

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

Estados financieros consolidados  
intermedios condensados por los  
periodos de nueve y tres meses que  
terminaron el 30 de septiembre de 2014  
y 2013 (no auditados).

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

### Estados consolidados de posición financiera intermedios condensados

(En miles de dólares estadounidenses)

#### Activos

	Notas	(No auditado) 30 de septiembre de 2014	31 de diciembre de 2013
Activos circulantes:			
Efectivo y equivalentes de efectivo		\$ 58,414	\$ 103,880
Inversiones en valores a corto plazo		60,004	207,027
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar – Neto		87,073	64,035
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	3	42,769	24,860
Impuestos a la utilidad por recuperar		17,392	15,931
Inventario de gas natural		6,581	3,836
Instrumentos financieros derivados		6,361	9,188
Impuesto al Valor Agregado por recuperar		47,697	43,914
Otros activos		<u>17,478</u>	<u>25,457</u>
Total de activos circulantes		<u>343,769</u>	<u>498,128</u>
Activos no circulantes:			
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	3	93,135	331
Arrendamientos financieros por cobrar		14,643	14,700
Impuestos a la utilidad diferidos		100,194	106,227
Inversiones en negocios conjuntos	4	407,441	366,288
Crédito mercantil		25,654	25,654
Propiedad, planta y equipo – Neto	5, 12	2,329,339	2,213,837
Bonos de carbono	6	22,655	11,584
Otros activos		<u>2,635</u>	<u>5,159</u>
Total de activos no circulantes		<u>2,995,696</u>	<u>2,743,780</u>
Total de activos		<u>\$ 3,339,465</u>	<u>\$ 3,241,908</u>

#### Pasivos y capital contable

	Notas	(No auditado) 30 de septiembre de 2014	31 de diciembre de 2013
Pasivos circulantes:			
Cuentas por pagar		\$ 63,947	\$ 49,459
Cuentas por pagar a partes relacionadas	3	23,867	3,655
Impuestos a la utilidad por pagar		16,068	90,130
Instrumentos financieros derivados		7,031	10,705
Deuda a corto plazo – Neta	7	143,973	-
Otros pasivos financieros		3,088	12,853
Provisiones		1,701	1,945
Otros impuestos por pagar		11,691	7,815
Otros pasivos		<u>29,535</u>	<u>16,527</u>
Total de pasivos circulantes		<u>300,901</u>	<u>193,089</u>
Pasivos a largo plazo:			
Deuda a largo plazo – Neta	8	383,720	394,656
Cuentas por pagar a partes relacionadas	3	39,572	38,893
Impuestos a la utilidad diferidos		204,591	205,385
Bonos de carbono	6	24,585	11,151
Provisiones		27,422	26,430
Instrumentos financieros derivados		64,771	53,208
Beneficios a los empleados a largo plazo		<u>2,880</u>	<u>2,684</u>
Total de pasivos a largo plazo		<u>747,541</u>	<u>732,407</u>
Total de pasivos	12	<u>1,048,442</u>	<u>925,496</u>
Capital contable:			
Capital social		762,949	762,949
Aportación adicional de capital		973,953	973,953
Otras partidas de pérdida integral		(34,358)	(24,273)
Utilidades retenidas		<u>588,479</u>	<u>603,783</u>
Total de capital contable y participación controladora		<u>2,291,023</u>	<u>2,316,412</u>
Total de pasivos y capital contable		<u>\$ 3,339,465</u>	<u>\$ 3,241,908</u>

Las notas adjuntas son parte de los estados financieros consolidados intermedios condensados.

**Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias**  
**Estados consolidados de ganancias intermedios condensados**  
(En miles de dólares estadounidenses, excepto por los montos de acciones)

	Notas	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de (No auditados)	
		2014	2013	2014	2013
Ingresos	12	\$ 622,099	\$ 521,154	\$ 234,898	\$ 188,903
Costo de ingresos		(343,245)	(255,951)	(130,785)	(91,142)
Gastos de administración y otros		(72,741)	(68,813)	(25,401)	(21,695)
Gastos de depreciación y amortización		(44,674)	(45,406)	(14,787)	(15,196)
Ingresos por interés		1,581	1,136	1,256	369
Ingresos (costos) financieros		4,204	(5,667)	1,200	(499)
Otras ganancias (pérdidas)		<u>15,086</u>	<u>5,438</u>	<u>18,847</u>	<u>(285)</u>
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos		182,310	151,891	85,228	60,455
Gasto por impuestos a la utilidad	10	(53,154)	(44,646)	(26,419)	(15,246)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	4	<u>19,540</u>	<u>29,822</u>	<u>5,656</u>	<u>11,799</u>
Utilidad del periodo	12	<u>\$ 148,696</u>	<u>\$ 137,067</u>	<u>\$ 64,465</u>	<u>\$ 57,008</u>

Todos los resultados provienen de operaciones continuas.

Todas las utilidades son atribuibles a Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V.

Utilidad por acción:

Utilidad por acción básica y diluida	13	\$ 0.13	\$ 0.12	\$ 0.06	\$ 0.05
--------------------------------------	----	---------	---------	---------	---------

Las notas adjuntas son parte de los estados financieros consolidados intermedios condensados.

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

### Estados consolidados de ganancias y pérdidas y otros ingresos integrales intermedios condensados

(En miles de dólares estadounidenses)	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de (No auditados)	
	2014	2013	2014	2013
	Utilidad del periodo	\$ 148,696	\$ 137,067	\$ 64,465
Otras partidas de utilidad (pérdida) integral:				
Partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a ganancias y pérdidas:				
Ganancia (pérdida) en valuación en instrumentos financieros de cobertura	460	(18,057)	(10,131)	(5,524)
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la ganancia (pérdida) en valuación de instrumentos financieros de cobertura	(389)	5,417	2,788	1,657
(Pérdida) en valuación de instrumentos financieros de cobertura de negocios conjuntos	(6,008)	-	(676)	-
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la (pérdida) en valuación de instrumentos financieros de cobertura del negocio conjunto	1,803	-	203	-
Utilidad en valuación de instrumentos de cobertura para los pasivos relacionados a los activos disponibles para la venta	-	-	7,370	-
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la utilidad en valuación de instrumentos de cobertura de los pasivos relacionados con los activos disponibles para la venta	-	-	(2,211)	-
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	<u>(5,951)</u>	<u>(496)</u>	<u>(6,862)</u>	<u>185</u>
Total de partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a ganancias y pérdidas	<u>(10,085)</u>	<u>(13,136)</u>	<u>(9,519)</u>	<u>(3,682)</u>
Otras partidas de pérdida del periodo	<u>(10,085)</u>	<u>(13,136)</u>	<u>(9,519)</u>	<u>(3,682)</u>
Total de utilidad integral del periodo	<u>\$ 138,611</u>	<u>\$ 123,931</u>	<u>\$ 54,946</u>	<u>\$ 53,326</u>

Todas las utilidades integrales son atribuibles a Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V.

Las notas adjuntas son parte de los estados financieros consolidados intermedios condensados.

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

### Estados consolidados de cambios en el capital contable intermedios condensados

(En miles de dólares estadounidenses)

	Capital social	Aportación adicional de capital	Otras partidas de utilidad integral	Utilidades retenidas	Total
Saldo al 1o. de enero de 2013	\$ 618,752	\$ 536,577	\$ (9,604)	\$ 617,393	\$ 1,763,118
Utilidad del periodo	-	-	-	137,067	137,067
Pérdida en valuación en instrumentos financieros de cobertura – Neto	-	-	(12,640)	-	(12,640)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	-	-	(496)	-	(496)
Total de utilidad integral del periodo	-	-	(13,136)	137,067	123,931
Emisión de acciones– Neto	144,197	437,376	-	-	581,573
Pago de dividendos	-	-	-	(39,000)	(39,000)
Saldo al 30 de septiembre de 2013	<u>\$ 762,949</u>	<u>\$ 973,953</u>	<u>\$ (22,740)</u>	<u>\$ 715,460</u>	<u>\$ 2,429,622</u>
Saldos al 1o. de enero de 2014	\$ 762,949	\$ 973,953	\$ (24,273)	\$ 603,783	\$ 2,316,412
Utilidad del periodo	-	-	-	148,696	148,696
Ganancia en valuación de instrumentos financieros de cobertura – Neto	-	-	71	-	71
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura del negocios conjuntos – Neto	-	-	(4,205)	-	(4,205)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	-	-	(5,951)	-	(5,951)
Total de utilidad integral del periodo	-	-	(10,085)	148,696	138,611
Dividendos pagados	-	-	-	(164,000)	(164,000)
Saldo al 30 de septiembre de 2014 (No auditado)	<u>\$ 762,949</u>	<u>\$ 973,953</u>	<u>\$ (34,358)</u>	<u>\$ 588,479</u>	<u>\$ 2,291,023</u>

Las notas adjuntas son parte de los estados financieros consolidados intermedios condensados.

