A. de C. V. En julio de 2017, se dieron por terminadas de forma anticipada las operaciones de cobertura por terminación de contrato de suministro de gas natural entre Ecogas y Pemex TRI.

Los instrumentos financieros derivados vencidos al 31 de marzo de 2018 y vigentes al 31 de marzo de 2017 respectivamente, se muestran para fines comparativos en la tabla de información cuantitativa.

- III. **Swaps de cobertura de tasa de interés.** EL 22 de enero de 2014, la compañía subsidiaria GDC celebró contratos swap de tasa de interés para cubrir su exposición de tasa de interés de su deuda sobre el total del monto del crédito con vencimiento en 2026, intercambiando la tasa libor en USD a una tasa fija de 2.63%. La suma del valor del notional de los swaps es de 320.1 millones. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

- IV. **Forward de tipo de cambio.** El 30 de septiembre de 2016 la compañía subsidiaria Gasoductos del Noreste, S. de R. L. de C. V. celebró contratos forward con Banco Santander (México), S. A., ("Santander") para cubrir su exposición a la volatilidad del tipo de cambio sobre los flujos futuros esperados por los ingresos a recibir en MXP procedentes de la operación de los Ramones I, fijando los flujos futuros de efectivo en 19.9808 MXP/USD, con vencimientos mensuales hasta febrero de 2018. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

Los instrumentos financieros derivados vencidos al 31 de marzo de 2018 y vigentes al 31 de marzo de 2017 respectivamente, se muestran para fines informativos en la tabla de información cuantitativa

- V. **Forward de tipo de cambio.** El 1o. de septiembre de 2016 la compañía subsidiaria Gasoductos del Noreste, S. de R. L. de C. V., celebró contratos forward con The Bank of Tokyo-Mitsubishi ("BTMU") para cubrir su exposición a la volatilidad del tipo de cambio sobre los flujos futuros esperados por los ingresos a recibir en MXP procedentes de la operación de los Ramones I, fijando los flujos futuros de efectivo en 19.891814MXP/USD, con vencimientos mensuales hasta febrero de 2018. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

Los instrumentos financieros derivados vencidos al 31 de marzo de 2018 y vigentes al 31 de marzo de 2017 respectivamente, se muestran para fines informativos en la tabla de información cuantitativa.

- VI. **Swaps de tasa de interés.** EL 15 de abril de 2014 las compañías subsidiarias Ventika, S. A. P. I. de C. V., y Ventika II, S. A. P. I. de C. V., celebraron dos contratos swap de tasa de interés con Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos S.N.C. "(Banobras)" para cubrir su exposición de tasa de interés de un porcentaje de su deuda con vencimiento en 2032, intercambiando la tasa libor en USD a una tasa fija de 3.68%. La suma del valor del nocional de los dos swaps al 31 de marzo de 2018 es de USD 79.8 millones. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.
- VII. **Swaps de tasa de interés.** EL 15 de abril de 2014 las compañías subsidiarias Ventika, S. A. P. I. de C. V., y Ventika II, S. A. P. I. de C. V., celebraron dos contratos swap de tasa de interés con Santander. para cubrir su exposición de tasa de interés de un porcentaje de su deuda con vencimiento en 2024, intercambiando la tasa libor en USD a una tasa fija de 2.94%. La suma del valor del nocional de los dos swaps al 31 de marzo de 2018 es de USD 94.4 millones. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.
- VIII. **Swaps de precios:** Swap de negociación de precios de energía eléctrica, y gas natural con diferentes vencimientos en 2018, entre TDM y su parte relacionada no consolidable Sempra Gas & Power Marketing, LLC. ("SG&PM"). SG&PM ejecuta una o varias operaciones para TDM quien reconoce los derechos y obligaciones de estas operaciones.

La Compañía aprobó el plan de venta de TDM, una planta termoeléctrica de gas natural con una capacidad de 625 megawatts, ubicada en Mexicali, Baja California, México. Al 31 de marzo de 2016, los activos y pasivos fueron reclasificados al circulante en el rubro de activos y pasivos clasificados como mantenidos para su venta. El efecto en resultados de la valuación de estos instrumentos se presenta en el renglón de pérdida de operaciones discontinuas.

- IX. **Derivados compraventa de Gas natural.** Contratos de compraventa de gas natural entre IEnova Marketing, S. de R. L. de C.V., ("IMK") y sus clientes, celebrados durante 2016, 2017 y 2018 con vencimiento entre uno y cinco años a partir de la fecha de ejecución por un monto nocional aproximado de 17.1 millones de MMBTUS, el precio por USD/MMBTU es publicado como "Daily prices survey or Market Center Spot Gas Prices" según los términos de los contratos.
- X. **Forward de tipo de cambio.** El 28 de septiembre de 2017 la compañía subsidiaria Gasoductos del Noreste, S. de R. L. de C. V., celebró contratos forward con Santander para cubrir su exposición a la volatilidad del tipo de cambio sobre los flujos futuros esperados por los ingresos a recibir en MXP procedentes de la operación de los Ramones I, fijando los flujos futuros de efectivo en 18.81374 MXP/USD. La suma del valor del nocional de los forwards es de USD 37.2 millones (\$700.2 millones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2019. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.
- XI. **Forward de tipo de cambio.** El 30 de agosto de 2017 la compañía subsidiaria Gasoductos del Noreste, S de R. L. de C. V., celebró contratos forward con BTMU para cubrir su exposición a la volatilidad del tipo de cambio sobre los flujos futuros esperados por los ingresos a recibir en MXP procedentes de la operación de los Ramones I, fijando los flujos futuros de efectivo en 18.813643 MXP/USD. La suma del valor del nocional de los forwards es de USD 37.2 millones (\$701.2 millones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2019. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

La siguiente tabla muestra la información cuantitativa comparativa de los instrumentos financieros derivados de la Compañía por los periodos terminados el 31 de marzo de 2018 y 2017 (No auditados):

Información Cuantitativa Comparativa al 31 de marzo de 2018 y 2017 (No auditados)

(Monto en USD Estadounidenses)

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto nocional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		
					2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017(no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	
IA	Swap de tipo de cambio y tasa de interés	Cobertura Posición: Larga	14-Feb-13	2-Feb-23	USD\$207,500,000 MXP\$2,642,803,000	USD\$207,500,000 MXP\$2,642,803,000	Se recibe tasa fija 6.3%; se paga una tasa fija del 4.066%	Se recibe tasa fija 6.3%; se paga una tasa fija del 4.066%	(87,377,344)	(78,620,924)	-	-	n/a
IB	Swap de tipo de cambio y tasa de interés	Cobertura Posición: Larga	14-Feb-13	2-Feb-23	USD\$98,708,976 MxP\$1,257,197,000	USD\$98,708,976 MxP\$1,257,197,000	Se recibe tasa fija 6.3%; y se paga una tasa fija del 4.246%	Se recibe tasa fija 6.3%; y se paga una tasa fija del 4.246%	(43,803,032)	(37,953,449)	-	-	n/a
IC	Swap de tipo de cambio y tasa de interés	Cobertura Posición: Larga	14-Feb-13	8-Feb-18	USD\$102,069,659 MxP\$1,300,000,000	-	Se recibe tasa TIIE a 28 días más 0.30%; y se paga una tasa fija del 2.6575%	-	(33,371,908)	-	-	-	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 180,236,506	USD 160,055,751	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	(4,458,694)	36,521	748,963	(2,349,640)	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 72,094,603	USD 64,022,300	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	(1,818,946)	18,042	299,585	(939,856)	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 54,070,952	USD 48,016,725	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	(1,364,252)	12,887	224,689	(704,892)	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 54,070,952	USD 48,016,725	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	(1,372,673)	8,331	224,689	(704,892)	n/a
IV	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	30-Sep-16	4-Abr-17	USD 3,114,193	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808 MXN/USD	-	(195,851)	-	955	-	n/a
IV	Forward de tipo de cambio	Cobertura	30-Sep-16	2-May-17	USD 3,447,857	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808	-	(201,283)	-	981	-	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto nocional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		
					2017 (no - auditados)	2018 (no auditados)	2017(no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	
		Posición: larga en USD/ Corta MXN					MXN/USD						
IV	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	30-Sep-16	2-Jun-17	USD 3,336,636	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808 MXN/USD	-	(177,776)	-	866		n/a
IV	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	30-Sep-16	5-Jul-17	USD 3,447,857	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808 MXN/USD	-	(166,061)	-	809		n/a
IV	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	30-Sep-16	2-Ago-17	USD 3,336,636	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808 MXN/USD	-	(146,114)	-	712		n/a
IV	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	30-Sep-16	5-Sep-17	US 3,447,857	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808 MXN/USD	-	(132,884)	-	648		n/a
IV	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	30-Sep-16	3-Oct-17	USD 3,447,857	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808 MXN/USD	-	(118,155)	-	576		n/a
IV	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	30-Sep-16	3-Nov-17	USD 3,336,636	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808 MXN/USD	-	(98,904)	-	482		n/a
IV	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	30-Sep-16	4-Dic-17	USD 3,447,857	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808 MXN/USD	-	(86,439)	-	421		n/a
IV	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	30-Sep-16	2-Ene-18	USD 3,336,636	USD 3,336,636	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808 MXN/USD	Se paga MXP/ se recibe USD. TC pactado 19.9808 MXN/USD	(69,543)	-	339	145,978	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto notional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		
					2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017(no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	
IV	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	30-Sep-16	2-Feb-18	USD 3,447,857	USD 3,447,857	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808 MXN/USD	Se paga MXP/ se recibe USD. TC pactado 19.9808 MXN/USD	(56,195)	-	274	285,374	n/a
V	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	29-Sep-16	4-Abr-17	USD 2,952,828	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.891814 MXN/USD	-	(171,733)	-	20,106	-	n/a
V	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	29-Sep-16	2-May-17	USD 3,269,203	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.891814 MXN/USD	-	(175,470)	-	20,544	-	n/a
V	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	29-Sep-16	2-Jun-17	USD 3,163,745	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.891814 MXN/USD	-	(153,765)	-	18,003	-	n/a
V	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	29-Sep-16	5-Jul-17	USD 3,269,203	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.891814 MXN/USD	-	(142,261)	-	16,656	-	n/a
V	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	29-Sep-16	2-Ago-17	USD 3,163,745	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.891814 MXN/USD	-	(123,917)	-	14,508	-	n/a
V	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	29-Sep-16	5-Sep-17	USD 3,269,203	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.891814 MXN/USD	-	(110,986)	-	12,994	-	n/a
V	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	29-Sep-16	3-Oct-17	USD 3,269,203	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.891814 MXN/USD	-	(97,102)	-	11,369	-	n/a
V	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MX	29-Sep-16	3-Nov-17	USD 3,163,745	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.891814 MXN/USD	-	(79,417)	-	9,298	-	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto notional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		
					2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	
V	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	29-Sep-16	4-Dic-17	USD 3,269,203	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.891814MXN/USD	-	(67,208)	-	7,869	-	n/a
V	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	29-Sep-16	2-Ene-18	USD 3,163,745	USD 3,163,745	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.891814MXN/USD	Se paga MXP/ se recibe USD. TC pactado 19.891814 MXN/USD	(51,747)	-	6,059	88,223	n/a
V	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	29-Sep-16	2-Feb-18	USD 3,269,203	USD 3,269,203	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.891814MXN/USD	Se paga MXP/ se recibe USD. TC pactado 19.891814 MXN/USD	(38,700)	-	4,531	245,968	n/a
VII	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	15-Abr-14	1 15-Mar-24	USD 49,364,289	USD 45,030,881	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.94%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.94%	(1,857,141)	(447,354)	(2,189)	12,481	n/a
VI	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	15-Abr-14	16-Mar-32	USD 40,449,375	USD 39,890,427	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 3.68%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 3.68%	(4,928,094)	(2,884,831)	(18,798)	463,362	n/a
VII	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable"	15-Abr-14	15-Mar-24	USD 54,169,271	USD 49,414,061	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.94%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.94%	(2,035,369)	(490,898)	(2,384)	13,809	n/a
VI	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable"	15-Abr-14	16-Mar-32	USD 40,449,375	USD 39,890,427	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 3.68%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 3.68%	(4,928,094)	(2,884,831)	(18,757)	463,362	n/a
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Abr-18	30-Jun-18	-	75 MW	-	Se recibe USD 29.1500/MWh	-	101,140	-	(73,271)	n/a
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Abr-18	30-Jun-18	-	225 MW	-	Se recibe USD 29.0000/MWh	-	289,631	-	(219,761)	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto notional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		
					2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017(no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-18	30-Sep-18	-	150 MW	-	Se recibe USD 41.0000/MWh	-	(240,890)	-	316,239	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	-	15,000 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.2600	-	(43,129)	-	46,223	n/a
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-18	30-Sep-18	-	75 MW	-	Se recibe USD 39.9000/MWh	-	(153,489)	-	158,211	n/a
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-18	30-Sep-18	-	75 MW	-	Se recibe USD 39.8000/MWh	-	(156,493)	-	158,219	n/a
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-18	30-Sep-18	-	225 MW	-	Se recibe USD 31.0000/MWh	-	(84,854)	-	76,631	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.9960/MMBtu	-	(36,051)	-	(8,343)	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.9970/MMBtu	-	(36,278)	-	(8,342)	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Abr-18	30-Jun-18	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.9640/MMBtu	-	(52,071)	-	4,761	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Abr-18	30-Jun-18	-	7,500MMBTU	-	Se paga USD 2.9500/MMBtu	-	(48,902)	-	4,749	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Abr-18	30-Jun-18	-	7,500MMBTU	-	Se paga USD 2.9500/MMBtu	-	(48,902)	-	4,749	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Abr-18	30-Jun-18	-	7,500MMBTU	-	Se paga USD 2.9480/MMBtu	-	(48,450)	-	4,747	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Abr-18	30-Jun-18	-	15,000 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - +0.4125	-	(128,888)	-	98,694	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Abr-18	30-Jun-18	-	15,000 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de	-	(127,756)	-	98,689	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto notional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		
					2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017(no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	
							futuros y spread - +0.4150						
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	-	15,000 MMBTU	-	Se paga USD 2.898/MMBtu	-	(27,555)	-	(16,809)	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	-	15,000 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.2225	-	(60,175)	-	46,270	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	-	5,000MMBTU	-	Se paga USD 2.996/MMBtu	-	(72,102)	-	(16,685)	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	-	15,000MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.2025	-	(69,266)	-	46,295	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	-	15,000 MMBTU	-	Se paga USD2.871/MMBtu	-	72,783	-	(72,783)	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	-	15,000 MMBTU	-	Se paga USD2.871/MMBtu	-	(15,282)	-	15,282	n/a
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-18	30-Sep-18	-	150 MW	-	Se recibe USD 40.0000/MWh	-	(300,971)	-	300,971	n/a
IX	Contratos de venta de gas natural	Posición: corta	2017	2022	-	Aprox. 17,129,597 MMBTUS	-	Índice referenciado en cada contrato.USD/ MMBTus	-	425,636	-	524,769	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	28-Sep-17	2-Abr-18	-	USD 3,120,096	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.81374 MXN/USD	-	(110,942)	-	(2,731)	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	28-Sep-17	2-May-18	-	USD 3,454,392	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.81374 MXN/USD	-	(106,001)	-	(2,609)	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura	28-Sep-17	1-Jun-18	-	USD 3,342,960	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.81374	-	(86,438)	-	-	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto nocional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		
					2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017(no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	
		Posición:larga en USD/ Corta MXN						MXN/USD					
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	28-Sep-17	2-Jul-18	-	USD 3,454,392	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.81374 MXN/USD	-	(72,194)	-	-	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	28-Sep-17	1-Ago-18	-	USD 3,342,960	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.81374 MXN/USD	-	(53,946)	-	-	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	28-Sep-17	4-Sep-18	-	USD 3,454,392	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.81374 MXN/USD	-	(37,348)	-	-	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	28-Sep-17	1-Oct-18	-	USD 3,454,392	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.81374 MXN/USD	-	(22,925)	-	-	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	28-Sep-17	1-Nov-18	-	USD 3,342,960	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.81374 MXN/USD	-	(6,660)	-	-	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	28-Sep-17	3-Dic-18	-	USD 3,454,392	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.81374 MXN/USD	-	9,441	-	-	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	28-Sep-17	2-Ene-19	-	USD 3,342,960	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.81374 MXN/USD	-	23,753	-	-	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	28-Sep-17	1-Feb-19	-	USD 3,454,392	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.81374 MXN/USD	-	39,212	-	-	n/a
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura	30-Ago-17	2-abr-18	-	USD 3,124,666	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643	-	(111,088)	-	(2,734)	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto nocional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		
					2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017(no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	
		Posición:larga en USD/ Corta MXN						MXN/USD					
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	30-Ago-17	2-May-18	-	USD 3,459,451	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/USD	-	(106,138)	-	(2,613)	n/a
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	30-Ago-17	1-Jun-18	-	USD 3,347,856	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/USD	-	(86,547)	-	-	n/a
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	30-Ago-17	2-Jul-18	-	USD 3,459,451	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/USD	-	(72,281)	-	-	n/a
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	30-Ago-17	1-Ago-18	-	USD 3,347,856	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/USD	-	(54,006)	-	-	n/a
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	30-Ago-17	4-Sep-18	-	USD 3,459,451	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/USD	-	(37,382)	-	-	n/a
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	30-Ago-17	1-Oct-18	-	USD 3,459,451	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/USD	-	(22,938)	-	-	n/a
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	30-Ago-17	1-Nov-18	-	USD 3,347,856	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/USD	-	(6,649)	-	-	n/a
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	30-Ago-17	3-Dec-18	-	USD 3,459,451	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/USD	-	9,478	-	-	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto nocional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		
					2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017(no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	30-Ago-17	2-Ene-19	-	USD 3,347,856	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/USD	-	23,812	-	-	n/a
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	30-Ago-17	1-Feb-19	-	USD 3,459,451	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/USD	-	39,297	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Abr-17	30-Abr-17	40,157 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-May-17	31-May-17	41,553 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Jun-17	1-Jun-17	40,212 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Jul-17	30-Jul-17	41,553 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Ago-17	31-Ago-17	41,553 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Sep-17	30-Sep-17	40,212 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Oct-17	31-Oct-17	41,609 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición:	1-Nov-17	30-Nov-17	40,212 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto notional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		
					2017 (no - auditados)	2018 (no auditados)	2017(no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	
		Corta/larga											
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Dic-17	31-Dic-17	41,553 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Ene-18	31-Ene-18	41,553 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Feb-18	28-Feb-18	38,872 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Mar-18	31-Mar-18	41,553 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Abr-18	30-Abr-18	40,157 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-May-18	31-May-18	41,553 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Jun-18	1-Jun-18	40,212 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Jul-18	30-Jul-18	41,553 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Ago-18	31-Ago-18	41,553 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura	1-Sep-18	30-Sep-18	40,212 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto nocional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		
					2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017(no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	2017 (no auditados)	2018 (no auditados)	
	Natural	Posición: Corta/larga											
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Oct-18	31-Oct-18	41,609 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Nov-18	30-Nov-18	40,212 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a
II	Swaps de cobertura de precios de Gas Natural	Cobertura Posición: Corta/larga	1-Dic-18	31-Dic-18	41,553 MM	-	Se recibe/paga USD 2.6801 por MMBTU	-	-	-	-	-	n/a

21. Utiliza la clasificación de los boletines contables para indicar el objetivo del derivado (cobertura o negociación).

La Compañía utiliza la clasificación de los IFDs conforme a la Norma Internacional de Información Financiera ("NIC 39") - *Instrumentos financieros*: Reconocimiento y medición. Referirse a la Nota 20 de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados por el periodo de tres meses terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017

22. El monto del nocional se expresa en miles de pesos, y el valor del activo subyacente y el valor razonable se desglosan en las unidades que están expresadas para cada tipo de derivado, ya sea individual o agregado.

Los montos de los nocionales y el valor razonable de los IFDs están expresados en miles de dólares estadounidenses de manera agregada en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados por el periodo de tres meses terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017

23. Se presenta claramente si la posición es corta o larga.

Referir a la tabla (pregunta 20) de IFDs, donde se señala que existen instrumentos financieros de negociación y de cobertura y otros como contratos de compraventa de gas.

24. Se desglosan por año los montos de vencimiento para el ejercicio actual y los siguientes.

Referirse a la Nota 24.10.1 de los Estados Financieros Consolidados Anuales al 31 de diciembre de 2017.

25. Se especifica si se tienen líneas de crédito o valores dados en garantía para llamadas al margen.

No hay líneas de crédito o valores en garantía para llamadas de margen.

B. Análisis de sensibilidad y cambios en el valor razonable (únicamente para derivados de negociación o de coberturas ineficientes)

26. Para los IFDs de negociación o aquellos de los cuales deba reconocerse la ineffectividad de la cobertura, descripción del método aplicado para la determinación de las pérdidas esperadas o la sensibilidad del precio de los derivados, incluyendo la volatilidad.

Se utilizan escenarios de estrés para determinar las posibles pérdidas en los IFDs por los cambios en el subyacente.

27. Presentación de un análisis de sensibilidad para las operaciones mencionadas, que contenga al menos lo siguiente:

a) Identificación de los riesgos que pueden generar pérdidas en la emisora por operaciones con derivados.

b) Identificación de los instrumentos que originarían dichas pérdidas.

No aplica. Los instrumentos de cobertura de la Compañía han sido evaluados como efectivos.

28. Presentación de 3 escenarios (probable, posible y remoto o de estrés) que pueden generar situaciones adversas para la emisora, describiendo los supuestos y parámetros que fueron empleados para llevarlos a cabo.

c) El escenario posible implica una variación de por lo menos el 25% en el precio de los activos subyacentes, y el escenario remoto implica una variación de por lo menos 50%

Referirse a punto 27 anterior para verificar los diferentes escenarios.

29. Estimación de la pérdida potencial reflejada en el estado de resultados y en el flujo de efectivo, para cada escenario.

Referirse a punto 27 anterior para verificar los diferentes escenarios.

30. Para los IFDs de cobertura, indicación del nivel de estrés o variación de los activos subyacentes bajo el cual las medidas de efectividad resultan suficiente.

Las medidas resultan efectivas para escenarios de estrés de entre -30% y hasta 30%.

