

Información Financiera Trimestral

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración	2
[110000] Información general sobre estados financieros	20
[210000] Estado de situación financiera, circulante/no circulante.....	23
[310000] Estado de resultados, resultado del periodo, por función de gasto.....	25
[410000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos.....	26
[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto	28
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Actual.....	30
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Anterior	33
[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera	36
[700002] Datos informativos del estado de resultados	37
[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses.....	38
[800001] Anexo - Desglose de créditos	39
[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera	41
[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto.....	42
[800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados	43
[800100] Notas - Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable.....	59
[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos	63
[800500] Notas - Lista de notas.....	64
[800600] Notas - Lista de políticas contables.....	70
[813000] Notas - Información financiera intermedia de conformidad con la NIC 34	75
Notas al pie.....	153

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración**Comentarios de la gerencia [bloque de texto]****2018****RESULTADOS DEL TERCER TRIMESTRE****Clave BMV: IENOVA****Ciudad de México, 24 de octubre 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 30 de septiembre de		% Var.	Nueve meses terminados el 30 de septiembre de		% Var.
	2018	2017		2018	2017	
	(no auditados)			(no auditados)		
UAIDA Ajustada	\$ 238.2	\$ 208.7	14 %	\$ 668.5	\$ 576.3	16 %
Utilidad neta del periodo	\$ 112.1	\$ 126.7	(12) %	\$ 342.0	\$ 317.4	8 %
Ingresos	\$ 408.0	\$ 339.5	20 %	\$ 1,022.6	\$ 907.4	13 %

- En el tercer trimestre de 2018, la UAIDA Ajustada se incrementó 14 por ciento, a \$238.2 millones, comparado con \$208.7 millones en el mismo periodo de 2017. El incremento de \$29.5 millones se debió principalmente a la adquisición del 25 por ciento adicional del Gasoducto Los Ramones Norte en noviembre de 2017, al mayor resultado de operación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y mayor margen en el segmento gas.

- En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, la UAIDA Ajustada se incrementó 16 por ciento, a \$668.5 millones, comparado con \$576.3 millones en el mismo periodo de 2017. El incremento de \$92.2 millones se debió principalmente al mayor resultado de operación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y su mantenimiento mayor programado en 2017, la adquisición del 25 por ciento adicional del Gasoducto Los Ramones Norte en noviembre de 2017 y mayor margen en el segmento gas.
- En el tercer trimestre de 2018, la utilidad fue \$112.1 millones, comparado con \$126.7 millones en el mismo periodo de 2017. La disminución de \$14.6 millones se debió principalmente a mayor costo financiero y efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo, parcialmente compensado por los factores de crecimiento de la UAIDA mencionados anteriormente.
- En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, la utilidad fue \$342.0 millones, comparado con \$317.4 millones en el mismo periodo de 2017. El incremento de \$24.6 millones se debió principalmente a la pérdida por deterioro de Termoeléctrica de Mexicali después de impuestos, que no significa flujo de efectivo, en 2017 y los factores de crecimiento de la UAIDA mencionados anteriormente, parcialmente compensado por efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo y mayor costo financiero.
- En el tercer trimestre de 2018, los ingresos fueron \$408.0 millones, comparado con \$339.5 millones en el mismo periodo de 2017. El incremento de \$68.5 millones se debió principalmente al mayor volumen y mayor precio promedio ponderado del gas natural vendido y mayores ingresos en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, debido al mayor volumen y precio.
- En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, los ingresos fueron \$1,022.6 millones, comparado con \$907.4 millones en el mismo periodo de 2017. El incremento de \$115.2 millones se debió principalmente a mayor ingreso en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, debido al mayor volumen y mayor precio promedio ponderado, mayor volumen vendido de gas natural y la adquisición del 50 restante de Ductos y Energéticos del Norte.
- En septiembre de 2018, IEnova anunció la firma de un contrato a largo plazo, denominado en dólares, con una subsidiaria de BP para utilizar el 50% de la capacidad inicial de la terminal marina de recibo, almacenamiento y entrega de petrolíferos que IEnova construirá dentro del Centro Energético La Jovita, localizado 23 km al norte de Ensenada, Baja California. Gracias a este acuerdo, BP podrá almacenar hasta 500 mil barriles en la terminal para abastecer a su creciente red de estaciones de servicio en la región norte de Baja California y Sonora. Sujeto a la ejecución de ciertos acuerdos, BP tendrá la opción de adquirir hasta el 25% del capital de la terminal una vez que ésta entre en operación.
- En septiembre y octubre de 2018, IEnova anunció la firma de dos contratos de largo plazo, denominados en dólares, con subsidiarias de Chevron y Marathon para el almacenamiento y entrega de productos refinados, principalmente gasolina y diésel, en la terminal de recibo, almacenamiento y entrega en Topolobampo, Sinaloa, México. Los acuerdos permitirán a cada uno, Chevron y Marathon, utilizar aproximadamente el 50% de la capacidad inicial de 1 millón de barriles de almacenamiento de la terminal. Adicionalmente, otra subsidiaria de Chevron tendrá la opción de adquirir hasta el 25% de la terminal una vez que ésta entre en operación comercial.
- En septiembre de 2018, IEnova anunció la firma de un contrato de largo plazo, denominado en dólares, con una subsidiaria de Trafigura por 740 mil barriles de capacidad de almacenamiento en una terminal marina de recepción, almacenamiento y entrega de productos refinados en Manzanillo, Colima. Como parte de estos acuerdos, IEnova también completó la adquisición del 51% de la compañía cuya subsidiaria es propietaria de ciertos permisos y los terrenos donde, sujeto a la obtención de los permisos restantes y otras condiciones, se construirá la terminal. Filiales de Trafigura mantienen el 49% de la propiedad del proyecto. Ambas empresas firmaron un contrato de asociación para desarrollar, construir y operar la terminal. IEnova, tendrá control de la implementación total del proyecto, incluyendo la culminación de la etapa de obtención de permisos, contratación con clientes adicionales, ingeniería de detalle, procura, construcción, financiamiento, operación y mantenimiento de la terminal. El proyecto contempla una inversión de aproximadamente \$200 millones de dólares y se espera, sujeto a los tiempos de obtención de permisos, comience operaciones a finales del 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.

Los resultados de 2017 y del primer trimestre de 2018 han sido reformulados para presentar Termoeléctrica de Mexicali en las operaciones continuas de los Estados Consolidados de Ganancias, como resultado de la decisión de la administración de la compañía de suspender el proceso de venta en el segundo trimestre de 2018.

Estados Consolidados de Ganancias

(millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2018	2017	2018	2017
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 408.0	\$ 339.5	\$ 1,022.6	\$ 907.4
Costo de ingresos	(135.6)	(99.7)	(277.9)	(237.8)
Gastos de operación, administración y otros	(58.9)	(45.6)	(156.7)	(144.9)
Depreciación y amortización	(35.1)	(30.0)	(102.5)	(85.9)
Deterioro de Termoeléctrica de Mexicali	—	—	—	(63.8)
Costos financieros, neto	(25.3)	(13.6)	(71.7)	(37.1)
Otras ganancias (pérdidas), neto	30.3	(6.8)	25.1	(0.8)
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	183.4	143.8	438.9	337.1
Gasto por impuestos a la utilidad	(57.1)	(26.6)	(115.1)	(46.1)
Participación en las (pérdidas) utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	(14.2)	9.5	18.2	26.4
Utilidad del periodo	\$ 112.1	\$ 126.7	\$ 342.0	\$ 317.4

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 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2018	2017	2018	2017
	(no auditados)		(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 136.1	\$ 134.1	\$ 400.8	\$ 408.6
Segmento Electricidad	34.9	17.8	64.2	(42.5)
Corporativo	12.4	(8.1)	(26.1)	(29.0)
	\$ 183.4	\$ 143.8	\$ 438.9	\$ 337.1

Segmento Gas

En el tercer trimestre y en los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, el Segmento de Gas mantuvo estable la utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos en comparación con los mismos periodos de 2017.

Segmento Electricidad

En el tercer trimestre de 2018, el Segmento de Electricidad registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$34.9 millones comparado con \$17.8 millones durante el mismo periodo de 2017. El incremento de \$17.1 millones se debió principalmente al mayor resultado de operación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, el Segmento de Electricidad registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$64.2 millones comparado con una pérdida de \$42.5 millones durante el mismo periodo de 2017. El incremento de \$106.7 millones se debió principalmente al deterioro en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y su mantenimiento mayor programado, ambos en el segundo trimestre de 2017 y sus mayores resultados operativos en 2018.

Corporativo

En el tercer trimestre de 2018, corporativo registró una utilidad antes de impuestos de \$12.4 millones, comparado con una pérdida de \$8.1 millones durante el mismo periodo de 2017. El incremento por \$20.5 millones se debió principalmente a los efectos por la fluctuación del tipo de cambio, relacionados al préstamo de accionistas, denominado en pesos, para fondar al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan, (que es parcialmente compensado en la participación de utilidades de negocios conjuntos), parcialmente compensado por mayor costo financiero.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, corporativo registró una pérdida antes de impuestos de \$26.1 millones, comparado con \$29.0 millones durante el mismo periodo de 2017. La disminución en pérdidas por \$2.9 millones se debió principalmente a los efectos por la fluctuación del tipo de cambio, relacionados al préstamo de accionistas, denominado en pesos, para fondar al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan, (que es parcialmente compensado en la participación de utilidades de negocios conjuntos), parcialmente compensado por mayor costo financiero.

Ingresos

(millones de dólares, excepto precio por MMBtu ^{o)})	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2018	2017	2018	2017
	(no auditados)		(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 306.4	\$ 268.3	\$ 797.0	\$ 741.9
Segmento Electricidad	101.1	70.8	224.3	164.1
Corporativo	0.5	0.4	1.3	1.4
	\$ 408.0	\$ 339.5	\$ 1,022.6	\$ 907.4
Gas natural precio promedio ponderado, en dólares por MMBtu	\$ 3.86	\$ 3.13	\$ 3.25	\$ 3.16

^{o)} MMBtu: Un millón de unidades térmicas británicas de gas natural

Segmento Gas

En el tercer trimestre de 2018, el segmento Gas registró ingresos por \$306.4 millones, comparado con \$268.3 millones en el mismo periodo de 2017. El incremento de \$38.1 millones se debió principalmente a:

- \$34.7 millones por el mayor volumen y mayor precio promedio ponderado del gas natural vendido, y
- \$6.7 millones por el ajuste extraordinario de tarifas de distribución de años anteriores en Ecogas Mexicali.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, el segmento Gas registró ingresos por \$797.0 millones, comparado con \$741.9 millones en el mismo periodo de 2017. El incremento de \$55.1 millones se debió principalmente a:

- \$35.3 millones por el mayor volumen de gas natural vendido.
- \$10.2 millones por la adquisición de Ductos y Energéticos del Norte,
- \$6.7 millones por el ajuste extraordinario de tarifas de distribución de años anteriores en Ecogas Mexicali, y
- \$6.5 millones de mayores tarifas de transporte y almacenamiento

Segmento Electricidad

En el tercer trimestre de 2018, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$101.1 millones, comparado con \$70.8 millones en el mismo periodo de 2017. El incremento de \$30.3 millones se debió principalmente a:

- \$24.3 millones por el mayor precio y mayor volumen en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y
- \$4.2 millones de mayor precio de la electricidad en Ventika.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$224.3 millones, comparado con \$164.1 millones en el mismo periodo de 2017. El incremento de \$60.2 millones se debió principalmente a:

- \$55.4 millones por mayor volumen y mayor precio de la electricidad en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y
- \$4.3 millones de mayor precio, neto de menor volumen de electricidad en Ventika.

Costo de Ingresos

(millones de dólares, excepto costo por MMBtu)	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2018	2017	2018	2017
	(no auditados)		(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 96.4	\$ 68.0	\$ 189.6	\$ 170.2
Segmento Electricidad	39.2	31.7	88.3	67.6
	\$ 135.6	\$ 99.7	\$ 277.9	\$ 237.8
Gas natural costo promedio ponderado, en dólares por MMBtu	\$ 3.45	\$ 3.03	\$ 2.93	\$ 3.03

Segmento Gas

En el tercer trimestre de 2018, el costo de ingresos en el segmento de Gas fue \$96.4 millones, comparado con \$68.0 millones durante el mismo periodo de 2017. El incremento de \$28.4 millones se debió principalmente a mayor volumen y mayor costo promedio ponderado del gas natural.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, el costo de ingresos en el segmento de Gas fue \$189.6 millones, comparado con \$170.2 millones durante el mismo periodo de 2017. El incremento de \$19.4 millones se debió principalmente a mayor volumen vendido de gas natural.

Segmento Electricidad

En el tercer trimestre de 2018, el segmento de Electricidad registró costo de ingresos por \$39.2 millones, comparado con \$31.7 millones durante el mismo periodo de 2017. El incremento de \$7.5 millones se debió principalmente al mayor precio y volumen de gas natural utilizado en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, el costo de ingresos en el segmento de Electricidad fue \$88.3 millones comparado con \$67.6 millones durante el mismo periodo de 2017. El incremento de \$20.7 millones se debió principalmente al mayor volumen de gas natural utilizado en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.

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

En el tercer trimestre de 2018, los gastos de operación, administración y otros gastos fueron \$58.9 millones, comparado con \$45.6 millones durante el mismo periodo de 2017. El incremento de \$13.3 millones se debió principalmente a otros gastos generales corporativos y gastos de mantenimiento en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y nuevos gasoductos.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, los gastos de operación, administración y otros gastos fueron \$156.7 millones, comparado con \$144.9 millones durante el mismo periodo de 2017. El incremento de \$11.8 millones se debió principalmente al inicio de operaciones de nuevos gasoductos, otros gastos generales corporativos y gastos de mantenimiento en planta de energía Termoeléctrica de Mexicali parcialmente compensado por su mantenimiento mayor programado en 2017.

Depreciación y Amortización

En el tercer trimestre de 2018, la depreciación y amortización fue \$35.1 millones, comparado con \$30.0 millones durante el mismo periodo de 2017. El incremento de \$5.1 millones se debió principalmente a la depreciación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, la cual se reanudó en el segundo trimestre de 2018, después de que la gerencia formalizara la decisión de suspender la venta.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, la depreciación y amortización fue \$102.5 millones, comparado con \$85.9 millones durante el mismo periodo de 2017. El incremento de \$16.6 millones fue debido principalmente al inicio de operaciones de nuevos gasoductos.

Deterioro de Termoeléctrica de Mexicali

En junio de 2017, el valor del activo indicado por el proceso de venta de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali fue menor en comparación a su valor en libros, resultando en una pérdida por deterioro, después de impuestos y que no implica flujo de efectivo de \$63.8 millones en el segundo trimestre de 2017.

Costos Financieros, Neto

En el tercer trimestre de 2018, el costo financiero neto fue \$25.3 millones, comparado con \$13.6 millones durante el mismo periodo de 2017. El incremento de \$11.7 millones se debió principalmente a tasas de interés más altas y mayor saldo de deuda corporativa, parcialmente compensado por mayor capitalización de intereses en relación a los proyectos en construcción.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, el costo financiero neto fue \$71.7 millones, comparado con \$37.1 millones durante el mismo periodo de 2017. El incremento de \$34.6 millones, fue debido principalmente a mayor saldo de deuda corporativa, tasas de interés más altas y menor capitalización de intereses en relación a los proyectos en construcción, parcialmente compensado por ingresos de intereses en relación al préstamo de accionistas otorgado al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

Otras Ganancias (Pérdidas), Neto

En el tercer trimestre de 2018, otras ganancias fueron \$30.3 millones, comparado con otras pérdidas de \$6.8 millones durante el mismo periodo de 2017. En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018 otras ganancias fueron \$25.1 millones, comparado con otras pérdidas de \$0.8 millones durante el mismo periodo de 2017. Para ambos periodos, las variaciones del periodo de tres meses de \$37.1 millones y nueve meses de \$25.9 millones, respectivamente, se deben al efecto por la fluctuación del tipo de cambio, principalmente relacionado al préstamo de accionistas, denominado en pesos, para fondar al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan, que es compensado en la Participación de Utilidades de Negocios Conjuntos.

Impuestos a la Utilidad

En el tercer trimestre de 2018, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$57.1 millones, comparado con \$26.6 millones en el mismo periodo de 2017. El incremento de \$30.5 millones es principalmente debido al efecto de tipo de cambio sobre activos y pasivos monetarios, parcialmente compensado por el 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.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$115.1 millones, comparado con \$46.1 millones en el mismo periodo de 2017. El incremento de \$69.0 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 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
		2018	2017	2018	2017
		(no auditados)		(no auditados)	
Gasoducto Los Ramones Norte ⁽¹⁾	Blackrock ⁽²⁾	\$ 13.5	\$ 5.1	\$ 31.6	\$ 18.2
Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan	TransCanada	(26.9)	3.8	(16.4)	4.3
Energía Sierra Juárez, parque eólico	Actis ⁽³⁾	(0.8)	0.6	3.0	3.9
		\$ (14.2)	\$ 9.5	\$ 18.2	\$ 26.4

⁽¹⁾ 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.

⁽²⁾ Blackrock adquirió una participación del 5 por ciento en el Gasoducto Ramones Norte de Pemex TRI.

⁽³⁾ Actis adquirió el portafolio de negocio de InterGen en Mexico.

En el tercer trimestre de 2018, la participación en las pérdidas de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad, fue \$14.2 millones comparado con utilidades de \$9.5 millones durante el mismo periodo de 2017. La disminución de \$23.7 millones se debió principalmente a la pérdida en el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan, debido a los efectos 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 menor gasto de impuesto a la utilidad en el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan. El efecto de tipo de cambio se compensa en Otras (Pérdidas) Ganancias, neto.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad, fue \$18.2 millones comparado con una utilidad de \$26.4 millones durante el mismo periodo de 2017. La disminución de \$8.2 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. El efecto de tipo de cambio se compensa en Otras (pérdidas) ganancias, neto.

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

Estados de Posición Financiera Consolidados Condensados

(miles de dólares)	30 de septiembre de 2018	31 de diciembre de 2017
	(no auditados)	(auditados)
Activos		
Activos Circulantes		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 41,830	\$ 37,208
Inversiones en valores a corto plazo	4,082	1,081
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	131,375	94,793
Impuestos por recuperar	145,440	121,542
Otros activos circulantes ⁽¹⁾	177,328	112,199
Activos disponibles para la venta ⁽²⁾	—	148,190
Total de activos circulantes	500,055	515,013
Activos no circulantes		
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	643,136	493,887
Arrendamientos financieros por cobrar	935,201	942,184
Impuestos a la utilidad diferidos	71,757	97,334
Inversión en negocios conjuntos	571,354	523,102
Propiedades, planta y equipo, neto	4,052,581	3,729,456
Crédito mercantil	1,638,091	1,638,091
Otros activos no circulantes ⁽³⁾	305,107	224,792
Total de activos no circulantes	8,217,227	7,648,846
Total de activos	\$ 8,717,282	\$ 8,163,859
Pasivos y Capital contable		
Deuda a corto plazo	\$ 676,037	\$ 262,760
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	477,914	544,217
Otros pasivos circulantes ⁽⁴⁾	303,249	184,418
Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta	—	62,522
Total de pasivos circulantes	1,457,200	1,053,917
Pasivos a largo plazo		

Deuda a largo plazo, neta	1,695,474	1,732,040
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	74,824	73,510
Impuestos a la utilidad diferidos	557,792	551,614
Otros pasivos a largo plazo ⁶⁾	232,536	236,191
Total de pasivos a largo plazo	2,560,626	2,593,355
Total de pasivos	4,017,826	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	(76,745)	(114,556)
Utilidades retenidas	1,448,024	1,316,070
Total de capital contable participación controladora	4,686,352	4,516,587
Participación no controladora	13,104	—
Total de capital contable	\$ 4,699,456	\$ 4,516,587
Total de pasivo y capital contable	\$ 8,717,282	\$ 8,163,859

⁶⁾ Los otros activos circulantes incluyen: efectivo restringido, bonos de carbon - circulante, cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidadas, otros activos circulantes, inventarios de gas natural, arrendamiento financiero por cobrar circulante e instrumentos financieros derivados.