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

### Estados consolidados de flujos de efectivo intermedios condensados

(En miles de dólares estadounidenses)

(Método indirecto)

	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de	
	(No auditados)		(No auditados)	
	2014	2013	2014	2013
<b>Flujos de efectivo provenientes de actividades de operación</b>				
Utilidad del periodo	\$ 148,696	\$ 137,067	64,465	\$ 57,008
Ajustes por:				
Gasto por impuestos a la utilidad	53,154	44,646	26,419	15,246
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	(19,540)	(29,822)	(5,656)	(11,799)
(Costos) ingresos financieros	(4,204)	5,667	(1,200)	499
Ingresos por interés	(1,581)	(1,136)	(1,256)	(369)
Pérdida en venta de propiedad, planta y equipo	1,009	2,140	349	1,117
Pérdida por deterioro reconocida en cuentas por cobrar	17	11	13	17
Ganancia por venta de participación en subsidiaria	(18,824)	-	(18,824)	-
Depreciación y amortización de activos no circulantes	44,674	45,406	14,787	15,196
Pérdida cambiaria, neta	3,295	2,151	1,582	292
Pérdida (ganancia) por valuación de instrumentos financieros derivados	15	(14,690)	(4,578)	(1,172)
	<u>206,711</u>	<u>191,440</u>	<u>76,101</u>	<u>76,035</u>
Movimientos en el capital de trabajo:				
(Aumento) disminución en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	(40,907)	12,795	(19,588)	1,536
(Aumento) disminución en inventarios	(2,745)	6,254	(508)	3,357
(Aumento) disminución en otros activos	(8,426)	(49,856)	18,914	(13,905)
Aumento (disminución) en cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	81,328	24,653	34,807	(3,396)
(Disminución) aumento en provisiones	(23,359)	(5,721)	4,475	12,967
Aumento en otros pasivos	<u>20,094</u>	<u>18,001</u>	<u>8,784</u>	<u>5,851</u>
Efectivo generado de operaciones	232,696	197,566	122,985	82,445
Impuestos a la utilidad pagados	<u>(131,037)</u>	<u>(62,912)</u>	<u>(15,377)</u>	<u>(15,463)</u>
Efectivo neto generado en actividades de operación	<u>101,659</u>	<u>134,654</u>	<u>107,608</u>	<u>66,982</u>

(Continúa)

	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de (No auditados)	
	2014	2013	2014	2013
	<b>Flujos de efectivo de actividades de inversión:</b>			
Efectivo neto por venta de participación en subsidiaria	24,411	-	24,411	-
Adquisiciones de propiedad, planta y equipo	(262,478)	(280,536)	(72,701)	(115,599)
Préstamos otorgados a partes relacionadas	(110,587)	(138)	(110,587)	-
Pagos recibidos por préstamos otorgados a partes relacionadas	18,821	-	18,466	-
Inversiones en valores a corto plazo	<u>147,023</u>	<u>(481,583)</u>	<u>69,022</u>	<u>44,033</u>
Efectivo (usado) en actividades de inversión	<u>(182,810)</u>	<u>(762,257)</u>	<u>(71,389)</u>	<u>(71,566)</u>
<b>Flujos de efectivo de actividades de financiamiento</b>				
Intereses pagados	(14,963)	(9,795)	(7,313)	(7,228)
Préstamos recibidos de partes relacionadas	124	12,907	124	807
Pagos de préstamos recibidos de partes relacionadas	(553)	(388,389)	(10)	-
Emisión de acciones ordinarias a través de oferta pública inicial	-	598,812	-	-
Costos de emisión de acciones	-	(24,627)	-	-
Ingresos por préstamos bancarios y financiamiento bancario	227,432	-	145,000	-
Ingresos por emisión de deuda	-	408,279	-	-
Costos de emisión de deuda y financiamiento	(11,184)	(3,087)	(1,500)	81
Dividendos pagados	<u>(164,000)</u>	<u>(39,000)</u>	<u>(164,000)</u>	<u>-</u>
Efectivo (usado) obtenido en actividades de financiamiento	<u>36,856</u>	<u>555,100</u>	<u>(27,699)</u>	<u>(6,340)</u>
(Disminución) aumento en efectivo y equivalentes de efectivo	<u>(44,295)</u>	<u>(72,503)</u>	<u>8,520</u>	<u>(10,924)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	103,880	85,073	51,117	25,425
Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera	<u>(1,171)</u>	<u>(2,518)</u>	<u>(1,223)</u>	<u>(4,449)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	<u>\$ 58,414</u>	<u>\$ 10,052</u>	<u>\$ 58,414</u>	<u>\$ 10,052</u>
				<u>(Concluye)</u>

Las notas adjuntas son parte de los estados financieros consolidados intermedios condensados.

# **Notas a los estados financieros consolidados intermedios condensados**

Por los periodos de nueve y tres meses que terminaron el 30 de septiembre de 2014 y 2013 (no auditados)  
(En miles de dólares estadounidenses, excepto en donde se indique lo contrario)

## **1. Actividad y eventos relevantes**

### **1.1. Actividad**

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias (antes Sempra México, S. A. 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, 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 19.

La Compañía opera en el sector energético. La Compañía está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Las operaciones primarias identificadas como Corporativo corresponden a IEnova como entidad controladora (ver Nota 12).

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

El segmento de Electricidad posee y opera una planta termoeléctrica de gas natural que incluye dos turbinas de turbogas y una turbina de vapor, y está desarrollando un proyecto de energía renovable en Baja California, México, utilizando los recursos eólicos para suministrar energía a clientes en los Estados Unidos.

**Estacionalidad.** La demanda de 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 caso del Segmento de Electricidad, la demanda del servicio de suministro de energía eléctrica es mayor durante la época de clima cálido.

### **1.2. Eventos relevantes**

#### **1.2.1. Proyecto los Ramones Norte–**

El 12 de marzo de 2014, Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V. (“GdC”), (Compañía Subsidiaria), tiene un negocio conjunto con PEMEX Gas y Petroquímica Básica (“PGPB”) (ver Nota 4), firmó un acuerdo con TAG Pipelines, S. de R. L. de C. V. (afiliada de Mex Gas International, subsidiaria de PGPB), para acordar los términos y condiciones conforme a los cuales operarán conjuntamente la sociedad TAG Norte, S. de R. L. de C. V. (“TAG Norte”).

TAG Norte desarrollará el proyecto denominado Los Ramones Norte que consiste en un gasoducto de 441 km y dos estaciones de compresión entre el municipio de Los Ramones, Nuevo León y San Luis Potosí, con una inversión de aproximada \$1,300 millones de dólares.

Asimismo, en la misma fecha, TAG Norte firmó con PGPB un Contrato para la Prestación de Servicios de Transporte de Gas Natural Integrados por la totalidad de la capacidad del sistema Los Ramones Norte, con una vigencia de 25 años contados a partir de la fecha de operación comercial programada para el último trimestre de 2015. Los efectos de este contrato están sujetos a la obtención de las autorizaciones y permisos correspondientes.

#### *1.2.2. Proyecto Energía Sierra Juárez-*

##### *a. Aprobación de venta del 50% de la primera fase del proyecto –*

Con relación al proyecto de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez (“proyecto ESJ”), con fecha 25 de febrero de 2014, el Consejo de Administración de la Compañía aprobó la celebración de un contrato con un tercero para la venta del 50% de la primera fase del proyecto.