[800100] Notas - Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2018-03-31	Cierre Ejercicio Anterior 2017-12-31
Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable [sinopsis]		
Efectivo y equivalentes de efectivo [sinopsis]		
Efectivo [sinopsis]		
Efectivo en caja	86,000	79,000
Saldos en bancos	44,814,000	37,129,000
Total efectivo	44,900,000	37,208,000
Equivalentes de efectivo [sinopsis]		
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Inversiones a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	27,082,000	1,081,000
Otros acuerdos bancarios, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Total equivalentes de efectivo	27,082,000	1,081,000
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	0	0
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	71,982,000	38,289,000
Cientes y otras cuentas por cobrar [sinopsis]		
Cientes	117,528,000	93,258,000
Cuentas por cobrar circulantes a partes relacionadas	11,639,000	24,600,000
Anticipos circulantes [sinopsis]		
Anticipos circulantes a proveedores	1,016,000	1,446,000
Gastos anticipados circulantes	5,885,000	5,116,000
Total anticipos circulantes	6,901,000	6,562,000
Cuentas por cobrar circulantes procedentes de impuestos distintos a los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por cobrar circulante	51,691,000	39,633,000
Cuentas por cobrar circulantes por venta de propiedades	0	0
Cuentas por cobrar circulantes por alquiler de propiedades	0	0
Otras cuentas por cobrar circulantes	11,973,000	11,295,000
Total de clientes y otras cuentas por cobrar	148,041,000	135,715,000
Clases de inventarios circulantes [sinopsis]		
Materias primas circulantes y suministros de producción circulantes [sinopsis]		
Materias primas	0	0
Suministros de producción circulantes	0	0
Total de las materias primas y suministros de producción	0	0
Mercancía circulante	7,078,000	7,196,000
Trabajo en curso circulante	0	0
Productos terminados circulantes	0	0
Piezas de repuesto circulantes	0	0
Propiedad para venta en curso ordinario de negocio	0	0
Otros inventarios circulantes	0	0
Total inventarios circulantes	7,078,000	7,196,000
Activos mantenidos para la venta [sinopsis]		
Activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	164,952,000	148,190,000
Activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para distribuir a los propietarios	0	0
Total de activos mantenidos para la venta	164,952,000	148,190,000
Cientes y otras cuentas por cobrar no circulantes [sinopsis]		
Cientes no circulantes	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes debidas por partes relacionadas	627,124,000	493,887,000
Anticipos de pagos no circulantes	0	0
Anticipos de arrendamientos no circulantes	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes procedentes de impuestos distintos a los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por cobrar no circulante	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2018-03-31	Cierre Ejercicio Anterior 2017-12-31
Cuentas por cobrar no circulantes por venta de propiedades	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes por alquiler de propiedades	0	0
Rentas por facturar	0	0
Otras cuentas por cobrar no circulantes	940,257,000	942,184,000
Total clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	1,567,381,000	1,436,071,000
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas [sinopsis]		
Inversiones en subsidiarias	0	0
Inversiones en negocios conjuntos	533,313,000	523,102,000
Inversiones en asociadas	0	0
Total de inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	533,313,000	523,102,000
Propiedades, planta y equipo [sinopsis]		
Terrenos y construcciones [sinopsis]		
Terrenos	91,856,000	82,389,000
Edificios	47,960,000	48,388,000
Total terrenos y edificios	139,816,000	130,777,000
Maquinaria	1,507,000	1,558,000
Vehículos [sinopsis]		
Buques	0	0
Aeronave	0	0
Equipos de Transporte	2,062,000	2,354,000
Total vehículos	2,062,000	2,354,000
Enseres y accesorios	0	0
Equipo de oficina	5,190,000	5,747,000
Activos tangibles para exploración y evaluación	0	0
Activos de minería	0	0
Activos de petróleo y gas	3,332,465,000	3,349,946,000
Construcciones en proceso	74,185,000	28,939,000
Anticipos para construcciones	0	0
Otras propiedades, planta y equipo	209,573,000	210,135,000
Total de propiedades, planta y equipo	3,764,798,000	3,729,456,000
Propiedades de inversión [sinopsis]		
Propiedades de inversión	0	0
Propiedades de inversión en construcción o desarrollo	0	0
Anticipos para la adquisición de propiedades de inversión	0	0
Total de Propiedades de inversión	0	0
Activos intangibles y crédito mercantil [sinopsis]		
Activos intangibles distintos de crédito mercantil [sinopsis]		
Marcas comerciales	0	0
Activos intangibles para exploración y evaluación	0	0
Cabeceras de periódicos o revistas y títulos de publicaciones	0	0
Programas de computador	0	0
Licencias y franquicias	0	0
Derechos de propiedad intelectual, patentes y otros derechos de propiedad industrial, servicio y derechos de explotación	0	0
Recetas, fórmulas, modelos, diseños y prototipos	0	0
Activos intangibles en desarrollo	0	0
Otros activos intangibles	192,711,000	190,199,000
Total de activos intangibles distintos al crédito mercantil	192,711,000	190,199,000
Crédito mercantil	1,638,091,000	1,638,091,000
Total activos intangibles y crédito mercantil	1,830,802,000	1,828,290,000
Proveedores y otras cuentas por pagar [sinopsis]		
Proveedores circulantes	76,487,000	72,638,000
Cuentas por pagar circulantes a partes relacionadas	21,584,000	34,209,000
Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como circulantes [sinopsis]		

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2018-03-31	Cierre Ejercicio Anterior 2017-12-31
Ingresos diferidos clasificados como circulantes	0	0
Ingreso diferido por alquileres clasificado como circulante	0	0
Pasivos acumulados (devengados) clasificados como circulantes	0	0
Beneficios a los empleados a corto plazo acumulados (o devengados)	13,806,000	18,849,000
Total de pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como circulantes	0	0
Cuentas por pagar circulantes de la seguridad social e impuestos distintos de los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por pagar circulante	37,707,000	36,273,000
Retenciones por pagar circulantes	1,937,000	2,752,000
Otras cuentas por pagar circulantes	400,000	185,000
Total proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	100,408,000	109,784,000
Otros pasivos financieros a corto plazo [sinopsis]		
Créditos Bancarios a corto plazo	375,719,000	200,272,000
Créditos Bursátiles a corto plazo	0	65,871,000
Otros créditos con costo a corto plazo	579,800,000	510,009,000
Otros créditos sin costo a corto plazo	0	0
Otros pasivos financieros a corto plazo	15,453,000	45,777,000
Total de otros pasivos financieros a corto plazo	970,972,000	821,929,000
Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo [sinopsis]		
Proveedores no circulantes	0	0
Cuentas por pagar no circulantes con partes relacionadas	0	0
Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como no circulantes [sinopsis]		
Ingresos diferidos clasificados como no circulantes	0	0
Ingreso diferido por alquileres clasificado como no circulante	0	0
Pasivos acumulados (devengados) clasificados como no corrientes	0	0
Total de pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como no circulantes	0	0
Cuentas por pagar no circulantes a la seguridad social e impuestos distintos de los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por pagar no circulante	0	0
Retenciones por pagar no circulantes	0	0
Otras cuentas por pagar no circulantes	0	0
Total de proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo [sinopsis]		
Créditos Bancarios a largo plazo	714,772,000	728,423,000
Créditos Bursátiles a largo plazo	1,052,598,000	1,037,614,000
Otros créditos con costo a largo plazo	73,920,000	73,510,000
Otros créditos sin costo a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo	92,338,000	128,447,000
Total de otros pasivos financieros a largo plazo	1,933,628,000	1,967,994,000
Otras provisiones [sinopsis]		
Otras provisiones a largo plazo	66,931,000	67,210,000
Otras provisiones a corto plazo	0	0
Total de otras provisiones	66,931,000	67,210,000
Otros resultados integrales acumulados [sinopsis]		
Superávit de revaluación	0	0
Reserva de diferencias de cambio por conversión	0	0
Reserva de coberturas del flujo de efectivo	0	0
Reserva de ganancias y pérdidas por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	0	0
Reserva de la variación del valor temporal de las opciones	0	0
Reserva de la variación en el valor de contratos a futuro	0	0
Reserva de la variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera	0	0
Reserva por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	0	0
Reserva de pagos basados en acciones	0	0
Reserva de nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	0	0
Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital relativos a activos no circulantes o grupos de	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2018-03-31	Cierre Ejercicio Anterior 2017-12-31
activos para su disposición mantenidos para la venta		
Reserva de ganancias y pérdidas por inversiones en instrumentos de capital	0	0
Reserva de cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo	0	0
Reserva para catástrofes	0	0
Reserva para estabilización	0	0
Reserva de componentes de participación discrecional	0	0
Reserva de componentes de capital de instrumentos convertibles	0	0
Reservas para reembolsos de capital	0	0
Reserva de fusiones	0	0
Reserva legal	0	0
Otros resultados integrales	(85,430,000)	(114,556,000)
Total otros resultados integrales acumulados	(85,430,000)	(114,556,000)
Activos (pasivos) netos [sinopsis]		
Activos	8,401,269,000	8,163,859,000
Pasivos	3,728,047,000	3,647,272,000
Activos (pasivos) netos	4,673,222,000	4,516,587,000
Activos (pasivos) circulantes netos [sinopsis]		
Activos circulantes	573,395,000	515,013,000
Pasivos circulantes	1,190,167,000	1,053,917,000
Activos (pasivos) circulantes netos	(616,772,000)	(538,904,000)

[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos

Concepto	Acumulado Año Actual 2018-01-01 - 2018-03-31	Acumulado Año Anterior 2017-01-01 - 2017-03-31
Análisis de ingresos y gastos [sinopsis]		
Ingresos [sinopsis]		
Servicios	193,329,000	173,977,000
Venta de bienes	52,384,000	49,505,000
Intereses	0	0
Regalías	0	0
Dividendos	0	0
Arrendamiento	0	0
Construcción	0	0
Otros ingresos	42,238,000	49,321,000
Total de ingresos	287,951,000	272,803,000
Ingresos financieros [sinopsis]		
Intereses ganados	6,218,000	1,566,000
Utilidad por fluctuación cambiaria	52,231,000	11,709,000
Utilidad por cambios en el valor razonable de derivados	0	0
Utilidad por cambios en valor razonable de instrumentos financieros	0	0
Otros ingresos financieros	0	0
Total de ingresos financieros	58,449,000	13,275,000
Gastos financieros [sinopsis]		
Intereses devengados a cargo	30,649,000	13,585,000
Pérdida por fluctuación cambiaria	6,773,000	8,508,000
Pérdidas por cambio en el valor razonable de derivados	0	0
Pérdida por cambios en valor razonable de instrumentos financieros	0	0
Otros gastos financieros	49,000	0
Total de gastos financieros	37,471,000	22,093,000
Impuestos a la utilidad [sinopsis]		
Impuesto causado	35,272,000	8,116,000
Impuesto diferido	2,964,000	(2,382,000)
Total de Impuestos a la utilidad	38,236,000	5,734,000

[800500] Notas - Lista de notas

Información a revelar sobre notas, declaración de cumplimiento con las NIIF y otra información explicativa de la entidad [bloque de texto]

a. Declaración de cumplimiento

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad ("IAS", por sus siglas en inglés) 34 *Información Financiera Intermedia*, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera ("IASB", por sus siglas en inglés).

Cierta información y revelaciones de las notas que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo a las Normas de Información Financiera Internacionales ("IFRS", por sus siglas en inglés) ha sido condensada u omitida, de conformidad con las disposiciones para reportes de periodos intermedios. Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2017, preparados de conformidad con IFRS emitidos por el IASB.

Los resultados integrales de los periodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

Información a revelar sobre información general sobre los estados financieros [bloque de texto]

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. ("IEnova") y Subsidiarias (en su conjunto, IEnova ó la "Compañía") han sido constituidas y tienen domicilio en México. Su matriz y última controladora es Sempra Energy ("Compañía Controladora"), la cual está constituida y tiene su domicilio en los Estados Unidos de América ("Estados Unidos"). Su domicilio social y los lugares principales en donde opera se encuentran descritos en la Nota 23.

La Compañía opera en el sector energético. La Compañía está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Los importes identificados como Corporativo corresponden a IEnova como compañía controladora. (Ver Nota 15).

El segmento de Gas desarrolla, posee y opera, o tiene participación en, ductos de gas natural, gas licuado de petróleo ("GLP"), un etanoducto, almacenamiento de gas natural licuado ("GNL") y GLP, transporte, distribución y venta de gas natural, en los estados de Baja California, Sonora, Sinaloa, Coahuila, Chihuahua, Durango, Tamaulipas, Chiapas, San Luis Potosí, Tabasco, Veracruz, Nuevo León y Jalisco, México. Además posee y opera una unidad de GNL en Baja California, México para la importación, almacenamiento y regasificación de GNL.

El segmento de Electricidad tiene en desarrollo tres proyectos de energía solar en México localizados en Baja California, Aguascalientes y Sonora, además posee y opera una planta termoeléctrica de gas natural que incluye dos turbinas de gas y una turbina de vapor en Baja California, México, también posee un parque eólico localizado en el estado de Nuevo León, México, además tiene participación en un proyecto de energía renovable, un negocio conjunto en Baja California, México, ambos proyectos

de energía renovable utilizan los recursos eólicos para suministrar energía a clientes en México y en los Estados Unidos, respectivamente.

La Compañía desarrolla un proyecto para la construcción de terminales marinas terrestres para el recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, dichas terminales estarán ubicadas en Veracruz, Ciudad de México, Puebla y Baja California, México.

La Compañía obtuvo la autorización correspondiente por parte de la Comisión Reguladora de Energía ("CRE") para la realización de estas actividades.

Información a revelar sobre un resumen de las políticas contables significativas [bloque de texto]

2. Principales políticas contables

a. *Declaración de cumplimiento*

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad ("IAS", por sus siglas en inglés) 34 *Información Financiera Intermedia*, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera ("IASB", por sus siglas en inglés).

Cierta información y revelaciones de las notas que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo a las Normas de Información Financiera Internacionales ("IFRS", por sus siglas en inglés) ha sido condensada u omitida, de conformidad con las disposiciones para reportes de periodos intermedios. Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2017, preparados de conformidad con IFRS emitidos por el IASB.

Los resultados integrales de los periodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

b. *Bases de preparación*

Las políticas contables, bases de presentación y estimaciones aplicadas en la preparación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía, fueron las mismas que se aplicaron en la preparación de los Estados Financieros Consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2017.

c. *Activos a largo plazo disponibles para la venta y operaciones discontinuas*

Los activos de larga duración y los grupos de activos en disposición se clasifican como disponibles para la venta si su valor en libros será recuperado a través de su venta y no mediante su uso continuo. Se considera que esta condición ha sido cumplida únicamente cuando la venta es altamente probable y el activo (o grupo de activos en disposición) está disponible para su venta inmediata en su condición actual sujeta únicamente a términos comunes de venta de dichos activos.

Una operación discontinua es un componente de la compañía que ha sido dispuesto, o bien que ha sido clasificado como disponible para la venta (o es parte de un único plan coordinado para disponer de) y representa una línea de

negocio o un área geográfica, que es significativa y puede considerarse separada del resto; o es una compañía subsidiaria adquirida exclusivamente con la finalidad de revenderla. Una operación discontinua se presenta como un importe único en el Estado Consolidado de Ganancias Intermedios Condensados que comprende el resultado después de impuestos de las operaciones discontinuas y la ganancia o pérdida después de impuestos reconocida por la medición a valor razonable menos costos de venta, o por la disposición de los activos o grupos para su disposición que constituyan la operación discontinua.

d. *Activos intangibles*

Cuando se adquiere un activo intangible en una combinación de negocios y/o adquisición de activos se reconocen separadamente del crédito mercantil y su costo inicial será su valor razonable en la fecha de adquisición.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, un activo intangible adquirido en una combinación de negocios y/o adquisición de activos se reconocerá por su costo menos la amortización acumulada y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro, sobre la misma base que los activos intangibles que se adquieren de forma separada.

e. *Combinaciones de negocios y adquisición de activos*

La Compañía evaluará si la transacción u otros eventos es una combinación de negocios aplicando lo establecido en la IFRS 3 *Combinaciones de Negocios*, la cual requiere que los activos adquiridos y los pasivos asumidos constituyan un negocio. Si los activos adquiridos no son un negocio, la Compañía contabilizará la transacción o evento como una adquisición de activos.

Las adquisiciones de negocios se contabilizan utilizando el método de adquisición. La contraprestación transferida en una combinación de negocios se mide a valor razonable, el cual se calcula como la suma de los valores razonables de los activos transferidos por la Compañía, menos los pasivos incurridos por la Compañía con los anteriores propietarios de la empresa adquirida y las participaciones de capital emitidas por la Compañía a cambio del control sobre la empresa a la fecha de adquisición.

Los costos relacionados con la adquisición generalmente se reconocen en el estado de resultados conforme se incurren.

A la fecha de adquisición, los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos se reconocen a valor razonable con excepción de:

- . Impuestos diferidos activos o pasivos y activos o pasivos relacionados con beneficios a empleados, que se reconocen y miden de conformidad con IAS 12 *Impuestos a la Utilidad* y IAS 19 *Beneficios a los Empleados*, respectivamente;
- . Activos (o un grupo de activos para su disposición) que se clasifican como mantenidos para venta de conformidad con la IFRS 5 *Activos no Circulantes Mantenedos para Venta y Operaciones Discontinuas* que se miden de conformidad con dicha norma.

El crédito mercantil se mide como el exceso de la suma de la contraprestación transferida, el monto de cualquier participación no controladora en la empresa adquirida, y el valor razonable de la tenencia accionaria previa del adquirente en la empresa adquirida (si hubiere) sobre el neto de los montos de activos adquiridos identificables y pasivos asumidos a la fecha de adquisición. Si después de una revaluación el neto de los montos de activos adquiridos identificables y pasivos asumidos a la fecha de adquisición excede la suma de la contraprestación transferida, el monto de cualquier participación no controladora en la empresa adquirida y el valor razonable de la tenencia accionaria previa del adquirente en la empresa adquirida (si hubiere), el exceso se reconoce inmediatamente en el estado consolidado de resultados como una ganancia por compra a precio de ganga.

Las participaciones no controladoras que son participaciones accionarias y que otorgan a sus tenedores una participación proporcional de los activos netos de la Compañía en caso de liquidación, se pueden medir inicialmente ya sea a valor razonable o al valor de la participación proporcional de la participación no controladora en los montos reconocidos de los activos netos identificables de la empresa adquirida. La opción de base de medición se realiza en cada transacción. Otros tipos de participaciones no controladoras se miden a valor razonable o, cuando aplique, con base en a lo especificado por otra IFRS.

Cuando la contraprestación transferida por la Compañía en una combinación de negocios incluya activos o pasivos resultantes de un acuerdo de contraprestación contingente, la contraprestación contingente se mide a su valor razonable a la fecha de adquisición y se incluye como parte de la contraprestación transferida en una combinación de negocios. Los cambios en el valor razonable de la contraprestación contingente que califican como ajustes del periodo de medición se ajustan retrospectivamente con los correspondientes ajustes contra crédito mercantil. Los ajustes del periodo de medición son ajustes que surgen de la información adicional obtenida durante el periodo de medición (que no puede ser mayor a un año a partir de la fecha de adquisición) sobre hechos y circunstancias que existieron a la fecha de adquisición.

El tratamiento contable para cambios en el valor razonable de la contraprestación contingente que no califiquen como ajustes del periodo de medición depende de cómo se clasifique la contraprestación contingente. La contraprestación contingente que se clasifique como capital no se vuelve a medir en fechas de informe posteriores y su posterior liquidación se contabiliza dentro del capital.

Otra contraprestación contingente que se clasifique como un activo o pasivo se vuelve a medir a valor razonable en fechas de informe posteriores de conformidad con IAS 39 *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición*, o IAS 37 *Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes*, según sea apropiado, reconociendo la correspondiente ganancia o pérdida en los resultados.

Cuando una combinación de negocios se logra por etapas, la participación accionaria previa de la Compañía en la empresa adquirida se remide al valor razonable a la fecha de adquisición y la ganancia o pérdida resultante, si hubiere, se reconoce en los resultados. Los montos que surgen de participaciones en la empresa adquirida antes de la fecha de adquisición que han sido previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales ("ORI") se reclasifican a los resultados cuando este tratamiento sea apropiado si dicha participación se elimina.

Si el tratamiento contable inicial de una combinación de negocios está incompleto al final del periodo de informe en el que ocurre la combinación, la Compañía reporta montos provisionales para las partidas cuya contabilización esté incompleta. Dichos montos provisionales se ajustan durante el periodo de medición (véase párrafos anteriores) o se reconocen activos o pasivos adicionales para reflejar la nueva información obtenida sobre los hechos y circunstancias que existieron a la fecha de adquisición y que, de haber sido conocidos, hubiesen afectado a los montos reconocidos a dicha fecha.

f. Ingresos

El ingreso por contratos con clientes se reconoce en el momento en que los servicios son prestados o cuando los bienes son entregados y aceptados por el cliente, conforme a los programas establecidos en los contratos. Consecuentemente, la asignación de estos ingresos se realiza en función de los precios independientes de venta establecidos en los contratos y con base a lo incurrido. Por lo tanto, la asignación de la contraprestación y, en consecuencia, el calendario del reconocimiento de ingresos no se vio afectado por la adopción de la IFRS 15.

La Compañía ha evaluado el reconocimiento y la medición de los ingresos en función del modelo de cinco pasos en la IFRS 15 y no ha identificado ningún impacto financiero significativo, por lo que no se producirán ajustes

significativos a partir de su adopción. La Compañía eligió adoptar la nueva norma a partir del 1 de enero de 2018 aplicando el método de adopción retrospectivo modificado.

Los ingresos por contratos con clientes están clasificados en las siguientes líneas:

- i. Servicio de transporte de gas natural
- ii. Almacenamiento y regasificación de gas
- iii. Venta de gas natural
- iv. Distribución de gas natural
- v. Servicios administrativos
- vi. Generación de energía

g. *Juicios críticos en la aplicación de políticas contables*

En la aplicación de las políticas contables de la Compañía, la Administración debe hacer juicios, estimaciones y supuestos sobre los valores en libros de los activos y pasivos en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados. Las estimaciones y supuestos se basan en la experiencia y otros factores que se consideran pertinentes. Los resultados reales podrían diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y supuestos son revisados de manera regular. Los cambios en las estimaciones contables son reconocidos en el periodo que se realizó el cambio y periodos futuros si el cambio afecta tanto el periodo actual y para periodos siguientes.

a. *Deterioro activos tangibles e intangibles excluyendo el crédito mercantil*

Cuando los activos de larga duración y los grupos de activos en disposición clasificados como mantenidos para la venta se valúan al menor entre su valor en libros y el valor razonable de los activos menos los costos para su venta, la diferencia se ajusta a la fecha del periodo de reporte, siempre que dichos activos cumplan con los criterios para ser clasificados como mantenidos para la venta.

El valor razonable es un estimado del precio que se recibiría por vender un activo o que se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes en el mercado a la fecha de valuación. Por consiguiente, una vez que la compra sea completada puede resultar en una ganancia o pérdida.

b. *Arrendamiento financiero*

Como se describe en la Nota 5, la Administración ha determinado que ciertos contratos deben contabilizarse como arrendamientos financieros al valor presente de los pagos mínimos a la fecha de inicio del acuerdo, el cual asciende sustancialmente a su totalidad del valor razonable.

[800600] Notas - Lista de políticas contables

Información a revelar sobre un resumen de las políticas contables significativas [bloque de texto]

2. Principales políticas contables

a. *Declaración de cumplimiento*

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad ("IAS", por sus siglas en inglés) 34 *Información Financiera Intermedia*, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera ("IASB", por sus siglas en inglés).

Cierta información y revelaciones de las notas que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo a las Normas de Información Financiera Internacionales ("IFRS", por sus siglas en inglés) ha sido condensada u omitida, de conformidad con las disposiciones para reportes de periodos intermedios. Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2017, preparados de conformidad con IFRS emitidos por el IASB.

Los resultados integrales de los periodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

b. *Bases de preparación*

Las políticas contables, bases de presentación y estimaciones aplicadas en la preparación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía, fueron las mismas que se aplicaron en la preparación de los Estados Financieros Consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2017.

c. *Activos a largo plazo disponibles para la venta y operaciones discontinuas*

Los activos de larga duración y los grupos de activos en disposición se clasifican como disponibles para la venta si su valor en libros será recuperado a través de su venta y no mediante su uso continuo. Se considera que esta condición ha sido cumplida únicamente cuando la venta es altamente probable y el activo (o grupo de activos en disposición) está disponible para su venta inmediata en su condición actual sujeta únicamente a términos comunes de venta de dichos activos.