⁶⁾ El 1 de junio de 2018, la Administración formalizó su decisión de suspender la venta de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y los activos y pasivos que previamente se clasificaron como mantenidos para la venta se reclasificaron como disponibles para uso.

⁶⁾ Los otros activos no circulantes incluyen: intangible, otros activos no circulantes, bonos de carbon - no circulante e instrumentos financieros derivados.

⁶⁾ Los otros pasivos circulantes incluyen: cuentas por pagar, bonos de carbon - no circulante, otros impuestos por pagar, otros pasivos financieros, impuestos a la utilidad por pagar, otros pasivos circulantes, instrumentos financieros derivados y provisiones.

⁶⁾ Los otros pasivos no circulantes incluyen: instrumentos financieros derivados, provisiones, bonos de carbon - no circulante, 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 fondear 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 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2018	2017	2018	2017
	(no auditados)		(no auditados)	
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	\$ 21.2	\$ 28.0	\$ 37.2	\$ 24.9
Efectivo neto generado en actividades de operación	217.9	176.0	463.1	354.2
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(128.1)	(216.3)	(460.2)	(569.6)
Efectivo neto (utilizado) generado por actividades de financiamiento	(42.8)	48.7	(10.3)	219.9
Efectos por cambios en el valor del efectivo en moneda extranjera	(26.4)	2.0	12.0	9.0
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	\$ 41.8	\$ 38.4	\$ 41.8	\$ 38.4

Actividades de operación

En el tercer trimestre de 2018, el efectivo neto proveniente de las actividades de operación fue \$217.9 millones, comparado con \$176.0 millones durante el mismo periodo de 2017, el incremento se debió principalmente a mayores resultados operativos y menor monto de impuestos pagados.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, el efectivo neto proveniente de las actividades de operación fue \$463.1 millones, comparado con \$354.2 millones durante el mismo periodo de 2017, el incremento se debió principalmente a mayores resultados operativos y menor monto de impuestos pagados, parcialmente compensado por cambios en el capital de trabajo.

Actividades de inversión

En el tercer trimestre de 2018, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$128.1 millones, debido principalmente a inversiones de capital por \$156.4 millones principalmente en relación a los proyectos solares y terminales de líquidos, \$20.2 millones para fondear el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan, parcialmente compensadas por una disminución en inversiones de corto plazo por \$47.0 millones.

En el tercer trimestre de 2017, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$216.3 millones, debido a \$130.0 millones del préstamo otorgado al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan, (nuestro

negocio conjunto con TransCanada), e inversiones de capital por \$113.7 millones en los gasoductos Ojinaga – El Encino, Sonora segmento Guaymas – El Oro, San Isidro – Samalayuca y Ramal Empalme, y la terminal marina de Veracruz, parcialmente

compensado por la disminución del efectivo restringido por \$19.1 millones en relacionado a la deuda bancaria de Ventika y Gasoductos de Chihuahua.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$460.2 millones, debido principalmente a inversiones de capital por \$332.5 millones en relación a los proyectos solares y terminales de líquidos y \$125.6 millones para fundear el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$569.6 millones, debido principalmente \$372.1 millones para fundear al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan, (nuestro negocio conjunto con TransCanada) y las inversiones de capital por \$208.2 millones en los gasoductos Ojinaga – El Encino, Sonora segmento Guaymas – El Oro, San Isidro – Samalayuca y Ramal Empalme, y la terminal marina de Veracruz.

Actividades de financiamiento

En el tercer trimestre de 2018, el efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento fue \$42.8 millones, debido al pago de dividendos por \$210.0 millones, \$132.8 millones de pago de préstamos provenientes de afiliadas no consolidables e intereses pagados de \$25.5 millones, parcialmente compensados por \$325.5 millones de disposiciones netas de préstamos bancarios.

En el tercer trimestre de 2017, el efectivo neto generado en las actividades de financiamiento fue \$48.7 millones, debido a \$149.1 millones de disposiciones netas de préstamos provenientes de bancos y \$121.2 millones de disposiciones netas de préstamos provenientes de afiliadas no consolidables, parcialmente compensado por el pago de dividendos por \$200.0 millones e intereses pagados de \$21.6 millones.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, el efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento fue \$10.3 millones, debido a el pago de dividendos por \$210.0 millones, el pago a vencimiento de los CEBURES a 5 años por \$102.1 millones, intereses pagados de \$65.5 millones y \$62.8 millones de pago de préstamos provenientes de afiliadas no consolidables, parcialmente compensadas por \$430.0 millones de disposiciones netas de préstamos bancarios.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017, el efectivo neto generado en las actividades de financiamiento fue \$219.9 millones, debido principalmente a \$278.4 millones de disposiciones netas de préstamos provenientes de afiliadas no consolidables y \$198.7 millones de disposiciones netas de préstamos bancarios, parcialmente compensado por el pago de un dividendo por \$200.0 millones e intereses pagados de \$57.2 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 diseñados para generar información financiera clave.

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) deterioro de Termoeléctrica de Mexicali, (3) los costos financieros, neto; (4) otras (ganancias) pérdidas netas; (5) el gasto por impuestos a la utilidad y (6) la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad.

Nuestra definición de UAIDA Ajustada es UAIDA más Ajuste a la UAIDA de negocios conjuntos.

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.

(millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2018	2017	2018	2017
	(no auditados)		(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 169.0	\$ 165.0	\$ 484.8	\$ 468.5
Segmento Electricidad	48.3	31.7	107.0	61.6
Corporativo	(3.8)	(2.5)	(3.8)	(5.4)
UAIDA	\$ 213.5	\$ 194.2	\$ 588.0	\$ 524.7
Ajuste para UAIDA de negocios Conjuntos	24.7	14.5	80.5	51.6
UAIDA Ajustada	\$ 238.2	\$ 208.7	\$ 668.5	\$ 576.3

Reconciliación de utilidad del periodo a UAIDA y UAIDA Ajustada

(millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2018	2017	2018	2017
	(no auditados)		(no auditados)	
Reconciliación a UAIDA				
Utilidad del periodo	\$ 112.1	\$ 126.7	\$ 342.0	\$ 317.4
Depreciación y amortización	35.1	30.0	102.5	85.9
Deterioro de Termoeléctrica de Mexicali	—	—	—	63.8
Costos financieros, neto	25.3	13.6	71.8	37.1
Otras (ganancias) pérdidas, neto	(30.3)	6.8	(25.1)	0.8
Gasto por impuestos a la utilidad	57.1	26.6	115.1	46.1
Participación en las pérdidas (utilidades) de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	14.2	(9.5)	(18.2)	(26.4)
(1) UAIDA	213.5	194.2	588.0	524.7
Reconciliación de Ajuste para UAIDA de negocios Conjuntos				
Pérdida (utilidad) del periodo	(14.2)	9.5	18.2	26.4
Depreciación y amortización	1.9	1.6	5.1	4.7
Costos financieros, neto	9.3	5.2	25.6	19.7
Otras (ganancias) pérdidas, neto	28.9	(2.6)	22.2	(0.8)
(Beneficio) Gasto por impuestos a la utilidad	(1.2)	0.8	9.4	1.6
(2) Ajuste para UAIDA de Negocios Conjuntos	24.7	14.5	80.5	51.6
(1+2) UAIDA Ajustada	\$ 238.2	\$ 208.7	\$ 668.5	\$ 576.3

[110000] Información general sobre estados financieros

Clave de cotización:	IENOVA
Periodo cubierto por los estados financieros:	2018-01-01 AL 2018-09-30
Fecha de cierre del periodo sobre el que se informa:	2018-09-30
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:	3
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 24.

La Compañía opera en el sector energético y está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Los importes identificados como Corporativo corresponden a IEnova como compañía controladora. (Ver Nota 16).

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 terminal de GNL en Baja California, México para la importación, almacenamiento y regasificación de GNL.

El segmento de Electricidad tiene en desarrollo cinco proyectos de energía solar localizados en Baja California, Aguascalientes, Sonora y Chihuahua, México, 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 tiene en desarrollo proyectos para la construcción de terminales marinas y terrestres para el recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, dichas terminales estarán ubicadas en Veracruz, Ciudad de México, Puebla, Baja California, Sinaloa y Colima, 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
Bank of America Merrill Lynch	Frank McGann
Banorte	Marissa Garza
Barclays	Pablo Monsivais
BBVA	Jean-Baptiste Bruny
BTG Pactual	Alvaro Garcia
Citi	Pedro Medeiros
	Fernanda Perez Da Cunha
	Andrés Cardona
Credit Suisse	Vanessa Quiroga
Goldman Sachs	Bruno Pascon
	Victor Hugo Menezes
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	Mauricio Serna
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 2018-09-30	Cierre Ejercicio Anterior 2017-12-31
Estado de situación financiera [sinopsis]		
Activos [sinopsis]		
Activos circulantes[sinopsis]		
Efectivo y equivalentes de efectivo	45,912,000	38,289,000
Clientes y otras cuentas por cobrar	197,731,000	135,715,000
Impuestos por recuperar	145,440,000	121,542,000
Otros activos financieros	62,009,000	61,950,000
Inventarios	5,329,000	7,196,000
Activos biológicos	0	0
Otros activos no financieros	43,634,000	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	500,055,000	366,823,000
Activos mantenidos para la venta	0	148,190,000
Total de activos circulantes	500,055,000	515,013,000
Activos no circulantes [sinopsis]		
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	1,578,337,000	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	6,789,000	1,935,000
Inversiones registradas por método de participación	0	0
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	571,354,000	523,102,000
Propiedades, planta y equipo	4,052,581,000	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	193,248,000	190,199,000
Activos por impuestos diferidos	71,757,000	97,334,000
Otros activos no financieros no circulantes	105,070,000	32,658,000
Total de activos no circulantes	8,217,227,000	7,648,846,000
Total de activos	8,717,282,000	8,163,859,000
Capital Contable y Pasivos [sinopsis]		
Pasivos [sinopsis]		
Pasivos Circulantes [sinopsis]		
Proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	176,161,000	109,784,000
Impuestos por pagar a corto plazo	82,249,000	39,657,000
Otros pasivos financieros a corto plazo	1,141,671,000	821,929,000
Otros pasivos no financieros a corto plazo	38,519,000	394,000
Provisiones circulantes [sinopsis]		
Provisiones por beneficios a los empleados a corto plazo	18,600,000	19,631,000
Otras provisiones a corto plazo	0	0
Total provisiones circulantes	18,600,000	19,631,000
Total de pasivos circulantes distintos de los pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	1,457,200,000	991,395,000
Pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	0	62,522,000
Total de pasivos circulantes	1,457,200,000	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	1,902,972,000	1,967,994,000
Otros pasivos no financieros a largo plazo	15,167,000	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2018-09-30	Cierre Ejercicio Anterior 2017-12-31
Provisiones a largo plazo [sinopsis]		
Provisiones por beneficios a los empleados a Largo plazo	7,997,000	6,537,000
Otras provisiones a largo plazo	76,698,000	67,210,000
Total provisiones a largo plazo	84,695,000	73,747,000
Pasivo por impuestos diferidos	557,792,000	551,614,000
Total de pasivos a Largo plazo	2,560,626,000	2,593,355,000
Total pasivos	4,017,826,000	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	1,448,024,000	1,316,070,000
Otros resultados integrales acumulados	(76,745,000)	(114,556,000)
Total de la participación controladora	4,686,352,000	4,516,587,000
Participación no controladora	13,104,000	0
Total de capital contable	4,699,456,000	4,516,587,000
Total de capital contable y pasivos	8,717,282,000	8,163,859,000

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

Concepto	Acumulado Año Actual 2018-01-01 - 2018-09-30	Acumulado Año Anterior 2017-01-01 - 2017-09-30	Trimestre Año Actual 2018-07-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Anterior 2017-07-01 - 2017-09-30
Resultado de periodo [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) [sinopsis]				
Ingresos	1,022,652,000	907,375,000	408,032,000	339,488,000
Costo de ventas	277,916,000	237,827,000	135,550,000	99,676,000
Utilidad bruta	744,736,000	669,548,000	272,482,000	239,812,000
Gastos de venta	0	0	0	0
Gastos de administración	259,210,000	294,597,000	94,048,000	75,587,000
Otros ingresos	8,973,000	4,045,000	2,044,000	3,426,000
Otros gastos	7,945,000	6,238,000	7,090,000	1,601,000
Utilidad (pérdida) de operación	486,554,000	372,758,000	173,388,000	166,050,000
Ingresos financieros	65,845,000	29,860,000	41,573,000	620,000
Gastos financieros	113,487,000	65,475,000	31,499,000	22,861,000
Participación en la utilidad (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos	18,167,000	26,374,000	(14,243,000)	9,504,000
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	457,079,000	363,517,000	169,219,000	153,313,000
Impuestos a la utilidad	115,115,000	46,071,000	57,072,000	26,619,000
Utilidad (pérdida) de operaciones continuas	341,964,000	317,446,000	112,147,000	126,694,000
Utilidad (pérdida) de operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Utilidad (pérdida) neta	341,964,000	317,446,000	112,147,000	126,694,000
Utilidad (pérdida), atribuible a [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	341,954,000	317,446,000	112,137,000	126,694,000
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación no controladora	10,000	0	10,000	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	0.22	0.21	0.07	0.08
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Total utilidad (pérdida) básica por acción	0.22	0.21	0.07	0.08
Utilidad por acción diluida [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones continuas	0.22	0.21	0.07	0.08
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Total utilidad (pérdida) básica por acción diluida	0.22	0.21	0.07	0.08

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

Concepto	Acumulado Año Actual 2018-01-01 - 2018-09-30	Acumulado Año Anterior 2017-01-01 - 2017-09-30	Trimestre Año Actual 2018-07-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Anterior 2017-07-01 - 2017-09-30
Estado del resultado integral [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) neta	341,964,000	317,446,000	112,147,000	126,694,000
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	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por revaluación	0	0	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	0	0	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	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital	0	0	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que no se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0	0	0
Total otro resultado integral que no se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0	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	9,582,000	22,068,000	11,089,000	(3,385,000)
Reclasificación de efecto por conversión, neto de impuestos	0	0	0	0
Efecto por conversión, neto de impuestos	9,582,000	22,068,000	11,089,000	(3,385,000)
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	0	0
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	0	0	0	0
Cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neto de impuestos	0	0	0	0
Coberturas de flujos de efectivo [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	28,229,000	(973,000)	(882,000)	15,143,000
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	0	0	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	0	0
Coberturas de flujos de efectivo, neto de impuestos	28,229,000	(973,000)	(882,000)	15,143,000
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	0	0
Reclasificación por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0	0	0
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0	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	0	0
Reclasificación de cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0	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	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0	0	0

Concepto	Acumulado Año Actual 2018-01-01 - 2018-09-30	Acumulado Año Anterior 2017-01-01 - 2017-09-30	Trimestre Año Actual 2018-07-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Anterior 2017-07-01 - 2017-09-30
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	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0	0	0
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, neto de impuestos	37,811,000	21,095,000	10,207,000	11,758,000
Total otro resultado integral	37,811,000	21,095,000	10,207,000	11,758,000
Resultado integral total	379,775,000	338,541,000	122,354,000	138,452,000
Resultado integral atribuible a [sinopsis]				
Resultado integral atribuible a la participación controladora	379,775,000	338,541,000	122,354,000	138,452,000
Resultado integral atribuible a la participación no controladora	0	0	0	0

[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto

Concepto	Acumulado Año Actual 2018-01-01 - 2018-09-30	Acumulado Año Anterior 2017-01-01 - 2017-09-30
Estado de flujos de efectivo [sinopsis]		
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) neta	341,964,000	317,446,000
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) [sinopsis]		
Operaciones discontinuas	0	0
Impuestos a la utilidad	115,115,000	46,071,000
Ingresos y gastos financieros, neto	71,757,000	37,008,000
Gastos de depreciación y amortización	102,504,000	85,908,000
Deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	62,000	63,880,000
Provisiones	(32,349,000)	(13,184,000)
Pérdida (utilidad) de moneda extranjera no realizadas	(24,116,000)	(1,394,000)
Pagos basados en acciones	0	0
Pérdida (utilidad) del valor razonable	(3,677,000)	4,906,000
Utilidades no distribuidas de asociadas	0	0
Pérdida (utilidad) por la disposición de activos no circulantes	12,077,000	1,393,000
Participación en asociadas y negocios conjuntos	(18,167,000)	(26,374,000)
Disminuciones (incrementos) en los inventarios	1,867,000	(866,000)
Disminución (incremento) de clientes	(35,209,000)	(67,674,000)
Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	(38,687,000)	1,888,000
Incremento (disminución) de proveedores	(11,658,000)	18,631,000
Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	25,981,000	(9,416,000)
Otras partidas distintas al efectivo	0	(2,289,000)
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)	165,500,000	138,488,000
Flujos de efectivo netos procedentes (utilizados en) operaciones	507,464,000	455,934,000
Dividendos pagados	0	0
Dividendos recibidos	0	0
Intereses pagados	0	0
Intereses recibidos	0	0
Impuestos a las utilidades reembolsados (pagados)	44,320,000	101,704,000
Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	463,144,000	354,230,000
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	19,954,000	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	44,959,000	72,067,000
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	0	0
Compras de propiedades, planta y equipo	268,162,000	179,980,000
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	44,355,000	28,179,000

Concepto	Acumulado Año Actual	Acumulado Año Anterior
	2018-01-01 - 2018-09-30	2017-01-01 - 2017-09-30
Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros	117,930,000	300,065,000
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros	39,943,000	7,236,000
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	544,000	1,089,000
Impuestos a la utilidad reembolsados (pagados)	0	0
Otras entradas (salidas) de efectivo	(5,364,000)	2,346,000
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(460,237,000)	(569,620,000)
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	321,926,000
Reembolsos de préstamos	472,880,000	369,839,000
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	0	0
Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
Dividendos pagados	210,000,000	200,000,000
Intereses pagados	65,450,000	57,208,000
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	0	0
Otras entradas (salidas) de efectivo	668,000,000	525,000,000
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento	(10,330,000)	219,879,000
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(7,423,000)	4,489,000
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	15,046,000	9,011,000
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	7,623,000	13,500,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	38,289,000	24,998,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	45,912,000	38,498,000

[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	341,954,000	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	9,582,000	28,229,000	0	0
Resultado integral total	0	0	0	341,954,000	0	9,582,000	28,229,000	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	210,000,000	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	131,954,000	0	9,582,000	28,229,000	0	0
Capital contable al final del periodo	963,272,000	2,351,801,000	0	1,448,024,000	0	(87,956,000)	9,991,000	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	341,954,000	10,000	341,964,000
Otro resultado integral	0	0	0	37,811,000	37,811,000	0	37,811,000
Resultado integral total	0	0	0	37,811,000	379,765,000	10,000	379,775,000
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	210,000,000	0	210,000,000
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	13,094,000	13,094,000
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	37,811,000	169,765,000	13,104,000	182,869,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	(76,745,000)	4,686,352,000	13,104,000	4,699,456,000