##### *b. Venta del 50% del proyecto ESJ –*

El 18 de abril de 2014, a través de Controladora Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. (compañía subsidiaria), la Compañía firmó con InterGen International (UK) Ltd. (“InterGen”), un contrato de compraventa respecto del 50% de las partes sociales representativas del capital social de Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. (“ESJ”), subsidiaria a cargo del desarrollo de la primera etapa del proyecto ESJ. La transacción fue completada el 16 de julio de 2014, por lo tanto a partir de esta fecha, la Compañía reconoce a ESJ como una inversión en negocios conjuntos y mediante el reconocimiento del método de participación. Ver Nota 4.2. para más detalle de la transacción.

##### *c. Acuerdo para el financiamiento del proyecto ESJ –*

El 12 de junio de 2014, ESJ celebró un contrato de financiamiento por \$239.8 millones por un plazo de 18 años después de la fecha de inicio de operación comercial (segunda mitad de 2015). El contrato de financiamiento incluye el otorgamiento de ciertas garantías en favor de los prestamistas. Ver Nota 4.2 para más detalles del proyecto de financiamiento.

##### *d. Contrato de financiamiento de IVA del proyecto ESJ –*

El 12 de junio de 2014, ESJ celebró un contrato de crédito de cuenta corriente con Banco Santander, (México), S. A., (“Santander”) por un monto de hasta \$455 millones de pesos (aproximadamente \$35 millones de dólares) para financiar el Impuesto al Valor Agregado (“IVA”), del proyecto ESJ. Ver Nota 4.2. para más detalles.

#### *1.2.3 Otros financiamientos –*

- a. El 19 de junio de 2014, la Compañía celebró un contrato de cuenta corriente con Santander, por un monto de hasta \$200 millones. Los recursos obtenidos del crédito se destinarán para financiar capital de trabajo de la Compañía y para usos corporativos generales. Ver la Nota 7a. para más detalles.
- b. El 25 de agosto de 2014, la Compañía celebró un contrato de cuenta corriente con Sumitomo Mitsui Banking Corporation (“SMBC”), por un monto de hasta \$100 millones. Los recursos obtenidos del crédito se destinarán para financiar capital de trabajo de la Compañía y para usos corporativos generales. Ver la Nota 7b. para más detalles.

## **2. Principales políticas contables**

### **2.1. 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 Internacionales de Información Financiera (“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 y combinados auditados de la Compañía y sus respectivas notas correspondientes al año terminado el 31 de diciembre de 2013, 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.

## 2.2. Bases de preparación

Las principales políticas contables, bases de presentación y estimaciones aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios condensados del periodo 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 2013.

## 3. Transacciones con partes relacionadas

Las transacciones y saldos entre IEnova y sus subsidiarias, las cuales son partes relacionadas de la Compañía, han sido eliminados en consolidación y no se revelan en esta nota. Más adelante se detallan las transacciones entre la Compañía y otras partes relacionadas.

### 3.1. Transacciones comerciales

Durante el periodo, las subsidiarias de la Compañía realizaron las siguientes transacciones comerciales con partes relacionadas de la Compañía:

	Ingresos			
	(No auditados) Por el periodo de nueve meses terminado el		(No auditados) Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
Sempra Generation (“SGEN”)	\$ 171,228	\$ 134,976	\$ 73,331	\$ 58,939
Sempra LNG International, LLC (“SLNGI”)	67,889	67,854	22,948	30,954
Sempra International, LLC (“Sempra International”)	1,312	861	489	418
Southern California Gas Company (“SoCalGas”)	9	72	(17)	18
	Costo de ingresos y gastos de administración y otros gastos (No auditados)			
	Por el periodo de nueve meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
SLNGI	\$ 259,086	\$ 101,702	\$ 76,202	\$ 357
SGEN	23,354	11,806	8,827	2,439
Sempra International	6,385	3,479	2,425	1,916
Sempra U. S. Gas & Power (“Sempra U. S. G&P”)	5,336	5,156	1,727	1,729
SoCalGas	830	-	211	-
Sempra Services Company, S. de R. L. de C. V. (“Sempra Services Company”)	764	1,349	236	322
Sempra Servicios México, S. de R. L. de C. V. (“Sempra Servicios México”)	521	480	167	134
Sempra Midstream, Inc. (“Sempra Midstream”)	336	417	112	139
Sempra Global	-	71	-	-
Sempra LNG	-	585	-	-
San Diego Gas & Electric	-	3	-	3

	Costos financieros			
	(No auditados)		(No auditados)	
	Por el periodo de nueve meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
Sempra Oil (Suisse) Sarl (anteriormente Sempra Oil Trading Suisse) (“SOT Suisse”)	\$ 1,103	\$ 1,108	\$ 374	\$ 617
SGEN	3	3	-	-
Inversiones Sempra Limitada (anteriormente Sempra Chile, S. A.)	-	903	-	-
Sempra Energy International Holdings, N. V.	-	350	-	-
Sempra Services Company	-	1	-	-
Sempra Global	-	7	-	-

	Ingresos por intereses			
	(No auditados)		(No auditados)	
	Por el periodo de nueve meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
DEN	\$ 666	-	\$ 666	-
ESJ	371	-	371	-
Sempra Services Company	3	-	1	-
Sempra Servicios México	1	3	-	-

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

	Saldo por cobrar a partes relacionadas	
	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	30/09/14	31/12/13
SGEN	\$ 41,923	\$ 24,741
ESJ	837	-
ESJ Transmission US LLC	9	-
Sempra International	-	119
	<u>\$ 42,769</u>	<u>\$ 24,860</u>

	Saldo por pagar a partes relacionadas	
	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	30/06/14	31/12/13
SLNGI	\$ 22,983	\$ 3,031
Sempra International	673	-
Sempra Services Company	107	291
SoCalGas	75	106
ESJ	21	-
Sempra Servicios México	8	181
Sempra Midstream	-	46
	<u>\$ 23,867</u>	<u>\$ 3,655</u>

Las ventas y compras de bienes y servicios con partes relacionadas han sido realizadas de acuerdo con las reglas de precios de transferencia.

Los saldos que no han sido pagados, no están garantizados y serán pagados en efectivo, no existen garantías recibidas. No ha sido reconocida ninguna estimación de cuenta de cobro dudoso relativa a los montos adeudados por partes relacionadas.

Dentro de las transacciones comerciales existen gastos por servicios administrativos de afiliadas por \$7,511 y \$6,764 por los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2014 y 2013 (no auditados), respectivamente, y \$2,796 y \$2,761 por los periodos de tres meses terminados el 30 de septiembre de 2014 y 2013 (no auditados), respectivamente; los cuales fueron cobrados y pagados, y han sido distribuidos apropiadamente de acuerdo a los costos incurridos por cada departamento de administración relevante.

### 3.2. *Préstamos otorgados a partes relacionadas*

	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	30/09/14	31/12/13
DEN	\$ 71,706	\$ -
ESJ	21,329	-
Sempra Servicios México	100	231
Sempra Services Company	-	100
	<u>\$ 93,135</u>	<u>\$ 331</u>

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

### 3.3. *Préstamos recibidos de partes relacionadas*

	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	30/09/14	31/12/13
SOT Suisse	\$ 39,564	\$ 38,460
SGEN	8	433
	<u>\$ 39,572</u>	<u>\$ 38,893</u>

### 3.4. *Compensación de personal clave de la gerencia*

La Compañía ha recibido cargos de las compañías afiliadas de Estados Unidos para distribuir la remuneración de los directivos y ejecutivos clave. Durante 2013, la Compañía contrató directamente algunos de sus directivos y personal clave de la gerencia; la compensación pagada al personal clave de la gerencia de la Compañía fue de \$6,198 y \$3,164, por los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2014 y 2013 (no auditados), respectivamente, y \$501 y \$405, por los periodos de tres meses terminados el 30 de junio de 2014 y 2013 (no auditados), respectivamente. La Compañía ha implementado un programa de beneficios que califica como pagos basados en acciones; al 30 de septiembre de 2014 el monto de estos beneficios no es relevante.