Una operación discontinua es un componente de la compañía que ha sido dispuesto, o bien que ha sido clasificado como disponible para la venta (o es parte de un único plan coordinado para disponer de) y representa una línea de negocio o un área geográfica, que es significativa y puede considerarse separada del resto; o es una compañía subsidiaria adquirida exclusivamente con la finalidad de revenderla. Una operación discontinua se presenta como un importe único en el Estado Consolidado de Ganancias Intermedios Condensados que comprende el resultado después de impuestos de las operaciones discontinuas y la ganancia o pérdida después de impuestos reconocida por la medición a valor razonable menos costos de venta, o por la disposición de los activos o grupos para su disposición que constituyan la operación discontinua.

d. *Activos intangibles*

Cuando se adquiere un activo intangible en una combinación de negocios y/o adquisición de activos se reconocen separadamente del crédito mercantil y su costo inicial será su valor razonable en la fecha de adquisición.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, un activo intangible adquirido en una combinación de negocios y/o adquisición de activos se reconocerá por su costo menos la amortización acumulada y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro, sobre la misma base que los activos intangibles que se adquieren de forma separada.

e. *Combinaciones de negocios y adquisición de activos*

La Compañía evaluará si la transacción u otros eventos es una combinación de negocios aplicando lo establecido en la IFRS 3 *Combinaciones de Negocios*, la cual requiere que los activos adquiridos y los pasivos asumidos constituyan un negocio. Si los activos adquiridos no son un negocio, la Compañía contabilizará la transacción o evento como una adquisición de activos.

Las adquisiciones de negocios se contabilizan utilizando el método de adquisición. La contraprestación transferida en una combinación de negocios se mide a valor razonable, el cual se calcula como la suma de los valores razonables de los activos transferidos por la Compañía, menos los pasivos incurridos por la Compañía con los anteriores propietarios de la empresa adquirida y las participaciones de capital emitidas por la Compañía a cambio del control sobre la empresa a la fecha de adquisición.

Los costos relacionados con la adquisición generalmente se reconocen en el estado de resultados conforme se incurren.

A la fecha de adquisición, los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos se reconocen a valor razonable con excepción de:

- . Impuestos diferidos activos o pasivos y activos o pasivos relacionados con beneficios a empleados, que se reconocen y miden de conformidad con IAS 12 *Impuestos a la Utilidad* y IAS 19 *Beneficios a los Empleados*, respectivamente;
- . Activos (o un grupo de activos para su disposición) que se clasifican como mantenidos para venta de conformidad con la IFRS 5 *Activos no Circulantes Mantenidos para Venta y Operaciones Discontinuas* que se miden de conformidad con dicha norma.

El crédito mercantil se mide como el exceso de la suma de la contraprestación transferida, el monto de cualquier participación no controladora en la empresa adquirida, y el valor razonable de la tenencia accionaria previa del adquirente en la empresa adquirida (si hubiere) sobre el neto de los montos de activos adquiridos identificables y pasivos asumidos a la fecha de adquisición. Si después de una revaluación el neto de los montos de activos adquiridos identificables y pasivos asumidos a la fecha de adquisición excede la suma de la contraprestación transferida, el monto de cualquier participación no controladora en la empresa adquirida y el valor razonable de la tenencia accionaria previa del adquirente en la empresa adquirida (si hubiere), el exceso se reconoce inmediatamente en el estado consolidado de resultados como una ganancia por compra a precio de ganga.

Las participaciones no controladoras que son participaciones accionarias y que otorgan a sus tenedores una participación proporcional de los activos netos de la Compañía en caso de liquidación, se pueden medir inicialmente ya sea a valor razonable o al valor de la participación proporcional de la participación no controladora en los montos reconocidos de los activos netos identificables de la empresa adquirida. La opción de base de medición se realiza en cada transacción. Otros tipos de participaciones no controladoras se miden a valor razonable o, cuando aplique, con base en a lo especificado por otra IFRS.

Cuando la contraprestación transferida por la Compañía en una combinación de negocios incluya activos o pasivos resultantes de un acuerdo de contraprestación contingente, la contraprestación contingente se mide a su valor razonable a la fecha de adquisición y se incluye como parte de la contraprestación transferida en una combinación de negocios. Los cambios en el valor razonable de la contraprestación contingente que califican como ajustes del periodo de medición se ajustan retrospectivamente con los correspondientes ajustes contra crédito mercantil. Los ajustes del periodo de medición son ajustes que surgen de la información adicional obtenida durante el periodo de medición (que no puede ser mayor a un año a partir de la fecha de adquisición) sobre hechos y circunstancias que existieron a la fecha de adquisición.

El tratamiento contable para cambios en el valor razonable de la contraprestación contingente que no califiquen como ajustes del periodo de medición depende de cómo se clasifique la contraprestación contingente. La contraprestación contingente que se clasifique como capital no se vuelve a medir en fechas de informe posteriores y su posterior liquidación se contabiliza dentro del capital.

Otra contraprestación contingente que se clasifique como un activo o pasivo se vuelve a medir a valor razonable en fechas de informe posteriores de conformidad con IAS 39 *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición*, o IAS 37 *Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes*, según sea apropiado, reconociendo la correspondiente ganancia o pérdida en los resultados.

Cuando una combinación de negocios se logra por etapas, la participación accionaria previa de la Compañía en la empresa adquirida se remide al valor razonable a la fecha de adquisición y la ganancia o pérdida resultante, si hubiere, se reconoce en los resultados. Los montos que surgen de participaciones en la empresa adquirida antes de la fecha de adquisición que han sido previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales ("ORI") se reclasifican a los resultados cuando este tratamiento sea apropiado si dicha participación se elimina.

Si el tratamiento contable inicial de una combinación de negocios está incompleto al final del periodo de informe en el que ocurre la combinación, la Compañía reporta montos provisionales para las partidas cuya contabilización esté incompleta. Dichos montos provisionales se ajustan durante el periodo de medición (véase párrafos anteriores) o se reconocen activos o pasivos adicionales para reflejar la nueva información obtenida sobre los hechos y circunstancias que existieron a la fecha de adquisición y que, de haber sido conocidos, hubiesen afectado a los montos reconocidos a dicha fecha.

f. **Ingresos**

El ingreso por contratos con clientes se reconoce en el momento en que los servicios son prestados o cuando los bienes son entregados y aceptados por el cliente, conforme a los programas establecidos en los contratos. Consecuentemente, la asignación de estos ingresos se realiza en función de los precios independientes de venta establecidos en los contratos y con base a lo incurrido. Por lo tanto, la asignación de la contraprestación y, en consecuencia, el calendario del reconocimiento de ingresos no se vio afectado por la adopción de la IFRS 15.

La Compañía ha evaluado el reconocimiento y la medición de los ingresos en función del modelo de cinco pasos en la IFRS 15 y no ha identificado ningún impacto financiero significativo, por lo que no se producirán ajustes significativos a partir de su adopción. La Compañía eligió adoptar la nueva norma a partir del 1 de enero de 2018 aplicando el método de adopción retrospectivo modificado.

Los ingresos por contratos con clientes están clasificados en las siguientes líneas:

- i. Servicio de transporte de gas natural
- ii. Almacenamiento y regasificación de gas

- iii. Venta de gas natural
- iv. Distribución de gas natural
- v. Servicios administrativos
- vi. Generación de energía

g. *Juicios críticos en la aplicación de políticas contables*

En la aplicación de las políticas contables de la Compañía, la Administración debe hacer juicios, estimaciones y supuestos sobre los valores en libros de los activos y pasivos en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados. Las estimaciones y supuestos se basan en la experiencia y otros factores que se consideran pertinentes. Los resultados reales podrían diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y supuestos son revisados de manera regular. Los cambios en las estimaciones contables son reconocidos en el periodo que se realizó el cambio y periodos futuros si el cambio afecta tanto el periodo actual y para periodos siguientes.

a. *Deterioro activos tangibles e intangibles excluyendo el crédito mercantil*

Cuando los activos de larga duración y los grupos de activos en disposición clasificados como mantenidos para la venta se valúan al menor entre su valor en libros y el valor razonable de los activos menos los costos para su venta, la diferencia se ajusta a la fecha del periodo de reporte, siempre que dichos activos cumplan con los criterios para ser clasificados como mantenidos para la venta.

El valor razonable es un estimado del precio que se recibiría por vender un activo o que se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes en el mercado a la fecha de valuación. Por consiguiente, una vez que la compra sea completada puede resultar en una ganancia o pérdida.

b. *Arrendamiento financiero*

Como se describe en la Nota 5, la Administración ha determinado que ciertos contratos deben contabilizarse como arrendamientos financieros al valor presente de los pagos mínimos a la fecha de inicio del acuerdo, el cual asciende sustancialmente a su totalidad del valor razonable.

[813000] Notas - Información financiera intermedia de conformidad con la NIC 34

Información a revelar sobre información financiera intermedia [bloque de texto]

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados

Al 31 de marzo de 2018 y por los periodos de tres meses (No auditados) que terminaron el 31 de marzo de 2018 y 2017
(En miles de dólares estadounidenses, excepto en donde se indique lo contrario)

1. Actividad y eventos relevantes

a. *Actividad*

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. (“IEnova”) y Subsidiarias (en su conjunto, IEnova ó la “Compañía”) han sido constituidas y tienen domicilio en México. Su matriz y última controladora es Sempra Energy (“Compañía Controladora”), la cual está constituida y tiene su domicilio en los Estados Unidos de América (“Estados Unidos”). Su domicilio social y los lugares principales en donde opera se encuentran descritos en la Nota 23.

La Compañía opera en el sector energético. La Compañía está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Los importes identificados como Corporativo corresponden a IEnova como compañía controladora. (Ver Nota 15).

El segmento de Gas desarrolla, posee y opera, o tiene participación en, ductos de gas natural, gas licuado de petróleo (“GLP”), un etanoducto, almacenamiento de gas natural licuado (“GNL”) y GLP, transporte, distribución y venta de gas natural, en los estados de Baja California, Sonora, Sinaloa, Coahuila, Chihuahua, Durango, Tamaulipas, Chiapas, San Luis Potosí, Tabasco, Veracruz, Nuevo León y Jalisco, México. Además posee y opera una unidad de GNL en Baja California, México para la importación, almacenamiento y regasificación de GNL.

El segmento de Electricidad tiene en desarrollo tres proyectos de energía solar en México localizados en Baja California, Aguascalientes y Sonora, además posee y opera una planta termoeléctrica de gas natural que incluye dos turbinas de gas y una turbina de vapor en Baja California, México, también posee un parque eólico localizado en el estado de Nuevo León, México, además tiene participación en un proyecto de energía renovable, un negocio conjunto en Baja California, México, ambos proyectos de energía renovable utilizan los recursos eólicos para suministrar energía a clientes en México y en los Estados Unidos, respectivamente.

La Compañía desarrolla un proyecto para la construcción de terminales marinas terrestres para el recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, dichas terminales estarán ubicadas en Veracruz, Ciudad de México, Puebla y Baja California, México.

La Compañía obtuvo la autorización correspondiente por parte de la Comisión Reguladora de Energía ("CRE") para la realización de estas actividades.

Estacionalidad de operaciones. La demanda de los clientes en los segmentos de Gas y Electricidad tiene variaciones estacionales. Para el segmento de Gas, la demanda de gas natural es mayor en época de clima frío. Para el segmento de Electricidad, la demanda del servicio de suministro de energía eléctrica es mayor durante la época de clima cálido.

b. Eventos relevantes

1.1. Contrato de crédito y reembolso para la emisión de cartas de crédito standby ("LOCF", por sus siglas en inglés)

El 22 de enero de 2018, con el fin de ser más eficiente en el proceso de emisión de cartas de crédito que son requeridas por entidades gubernamentales o terceros con quien contrate, IEnova celebró, con un grupo sindicado de bancos integrado por Banco Nacional de México, S. A. de C. V., Suminoto Mitsui Banking Coporation ("SMBC"), BBVA Bancomer, S. A. de C. V. ("Bancomer"), Scotiabank Inverlat, S. A., Mizuho Bank LTD ("Mizuho"), BNP Paribas, S. A. de C. V. y Banco Santander (Mexico), S. A. de C. V. ("Santander"), un contrato de crédito y reembolso para la emisión de LOCF hasta por una cantidad de \$1,000 millones de dólares que tendrá vigencia de 5 años.

- i. El LOCF, entre otras cosas, permitirá a IEnova tener mayor agilidad en los procesos administrativos para la expedición o renovación de cartas de crédito y contar con un proceso único y homogéneo para la emisión de todas las cartas.
- ii. El LOCF y las cartas de crédito que se emitan al amparo del mismo no constituyen deuda a cargo de IEnova.

1.2. Terminal marina en Veracruz y terminales terrestres

El 8 de enero de 2018, ESJ Renovable III, S. de R. L. de C. V. ("ESRJIII") pagó el 50 por ciento remanente de la contraprestación pactada por un monto de \$500 millones de pesos por el derecho de construir, usar, aprovechar y explotar la terminal marina en Veracruz.

1.3. Certificados Bursátiles ("CEBURES")

El 8 de febrero de 2018, la Compañía realizó un pago de principal por un monto de \$1,300 millones de pesos históricos, relacionados con la segunda colocación pública de CEBURES. (Ver Nota 11.a.).

Para esta deuda con vencimiento en 2018, la Compañía intercambió la tasa variable en pesos a una tasa fija en dólares, intercambiando pagos de capital e intereses, lo cual ocurrió en esta fecha, la Compañía recibió \$1,300 millones de pesos, pagando con esto, \$102.2 millones de dólares. Este pago dio por terminado el instrumento de cobertura contratado así como el pasivo por CEBURES. (Ver Nota 11.a.).

1.4. Contrato a largo plazo para compraventa de energía eléctrica

El 28 de febrero de 2018, la Compañía firmó un contrato con varias subsidiarias de El Puerto de Liverpool, S. A. B. de C. V. ("Liverpool"), por un plazo de 15 años, el cual incluye la compraventa de energía eléctrica, que será generada en una nueva planta de energía solar que se localizara en el municipio de Benjamín Hill en el Estado de Sonora, México. La planta tendrá capacidad para suministrar a Liverpool y a otros grandes consumidores de energía. La Compañía desarrollará, construirá y operará el proyecto, con una capacidad de 125 Megawatts

("MW") y una inversión de \$130 millones aproximadamente, se estima que la fecha de operación comercial será durante el segundo semestre de 2019.

2. Principales políticas contables

a. *Declaración de cumplimiento*

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad ("IAS", por sus siglas en inglés) 34 *Información Financiera Intermedia*, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera ("IASB", por sus siglas en inglés).

Cierta información y revelaciones de las notas que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo a las Normas de Información Financiera Internacionales ("IFRS", por sus siglas en inglés) ha sido condensada u omitida, de conformidad con las disposiciones para reportes de periodos intermedios. Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2017, preparados de conformidad con IFRS emitidos por el IASB.

Los resultados integrales de los periodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

b. *Bases de preparación*

Las políticas contables, bases de presentación y estimaciones aplicadas en la preparación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía, fueron las mismas que se aplicaron en la preparación de los Estados Financieros Consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2017.

c. *Activos a largo plazo disponibles para la venta y operaciones discontinuas*

Los activos de larga duración y los grupos de activos en disposición se clasifican como disponibles para la venta si su valor en libros será recuperado a través de su venta y no mediante su uso continuo. Se considera que esta condición ha sido cumplida únicamente cuando la venta es altamente probable y el activo (o grupo de activos en disposición) está disponible para su venta inmediata en su condición actual sujeta únicamente a términos comunes de venta de dichos activos.

Una operación discontinua es un componente de la compañía que ha sido dispuesto, o bien que ha sido clasificado como disponible para la venta (o es parte de un único plan coordinado para disponer de) y representa una línea de negocio o un área geográfica, que es significativa y puede considerarse separada del resto; o es una compañía subsidiaria adquirida exclusivamente con la finalidad de revenderla. Una operación discontinua se presenta como un importe único en el Estado Consolidado de Ganancias Intermedios Condensados que comprende el resultado después de impuestos de las operaciones discontinuas y la ganancia o pérdida después de impuestos reconocida por la medición a valor razonable menos costos de venta, o por la disposición de los activos o grupos para su disposición que constituyan la operación discontinua.

d. *Activos intangibles*

Cuando se adquiere un activo intangible en una combinación de negocios y/o adquisición de activos se reconocen separadamente del crédito mercantil y su costo inicial será su valor razonable en la fecha de adquisición.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, un activo intangible adquirido en una combinación de negocios y/o adquisición de activos se reconocerá por su costo menos la amortización acumulada y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro, sobre la misma base que los activos intangibles que se adquieren de forma separada.

e. Combinaciones de negocios y adquisición de activos

La Compañía evaluará si la transacción u otros eventos es una combinación de negocios aplicando lo establecido en la IFRS 3 *Combinaciones de Negocios*, la cual requiere que los activos adquiridos y los pasivos asumidos constituyan un negocio. Si los activos adquiridos no son un negocio, la Compañía contabilizará la transacción o evento como una adquisición de activos.

Las adquisiciones de negocios se contabilizan utilizando el método de adquisición. La contraprestación transferida en una combinación de negocios se mide a valor razonable, el cual se calcula como la suma de los valores razonables de los activos transferidos por la Compañía, menos los pasivos incurridos por la Compañía con los anteriores propietarios de la empresa adquirida y las participaciones de capital emitidas por la Compañía a cambio del control sobre la empresa a la fecha de adquisición.

Los costos relacionados con la adquisición generalmente se reconocen en el estado de resultados conforme se incurren.

A la fecha de adquisición, los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos se reconocen a valor razonable con excepción de:

- Impuestos diferidos activos o pasivos y activos o pasivos relacionados con beneficios a empleados, que se reconocen y miden de conformidad con IAS 12 *Impuestos a la Utilidad* y IAS 19 *Beneficios a los Empleados*, respectivamente;
- Activos (o un grupo de activos para su disposición) que se clasifican como mantenidos para venta de conformidad con la IFRS 5 *Activos no Circulantes Mantenidos para Venta y Operaciones Discontinuas* que se miden de conformidad con dicha norma.

El crédito mercantil se mide como el exceso de la suma de la contraprestación transferida, el monto de cualquier participación no controladora en la empresa adquirida, y el valor razonable de la tenencia accionaria previa del adquirente en la empresa adquirida (si hubiere) sobre el neto de los montos de activos adquiridos identificables y pasivos asumidos a la fecha de adquisición. Si después de una revaluación el neto de los montos de activos adquiridos identificables y pasivos asumidos a la fecha de adquisición excede la suma de la contraprestación transferida, el monto de cualquier participación no controladora en la empresa adquirida y el valor razonable de la tenencia accionaria previa del adquirente en la empresa adquirida (si hubiere), el exceso se reconoce inmediatamente en el estado consolidado de resultados como una ganancia por compra a precio de ganga.

Las participaciones no controladoras que son participaciones accionarias y que otorgan a sus tenedores una participación proporcional de los activos netos de la Compañía en caso de liquidación, se pueden medir inicialmente ya sea a valor razonable o al valor de la participación proporcional de la participación no controladora en los montos reconocidos de los activos netos identificables de la empresa adquirida. La opción de base de medición se realiza en cada transacción. Otros tipos de participaciones no controladoras se miden a valor razonable o, cuando aplique, con base en a lo especificado por otra IFRS.

Cuando la contraprestación transferida por la Compañía en una combinación de negocios incluya activos o pasivos resultantes de un acuerdo de contraprestación contingente, la contraprestación contingente se mide a su valor razonable a la fecha de adquisición y se incluye como parte de la contraprestación transferida en una combinación de negocios. Los cambios en el valor razonable de la contraprestación contingente que califican como ajustes del periodo de medición se ajustan retrospectivamente con los correspondientes ajustes contra crédito mercantil. Los ajustes del periodo de medición son ajustes que surgen de la información adicional obtenida durante el periodo de medición (que

no puede ser mayor a un año a partir de la fecha de adquisición) sobre hechos y circunstancias que existieron a la fecha de adquisición.

El tratamiento contable para cambios en el valor razonable de la contraprestación contingente que no califiquen como ajustes del periodo de medición depende de cómo se clasifique la contraprestación contingente. La contraprestación contingente que se clasifique como capital no se vuelve a medir en fechas de informe posteriores y su posterior liquidación se contabiliza dentro del capital.

Otra contraprestación contingente que se clasifique como un activo o pasivo se vuelve a medir a valor razonable en fechas de informe posteriores de conformidad con IAS 39 *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición*, o IAS 37 *Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes*, según sea apropiado, reconociendo la correspondiente ganancia o pérdida en los resultados.

Cuando una combinación de negocios se logra por etapas, la participación accionaria previa de la Compañía en la empresa adquirida se remide al valor razonable a la fecha de adquisición y la ganancia o pérdida resultante, si hubiere, se reconoce en los resultados. Los montos que surgen de participaciones en la empresa adquirida antes de la fecha de adquisición que han sido previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales ("ORI") se reclasifican a los resultados cuando este tratamiento sea apropiado si dicha participación se elimina.

Si el tratamiento contable inicial de una combinación de negocios está incompleto al final del periodo de informe en el que ocurre la combinación, la Compañía reporta montos provisionales para las partidas cuya contabilización esté incompleta. Dichos montos provisionales se ajustan durante el periodo de medición (véase párrafos anteriores) o se reconocen activos o pasivos adicionales para reflejar la nueva información obtenida sobre los hechos y circunstancias que existieron a la fecha de adquisición y que, de haber sido conocidos, hubiesen afectado a los montos reconocidos a dicha fecha.

f. Ingresos

El ingreso por contratos con clientes se reconoce en el momento en que los servicios son prestados o cuando los bienes son entregados y aceptados por el cliente, conforme a los programas establecidos en los contratos. Consecuentemente, la asignación de estos ingresos se realiza en función de los precios independientes de venta establecidos en los contratos y con base a lo incurrido. Por lo tanto, la asignación de la contraprestación y, en consecuencia, el calendario del reconocimiento de ingresos no se vio afectado por la adopción de la IFRS 15.

La Compañía ha evaluado el reconocimiento y la medición de los ingresos en función del modelo de cinco pasos en la IFRS 15 y no ha identificado ningún impacto financiero significativo, por lo que no se producirán ajustes significativos a partir de su adopción. La Compañía eligió adoptar la nueva norma a partir del 1 de enero de 2018 aplicando el método de adopción retrospectivo modificado.

Los ingresos por contratos con clientes están clasificados en las siguientes líneas:

- i. Servicio de transporte de gas natural
- ii. Almacenamiento y regasificación de gas
- iii. Venta de gas natural
- iv. Distribución de gas natural
- v. Servicios administrativos
- vi. Generación de energía

g. Juicios críticos en la aplicación de políticas contables

En la aplicación de las políticas contables de la Compañía, la Administración debe hacer juicios, estimaciones y supuestos sobre los valores en libros de los activos y pasivos en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados. Las estimaciones y supuestos se basan en la experiencia y otros factores que se consideran pertinentes. Los resultados reales podrían diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y supuestos son revisados de manera regular. Los cambios en las estimaciones contables son reconocidos en el periodo que se realizó el cambio y periodos futuros si el cambio afecta tanto el periodo actual y para periodos siguientes.

a. Deterioro activos tangibles e intangibles excluyendo el crédito mercantil

Cuando los activos de larga duración y los grupos de activos en disposición clasificados como mantenidos para la venta se valúan al menor entre su valor en libros y el valor razonable de los activos menos los costos para su venta, la diferencia se ajusta a la fecha del periodo de reporte, siempre que dichos activos cumplan con los criterios para ser clasificados como mantenidos para la venta.

El valor razonable es un estimado del precio que se recibiría por vender un activo o que se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes en el mercado a la fecha de valuación. Por consiguiente, una vez que la compra sea completada puede resultar en una ganancia o pérdida.

b. Arrendamiento financiero

Como se describe en la Nota 5, la Administración ha determinado que ciertos contratos deben contabilizarse como arrendamientos financieros al valor presente de los pagos mínimos a la fecha de inicio del acuerdo, el cual asciende sustancialmente a su totalidad del valor razonable.

3. Transacciones y saldos con partes relacionadas no consolidables

Las transacciones y saldos entre IEnova y sus subsidiarias, han sido eliminadas durante el proceso de consolidación y no se revelan en esta nota, excepto aquellas transacciones entre operaciones continuas y discontinuas., las cuales no son eliminadas en la consolidación.