[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)	(24,267,000)	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	317,446,000	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	22,068,000	(973,000)	0	0
Resultado integral total	0	0	0	317,446,000	0	22,068,000	(973,000)	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	200,000,000	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	117,446,000	0	22,068,000	(973,000)	0	0
Capital contable al final del periodo	963,272,000	2,351,801,000	0	1,279,342,000	0	(81,580,000)	(25,240,000)	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	1,257,000	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	1,257,000	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	317,446,000	0	317,446,000
Otro resultado integral	0	0	0	21,095,000	21,095,000	0	21,095,000
Resultado integral total	0	0	0	21,095,000	338,541,000	0	338,541,000
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	200,000,000	0	200,000,000
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	21,095,000	138,541,000	0	138,541,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	(105,563,000)	4,488,852,000	0	4,488,852,000

[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2018-09-30	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	7,997,000	6,537,000
Numero de funcionarios	37	35
Numero de empleados	933	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	58,183,000	55,820,000
Deuda de asociadas garantizada	0	0

[700002] Datos informativos del estado de resultados

Concepto	Acumulado Año Actual 2018-01-01 - 2018-09-30	Acumulado Año Anterior 2017-01-01 - 2017-09-30	Trimestre Año Actual 2018-07-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Anterior 2017-07-01 - 2017-09-30
Datos informativos del estado de resultados [sinopsis]				
Depreciación y amortización operativa	102,504,000	85,908,000	35,116,000	30,005,000

[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses

Concepto	Año Actual 2017-10-01 - 2018-09-30	Año Anterior 2016-10-01 - 2017-09-30
Datos informativos - Estado de resultados 12 meses [sinopsis]		
Ingresos	1,338,182,000	1,167,071,000
Utilidad (pérdida) de operación	615,176,000	496,031,000
Utilidad (pérdida) neta	378,692,000	344,979,000
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	378,682,000	344,979,000
Depreciación y amortización operativa	(135,616,000)	(107,302,000)

[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	15,521,000	662,966,000	66,022,000	70,175,000	73,436,000	471,094,000
SUMITOMO MITSUI BANK CORP	SI	2015-08-21	2020-08-21	LIBOR 3M + 90 pbs								615,181,000				
BBVA BANCOMER SA	NO	2013-12-05	2026-12-15	LIBOR3M + 200 pbs hasta 2018, LIBOR3M + 225 pbs hasta 2021, LIBOR3M + 250 pbs hasta 2025, LIBOR3m + 275 pbs hasta 2026							10,205,000	28,003,000	41,473,000	44,332,000	46,838,000	116,629,000
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.							5,316,000	19,782,000	24,549,000	25,843,000	26,598,000	354,465,000
Otros bancarios																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total bancarios																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	15,521,000	662,966,000	66,022,000	70,175,000	73,436,000	471,094,000
Bursátiles y colocaciones privadas [sinopsis]																
Bursátiles listadas en bolsa (quirografarios)																
TOTAL					0	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	0
Colocaciones privadas (quirografarios)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	207,314,000	0	0	0	0	840,000,000
CEBURES A TASA FIJA	NO	2013-02-14	2023-02-02	630 pbs							207,314,000					
SENIOR NOTES 3.75%	SI	2017-12-14	2028-01-14	375 pbs							0					300,000,000
SENIOR NOTES 4.875%	SI	2017-12-14	2048-01-14	487.5 pbs							0					540,000,000
Colocaciones privadas (con garantía)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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]						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]
Total bursátiles listados en bolsa y colocaciones privadas																
TOTAL					0	0	0	0	0	207,314,000	0	0	0	0	0	840,000,000
Otros pasivos circulantes y no circulantes con costo [sinopsis]																
Otros pasivos circulantes y no circulantes con costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	447,002,000	0	0	36,364,000	0	38,460,000
INVERSIONES SEMPRA LIMITADA	SI	2015-02-03	2018-12-15							0	345,000,000					
PERUVIAN OPPORTUNITY COMPANY	SI	2017-01-01	2018-12-15								102,002,000					
SEMPRA OIL TRADING SUISSE	SI	2008-03-19	2021-12-20								0					38,460,000
TAG PIPELINES NORTE S. DE R. L. DE C. V.	NO	2017-12-19	2021-12-20											36,364,000		
Total otros pasivos circulantes y no circulantes con costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	447,002,000	0	0	36,364,000	0	38,460,000
Proveedores [sinopsis]																
Proveedores																
TOTAL					13,638,000	0	0	0	0	0	128,097,000	0	0	0	0	0
PROVEEDORES VARIOS	NO	2018-01-01	2018-12-31		13,638,000						128,097,000			0		0
Total proveedores																
TOTAL					13,638,000	0	0	0	0	0	128,097,000	0	0	0	0	0
Otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo [sinopsis]																
Otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total de créditos																
TOTAL					13,638,000	0	0	0	0	207,314,000	590,620,000	662,966,000	66,022,000	106,539,000	73,436,000	1,349,554,000

[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 11 y 12 a los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados al 30 de septiembre 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	214,612,000	4,037,292,000	4,037,292,000
Activo monetario no circulante	0	0	709,575,000	13,348,531,000	13,348,531,000
Total activo monetario	0	0	924,187,000	17,385,823,000	17,385,823,000
Pasivo monetario [sinopsis]					
Pasivo monetario circulante	0	0	111,493,000	2,097,378,000	2,097,378,000
Pasivo monetario no circulante	0	0	765,106,000	14,393,183,000	14,393,183,000
Total pasivo monetario	0	0	876,599,000	16,490,561,000	16,490,561,000
Monetario activo (pasivo) neto	0	0	47,588,000	895,262,000	895,262,000

[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	781,791,000	240,861,000	0	1,022,652,000
NUEVA MARCA				
VENTA DE GAS NATURAL	171,337,000	19,482,000	0	190,819,000
ALMACENAMIENTO Y REGASIFICACION	85,410,000	0	0	85,410,000
DISTRIBUCION DE GAS NATURAL	56,871,000	0	0	56,871,000
TRANSPORTE	365,928,000	0	0	365,928,000
OTROS INGRESOS OPERACIONALES	26,776,000	73,153,000	0	99,929,000
GENERACION DE ENERGIA	75,469,000	148,226,000	0	223,695,000
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 nueve meses que terminaron el 30 de septiembre 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 30 de septiembre 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. Forward de tipo de cambio
- d. Swap de precios de energía eléctrica y gas natural
- e. 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 30 de septiembre 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 13.2 de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados por los periodos de nueve meses que terminaron al 30 de septiembre 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 30 de septiembre 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.
- 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 nueve meses que terminaron el 30 de septiembre 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 13.3 de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados por los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre 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 IFD es determinado por un valuador independiente o internamente utilizando técnicas de valuación reconocidas en el sector financiero utilizando modelos estándar de la industria. La valuación de estos instrumentos se determina utilizando técnicas de valuación ampliamente aceptadas, incluido el análisis de flujo de efectivo descontado sobre los flujos de efectivo esperados de cada derivado. Este análisis refleja los términos contractuales de los derivados, incluyendo el periodo de vencimiento y utiliza insumos observables en el mercado, incluyendo las curvas de tasas de interés, las tasas spot y forward, así como la volatilidad de las opciones.

Para cumplir con las disposiciones de la NIIF 13, la Compañía incorpora ajustes por valuación de crédito para reflejar apropiadamente su riesgo de incumplimiento así como el riesgo de incumplimiento de la contraparte en las mediciones del valor razonable. Al ajustar el valor razonable de sus contratos de derivados por el efecto del riesgo de incumplimiento, la Compañía ha considerado el impacto de la compensación y cualquier mejora de crédito aplicable, tales como colaterales otorgados, thresholds (umbrales), opciones cortas y garantías

Aunque la Compañía ha determinado que la mayoría de los insumos utilizados para valuar sus derivados caen dentro del Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable, los ajustes de valuación de crédito asociados con sus derivados utilizan entradas de Nivel 3, como estimaciones de márgenes de crédito actuales para evaluar la probabilidad de incumplimiento por sí mismo y sus contrapartes. Sin embargo, al 30 de septiembre de 2018, la Compañía ha evaluado la importancia del impacto de los ajustes de valuación de crédito en la valuación general de sus posiciones derivadas y ha determinado que los ajustes de valuación crediticia no son significativos para el total de la valuación de los IFDs. Como resultado, la Compañía ha determinado que sus valuaciones derivadas en su totalidad se clasifican en el Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable.

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 los 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 realizar 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 utiliza 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.** La compañía realiza un modelo de 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 utiliza el método de compensación monetaria para la valuación de cross currency swaps y para los swaps de tasas de interés and forward de tipo de cambio utiliza el método de regresiones estadísticas para las pruebas prospectivas y retrospectivas. La Compañía ha evaluado sus instrumentos de cobertura y ha concluido que son efectivos al 30 de septiembre de 2018 y 2017, ya que se encuentran dentro del rango establecido por la normatividad (80 por ciento -125 por ciento).

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 \$3,677 y una pérdida de \$4,906 (miles de dólares estadounidenses) por los periodos de nueve meses que terminaron el 30 de septiembre de 2018 y 2017 respectivamente; una ganancia de \$467 y una pérdida de \$1,050 (miles de dólares estadounidenses) por los periodos de tres meses terminados el 30 de septiembre 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 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 30 de septiembre 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 notional/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-Jul-18	30-Sep-18	150 MW	Se recibe USD 41.0000/ MWh	75,349
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	3,094
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-18	30-Sep-18	75 MW	Se recibe USD 39.9000/ MWh	4,722
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-18	30-Sep-18	75 MW	Se recibe USD 39.8000/ MWh	1,726
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-18	30-Sep-18	225 MW	Se recibe USD 31.0000/ MWh	(8,223)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	7,500 MMBTU	Se paga USD 2.9960/ MMBtu	(44,394)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	7,500 MMBTU	Se paga USD 2.9970/ MMBtu	(44,620)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	15,000 MMBTU	Se paga USD 2.898/ MMBtu	(44,364)
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	(13,905)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	5,000 MMBTU	Se paga USD 2.996/ MMBtu	(88,787)
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 -0.2025	(22,971)
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	15,000 MMBTU	Se paga USD 2.871/ MMBtu	-
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-18	30-Sep-18	150 MW	Se recibe USD 40.0000/ MWh	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	15,000 MMBTU	Se paga USD 2.871/ MMBtu	-
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-18	30-Sep-18	75 MW	Se recibe USD 54.85/ MWh	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	7,500 MMBTU	Se paga USD 2.97/ MMBtu	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	7,500 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread -0.1900	-
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-18	30-Sep-18	150 MW	Se recibe USD 54.85/ MWh	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	7,500 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread -0.1900	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	7,500 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread -0.1775	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-18	30-Sep-18	15,000 MMBTU	Se paga USD 2.962/ MMBtu	-
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-18	30-Sep-18	150 MW	Se recibe USD 54.35/ MWh	-

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-Jul-18	30-Sep-18	15,000 MMBTU	Se paga USD2.949/ MMBtu	-
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 -0.1750	-
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Ago-18	31-Ago-18	75 MW	Se recibe USD 56.50/ MWh	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Ago-18	31-Ago-18	5,000 MMBTU	Se paga USD2.942/ MMBtu	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Ago-18	31-Ago-18	2,500 MMBTU	Se paga USD2.941/ MMBtu	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Ago-18	31-Ago-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 -0.0750	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Ago-18	31-Ago-18	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 -0.0700	-
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Sep-18	30-Sep-18	50 MW	Se recibe USD 55.75/ MWh	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Sep-18	30-Sep-18	5,000 MMBTU	Se paga USD 2.725/ MMBtu	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Sep-18	30-Sep-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 0.5000	-
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Sep-18	30-Sep-18	50 MW	Se recibe USD 61.00/ MWh	-
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Ago-18	31-Ago-18	50 MW	Se recibe USD 71.00/ MWh	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Sep-18	30-Sep-18	5,000 MMBTU	Se paga USD 2.733/ MMBtu	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Ago-18	31-Ago-18	5,000 MMBTU	Se paga USD 2.765/ MMBtu	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Sep-18	30-Sep-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 0.8350	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Ago-18	31-Ago-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 1.1400	-
VIII	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Sep-18	30-Sep-18	75 MW	Se recibe USD 62.75/ MWh	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Sep-18	30-Sep-18	5,000 MMBTU	Se paga USD 2.706/ MMBtu	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Sep-18	30-Sep-18	2,500 MMBTU	Se paga USD 2.707/ MMBtu	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Sep-18	30-Sep-18	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 0.8000	-

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-Sep-18	30-Sep-18	2,500 MMB TU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.8900	-
VIII	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Sep-18	30-Sep-18	2,500 MMB TU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.9000	-
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	28-Sep-17	2-Jul-18	USD 3,454,391	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.81374 MXN/USD	(43,512)
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	28-Sep-17	1-Ago-18	USD 3,342,999	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.81374 MXN/USD	288,805
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	28-Sep-17	4-Sep-18	USD 3,454,391	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.81374 MXN/USD	(95,884)
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	31-Ago-17	2-Jul-18	USD 3,459,451	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/USD	(43,431)
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	31-Ago-17	1-Ago-18	USD 3,347,856	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/USD	289,240
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	31-Ago-17	4-Sep-18	USD 3,459,451	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/USD	(96,023)
II	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	25-Jul-18	4-Sep-18	USD 872,396	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.093 MXN/USD	(14,290)

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 por ciento de los activos, pasivos o capital o 3 por ciento 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 intercambió 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 por ciento. Para la deuda con vencimiento en 2018, se intercambió 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 2.66 por ciento. La suma del valor del nocional de los swaps es de USD \$306.2 millones (\$3.9 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 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.
- II. **Forward de tipo de cambio.** El 25 de julio de 2018 la compañía subsidiaria Transportadora del Norte SH, S. de R. L. de C.V. ("TdN"), celebró contratos forward con MUFG Bank, Ltd., New York ("MUFG") 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 del proyecto de transporte de gas LP Burgos - Monterrey fijando los flujos futuros de efectivo en 19.0930 MXP/USD. La suma del valor del nocional de los forwards es de USD \$4.3 millones (\$82.2 millones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2019. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.
- III. **Swaps de cobertura de tasa de interés.** EL 22 de enero de 2014, la compañía subsidiaria IEnova Pipelines S. de R. L. de C. V. "IEnova Pipelines" antes Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V. ("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 por ciento. La suma del valor del nocional de los swaps es de USD \$299 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. ("GdN"), 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 30 de septiembre de 2018 y vigentes al 30 de septiembre 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 GdN., celebró contratos forward con MUFG 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 19.891814 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 30 de septiembre de 2018 y vigentes al 30 de septiembre 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., ("Ventika I") y Ventika II, S. A. P. I. de C. V. ("Ventika II") 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 por ciento. La suma del valor del nocional

de los dos swaps al 30 de septiembre de 2018 es de USD \$78.8 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 I y Ventika II, 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 por ciento. La suma del valor del notional de los dos swaps al 30 de septiembre de 2018 es de USD \$86.3 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 Termoeléctrica de Mexicali, S. de R. L. de C. V. ("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.

El día 1ro. de junio de 2018, la Administración suspendió el proceso de venta de TDM, debido a consideraciones estratégicas por proyectos en desarrollo de la Compañía. Como resultado, los activos y pasivos que previamente se clasificaron como mantenidos para la venta se reclasificaron como disponibles para su uso, los resultados presentados dentro de la operación discontinua en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados fueron reformulados y presentados en el rubro de "Utilidad del período" por el actual período y los períodos anteriores. El efecto en resultados de la valuación de los IFDs se presenta en el renglón de resultados del periodo.

- 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 notional aproximado de 374 mil MMBTUS, el precio por USD/MMBTU es publicado como "Daily prices survey or Market Center Spot Gas Prices" según los términos de los contratos Back to Back entre IMK y su parte relacionada no consolidable SG&PM.
- X. **Forward de tipo de cambio.** El 28 de septiembre de 2017 la compañía subsidiaria GdN, 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 notional de los forwards es de USD\$17.0 millones (\$320.8 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 GdN, celebró contratos forward con MUFG 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 notional de los forwards es de USD \$17.1 millones (\$321.2 millones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2019. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.
- XII. **Forward de tipo de cambio.** El 30 de agosto de 2018 la compañía subsidiaria GdN celebró contratos forward con Institución de Banca Múltiple Grupo Financiero Scotiabank Inverlat ("Scotiabank Inverlat") 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 20.06672 MXP/USD. La suma del valor del notional de los forwards es de USD \$83.2 millones (\$1.7 billones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2020. 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 30 de septiembre de 2018 y 2017 (No auditados):