#### 4. Inversiones en negocios conjuntos

##### 4.1 GdC

Consiste en la participación de la Compañía en el 50% del capital social de GdC en forma conjunta con PGPB. GdC opera dos ductos de gas natural, una estación de compresión de gas natural, un sistema de propano en el norte de México, en los estados de Chihuahua, Tamaulipas y Nuevo León, México; y una estación de almacenamiento en el estado de Jalisco, México. Al 30 de septiembre de 2014 (no auditado), GdC tiene en proceso de construcción los proyectos Los Ramones I y Los Ramones Norte (referirse a Notas 1.2.1.) y el proyecto el Etano.

Al 30 de septiembre de 2014 (no auditado), no ha habido cambios en el porcentaje de participación accionaria de la Compañía o los derechos de voto en este negocio conjunto desde su adquisición.

Un resumen de la información financiera de GdC se presenta a continuación:

	Periodo / año terminado el			
	(No auditado)		(No auditados)	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 168,829	\$ 98,869		
Inversiones en valores a corto plazo	52,911	12,805		
Cuentas por cobrar a CFE	1,204	-		
Cuenta por cobrar a PGPB	16,835	-		
Otros activos circulantes	<u>75,339</u>	<u>47,713</u>		
Activos circulantes	<u>315,118</u>	<u>159,387</u>		
Propiedad, planta y equipo	886,857	508,023		
Cuentas por cobrar a TAG Norte Holding, S. de R. L. de C. V.	142,118	-		
Otros activos no circulantes	463	-		
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>789</u>	<u>476</u>		
Activos no circulantes	<u>1,030,227</u>	<u>508,499</u>		
Total activos	<u>\$ 1,345,345</u>	<u>\$ 667,886</u>		
Pasivos circulantes	\$ <u>210,739</u>	\$ <u>16,344</u>		
Pasivos no circulantes	<u>500,999</u>	<u>48,853</u>		
Total pasivos	<u>711,738</u>	<u>65,197</u>		
Total capital contable	<u>\$ 633,607</u>	<u>\$ 602,689</u>		
Participación en el capital contable	\$ 316,804	\$ 301,345		
Crédito mercantil y activos intangibles con vida útil indefinida	<u>64,943</u>	<u>64,943</u>		
Importe registrado como inversión en negocio conjunto	<u>\$ 381,747</u>	<u>\$ 366,288</u>		
	Por el periodo de nueve meses terminado el (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el (No auditados)	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
Ingresos	\$ 111,843	\$ 113,087	\$ 38,974	\$ 37,229
Costos y gastos	(44,628)	(40,115)	(17,847)	(16,302)
(Gastos) ingresos por interés, neto	(10,671)	774	(1,693)	1,636
(Gasto) beneficio por impuestos a la utilidad	<u>(18,520)</u>	<u>(14,103)</u>	<u>(9,177)</u>	<u>1,035</u>
Utilidad neta e integral	<u>\$ 38,024</u>	<u>\$ 59,643</u>	<u>\$ 10,257</u>	<u>\$ 23,598</u>
Participación en las utilidades de negocio conjunto	<u>\$ 19,012</u>	<u>\$ 29,822</u>	<u>\$ 5,128</u>	<u>\$ 11,799</u>

- (a) Con fecha 22 de enero de 2014, GdC contrato un instrumento financiero derivado para cubrir el riesgo de tasa de interés sobre el total del crédito, a una tasa 2.63%.
- (b) *Aportación de inversión ordinaria a TAG Norte Holding, S de R. L. de C. V.* De conformidad con lo acordado en la Asamblea General de Socios de GdC y al contrato de socios modificado celebrado entre Ductos Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V. (“DEN”), TAG Pipelines, S. de R. L. de C. V. (“TAG Pipelines”) y P. M. I. Holdings, B. V. (“PMI”), ambos celebrados el 30 de junio de 2014, se autorizó realizar las aportación de inversión ordinaria para capitalizar TAG Norte Holding, S. de R. L. de C. V. (“TAG Holding”) como sigue:

PGPB	\$	71,706
IEnova		<u>71,706</u>
	\$	143,412
		<u>=====</u>

Conforme a los términos de la asamblea y al contrato, las aportaciones de la inversión ordinaria se realizaron en julio y agosto de 2014.

Además, por medio de los documentos antes mencionados IEnova, se compromete a llevar acabo las aportaciones ordinarias y extraordinarias para el desarrollo del proyecto de Los Ramones Norte con una opción para aumentar dicha contribución bajo este contrato.

#### 4.2 ESJ

El 16 de julio, la CSJ vendió el 50% de la participación que tenía en su subsidiaria ESJ (ver Nota 1.2.2). Las ganancias de la venta fueron \$42.7 millones. La participación retenida en ESJ se registra a su valor razonable por \$25.9, como una transacción que no requirió flujo de efectivo. La ganancia neta por la venta de las acciones de ESJ fue \$18.8 millones después de impuestos, incluido en el rubro de otras ganancias (pérdidas) en los estados de pérdidas y ganancias.

Al 30 de septiembre de 2014, la inversión en ESJ se registra usando el método de participación. En base los estados financieros consolidados de ESJ, se determinó la base provisional para los activos intangibles, quedando como sigue:

	Periodo terminado el (No auditado) 30/09/14	
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$	9,514
Otros activos circulantes		24,030
Activos circulantes		<u>33,544</u>
Propiedad, planta y equipo		242,418
Otros activos no circulantes		10,591
Impuestos a la utilidad diferidos		8,694
Activos no circulantes		<u>261,703</u>
Total activos	\$	<u>295,247</u>
Pasivos circulantes	\$	23,739
Pasivos no circulantes		244,362
Total pasivos		<u>268,101</u>
Total capital contable	\$	<u>27,146</u>
Participación en el capital contable	\$	13,573
Crédito mercantil y activos intangibles con vida útil indefinida		<u>12,121</u>
Importe registrado como inversión en negocio conjunto	\$	<u>25,694</u>

	<b>Por el periodo comprendido del (No auditado) 07/16/2014 al 09/30/14</b>
Costos y gastos	\$ (257)
Ingresos por interés neto	57
Impuestos a la utilidad	<u>1,255</u>
Utilidad integral neta	<u>\$ 1,055</u>
Participación en ganancias de negocio conjunto	<u>\$ 528</u>

- (a) **Contrato de financiamiento para proyecto ESJ**– El 12 de junio de 2014, ESJ firmó un convenio de financiamiento, para la construcción de la fase inicial del proyecto ESJ por \$ 239.8 millones con un grupo de bancos: Mizuho Bank, Ltd. (“Mizuho”) como líder coordinador, North American Development Bank (“NADB”) como banco técnico y modelador, y Nacional Financiera, S. N. C. Institución de Banca de Desarrollo (“NAFINSA”), Norddeutsche Landesbank Girozentrale (“NORD/LB”) y Sumitomo Mitsui Banking Corporation (“SMBC”) como prestamistas. Los préstamos vencen en un plazo de 18 años.

Las líneas de crédito consisten en préstamos para la construcción y préstamos a largo plazo. ESJ utilizará los fondos de préstamos para la construcción para fondar o reembolsar los costos del proyecto ESJ; los recursos de los préstamos a largo plazo serán ocupados para liquidar cualquier monto no pagado de los préstamos para construcción y otras obligaciones acumuladas a la fecha de terminación sustancial del proyecto.