Cualquier ganancia realizada por ventas a partes externas derivado de las operaciones discontinuas es presentada fuera de las operaciones continuas.

En consecuencia, los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados presentan los ingresos y costos de operaciones continuas como se muestra a continuación:

	Ingresos / Costo de ingresos	
	Por el periodo de tres meses terminado al	
	31/03/18	31/03/17
Efectos de la operación continua con		
Gasoducto de Aguaprieta S. de R. L. de C.V.		
("GAP") y IEnova Marketing, S. de R. L. de		
C. V. ("IEnova Marketing")	\$ 20,265	\$ 17,553

a. Transacciones y saldos con partes relacionadas no consolidables

Durante los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo 2018 y 2017, respectivamente, la Compañía realizó las siguientes transacciones con partes relacionadas no consolidables como parte de las operaciones normales en curso:

	Ingresos	
	Por el periodo de tres meses terminado al	
	31/03/18	31/03/17
Operación discontinua – Sempra Gas & Power Marketing, LLC (“SG&PM”)	\$ 40,365	\$ 25,799
Sempra LNG International Holdings, LLC (“SLNGIH”)	24,050	25,011
Tag Pipelines Norte S. de R. L. de C. V. (“TAG Pipelines Norte”)	5,332	—
Sempra Gas & Power Marketing, LLC (“SG&PM”)	5,216	—
Southern California Gas Company (“SoCalGas”)	429	14
Sempra International, LLC (“Sempra International”)	354	496
Servicios ESJ, S. de R. L. de C. V. (“SESJ”)	268	152
Sempra LNG ECA Liquefaction, LLC (“SLNGEL”)	72	99

Costo de ingresos y gastos de operación, de administración y otros gastos

	Por el periodo de tres meses terminado al	
	31/03/18	31/03/17
	Sempra LNG International, LLC (“SLNGI”)	\$ 45,032
SG&PM	19,445	7,124
Operaciones discontinuas – SG&PM	5,063	4,219
Sempra International	2,437	1,087
Sempra Infrastructure, LLC (antes Sempra U. S. Gas & Power, LLC)	1,267	2,133
SoCalGas	417	345
Operaciones discontinuas - Sempra Generation, LLC (“SGEN”)	—	1,044
Sempra Midstream, Inc. (“Sempra Midstream”)	—	172

En las transacciones de operaciones comerciales, existen gastos por servicios administrativos de afiliadas por \$2.4 millones y \$1.1 millones por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente, los cuales fueron cobrados y pagados, y se han distribuido adecuadamente en los segmentos que incurrieron en dichos gastos.

Ingresos por intereses

Por el periodo de tres meses terminado al

	31/03/18	31/03/17
Infraestructura Marina del Golfo, S. de R. L. de C. V. ("IMG")	\$ 5,767	\$ —
Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. ("ESJ")	119	235
Operaciones discontinuas – SGEN	15	—
Ductos y Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V. ("DEN")	—	967

Costos financieros

Por el periodo de tres meses terminado al

	31/03/18	31/03/17
Inversiones Sempra Limitada ("ISL")	\$ 1,937	\$ 173
Sempra Energy Holding XI, B. V. ("SEH")	765	—
Peruvian Opportunity Company, S. A. C. ("POC")	599	88
TAG Pipelines Norte	410	—
Sempra Oil Trading Suisse ("SOT Suisse")	336	366
Inversiones Sempra Latin America Limitada ("ISLA")	—	700
DEN	—	44

Los siguientes saldos se encuentran pendientes al final del periodo / año:

	Saldos por cobrar a partes relacionadas no consolidables	
	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
SLNGIH	\$ 5,860	\$ 9,162
TAG Pipelines Norte	4,269	4,289
SG&PM	856	10,723
Sempra International	337	—
SESJ	316	371
SLNGEL	1	34
SoCalGas	—	21
	<u>\$ 11,639</u>	<u>\$ 24,600</u>
	Saldos por pagar a partes relacionadas no consolidables	
	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
ISL (i)	\$ 345,000	\$ 275,188
SEH (ii)	132,800	132,800
POC	102,000	102,020
SLNGI	15,489	16,360
SG&PM	5,879	17,525
SoCalGas	136	98
Sempra International	80	226
	<u>\$ 601,384</u>	<u>\$ 544,217</u>

- i. El 16 de enero de 2018, IEnova suscribió con ISL una línea de crédito por \$70 millones, para financiar capital de trabajo y para fines corporativos generales. El crédito tiene un plazo de doce meses, con la opción de extenderlo. El interés del saldo pendiente se paga trimestralmente a la tasa de Oferta Interbancaria de Londres ("LIBOR") a tres meses más 63 puntos base ("PBS") por año, pagaderos trimestralmente.

El 21 de marzo de 2018, la Compañía firmó un convenio modificatorio a los términos de la línea de crédito sobre los \$85 millones con ISL, las nuevas características son las siguientes: el plazo fue extendido y vence y es exigible en su totalidad el 21 de marzo de 2019, la tasa de interés aplicable se computará a la tasa LIBOR a tres meses más 63 PBS por año, pagaderos trimestralmente.

- ii. El 23 de agosto de 2017, IEnova celebró un contrato de línea de crédito por un monto de \$132.8 millones con SEH, para financiar capital de trabajo y para operaciones corporativas en general. El crédito es por un periodo de seis meses. La tasa de interés aplicable es LIBOR a tres meses más 61 PBS anual, pagaderos trimestralmente. El 6 de febrero de 2018, IEnova firmó un acuerdo modificatorio con SEH con el fin de extender la línea de crédito hasta el 22 de agosto de 2018.

b. Préstamos otorgados a partes relacionadas no consolidables

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
IMG (i)	\$ 621,559	\$ 487,187
ESJ	5,565	6,700
	<u>\$ 627,124</u>	<u>\$ 493,887</u>

- i. El 21 de Abril de 2017, IEnova celebró un contrato de préstamo con IMG, otorgando una línea de crédito por un monto de hasta \$9,042 millones de pesos Mexicanos, la fecha de vencimiento es el 15 de marzo de 2022. La tasa de interés aplicable es la Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (“TIIE”) a 91 días más 220 PBS, capitalizables trimestralmente.

El 6 de Diciembre de 2017, la Compañía celebró un addendum modificatorio para la ampliación de la línea de crédito hasta por un monto de \$14,168 millones de pesos Mexicanos.

Al 31 de marzo de 2018, el saldo del préstamo es de \$11,393 millones de pesos Mexicanos el cual incluye intereses por un monto de \$540 millones de pesos Mexicanos.

Las transacciones con partes relacionadas no consolidables a la fecha de este informe son consistentes con la naturaleza y con los importes de periodos anteriores. Los saldos que no han sido pagados, no están garantizados y serán pagados en efectivo. No hay garantías dadas o recibidas. No ha sido reconocida ninguna estimación de cobro dudoso relativa a los montos adeudados por partes relacionadas no consolidables.

c. Préstamos recibidos de partes relacionadas no consolidables

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
SOT Suisse	\$ 38,460	\$ 38,460
TAG Pipelines Norte	35,460	35,050
	<u>\$ 73,920</u>	<u>\$ 73,510</u>

d. Compensación al personal clave de la administración

La compensación pagada al personal clave de la administración de la Compañía fue de \$9 millones y \$6 millones, por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente.

No hay préstamos otorgados por la Compañía a su personal clave de la administración.

4. Inversión en negocios conjuntos

4.1 ESJ

ESJ, el negocio conjunto conformado entre IEnova e InterGen, N. V. ("InterGen"), inició operaciones en Junio de 2015.

Al 31 de marzo de 2018 , la Compañía registra el 50 por ciento de la participación en ESJ mediante método de participación. Los Estados Consolidados de Posición Financiera Intermedios Condensados de ESJ y el método de participación se muestran a continuación:

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 2,374	\$ 2,785
Otros activos	25,761	18,479
Total activos circulantes	28,135	21,264
Impuestos a la utilidad diferidos	2,805	4,778
Otros activos	2,792	2,795
Propiedad, planta y equipo, neto	249,849	252,856
Total activos no circulantes	255,446	260,429
Total activos	\$ 283,581	\$ 281,693
Pasivos circulantes	\$ 19,588	\$ 17,509
Pasivos no circulantes	224,760	231,048
Total pasivos	\$ 244,348	\$ 248,557
Total capital contable	\$ 39,232	\$ 33,136
Participación en el capital contable	19,616	16,568

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
Crédito mercantil	12,121	12,121
Importe registrado como inversión en ESJ	\$ 31,737	\$ 28,689

Los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados de ESJ se muestran a continuación:

	Por el periodo de tres meses terminado al	
	31/03/18	31/03/17
Ingresos	\$ 11,548	\$ 14,020
Gastos de operación, administración y otros	(5,229)	(4,919)
Costos financieros	(3,889)	(4,190)
Otras ganancias, neto	61	109
Gasto por impuestos a la utilidad	(998)	(1,512)
Utilidad del periodo	\$ 1,493	\$ 3,508
Participación en las utilidades de ESJ	\$ 747	\$ 1,754

- a. **Contrato de financiamiento para el proyecto ESJ.** El 12 de junio de 2014, ESJ firmó un convenio por \$239.8 millones para financiar el proyecto de construcción del parque eólico, con un grupo de cinco bancos: Mizuho como líder coordinador, North American Development Bank (“NADB”) como banco técnico y modelador, Nacional Financiera, S. N. C. Institución de Banca de Desarrollo (“NAFINSA”), Norddeutsche Landesbank Girozentrale (“NORD/LB”) y Sumitomo Mitsui Banking Corporation (“SMBC”) como prestamistas.

El 30 de junio de 2015, ESJ convirtió los préstamos de construcción en préstamos a largo plazo con vencimiento a 18 años. El periodo de amortización del crédito termina el 30 de junio de 2033, con pagos semestrales (cada 30 de junio y 30 de diciembre hasta la fecha de vencimiento), comenzando el 30 de diciembre de 2015. El crédito devenga intereses a la tasa LIBOR más el margen aplicable que se muestra a continuación:

Años	LIBOR Margen aplicable
junio 2015 - junio 2019	2.375%
junio 2019 - junio 2023	2.625%
junio 2023 - junio 2027	2.875%
junio 2027 - junio 2031	3.125%
junio 2031 - junio 2033	3.375%

De acuerdo con el contrato de financiamiento, la posibilidad de hacer retiros terminó en la fecha de conversión del contrato que fue el 30 de junio de 2015. ESJ realizó retiros por un monto total acumulado de \$239.8 millones de la línea de crédito. La deuda pendiente de pago al 31 de marzo de 2018, es por \$217 millones, a continuación se presenta el desglose:

	Saldo de la deuda	
Mizuho	\$	48,685
SMBC		48,685
NORD/LB		48,685
NAFINSA		35,407
NADB		35,407
		216,869
	\$	216,869

- b. Coberturas ("swaps") de tasas de interés.** Con el objeto de cubrir el riesgo de cambios en las tasas de interés asociadas con el préstamo, ESJ celebró tres contratos de cobertura de tasa de interés, con Mizuho, SMBC y NORD/LB; cada uno firmado el 12 de junio de 2014 y con fecha efectiva el 30 de junio de 2015; con un notional equivalente al 90 por ciento del monto de los créditos antes mencionados. Los términos de los swaps que cubren la tasa de interés se construyeron para contrarrestar los términos críticos de los pagos de intereses. Los swaps se contabilizan como coberturas del flujo de efectivo.
- c. Otras revelaciones.** El acuerdo entre los socios prevé ciertas restricciones y beneficios para la venta de la participación en ESJ. El acuerdo establece que los dividendos deben ser aportados a prorrata por los accionistas.

4.2. IMG

El negocio conjunto formado entre IEnova y TransCanada Corporation ("TransCanada"), para la construcción del ducto marino Sur de Texas - Tuxpan en el cual TransCanada participa con el 60 por ciento de inversión en el capital y IEnova mantiene el 40 por ciento remanente.

Al 31 de marzo de 2018 y 2017 la Compañía registra el 40 por ciento de participación en IMG mediante método de participación. Los Estados Consolidados de Posición Financiera Intermedios Condensados de IMG y el método de participación, se muestran a continuación:

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 96,705	\$ 58,284
Impuesto al valor agregado por recuperar	230,242	195,350
Otros activos	201	434
	216,869	216,869

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
Total activos circulantes	327,148	254,068
Total de activos no circulantes	1,859,225	1,653,554
Total activos	\$ 2,186,373	\$ 1,907,622
Pasivos circulantes	\$ 134,115	\$ 176,771
Deuda a largo plazo	1,589,291	1,222,973
Impuesto diferido	10,406	34,209
Total de pasivos no circulantes	1,599,697	1,257,182
Total pasivos	\$ 1,733,812	\$ 1,433,953
Total capital contable	\$ 452,561	\$ 473,669
Participación en el capital contable	181,024	189,468
Garantías	5,019	5,018
Participación en el capital contable e importe registrado como inversión en IMG	\$ 186,043	\$ 194,486

Los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados de IMG se muestran a continuación:

	Por el periodo de tres meses terminado al	
	31/03/18	31/03/17
Ingresos por interés	\$ 139	\$ —
Otras (pérdidas) ganancias, netas *	(85,659)	2,981
Beneficio por impuestos a la utilidad	24,080	4,052
(Pérdida) utilidad del periodo	\$ (61,440)	\$ 7,033
Participación en las (pérdidas) utilidades de IMG	\$ (24,576)	\$ 2,813

* Al 31 de marzo de 2018, incluye una pérdida cambiaria en moneda extranjera de \$39.3 millones derivado de un préstamo intercompañía denominado en pesos otorgado a IMG, por la parte proporcional del financiamiento otorgado por la Compañía. En el Estado Consolidado de Ganancias Intermedios Condensados

de la Compañía, en el rubro de "Otras ganancias, neto" se incluye una ganancia cambiaria la cual compensa totalmente la pérdida mencionada.

- a. **Financiamiento del proyecto IMG.** Al 31 de marzo de 2018 y 2017, los recursos utilizados para el diseño y la construcción del gasoducto marino han sido financiados con capital contribuido por los accionistas y préstamos.

El 21 de abril de 2017, IMG celebró dos contratos de crédito revolvente con IEnova y TransCanada, accionistas, por \$9,042 millones y \$13,513 millones de pesos Mexicanos, respectivamente.

El 6 de diciembre de 2017, IEnova y TransCanada renegociaron las líneas de crédito ampliándolas a \$14,168 millones de pesos Mexicanos y \$21,252 millones de pesos Mexicanos, respectivamente. Las líneas de crédito devengan intereses a una tasa TIIE más 220 PBS.

Al 31 de marzo de 2018, el saldo pendientes del préstamo que se muestra en el balance de IEnova es por un monto de \$11,402 millones de pesos Mexicanos.

El 23 de marzo de 2018, IMG suscribió una línea de crédito por \$300 millones de dólares con Scotiabank Inverlat, S. A., el cual puede disponerse en dólares americanos o en pesos Mexicanos, para financiar pagos de Impuesto al Valor Agregado y otros gastos de capital. El crédito tiene plazo de un año, con la opción de extenderlo hasta por un periodo de un año adicional, el interés del saldo pendiente se paga a la tasa LIBOR más 90 PBS para los dólares americanos o a tasa TIIE más 50 puntos base para los pesos Mexicanos, al término de la vigencia del préstamo junto con el capital.

- b. **Garantías.** IEnova y TransCanada han proporcionado garantías a terceros asociados con la construcción del ducto marino de gas natural del Sur de Texas - Tuxpan de IMG. El monto de las garantías otorgadas por IEnova de acuerdo a su participación en el proyecto es de aproximadamente \$210 millones y terminará al cumplirse todas las obligaciones garantizadas. Las garantías concluyen en distintos periodos y hasta el año 2020.

Al 30 de septiembre de 2017, IEnova reconoció un aumento en la inversión en el método de participación a valor razonable, por \$5 millones de las garantías otorgadas.

- c. **Contribución de capital.** El 28 de febrero de 2018, la Compañía aportó \$24.8 millones de capital a IMG.
- d. **Otras revelaciones.** La construcción mar adentro esta completada en un 80 por ciento y el proyecto continua avanzando hacia una fecha de inicio de servicios anticipada para finales de 2018.

4.3. DEN

Hasta el 31 de octubre de 2017, la Compañía mantenía una participación del 50 por ciento en DEN, un negocio conjunto con Pemex Transfromacion Industrial ("Pemex TRI").

Los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados de DEN se muestran a continuación:

	Por el periodo terminado al 31/03/17	
Ingresos	\$	5,574
Gastos de operación, administración y otros		(2,158)
Costos financieros		(2,077)
Otras pérdidas		(177)
Gasto por impuestos a la utilidad		(4,953)
Participación en la utilidad de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad		19,928
		<u>19,928</u>
Utilidad del periodo	\$	16,137
		<u>16,137</u>
Participación en las utilidades de DEN	\$	8,069
		<u>8,069</u>

4.4. Tag Norte Holding, S. de R. L. de C. V. ("TAG")

TAG, junto con TAG Pipelines Norte participan en un negocio en conjunto entre DEN y Pemex TRI, así como un consorcio comprendido por BlackRock y First Reserve, son accionistas del Gasoducto Los Ramones Norte, el cual comenzó su operación en febrero de 2016.

En noviembre de 2017, IEnova incrementó su participación en TAG de un 25 por ciento a un 50 por ciento.

Al 31 de marzo de 2018 la Compañía reconoció la inversión en TAG mediante método de participación. Los Estados Consolidados de Posición Financiera Intermedios Condensados de TAG y el método de participación se muestran a continuación:

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 84,949	\$ 81,823
Otros activos	32,751	22,293
	<u>117,700</u>	<u>104,116</u>
Total activos circulantes		
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	70,947	70,698
Arrendamiento financiero por cobrar	1,420,820	1,431,703
Otros activos	5,157	16,466
Propiedad, planta y equipo, neto	15,382	15,471
	<u>1,512,306</u>	<u>1,534,338</u>
Total activos no circulantes		

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
Total activos	\$ 1,630,006	\$ 1,638,454
Pasivos circulantes	\$ 90,895	\$ 58,023
Pasivos no circulantes	1,106,085	1,178,616
Total pasivos	\$ 1,196,980	\$ 1,236,639
Total capital contable	\$ 433,026	\$ 401,815
Importe registrado como inversión en TAG	\$ 216,513	\$ 200,907
Remediación de la inversión	99,020	99,020
Importe registrado como inversión en TAG	\$ 315,533	\$ 299,927

El Estado Consolidado de Ganancias Intermedio Condensado de TAG se muestra a continuación:

	Por el periodo de tres meses terminado el
	31/03/18
Ingresos	\$ 52,852
Gastos de operación, administración y otros	(7,774)
Costos financieros	(17,011)
Otras pérdidas, netas	(50)
Gasto por impuestos a la utilidad	(4,501)
Utilidad del periodo	\$ 23,516
Participación en las utilidades de TAG	\$ 11,757

a. Contrato de financiamiento para el proyecto TAG.

El 19 de diciembre de 2014, TAG (subsidiaria de DEN), celebró un contrato de crédito con Santander como prestamista, agente administrativo y agente de garantía, con la finalidad de financiar la ingeniería, procura, construcción y puesta en marcha del gasoducto.

Durante 2016 y 2015, se realizaron renovaciones del crédito, y se incluyeron bancos adicionales que participan en el crédito total. La cantidad total del crédito es de \$1,274.5 millones, dividido en las siguientes disposiciones: i) disposición a largo plazo, hasta \$701.0 millones, ii) disposición a corto plazo, hasta \$513.3 millones y iii) la carta de crédito por el importe de reserva para el servicio de la deuda de cobertura hasta \$60.2 millones.

Las líneas de crédito tienen vencimiento en diciembre de 2026 y diciembre de 2034 para el corto y largo plazo de los préstamos, respectivamente, con vencimientos semestrales, generan intereses a la tasa LIBOR más el margen aplicable que se muestra a continuación:

Años	Margen aplicable (PBS)
Ira. disposición – (Fecha de inicio de operación comercial del sistema)	250
0 - 4	265
5 – 9	300
10 – 14	325
15 - hasta el vencimiento del crédito	350

Al 31 de marzo de 2018, el saldo pendiente del préstamo es de \$1,126 millones, con sus respectivos vencimientos. TAG ha celebrado contratos de coberturas de tasas de interés para mitigar el riesgo, intercambiando las tasas de interés variables a tasas de interés fijas.

Los préstamos mencionados anteriormente contienen cláusulas restrictivas de cumplimiento, las cuales requieren que la Compañía mantenga ciertas razones financieras y limita el pago de dividendos, créditos y la obtención de financiamientos adicionales. TAG ha cumplido con estas cláusulas restrictivas al 31 de marzo de 2018.

Las fechas de vencimiento de la deuda a largo plazo son las siguientes:

Años	Monto
2018	\$ 59
2019	59
2020	59
2021	59
Subsecuentes	890
Total	\$ 1,126

- b. **Swaps de tasas de interés.** En diciembre de 2015, TAG contrato un instrumento financiero swap con el objeto de cubrir el riesgo de cambios de la tasa de interés LIBOR. La tasa fija contratada fue de 2.5 por ciento para la fecha de vencimiento de la deuda a diciembre 2016 y 2.9 por ciento para la fecha de vencimiento de la deuda a diciembre 2034.
- c. **Forwards de tipo de cambio.** TAG contrato instrumentos financieros con cinco bancos para cubrir los tipos de cambio del peso frente al dólar americano por la porción de los ingresos que provienen de proyectos en dólares

en 2016, los vencimientos se dieron durante 2016 y el primer trimestre de 2017. Adicionalmente en septiembre de 2016 contrato forwards para cubrir el tipo de cambio del dólar americano contra el peso mexicano por los ingresos provenientes de proyectos en 2017. Los vencimientos se dieron en 2017 y en el primer trimestre de 2018.

5. Arrendamientos financieros por cobrar

5.1. Arrendamientos financieros por cobrar - Estación de compresión de gas natural

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
Arrendamiento financiero por cobrar a corto plazo	\$ 336	\$ 308
Arrendamiento financiero por cobrar a largo plazo	13,732	13,827
	<u>\$ 14,068</u>	<u>\$ 14,135</u>

Contratos de arrendamiento

La Compañía celebró un contrato de arrendamiento financiero para una de sus estaciones de compresión. El contrato de arrendamiento se encuentra denominado en dólares. La duración del contrato de arrendamiento financiero es de 25 años.

5.1.1. Saldos por cobrar por arrendamientos financieros

	Pagos mínimos de arrendamiento		Valor presente de pagos mínimos de arrendamiento	
	Periodo / Año terminado al		Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17	31/03/18	31/12/17
A menos de un año	\$ 5,136	\$ 5,136	\$ 336	\$ 308
A más de un año y no más de 5 años	20,544	21,828	3,369	3,464
Más de 5 años	17,975	17,975	10,363	10,363
	<u>43,655</u>	<u>44,939</u>	<u>14,068</u>	<u>14,135</u>
Menos: ingresos financieros no devengados	<u>(29,587)</u>	<u>(30,804)</u>	<u>n/a</u>	<u>n/a</u>
Valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento financiero por cobrar	<u>\$ 14,068</u>	<u>\$ 14,135</u>	<u>\$ 14,068</u>	<u>\$ 14,135</u>

No existen valores residuales de los activos arrendados bajo arrendamiento financiero al final del año de reporte.

La tasa de interés del arrendamiento financiero es fija a la fecha del contrato y por la duración del arrendamiento.

La tasa de interés efectiva promedio determinada es de aproximadamente 34.5 por ciento anual al 31 de marzo de 2018 y 2017. El arrendamiento financiero por cobrar al 31 de marzo de 2018 y 2017 no se encuentra vencido ni presenta indicios de deterioro.