Información Cuantitativa Comparativa al 30 de septiembre 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 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre 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 MxPS2,642,803,000	USD\$207,500,000 MxPS2,642,803,000	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%	(81,270,198)	(82,398,523)	-	-	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 MxPS1,257,197,000	USD\$98,708,976 MxPS1,257,197,000	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%	(39,568,428)	(39,912,661)	-	-	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 MxPS1,300,000,000	-	Se recibe tasa THIE a 28 días más 0.30%; y se paga una tasa fija del 2.6575%	-	(30,600,399)	-	-	-	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 170,302,177	USD 149,493,425	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%	(4,445,135)	1,847,662	1,843,562	(3,097,464)	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 68,120,871	USD 59,797,370	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%	(1,778,037)	745,007	737,425	(1,238,986)	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 51,090,653	USD 44,848,027	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%	(1,333,531)	558,057	553,069	(929,239)	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 51,090,653	USD 44,848,027	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%	(1,343,002)	551,725	553,069	(929,239)	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	-	(345,142)	-	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	-	(315,421)	-	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	-	(306,849)	-	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	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808 MXN/USD	-	(281,010)	-	339	145,978	n/a
IV	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición: larga en USD/ Corta MXN	30-Sep-16	2-Feb-18	USD 3,447,857	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9808 MXN/USD	-	(272,459)	-	274	285,374	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	-	(311,251)	-	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	-	(283,685)	-	9,298	-	n/a
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	-	(275,144)	-	7,869	-	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 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre 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)	
					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	2-Ene-18	USD 3,163,745	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.891814MXN/USD	-	(251,2)	-	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	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.891814MXN/USD	-	(242,72)	-	4,531	245,968	n/a
VII	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	15-Abr-14	15-Mar-24	USD 47,553,853	USD 41,145,139	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%	(1,681,90)	26,281	125,076	(1,511)	n/a
VI	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	15-Abr-14	16-Mar-32	USD 40,196,655	USD 39,418,812	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%	(5,119,76)	(1,820,488)	127,65	614,265	n/a
VII	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable"	15-Abr-14	15-Mar-24	USD 52,182,612	USD 45,150,092	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%	(1,842,78)	28,839	137,214	(1,658)	n/a
VI	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable"	15-Abr-14	16-Mar-32	USD 40,196,655	USD 39,418,812	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%	(5,119,76)	(1,820,488)	0	614,265	n/a
VIII	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Dic-18	31-Dic-18	-	50MW	-	Se recibe USD 57.25/MW	-	121,015	-	(121,015)	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-18	30-Sep-18	-	15,000 MMBTU	-	Se paga USD 2.64/MMBtu	-	13,762	-	(13,762)	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 - 0.1000	-	97,440	-	(97,440)	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Dic-18	31-Dic-18	-	5,000 MMBTU	-	Se paga USD 2.943/MMBtu	-	22,755	-	(22,755)	n/a
VIII	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Dic-18	31-Dic-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 0.8500	-	14,990	-	(14,990)	n/a
VIII	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-18	30-Sep-18	-	150 MW	-	Se recibe USD 51.5/MW	-	(247,335)	-	247,335	n/a
IX	Contratos de venta de gas natural	Posición: corta	2017	2022	Aprox 7.3 M MMBTUS	Aprox. 374K MMBTUS	Índice referenciado en cada contrato.USD/ MMBtus	Índice referenciado en cada contrato.USD/ MMBtus	267,878	1,012,037	(267,878)	(61,632)	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	121,920	(844)	-	60,701	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 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre 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)	
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	80,349	15,157	-	(1,673)	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	69,578	32,595	-	(447)	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	57,111	46,264	-	11	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	27,027	63,178	-	(550)	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	69,708	(827)	-	60,793	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	80,498	15,196	-	(922)	n/a
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MXN	30-Ago-17	3-Dic-18	-	USD 3,459,451	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 18.813643 MXN/USD	96,880	32,661	-	(434)	n/a
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	106,046	46,349	-	25	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	122,148	63,289	-	(534)	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31-Ago-18	1-Mar-19	-	USD 7,712,948	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(324,077)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31-Ago-18	1-Abr-19	-	USD 6,910,891	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(256,347)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31-Ago-18	2-May-19	-	USD 7,712,948	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(249,341)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31-Ago-18	3-Jun-19	-	USD 7,445,596	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(204,593)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31-Ago-18	1-Jul-19	-	USD 7,712,948	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(179,641)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31-Ago-18	1-Ago-19	-	USD 6,249,586	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(117,743)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31-Ago-18	3-Sep-19	-	USD 6,516,938	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(92,360)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31-Ago-18	1-Oct-19	-	USD 6,516,938	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(66,890)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31-Ago-18	1-Nov-19	-	USD 6,249,586	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(39,610)	-	-	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 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre 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)	
	MX"						MXN/USD					
XII	Forward de tipo de cambio "Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31-Ago-18	2-Dic-19	-	USD 6,516,938	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(16,129)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio "Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31-Ago-18	2-Ene-20	-	USD 6,698,090	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	8,957	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio "Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31-Ago-18	4-Feb-20	-	USD 6,965,442	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	37,224	-	-	n/a
II	Forward de tipo de cambio "Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	25-Jul-18	1-Oct-18	-	USD 872,396	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.093 MXN/USD	-	(13,165)	-	6,674	n/a
II	Forward de tipo de cambio "Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	25-Jul-18	1-Nov-18	-	USD 844,254	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.093 MXN/USD	-	(8,620)	-	6,520	n/a
II	Forward de tipo de cambio "Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	25-Jul-18	3-Dic-18	-	USD 872,396	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.093 MXN/USD	-	(4,539)	-	113	n/a
II	Forward de tipo de cambio "Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	25-Jul-18	2-Ene-19	-	USD 844,254	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.093 MXN/USD	-	(595)	-	206	n/a
II	Forward de tipo de cambio "Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	25-Jul-18	1-Feb-19	-	USD 872,396	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.093 MXN/USD	-	3,352	-	84	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 21 de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre 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 los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre 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 por ciento en el precio de los activos subyacentes, y el escenario remoto implica una variación de por lo menos 50 por ciento

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.

No aplica

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

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2018-09-30	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	88,000	79,000
Saldos en bancos	41,742,000	37,129,000
Total efectivo	41,830,000	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	4,082,000	1,081,000
Otros acuerdos bancarios, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Total equivalentes de efectivo	4,082,000	1,081,000
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	0	0
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	45,912,000	38,289,000
Clientes y otras cuentas por cobrar [sinopsis]		
Clientes	128,954,000	93,258,000
Cuentas por cobrar circulantes a partes relacionadas	44,727,000	24,600,000
Anticipos circulantes [sinopsis]		
Anticipos circulantes a proveedores	894,000	1,446,000
Gastos anticipados circulantes	7,538,000	5,116,000
Total anticipos circulantes	8,432,000	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	62,423,000	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	15,618,000	11,295,000
Total de clientes y otras cuentas por cobrar	197,731,000	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	5,329,000	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	5,329,000	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	0	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	0	148,190,000
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes [sinopsis]		
Clientes no circulantes	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes debidas por partes relacionadas	643,136,000	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 2018-09-30	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	935,201,000	942,184,000
Total clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	1,578,337,000	1,436,071,000
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas [sinopsis]		
Inversiones en subsidiarias	0	0
Inversiones en negocios conjuntos	571,354,000	523,102,000
Inversiones en asociadas	0	0
Total de inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	571,354,000	523,102,000
Propiedades, planta y equipo [sinopsis]		
Terrenos y construcciones [sinopsis]		
Terrenos	124,272,000	82,389,000
Edificios	47,104,000	48,388,000
Total terrenos y edificios	171,376,000	130,777,000
Maquinaria	2,022,000	1,558,000
Vehículos [sinopsis]		
Buques	0	0
Aeronave	0	0
Equipos de Transporte	1,580,000	2,354,000
Total vehículos	1,580,000	2,354,000
Enseres y accesorios	0	0
Equipo de oficina	5,863,000	5,747,000
Activos tangibles para exploración y evaluación	0	0
Activos de minería	0	0
Activos de petróleo y gas	3,346,840,000	3,349,946,000
Construcciones en proceso	304,508,000	28,939,000
Anticipos para construcciones	0	0
Otras propiedades, planta y equipo	220,392,000	210,135,000
Total de propiedades, planta y equipo	4,052,581,000	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	193,248,000	190,199,000
Total de activos intangibles distintos al crédito mercantil	193,248,000	190,199,000
Crédito mercantil	1,638,091,000	1,638,091,000
Total activos intangibles y crédito mercantil	1,831,339,000	1,828,290,000
Proveedores y otras cuentas por pagar [sinopsis]		
Proveedores circulantes	141,735,000	72,638,000
Cuentas por pagar circulantes a partes relacionadas	30,912,000	34,209,000
Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como circulantes [sinopsis]		

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2018-09-30	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)	18,600,000	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	37,453,000	36,273,000
Retenciones por pagar circulantes	3,337,000	2,752,000
Otras cuentas por pagar circulantes	177,000	185,000
Total proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	176,161,000	109,784,000
Otros pasivos financieros a corto plazo [sinopsis]		
Créditos Bancarios a corto plazo	678,487,000	200,272,000
Créditos Bursátiles a corto plazo	0	65,871,000
Otros créditos con costo a corto plazo	447,002,000	510,009,000
Otros créditos sin costo a corto plazo	0	0
Otros pasivos financieros a corto plazo	16,182,000	45,777,000
Total de otros pasivos financieros a corto plazo	1,141,671,000	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	680,727,000	728,423,000
Créditos Bursátiles a largo plazo	1,047,314,000	1,037,614,000
Otros créditos con costo a largo plazo	74,824,000	73,510,000
Otros créditos sin costo a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo	100,107,000	128,447,000
Total de otros pasivos financieros a largo plazo	1,902,972,000	1,967,994,000
Otras provisiones [sinopsis]		
Otras provisiones a largo plazo	76,698,000	67,210,000
Otras provisiones a corto plazo	0	0
Total de otras provisiones	76,698,000	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 2018-09-30	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	(76,745,000)	(114,556,000)
Total otros resultados integrales acumulados	(76,745,000)	(114,556,000)
Activos (pasivos) netos [sinopsis]		
Activos	8,717,282,000	8,163,859,000
Pasivos	4,017,826,000	3,647,272,000
Activos (pasivos) netos	4,699,456,000	4,516,587,000
Activos (pasivos) circulantes netos [sinopsis]		
Activos circulantes	500,055,000	515,013,000
Pasivos circulantes	1,457,200,000	1,053,917,000
Activos (pasivos) circulantes netos	(957,145,000)	(538,904,000)

[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos

Concepto	Acumulado Año Actual 2018-01-01 - 2018-09-30	Acumulado Año Anterior 2017-01-01 - 2017-09-30	Trimestre Año Actual 2018-07-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Anterior 2017-07-01 - 2017-09-30
Análisis de ingresos y gastos [sinopsis]				
Ingresos [sinopsis]				
Servicios	707,290,000	641,408,000	261,417,000	243,870,000
Venta de bienes	190,819,000	130,386,000	103,329,000	55,982,000
Intereses	0	0	0	0
Regalías	0	0	0	0
Dividendos	0	0	0	0
Arrendamiento	0	0	0	0
Construcción	0	0	0	0
Otros ingresos	124,543,000	135,581,000	43,286,000	39,636,000
Total de ingresos	1,022,652,000	907,375,000	408,032,000	339,488,000
Ingresos financieros [sinopsis]				
Intereses ganados	20,436,000	12,346,000	7,041,000	7,766,000
Utilidad por fluctuación cambiaria	45,409,000	17,514,000	34,532,000	(7,146,000)
Utilidad por cambios en el valor razonable de derivados	0	0	0	0
Utilidad por cambios en valor razonable de instrumentos financieros	0	0	0	0
Otros ingresos financieros	0	0	0	0
Total de ingresos financieros	65,845,000	29,860,000	41,573,000	620,000
Gastos financieros [sinopsis]				
Intereses devengados a cargo	91,996,000	49,354,000	32,258,000	21,162,000
Pérdida por fluctuación cambiaria	21,294,000	16,121,000	(832,000)	1,699,000
Pérdidas por cambio en el valor razonable de derivados	0	0	0	0
Pérdida por cambios en valor razonable de instrumentos financieros	0	0	0	0
Otros gastos financieros	197,000	0	73,000	0
Total de gastos financieros	113,487,000	65,475,000	31,499,000	22,861,000
Impuestos a la utilidad [sinopsis]				
Impuesto causado	90,068,000	28,186,000	31,169,000	13,833,000
Impuesto diferido	25,047,000	17,885,000	25,903,000	12,786,000
Total de Impuestos a la utilidad	115,115,000	46,071,000	57,072,000	26,619,000

[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 períodos 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 períodos 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 24.

La Compañía opera en el sector energético y está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Los importes identificados como Corporativo corresponden a IEnova como compañía controladora. (Ver Nota 16).

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 terminal de GNL en Baja California, México para la importación, almacenamiento y regasificación de GNL.

El segmento de Electricidad tiene en desarrollo cinco proyectos de energía solar localizados en Baja California, Aguascalientes, Sonora y Chihuahua, México, 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 tiene en desarrollo proyectos para la construcción de terminales marinas y terrestres para el recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, dichas terminales estarán ubicadas en Veracruz, Ciudad de México, Puebla, Baja California, Sinaloa y Colima, 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 períodos 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 períodos 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, excepto por la adopción de la IFRS 15 *Ingresos Provenientes de Contratos con Clientes* e IFRS 9 *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición*, cuyos efectos se describen en la Nota 21.

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 plan único y 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.

Si la Compañía no cumple con los criterios establecidos según la IFRS 5 *Activos No Corrientes Clasificados Como Mantenidos para la Venta* o decide hacer cambios al plan de venta, deberá medir el activo no corriente que deje de estar clasificado como mantenido para la venta considerando el menor de:

- i. Su importe en libros antes de que el activo fuera clasificado como mantenido para la venta, ajustado por cualquier depreciación, amortización o revaluación que se hubiera reconocido si el activo no se hubiera clasificado como mantenido para la venta, y
- ii. Su importe recuperable en la fecha de la decisión posterior de no venderlo.

La Compañía incluirá cualquier ajuste requerido al importe en libros de un activo no corriente, que deje de estar clasificado como mantenido para la venta, dentro de los resultados de las operaciones continuas, en el período en que dejen de cumplirse los criterios de la IFRS 5 y se modificarán, en consecuencia, los Estados Financieros de los períodos desde la clasificación de como mantenidos para la venta. La Compañía presentará ese ajuste en la misma partida del estado del resultado integral utilizada para presentar la pérdida o ganancia, si existiera.

Si una entidad deja de clasificar un componente como disponible para la venta, el resultado de las operaciones de dicho componente previamente presentado dentro de operaciones discontinuas debe reformularse e incluirse en los ingresos por operaciones continuas para todos los periodos presentados.

Los montos presentados para los activos no corrientes, o para los activos y pasivos de los grupos disponibles para la venta en los Estados Consolidados de Posición Financiera no deberán reclasificarse o reformularse.

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:

- i. 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.

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 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 período de medición se ajustan retrospectivamente con los correspondientes ajustes contra crédito mercantil. Los ajustes del período de medición son ajustes que surgen de la información adicional obtenida durante el período 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 período 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 IFRS 9 *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 período 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 período 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.

Cuando una transacción u otro evento no cumple con la definición de una combinación de negocios debido a que el activo o grupo de activos no cumple con la definición de un negocio, se le denomina "adquisición de activos". En tales circunstancias, el adquirente:

- i. Identifica y reconoce individualmente los activos identificables adquiridos y pasivos asumidos; y
- ii. Asigna el costo del grupo de activos y pasivos, individualmente de los activos identificables y pasivos sobre la base de sus valores razonables relativos en la fecha de compra.

Además, en una adquisición de activos, la adquirente generalmente capitaliza los costos de la transacción como parte del costo de los activos adquiridos, aplica la excepción al reconocimiento de impuestos diferidos que surgen del reconocimiento inicial de activos y pasivos, y no reconoce pasivos contingentes.

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 términos y condiciones 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 momento del reconocimiento de ingresos no se vio afectado por la adopción de la IFRS 15 *Ingresos Provenientes de Contratos con Clientes*.

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

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 relevantes. 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 período que se realizó el cambio y períodos futuros si el cambio afecta tanto el período actual y para períodos siguientes:

i. *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 período 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.

ii. *Arrendamiento financiero*

Como se describe en la Nota 5, la Administración ha determinado que ciertos contratos deben contabilizarse como arrendamientos financieros, en donde, el valor presente de los pagos mínimos a la fecha de inicio de los contratos es descontado al valor razonable de los activos relacionados a la fecha de inicio.

[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 períodos 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 períodos 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, excepto por la adopción de la IFRS 15 *Ingresos Provenientes de Contratos con Clientes* e IFRS 9 *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición*, cuyos efectos se describen en la Nota 21.

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 plan único y 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.

Si la Compañía no cumple con los criterios establecidos según la IFRS 5 *Activos No Corrientes Clasificados Como Mantenidos para la Venta* o decide hacer cambios al plan de venta, deberá medir el activo no corriente que deje de estar clasificado como mantenido para la venta considerando el menor de:

- i. Su importe en libros antes de que el activo fuera clasificado como mantenido para la venta, ajustado por cualquier depreciación, amortización o revaluación que se hubiera reconocido si el activo no se hubiera clasificado como mantenido para la venta, y
- ii. Su importe recuperable en la fecha de la decisión posterior de no venderlo.

La Compañía incluirá cualquier ajuste requerido al importe en libros de un activo no corriente, que deje de estar clasificado como mantenido para la venta, dentro de los resultados de las operaciones continuas, en el período en que dejen de cumplirse los criterios de la IFRS 5 y se modificarán, en consecuencia, los Estados Financieros de los períodos desde la clasificación de como mantenidos para la venta. La Compañía presentará ese ajuste en la misma partida del estado del resultado integral utilizada para presentar la pérdida o ganancia, si existiera.

Si una entidad deja de clasificar un componente como disponible para la venta, el resultado de las operaciones de dicho componente previamente presentado dentro de operaciones discontinuas debe reformularse e incluirse en los ingresos por operaciones continuas para todos los periodos presentados.

Los montos presentados para los activos no corrientes, o para los activos y pasivos de los grupos disponibles para la venta en los Estados Consolidados de Posición Financiera no deberán reclasificarse o reformularse.

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:

- i. 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.

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 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 período de medición se ajustan retrospectivamente con los correspondientes ajustes contra crédito mercantil. Los ajustes del período de medición son ajustes que surgen de la información adicional obtenida durante el período 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 período 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 IFRS 9 *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 período 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 período 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.

Cuando una transacción u otro evento no cumple con la definición de una combinación de negocios debido a que el activo o grupo de activos no cumple con la definición de un negocio, se le denomina "adquisición de activos". En tales circunstancias, el adquirente:

- i. Identifica y reconoce individualmente los activos identificables adquiridos y pasivos asumidos; y
- ii. Asigna el costo del grupo de activos y pasivos, individualmente de los activos identificables y pasivos sobre la base de sus valores razonables relativos en la fecha de compra.

Además, en una adquisición de activos, la adquirente generalmente capitaliza los costos de la transacción como parte del costo de los activos adquiridos, aplica la excepción al reconocimiento de impuestos diferidos que surgen del reconocimiento inicial de activos y pasivos, y no reconoce pasivos contingentes.

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 términos y condiciones 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 momento del reconocimiento de ingresos no se vio afectado por la adopción de la IFRS 15 *Ingresos Provenientes de Contratos con Clientes*.

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

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 relevantes. 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 período que se realizó el cambio y períodos futuros si el cambio afecta tanto el período actual y para períodos siguientes:

i. *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 período 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.

ii. *Arrendamiento financiero*

Como se describe en la Nota 5, la Administración ha determinado que ciertos contratos deben contabilizarse como arrendamientos financieros, en donde, el valor presente de los pagos mínimos a la fecha de inicio de los contratos es descontado al valor razonable de los activos relacionados a la fecha de inicio.

[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 30 de septiembre de 2018 y por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017 (No auditados)
(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 24.

La Compañía opera en el sector energético y está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Los importes identificados como Corporativo corresponden a IEnova como compañía controladora. (Ver Nota 16).

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 terminal de GNL en Baja California, México para la importación, almacenamiento y regasificación de GNL.

El segmento de Electricidad tiene en desarrollo cinco proyectos de energía solar localizados en Baja California, Aguascalientes, Sonora y Chihuahua, México, 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 tiene en desarrollo proyectos para la construcción de terminales marinas y terrestres para el recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, dichas terminales estarán ubicadas en Veracruz, Ciudad de México, Puebla, Baja California, Sinaloa y Colima, 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 Terminal marina en Veracruz, México

El 8 de enero de 2018, ESJ Renovable III, S. de R. L. de C. V. ("ESRJIII") pagó a la Administración Portuaria Integral de Veracruz, S. A. de C. V., el 50 por ciento remanente de la contraprestación pactada por un monto de \$500.0 millones de pesos por el derecho de construir, usar, aprovechar y explotar la terminal marina en Veracruz, México.

1.2 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 la Compañía, IEnova celebró, con un grupo sindicado de bancos integrado por Banco Nacional de México, S. A., Sumitomo Mitsui Banking Corporation ("SMBC"), BBVA Bancomer, S. A. de C. V. ("Bancomer"), Scotiabank Inverlat, S. A. ("Scotiabank"), Mizuho Bank LTD ("Mizuho"), BNP Paribas, S. A. de C. V. y Banco Santander (México), S. A. ("Santander"), un contrato de crédito y reembolso para la emisión de cartas de crédito, hasta por una cantidad de \$1,000.0 millones de dólares que tendrá vigencia de 5 años.

- i. El acuerdo, 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 de este contrato no constituyen deuda a cargo de IEnova.

1.3.CEBURES

El 8 de febrero de 2018, la Compañía realizó un pago de principal por un monto de \$1,300.0 millones de pesos históricos, relacionados con la segunda colocación pública de CEBURES. (Ver Nota 12.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 \$1,300.0 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 12.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 localizará 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 \$130.0 millones aproximadamente, se estima que la fecha de operación comercial será durante el segundo semestre de 2019. (Ver Nota 6.1.).