El período de amortización del crédito termina el 30 de junio de 2033, con pagos semestrales (cada 30 de junio y el 31 de diciembre hasta la fecha de vencimiento), comenzando el 31 de diciembre de 2015. Las líneas de crédito (para construcción y préstamos a largo plazo) devengan intereses a la tasa más baja entre la London Interbank Offered Rate (“LIBOR”) a 6 meses y la Prime Rate, más los siguientes márgenes:

Years	Tasa base de margen aplicable	LIBOR margen aplicable
0	1.375%	2.375%
1 – 4	1.375%	2.375%
5 – 8	1.625%	2.625%
9 – 12	1.875%	2.875%
13 – 16	2.125%	3.125%
17 – 18	2.375%	3.375%

	Líneas de crédito totales	Retiros	Disposiciones no ejercidas
Mizuho Bank. Ltd.	\$ 49,270	\$ 35,406	\$ 13,864
Nacional Financiera, S.N.C.	40,112	28,825	11,287
Norddeutsche Landesbank Girozentrale	55,154	39,634	15,520
North American-Banco de desarrollo	40,112	28,825	11,287
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	<u>55,154</u>	<u>39,634</u>	<u>15,520</u>
	<u>\$ 239,802</u>	<u>\$ 172,324</u>	<u>\$ 67,478</u>

El 12 de septiembre de 2014, la Compañía utilizó un total de \$172.3 millones, como se muestra a continuación:

<u>Año</u>	<u>Monto</u>
2015	\$ 6,680
2016	7,679
2017	7,703
2018	8,020
2019	8,069
2020 y después	<u>134,173</u>
	<u>\$ 172,324</u>

- (b) **Swaps de tasas de interés.** Con el objeto de cubrir el riesgo de cambios de la tasa de interés, ESJ celebró tres contratos Swap de tasa de interés, con Mizuho, SMBC y NORD/LB; cada uno con fecha efectiva del 12 de junio de 2014; con fecha efectiva el 30 de junio de 2015; con un notional equivalente al 90% de las líneas de crédito antes mencionadas. A través de estos contratos, la Compañía intercambia pagos de intereses, pagando una tasa de interés del 3.5% y recibiendo intereses a la tasa LIBOR a 6 meses. 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. La pérdida acumulada reconocida dentro de otros resultados integrales fue de \$5.1, neto de impuestos, dicho monto se reclasificó de capital a pérdidas o ganancias después de la desconsolidación de ESJ en los estados de resultados.
- (c) **Proyecto de financiamiento de IVA del proyecto ESJ con Santander.** El 12 de junio de 2014, ESJ celebró un contrato de crédito en cuenta corriente con Santander por un importe de hasta 455 millones de pesos; (aproximadamente \$35 millones de dólares); por cada retiro, se devengarán intereses a la Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (“TIE”) más 145 puntos base, exigibles en forma semestral. La línea de crédito bajo este contrato se utilizará para financiar el IVA del proyecto ESJ. Al 30 de septiembre, 2014, la empresa ha retirado \$330.1 millones de pesos (aproximadamente \$24.5 millones de dólares) de la línea de crédito.
- (d) **Otras revelaciones.** El acuerdo prevé ciertas restricciones y beneficios del interés a la venta de ESJ juntos con derechos de la primera respuesta negativa y siga derechos concedidos a los miembros. También, tal acuerdo establece llamadas de capital que deben ser contribuidas en una base proporcional por los miembros. Finalmente, la Compañía y el negocio conjunto han proporcionado unas garantías por ESJ y sus subsidiarias según el acuerdo de suministro de la turbina del viento con Vestas WTG México, S. A. de C. V., a su valor razonable, dicha operación no es relevante en el contexto de los estados financieros.

## 5. Propiedad, planta y equipo – Neto

Al 30 de septiembre de 2014 (no auditado), el saldo de propiedad, planta y equipo incluye construcciones en proceso como sigue:

	(No auditado) 30/09/2014	31/12/2014
Proyecto gasoducto Sonora	\$ 543,854	\$ 331,119
Proyecto ESJ (a)	625	69,453
Otros	<u>7,694</u>	<u>23,417</u>
	<u>\$ 552,173</u>	<u>\$ 423,989</u>

- (a) La construcción en proceso de la etapa inicial del proyecto de Energía Sierra Juárez se reconoce en la inversión en negocios conjuntos de ESJ; la construcción en proceso se incluye en esta línea.
- (b) **Costos de préstamos.** Durante el periodo de nueve y tres meses terminado el 30 de septiembre de 2014 (no auditado), la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por \$18,630 y \$6,350 respectivamente. El uso promedio ponderado para determinar el importe de los costos por intereses susceptibles de capitalización fue de 5.5436% por el periodo de nueve meses y tres meses terminado en 30 de septiembre de 2014 (no auditado).

## 6. Bonos de carbono

Los bonos de carbono se muestran de la siguiente manera en los balances generales:

	Periodo / año terminado	
	(No auditado) 09/30/14	31/12/13
<b>Activos:</b>		
No circulante	\$ 22,655	\$ 11,584
Circulante	<u>4,826</u>	<u>4,778</u>
	\$ <u>27,481</u>	\$ <u>16,362</u>
<b>Pasivos (a)</b>		
Largo plazo	\$ 24,585	\$ 11,151
Circulante	<u>4,826</u>	<u>4,778</u>
	\$ <u>29,411</u>	\$ <u>15,929</u>

- (a) Los cambios en el balance general para el período de nueve meses y período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2014 (no auditado) se registró al costo por \$13,482 y \$5,034, respectivamente.

## 7. Deuda a corto plazo - Neta

Al 30 de septiembre, 2014, dentro de otros pasivos financieros, la deuda a corto plazo se incluye la siguiente manera:

	Periodo / año terminado	
	(No auditado) 09/30/14	12/31/13
Santander (a)	\$ 145,361	\$ -
SMBC (b)	<u>41</u>	<u>-</u>
	145,402	-
Costos de financiamiento	<u>(1,429)</u>	<u>-</u>
	\$ <u>143,973</u>	\$ <u>-</u>

- (a) **Cuenta corriente de crédito con Santander.** El 19 de junio de 2014, la Compañía celebró un contrato de crédito en cuenta corriente con Santander por un monto de hasta \$200 millones, para cada disposición, los intereses se calculan con base a LIBOR a 3 meses más 105 puntos básicos, pagaderos en forma trimestral, con un plazo de 3 años. La línea de crédito en virtud de este contrato será utilizada para capital y propósitos corporativos generales. Al 30 de septiembre, 2014, la Compañía ha dispuesto de \$145 millones de esta línea de crédito.
- (b) **Contrato de crédito cuenta corriente con SMBC.** El 25 de agosto de 2014, la Compañía firmó un contrato de crédito de cuenta corriente con SMBC, por un monto de hasta \$100 millones; por cada disposición, se devengarán intereses a la tasa LIBOR a 3 meses más 105 puntos base puntos base exigibles en forma trimestral, en un plazo de 3 años. La línea de crédito en virtud de este contrato será utilizada para financiar el capital de trabajo de la Compañía y para propósitos corporativos generales. Al 30 de septiembre de 2014, la Compañía no ha utilizado esta línea de crédito.

## 8. Deuda a largo plazo – Neto

	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	30/09/14	31/12/13
CEBURES a tasa fija	\$ 289,874	\$ 298,245
CEBURES a tasa variable	96,625	99,415
	<u>386,499</u>	<u>397,660</u>
Costos de emisión de deuda	(2,779)	(3,004)
	<u>\$ 383,720</u>	<u>\$ 394,656</u>

## 9. Instrumentos financieros

### 9.1. 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 las siguientes.

	30/09/2014	Pesos mexicanos	
		31/12/13	21/10/2014
Un dólar estadounidense	\$ 13.4541	\$ 13.0765	\$ 13.5231

### 9.2. Valor razonable de instrumentos financieros

#### 9.2.1. 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 se aproximan a sus valores razonables.

	Periodo / año terminado el			
	(No auditado)			
	30/09/14		31/12/13	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
<b>Activos financieros</b>				
<i>Arrendamiento financiero por cobrar</i>				
	\$ 14,643	\$ 47,170	\$ 14,700	\$ 52,270
<b>Pasivos financieros</b>				
<i>Pasivos financieros mantenidos al costo amortizado</i>				
<i>- Deuda a largo plazo (cotizados en bolsa de valores)</i>				
	383,720	373,242	394,656	374,899
<i>Deuda a corto plazo (no se negocia en la bolsa de valores)</i>				
	143,973	144,247	-	-
<i>- Préstamos de partes relacionadas (no cotizados en bolsa de valores)</i>				
	39,572	38,186	38,893	36,573

### 9.2.2. Técnicas de valuación y supuestos aplicados para propósitos de medir el valor razonable

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

- El valor razonable de los arrendamientos financieros por cobrar se determina calculando el valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento, incluyendo el periodo de extensión del contrato, utilizando la tasa de descuento que representa la tasa interna de retorno en las inversiones de capital de la Compañía.
- La Compañía determina el valor razonable de su deuda a largo plazo con precios de mercados reconocidos.
- La Compañía determina el valor razonable de sus otros pasivos financieros (distintos a la deuda a largo plazo) a costo amortizado determinando su valor presente al final de cada periodo. La tasa de interés libre de riesgo utilizada para descontar a valor presente es ajustada para reflejar el riesgo de crédito propio de la Compañía.
- El valor razonable de los derivados y otras posiciones derivadas, son determinados utilizando supuestos que harían los participantes en el mercado al valor dichos instrumentos. Los supuestos que harían los participantes en el mercado incluyen aquellos relacionados con los riesgos, y los riesgos inherentes de los datos de entrada (inputs) en la técnica de valuación. Estos inputs pueden ser 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 que es \$47,170 y \$52,270, al 30 de septiembre de 2014 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2013, respectivamente, utilizando una tasa de interés libre de riesgo ajustada para reflejar el riesgo de crédito propio de la Compañía.