5.2. Arrendamientos financieros por cobrar – Gasoducto Los Ramones I

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
Arrendamiento financiero por cobrar a corto plazo	\$ 4,046	\$ 3,665
Arrendamiento financiero por cobrar a largo plazo	566,718	567,405
	<u>\$ 570,764</u>	<u>\$ 571,070</u>

Contratos de arrendamiento

La Compañía celebró un contrato de arrendamiento financiero para un gasoducto de gas natural y estaciones de compresión. El contrato de arrendamiento se encuentra denominado en dólares. La duración del contrato de arrendamiento financiero es de 25 años.

5.2.1. Saldos por cobrar por arrendamientos financieros

	Pagos mínimos de arrendamiento		Valor presente de pagos mínimos de arrendamiento	
	Periodo / Año terminado al		Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17	31/03/18	31/12/17
A menos de un año	\$ 86,955	\$ 87,104	\$ 4,046	\$ 3,665
A más de un año y no más de 5 años	430,386	424,616	28,934	28,108
Más de 5 años	874,063	901,512	537,784	539,297
	<u>1,391,404</u>	<u>1,413,232</u>	<u>570,764</u>	<u>571,070</u>
Menos: ingresos financieros no devengados	<u>(820,640)</u>	<u>(842,162)</u>	<u>n/a</u>	<u>n/a</u>
Valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento financiero por cobrar	<u>\$ 570,764</u>	<u>\$ 571,070</u>	<u>\$ 570,764</u>	<u>\$ 571,070</u>

No existen valores residuales de los activos arrendados bajo arrendamiento financiero al final del año de reporte.

La tasa de interés del arrendamiento financiero es fija a la fecha del contrato y por toda la duración del arrendamiento.

La tasa de interés efectiva promedio contratada es de aproximadamente 15.2 por ciento al 31 de marzo de 2018 y 2017. El arrendamiento financiero por cobrar al 31 de marzo de 2018 y 2017 no se encuentra vencido ni presenta indicios de deterioro.

5.3. Arrendamientos financieros por cobrar – Etanoducto

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
Arrendamiento financiero por cobrar a corto plazo	\$ 4,387	\$ 4,153
Arrendamiento financiero por cobrar a largo plazo	359,807	360,952
	<u>\$ 364,194</u>	<u>\$ 365,105</u>

Contratos de arrendamiento

La Compañía celebró un contrato de arrendamiento financiero para el etanoducto. El contrato de arrendamiento se encuentra denominado en dólares. El periodo del arrendamiento financiero es de 21 años.

El sistema de transporte se refiere a:

Segmento I. Transporte de gas etano desde el Complejo de Etileno XXI Braskem-IDES A hasta la Cangrejera (Veracruz), a través de un gasoducto con un diámetro de 20 pulgadas y 4 kilómetros ("km") de longitud. La duración del arrendamiento financiero es de 21 años.

Segmento II. Transporte de gas etano desde Nuevo Pemex (Tabasco) hasta Cactus (Chiapas), a través de un ducto de 16 pulgadas de diámetro y 15 km de longitud; y de Cactus al Complejo de Etileno XXI (Braskem-IDES A) a través de un gasoducto con un diámetro de 24 pulgadas y 133.5 km de longitud. La duración del arrendamiento financiero es de 21 años.

Segmento III. Transporte de etano líquido desde Ciudad Pemex hasta Nuevo Pemex (Tabasco) a través de un gasoducto con un diámetro de 20 pulgadas y 73.5 km de longitud. La duración del arrendamiento financiero es de 21 años.

El desglose del arrendamiento financiero al 31 de marzo de 2018 es el siguiente:

	Importe
Segmento I	\$ 31,561
Segmento II	185,609
Segmento III	147,024
Total	<u>\$ 364,194</u>

5.3.1. Saldos por cobrar por arrendamientos financieros

	Pagos mínimos de arrendamiento		Valor presente de pagos mínimos de arrendamiento	
	Periodo / Año terminado al		Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17	31/03/18	31/12/17
A menos de un año	\$ 55,232	\$ 55,393	\$ 4,387	\$ 4,153
A más de un año y no más de 5 años	262,943	264,235	34,714	33,512
Más de 5 años	376,531	388,982	325,093	327,440
	<u>694,706</u>	<u>708,610</u>	<u>364,194</u>	<u>365,105</u>
Menos: ingresos financieros no devengados	<u>(330,512)</u>	<u>(343,505)</u>	<u>n/a</u>	<u>n/a</u>
Valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento financiero por cobrar	<u>\$ 364,194</u>	<u>\$ 365,105</u>	<u>\$ 364,194</u>	<u>\$ 365,105</u>

No existen valores residuales de los activos arrendados bajo arrendamiento financiero al final del año.

El interés efectivo promedio contratado es de aproximadamente 16 por ciento para el segmento I y 14 por ciento para los segmentos II y III al 31 de marzo de 2018 y 2017.

El arrendamiento financiero por cobrar al 31 de marzo de 2018 y 2017 no se encuentra vencido ni presenta indicios de deterioro.

6. Adquisición de activo

6.1. Don Diego Solar S. A. P. I. de C. V. ("Don Diego"), adquisición de activo

El 28 de Febrero de 2018, IEnova adquirió el 100 por ciento de las acciones de Fistera Midstrem Mexico, S. de R. L. de C. V. ("Fistera") por un importe de \$5.1 millones, la empresa cambio de nombre a Don Diego una vez que se adquirió. Don Diego está compuesto por un permiso de auto abastecimiento de energía eléctrica otorgado por la CRE en 2016. El permiso de auto abastecimiento permite a las generadoras competir directamente con las tarifas minoristas de la Comisión Federal de Electricidad ("CFE") y así tener acceso a los Contratos de Compra de Energía ("PPAs", por sus siglas en inglés) con precios significativamente más altos (~40 US/Megawatt-Horas "MWh") que el precio promedio de la última Subasta de Energía Limpia (~20 US/MWh).

El objetivo principal de la transacción era que la Compañía siguiera incrementando su negocio de energía renovable mediante la compra de Don Diego para desarrollar un proyecto solar, una instalación de 125 MW en el municipio de Benjamín Hill, en el estado de Sonora, México.

Esta transacción se contabilizó como una adquisición de activos porque Don Diego no cumple con la definición de negocio, ya que no cuenta con insumos o procesos sustantivos.

Nombre de la Compañía	Actividad principal	Fecha de adquisición	Proporción de acciones adquiridas	Contraprestación transferida
Don Diego	Inversión en infraestructura energética/Desarrollo de proyecto solar	28 de febrero de 2018	100%	\$5,072

a. Activos adquiridos y pasivos asumidos a la fecha de adquisición

	Al 28 de Febrero de 2018
Valor razonable de la adquisición de activos:	
Contraprestación	\$ 5,072
Total valor razonable de la adquisición de activos	\$ 5,072
Efectivo y equivalentes de efectivo	24
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	112
Otros activos	2
Activos intangibles	4,977
Pasivos a corto plazo	(43)
Total de activos netos identificables	\$ 5,072

Valuación de activos y pasivos de Don Diego. Substancialmente Don Diego esta conformado mayormente de un activo intangible resultante del permiso de auto abastecimiento de energía eléctrica, otorgado por la CRE, esta ventajosa estructura de tarifa de transmisión reduce los costos administrativos para administrar la potencia de transmisión a los operadores, brindando una oportunidad atractiva tanto para el generador como para el cliente. Con la reciente reforma al mercado de energías renovables en México, ya no se emiten permisos de auto abastecimiento. Los nuevos proyectos de energía renovable ahora reciben un permiso bajo la Ley de la Industria Eléctrica ("LIE"), que exige que las instalaciones de energía renovable paguen cargos más elevados, incluidas tarifas de transmisión, tarifas del Centro de Control de Energía ("CENACE") desbalance y distribución.

Con base en la naturaleza del permiso de auto abastecimiento y la práctica industrial generalmente aceptada, se utilizó un enfoque de ingresos, basado en un enfoque de flujo de efectivo diferencial, para valorar el permiso de auto abastecimiento. Para todos los demás activos y pasivos, la Compañía determinó que el valor histórico en libros se aproxima al valor razonable debido a su naturaleza a corto plazo

b. Flujo de efectivo neto sobre la adquisición de activos

	Al 28 de Febrero de 2018
Contraprestación (i)	\$ 5,072
Menos: saldos de efectivo y equivalentes de efectivo adquiridos	(24)
	<u>5,048</u>
Contraprestación pagada en efectivo, neta	<u>\$ 5,048</u>

(i) Un monto por \$3 millones fueron pagados en efectivo al cierre de la adquisición y un monto por \$2 millones serán exigibles y pagaderos cuando ocurra lo primero entre: La Compañía emita el aviso final para la Asignación del contrato de Construcción, Abastecimiento e Ingeniería o 12 meses después de la firma del PPA.

7. Activos disponibles para la venta y operaciones discontinuas

- a. En Febrero de 2016, la Administración de la Compañía aprobó el plan de venta de Termoeléctrica de Mexicali, S. de R. L. de C. V. ("TDM") una planta termoeléctrica de gas natural con una capacidad de 625-MW, ubicada en Mexicali, Baja California, México. A partir del 31 de marzo de 2016, los activos y pasivos fueron reclasificados al rubro de activos circulantes y pasivos circulantes disponibles para la venta.

Las operaciones discontinuas se integran como se muestra a continuación:

	Por el periodo de tres meses terminado al	
	31/03/18	31/03/17
Ingresos	\$ 39,561	\$ 25,800
Costo de ingresos	(28,867)	(23,832)
Gastos de operación, administración y otros	(4,646)	(3,924)
Ingreso por intereses	15	—
Costos financieros	(68)	(68)
Otras ganancias	853	1,340
(Gasto) beneficio por impuestos a la utilidad *	(67)	8,687
	<u>6,781</u>	<u>8,003</u>
Utilidad del periodo	<u>\$ 6,781</u>	<u>\$ 8,003</u>

* Durante el periodo de tres meses terminado al 31 de marzo de 2017, la Compañía registró un beneficio por impuestos a la utilidad diferidos por \$3.5 millones, para reconocer la diferencia entre el valor contable y el valor fiscal, como resultado de la decisión de clasificar a TDM como activo disponible para la venta. Este efecto se muestra en los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados en el rubro de "Utilidad del periodo de las operaciones discontinuas, neta de impuestos".

	Por el periodo de tres meses terminado al	
	31/03/18	31/03/17
Utilidad por acción:		
De operaciones discontinuas:	\$ 0.004	\$ 0.005

Los activos y pasivos disponibles para la venta correspondientes a TDM se integran de la siguiente manera:

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
Activos circulantes	\$ 76,183	\$ 64,263
Total activos circulantes	76,183	64,263
Impuestos a la utilidad diferidos	201	201
Bonos de carbón (a)	5,456	2,272
Otros activos	1,679	1,515
Propiedad, planta y equipo, neto (b)	81,433	79,939
Total activos no circulantes	88,769	83,927
Total activos	\$ 164,952	\$ 148,190
Pasivos circulantes	\$ 43,365	\$ 54,336
Pasivos no circulantes	13,179	8,186
Total pasivos	\$ 56,544	\$ 62,522

- a. **Impuestos a la utilidad diferidos.** Durante el periodo de tres meses terminado al 31 de marzo de 2018, la Compañía no ha reconocido un activo por impuestos diferidos por un monto de \$1.6 millones generado por las diferencias entre el valor contable y el valor fiscal, como resultado de la decisión de clasificar a TDM como activo disponible para la venta.

Al 31 de marzo de 2018, la Compañía no ha reconocido un activo por impuestos diferidos por la cantidad de \$27.5 millones generados por las diferencias entre el valor en libros y el valor fiscal de TDM.

- b. **Bonos de carbón.** La Compañía tiene la obligación de adquirir un bono de carbono por cada tonelada métrica de dióxido de carbono emitido a la atmósfera durante la generación de electricidad. Según el Proyecto de Ley 32 de California, Estados Unidos (“AS32”), TDM está sujeta a esta regulación extraterritorial, a pesar de que se encuentra

ubicada en Baja California, México, debido a que sus usuarios finales se encuentran en el estado de California, Estados Unidos.

La Compañía registra los bonos de carbono, a su costo ponderado o valor de mercado, el que resulte menor, en el circulante y no circulante de los Estados de Posición Financiera Intermedios Condensados de acuerdo a las fechas de obligación. La Compañía determina el cumplimiento de la obligación con base en las bitácoras de las emisiones y considerando el valor razonable de las estimaciones necesarias para el cumplimiento de esta obligación. La Compañía elimina el saldo de los bonos de carbono de los activos y pasivos de los Estados de Posición Financiera Intermedios Condensados cuando éstos son entregados.

- c. **Propiedad, planta y equipo, neto.** Como resultado de clasificar los activos como disponibles para su venta, la Compañía efectúa revisiones del monto recuperable de dichos activos. La Compañía estima el valor razonable menos los costos de venta de la propiedad planta y equipo, basado en los recientes precios de mercado disponibles o utilizando otras técnicas de valuación. Durante 2018 no se identificaron indicadores de deterioro al llevar a cabo esta revisión.

	Por el periodo de tres meses terminado al	
	31/12/18	31/03/17
Flujos de efectivo provenientes de las operaciones discontinuas:		
Flujos de efectivo netos generados en actividades de operación	\$ 1,537	\$ 3,647
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión	(1,470)	(3,582)
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de financiamiento	(67)	(65)
	<u> </u>	<u> </u>
Flujos de efectivo, neto	\$ —	\$ —
	<u> </u>	<u> </u>

TDM cumple con los criterios establecidos en la IFRS 5 *Activos no Circulantes mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas*, para mantener la clasificación como activos y pasivos disponibles para la venta y operaciones discontinuas al 31 de marzo de 2018 y 2017.

8. Propiedad, planta y equipo, neto

Los saldos de propiedad, planta y equipo, incluyen la construcción en proceso y se muestran a continuación:

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
Proyectos de gasoductos (a)	\$ 19,263	\$ 14,265
Proyectos solares (b)	34,415	—
Terminales líquidos (c)	8,956	—
Otros proyectos	11,559	14,682
	<u>\$ 74,193</u>	<u>\$ 28,947</u>

Las adiciones de propiedad, planta y equipo durante el 2018 y 2017 están conformadas principalmente por la construcción en proceso relacionada con:

- Proyectos de gasoductos localizados en el estado de Sonora, con los siguientes segmentos de gasoductos: Guaymas-El Oro, Ojinaga-El Encino, San Isidro-Samalayuca y ramal el Empalme.
- Proyectos solares de Pima, Tepezala y Rumorosa Solar, localizados en los estados de Sonora, Aguascalientes y Baja California, México, respectivamente.
- Terminales líquidos localizados en los estados de Puebla, Veracruz, Ciudad de México y Baja California, México.

Costos de préstamos. Durante los tres meses terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017, la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por un monto de \$8 millones y \$4 millones, respectivamente. El promedio ponderado de la tasa utilizada para determinar los costos de intereses capitalizables fue de 3.94 por ciento y 2.99 por ciento para los tres meses terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente.

9. Activos intangibles

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
<i>Saldo en libros:</i>		
Derechos de transmisión de energía renovable (a)	\$ 159,132	\$ 154,144
Contrato de operación y mantenimiento ("O&M") (b)	44,566	44,566
Amortización acumulada	(10,987)	(8,511)
	<u>\$ 192,711</u>	<u>\$ 190,199</u>

- Derechos de transmisión de energía renovable*

Al 31 de diciembre de 2014, derivado de la adquisición de Ventika, S. A. P. I. de C. V. y Ventika II, S. A. P. I. de C. V. conjuntamente ("Ventika") la Compañía reconoció \$154 millones por derechos de transmisión de energía renovable asociados a los proyectos aprobados bajo el programa preexistente de autoabastecimiento de energía renovable.

El 28 de febrero de 2018, la Compañía adquirió un activo intangible de \$5 millones relacionado con el permiso de autoabastecimiento del proyecto Solar Don Diego (Ver nota 6.)

La amortización se calcula utilizando el método de línea recta en función de la vida útil remanente del activo intangible relacionado, durante el plazo de los contratos de autoabastecimiento de 20 años y 15 años para Ventika y Don Diego, respectivamente.

b. Contrato O&M

En noviembre de 2017, derivado de la adquisición de activos de DEN, la Compañía reconoció un activo intangible, relacionado con el contrato de O&M con TAG. La amortización es calculada utilizando el método de línea recta hasta la fecha del vencimiento del contrato en febrero de 2041, equivalente a 23 años.

10. Deuda a corto plazo

La deuda a corto plazo se integra como sigue:

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
Línea de crédito (a)	\$ 312,136	\$ 137,053
CEBURES a tasa variable (Ver Nota 11.a.)	—	65,871
Deuda a corto plazo de IEnova Pipelines S, de R. L. de C. V. ("IEnova Pipelines"), crédito bancario (Ver Nota 11.c.)	39,932	40,631
Deuda a corto plazo de Ventika, crédito bancario (Ver Nota 11.d.)	23,651	22,588
	<u>\$ 375,719</u>	<u>\$ 266,143</u>
Costos de financiamiento	(3,072)	(3,383)
	<u>\$ 372,647</u>	<u>\$ 262,760</u>

(a) Línea de crédito. El 4 de Enero de 2018 y el 6 de Febrero de 2018, la Compañía dispuso \$60 millones y \$165 millones respectivamente.

En Marzo de 2018, la Compañía pago \$50 millones de la línea de crédito.

Al 31 de marzo de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, el monto disponible del crédito fue de \$858 millones y \$1,033 millones, respectivamente.

Las disposiciones de la línea de crédito son utilizadas para capital de trabajo y propósitos generales del corporativo.

11. Deuda a largo plazo

La deuda a largo plazo se integra como sigue:

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
Senior Notes (f)	\$ 840,000	\$ 840,000
Santander – Ventika (d, e)	446,635	451,248
Bancomer – IEnova Pipelines (c)	268,137	277,175
CEBURES a tasa fija (a, b)	212,598	197,614
	<u>\$ 1,767,370</u>	<u>\$ 1,766,037</u>
Costos de emisión de deuda	(33,464)	(33,997)
	<u>\$ 1,733,906</u>	<u>\$ 1,732,040</u>

a. **CEBURES.** Con fecha 14 de febrero de 2013, la Compañía realizó dos colocaciones públicas de CEBURES con las siguientes características:

- i. La primera colocación fue por \$306 millones (\$3,900 millones de pesos mexicanos históricos) devengando intereses a una tasa fija del 6.30 por ciento, con pagos de intereses semestrales, hasta su vencimiento en 2023.
- ii. La segunda colocación fue de \$102 millones (\$1,300 millones de pesos mexicanos históricos) devengando intereses a una tasa TIE más 30 PBS, con pagos de intereses mensuales, hasta su vencimiento en 2018. La tasa promedio anual al 31 de marzo de 2018 y 2017 fue de 7.86 por ciento y 6.48 por ciento respectivamente.

El 8 de febrero de 2018, la Compañía realizó un pago de principal por un monto de \$1,300 millones de pesos históricos, relacionados con la segunda colocación pública de CEBURES.

Para esta deuda con vencimiento en 2018, la Compañía intercambió la tasa variable en pesos a una tasa fija en dólares, intercambiando pagos de capital e intereses, lo cual ocurrió en esta fecha, la Compañía recibió \$1,300 millones de pesos, pagando con esto, \$102.1 millones de dólares. Este pago dio por terminado el instrumento de cobertura contratado así como el pasivo por CEBURES.

b. **Swaps de tipo de cambio y tasa de interés.** Con fecha 14 de febrero de 2013, en relación a las ofertas públicas de CEBURES, la Compañía celebró contratos swap de tipo de cambio y tasa de interés para cubrir su exposición al pago de sus obligaciones denominadas en pesos:

- i) Para la deuda con vencimiento en 2023, se intercambió la tasa fija en pesos por una tasa fija en dólares, intercambiando los pagos de capital e intereses. La tasa de interés promedio ponderada, en dólares a través de este swap fue de 4.12 por ciento.
- ii) Para la deuda con vencimiento en 2018, se intercambió la tasa variable en pesos por una tasa fija en dólares, intercambiando pagos de capital e intereses. La tasa de interés promedio ponderada, en dólares a través de este swap fue de 2.66 por ciento.

La suma del valor del notional de los swap's es de \$306 millones (\$3,900 millones de pesos históricos), éstos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

- c. **Bancomer – IEnova Pipelines.** El 5 de diciembre de 2013, IEnova Pipelines firmó un contrato de crédito con Bancomer, como agente y con Deutsche Bank Mexico, división fiduciaria, como fiduciario. El monto del préstamo es por \$475 millones, el cual será utilizado para el desarrollo de los proyectos de IEnova Pipelines. Cuatro instituciones financieras participan en el préstamo mencionado anteriormente, con los siguientes porcentajes: Bancomer con el 50 por ciento, The Bank of Tokyo Mitsubishi ("Bank of Tokio") con el 20 por ciento, Mizuho con el 15 por ciento y NORD/LB con el 15 por ciento del monto del préstamo.

El préstamo otorgado se paga a través de amortizaciones trimestrales las cuales comenzaron a partir del 18 de marzo de 2014 y terminan hasta el 2026, siendo el plazo total del préstamo de 13 años.

El interés que devenga el contrato de crédito es LIBOR más 2 PBS hasta el quinto aniversario, del quinto al octavo aniversario se utilizará LIBOR más 2.25 PBS, del octavo al doceavo aniversario se utilizará LIBOR más 2.5 PBS y desde el treceavo año y hasta el vencimiento se utilizará LIBOR más 2.75 PBS.

Al 31 de marzo de 2018, los vencimientos de la deuda a largo plazo son como sigue:

Año	Monto
2018	\$ 31,330
2019	39,932
2020	40,022
2021	42,814
Posteriores	153,971
	<u>\$ 308,069</u>

En dicho crédito, IEnova Pipelines fue denominada como acreditada, TDF, S. de R. L. de C. V. ("TDF") y Gasoductos de Tamaulipas, S. de R. L. de C. V. ("GdT") en conjunto fueron denominados como garantes y avalistas a través de la cesión de derechos de cobro de un portafolio de proyectos integrados por IEnova Pipelines, TDF y GdT como fuente de pago del crédito.

Como parte de las obligaciones que derivan del crédito, se deben cumplir con las siguientes cláusulas durante la vigencia del crédito:

Mantener un capital contable mínimo durante la vigencia del crédito, en los montos que se indican a continuación:

Entidad	Monto
IEnova Pipelines	\$ 450,000
GdT	130,000
TDF	90,000

Mantener una cobertura de intereses de al menos 2.5 a 1 de forma consolidada (EBITDA sobre intereses), para el pago de intereses.

A la fecha de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados, la Compañía ha cumplido con estas obligaciones.

El 22 de enero de 2014, IEnova Pipelines contrató instrumentos derivados (swap) con Bancomer, Bank of Tokyo, Mizuho, y NORD/LB para cubrir el riesgo de tasa de interés del total de su deuda. Los instrumentos cambian la tasa LIBOR a una tasa fija del 2.63 por ciento.

Los instrumentos financieros derivados antes mencionados se designaron bajo el modelo de coberturas de flujo de efectivo, en término de lo permitido por la normatividad contable, esto dado que los swap de tasa de interés tienen el objetivo de fijar el flujo de efectivo derivado del pago de intereses por el préstamo sindicado que vence en 2026.

- d. **Proyecto de financiamiento del parque eólico Ventika.** El 8 de abril de 2014, Ventika, celebró un contrato de préstamo para financiar el proyecto de construcción del parque eólico Ventika, con cinco bancos, donde Santander actúa como agente administrativo y colateral, NADB, Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos, S. N. C. Institución de Banca de Desarrollo ("BANOBRAS"), Banco Nacional de Comercio Exterior, S. N. C. Institución de Banca de Desarrollo ("BANCOMEXT") y NAFINSA actúan como prestamistas.