1.5. 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 localizará 23 Kilómetros ("km") al Norte de Ensenada, Baja California, México. La capacidad inicial de almacenamiento será de 1.0 millón de barriles. La inversión será de aproximadamente \$130.0 millones. Se espera que la terminal inicie operación comercial durante la segunda mitad del 2020.

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 del capital de la terminal una vez que esta entre en operación comercial.

El 14 de marzo de 2018, la Compañía también firmó un segundo contrato a largo plazo para el almacenamiento y entrega de hidrocarburos con BP Estaciones y Servicios Energéticos, S. A. de C. V., subsidiaria de BP P. L. C. ("BP"), por el 50 por ciento restante de la capacidad de almacenamiento de la terminal, BP tendrá la opción de adquirir hasta el 25 por ciento del capital de la terminal una vez que esta entre en operación comercial.

1.6. Constitución de fondo de compra de acciones propias

El 14 de junio de 2018, la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de la Compañía aprobó la constitución de un fondo de compra de acciones propias, considerando un monto máximo para dicho fin correspondiente al ejercicio anual 2018, un monto de hasta la cantidad de \$250.0 millones, cantidad que no excede el saldo total de las utilidades netas de la Compañía, incluyendo las retenidas, según dichas utilidades netas constan en los Estados Financieros de la Compañía correspondientes al ejercicio anual de 2017, debidamente aprobados mediante Asamblea General Ordinaria de Accionistas, de fecha 27 de abril de 2018. Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía no ha comprado ninguna acción.

1.7. Cambios en el plan de venta de TDM

El 1 de junio de 2018, la Administración formalizó la decisión de suspender la venta de TDM, y los activos y pasivos que previamente se clasificaron como mantenidos para la venta se reclasificaron como disponibles para su uso, y se reanudó la depreciación de los activos fijos. (Ver Nota 7).

1.8. Terminal marina en Topolobampo, Sinaloa, México

El 8 de julio de 2018, la Compañía ganó el concurso convocado por la Administración Portuaria Integral de Topolobampo, S. A. de C. V., ("API Topolobampo") para la cesión de derechos concesionados de un área para construir y operar una terminal marina de recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos y otros fluidos, durante 20 años.

La Terminal se localizara en Topolobampo, Sinaloa, México con una capacidad inicial de almacenamiento de un millón de barriles, para almacenar principalmente gasolina y diésel. Se espera la terminal tenga una inversión de alrededor de \$150.0 millones y que inicie operaciones comerciales en el último trimestre del 2020.

En septiembre y octubre de 2018, la Compañía anunció la firma de dos contratos de largo plazo, denominados en dólares, con subsidiarias de Chevron y Marathon Petroleum Corporation (“Marathon”) para el almacenamiento y entrega de productos refinados, principalmente gasolina y diésel, en la terminal de recibo, almacenamiento y entrega en Topolobampo, Sinaloa, México. Los acuerdos permitirán a ambos, Chevron y Marathon, utilizar aproximadamente el 50 por ciento de la capacidad inicial de un millón de barriles de almacenamiento de la terminal. Adicionalmente, otra subsidiaria de Chevron tendrá la opción de adquirir hasta el 25 por ciento de la terminal una vez que ésta entre en operación comercial.

De acuerdo a lo establecido las bases del concurso, la Compañía deberá cubrir una cuota inicial única en pesos como contra prestación por el derecho de construir, aprovechar y explotar la terminal marina en Topolobampo, pagadera en dos exhibiciones cada una de ellas por el 50 por ciento del monto total, el primer pago equivalente a \$350.5 millones de pesos (\$18.4 millones de dólares) fue realizado en julio de 2018. La Compañía deberá cubrir el 50 por ciento restante de la cuota inicial, durante los primeros cinco días naturales del mes de enero de 2019.

1.9. Terminal marina en Manzanillo, Colima, México

El 26 de septiembre de 2018, la Compañía firmo un contrato de largo plazo con Trafigura México, S. A. de C. V, (“Trafigura”). por 740 mil barriles, equivalentes al 50 por ciento de la capacidad de almacenamiento de la terminal.

El 28 de septiembre de 2018, la Compañía anunció un proyecto para desarrollar, construir y operar una terminal marina para la recepción, almacenamiento y entrega de productos refinados, principalmente gasolina y diésel, la cual se localizara en Manzanillo, Colima, México. En su etapa inicial se espera que la terminal cuente con una capacidad de almacenamiento de 1.48 millones de barriles. Se estima una inversión en el proyecto de aproximadamente \$200.0 millones y se espera, sujeto a los tiempos de obtención de permisos, comience operaciones a finales del 2020.

Como parte de los acuerdos, la Compañía también completó la adquisición del 51 por ciento del capital de ICM Ventures Holding B. V. (“ICM”), propietaria de los terrenos donde se construirá la terminal. Filiales de Trafigura mantienen el 49 por ciento de la propiedad del proyecto. (Ver Nota 6.3.).

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 períodos 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 períodos 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, excepto por la adopción de la IFRS 15 *Ingresos Provenientes de Contratos con Clientes* e IFRS 9 *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición*, cuyos efectos se describen en la Nota 21.

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 plan único y 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.

Si la Compañía no cumple con los criterios establecidos según la IFRS 5 *Activos No Corrientes Clasificados Como Mantenidos para la Venta* o decide hacer cambios al plan de venta, deberá medir el activo no corriente que deje de estar clasificado como mantenido para la venta considerando el menor de:

- i. Su importe en libros antes de que el activo fuera clasificado como mantenido para la venta, ajustado por cualquier depreciación, amortización o revaluación que se hubiera reconocido si el activo no se hubiera clasificado como mantenido para la venta, y
- ii. Su importe recuperable en la fecha de la decisión posterior de no venderlo.

La Compañía incluirá cualquier ajuste requerido al importe en libros de un activo no corriente, que deje de estar clasificado como mantenido para la venta, dentro de los resultados de las operaciones continuas, en el período en que dejen de cumplirse los criterios de la IFRS 5 y se modificarán, en consecuencia, los Estados Financieros de los períodos desde la clasificación de como mantenidos para la venta. La Compañía presentará ese ajuste en la misma partida del estado del resultado integral utilizada para presentar la pérdida o ganancia, si existiera.

Si una entidad deja de clasificar un componente como disponible para la venta, el resultado de las operaciones de dicho componente previamente presentado dentro de operaciones discontinuas debe reformularse e incluirse en los ingresos por operaciones continuas para todos los períodos presentados.

Los montos presentados para los activos no corrientes, o para los activos y pasivos de los grupos disponibles para la venta en los Estados Consolidados de Posición Financiera no deberán reclasificarse o reformularse.

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:

- i. 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.

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 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 período de medición se ajustan retrospectivamente con los correspondientes ajustes contra crédito mercantil. Los ajustes del período de medición son ajustes que surgen de la información adicional obtenida durante el período 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 período 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 IFRS 9 *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 período 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 período 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.

Cuando una transacción u otro evento no cumple con la definición de una combinación de negocios debido a que el activo o grupo de activos no cumple con la definición de un negocio, se le denomina “adquisición de activos”. En tales circunstancias, el adquirente:

- i. Identifica y reconoce individualmente los activos identificables adquiridos y pasivos asumidos; y
- ii. Asigna el costo del grupo de activos y pasivos, individualmente de los activos identificables y pasivos sobre la base de sus valores razonables relativos en la fecha de compra.

Además, en una adquisición de activos, la adquirente generalmente capitaliza los costos de la transacción como parte del costo de los activos adquiridos, aplica la excepción al reconocimiento de impuestos diferidos que surgen del reconocimiento inicial de activos y pasivos, y no reconoce pasivos contingentes.

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 términos y condiciones 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 momento del reconocimiento de ingresos no se vio afectado por la adopción de la IFRS 15 *Ingresos Provenientes de Contratos con Clientes*.

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

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 relevantes. 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 período que se realizó el cambio y períodos futuros si el cambio afecta tanto el período actual y para períodos siguientes:

i. 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 período 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.

ii. Arrendamiento financiero

Como se describe en la Nota 5, la Administración ha determinado que ciertos contratos deben contabilizarse como arrendamientos financieros, en donde, el valor presente de los pagos mínimos a la fecha de inicio de los contratos es descontado al valor razonable de los activos relacionados a la fecha de inicio.

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.

a. Transacciones y saldos con partes relacionadas no consolidables

Durante los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre 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 período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/18	30/09/17	30/09/18	30/09/17
Sempra Gas & Power Marketing, LLC ("SG&PM")	\$ 167,708	\$ 85,581	\$ 90,018	\$ 45,459
Sempra LNG International Holdings, LLC ("SLNGIH")	59,588	77,736	8,855	26,574
Tag Pipelines Norte S. de R. L. de C. V. ("TAG Pipelines Norte")	17,501	1,369	6,150	522
Sempra LNG International, LLC ("SLNGI")	13,566	—	13,566	—
Sempra International, LLC ("Sempra International")	1,324	1,404	449	422
Servicios ESJ, S. de R. L. de C. V. ("SESJ")	871	659	304	272
Southern California Gas Company ("SoCalGas")	621	82	4	—
Sempra LNG ECA Liquefaction, LLC ("SLNGEL")	81	187	9	40
Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. ("ESJ")	7	—	7	—
Ductos y Energéticos del Norte, S de R. L. de C. V. ("DEN")	—	6,109	—	2,325
Sempra Midstream, Inc. ("Sempra Midstream")	—	2	—	—

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

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/18	30/09/17	30/09/18	30/09/17
	SLNGI	\$ 170,846	\$ 156,072	\$ 83,717
SG&PM	98,402	43,986	48,185	21,132
Sempra International	6,339	4,737	2,036	1,811
Sempra Infrastructure, LLC (antes Sempra U. S. Gas & Power, LLC)	3,726	5,719	1,203	1,727
SoCalGas	1,461	955	520	299
Sempra Generation ("SGEN")	—	3,958	—	1,618
Sempra Midstream	—	492	—	—

En las transacciones de operaciones comerciales, existen gastos por servicios administrativos de afiliadas por \$6.3 millones y \$4.7 millones por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017, respectivamente y \$2.0 millones y \$1.8 millones por los períodos de tres meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017, respectivamente los cuales fueron pagados, y se han distribuido adecuadamente en los segmentos que incurrieron en dichos gastos.

Ingresos por intereses

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/18	30/09/17	30/09/18	30/09/17
	Infraestructura Marina del Golfo, S. de R. L. de C. V. ("IMG")	\$ 45,493	\$ 7,560	\$ 16,260
ESJ	328	648	93	181
Sempra Global, LLC ("SEG")	56	—	24	—
DEN	—	3,268	—	1,179

	Costos financieros			
	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/18	30/09/17	30/09/18	30/09/17
Inversiones Sempra Limitada (“ISL”)	\$ 7,115	\$ 2,181	\$ 2,616	\$ 1,263
Sempra Energy Holding, XI. B. V. (“SEH”)	2,310	277	565	277
Peruvian Opportunity Company, S. A. C. (“POC”)	2,138	533	776	291
TAG Pipelines Norte	1,314	—	483	—
Sempra Oil Trading Suisse (“SOT Suisse”)	1,142	957	407	305
Inversiones Sempra Latin America Limitada (“ISLA”)	—	1,174	—	—
SEG	—	346	—	92
DEN	—	128	—	14

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

	Saldos por cobrar a partes relacionadas no consolidables	
	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
SG&PM	\$ 42,033	\$ 10,723
TAG Pipelines Norte	2,324	4,289
SESJ	362	371
ESJ	8	—
SLNGIH	—	9,162
SLNGEL	—	34
SoCalGas	—	21
	<u>\$ 44,727</u>	<u>\$ 24,600</u>

	Saldos por pagar a partes relacionadas no consolidables	
	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
ISL (i)	\$ 345,000	\$ 275,188
POC (ii)	102,002	102,020
SLNGI	16,744	16,360
SG&PM	13,083	17,525
Sempra International	918	226
SoCalGas	167	98
SEH (iii)	—	132,800
	<u>\$ 477,914</u>	<u>\$ 544,217</u>

Nuevos préstamos y/o convenios modificatorios durante 2018.

- i. El 16 de enero de 2018, IEnova suscribió con ISL una línea de crédito por \$70.0 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 \$85.0 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 26 de junio 2017, IEnova celebró un contrato de préstamo por una línea de crédito revolvente por un monto de \$21.0 millones con POC, para financiar el capital de trabajo y para operaciones corporativas en general. El crédito es por un período de doce meses, con opción a extenderse hasta por cuatro años. La tasa de interés aplicable es LIBOR a tres meses más 63 PBS anual, pagadera trimestralmente. El 26 de junio de 2018, IEnova firmó un acuerdo modificatorio con POC con el fin de extender la línea de crédito hasta el 15 de diciembre de 2018.

El 29 de septiembre 2017, IEnova celebró un contrato de préstamo por una línea de crédito revolvente por un monto de \$21.0 millones con POC, para financiar el capital de trabajo y para operaciones corporativas en general. El crédito es por un período de doce meses, con opción a extenderse hasta por cuatro años. La tasa de interés aplicable es LIBOR a tres meses más 70 PBS anual, pagadera trimestralmente. El 28 de septiembre de 2018, IEnova firmó un acuerdo modificatorio con POC con el fin de extender la línea de crédito hasta el 15 de diciembre de 2018.

- iii. 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 período 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. En agosto de 2018 la Compañía liquidó en su totalidad el saldo pendiente por \$132.8 millones.

b. Préstamos otorgados a partes relacionadas no consolidables

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
IMG (i)	\$ 637,837	\$ 487,187
ESJ	3,326	6,700
SEG	1,973	—
	<u>\$ 643,136</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 \$9,041.9 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 \$14,167.9 millones de pesos Mexicanos.

Al 30 de septiembre de 2018, el saldo del préstamo es de \$11,998.6 millones de pesos Mexicanos el cual incluye intereses capitalizados por un monto de \$1,142.6 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 períodos anteriores. Los saldos que no han sido pagados, no están garantizados y serán pagados en efectivo. No hay garantías otorgadas 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

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
SOT Suisse	\$ 38,460	\$ 38,460
TAG Pipelines Norte	36,364	35,050
	<u>\$ 74,824</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 \$12.0 millones y \$9.0 millones por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017 respectivamente y \$2.1 millón y \$2.2 millón por los periodos de tres meses terminados al 30 de septiembre 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 y Saavi Energía, inició operaciones en Junio de 2015.

Al 30 de septiembre 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:

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 1,316	\$ 2,785
Otros activos	27,456	18,479
Total activos circulantes	28,772	21,264
Impuestos a la utilidad diferidos	1,500	4,778
Otros activos	2,787	2,795
Propiedad, planta y equipo, neto	243,794	252,856
Total activos no circulantes	248,081	260,429
Total activos	\$ 276,853	\$ 281,693
Pasivos circulantes	\$ 19,962	\$ 17,509
Pasivos no circulantes	210,210	231,048
Total pasivos	\$ 230,172	\$ 248,557
Total capital contable	\$ 46,681	\$ 33,136

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
Participación en el capital contable	23,341	16,568
Crédito mercantil	12,121	12,121
Importe registrado como inversión en ESJ	\$ 35,462	\$ 28,689

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

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/18	30/09/17	30/09/18	30/09/17
Ingresos	\$ 35,932	\$ 36,080	\$ 8,558	\$ 8,670
Gastos de operación, administración y otros	(15,931)	(16,491)	(5,482)	(6,064)
Costos financieros	(11,487)	(12,103)	(3,737)	(4,011)
Otras ganancias (pérdidas), neto	56	153	123	(17)
(Gasto) beneficio por impuestos a la utilidad	(2,673)	161	(1,020)	2,636
Utilidad (pérdida) del período	\$ 5,897	\$ 7,800	\$ (1,558)	\$ 1,214
Participación en las utilidades (pérdidas) de ESJ	\$ 2,949	\$ 3,900	\$ (779)	\$ 607

- 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 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 período 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 como 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 30 de septiembre de 2018, se presenta a continuación:

	Saldo de la deuda
Mizuho	\$ 46,940
SMBC	46,940
NORD/LB	46,940
NAFINSA	34,139
NADB	34,139
	<u>\$ 209,098</u>

- 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 la Compañía mantiene el 40 por ciento remanente.

Al 30 de septiembre de 2018 y al 31 de diciembre de 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:

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 64,338	\$ 58,284
Impuesto al valor agregado por recuperar	68,682	195,350
Otros activos	1	434
	<u>133,021</u>	<u>254,068</u>
Total activos circulantes		
Total de activos no circulantes	2,303,125	1,653,554
	<u>2,436,146</u>	<u>1,907,622</u>
Total activos		
Pasivos circulantes	\$ 270,281	\$ 176,771
Deuda a largo plazo	1,594,612	1,222,973
Impuesto diferido	26,240	34,209
	<u>1,620,852</u>	<u>1,257,182</u>
Total de pasivos no circulantes		
Total pasivos	\$ 1,891,133	\$ 1,433,953
	<u>545,013</u>	<u>473,669</u>
Total capital contable		
Participación en el capital contable	218,005	189,468
Garantías	5,019	5,018
Remediación en tasas de interés (c)	(27,719)	—
Participación en el capital contable e importe registrado como inversión en IMG	<u>\$ 195,305</u>	<u>\$ 194,486</u>

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

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/18	30/09/17	30/09/18	30/09/17
Ingreso financiero, neto	6,782	4,322	359	10,424
Otras (pérdidas) ganancias, netas *	(55,933)	606	(76,876)	(1,349)
Beneficio por impuestos a la utilidad	8,097	5,757	9,206	402
(Pérdida) utilidad del período	\$ (41,054)	\$ 10,685	\$ (67,311)	\$ 9,477
Participación en las (pérdidas) utilidades de IMG	\$ (16,422)	\$ 4,274	\$ (26,924)	\$ 3,791

* Incluye el impacto de tipo de cambio derivado de un préstamo intercompañía denominado en pesos otorgado por la Compañía a IMG de \$24.5 millones de pérdida y \$0.4 millones de utilidad por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017 respectivamente y \$32.9 millones de utilidad y \$6.3 millones de pérdida por los periodos de tres meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017 respectivamente. En los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados de la Compañía, en el rubro de "Otras ganancias (pérdidas), neto" se incluyen otras ganancias (pérdidas) cambiarias netas las cuales compensan totalmente los efectos mencionados.

a. **Financiamiento del proyecto IMG.** Al 30 de septiembre de 2018 y al 31 de diciembre de 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, por \$9,041.9 millones de pesos Mexicanos y \$13,513.1 millones de pesos Mexicanos, respectivamente.

El 6 de diciembre de 2017, IEnova y TransCanada renegociaron las líneas de crédito ampliándolas a \$14,167.9 millones de pesos Mexicanos y \$21,252.1 millones de pesos Mexicanos, respectivamente. Las líneas de crédito devengan intereses a una tasa THIE más 220 PBS.

Al 30 de septiembre de 2018, el saldo pendiente del préstamo que se muestra en el balance de IEnova es por un monto de \$11,998.6 millones de pesos Mexicanos.

El 23 de marzo de 2018, IMG suscribió una línea de crédito por \$300.0 millones de dólares con Scotiabank, 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 THIE más 50 puntos base para los pesos Mexicanos, al término de la vigencia del préstamo junto con el capital.