### 9.2.3. Mediciones de valor razonable reconocidas en los estados consolidados de posición financiera

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;
- Nivel 2 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de inputs distintos a los precios cotizados incluidos dentro del Nivel 1, que son observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir como precios) o indirectamente (es decir que derivan de los precios); y
- Nivel 3 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de las técnicas de valuación que incluyen los inputs para los activos o pasivos, que no se basan en información observable del mercado (indicadores no observables).

	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	30/09/14	31/12/13
<b><i>Activos financieros a valor razonable a través de resultados</i></b>		
Inversiones en valores a corto plazo (Nivel 1)	\$ 60,004	\$ 207,027
Activos financieros derivados (Nivel 2)	\$ 6,361	\$ 9,188
<b><i>Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados</i></b>		
Pasivos financieros derivados (Nivel 2)	\$ 71,802	\$ 63,913

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.

## 10. Impuestos a la utilidad

La Compañía causa el Impuesto Sobre la Renta (“ISR”) en forma individual por cada una de sus subsidiarias.

El gasto por impuestos a la utilidad en los estados consolidados de pérdidas y ganancias intermedios condensados se reconoce basado en la mejor estimación de la administración de la Compañía de la tasa efectiva de impuestos a la utilidad prevista para el ejercicio financiero completo aplicada a la utilidad antes de impuestos del periodo intermedio.

Los impuestos a la utilidad por los periodos de nueve y tres meses terminados el 30 de septiembre de 2014 y 2013 (no auditados) se concilian con la utilidad antes de impuestos a la utilidad como sigue:

	Por el periodo de nueve meses terminado el (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el (No auditados)	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	\$ <u>182,310</u>	\$ <u>151,891</u>	\$ <u>85,228</u>	\$ <u>60,455</u>
Impuestos a la utilidad calculados a la tasa legal (30%)	(54,693)	(45,567)	(25,568)	(18,136)
Gastos no deducibles	(3,948)	-	(1,691)	-
Efectos de fluctuación cambiaria	(1,176)	(6,685)	(1,024)	821
Efecto de pérdidas fiscales no reconocidas como impuesto a la utilidad diferido activo	-	-	205	(2,500)
Efectos de ajuste por inflación	(1,043)	285	(494)	251
Efectos de venta de compañía subsidiaria	3,365	-	3,365	-
Efecto de tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo	<u>4,341</u>	<u>7,321</u>	<u>(1,212)</u>	<u>4,318</u>
Gasto por impuestos a la utilidad reconocidos en los estados consolidados de pérdidas y ganancias intermedios condensados	\$ <u>(53,154)</u>	\$ <u>(44,646)</u>	\$ <u>(26,419)</u>	\$ <u>(15,246)</u>

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

- La utilidad o pérdida en moneda extranjera se calcula sobre los saldos en pesos mexicanos para propósitos de reporte de información financiera, mientras que la Ley de ISR en México reconoce dicha utilidad o pérdida en relación a los saldos en dólares estadounidenses.
- El efecto de variaciones en el tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo de la Compañía que son valuados en pesos mexicanos para fines de impuestos, mientras que se mantienen en dólares estadounidenses (moneda funcional) para propósitos de reporte de información financiera. Además, la Ley de Impuesto Sobre la Renta (“ISR”) en México considera los efectos de la inflación sobre dichas bases fiscales.
- El efecto por la venta del 50% de la participación en ESJ.
- El efecto de gastos no deducibles.

## 11. Dividendos decretados

Durante los periodos de nueve y tres meses que terminaron el 30 de septiembre de 2014 a través de Asamblea Extraordinaria de Accionistas, se aprobaron los siguientes decretos de dividendos en efectivo, aplicados contra el saldo de la Cuenta de Utilidad Fiscal Neta (“CUFIN”), por los siguientes montos:

Fecha de asamblea	Miles de dólares
22 de julio de 2014	\$ 164,000
1o. de marzo de 2013	39,000

### 11.1 Dividendo por acción

	(No auditado) Centavo por acción Por el periodo de nueve meses terminado el		(No auditado) Centavo por acción Por el periodo de tres meses terminado el	
	09/30/14	09/30/13	09/30/14	09/30/13
IEnova	\$ 0.14	\$ 0.03	\$ 0.14	\$ -

## 12. Información por segmentos

### 12.1. Productos y servicios de los cuales los segmentos obtienen sus ingresos

La información reportada a la máxima autoridad en la toma de decisiones de operación 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 y pérdidas y de posición financiera intermedios condensados.

### 12.2. Ingresos y resultados por segmento

El siguiente es un análisis de los ingresos y resultados por operaciones continuas por segmento reportable de la Compañía:

	Ingresos por segmentos			
	Por el periodo de nueve meses terminado el (No auditado)		Por el periodo de nueve meses terminado el (No auditado)	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
Gas:				
Ventas a clientes	\$ 381,678	\$ 316,958	\$ 138,204	\$ 98,573
Ingresos con partes relacionadas	67,898	67,926	22,957	30,972
Ventas entre segmentos	227,707	184,594	77,370	121,360
Electricidad:				
Ventas a clientes de partes relacionadas	171,228	134,976	73,331	58,939
Ventas entre segmentos	49,300	39,616	18,988	36,672
Corporativo:				

Asignación de servicios profesionales con partes relacionadas	1,295	1,294	406	419
Servicios profesionales entre segmentos	<u>20,601</u>	<u>22,686</u>	<u>6,783</u>	<u>16,628</u>
	919,707	768,050	338,039	363,563
Ajustes y eliminaciones entre segmentos	<u>(297,608)</u>	<u>(246,896)</u>	<u>(103,141)</u>	<u>(174,660)</u>
Total ingresos por segmentos	<u>\$ 622,099</u>	<u>\$ 521,154</u>	<u>\$ 234,898</u>	<u>\$ 188,903</u>

	Utilidad por segmentos			
	Por el periodo de nueve meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	(No auditado)		(No auditado)	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
Gas	\$ 141,351	\$ 143,094	\$ 40,957	\$ 49,531
Electricidad	37,462	9,424	34,487	12,586
Corporativo	<u>(30,117)</u>	<u>(15,451)</u>	<u>(10,979)</u>	<u>(5,109)</u>
Total utilidad por segmentos	<u>\$ 148,696</u>	<u>\$ 137,067</u>	<u>\$ 64,465</u>	<u>\$ 57,008</u>

Las políticas contables de los segmentos reportables son las mismas políticas contables de la Compañía que se describen en la Nota 2. Las utilidades del segmento representan las utilidades obtenidas por cada segmento. Esta es la medida reportada a la máxima autoridad en la toma de decisiones de operación para efectos de la asignación de recursos y evaluación de desempeño del segmento.

### 12.3. Activos y pasivos por segmentos

	Periodo / año terminado el	
	30/09/14	31/12/13
	(No auditado)	
<b>Activos por segmentos:</b>		
Gas	\$ 2,711,899	\$ 2,413,965
Electricidad	443,152	433,894
Corporativo	<u>184,414</u>	<u>394,049</u>
Total activos consolidados	<u>\$ 3,339,465</u>	<u>\$ 3,241,908</u>
<b>Pasivos por segmentos:</b>		
Gas	\$ 348,727	\$ 272,298
Electricidad	82,301	64,794
Corporativo	<u>617,414</u>	<u>588,404</u>
Total pasivos consolidados	<u>\$ 1,048,442</u>	<u>\$ 925,496</u>

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

- Todos los activos se asignan a los segmentos reportables y Corporativo. El crédito mercantil es asignado al segmento de Gas y,
- Todos los pasivos se asignan a segmentos reportables y Corporativo.