Los vencimientos de las líneas de crédito se muestran en la siguiente tabla, los pagos son trimestrales cada 15 de marzo, 15 de junio, 15 de septiembre y 15 de diciembre hasta la fecha de vencimiento, de la siguiente manera:

Banco	Fecha de vencimiento
SANTANDER	15/03/2024
BANOBRAS	15/03/2032
NADB	15/03/2032
BANCOMEXT	15/03/2032
NAFINSA	15/03/2032

El desglose del crédito se muestra a continuación:

Banco	Periodo terminado al 31/03/18
NADB	\$ 137,855
SANTANDER	104,637
BANOBRAS	88,621
BANCOMEXT	68,928
NAFINSA	68,928
Intereses por pagar	1,317
	<u>\$ 470,286</u>

- e. **Swap de tasa de Interés.** Con la finalidad de mitigar los impactos de efectos de cambios de las tasas de mercado, Ventika celebró dos contratos swaps de tasa de interés con Santander y BANOBRAS; los cuales cubren hasta el 92 por ciento del total de las líneas de crédito. Los contratos swap permiten a la Compañía pagar tasas fijas de interés por 2.94 por ciento y 3.68 por ciento, respectivamente, y recibir tasas variables (LIBOR a 3 meses).
- f. **Senior Notes.** El 14 de diciembre de 2017, la Compañía llevó a cabo una oferta internacional de deuda por un monto de \$840 millones con las siguientes características:
- La primera colocación fue por \$300 millones y devenga intereses a una tasa del 3.75 por ciento, el pago de intereses es semestral, con vencimiento en 2028.
 - La segunda colocación fue por \$540 millones y devenga intereses a una tasa del 4.88 por ciento, el pago de intereses es semestral, con vencimiento en 2048.

La Compañía utilizó los recursos de la colocación para pagar deudas a corto plazo y el remanente se utilizó para fines corporativos en general.

12. Instrumentos financieros

a. Tipos de cambio

Los tipos de cambio vigentes a la fecha de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados y a la fecha de emisión son los siguientes:

	Pesos		
	31/03/18	31/12/17	25/04/18
Un dólar estadounidense	\$ 18.3445	\$ 19.7354	\$ 18.8628

b. Valor razonable de instrumentos financieros

12.1 Valor razonable de los instrumentos financieros a costo amortizado

Excepto por lo que se detalla en la siguiente tabla, la administración considera que los valores en libros de los activos financieros y pasivos financieros reconocidos en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados se aproximan a sus valores razonables.

	Periodo / Año terminado al			
	31/03/18		31/12/17	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Activos financieros				
<i>Arrendamiento financiero por cobrar</i>	\$ 949,026	\$ 949,026	\$ 950,310	\$ 950,310
<i>Préstamos a partes relacionadas no consolidables</i>	614,768	636,482	491,422	552,152
Pasivos financieros				
<i>Pasivos financieros a costo amortizado:</i>				
<i>Deuda a largo plazo (cotizados en la bolsa de valores)</i>	1,052,598	986,497	1,037,614	998,995
<i>Deuda bancaria a largo plazo</i>	714,772	719,410	728,423	849,486
<i>Préstamos de partes relacionadas no consolidables (corto plazo)</i>	579,800	579,800	509,800	509,800
<i>Deuda a corto plazo</i>	375,719	375,719	266,143	266,143
<i>Préstamos de partes relacionadas no consolidables (largo plazo)</i>	73,460	68,820	73,460	69,967

12.2 Técnicas de valuación y supuestos aplicados para propósitos de medir el valor razonable

Los valores razonables de los activos y pasivos financieros se determinan como sigue:

- El valor razonable de los arrendamientos financieros por cobrar se determina calculando el valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento, incluyendo el periodo de extensión del contrato, utilizando la tasa de descuento que representa la tasa interna de retorno en las inversiones de capital de la Compañía.
- La Compañía determina el valor razonable de su deuda a largo plazo con precios de mercados reconocidos.
- Para los pasivos financieros y otras deudas a largo plazo, la Compañía determina el valor razonable de sus otros pasivos financieros a costo amortizado determinando su valor presente al final de cada periodo. La tasa de interés libre de riesgo utilizada para descontar a valor presente es ajustada para reflejar el riesgo de crédito propio de la Compañía.
- El valor razonable de los derivados y otras posiciones derivadas, las cuales incluyen swaps de tasa de interés, son determinados utilizando supuestos que consideran los participantes en el mercado al valuar dichos instrumentos. Los supuestos que harían los participantes en el mercado incluyen aquellos relacionados

con los riesgos inherentes de los datos de entrada (inputs) en la técnica de valuación. Estos inputs pueden ser fácilmente observables, corroborados en el mercado o generalmente no observables.

Los supuestos significativos utilizados por la Compañía para determinar el valor razonable de los siguientes activos y pasivos financieros se describen a continuación:

Arrendamiento financiero por cobrar. El valor razonable de los arrendamientos por cobrar se estima en \$949 millones y \$950 millones, al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, respectivamente, utilizando una tasa de interés libre de riesgo ajustada para reflejar el riesgo de crédito propio de la Compañía.

12.3 Mediciones de valor razonable reconocidas en los Estados Consolidados de Posición Financiera Intermedios Condensados

La Compañía aplica de forma recurrente mediciones de valor razonable para ciertos activos y pasivos. “Valor razonable” se define como el precio que sería recibido por vender un activo o pagado para transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en una fecha específica (precio de salida).

Una medición a valor razonable refleja los supuestos que participantes del mercado utilizarían en asignar un precio a un activo o pasivo basado en la mejor información disponible. Estos supuestos incluyen los riesgos inherentes en una técnica particular de valuación (como el modelo de valuación) y los riesgos inherentes a los inputs del modelo. Adicionalmente, la Administración considera la posición crediticia de la Compañía cuando mide el valor razonable de sus pasivos.

La Compañía establece un valor razonable nivel jerárquico de designación de los inputs utilizados para medir el valor razonable. La jerarquía otorga la prioridad más alta a precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos idénticos (Nivel 1) y la prioridad más baja a inputs no observables (Nivel 3).

Los tres niveles de la jerarquía del valor son los siguientes:

- Nivel 1 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de los precios cotizados (no ajustados) en los mercados activos para activos o pasivos idénticos a la fecha de reporte; los mercados activos son transacciones de activos y de pasivos ocurridos frecuentemente y tienen un volumen que prevé información de precios sobre bases actuales.
- Nivel 2 mediciones del valor razonable son aquellas derivadas de las entradas que no sean los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo a la fecha de presentación de informes, ya sea directa (ejemplo; precios) o indirectamente (ejemplo: diferentes a precios); y
- Nivel 3 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de las técnicas de valuación que incluyen los inputs para los activos o pasivos, que no se basan en información observable del mercado y generalmente son indicadores no observables.

Los activos y pasivos de la Compañía que fueron registrados a valor razonable sobre una base recurrente se mencionan en la siguiente tabla y fueron clasificados como Nivel 1 y 2 en la jerarquía del valor razonable como se muestra a continuación:

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
<i>Activos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
Inversiones en valores a corto plazo (Nivel 1)*	\$ 76,277	\$ 56,901
Activos financieros derivados (Nivel 2)	2,509	8,065
<i>Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
Pasivos financieros derivados (Nivel 2)	126,139	204,170

La Compañía no mantiene activos o pasivos financieros clasificados como Nivel 3 y no ha habido transferencias entre el Nivel 1 y 2 durante los periodos reportados

* Las inversiones en valores a corto plazo incluyen efectivo restringido por \$49 millones y \$56 millones al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, respectivamente.

13. Impuestos a la utilidad

La Compañía paga sus impuestos a la utilidad de forma individual y cada subsidiaria hace sus pagos individuales.

El gasto por impuestos a la utilidad por los periodos intermedios se reconoce basado en la mejor estimación de la Administración de la tasa efectiva de impuestos a la utilidad prevista para el ejercicio financiero completo aplicada a la utilidad antes de impuestos del periodo intermedio.

Los impuestos a la utilidad para los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017 se concilian con la utilidad contable como sigue:

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/18	31/03/17
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	\$ 171,032	\$ 130,054
Impuestos a la utilidad calculados a la tasa legal (30%)	(51,310)	(39,016)
Efectos de fluctuación cambiaria	(48,588)	(50,783)
Efectos de ajuste por inflación	(7,520)	(14,788)
Efecto de tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo, neto y pérdidas fiscales	69,650	101,519
Otros	(468)	(2,666)
Gasto por impuestos a la utilidad reconocidos en los Estados Consolidados de Ganancias	\$ (38,236)	\$ (5,734)

El cambio en la tasa efectiva de impuestos a la utilidad se debió principalmente a los siguientes factores:

- La utilidad o pérdida en moneda extranjera se calcula sobre los saldos en pesos para propósitos de reporte de información financiera, mientras que la Ley del Impuesto Sobre la Renta ("ISR") en México reconoce dicha utilidad o pérdida en relación a los saldos en dólares estadounidenses.
- El efecto de variaciones en el tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo de la Compañía que son valuadas en pesos para fines de impuestos, mientras que se mantienen en dólares estadounidenses (moneda funcional) para propósitos de reporte de información financiera. Además, la Ley de ISR en México considera los efectos de la inflación sobre dichas bases fiscales.
- El efecto inflacionario de ciertos activos y pasivos monetarios.

14. Capital contable

Al 31 de marzo de 2018					
(Pesos Mexicanos)					
Accionistas de la Compañía	Número de Partes Sociales	Partes Sociales Fijas	Partes Sociales Variables	Total	Total de Partes Sociales en dólares
SEMCO	1,019,038,312	50,000	16,009,083,120	16,009,133,120	751,825
Inversionistas privados	514,985,500	—	25,931,105,000	25,931,105,000	211,447
	<u>1,534,023,812</u>	<u>50,000</u>	<u>41,940,188,120</u>	<u>41,940,238,120</u>	<u>\$ 963,272</u>

15. Información por segmentos

15.1 Productos y servicios de los cuales los segmentos obtienen sus ingresos

La información reportada para efectos de la asignación de recursos y evaluación de desempeño de los segmentos se centra en los tipos de bienes o servicios entregados o proporcionados. Los segmentos reportables por la Compañía son descritos y presentados en la Nota 1.

Las siguientes tablas muestran información seleccionada por segmento de los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados y los Estados de Posición Financiera Consolidados Intermedios Condensados.

15.2 Ingresos y resultados por segmento

A continuación, se muestra un análisis de los ingresos y resultados por operaciones continuas por segmento reportable de la Compañía:

	Ingreso por segmento	
	Por el periodo de tres meses terminado al	
	31/03/18	31/03/17
Gas:		
Ingresos con clientes	\$ 241,567	\$ 221,630
Ingresos con partes relacionadas no consolidables	24,050	25,011
Ingresos entre segmentos	63,101	56,665
Electricidad:		
Ingresos con clientes	21,979	25,666
Corporativo:		
Asignación de servicios profesionales con partes relacionadas no consolidables	355	496
Servicios profesionales entre segmentos	8,127	6,993
	<u>359,179</u>	<u>336,461</u>
Ajustes y eliminaciones entre segmentos	<u>(71,228)</u>	<u>(63,658)</u>
Total ingresos por segmentos	<u>\$ 287,951</u>	<u>\$ 272,803</u>

	Utilidad por segmento	
	Por el periodo de tres meses terminado al	
	31/03/18	31/03/17
Gas	\$ 110,579	\$ 150,487
Electricidad *	8,430	8,104
Corporativo	8,496	(13,632)
	<u>127,505</u>	<u>(13,632)</u>
Total utilidad por segmentos	<u>\$ 127,505</u>	<u>\$ 144,959</u>

* Incluye operaciones discontinuas.

La utilidad por segmentos es la medición que se reporta para los propósitos de asignación y evaluación de los rendimientos de recursos del segmento.

15.3 Activos y pasivos por segmentos

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
	Activos por segmentos:	
Gas	\$ 6,373,365	\$ 6,385,681
Electricidad *	1,216,799	1,170,970
Corporativo	811,105	607,208
	<u>8,401,269</u>	<u>8,163,859</u>
Total activos consolidados	\$ <u>8,401,269</u>	\$ <u>8,163,859</u>

	Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17
	Pasivos por segmentos:	
Gas	\$ 980,494	\$ 1,030,611
Electricidad *	652,184	652,502
Corporativo	2,095,369	1,964,159
	<u>3,728,047</u>	<u>3,647,272</u>
Total pasivos consolidados	\$ <u>3,728,047</u>	\$ <u>3,647,272</u>

* Incluye activos y pasivos disponibles para la venta.

Para los efectos de monitorear el desempeño de los segmentos y asignación de recursos entre los segmentos:

- Todos los activos fueron asignados a segmentos reportables. El crédito mercantil es asignado a segmentos reportables.
- Todos los pasivos son asignados a segmentos reportables.

15.4 Otra información por segmento

	Propiedad, planta y equipo		Depreciación acumulada	
	Periodo / Año terminado al		Periodo / Año terminado al	
	31/03/18	31/12/17	31/03/18	31/12/17
Gas	\$ 3,600,674	\$ 3,569,528	\$ (546,663)	\$ (510,744)
Electricidad	713,770	686,195	(30,675)	(24,885)
Corporativo	37,781	18,881	(10,089)	(9,519)
	<u>4,352,225</u>	<u>4,274,604</u>	<u>(587,427)</u>	<u>(545,148)</u>
	\$ <u>4,352,225</u>	\$ <u>4,274,604</u>	\$ <u>(587,427)</u>	\$ <u>(545,148)</u>

	Participación en las utilidades de negocios conjuntos	
	Por el periodo de tres meses terminado al	
	31/03/18	31/03/17
Gas	\$ (12,819)	\$ 10,882
Electricidad	747	1,754
	<u>\$ (12,072)</u>	<u>\$ 12,636</u>

15.5 Ingresos por tipo de producto o servicios

El siguiente es un análisis de los ingresos de la Compañía por sus principales tipos de productos o servicios por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo 2018 y 2017:

	Por el periodo de tres meses terminado al	
	31/03/18	31/03/17
Transporte de gas	\$ 119,949	\$ 91,922
Venta de gas natural	52,384	49,505
Otros ingresos operativos	37,882	49,321
Almacenamiento y regasificación	28,073	26,491
Distribución de gas natural	27,684	29,924
Generación de energía	21,979	25,640
Total de Ingresos de operaciones continuas	<u>\$ 287,951</u>	<u>\$ 272,803</u>

Otros ingresos operativos

- IEnova Marketing recibió pagos de SLNGIH relacionados con las pérdidas y obligaciones incurridas por un monto de \$24 millones y \$25 millones por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2018 y 2017, respectivamente; las cuales se encuentran presentados dentro del rubro de ingresos en los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados.
- La Compañía reporto daños y declaró Fuerza Mayor por el gasoducto Sonora en el segmento Guaymas-El Oro, ubicado en territorio Yaqui, el cual interrumpió sus operaciones desde el 23 de agosto de 2017. No existe un impacto económico material debido a este evento. El segmento Sasabe-Puerto Libertad-Guaymas continua en operación.

16. Ingresos por contratos con clientes

16.1 Contratos con clientes

La siguiente tabla muestra la distribución por tipo de ingresos que se presentan en el estado consolidado de ganancias por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2018 y 2017.

	Por el periodo de tres meses terminado	
	el	
	31/03/18	31/03/17
Ingresos de actividades ordinarias		
Contratos con clientes	\$ 218,626	\$ 208,350
Ingresos por arrendamiento	41,366	40,296
Otros ingresos	27,959	24,157
Total de ingresos de operaciones continuas	<u>\$ 287,951</u>	<u>\$ 272,803</u>

16.2 Desagregación de los ingresos de operaciones continuas

A continuación se presenta un desglose de los ingresos de contratos con clientes por tipo de producto o servicio, segmento operativo y momento de satisfacción de las obligaciones, así como la conciliación de los ingresos totales por segmento para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2018:

	Por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2018		
	Total subsidiarias	Ajustes de consolidación	Total
Por tipo de producto o servicio:			
Ingresos por servicios:			
Transporte de gas natural	\$ 92,151	\$ (10,075)	\$ 82,076
Almacenamiento y regasificación	48,207	(20,274)	27,933
Venta de gas natural	59,070	(6,686)	52,384
Distribución de gas natural	28,565	(272)	28,293
Servicios administrativos	34,380	(28,419)	5,961
Generación de energía	104,338	(82,359)	21,979
Ingresos totales de contratos con clientes	<u>\$ 366,711</u>	<u>\$ (148,085)</u>	<u>\$ 218,626</u>
Por segmento operativo:			
Gas	227,993	(37,307)	190,686
Electricidad	104,338	(82,359)	21,979
Corporativo	34,380	(28,419)	5,961
Ingresos totales de contratos con clientes	<u>\$ 366,711</u>	<u>\$ (148,085)</u>	<u>\$ 218,626</u>
Satisfacción de obligaciones:			
A lo largo del tiempo	366,711	(148,085)	218,626
Ingresos totales de contratos con clientes	<u>\$ 366,711</u>	<u>\$ (148,085)</u>	<u>\$ 218,626</u>
Arrendamiento	41,366	—	41,366
Derivados	9,345	(5,436)	3,909
Otros No IFRS 15	24,050	—	24,050
Total Ingresos IFRS15 + No IFRS15	<u>\$ 441,472</u>	<u>\$ (153,521)</u>	<u>\$ 287,951</u>

Los ingresos por productos y servicios que se presentan en el cuadro anterior, se obtienen de forma independiente de los contratos con cada uno de los clientes con posibles renovaciones de acuerdo a los términos contractuales.

17. Utilidad por acción

17.1. Utilidad por acción básica

	Por el periodo de tres meses terminado al	
	31/03/18	31/03/17
De operaciones continuas:		
Básica y diluida por acción	\$ 0.08	\$ 0.08
De operaciones continuas y operaciones discontinuas:		
Básica y diluida por acción	\$ 0.08	\$ 0.09

17.2. Utilidad por acción básica y diluida

Las utilidades y el promedio ponderado de acciones ordinarias utilizado en el cálculo de las utilidades básicas y diluidas por acción son las siguientes:

	Por el periodo de tres meses terminado al	
	31/03/18	31/03/17
Utilidad del periodo por operaciones continuas base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	\$ 120,724	\$ 136,956
Utilidad del periodo por operaciones continuas y discontinuas base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	\$ 127,505	\$ 144,959
Promedio ponderado de acciones para propósitos de las utilidades básicas y diluidas por acción	1,534,023,812	1,534,023,812

La Compañía no tiene acciones potencialmente diluidas.

18. Compromisos

Los principales compromisos de la Compañía fueron los mismos que se revelaron en los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2017. Excepto por los siguientes:

a) En el primer trimestre de 2018 ESJRIII celebró contratos con Grupo Desarrollo Infraestructura, S. A. de C. V. y otros proveedores para el suministro de materiales y ductos, así como contratos para la realización de trabajos iniciales de ingeniería, procura y construcción para el proyecto de la terminal de almacenamiento de hidrocarburos de Veracruz.

Los pagos realizados en el primer trimestre de 2018 fueron de \$1.5 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ 68,756

b) En el primer trimestre de 2018 ESJ Renovable I, S. de R. L. de C. V. ("ESJRI") y Planta Solar Juarez S. A. de C. V., subsidiaria de Trina Solar Holdings, B. V. ("Trina Solar"), celebraron contratos de cesión de derechos de los permisos y derechos de vía relacionados con el proyecto PIMA solar.

Los pagos realizados en el primer trimestre de 2018 fueron de \$0.8 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ 4,503
2019	380
	<u>\$ 4,883</u>

c) El 2 de febrero de 2018 ESJRI y T. S. EPC de México S. A. de C. V., subsidiaria de Trina Solar, celebraron un contrato de ingeniería, procura y construcción para el proyecto solar Tepezalá II.

Los pagos futuros de dicho contrato se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ 59,941
2019	27,110
	<u>\$ 87,051</u>

d) En enero de 2018 ESJ Renovable II, S. de R. L. de C. V. ("ESJRII") celebró un contrato a precio alzado de ingeniería, procura y construcción con Servicios y Soluciones Electromecánicas S. A de C. V. y otros proveedores para la interconexión del proyecto solar PIMA.

Los pagos futuros de dicho contrato se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	<u>\$ 6,855</u>

e) En febrero 27 de 2018 IEnova Gas, S. de R. L. de C. V. ("IG") y Trinity Industries de México, S. de R. L. celebraron una carta de intención de firma de un contrato alzado de ingeniería, procura y construcción para la instalación de varios tanques de almacenamientos de hidrocarburos en Puebla y en el Estado de México, México.

Los pagos futuros de dicho contrato se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	<u>\$ 25,600</u>

f) Gasoductos Servicios Corporativos y de Administración, S. de R. L. de C. V. ("GSC"), celebró un contrato de servicios técnicos con SENERMEX Ingeniería y Sistemas S. A. de C. V. para la realización de trabajos de ingeniería en la terminal de almacenamiento de hidrocarburos en Puebla, México.

Los pagos realizados durante el primer trimestre de 2018 fueron de \$0.5 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ <u>6,524</u>

g) En el primer trimestre de 2018, la Compañía inició las negociaciones de compra de varias parcelas para la construcción de proyectos.

Los pagos realizados durante el primer trimestre de 2018 fueron de \$11.4 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ 1,618
2019	272
2020	4,346
	\$ <u>6,236</u>

19. Contingencias

Las principales contingencias, relacionadas con los procedimientos legales, administrativos o arbitrales de la Compañía, son los mismos que fueron informados en los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2017.

20. Adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera nuevas y revisadas.

a. *Modificaciones a las IFRS o IAS que son obligatorias para el año en curso.*

La Compañía aplicó una serie de IFRSs nuevas y modificadas, emitidas por el IASB las cuales son obligatorias y entraron en vigor a partir del 1 de enero de 2018.

IFRS 9 Instrumentos Financieros

En julio de 2014, el IASB finalizó la reforma de la contabilidad de instrumentos financieros y emitió la IFRS 9 (modificada en 2014), la cual contiene los requisitos para a) la clasificación y medición de activos financieros y pasivos financieros, b) la metodología para determinar el deterioro, y c) la contabilidad general de las coberturas. La IFRS 9 (modificada en 2014) reemplazará a la IAS 39, *Estados Financieros: Reconocimiento y Medición a la fecha efectiva*.

Estos requisitos deberán ser aplicados de forma retrospectiva y en la medida en que lo permitan las disposiciones transitorias de la IFRS 9, las entidades tienen derecho a no reformular las cifras comparativas. Cualquier ajuste al

valor en libro de los activos y pasivos financieros a la fecha de transición se reconoce en las utilidades acumuladas iniciales del periodo en curso.

Clasificación y medición

Los criterios de clasificación dependen de una combinación de dos factores importantes: a) la definición del modelo de negocios, lo cual se refiere a la forma en que una entidad administra sus activos financieros para generar flujos de efectivo y b) las características del flujo de efectivo que deberían ser representadas únicamente por pagos del principal e intereses. Una vez cumplidos estos factores, el activo puede ser medido como se muestra a continuación:

- Costo amortizado: instrumentos financieros bajo un modelo de negocios cuyo objetivo es cobrar flujos de efectivo del principal e intereses y en el cual no existen ventas no justificadas de consideración y el valor razonable no es un factor clave para administrar dichos activos y las características de los flujos de efectivo representan sustancialmente un “contrato básico de préstamo” (Únicamente Pagos de Principal e Intereses ("SPPI" por sus siglas en inglés)). Las ventas no justificadas son distintas a las ventas relacionadas a un incremento en el riesgo de crédito del activo o a necesidades no previstas de financiamiento.