Al 30 de septiembre de 2018 el saldo de esta línea de crédito fue de \$226.9 millones.

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 \$210.0 millones y terminará al

cumplirse todas las obligaciones garantizadas. Las garantías concluyen en distintos períodos y hasta el año 2018.

Al 30 de septiembre de 2017, IEnova reconoció un aumento en la inversión en el método de participación a valor razonable, por \$5.0 millones de las garantías otorgadas.

c. **Remediación de la tasa de interés capitalizable.** Al 30 de septiembre de 2018, el importe ajustado en el ejercicio por el préstamo entre IEnova e IMG fue de \$27.7 millones, derivado de la diferencia en las tasas de intereses capitalizadas de los proyectos en construcción, la tasa pactada en el préstamo es THIE más 220 PBS, resultando un promedio del 10 por ciento durante 2018; mientras que la tasa de financiamiento de los recursos utilizados por IEnova es en promedio de 3.9 por ciento durante 2018.

d. **Contribución de capital.** El 28 de febrero de 2018, la Compañía aportó \$24.8 millones de capital a IMG.

El 20 de septiembre de 2018, la Compañía aportó \$20.2 millones de capital a IMG.

e. **Otras revelaciones.** La construcción de la línea principal costa afuera se completó en mayo de 2018, el proyecto continúa avanzando a una fecha de servicio anticipada entre finales de 2018 y principios de 2019. Se firmó un acuerdo modificatorio con la Comisión Federal de Electricidad ("CFE") donde se reconoce la fuerza mayor y pago de cargos de capacidad fija a partir del 31 de octubre 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 Transformación Industrial ("Pemex TRI").

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

	Por el período de nueve meses terminado al	Por el período de tres meses terminado al
	30/09/17	30/09/17
Ingresos	\$ 16,657	\$ 5,567
Gastos de operación, administración y otros	(6,524)	(2,387)
Costos financieros	(6,801)	(2,347)
Otras ganancias, neto	74	—
Gasto por impuestos a la utilidad	(6,882)	509
Participación en la utilidad de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	39,875	8,869
	<u>36,399</u>	<u>10,211</u>
Utilidad del período	\$ 36,399	\$ 10,211
	<u>18,200</u>	<u>5,106</u>
Participación en las utilidades de DEN	\$ 18,200	\$ 5,106

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

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

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

Al 30 de septiembre 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:

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 109,919	\$ 81,823
Otros activos	33,452	22,293
Total activos circulantes	143,371	104,116
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	72,740	70,698
Arrendamiento financiero por cobrar	1,414,761	1,431,703
Otros activos	19,445	16,466
Propiedad, planta y equipo, neto	15,383	15,471
Total activos no circulantes	1,522,329	1,534,338
Total activos	\$ 1,665,700	\$ 1,638,454
Pasivos circulantes	\$ 57,306	\$ 58,023
Pasivos no circulantes	1,125,259	1,178,616
Total pasivos	\$ 1,182,565	\$ 1,236,639
Total capital contable	\$ 483,134	\$ 401,815
Importe registrado como inversión en TAG	\$ 241,567	\$ 200,907
Remediación de la inversión	99,020	99,020
Importe registrado como inversión en TAG	\$ 340,587	\$ 299,927

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

	Por el período de nueve meses terminado al	Por el período de tres meses terminado al
	30/09/18	30/06/18
Ingresos	\$ 155,604	\$ 51,421
Gastos de operación, administración y otros	(24,829)	(8,934)
Costos financieros	(45,050)	(15,149)
Otras ganancias, netas	209	3,615
Gasto por impuestos a la utilidad	(22,655)	(4,034)
	<u> </u>	<u> </u>
Utilidad del período	<u>\$ 63,279</u>	<u>\$ 26,919</u>
	<u> </u>	<u> </u>
Participación en las utilidades de TAG	<u>\$ 31,640</u>	<u>\$ 13,460</u>

- 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)
1ra. 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 30 de septiembre de 2018, el saldo pendiente del préstamo es de \$1,092.0 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 30 de septiembre 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	856
Total	<u>\$ 1,092</u>

- b. **Swaps de tasas de interés.** En diciembre de 2015, TAG contrató 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.** En septiembre de 2017, TAG Pipelines Norte contrató instrumentos financieros para para cubrir el tipo de cambio del dólar americano contra el peso mexicano por la porción de los ingresos de 2018, los vencimientos de estos instrumentos se establecieron de marzo 2018 y hasta febrero de 2019. Adicionalmente en septiembre de 2018 contrató instrumentos financieros para cubrir el tipo de cambio del dólar americano contra el peso mexicano por los ingresos provenientes de 2019. Los vencimientos de estos instrumentos se establecieron de enero 2019 y hasta febrero de 2020.

5. Arrendamientos financieros por cobrar

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

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
Arrendamiento financiero por cobrar a corto plazo	\$ 397	\$ 308
Arrendamiento financiero por cobrar a largo plazo	<u>13,517</u>	<u>13,827</u>
	<u>\$ 13,914</u>	<u>\$ 14,135</u>

Contrato 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	
	Período / Año terminado al		Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17	30/09/18	31/12/17
A menos de un año	\$ 5,136	\$ 5,136	\$ 397	\$ 308
A más de un año y no más de 5 años	20,544	21,828	3,994	3,464
Más de 5 años	15,407	17,975	9,523	10,363
	<u>41,087</u>	<u>44,939</u>	<u>13,914</u>	<u>14,135</u>
Menos: ingresos financieros no devengados	<u>(27,173)</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>\$ 13,914</u>	<u>\$ 14,135</u>	<u>\$ 13,914</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 34.5por ciento anual al 30 de septiembre de 2018 y 2017. El arrendamiento financiero por cobrar al 30 de septiembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017 no se encuentra vencido ni presenta indicios de deterioro.

5.2. *Arrendamientos financieros por cobrar – Gasoducto Los Ramones I*

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
Arrendamiento financiero por cobrar a corto plazo	\$ 4,333	\$ 3,665
Arrendamiento financiero por cobrar a largo plazo	564,229	567,405
	<u>\$ 568,562</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	
	Período / Año terminado al		Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17	30/09/18	31/12/17
A menos de un año	\$ 86,637	\$ 87,104	\$ 4,333	\$ 3,665
A más de un año y no más de 5 años	421,252	424,616	31,202	28,108
Más de 5 años	839,957	901,512	533,027	539,297
	<u>1,347,846</u>	<u>1,413,232</u>	<u>568,562</u>	<u>571,070</u>
Menos: ingresos financieros no devengados	<u>(779,284)</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>\$ 568,562</u>	<u>\$ 571,070</u>	<u>\$ 568,562</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 30 de septiembre de 2018 y 2017. El arrendamiento financiero por cobrar al 30 de septiembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017 no se encuentra vencido ni presenta indicios de deterioro.

5.3. Arrendamientos financieros por cobrar – Etanoducto

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
Arrendamiento financiero por cobrar a corto plazo	\$ 4,718	\$ 4,153
Arrendamiento financiero por cobrar a largo plazo	<u>357,455</u>	<u>360,952</u>
	<u>\$ 362,173</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-IDESA hasta la Cangrejera (Veracruz), a través de un gasoducto con un diámetro de 20 pulgadas y 4 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-IDESA) 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 30 de septiembre de 2018 es el siguiente:

	Importe
Segmento I	\$ 31,367
Segmento II	184,463
Segmento III	146,343
Total	\$ 362,173

5.3.1. Saldos por cobrar por arrendamientos financieros

	Pagos mínimos de arrendamiento		Valor presente de pagos mínimos de arrendamiento	
	Período / Año terminado al		Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17	30/09/18	31/12/17
A menos de un año	\$ 54,886	\$ 55,393	\$ 4,718	\$ 4,153
A más de un año y no más de 5 años	260,212	264,235	37,460	33,512
Más de 5 años	351,907	388,982	319,995	327,440
	<u>667,005</u>	<u>708,610</u>	<u>362,173</u>	<u>365,105</u>

	Pagos mínimos de arrendamiento		Valor presente de pagos mínimos de arrendamiento	
	Período / Año terminado al		Período / Año terminado al	
Menos: ingresos financieros no devengados	(304,832)	(343,505)	n/a	n/a
Valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento financiero por cobrar	\$ 362,173	\$ 365,105	\$ 362,173	\$ 365,105

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

El interés efectivo promedio contratado es de aproximadamente 16.0por ciento para el segmento I y 14.0por ciento para los segmentos II y III al 30 de septiembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, respectivamente.

El arrendamiento financiero por cobrar al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017 no se encuentra vencido ni presenta indicios de deterioro.

6. Adquisición de activos

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 Fisterra Midstream México, S. de R. L. de C. V. ("Fisterra") por un importe de \$5.1 millones, la empresa cambió de nombre a Don Diego una vez que se adquirió. Don Diego, un proyecto solar con capacidad de 125 MW ubicado en el municipio de Benjamín Hill, en el Estado de Sonora, México, 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 CFE y así tener acceso a los Contratos de Compra de Energía ("PPAs", por sus siglas en inglés) con precios significativamente más altos.

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.

a. Adquisición de activo

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

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

	Período terminado al 28/02/18
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 está 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.

c. Flujo de efectivo neto sobre la adquisición de activos

	Período terminado al
	28/02/18
Contraprestación (i)	\$ 5,072
Menos: saldos de efectivo y equivalentes de efectivo adquiridos	<u>(24)</u>
Contraprestación pagada en efectivo, neta	<u>\$ 5,048</u>

- (i) Un monto por \$3.0 millones fue pagado en efectivo al cierre de la adquisición y un monto por \$2.1 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.

6.2. Central Fotovoltaica Border del Norte. S. A. de C. V. ("Border Solar"), adquisición de activo

El 14 de agosto de 2018, IEnova adquirió el 100 por ciento de las acciones de Border Solar por un importe de \$3.6 millones. Border Solar está compuesto por un permiso de auto abastecimiento de energía eléctrica otorgado por la CRE en 2015. El permiso de auto abastecimiento permite a las generadoras competir directamente con las tarifas minoristas de la CFE y así tener acceso a los PPAs, con precios significativamente más altos.

El objetivo principal de la transacción es que la Compañía siga haciendo crecer aún más su negocio de energía renovable a través de la compra de Border Solar para desarrollar un proyecto solar fotovoltaico, ubicado en Ciudad Juárez, Chihuahua, México con una capacidad nominal de aproximadamente 150 Megawatts de Corriente Alterna ("MWac") / 192 Megawatts de Corriente Directa ("MWdc").

De acuerdo al contrato de compra venta, la fecha de adquisición estaba sujeta a una condición subsecuente que consistía en que el vendedor completara la subdivisión de los terrenos la cual fue cumplida el 14 de agosto de 2018.

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

a. Adquisición de activo

Nombre de la Compañía	Actividad principal	Fecha de adquisición	Proporción de acciones adquiridas	Contraprestación transferida
Border Solar	Inversión en infraestructura energética / Desarrollo de proyecto solar	14 de agosto de 2018	100%	\$3,580

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

	Período terminado al
	14/08/18
Valor razonable de la adquisición de activos:	
Contraprestación (i)	\$ 3,580
	<hr/>
Total valor razonable de la adquisición de activos	\$ 3,580
	<hr/>
Impuestos por cobrar	514
Activos intangibles	5,490
Pasivos a corto plazo	(2,424)
	<hr/>
Total de activos netos identificables	\$ 3,580
	<hr/>

Valuación de activos y pasivos de Border Solar. Substancialmente Border Solar está 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.

c. Flujo de efectivo neto sobre la adquisición de activos

	Período terminado al
	14/08/18
Contraprestación pagada en efectivo, neta (i)	\$ 3,580
	<hr/>
	<hr/>

(i) Se realizó un pago en efectivo por un monto de \$0.5 millones al cierre de la adquisición, y los montos restantes serán exigibles y pagaderos de la siguiente manera:

- \$1.7 millones sujetos a la ejecución del PPA.
- \$0.6 millones al inicio de la construcción del proyecto.
- \$0.7 millones en la fecha en que el proyecto alcance la operación comercial.

6.3. ICM, adquisición de activo

El 26 de septiembre de 2018, IEnova firmó un acuerdo de compra venta con Trafigura Holdings B. V. (“Trafigura”) por el 51 por ciento de las acciones de ICM, por un monto de \$16.4 millones, y Trafigura retuvo el 49 por ciento restante del patrimonio de ICM.

El propósito de la adquisición consiste en desarrollar, construir, poseer y operar una terminal de productos de hidrocarburos refinados en Manzanillo, Colima, México. ICM posee ciertos permisos y terrenos donde se construirá la terminal para la recepción, almacenaje y entrega del producto refinado.

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

a. Adquisición de activo

Nombre de la Compañía	Actividad principal	Fecha de adquisición	Proporción de acciones adquiridas	Contraprestación transferida
ICM	Desarrollo de terminal marina de almacenamiento de productos refinados	26 de septiembre de 2018	51%	\$16,442

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

	Período terminado al 26/09/18
Valor razonable de la adquisición de activos:	
Contraprestación	\$ 3,580
Total valor razonable de la adquisición de activos	\$ 3,580
Efectivo y equivalentes de efectivo	2
Impuestos a la utilidad por recuperar	554
Otros activos	17
Propiedad, planta y equipo (terrenos)	28,831
Impuestos diferidos	483
Pasivos a corto plazo	(351)
Total de activos netos identificables	\$ 29,536
Participación no controladora	\$ (13,094)

Valuación de activos y pasivos de ICM. ICM está conformado mayormente de Propiedad, planta y equipo que corresponde a cinco terrenos en la costa del Océano Pacífico en Manzanillo, Colima, México, equivalente a 87.92 hectáreas, donde será construida la terminal marina. Los activos fueron valorados utilizando un enfoque de ingresos. Para prácticamente todos los demás activos y pasivos, la Compañía determinó que el valor en libros histórico se aproxima al valor razonable debido a su naturaleza a corto plazo.

c. Participación no controladora

La participación no controladora (49 por ciento en ICM correspondiente a Trafigura) reconocida a la fecha de adquisición se valuó con referencia al valor razonable de la participación no controladora y ascendió a \$13.1 millones. Este valor razonable fue estimado aplicando un enfoque de ingresos.

d. Flujo de efectivo neto sobre la adquisición de activos

	Período terminado al
	26/09/18
Contraprestación	\$ 16,442
Menos: saldos de efectivo y equivalentes de efectivo adquiridos	\$ (2)
	<hr/>
Contraprestación pagada en efectivo, neta	<u>\$ 16,440</u>

7. Activos disponibles para la venta y operaciones discontinuas

En Febrero de 2016, la Administración de la Compañía aprobó el plan de poner a la venta a TDM una planta termoeléctrica de gas natural con una capacidad de 625-MW, ubicada en Mexicali, Baja California, México. Como resultado, la Compañía clasifico TDM como activo disponible para la venta, se detuvo la depreciación de sus activos fijos y desde entonces se registró al menor entre su valor en libros y su valor razonable menos los costos de venta.

El día 1ro. de junio de 2018, la Administración suspendió el proceso de venta de TDM, debido a consideraciones estratégicas por proyectos en desarrollo de la Compañía. Como resultado, los activos y pasivos que previamente se clasificaron como mantenidos para la venta se reclasificaron como disponibles para su uso, y se reanudó la depreciación de sus activos fijos.

La propiedad, planta y equipo que fue reclasificada ha sido registrada a valor razonable a la fecha en la que se decidió suspender la venta, dado que el valor razonable es menor que el valor en libros que tenía antes de clasificarse como disponible para la venta, ajustado por la depreciación que se hubiere reconocido si estuviera clasificada como disponible para su uso. La diferencia entre el valor en libros y el valor razonable a la fecha en que se decidió suspender la venta es inmaterial.

Como resultado de la incorporación de TDM como activo disponible para su uso, los resultados presentados dentro de la operación discontinua en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados fueron reformulados y presentados en el rubro de "Utilidad del periodo" por el actual período y los períodos anteriores. Como resultado de la decisión de suspender la venta la compañía y la incorporación como activo disponible para su uso dentro del segmento de Electricidad, no se generó ninguna ganancia o pérdida a reconocer dentro del Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados.

8. Propiedad, planta y equipo, neto

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

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
Proyectos solares (i)	\$ 178,438	\$ —
Terminales líquidos (ii)	65,680	14,265
Proyectos de gasoductos (iii)	46,727	—
Otros proyectos	13,671	14,682
	<u>\$ 304,516</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:

- i. Proyectos solares, localizados en los estados de Sonora, Aguascalientes, Baja California y Chihuahua, México.
- ii. Terminales líquidos, localizados en los estados de Puebla, Veracruz, Ciudad de México, Baja California, Colima y Sinaloa, México.
- iii. Principalmente estaciones de compresión para los proyectos de transporte.

Costos de préstamos. Durante los nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017, la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por un monto de \$6.4 millones y \$9.9 millones, respectivamente. El promedio ponderado de la tasa utilizada para determinar los costos de intereses capitalizables fue de 3.9por ciento y 3.2por ciento para los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017, respectivamente.

9. Activos intangibles

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
<i>Saldo en libros:</i>		
Derechos de transmisión de energía renovable (i)	\$ 164,622	\$ 154,144
Contrato de operación y mantenimiento ("O&M") (ii)	44,566	44,566
Amortización	(15,940)	(8,511)
	<u>\$ 193,248</u>	<u>\$ 190,199</u>

- i. *Derechos de transmisión de energía renovable*

Al 14 de diciembre de 2016, 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 \$154.1 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 \$5.0 millones relacionado con el permiso de autoabastecimiento del proyecto Solar Don Diego (Ver nota 6).

El 14 de agosto de 2018, la Compañía adquirió un activo intangible de \$5.5 millones relacionado con el permiso de autoabastecimiento del proyecto Border Solar Norte (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 para Ventika y de 15 años para Don Diego y Border Solar.

ii. *Contrato de O&M*

En noviembre de 2017, derivado de la adquisición de activos de DEN, la Compañía reconoció un activo intangible por \$44.6 millones, 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. Bonos de carbono

La Compañía tiene la obligación de adquirir bonos 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 (“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 al valor en libros de 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.

Los bonos de carbono se muestran de la siguiente manera en los Estados de Posición Financiera Intermedios Condensados:

	Período / Año terminado al 30/09/18
Activos:	
Circulante	\$ 38,186
No circulante	<u>13,565</u>
	<u>\$ 51,751</u>
Pasivos (i):	
Circulante	\$ 38,186
Largo plazo	<u>15,167</u>
	<u>\$ 53,353</u>

- i. Los cambios en estos saldos se registraron en el costo de ingresos por \$15.3 millones y \$10.4 millones por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017, respectivamente y \$6.4 millones y \$5.6 millones por los períodos de tres meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017, respectivamente.

11. Deuda a corto plazo

La deuda a corto plazo se integra como sigue:

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
Línea de crédito (i)	\$ 615,181	\$ 137,053
CEBURES a tasa variable (Ver Nota 12.a y 12.b)	—	65,871
Deuda a corto plazo de IEnova Pipelines, crédito bancario (Ver Nota 12.c)	38,208	40,631
Deuda a corto plazo de Ventika, crédito bancario (Ver Nota 12.d)	25,098	22,588
	<u>\$ 678,487</u>	<u>\$ 266,143</u>
Costos de financiamiento	<u>(2,450)</u>	<u>(3,383)</u>
	<u>\$ 676,037</u>	<u>\$ 262,760</u>

- i. Línea de crédito. Por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2018, la Compañía retiro \$615.2 millones.