#### 12.4. Otra información de segmentos

	Propiedad, planta y equipo Periodo / año terminado el		Depreciación acumulada Periodo / año terminado el	
	30/09/14 (No auditado)	31/12/13	30/09/14 (No auditado)	31/12/13
Gas	\$ 2,367,231	\$2,138,129	\$ (319,018)	\$ (287,407)
Electricidad	433,872	504,595	(162,220)	(150,791)
Corporativo	<u>14,155</u>	<u>13,156</u>	<u>(4,681)</u>	<u>(3,845)</u>
	<u>\$ 2,815,258</u>	<u>\$ 2,655,880</u>	<u>\$ (485,919)</u>	<u>\$ (442,043)</u>

  

	Resultado de negocio conjuntos Por el periodo de 9 meses terminados		Depreciación acumulada Periodo / año terminado el	
	30/09/14 (No auditado)	30/09/2013	30/09/14 (No auditado)	31/12/13
Gas	\$ 19,012	\$ 29,822	\$ 5,128	\$ 11,799
Electricidad	<u>528</u>	<u>-</u>	<u>528</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 19,540</u>	<u>\$ 29,822</u>	<u>\$ 5,656</u>	<u>\$ 11,799</u>

#### 12.5. Ingresos por tipo de producto o servicios

El siguiente es un análisis de los ingresos de la Compañía por sus principales tipos de productos y servicios:

	Por el periodo de nueve meses terminado el (No auditado)		Por el periodo de tres meses terminado el (No auditado)	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
Generación de energía eléctrica	\$ 171,228	\$ 134,976	\$ 73,331	\$ 58,939
Venta de gas natural	186,735	132,569	76,159	47,506
Capacidad de Almacenamiento y regasificación	70,104	70,152	23,640	23,634
Distribución de gas natural	83,009	73,789	23,807	21,997
Transportación de gas natural	33,255	33,189	11,106	7,017
Otros ingresos operativos	<u>77,768</u>	<u>76,479</u>	<u>26,855</u>	<u>29,810</u>
	<u>\$ 622,099</u>	<u>\$ 521,154</u>	<u>\$ 234,898</u>	<u>\$ 188,903</u>

##### 12.5.1. Otros ingresos de operación

Debido a la falta de cargamentos de LNG, IEnova LNG, S. de R. L. de C. V. (antes Sempra LNG Marketing México, S. de R. L de C. V.) recibió pagos de SLNGI relacionados a las pérdidas y obligaciones incurridas por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2014 y 2013 por \$67,889 y \$67,854 (no auditados), respectivamente, y por los periodos de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2014 y 2013 por \$22,948 y \$22,905 (no auditados), respectivamente, de las cuales se encuentran presentadas dentro de la línea de ingresos en los estados consolidados de pérdidas y ganancias intermedios condensados.

### 13. Utilidad por acción

	Periodo de nueve meses terminado el (No auditado)		Periodo de tres meses terminado el (No auditado)	
	30/09/14	30/09/13	30/06/14	30/09/13
Utilidad por acción básica y diluida	\$ <u>0.13</u>	\$ <u>0.12</u>	\$ <u>0.06</u>	\$ <u>0.05</u>

#### 13.1. Utilidad por acción básica y diluida

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

	Por el periodo de nueve meses terminado el (No auditado)		Por el periodo de tres meses terminado el (No auditado)	
	30/09/14	30/09/13	30/09/14	30/09/13
Utilidad del periodo base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	\$ <u>148,696</u>	\$ <u>137,067</u>	\$ <u>64,465</u>	\$ <u>57,008</u>
Promedio ponderado de acciones para propósitos de las utilidades básicas y diluidas por acción	1,154,023,812	1,154,023,812	1,154,023,812	1,113,729,470

La Compañía no tiene acciones potencialmente dilutivas

### 14. Compromisos

Los principales compromisos de la Compañía fueron los mismos que se revelaron en los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2013, excepto por lo siguiente:

- Como se menciona en la Nota 4.1, la Compañía tiene aportaciones de aumento de capital a TAG Holding.
- Como se menciona en la Nota 4.2, la Compañía tiene firmado un crédito bancario, el cual esta garantizado con el proyecto ESJ.

### 15. Contingencias

Las principales contingencias, por procedimientos judiciales, administrativos o arbitrales de la Compañía fueron los mismos que se revelan en los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2013, excepto por lo siguiente:

- a. Con fecha 15 de mayo de 2014, en relación con el reclamo interpuesto por Ramón Eugenio Sánchez Ritchie, en febrero de 2011, ante la Dirección de Control Urbano (“DCU”) del Municipio de Ensenada, en Baja California, México, en que se alegaba la invalidez de los permisos de uso de suelo y construcción otorgados a la terminal de gas natural licuado en 2003 y 2004, con fecha 28 de abril de 2014, el Municipio de Ensenada se declaró incompetente para atender, tramitar, continuar con la tramitación y en su momento llegar a resolver el procedimiento iniciado en 2011 por Ramón Eugenio Sánchez Ritchie. Por lo anterior, la autoridad administrativa ha resuelto dejar sin efecto todo lo actuado en el procedimiento administrativo, incluyendo la orden de clausura, ordenando archivar el expediente como asunto total y debidamente concluido. El oficio mencionado aún puede ser recurrido por Ramón Eugenio Sanchez Ritchie.

## 16. Aplicación de IFRS nuevas y revisadas

### 16.1. IFRS nuevas y revisadas emitidas, pero aún no implementadas

La Compañía no ha aplicado las siguientes nuevas y revisadas IFRS, aplicables a los negocios de la Compañía:

IFRS 9	<i>Instrumentos Financieros</i> <sup>2</sup>
Modificaciones a la IFRS 9 e IFRS 7	<i>Fecha Efectiva de IFRS 9 y Revelaciones de Transición</i> <sup>2</sup>
Modificaciones a la IAS 32, <i>Instrumentos financieros: presentación</i>	<i>Revelaciones – Compensación de Activos y Pasivos Financieros</i> <sup>1</sup>
IFRS 15	<i>Ingresos provenientes de contratos con clientes</i> <sup>2</sup>
IFRIC 21	<i>Gravámenes</i> <sup>1</sup>

<sup>1</sup> Efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1o. de enero de 2014.

<sup>2</sup> Efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1o. de enero de 2017.

**Modificaciones a la IAS 19, Beneficio a los empleados** - Las mejoras a la IAS 19 (2011) Beneficios a los empleados, en relación con las contribuciones de los empleados a los planes de beneficios definidos, clarifican los requerimientos relativos a cómo las contribuciones de los empleados o de un tercero que está ligado al servicio, deben atribuirse a los periodos de servicio. Además, permiten un expediente práctico si el monto de las contribuciones es independiente del número de años de servicio, en el que las contribuciones puedan, pero no estén requeridas, de ser reconocidas como una reducción en el costo del servicio en el periodo en el que dicho servicio es prestado. Las mejoras son efectivas para periodos anuales que comiencen en o después del 1o. de julio de 2014.