Valor razonable con cambios en otros resultados integrales ("FVOCI" por sus siglas en inglés) instrumentos financieros bajo un modelo de negocios cuyo objetivo es cobrar flujos de efectivo del principal e intereses y la venta de dichos activos, en donde el valor razonable es un factor clave para la administración de los mismos. Asimismo, las características del flujo de efectivo contractual sustancialmente representan un “contrato básico de financiamiento”.

- Valor razonable con cambios en resultados ("FVTPL" por sus siglas en inglés): instrumentos financieros incluidos en un modelo de negocios cuyo objetivo no se alcanza a través de los modelos mencionados arriba, en donde el valor razonable es un factor clave para administrar esos activos, e instrumentos financieros cuyas características de flujos de efectivo contractuales no representan sustancialmente un “contrato básico de financiamiento”.

Deterioro

Con la introducción del nuevo modelo de deterioro en la IFRS 9, la IASB atendió la inquietud clave respecto de que el modelo de pérdida incurrida de la IAS 39 *Instrumentos Financieros* contribuía al reconocimiento tardío de pérdidas crediticias derivadas de la crisis financiera. Los nuevos requisitos de deterioro se basan en un modelo de pérdidas crediticias esperadas prospectivas ("ECL" por sus siglas en inglés). El modelo es válido para instrumentos de deuda medidos a costo amortizado o a FVOCI, así como a cuentas por cobrar por arrendamiento, cuentas por cobrar de clientes, activos contractuales (como lo define la IFRS 15), y compromisos de préstamo y contratos de garantía financiera que no se expresan a FVPL.

Al aplicar la IFRS 9, requisitos de deterioro, una entidad debe aplicar uno de los siguientes enfoques:

- El enfoque general, que se aplica a la mayoría de los préstamos e instrumentos de deuda.
- El enfoque simplificado, que se aplica a la mayoría de las cuentas por cobrar de clientes.

IFRS 9 Análisis de implantación

La fecha de adopción de la IFRS 9 por la Compañía es el 1 de enero de 2018, fecha de aplicación inicial, y de conformidad con las disposiciones de transición bajo la IFRS 9, la Compañía no actualizará las cifras de los ejercicios anteriores para fines comparativos y cualquier diferencia que surja derivado de la adopción de la IFRS 9 entre los

valores en libros anteriores y el valor en libros al principio del periodo anual de reporte serán asignadas dentro de las utilidades acumuladas iniciales.

Como resultado de la estrategia de implementación para la adopción de la IFRS 9 y consiguiente al cumplimiento de los requisitos de clasificación y medición, la Compañía concluyó que todos sus activos financieros seguirán siendo reconocidos bajo la categoría actual, como se muestra a continuación:

Activos	IAS 39	IFRS 9	Modificación
	Base de medición	Base de medición	
Efectivo y equivalentes de efectivo / efectivo restringido	Costo amortizado	Costo amortizado	No
Inversiones a corto plazo	FVTPL	FVTPL	No
Cuentas por cobrar a clientes y otras cuentas por cobrar, neto	Costo amortizado	Costo amortizado	No
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidadas	Costo amortizado	Costo amortizado	No
Derivados financieros	FVTPL	FVTPL	No

Aunque las cuentas comerciales y cuentas por cobrar bajo un esquema de arrendamiento financiero cumplen con la definición de Activo Financiero, no se incluyen en el alcance de la IFRS 9. Sin embargo, las cuentas por cobrar por arrendamiento reconocidas por un arrendador y las cuentas por pagar por arrendamiento financiero reconocidas por un arrendatario están sujetas a los requisitos de deterioro de la IFRS 9, y en el caso de cuentas por cobrar por arrendamiento, los requisitos de la IFRS 9 también son aplicables.

En general, los instrumentos de capital o deuda clasificados como activos financieros disponibles para la venta seguirán siendo medidos a FVOCI.

Con respecto a la clasificación y medición de pasivos financieros, los criterios de la IAS 39 han sido transferidos a la IFRS 9, incluyendo la opción de valor razonable. El cambio radica en que la IFRS 9 atiende el problema asociado al riesgo crediticio propio para pasivos financieros y exige el reconocimiento bajo otro resultado integral. No hay pasivos financieros dentro de los Estados Financieros de la Compañía que estén sujetos a ese requisito.

Con base en la estrategia de implantación para la adopción de Deterioro de la IFRS 9, la Compañía concluyó que los activos financieros más afectados por las pérdidas por deterioro bajo el modelo de pérdidas esperadas serán las cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto y las cuentas por cobrar con partes relacionadas no consolidadas. Considerando los vencimientos, la Compañía considera que el enfoque simplificado se adapta mejor para la operación y no se determino ningún impacto significativo en los Estados Financieros.

Sin embargo, los cambios cualitativos del crédito y probabilidad de incumplimiento de las cuentas por cobrar y activos con componentes de financiamiento significativo serán monitoreados para ajustar la probabilidad de incumplimiento, severidad y pérdidas si es necesario.

Contabilidad de Cobertura

La IFRS 9 proporciona una opción de política contable que establece que las entidades pueden continuar aplicando los requisitos de contabilidad de coberturas de la IAS 39, en espera de que finalice el proyecto de macro coberturas de riesgo, o pueden aplicar la IFRS 9. Esta elección de política contable se aplicará a toda la contabilidad de coberturas y no se puede realizar sobre una base de cobertura por cobertura. En este sentido, la Compañía optó por seguir utilizando la IAS 39.

Esta opción de política contable se aplica únicamente a la aplicación de la contabilidad de coberturas y no tiene impacto en la implementación de las fases de la IFRS 9, "Clasificación y Medición" y "Deterioro".

IFRS 15 Ingresos de Contratos con Clientes

A partir del 1 de enero de 2018, la Compañía adoptó la nueva norma IFRS 15: *Ingresos de Contratos con Clientes* aplicando el método de adopción retrospectivo modificado. La Compañía no ha adoptado anticipadamente ninguna interpretación o enmienda que se haya emitido, pero que aún no sea efectiva.

La Compañía ha evaluado el reconocimiento y la medición de los ingresos en función del modelo de cinco pasos en la IFRS 15 y no ha identificado ningún impacto financiero significativo. Como resultado a ello, no se presentan ajustes significativos a partir de su adopción; sin embargo, un cambio relevante es el aumento significativo del volumen de revelaciones requerido en sus Estados Financieros por la nueva norma IFRS 15.

Consulte la nota 16 de revelaciones adicionales respecto a la naturaleza, cantidad, tiempo e incertidumbre de los ingresos procedentes de contratos con los clientes.

b. IFRS nuevas y revisadas emitidas no vigentes

La Compañía no ha aplicado las siguientes IFRS nuevas y revisadas que se han emitido pero que aún no han entrado en vigor:

- Enmiendas a la IAS 10, *Estados Financieros Consolidados* y IAS 28, *Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos* (1)
- IFRS 16, *Arrendamientos* (2)
- *Modificaciones a las IFRSs, Mejoras anuales a las IFRSs Ciclo 2015-2017* (3)
- IFRS 17, *Contratos de Seguros* (3)
- *Comité de Interpretación de Normas Internacionales de Información Financiera ("IFRIC") 23, Interpretación sobre Posiciones Fiscales Inciertas* (2)

(1) Fecha de vigencia es aplazada indefinidamente; la adopción temprana de las modificaciones de septiembre 2014 sigue siendo permitida.

(2) Entrada en vigor para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero 2019.

(3) Entrada en vigor para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero 2021.

Enmiendas a la IFRS 10 *Estados Financieros Consolidados* y IAS 28 *Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos*

Las enmiendas a la IAS 28 requieren que las ganancias y pérdidas que resulten de transacciones entre una entidad y su asociada o negocio conjunto correspondan únicamente a activos que no constituyen un negocio. Asimismo, un nuevo

requerimiento ha sido introducido para que las ganancias o pérdidas de transacciones descendentes que involucren activos que constituyen un negocio entre una entidad y su asociada o negocio conjunto se reconozcan en su totalidad en los Estados Financieros del inversionista.

Adicionalmente, una entidad necesita considerar si los activos que son vendidos y contribuidos en transacciones separadas constituyen un negocio y deben ser contabilizadas como una transacción individual.

Por otra parte, para Estados Financieros Consolidados, se introdujo en la IFRS 10 una excepción del requerimiento general para reconocer la totalidad de una ganancia o pérdida por la pérdida de control de una subsidiaria que no contiene un negocio en una transacción con inversiones en asociadas o negocios conjuntos, contabilizadas aplicando el método de participación.

IFRS 16 Arrendamientos

La IFRS 16 *Arrendamientos* fue publicada en enero de 2016 y sustituye a la IAS 17 *Arrendamientos*, así como las interpretaciones relacionadas. Esta nueva norma propicia que la mayoría de los arrendamientos se presenten en el estado de situación financiera para los arrendatarios bajo un modelo único, eliminando la distinción entre los arrendamientos operativos y financieros. Sin embargo, la contabilidad para los arrendadores permanece con la distinción entre dichas clasificaciones de arrendamiento. La IFRS 16 es efectiva para periodos que inician a partir del 1 de enero de 2019 y se permite su adopción anticipada siempre que se haya adoptado la IFRS 15 *Ingresos de contratos con clientes*.

Bajo la IFRS 16, los arrendatarios reconocerán el derecho de uso de un activo y el pasivo por arrendamiento correspondiente. El derecho de uso se trata de manera similar a cualquier otro activo no financiero, con su depreciación correspondiente, mientras que el pasivo incluirá intereses. Esto típicamente produce un perfil de reconocimiento acelerado del gasto (a diferencia de los arrendamientos operativos bajo la IAS 17 donde se reconocían gastos en línea recta), debido a que la depreciación lineal del derecho de uso y el interés decreciente del pasivo financiero, conllevan a una disminución general del gasto a lo largo del ejercicio.

También, el pasivo financiero se medirá al valor presente de los pagos mínimos pagaderos durante el plazo del arrendamiento, descontados a la tasa de interés implícita en el arrendamiento siempre que pueda ser determinada. Si dicha tasa no puede determinarse, el arrendatario deberá utilizar una tasa de interés incremental de deuda.

Sin embargo, un arrendatario podría elegir contabilizar los pagos de arrendamiento como un gasto en una base de línea recta en el plazo del arrendamiento, para contratos con término de 12 meses o menos, los cuales no contengan opciones de compra (esta elección es hecha por clase de activo); y para contratos donde los activos subyacentes tengan un valor que no se considere significativo cuando son nuevos, por ejemplo, equipo de oficina menor o computadoras personales (esta elección podrá hacerse sobre una base individual para cada contrato de arrendamiento).

La IFRS 16 establece diversas disposiciones transitorias, incluyendo la aplicación retrospectiva o el método de aplicación retrospectivo modificado donde el período comparativo no será reformulado.

En cuanto a la metodología de transición a ser utilizada la Compañía estará utilizando el método retrospectivo modificado.

Mejoras anuales a las IFRSs Ciclo 2015-2017

Las mejoras anuales incluyen modificaciones a la IFRS 3 e IFRS 11, a la IFRS 12 y a la IAS 23, que serán efectivas para periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019.

Las modificaciones a la IFRS 3 *Combinación de Negocios* aclaran que cuando una entidad obtiene control de un negocio que es una operación conjunta, la entidad debe revaluar cualquier participación previa que tenga en dicho negocio.

Las modificaciones a la IFRS 11 *Acuerdos Conjuntos* aclaran que cuando una entidad adquiere control conjunto de un negocio que es una operación conjunta, la entidad no debe revaluar cualquier participación previa que tenga en dicho negocio.

Las modificaciones a la IFRS 12 *Impuestos a la Utilidad* aclaran que los efectos en impuestos a la utilidad por dividendos (o distribuciones de utilidad) deben reconocerse en resultados sin importar cómo surge el impuesto.

Las modificaciones a la IAS 23 *Costos de Prestamos* aclaran que si un préstamo permanece pendiente de pago con posterioridad a la fecha en la que el activo relacionado está listo para su uso intencional o para su venta, dicho préstamo pasa a formar parte de los fondos que una entidad utiliza al calcular la tasa de interés capitalizable de préstamos genéricos.

La Compañía se encuentra en proceso de evaluación de los efectos potenciales que se deriven de implementar la adopción de estas modificaciones en sus Estados Financieros Condensados Intermedios Consolidados.

La Compañía no anticipa que la aplicación de las modificaciones tendrá un efecto a futuro en los Estados Financieros Condensados Intermedios Consolidados.

IFRS 17 *Contratos de Seguros*

La IFRS 17 fue emitida en mayo de 2017 reemplazando a la IFRS 4 "*Contratos de Seguros*". Requiere un modelo de medición actual donde las estimaciones se vuelven a recalcular en cada periodo de informe. Los contratos se miden utilizando los componentes básicos de: 1) flujos de efectivo ponderados por probabilidad descontados, 2) un ajuste de riesgo explícito y 3) un margen de servicio contractual ("CSM") que representa el beneficio no derivado del contrato que se reconoce como ingresos sobre el período de cobertura.

La norma permite elegir entre reconocer los cambios en las tasas de descuento en el estado de resultados o directamente en otro resultado integral. La elección probablemente refleje como las aseguradoras contabilizan sus Activos Financieros según la IFRS 9.

Se permite un enfoque de asignación de primas opcionales y simplificadas para el pasivo por la cobertura restante para contratos de corta duración, que a menudo son emitidos por aseguradores que no son de vida.

Existe una modificación del modelo de medición general denominado "enfoque de tarifa variable" para ciertos contratos suscritos por aseguradores de vida en los que los asegurados comparten los rendimientos de los elementos subyacentes.

Al aplicar el enfoque de tasa variable, la participación de la entidad en los cambios en el valor razonable de los elementos subyacentes se incluye en el margen de servicio contractual. Por lo tanto, es probable que los resultados de las aseguradoras que utilizan este modelo sean menos volátiles que bajo el modelo general.

Las nuevas reglas afectarán los Estados Financieros y los indicadores de rendimiento clave de todas las entidades que emiten contratos de seguro o contratos de inversión con características de participación discrecional.

La IFRS 17 se aplica a los ejercicios que comiencen en o después del 1 de enero de 2021. Se permite su aplicación anticipada para las entidades que apliquen la IFRS 9 y la IFRS 15 en la fecha de aplicación inicial de la IFRS 17 o antes.

La Compañía se encuentra en proceso de evaluación de los efectos potenciales de implementar este nuevo estándar en su información financiera.

IFRIC 23 Interpretación sobre Posiciones Fiscales Inciertas

Esta interpretación clarifica como aplican los criterios de reconocimiento y medición que establece la IAS 12 *Impuestos a la utilidad* cuando existen posiciones fiscales inciertas. Se refiere a aquellas posiciones fiscales en donde existe incertidumbre acerca de si la autoridad fiscal competente aceptará la posición fiscal bajo las leyes fiscales vigentes. En dichos casos, una entidad reconocerá y medirá su activo o pasivo por impuestos corrientes o diferidos aplicando los requisitos de la IAS 12 con base en ganancias (pérdidas) fiscales, bases fiscales, pérdidas fiscales no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y las tasas de impuestos determinados aplicando esta interpretación.

Una entidad deberá aplicar esta interpretación para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2019. Se permite la aplicación anticipada y se debe revelar el hecho. En su aplicación inicial, se aplica retrospectivamente bajo los requerimientos de la IAS 8 o retrospectivamente con el efecto acumulado de su aplicación inicial como un ajuste en el saldo inicial de utilidades retenidas.

La Compañía se encuentra en proceso de evaluación de los efectos potenciales de implementar estos nuevos estándares en su información financiera, en caso de que alguna fuese aplicable.

21. Eventos posteriores a la fecha de reporte

Terminal marina en Baja California, México. El 12 de abril de 2018, la Compañía anunció un proyecto para desarrollar, construir y operar una terminal marina de recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, principalmente gasolina y diesel, la cual se localizara 23 km al norte de Ensenada, Baja California, México. La inversión será de aproximadamente \$130 millones de dólares. La capacidad inicial de almacenamiento sera de 1 millón de barriles. La Compañía firmó un contrato de largo plazo con la empresa Chevron Combustibles de México S. de R. L. de C. V., subsidiaria de Chevron Corporation ("Chevron"), por aproximadamente el 50 por ciento de la capacidad de almacenamiento de la terminal. Adicionalmente, otra subsidiaria de Chevron tendrá la opción de adquirir el 20 por ciento de la terminal una vez que esta entre en operación comercial. La Compañía también firmó un segundo contrato a largo plazo para el almacenamiento y entrega de hidrocarburos con otra empresa global de petróleo por el 50 por ciento restante de la capacidad de almacenamiento de la terminal. Una filial de esta empresa también tiene la opción de adquirir el 20 por ciento de la propiedad de la terminal una vez que esta inicie operaciones.

22. Aprobación de los Estados Financieros

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados fueron aprobados y autorizados por Manuela Molina Peralta, Vicepresidente Ejecutivo de Finanzas para su emisión el 25 de abril de 2018.

23. Domicilios registrados

- Paseo de la Reforma No. 342 Piso 24
Torre New York Life
Col. Juárez, C.P. 06600
Ciudad de México, México.
- Campos Eliseos No. 345 Piso 4
Torre Omega
Col. Chapultepec Polanco C.P. 11560

- Ciudad de México, México.
Carretera Escénica Tijuana – Ensenada Km. 81.2
Col. El Sauzal, C. P. 22760
Ensenada, B.C., México.
- Carretera Mexicali Tijuana Km. 14.5
Col. Sonora, C. P. 21210
Mexicali, B.C., México.
- Avenida Tecnológico No. 4505
Col. Granjas, C. P. 31160
Chihuahua, Chihuahua, México.
- Avenida Constitución Poniente No. 444
Col. Monterrey Centro C. P. 64000
Monterrey, Nuevo León., México.

* * * * *

“Información adicional proforma”

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Estados Combinados Proforma de Posición Financiera

Al 31 de marzo de 2017

(En miles de dólares estadounidenses)

Al 31 de marzo de 2017

	Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias	Ductos y Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V.	Ajustes proforma	Notas	Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias Proforma
Activos					
Activos circulantes:					
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 60,098	\$ 7,502	\$ —		\$ 67,600
Inversiones en valores a corto plazo	13,081	—	—		13,081
Arrendamiento financiero por cobrar	7,392	—	—		7,392
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	95,448	—	—		95,448
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	11,399	5,294	(2,875)	a	13,818
Impuestos a la utilidad por recuperar	34,735	5	—		34,740
Inventario de gas natural	8,841	—	—		8,841
Instrumentos financieros derivados	184	—	—		184
Impuesto al valor agregado por recuperar	45,430	1,288	—		46,718
Otros activos	9,205	68	—		9,273
Efectivo restringido	58,150	—	—		58,150
Activos disponibles para la venta	221,342	—	—		221,342
Total de activos circulantes	565,305	14,157	(2,875)		576,587
Activos no circulantes:					
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	103,734	3,045	(91,031)	a	15,748
Arrendamientos financieros por cobrar	949,027	—	—		949,027
Impuestos a la utilidad diferidos	80,979	12,411	290	b	93,680
Inversión en negocios conjuntos	179,359	165,856	111,430	a , c	456,645
Otros activos	5,118	—	—		5,118
Propiedad, planta y equipo, neto	3,670,506	1,667	—	c	3,672,173
Activos intangibles	151,779	—	41,077	c	192,856
Crédito mercantil	1,651,780	—	—		1,651,780
Total de activos no circulantes	6,792,282	182,979	61,766		7,037,027

Total de activos	\$	<u>7,357,587</u>	\$	<u>197,136</u>	\$	<u>58,891</u>	\$	<u>7,613,614</u>
------------------	----	------------------	----	----------------	----	---------------	----	------------------

Al 31 de marzo de 2017

	Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias	Ductos y Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V.	Ajustes proforma	Notas	Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias Proforma
Pasivos y Capital contable					
Pasivos circulantes:					
Deuda a corto plazo	\$ 567,156	\$ —	\$ 254,879	a, b	\$ 822,035
Cuentas por pagar	73,906	233	—		74,139
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	308,858	3,768	(4,858)	a	307,768
Impuestos a la utilidad por pagar	16,141	—	—		16,141
Instrumentos financieros derivados	43,866	—	—		43,866
Otros pasivos financieros	3,289	—	—		3,289
Provisiones	841	—	—		841
Otros impuestos por pagar	30,440	1,133	—		31,573
Otros pasivos	25,529	—	—		25,529
Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta	63,025	—	—		63,025
Total de pasivos circulantes	1,133,051	5,134	250,021		1,388,206
Pasivos a largo plazo:					
Deuda a largo plazo	981,590	—	—		981,590
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	41,505	180,048	(180,048)	a	41,505
Impuestos a la utilidad diferidos	489,375	—	—		489,375
Provisiones	51,412	—	—		51,412
Instrumentos financieros derivados	146,295	—	—		146,295
Beneficios a los empleados	5,846	—	—		5,846
Total de pasivos a largo plazo	1,716,023	180,048	(180,048)		1,716,023
Total de pasivos	\$ 2,849,074	\$ 185,182	\$ 69,973		\$ 3,104,229
Capital contable:					
Capital social	963,272	331	(331)	a	963,272
Aportación adicional de capital	2,351,801	—	—		2,351,801

Otros resultados de pérdida integral	(113,415)	(12,496)	6,248	a	(119,663)
Utilidades retenidas	<u>1,306,855</u>	<u>24,119</u>	<u>(16,999)</u>	a	<u>1,313,975</u>
Total de capital contable	<u>4,508,513</u>	<u>11,954</u>	<u>(11,082)</u>		<u>4,509,385</u>
Total de pasivos y capital contable	<u>\$ 7,357,587</u>	<u>\$ 197,136</u>	<u>\$ 58,891</u>		<u>\$ 7,613,614</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los Estados Financieros Combinados Proforma.

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Estados Combinados Proforma de Ganancias

Por el periodo de tres meses terminado al 31 de marzo de 2017

(En miles de dólares estadounidenses)

Por el periodo de tres meses terminado al 31 de marzo de 2017

	Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias	Ductos y Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V.	Ajustes proforma	Notas	Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias Proforma
Ingresos	\$ 272,803	\$ 5,574	\$ (2,026)	a, c	\$ 276,351
Costo de ingresos	(66,026)	—	—	a, c	(66,026)
Gastos de operación, administración y otros gastos	(39,917)	(2,138)	2,026	a, c	(40,029)
Depreciación y amortización	(27,173)	(19)	(434)		(27,626)
Ingresos por interés	1,566	48	(1,105)	a, c	509
(Costos) ingresos financieros, neto	(13,585)	(2,126)	2,121	a, c	(13,590)
Otras ganancias (pérdidas), neto	2,386	(177)	0	a, c	2,209
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	130,054	1,162	582		131,798
(Gasto) beneficio, neto por impuestos a la utilidad	(5,734)	(4,953)	290		(10,397)
Participación en las utilidades (pérdidas) de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	12,636	19,928	(8,069)		24,495
Utilidad (pérdida) del período por operaciones continuas	\$ 136,956	\$ 16,137	\$ (7,197)		\$ 145,896
Utilidad del período de las operaciones discontinuas, neta de impuestos	8,003	—	—		8,003,000
Utilidad (pérdida), del periodo	\$ 144,959	\$ 16,137	\$ (7,197)		\$ 153,899

Las notas adjuntas son parte integral de los Estados Financieros Combinados Proforma.

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Combinados Proforma

Al 31 de marzo de 2017 y por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017

(En miles de dólares estadounidenses, excepto en donde se indique lo contrario)

1. Actividades

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias ("IEnova") (en su conjunto, la "Compañía") son constituidas y con domicilio en México. Su matriz y última controladora es Sempra Energy ("Controladora"), la cual está constituida y tiene su domicilio en los Estados Unidos de América ("Estados Unidos"). El domicilio social de la Compañía es Paseo de la Reforma No. 342 Piso 24, Torre New York Life, Colonia Juárez, Ciudad de México.