Al 30 de septiembre 2018 y al 31 de diciembre de 2017, el monto disponible del crédito fue de \$555.0 millones y \$1,033.0 millones, respectivamente.

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

Al 30 de Septiembre 2018, la tasa de intereses promedio ponderada de corto plazo con SMBC fue de 3.18 por ciento.

12. Deuda a largo plazo

La deuda a largo plazo se integra como sigue:

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
Senior Notes (f)	\$ 840,000	\$ 840,000
Santander – Ventika (d, e)	431,455	451,248
Bancomer – IEnova Pipelines (c)	249,272	277,175
CEBURES a tasa fija (a, b)	207,314	197,614
	<u>\$ 1,728,041</u>	<u>\$ 1,766,037</u>
Costos de emisión de deuda	(32,567)	(33,997)
	<u>\$ 1,695,474</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 \$306.2 millones (\$3,900.0 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 \$102.1 millones (\$1,300.0 millones de pesos mexicanos históricos) devengando intereses a una tasa variable de TIIE más 30 PBS, con pagos de intereses mensuales, hasta su vencimiento en 2018. La tasa promedio anual al 30 de septiembre de 2017 fue de 6.93 por ciento.

El 8 de febrero de 2018, la Compañía realizó un pago de principal por un monto de \$1,300.0 millones de pesos históricos, relacionados con la segunda colocación pública de CEBURES.

Para esta deuda con vencimiento en 2018, la Compañía intercambió la tasa fija en pesos a una tasa fija en dólares, intercambiando pagos de capital e intereses, lo cual ocurrió en esta fecha, la Compañía recibió \$1,300.0 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 de la segunda colocación pública de 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, la Compañía 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, la Compañía 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.

Al 30 de septiembre 2018, la suma del valor del nocional de los swap's es de \$306.2 millones (\$3,900.0 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 México, división fiduciaria, como fiduciario. El monto del préstamo es por \$475.4 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.

La tasa de interés que devenga el contrato de crédito es LIBOR más 2 por ciento hasta el quinto año de vencimiento, del quinto al octavo año de vencimiento se utilizará LIBOR más 2.25 por ciento, del octavo al décimo segundo año de vencimiento se utilizará LIBOR más 2.50 por ciento y desde el décimo tercer año y hasta el vencimiento se utilizará LIBOR más 2.75 por ciento.

Al 30 de septiembre de 2018, los vencimientos de la deuda a largo plazo son como sigue:

Año	Monto
2019	\$ 38,208
2020	41,473
2021	44,332
Posteriores	163,467
	<hr/>
	\$ 287,480
	<hr/> <hr/>

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:

- i. 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

- ii. 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, IEnova Pipelines ha cumplido con estas obligaciones.

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

Los instrumentos financieros derivados antes mencionados se designaron de flujo de efectivo, en términos 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
NAFIN	15/03/2032

El desglose del crédito se muestra a continuación:

Banco	Período / Año terminado al 30/09/18
NADB	\$ 136,207
SANTANDER	95,594
BANOBRAS	87,562
BANCOMEXT	68,104
NAFINSA	68,104
Intereses por pagar	982
	<u>\$ 456,553</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 contratos swaps de tasa de interés con Santander y BANOBRAS; los cuales cubren hasta el 92.0 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 \$840.0 millones con las siguientes características:
- i. La primera colocación fue por \$300.0 millones y devenga intereses a una tasa del 3.75 por ciento, el pago de intereses es semestral, con vencimiento en 2028.
 - ii. La segunda colocación fue por \$540.0 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 deuda a corto plazo y el remanente se utilizó para fines corporativos en general.

13. 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		
	30/09/18	31/12/17	23/10/18
Un dólar estadounidense	\$ 18.8120	\$ 19.7354	\$ 19.2183

b. Valor razonable de instrumentos financieros

13.1. 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.

	Período / Año terminado al			
	30/09/18		31/12/17	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Activos financieros				
<i>Arrendamiento financiero por cobrar</i>	\$ 944,649	\$ 944,649	\$ 950,310	\$ 950,310
<i>Préstamos a partes relacionadas no consolidables</i>	643,136	658,318	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>	1,047,314	927,812	1,037,614	998,995
<i>Deuda bancaria a largo plazo</i>	680,727	642,776	728,423	849,486
<i>Préstamos de partes relacionadas no consolidables (corto plazo)</i>	447,002	447,002	509,800	509,800
<i>Deuda a corto plazo</i>	678,487	678,487	266,143	266,143
<i>Préstamos de partes relacionadas no consolidables (largo plazo)</i>	74,824	67,384	73,460	69,967

13.2. 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:

- i. El valor razonable de los arrendamientos financieros por cobrar se determina calculando el valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento, incluyendo el período de extensión del contrato, utilizando la tasa de descuento que representa la tasa interna de retorno en las inversiones de capital de la Compañía.
- ii. La Compañía determina el valor razonable de su deuda a largo plazo con precios de mercados reconocidos.
- iii. Para los pasivos financieros y otras deudas a largo plazo, la Compañía determina el valor razonable de sus pasivos financieros a costo amortizado determinando su valor presente al final de cada período. 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.
- iv. 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 valor 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 \$944.6 millones y \$950.3 millones, al 30 de septiembre de 2018 y al 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.

13.3. 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 una jerarquía de valor razonable que prioriza la designación de los inputs utilizados para medir el valor razonable. La jerarquía otorga la prioridad más alta a precios cotizados en mercados activos tanto para activos como para 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:

- i. Nivel 1 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de los precios cotizados (no ajustados) en los mercados activos tanto para activos como para 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.
- ii. 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; y
- iii. 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 menos observables de fuentes objetivas.

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:

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
<i>Activos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
Inversiones en valores a corto plazo (Nivel 1)*	\$ 62,265	\$ 56,901
Activos financieros derivados (Nivel 2)	10,615	8,065
<i>Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
Pasivos financieros derivados (Nivel 2)	132,986	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 períodos reportados.

* Las inversiones en valores a corto plazo incluyen efectivo restringido por \$58.2 millones y \$55.8 millones al 30 de septiembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, respectivamente.

14. 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 períodos 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 período intermedio.

Los impuestos a la utilidad para los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017 se concilian con la utilidad contable como sigue:

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/18	30/09/17	30/09/18	30/09/17
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	\$ 438,912	\$ 337,143	\$ 183,462	\$ 143,809
Impuestos a la utilidad calculados a la tasa legal (30%)	(131,674)	(101,143)	(55,039)	(43,143)
Efectos de fluctuación cambiaria	(34,516)	(69,540)	(36,363)	10,349
Efectos de ajuste por inflación	(15,079)	(23,329)	(9,054)	(6,780)
Efecto de tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo, neto y pérdidas fiscales	62,611	178,470	40,232	19,345
Impuesto diferido activo realizado y reconocido	6,267	(22,982)	4,410	5,479
Otros	(2,724)	(7,547)	(1,258)	(11,869)
Gasto por impuestos a la utilidad reconocidos en los Estados Consolidados de Ganancias	\$ (115,115)	\$ (46,071)	\$ (57,072)	\$ (26,619)

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

- i. 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.
- ii. 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.
- iii. El efecto inflacionario de ciertos activos y pasivos monetarios.
- iv. El efecto de pérdidas fiscales utilizadas o no reconocidas como impuesto a la utilidad diferido.

Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía no ha reconocido un activo por impuestos diferidos generados por las diferencias entre el valor en libros y el valor fiscal de TDM.

15. Capital contable

Al 30 de septiembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017

(Pesos Mexicanos)

Accionistas de la Compañía	Número de Partes Sociales	(Pesos Mexicanos)			Total de Partes Sociales en dólares
		Partes Sociales Fijas	Partes Sociales Variables	Total	
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>

15.1. Dividendos decretados

El Consejo de Administración en su sesión del 24 de julio de 2018, resolvió pagar un dividendo en efectivo por \$210.0 millones, el 21 agosto de 2018. Los dividendos fueron pagados en la fecha previamente mencionada.

El 15 de agosto de 2017 fueron pagados \$200.0 millones de dividendos.

16. Información por segmentos*16.1. 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.

16.2. 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:

	Ingresos por segmento			
	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/18	30/09/17	30/09/18	30/09/17
Gas:				
Ingresos con clientes	\$ 685,404	\$ 664,168	\$ 264,249	\$ 241,733
Ingresos con partes relacionadas no consolidables	111,628	77,737	42,194	26,574
Ingresos entre segmentos	239,668	216,261	88,401	74,030
Electricidad:				
Ingresos con clientes	76,070	78,485	24,438	25,300
Ingresos con partes relacionadas no consolidables	148,226	85,581	76,702	45,459
Corporativo:				
Asignación de servicios profesionales con partes relacionadas no consolidables	1,324	1,404	449	422
Servicios profesionales entre segmentos	24,547	21,899	8,132	7,889
	<u>1,286,867</u>	<u>1,145,535</u>	<u>504,565</u>	<u>421,407</u>
Ajustes y eliminaciones entre segmentos	<u>(264,215)</u>	<u>(238,160)</u>	<u>(96,533)</u>	<u>(81,919)</u>
Total ingresos por segmentos	<u>\$ 1,022,652</u>	<u>\$ 907,375</u>	<u>\$ 408,032</u>	<u>\$ 339,488</u>

	Utilidad por segmento			
	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/18	30/09/17	30/09/18	30/09/17
Gas	\$ 334,443	\$ 395,389	\$ 91,423	\$ 117,988
Electricidad	50,514	(46,319)	17,964	19,727
Corporativo	(42,993)	(31,624)	2,760	(11,021)
Total utilidad por segmentos	<u>\$ 341,964</u>	<u>\$ 317,446</u>	<u>\$ 112,147</u>	<u>\$ 126,694</u>

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

16.3. Activos y pasivos por segmentos

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
Activos por segmentos:		
Gas	\$ 6,408,030	\$ 6,385,681
Electricidad	1,390,248	1,170,970
Corporativo	919,004	607,208
Total activos consolidados	<u>\$ 8,717,282</u>	<u>\$ 8,163,859</u>

	Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17
Pasivos por segmentos:		
Gas	\$ 1,032,123	\$ 1,030,611
Electricidad	697,645	652,502
Corporativo	2,288,058	1,964,159
Total pasivos consolidados	<u>\$ 4,017,826</u>	<u>\$ 3,647,272</u>

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

- i. Todos los activos fueron asignados a segmentos reportables, incluyendo el crédito mercantil.
- ii. Todos los pasivos son asignados a segmentos reportables.

16.4. Otra información por segmento

	Propiedad, planta y equipo		Depreciación acumulada	
	Período / Año terminado al		Período / Año terminado al	
	30/09/18	31/12/17	30/09/18	31/12/17
Gas	\$ 3,638,430	\$ 3,569,528	\$ (594,444)	\$ (510,744)
Electricidad	1,118,758	686,195	(225,880)	(24,885)
Corporativo	126,869	18,881	(11,152)	(9,519)
	<u>\$ 4,884,057</u>	<u>\$ 4,274,604</u>	<u>\$ (831,476)</u>	<u>\$ (545,148)</u>

	Participación en las utilidades de negocios conjuntos			
	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/18	30/09/17	30/09/18	30/09/17
Gas	\$ 15,218	\$ 22,474	\$ (13,464)	\$ 8,896
Electricidad	2,949	3,900	(779)	608
	<u>\$ 18,167</u>	<u>\$ 26,374</u>	<u>\$ (14,243)</u>	<u>\$ 9,504</u>

16.5. 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 seis y tres meses terminados al 30 de septiembre 2018 y 2017:

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/18	30/09/17	30/09/18	30/09/17
Transporte de gas	\$ 365,928	\$ 324,738	\$ 122,823	\$ 122,845
Generación de energía	223,695	164,092	99,918	70,784
Venta de gas natural	190,819	130,386	103,329	55,982
Otros ingresos operativos (i)	99,929	124,615	34,876	35,908
Almacenamiento y regasificación	85,410	82,088	28,908	28,037
Distribución de gas natural	56,871	81,456	18,178	25,932
Total de Ingresos de operaciones	<u>\$ 1,022,652</u>	<u>\$ 907,375</u>	<u>\$ 408,032</u>	<u>\$ 339,488</u>

Otros ingresos operativos

- i. IEnova Marketing recibió pagos de SLNGIH y SLNGI relacionados con las pérdidas y obligaciones incurridas por un monto de \$73.2 millones y \$77.7 millones por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017, respectivamente, y \$22.4 millones y \$26.5 millones por los periodos de tres meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017, respectivamente; las cuales se encuentran presentados dentro del rubro de ingresos en los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados.

El 3 de agosto de 2018, como parte de la disolución de SLNGIH se ejecuto un acuerdo entre IEnova Marketing y SLNGIH, mediante el cual se transfieren las obligaciones de indemnización de SLNGIH a SLNGI, mediante el tercer acuerdo modificatorio al contrato de compraventa de GNL, por sus siglas en ingles ("LNG SPA") celebrado entre IEnova Marketing y SLNGI.

- ii. La Compañía reportó 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.

17. Ingresos por contratos con clientes

17.1. Contratos con clientes

La siguiente tabla muestra la distribución por tipo de ingresos que se presentan en el estado consolidado de ganancias por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017.

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado el	
	30/09/18	30/09/17	9/18/2030	30/09/17
Ingresos de actividades ordinarias:				
Contratos con clientes	\$ 783,988	\$ 702,716	\$ 319,433	\$ 270,902
Ingresos por arrendamiento	121,704	130,317	40,816	44,184
Otros ingresos	116,960	74,342	47,783	24,402
Total de ingresos	<u>\$ 1,022,652</u>	<u>\$ 907,375</u>	<u>\$ 408,032</u>	<u>\$ 339,488</u>

17.2. 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 nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018:

	Por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2018		
	Total subsidiarias	Ajustes de consolidación	Total
Por tipo de producto o servicio:			
Ingresos por servicios:			
Generación de energía	\$ 379,009	\$ (155,314)	\$ 223,695
Transporte de gas	282,419	(35,629)	246,790
Venta de gas natural	214,116	(65,911)	148,205
Almacenamiento y regasificación	146,140	(61,553)	84,587
Servicios administrativos	110,585	(90,882)	19,703
Distribución de gas natural	63,204	(2,195)	61,009
Ingresos totales de contratos con clientes	<u>\$ 1,195,473</u>	<u>\$ (411,484)</u>	<u>\$ 783,989</u>

Por segmento operativo:

Gas	788,676	(229,706)	558,970
-----	---------	-----------	---------

	Por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2018		
	Total subsidiarias	Ajustes de consolidación	Total
Electricidad	381,434	(157,739)	223,695
Corporativo	25,363	(24,039)	1,324
Ingresos totales de contratos con clientes	<u>\$ 1,195,473</u>	<u>\$ (411,484)</u>	<u>\$ 783,989</u>
Satisfacción de obligaciones:			
A lo largo del tiempo	1,195,473	(411,484)	783,989
Ingresos totales de contratos con clientes	<u>\$ 1,195,473</u>	<u>\$ (411,484)</u>	<u>\$ 783,989</u>
Arrendamiento	121,704	—	121,704
Derivados	53,767	(9,961)	43,806
Otros ingresos	73,661	(508)	73,153
Total Ingresos y otros ingresos	<u>\$ 1,444,605</u>	<u>\$ (421,953)</u>	<u>\$ 1,022,652</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.

18. Utilidad por acción

18.1. Utilidad por acción básica

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/18	30/09/17	30/09/18	30/09/17
Básica y diluida por acción	<u>\$ 0.22</u>	<u>\$ 0.21</u>	<u>\$ 0.07</u>	<u>\$ 0.08</u>

18.2. 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 período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/18	30/09/17	30/09/18	30/09/17
Utilidad del período base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	<u>\$ 341,964</u>	<u>\$ 317,446</u>	<u>\$ 112,147</u>	<u>\$ 126,694</u>
Promedio ponderado de acciones para propósitos de las utilidades básicas y diluidas por acción	<u>1,534,023,812</u>	<u>1,534,023,812</u>	<u>1,534,023,812</u>	<u>1,534,023,812</u>

La Compañía no tiene acciones potencialmente diluidas.

19. 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. **Proyecto Terminal Marina en Veracruz.** En los primeros nueve meses de 2018 la compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 los pagos realizados de estos contratos fueron \$27.1 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ <u>50,961</u>

- b. **Proyecto Terminal en Puebla.** En los primeros nueve meses de 2018 la compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 los pagos realizados de estos contratos fueron \$0.7 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ <u>14,368</u>

En los primeros nueve meses de 2018 la compañía inició negociaciones de compra de varios terrenos para la construcción del proyecto. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ <u>4,818</u>

- c. **Proyecto Terminal en la Ciudad de México.** En los primeros nueve meses de 2018 la compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 los pagos realizados de estos contratos fueron \$0.6 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ <u>14,259</u>

En los primeros nueve meses de 2018 la compañía inició negociaciones de compra de varios terrenos para la construcción del proyecto. Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 los pagos realizados de estos contratos fueron \$0.7 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ <u>3,834</u>

- d. **Proyecto Solar Tepezala II.** En los primeros nueve meses de 2018 la compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 los pagos realizados de estos contratos fueron \$0.2 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ 63,349
2019	27,110
	<u>\$ 90,459</u>

En los primeros nueve meses de 2018 la compañía celebró contratos de cesión de derechos de los permisos y derechos de vía relacionados con el proyecto. Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 los pagos realizados de estos contratos fueron de \$1.5 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ 3,754
2019	380
	<u>\$ 4,134</u>

En los primeros nueve meses de 2018 la compañía inició negociaciones de compra de varios terrenos para la construcción del proyecto. Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 los pagos realizados de estos contratos fueron de \$0.2 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ 54
2019	298
2020	298
Posteriores	4,763
	<u>\$ 5,413</u>

- e. **Proyecto La Rumorosa Solar.** En los primeros nueve meses de 2018 la compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 los pagos realizados de estos contratos fueron de \$2.8 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ 10,038

En los primeros nueve meses de 2018 la compañía inició negociaciones de compra de varios terrenos para la construcción del proyecto. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ 91
2019	97
2020	103
Posteriores	2,231
	<u>\$ 2,522</u>

- f. **Proyecto Pima Solar.** En los primeros nueve meses de 2018 la compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 los pagos realizados de estos contratos fueron de \$52.1 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ <u>6,837</u>

- g. **Proyecto Terminal en Topolobampo, Sinaloa.** En los primeros nueve meses del 2018 la compañía celebró un contrato de concesión con la API de Topolobampo, Durante el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 los pagos realizados de estos contratos fueron de \$18.4 millones. Los pagos futuros de dicho contrato se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ <u>18,632</u>

Derivado del contrato de concesión mencionado anteriormente, la compañía se encuentra sujeta a una tarifa mensual. Los pagos futuros de dicho contrato se mencionan a continuación:

Año	Monto
2018	\$ 180
2019	2,306
2020	2,460
Posteriores	86,068
	<u>\$ 91,014</u>

20. 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.

21. 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 período en curso.

Clasificación y medición

Los criterios de clasificación dependen de una combinación de dos factores importantes: a) la definición del modelo de negocios, la 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:

- i. 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.
- ii. 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”.

- iii. 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:

- i. El enfoque general, que se aplica a la mayoría de los préstamos e instrumentos de deuda.
- ii. 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 período anual de reporte serán asignadas dentro de las utilidades acumuladas iniciales. Sin embargo no se han identificado diferencias.

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 determinó 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 esperadas 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 metodología de 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 los principios de la IFRS 9, sobre la "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.