La Compañía opera en el sector energético y está organizada en dos segmentos operativos Gas y Electricidad. Los importes identificados como Corporativo corresponden a IEnova como compañía controladora.

El segmento de Gas desarrolla, posee y opera, o tiene participación en, ductos de gas natural, gas licuado de petróleo ("GLP") y un etanoducto, almacenamiento de gas natural licuado ("GNL") y GLP, traspotación, distribución y venta de gas natural, en los estados de Baja California, Sonora, Sinaloa, Coahuila, Chihuahua, Durango, Tamaulipas, Chiapas, San Luis Potosí, Tabasco, Veracruz, Nuevo León y Jalisco, México. Además posee y opera una terminal de GNL en Baja California, México, para la importación, almacenamiento y regasificación de GNL.

El segmento de Electricidad desarrolla tres proyectos solares ubicados en Baja California, Aguascalientes y Sonora, México, posee y opera una planta termoeléctrica de gas natural que incluye dos turbinas de gas y una turbina de vapor, además posee un parque eólico localizado en el estado de Nuevo León, México, también tiene participación en un proyecto de energía renovable, un negocio conjunto en Baja California, México, ambos proyectos de energía renovable utilizan los recursos eólicos para suministrar energía a clientes en México y en los Estados Unidos, respectivamente.

La Compañía esta desarrollando un proyecto para la construcción de una terminal marina y dos terminales terrestres para la recepción, almacenamiento y entrega de productos refinados, localizadas en Veracruz, Ciudad de Mexico y Puebla, Mexico.

2. Descripción de la operación de adquisición, la "Transacción"

El 15 de noviembre de 2017, IEnova completó la adquisición del 50 por ciento de las acciones de Pemex TRI en Ductos y Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V. ("DEN"), un negocio conjunto que mantiene una participación del 50 por ciento de interés en el capital social del Gasoducto Los Ramones Norte, a través de TAG Norte Holdings, S. de R. L. de C. V. ("TAG"). El precio de compra de las acciones fue por un importe de \$164.8 millones (excluyendo \$17.2 millones de efectivo y equivalentes de efectivo adquiridos en la transacción) más el reconocimiento de una deuda existente por un monto de \$95.8 millones. Dicha adquisición incrementó la participación indirecta en TAG de un 25 por ciento a un 50 por ciento. IEnova Pipelines reconocía el 50 por ciento de su inversión en DEN vía método de participación. A partir del 1 de noviembre de 2017, DEN se convirtió en subsidiaria de IEnova al 100 por ciento y se consolida en los Estados Financieros Consolidados de IEnova. DEN sigue reconociendo la inversión en TAG vía método de participación.

DEN no cumple con la definición de negocio, debido a que no cuenta con procesos o entradas sustantivas ya que el principal activo de DEN es la inversión que tiene en TAG la cual posee el Gasoducto Los Ramones Norte por lo que la transacción fue

registrada como una adquisición de activos. El exceso de la contraprestación pagada en efectivo en comparación del valor razonable de los activos adquiridos y los pasivos asumidos fue reconocido como remediación de la inversión en TAG y como un activo intangible adquirido relacionado con el contrato de operación y mantenimiento ("O&M") con TAG.

3. Descripción de la operación de financiamiento

Con objeto de financiar la Transacción, la Compañía realizó una disposición de la línea de crédito para cubrir el monto del precio de la Transacción. Los estados financieros combinados incluyen el pasivo por el financiamiento y los costos por los intereses relativos.

4. Bases de presentación de los Estados Financieros Combinados Proforma

Las políticas contables aplicadas en la preparación de la información financiera combinada proforma cumplen con las Normas Internacionales de Información Financiera ("IFRS por sus siglas en inglés") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB" por sus siglas en inglés).

Los Estados Combinados Proforma de Posición Financiera y los Estados Combinados Proforma de Ganancias que se acompañan, han sido preparados con base en supuestos que la administración de la Compañía considera que son adecuados en las circunstancias.

Los Estados Financieros Combinados Proforma incluyen los Estados Combinados Proforma de Posición Financiera al 31 de marzo de 2017 y los Estados Combinados Proforma de Ganancias por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017.

Los Estados Financieros Combinados Proforma que se acompañan presentan la información financiera de la Compañía como si la adquisición de DEN y el financiamiento hubiera tenido efecto (i) con respecto a los Estados de Posición Financiera Combinados Proforma al 31 de marzo de 2017 y (ii) con respecto a los Estados Combinados Proforma de Ganancias como si la adquisición de DEN y el financiamiento relativo hubieran tenido lugar dentro del periodo de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017.

En consecuencia, la información financiera combinada proforma fue compilada a partir de la siguiente información:

- (1) El Estado Consolidado de Posición Financiera y el Estado Consolidado de Ganancias no auditados al 31 de marzo de 2017 y por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017, preparado de acuerdo con IFRS.
- (2) La información histórica no auditada de DEN del Estado de Posición Financiera y el Estado de Ganancias al y por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017, preparados de acuerdo con IFRS.

5. Ajustes proforma

Los ajustes proforma al 31 de marzo de 2017, incluidos en el Estado Combinado Proforma de Posición Financiera que se acompaña y por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017, incluidos en el Estado Combinado Proforma de Ganancias, que se describen más adelante, representan la adquisición de los activos netos de DEN, así como la disposición del crédito revolvente y costos por intereses para financiar la adquisición, como si hubieran tenido lugar el 1 de enero de 2017.

Esta información financiera no pretende presentar los resultados de operación o la posición financiera de la Compañía como si la adquisición de DEN y las transacciones relacionadas se hubieren presentado en las fechas antes mencionadas, ni se pretende proyectar los resultados de operación y la situación financiera de la Compañía para periodos futuros o cualquier fecha futura.

Para presentar los efectos de la adquisición de DEN en los Estados Financieros Combinados Proforma, la administración aplicó ciertos ajustes proforma a las cifras históricas de las compañías relacionadas.

Ajustes a los Estados Combinados Proforma de Posición Financiera al 31 de marzo de 2017 y ajustes a los Estados Combinados Proforma de Ganancias por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2017:

- a. Los ajustes proforma presentan la consolidación de DEN, la eliminación de la inversión en el negocio conjunto anterior en DEN y los saldos y transacciones con partes relacionadas consolidables, incluyendo el pago de deuda a los anteriores socios del negocio conjunto anterior en DEN.
- b. La disposición del crédito revolving incluyendo la aplicación de los fondos para el pago de la Transacción.
- c. TAG no formó parte del convenio de cesión, por lo tanto los ajustes proforma no incluyen los montos de los activos y pasivos relacionados con TAG. La inversión en negocio conjunto de la Compañía en TAG será equivalente al 50 por ciento después de la Transacción de DEN.
- d. Con base en el convenio de cesión, el tratamiento fiscal de la Transacción debe ser consistente con el tratamiento contable, por lo que, se consideró como una adquisición de participación en el capital social para efectos de la Ley del Impuesto Sobre la Renta.

6. Importes reconocidos de activos identificables adquiridos y pasivos asumidos de DEN

	Al 31 de marzo de 2017
Activos circulantes	\$ 11,282
Activos no circulantes, principalmente propiedad planta y equipo, neto y otros activos	94,823
Pasivos circulantes y a largo plazo	(5,134)
Total de activos netos identificables	<u>100,971</u>
Remediación del valor de las inversiones en negocios conjuntos reconocido de acuerdo con los ajustes proforma	111,430
Activos intangibles	41,511
Costos de adquisición pagados	(143)
Pagos de préstamos por la adquisición de DEN	(89,017)
Total de contraprestación transferida	<u>\$ 164,752</u>

La columna de ajustes proforma incluye los activos identificables adquiridos y pasivos asumidos y ajustes de consolidación de DEN.

El efecto en el capital contable incluyendo la eliminación del capital contable de DEN por la consolidación se resume a continuación:

Capital contable	Al 31 de marzo de 2017
Capital social	\$ (331)
Otras partidas de pérdida integral	6,248
Utilidades retenidas	(16,999)
	<u>\$ (11,082)</u>

* * * * *

Descripción de sucesos y transacciones significativas

b. Eventos relevantes

1.1. Contrato de crédito y reembolso para la emisión de cartas de crédito standby ("LOCF", por sus siglas en inglés)

El 22 de enero de 2018, con el fin de ser más eficiente en el proceso de emisión de cartas de crédito que son requeridas por entidades gubernamentales o terceros con quien contrate, IEnova celebró, con un grupo sindicado de bancos integrado por Banco Nacional de México, S. A. de C. V., Suminoto Mitsui Banking Coporation ("SMBC"), BBVA Bancomer, S. A. de C. V. ("Bancomer"), Scotiabank Inverlat, S. A., Mizuho Bank LTD ("Mizuho"), BNP Paribas, S. A. de C. V. y Banco Santander (Mexico), S. A. de C. V. ("Santander"), un contrato de crédito y reembolso para la emisión de LOCF hasta por una cantidad de \$1,000 millones de dólares que tendrá vigencia de 5 años.

- i. El LOCF, entre otras cosas, permitirá a IEnova tener mayor agilidad en los procesos administrativos para la expedición o renovación de cartas de crédito y contar con un proceso único y homogéneo para la emisión de todas las cartas.
- ii. El LOCF y las cartas de crédito que se emitan al amparo del mismo no constituyen deuda a cargo de IEnova.

1.2. Terminal marina en Veracruz y terminales terrestres

El 8 de enero de 2018, ESJ Renovable III, S. de R. L. de C. V. ("ESRJIII") pagó el 50 por ciento remanente de la contraprestación pactada por un monto de \$500 millones de pesos por el derecho de construir, usar, aprovechar y explotar la terminal marina en Veracruz.

1.3. Certificados Bursátiles ("CEBURES")

El 8 de febrero de 2018, la Compañía realizó un pago de principal por un monto de \$1,300 millones de pesos históricos, relacionados con la segunda colocación pública de CEBURES. (Ver Nota 11.a.).

Para esta deuda con vencimiento en 2018, la Compañía intercambió la tasa variable en pesos a una tasa fija en dólares, intercambiando pagos de capital e intereses, lo cual ocurrió en esta fecha, la Compañía recibió \$1,300 millones de pesos, pagando con esto, \$102.2 millones de dólares. Este pago dio por terminado el instrumento de cobertura contratado así como el pasivo por CEBURES. (Ver Nota 11.a.).

1.4. Contrato a largo plazo para compraventa de energía eléctrica

El 28 de febrero de 2018, la Compañía firmó un contrato con varias subsidiarias de El Puerto de Liverpool, S. A. B. de C. V. ("Liverpool"), por un plazo de 15 años, el cual incluye la compraventa de energía eléctrica, que será generada en una nueva planta de energía solar que se localizara en el municipio de Benjamín Hill en el Estado de Sonora, México. La planta tendrá capacidad para suministrar a Liverpool y a otros grandes consumidores de energía. La Compañía desarrollará, construirá y operará el proyecto, con una capacidad de 125 Megawatts ("MW") y una inversión de \$130 millones aproximadamente, se estima que la fecha de operación comercial será durante el segundo semestre de 2019.

Descripción de las políticas contables y métodos de cálculo seguidos en los estados financieros intermedios [bloque de texto]

2. Principales políticas contables

a. *Declaración de cumplimiento*

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad ("IAS", por sus siglas en inglés) 34 *Información Financiera Intermedia*, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera ("IASB", por sus siglas en inglés).

Cierta información y revelaciones de las notas que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo a las Normas de Información Financiera Internacionales ("IFRS", por sus siglas en inglés) ha sido condensada u omitida, de conformidad con las disposiciones para reportes de periodos intermedios. Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2017, preparados de conformidad con IFRS emitidos por el IASB.

Los resultados integrales de los periodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

b. *Bases de preparación*

Las políticas contables, bases de presentación y estimaciones aplicadas en la preparación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía, fueron las mismas que se aplicaron en la preparación de los Estados Financieros Consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2017.

c. *Activos a largo plazo disponibles para la venta y operaciones discontinuas*

Los activos de larga duración y los grupos de activos en disposición se clasifican como disponibles para la venta si su valor en libros será recuperado a través de su venta y no mediante su uso continuo. Se considera que esta condición ha sido cumplida únicamente cuando la venta es altamente probable y el activo (o grupo de activos en disposición) está disponible para su venta inmediata en su condición actual sujeta únicamente a términos comunes de venta de dichos activos.

Una operación discontinua es un componente de la compañía que ha sido dispuesto, o bien que ha sido clasificado como disponible para la venta (o es parte de un único plan coordinado para disponer de) y representa una línea de negocio o un área geográfica, que es significativa y puede considerarse separada del resto; o es una compañía subsidiaria adquirida exclusivamente con la finalidad de revenderla. Una operación discontinua se presenta como un importe único en el Estado Consolidado de Ganancias Intermedios Condensados que comprende el resultado después de impuestos de las operaciones discontinuas y la ganancia o pérdida después de impuestos reconocida por la medición a valor razonable menos costos de venta, o por la disposición de los activos o grupos para su disposición que constituyan la operación discontinua.

d. *Activos intangibles*

Cuando se adquiere un activo intangible en una combinación de negocios y/o adquisición de activos se reconocen separadamente del crédito mercantil y su costo inicial será su valor razonable en la fecha de adquisición.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, un activo intangible adquirido en una combinación de negocios y/o adquisición de activos se reconocerá por su costo menos la amortización acumulada y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro, sobre la misma base que los activos intangibles que se adquieren de forma separada.

e. *Combinaciones de negocios y adquisición de activos*

La Compañía evaluará si la transacción u otros eventos es una combinación de negocios aplicando lo establecido en la IFRS 3 *Combinaciones de Negocios*, la cual requiere que los activos adquiridos y los pasivos asumidos constituyan un negocio. Si los activos adquiridos no son un negocio, la Compañía contabilizará la transacción o evento como una adquisición de activos.

Las adquisiciones de negocios se contabilizan utilizando el método de adquisición. La contraprestación transferida en una combinación de negocios se mide a valor razonable, el cual se calcula como la suma de los valores razonables de los activos transferidos por la Compañía, menos los pasivos incurridos por la Compañía con los anteriores propietarios de la empresa adquirida y las participaciones de capital emitidas por la Compañía a cambio del control sobre la empresa a la fecha de adquisición.

Los costos relacionados con la adquisición generalmente se reconocen en el estado de resultados conforme se incurren.

A la fecha de adquisición, los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos se reconocen a valor razonable con excepción de:

- . Impuestos diferidos activos o pasivos y activos o pasivos relacionados con beneficios a empleados, que se reconocen y miden de conformidad con IAS 12 *Impuestos a la Utilidad* y IAS 19 *Beneficios a los Empleados*, respectivamente;
- . Activos (o un grupo de activos para su disposición) que se clasifican como mantenidos para venta de conformidad con la IFRS 5 *Activos no Circulantes Mantenidos para Venta y Operaciones Discontinuas* que se miden de conformidad con dicha norma.

El crédito mercantil se mide como el exceso de la suma de la contraprestación transferida, el monto de cualquier participación no controladora en la empresa adquirida, y el valor razonable de la tenencia accionaria previa del adquirente en la empresa adquirida (si hubiere) sobre el neto de los montos de activos adquiridos identificables y pasivos asumidos a la fecha de adquisición. Si después de una revaluación el neto de los montos de activos adquiridos identificables y pasivos asumidos a la fecha de adquisición excede la suma de la contraprestación transferida, el monto de cualquier participación no controladora en la empresa adquirida y el valor razonable de la tenencia accionaria previa del adquirente en la empresa adquirida (si hubiere), el exceso se reconoce inmediatamente en el estado consolidado de resultados como una ganancia por compra a precio de ganga.

Las participaciones no controladoras que son participaciones accionarias y que otorgan a sus tenedores una participación proporcional de los activos netos de la Compañía en caso de liquidación, se pueden medir inicialmente ya sea a valor razonable o al valor de la participación proporcional de la participación no controladora en los montos reconocidos de los activos netos identificables de la empresa adquirida. La opción de base de medición se realiza en cada transacción. Otros tipos de participaciones no controladoras se miden a valor razonable o, cuando aplique, con base en a lo especificado por otra IFRS.

Cuando la contraprestación transferida por la Compañía en una combinación de negocios incluya activos o pasivos resultantes de un acuerdo de contraprestación contingente, la contraprestación contingente se mide a su valor razonable a la fecha de adquisición y se incluye como parte de la contraprestación transferida en una combinación de negocios. Los cambios en el valor razonable de la contraprestación contingente que califican como ajustes del periodo de medición se ajustan retrospectivamente con los correspondientes ajustes contra crédito mercantil. Los ajustes del periodo de medición son ajustes que surgen de la información adicional obtenida durante el periodo de medición (que no puede ser mayor a un año a partir de la fecha de adquisición) sobre hechos y circunstancias que existieron a la fecha de adquisición.

El tratamiento contable para cambios en el valor razonable de la contraprestación contingente que no califiquen como ajustes del periodo de medición depende de cómo se clasifique la contraprestación contingente. La contraprestación contingente que se clasifique como capital no se vuelve a medir en fechas de informe posteriores y su posterior liquidación se contabiliza dentro del capital.

Otra contraprestación contingente que se clasifique como un activo o pasivo se vuelve a medir a valor razonable en fechas de informe posteriores de conformidad con IAS 39 *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición*, o IAS 37 *Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes*, según sea apropiado, reconociendo la correspondiente ganancia o pérdida en los resultados.

Cuando una combinación de negocios se logra por etapas, la participación accionaria previa de la Compañía en la empresa adquirida se remide al valor razonable a la fecha de adquisición y la ganancia o pérdida resultante, si hubiere, se reconoce en los resultados. Los montos que surgen de participaciones en la empresa adquirida antes de la fecha de adquisición que han sido previamente reconocidos en Otros Resultados Integrales ("ORI") se reclasifican a los resultados cuando este tratamiento sea apropiado si dicha participación se elimina.

Si el tratamiento contable inicial de una combinación de negocios está incompleto al final del periodo de informe en el que ocurre la combinación, la Compañía reporta montos provisionales para las partidas cuya contabilización esté incompleta. Dichos montos provisionales se ajustan durante el periodo de medición (véase párrafos anteriores) o se reconocen activos o pasivos adicionales para reflejar la nueva información obtenida sobre los hechos y circunstancias que existieron a la fecha de adquisición y que, de haber sido conocidos, hubiesen afectado a los montos reconocidos a dicha fecha.

f. Ingresos

El ingreso por contratos con clientes se reconoce en el momento en que los servicios son prestados o cuando los bienes son entregados y aceptados por el cliente, conforme a los programas establecidos en los contratos.

Consecuentemente, la asignación de estos ingresos se realiza en función de los precios independientes de venta establecidos en los contratos y con base a lo incurrido. Por lo tanto, la asignación de la contraprestación y, en consecuencia, el calendario del reconocimiento de ingresos no se vio afectado por la adopción de la IFRS 15.

La Compañía ha evaluado el reconocimiento y la medición de los ingresos en función del modelo de cinco pasos en la IFRS 15 y no ha identificado ningún impacto financiero significativo, por lo que no se producirán ajustes significativos a partir de su adopción. La Compañía eligió adoptar la nueva norma a partir del 1 de enero de 2018 aplicando el método de adopción retrospectivo modificado.

Los ingresos por contratos con clientes están clasificados en las siguientes líneas:

- i. Servicio de transporte de gas natural
- ii. Almacenamiento y regasificación de gas
- iii. Venta de gas natural
- iv. Distribución de gas natural
- v. Servicios administrativos
- vi. Generación de energía

g. *Juicios críticos en la aplicación de políticas contables*

En la aplicación de las políticas contables de la Compañía, la Administración debe hacer juicios, estimaciones y supuestos sobre los valores en libros de los activos y pasivos en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados. Las estimaciones y supuestos se basan en la experiencia y otros factores que se consideran pertinentes. Los resultados reales podrían diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y supuestos son revisados de manera regular. Los cambios en las estimaciones contables son reconocidos en el periodo que se realizó el cambio y periodos futuros si el cambio afecta tanto el periodo actual y para periodos siguientes.

a. *Deterioro activos tangibles e intangibles excluyendo el crédito mercantil*

Cuando los activos de larga duración y los grupos de activos en disposición clasificados como mantenidos para la venta se valúan al menor entre su valor en libros y el valor razonable de los activos menos los costos para su venta, la diferencia se ajusta a la fecha del periodo de reporte, siempre que dichos activos cumplan con los criterios para ser clasificados como mantenidos para la venta.

El valor razonable es un estimado del precio que se recibiría por vender un activo o que se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes en el mercado a la fecha de valuación. Por consiguiente, una vez que la compra sea completada puede resultar en una ganancia o pérdida.

b. *Arrendamiento financiero*

Como se describe en la Nota 5, la Administración ha determinado que ciertos contratos deben contabilizarse como arrendamientos financieros al valor presente de los pagos mínimos a la fecha de inicio del acuerdo, el cual asciende sustancialmente a su totalidad del valor razonable.

Estacionalidad de operaciones. La demanda de los clientes en los segmentos de Gas y Electricidad tiene variaciones estacionales. Para el segmento de Gas, la demanda de gas natural es mayor en época de clima frío. Para el segmento de Electricidad, la demanda del servicio de suministro de energía eléctrica es mayor durante la época de clima cálido.

Explicación de la naturaleza e importe de las partidas, que afecten a los activos, pasivos, capital contable, ganancia neta o flujos de efectivo, que sean no usuales por su naturaleza, importe o incidencia

Ver nota 11.a de la sección 813000 Notas - información a revelar sobre información financiera intermedia

Dividendos pagados, acciones ordinarias:	0
Dividendos pagados, otras acciones:	0
Dividendos pagados, acciones ordinarias por acción:	0
Dividendos pagados, otras acciones por acción:	0

Explicación de sucesos ocurridos después del periodo intermedio sobre el que se informa que no han sido reflejados

21. Eventos posteriores a la fecha de reporte

Terminal marina en Baja California, México. El 12 de abril de 2018, la Compañía anunció un proyecto para desarrollar, construir y operar una terminal marina de recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, principalmente gasolina y diesel, la cual se localizara 23 km al norte de Ensenada, Baja California, México. La inversión será de aproximadamente \$130 millones de dólares. La capacidad inicial de almacenamiento sera de 1 millón de barriles. La Compañía firmó un contrato de largo plazo con la empresa Chevron Combustibles de México S. de R. L. de C. V., subsidiaria de Chevron Corporation ("Chevron"), por aproximadamente el 50 por ciento de la capacidad de almacenamiento de la terminal. Adicionalmente, otra subsidiaria de Chevron tendrá la opción de adquirir el 20 por ciento de la terminal una vez que esta entre en operación comercial. La Compañía también firmó un segundo contrato a largo plazo para el almacenamiento y entrega de hidrocarburos con otra empresa global de petróleo por el 50 por ciento restante de la capacidad de almacenamiento de la terminal. Una filial de esta empresa también tiene la opción de adquirir el 20 por ciento de la propiedad de la terminal una vez que esta inicie operaciones.

Explicación del efecto de cambios en la composición de la entidad durante periodos intermedios

Ver nota 6 de la sección 813000 Notas - información a revelar sobre información financiera intermedia

Descripción del cumplimiento con las NIIF si se aplican a la información financiera intermedia

a. Declaración de cumplimiento

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad ("IAS", por sus siglas en inglés) 34 *Información Financiera Intermedia*, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera ("IASB", por sus siglas en inglés).

Cierta información y revelaciones de las notas que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo a las Normas de Información Financiera Internacionales ("IFRS", por sus siglas en inglés) ha sido condensada u omitida, de conformidad con las disposiciones para reportes de periodos intermedios. Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2017, preparados de conformidad con IFRS emitidos por el IASB.

Los resultados integrales de los periodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.