Ver la Nota 17 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:

- i. Enmiendas a la IAS 10, *Estados Financieros Consolidados* y IAS 28, *Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos* (1)
- ii. IFRS 16, *Arrendamientos* (2)
- iii. *Modificaciones a las IFRSs, Mejoras anuales a las IFRSs Ciclo 2015-2017* (2)
- iv. *IFRS 17, Contratos de Seguros* (3)
- v. 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 períodos 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. Esta Norma afectara principalmente la contabilización de los arrendamientos operativos. A la fecha de reporte, la Compañía tiene compromisos no cancelables por arrendamientos operativos, sin embargo la Compañía no ha determinado los impactos finales de reconocimiento de activos y pasivos por pagos futuros y como estos afectan el estado de resultados y la clasificación en los flujos de efectivo. Algunos compromisos pueden estar en la excepción de arrendamientos de costo plazo o de bajo valor y algunos que no calificaran como arrendamientos bajo IFRS 16. La norma es mandatoria para el primer periodo intermedio del periodo anual que inicia después del 1 de enero de 2019. La Compañía no tiene la intención de adoptar la norma antes de la fecha efectiva.

Mejoras anuales a las IFRS 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 los 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 reevaluar cualquier participación previa que tenga en dicho negocio.

Las modificaciones a la IFRS 11 *Acuerdos Conjuntos* clarifican que cuando una entidad obtiene el control de un negocio que no es una operación conjunta la entidad no remide los intereses previamente mantenidos 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 formara 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.

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 período 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"), por sus siglas en inglés, 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.

22. Eventos posteriores a la fecha de reporte

- a. **Contrato a largo plazo para compraventa de energía eléctrica.** El 9 de octubre de 2018 la compañía, firmó un contrato de compraventa de energía eléctrica, con Scotiabank y varias afiliadas, por un plazo de quince años. La electricidad será generada por el portafolio de proyectos solares.
- b. **Disposición de línea de crédito.** El 17 de Octubre de 2018, la Compañía dispuso \$20.0 millones de la línea de crédito que se menciona en la Nota 11.a., la cual será utilizada para financiar capital de trabajo y para propósitos corporativos generales.

23. 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 23 de octubre de 2018.

24. 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.

* * * * *

“Información adicional proforma”

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

Estados Combinados Proforma de Posición Financiera

Al 30 de septiembre de 2017

(En miles de dólares estadounidenses)

Al 30 de septiembre 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	\$ 38,417	\$ 17,194			\$ 55,611
Inversiones en valores a corto plazo	81	—			81
Arrendamiento financiero por cobrar	7,859	—			7,859
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	150,477	—			150,477
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	12,303	4,135	(6,470)	a	9,968
Impuestos a la utilidad por recuperar	82,207	7			82,214
Inventario de gas natural	6,949	—			6,949
Instrumentos financieros derivados	1,841	—			1,841
Impuesto al valor agregado por recuperar	33,874	—			33,874
Otros activos	10,638	24			10,662
Efectivo restringido	49,016	—			49,016
Activos disponibles para la venta	152,366	—			152,366
	<u>546,028</u>	<u>21,360</u>	<u>(6,470)</u>		<u>560,918</u>
Total de activos circulantes					
Activos no circulantes:					
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	407,063	3,149	(93,332)	a	316,880
Instrumentos financieros derivados	1,905	—			1,905
Arrendamientos financieros por cobrar	944,649	—	—		944,649
Impuestos a la utilidad diferidos	78,845	10,482	891	b	90,218
Inversión en negocios conjuntos	224,031	185,845	91,993	a, b	501,869
Otros activos	32,909	—	—		32,909
Propiedad, planta y equipo, neto	3,738,436	1,786	—	c	3,740,222
Activos intangibles	150,036	—	39,343	c	189,379
Crédito mercantil	1,651,780	—	—		1,651,780
	<u>7,229,654</u>	<u>201,262</u>	<u>38,895</u>		<u>7,469,811</u>
Total de activos no circulantes					

Total de activos	\$	<u>7,775,682</u>	\$	<u>222,622</u>	\$	<u>32,425</u>	\$	<u>8,030,729</u>
------------------	----	------------------	----	----------------	----	---------------	----	------------------

Al 30 de septiembre de 2017

Pasivos y Capital contable

Pasivos circulantes:

	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
Deuda a corto plazo	\$ 812,724	\$ —	\$ 259,131	a, b	\$ 1,071,855
Cuentas por pagar	96,169	81	—		96,250
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	514,539	28,866	(32,015)	a	511,390
Impuestos a la utilidad por pagar	8,405	—	—		8,405
Instrumentos financieros derivados	39,431	—	—		39,431
Otros pasivos financieros	5,539	—	—		5,539
Provisiones	568	—	—		568
Otros impuestos por pagar	31,416	331	—		31,747
Otros pasivos	16,325	—	—		16,325
Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta	51,894	—	—		51,894
Total de pasivos circulantes	1,577,010	29,278	227,116		1,833,404

Pasivos a largo plazo:

Deuda a largo plazo	955,284	—	—		955,284
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	41,609	161,086	(161,086)	a	41,609
Impuestos a la utilidad diferidos	510,903	—	—		510,903
Provisiones	55,272	—	—		55,272
Instrumentos financieros derivados	139,925	—	—		139,925
Otros pasivos financieros	378	—	—		378
Beneficios a los empleados	6,449	—	—		6,449
Total de pasivos a largo plazo	1,709,820	161,086	(161,086)		1,709,820
Total de pasivos	\$ 3,286,830	\$ 190,364	\$ 66,030		\$ 3,543,224

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	(105,563)	(12,455)	6,227	a	(111,791)
Utilidades retenidas	1,279,342	44,382	(39,501)	a	1,284,223
	<u>4,488,852</u>	<u>32,258</u>	<u>(33,605)</u>		<u>4,487,505</u>
Total de capital contable					
	<u>4,488,852</u>	<u>32,258</u>	<u>(33,605)</u>		<u>4,487,505</u>
Total de pasivos y capital contable	\$ <u>7,775,682</u>	\$ <u>222,622</u>	\$ <u>32,425</u>		\$ <u>8,030,729</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 período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2017

(En miles de dólares estadounidenses)

Por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre 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	\$ 907,375	\$ 16,657	\$ (6,109)	a, c	\$ 917,923
Costo de ingresos	(237,827)	—	—	a, c	(237,827)
Gastos de operación, administración y otros gastos	(144,885)	(6,467)	6,109	a, c	(145,243)
Depreciación y amortización	(85,908)	(57)	(1,301)		(87,266)
Pérdida por deterioro de TDM	(63,804)	—	—		(63,804)
Ingresos por interés	12,346	141	(3,492)	a, c	8,995
Costos financieros	(49,354)	(6,727)	2,555	a, c	(53,526)
Otras pérdidas, neto	(800)	(141)	—	a, c	(941)
Utilidad (pérdida) antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	337,143	3,406	(2,238)		338,311
(Gasto) beneficio, por impuestos a la utilidad	(46,071)	(6,882)	891		(52,062)
Participación en las utilidades (pérdidas) de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	26,374	39,876	(18,200)		48,050
Utilidad (pérdida) del período	\$ 317,446	\$ 36,400	\$ (19,547)		\$ 334,299

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 30 de septiembre de 2017 y por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre 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, 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 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 termoelectrica de gas natural que incluye dos turbinas de gas y una turbina de vapor en Baja California, México, 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 está desarrollando un proyecto para la construcción de terminales marinas y terrestres para la recepción, almacenamiento y entrega de productos refinados, localizadas en Veracruz, Ciudad de México y Puebla, México.

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 30 de septiembre de 2017 y los Estados Combinados Proforma de Ganancias por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre 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 30 de septiembre 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 período de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2017.

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

- i. El Estado Consolidado de Posición Financiera y el Estado Consolidado de Ganancias no auditados al 30 de septiembre de 2017 y por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2017, preparado de acuerdo con IFRS.
- ii. La información histórica no auditada de DEN del Estado de Posición Financiera y el Estado de Ganancias al y por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2017, preparados de acuerdo con IFRS.

5. Ajustes proforma

Los ajustes proforma al 30 de septiembre de 2017, incluidos en el Estado Combinado Proforma de Posición Financiera que se acompaña y por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre 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 hubieran 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 30 de septiembre de 2017 y ajustes a los Estados Combinados Proforma de Ganancias por el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre 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

	Período terminado al 30/09/17
Activos circulantes	\$ 14,890
Activos no circulantes, principalmente propiedad planta y equipo, neto y otros activos	114,400
Pasivos circulantes y a largo plazo	<u>(5,767)</u>
 Total de activos netos identificables	 123,523
 Remediación del valor de las inversiones en negocios conjuntos reconocido de acuerdo con los ajustes proforma	 91,993
Activos intangibles	40,644
Costos de adquisición pagados	(143)
Pagos de préstamos por la adquisición de DEN	<u>(91,265)</u>
 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:

	Período terminado al 30/09/17
Capital contable	
Capital social	\$ (331)
Otras partidas de pérdida integral	6,227
Utilidades retenidas	(39,501)
	<u>\$ (33,605)</u>

* * * * *

Descripción de sucesos y transacciones significativas

b. *Eventos relevantes*

1.1 Terminal marina en Veracruz, México

El 8 de enero de 2018, ESJ Renovable III, S. de R. L. de C. V. ("ESRJIII") pagó a la Administración Portuaria Integral de Veracruz, S. A. de C. V., el 50 por ciento remanente de la contraprestación pactada por un monto de \$500.0 millones de pesos por el derecho de construir, usar, aprovechar y explotar la terminal marina en Veracruz, México.

1.2 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 la Compañía, IEnova celebró, con un grupo sindicado de bancos integrado por Banco Nacional de México, S. A., Sumitomo Mitsui Banking Coporation ("SMBC"), BBVA Bancomer, S. A. de C. V. ("Bancomer"), Scotiabank Inverlat, S. A. ("Scotiabank"), Mizuho Bank LTD ("Mizuho"), BNP Paribas, S. A. de C. V. y Banco Santander (México), S. A. ("Santander"), un contrato de crédito y reembolso para la emisión de cartas de crédito, hasta por una cantidad de \$1,000.0 millones de dólares que tendrá vigencia de 5 años.

- i. El acuerdo, 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 de este contrato no constituyen deuda a cargo de IEnova.

1.3.CEBURES

El 8 de febrero de 2018, la Compañía realizó un pago de principal por un monto de \$1,300.0 millones de pesos históricos, relacionados con la segunda colocación pública de CEBURES. (Ver Nota 12.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 \$1,300.0 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 12.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 localizará 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 \$130.0 millones aproximadamente, se estima que la fecha de operación comercial será durante el segundo semestre de 2019. (Ver Nota 6.1.).

1.5. 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 localizará 23 Kilómetros ("km") al Norte de Ensenada, Baja California, México. La capacidad inicial de almacenamiento será de 1.0 millón de barriles. La inversión será de aproximadamente \$130.0 millones. Se espera que la terminal inicie operación comercial durante la segunda mitad del 2020.

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 del capital de la terminal una vez que esta entre en operación comercial.

El 14 de marzo de 2018, la Compañía también firmó un segundo contrato a largo plazo para el almacenamiento y entrega de hidrocarburos con BP Estaciones y Servicios Energéticos, S. A. de C. V., subsidiaria de BP P. L. C. ("BP"), por el 50 por ciento restante de la capacidad de almacenamiento de la terminal, BP tendrá la opción de adquirir hasta el 25 por ciento del capital de la terminal una vez que esta entre en operación comercial.

1.6. Constitución de fondo de compra de acciones propias

El 14 de junio de 2018, la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de la Compañía aprobó la constitución de un fondo de compra de acciones propias, considerando un monto máximo para dicho fin correspondiente al ejercicio anual 2018, un monto de hasta la cantidad de \$250.0 millones, cantidad que no excede el saldo total de las utilidades netas de la Compañía, incluyendo las retenidas, según dichas utilidades netas constan en los Estados Financieros de la Compañía correspondientes al ejercicio anual de 2017, debidamente aprobados mediante Asamblea General Ordinaria de Accionistas, de fecha 27 de abril de 2018. Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía no ha comprado ninguna acción.

1.7. Cambios en el plan de venta de TDM

El 1 de junio de 2018, la Administración formalizó la decisión de suspender la venta de TDM, y los activos y pasivos que previamente se clasificaron como mantenidos para la venta se reclasificaron como disponibles para uso, y se reanudó la depreciación de los activos fijos. (Ver Nota 7).

1.8. Terminal marina en Topolobampo, Sinaloa, México

El 8 de julio de 2018, la Compañía ganó el concurso convocado por la Administración Portuaria Integral de Topolobampo, S. A. de C. V., ("API Topolobampo") para la cesión de derechos concesionados de un área para construir y operar una terminal marina de recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos y otros fluidos, durante 20 años.

La Terminal se localizara en Topolobampo, Sinaloa, México con una capacidad inicial de almacenamiento de un millón de barriles, para almacenar principalmente gasolina y diésel. Se espera la terminal tenga una inversión de alrededor de \$150.0 millones y que inicie operaciones comerciales en el último trimestre del 2020.

En septiembre y octubre de 2018, la Compañía anunció la firma de dos contratos de largo plazo, denominados en dólares, con subsidiarias de Chevron y Marathon Petroleum Corporation ("Marathon") para el almacenamiento y entrega de productos refinados, principalmente gasolina y diésel, en la terminal de recibo, almacenamiento y entrega en Topolobampo, Sinaloa, México. Los acuerdos permitirán a ambos, Chevron y Marathon, utilizar aproximadamente el 50 por ciento de la capacidad inicial de un millón de barriles de almacenamiento de la terminal. Adicionalmente, otra subsidiaria de Chevron tendrá la opción de adquirir hasta el 25 por ciento de la terminal una vez que ésta entre en operación comercial.

De acuerdo a lo establecido las bases del concurso, la Compañía deberá cubrir una cuota inicial única en pesos como contra prestación por el derecho de construir, aprovechar y explotar la terminal marina en Topolobampo, pagadera en dos exhibiciones cada una de ellas por el 50 por ciento del monto total, el primer pago equivalente a \$350.5 millones de pesos (\$18.4 millones de dólares) fue realizado en julio de 2018. La Compañía deberá cubrir el 50 por ciento restante de la cuota inicial, durante los primeros cinco días naturales del mes de enero de 2019.

1.9. Terminal marina en Manzanillo, Colima, México

El 26 de septiembre de 2018, la Compañía firmo un contrato de largo plazo con Trafigura México, S. A. de C. V., ("Trafigura"). por 740 mil barriles, equivalentes al 50 por ciento de la capacidad de almacenamiento de la terminal.

El 28 de septiembre de 2018, la Compañía anunció un proyecto para desarrollar, construir y operar una terminal marina para la recepción, almacenamiento y entrega de productos refinados, principalmente gasolina y diésel, la cual se localizara en Manzanillo, Colima, México. En su etapa inicial se espera que la terminal cuente con una capacidad de almacenamiento de 1.48 millones de barriles. Se estima una inversión en el proyecto de aproximadamente \$200.0 millones y se espera, sujeto a los tiempos de obtención de permisos, comience operaciones a finales del 2020.

Como parte de los acuerdos, la Compañía también completó la adquisición del 51 por ciento del capital de ICM Ventures Holding B. V. ("ICM"), propietaria de los terrenos donde se construirá la terminal. Filiales de Trafigura mantienen el 49 por ciento de la propiedad del proyecto. (Ver Nota 6.3.).

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 períodos 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 períodos 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, excepto por la adopción de la IFRS 15 *Ingresos Provenientes de Contratos con Clientes* e IFRS 9 *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición*, cuyos efectos se describen en la Nota 21.

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 plan único y 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.

Si la Compañía no cumple con los criterios establecidos según la IFRS 5 *Activos No Corrientes Clasificados Como Mantenidos para la Venta* o decide hacer cambios al plan de venta, deberá medir el activo no corriente que deje de estar clasificado como mantenido para la venta considerando el menor de:

- i. Su importe en libros antes de que el activo fuera clasificado como mantenido para la venta, ajustado por cualquier depreciación, amortización o revaluación que se hubiera reconocido si el activo no se hubiera clasificado como mantenido para la venta, y
- ii. Su importe recuperable en la fecha de la decisión posterior de no venderlo.

La Compañía incluirá cualquier ajuste requerido al importe en libros de un activo no corriente, que deje de estar clasificado como mantenido para la venta, dentro de los resultados de las operaciones continuas, en el período en que dejen de cumplirse los criterios de la IFRS 5 y se modificarán, en consecuencia, los Estados Financieros de los períodos desde la clasificación de como mantenidos para la venta. La Compañía presentará ese ajuste en la misma partida del estado del resultado integral utilizada para presentar la pérdida o ganancia, si existiera.

Si una entidad deja de clasificar un componente como disponible para la venta, el resultado de las operaciones de dicho componente previamente presentado dentro de operaciones discontinuas debe reformularse e incluirse en los ingresos por operaciones continuas para todos los periodos presentados.

Los montos presentados para los activos no corrientes, o para los activos y pasivos de los grupos disponibles para la venta en los Estados Consolidados de Posición Financiera no deberán reclasificarse o reformularse.

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:

- i. 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.

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 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 período de medición se ajustan retrospectivamente con los correspondientes ajustes contra crédito mercantil. Los ajustes del período de medición son ajustes que surgen de la información adicional obtenida durante el período 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 período 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 IFRS 9 *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 período 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 período 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.

Cuando una transacción u otro evento no cumple con la definición de una combinación de negocios debido a que el activo o grupo de activos no cumple con la definición de un negocio, se le denomina "adquisición de activos". En tales circunstancias, el adquirente:

- i. Identifica y reconoce individualmente los activos identificables adquiridos y pasivos asumidos; y
- ii. Asigna el costo del grupo de activos y pasivos, individualmente de los activos identificables y pasivos sobre la base de sus valores razonables relativos en la fecha de compra.

Además, en una adquisición de activos, la adquirente generalmente capitaliza los costos de la transacción como parte del costo de los activos adquiridos, aplica la excepción al reconocimiento de impuestos diferidos que surgen del reconocimiento inicial de activos y pasivos, y no reconoce pasivos contingentes.

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 términos y condiciones 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 momento del reconocimiento de ingresos no se vio afectado por la adopción de la IFRS 15 *Ingresos Provenientes de Contratos con Clientes*.

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

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 relevantes. 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 período que se realizó el cambio y períodos futuros si el cambio afecta tanto el período actual y para períodos siguientes:

- i. *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 período 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.

ii. *Arrendamiento financiero*

Como se describe en la Nota 5, la Administración ha determinado que ciertos contratos deben contabilizarse como arrendamientos financieros, en donde, el valor presente de los pagos mínimos a la fecha de inicio de los contratos es descontado al valor razonable de los activos relacionados a la fecha de inicio.

Explicación de la estacionalidad o carácter cíclico de operaciones intermedias

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 12.a de la sección 813000 Notas - información a revelar sobre información financiera intermedia

Explicación de cuestiones, recompras y reembolsos de títulos representativos de deuda y capital

Ver nota 1.b - 1.6 de la sección 813000 Notas - información a revelar sobre información financiera intermedia

Dividendos pagados, acciones ordinarias: 210,000,000

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

Ver nota 22 de la sección 813000 Notas - información a revelar sobre información financiera intermedia

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.

Notas al pie

[1] ↑

—

Participación no controladora en la adquisición de activos, ver nota 6 de los estados financieros.

[2] ↑

—

Pagados en agosto 2018