**Ciclo de mejoras anuales 2010-2012** - El ciclo de mejoras anuales 2010-2012 hace enmiendas a las siguientes normas: la IFRS 2 Pagos basados en acciones, al enmendar las definiciones de condiciones para la consolidación (irrevocabilidad) de las concesiones, de condiciones de mercado e incluir las definiciones de condiciones de desempeño y condiciones de servicio; la IFRS 3 Combinaciones de negocios, las cuales requieren que las consideraciones contingentes que se clasifican como activos o pasivos, se midan a valor razonable a la fecha de reporte; la IFRS 8 Segmentos operativos, requiriendo revelaciones de los juicios hechos por la administración en la aplicación de los criterios de agregación de segmentos operativos, clarificando que las conciliaciones para los activos de los segmentos solamente se requieren si los activos se reportan sobre una base regular; la IFRS 13 Medición del valor razonable, clarifica que la emisión de la IFRS 13 y las enmiendas a la IFRS 9 y la IAS 39 no eliminaron la capacidad para medir ciertas cuentas por cobrar a corto plazo y pasivos sobre una base sin descuento (enmienda a las bases de conclusión únicamente); la IAS 16 Propiedad, planta y equipo y la IAS 38 Activos intangibles, clarificando que el monto bruto de propiedad, planta y equipo se ajusta de una manera consistente con una revaluación del valor en libros; y la IAS 24 Información a revelar sobre partes relacionadas, clarificando cómo los pagos a entidades que proveen de servicios de administración se deben revelar. Estas mejoras son aplicables a periodos anuales que comiencen en o después del 1º. de julio de 2014.

**Ciclo de mejoras anuales 2011-2013** - El ciclo de mejoras anuales 2011-2013 hace enmiendas a las siguientes normas: la IFRS 1 Adopción por primera vez de las IFRS, clarificando cuáles versiones de las IFRS pueden ser utilizadas en la adopción inicial (enmiendas a las bases de conclusión únicamente); la IFRS 3, clarificando que la norma excluye de su alcance la contabilidad para la formación de un acuerdo conjunto en los estados financieros del acuerdo conjunto mismo; la IFRS 13 clarificando el alcance de la excepción del portafolio que se establece en el párrafo 52 de la norma, la cual permite a una entidad medir el valor razonable de un grupo de activos financieros o pasivos financieros sobre la base del precio que se recibiría por vender una posición neta larga o al que se transferiría una posición neta corta, ambas para una exposición al riesgo particular, en una transacción ordenada entre participantes del mercado a la fecha de medición bajo condiciones actuales de mercado; la IAS 40 Propiedades de inversión, clarificando la interrelación de la IFRS 3 y la IAS 40 cuando se clasifica una propiedad como propiedad de inversión o como una propiedad ocupada por el dueño. Estas mejoras son aplicables a periodos anuales que comiencen en o después del 1o. de julio de 2014.

**IFRS 9- Financial Instruments** - IFRS 9, emitido en noviembre de 2009, introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros. La IFRS 9 se modificó en octubre de 2010 para incluir los requisitos para la clasificación y medición de pasivos financieros y para la baja en cuentas.

Los principales requisitos de la IFRS 9 son:

Todos los activos financieros que están dentro del alcance de la IFRS 9 sean medidos posteriormente a costo amortizado o a valor razonable. Específicamente, las inversiones de deuda en un modelo de negocios cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales y que tengan flujos de efectivo contractuales que sean exclusivamente pagos de capital e intereses sobre el capital en circulación generalmente se miden a costo amortizado al final de los periodos contables posteriores. Todas las demás inversiones de deuda y de capital se miden a sus valores razonables al final de los periodos contables posteriores. Adicionalmente, bajo IFRS 9, las compañías pueden hacer la elección irrevocable de presentar los cambios posteriores en el valor razonable de una inversión de capital (que no es mantenida con fines de negociación) en otras partidas de la utilidad integral, con ingresos por dividendos generalmente reconocidos en el resultado del año.

- En cuanto a la medición de los pasivos financieros designados como a valor razonable con cambios en resultados, la IFRS 9 requiere que la cantidad de cambio en el valor razonable del pasivo financiero, que sea atribuible a cambios en el riesgo de crédito de ese pasivo, se presente en otros resultados integrales, a menos que el reconocimiento de los efectos de los cambios en el riesgo de crédito del pasivo en otro resultado integral pueda crear o agrandar una asimetría contable en el resultado del periodo. Los cambios en el valor razonable atribuible al riesgo de crédito de un pasivo financiero no son posteriormente reclasificados en los resultados. Anteriormente, según la IAS 39, la totalidad del importe del cambio en el valor razonable del pasivo financiero designado como valor razonable con cambios en resultados se presenta en la cuenta de resultados.

**IFRS 15, Ingresos provenientes de contratos con clientes** – El 28 de mayo de 2014, el IASB, en conjunto con el Consejo Emisor de Normas Contables de los Estados Unidos de América (FASB, por sus siglas en inglés), respectivamente, emitieron una nueva norma de reconocimiento de ingresos que reemplaza la literatura existente previamente emitida por ambos organismos.

El principio fundamental del nuevo modelo de reconocimiento de ingresos es que una entidad reconocerá ingresos para representar la transferencia de los bienes o servicios prometidos a los clientes en una cantidad que refleja la consideración que la Compañía espera recibir a cambio de dichos productos o servicios.

En la aplicación del nuevo modelo de reconocimiento de ingresos, una entidad deberá:

- a. Identificar el (los) contrato(s) con el cliente.
- b. Identificar las obligaciones de desempeño en contratos multi-elementos en el contrato.
- c. Determinar el precio de transacción.
- d. Distribuir o asignar el precio de la transacción de las obligaciones de desempeño en contratos multi-elementos.
- e. Reconocer los ingresos cuando (o conforme) cada obligación de desempeño es satisfecha.

Esta norma aplica a todos los contratos con clientes, incluyendo aquellos que contemplen la venta de activos no financieros que no sean parte de la producción originada por la actividad ordinaria de la entidad (por ejemplo, propiedades, planta y equipo e intangibles). Quedan fuera del alcance de IFRS 15, los ingresos derivados de los contratos de seguros, arrendamientos e instrumentos financieros (y otros derechos y obligaciones contractuales) además de ciertos acuerdos sobre intercambios no monetarios.

Adicionalmente, la IFRS 15 incluye ciertos requerimientos relacionados con el tratamiento contable de ciertos costos que están relacionados a contratos con clientes, en donde se podrá reconocer un activo por los costos incrementales ocurridos al obtener un contrato, siempre y cuando se anticipe que dichos costos serán recuperados. En otros casos, en donde se incurran costos para dar cumplimiento a un contrato con clientes, una entidad podrá reconocer un activo si se cumplen los siguientes criterios: (i) los costos se relacionan directamente a un contrato; (ii) los costos generan o aumentan los recursos de la entidad que serán utilizados para dar cumplimiento a obligaciones de desempeño en el futuro, y (iii) se espera que dichos costos sean recuperados.

Por otro lado, con el objetivo de apoyar al lector de los estados financieros a entender más claramente la naturaleza, importe, oportunidad y certidumbre de los ingresos derivados de los contratos con clientes, la IFRS 15 requiere que las entidades revelen información cuantitativa y cualitativa sobre:

- a. Ingresos reconocidos de contratos con clientes, incluyendo la disgregación de dichos ingresos por categorías, según se considere relevante;
- b. Saldos pendientes en el estado de posición financiera, incluyendo saldos iniciales y finales en cuentas por cobrar, activos y pasivos por contrato, etc.
- c. Obligaciones de desempeño, incluyendo explicación sobre cuando una entidad típicamente satisface dichas obligaciones así como el importe del precio de la transacción que es asignado a la obligación de desempeño pendiente de ser entregada;
- d. Juicios significativos y cambios en dichos juicios, al aplicar los requerimientos anteriores, y
- e. Los activos reconocidos derivados de los costos para obtener o dar cumplimiento a los contratos con clientes.

Las entidades deberán aplicar IFRS 15 para los periodos de reporte anuales que inicien el o con posterioridad al 1o. de enero de 2017, aunque se permite su adopción anticipada. Una vez adoptada la IFRS 15 dejará sin efecto a las siguientes normas e interpretaciones:

- IAS 11, *Contratos de construcción*,
- IAS 18, *Ingresos por actividades ordinarias*,
- IFRIC 13, *Programas de lealtad de clientes*,
- IFRIC 15, *Acuerdos para la construcción de bienes raíces*,
- IFRIC 18, *Transferencia de activos por parte de los clientes*; y
- SIC 31, *Ingresos – Transacciones de intercambio en especie que involucren servicios de publicidad*.

**Modificaciones a la IAS 16 y la IAS 38, Propiedades, Planta y equipo y activos intangibles** - Las modificaciones a las IAS 16 y IAS 38, emitidas en mayo de 2014, especifican que el uso de métodos basados en ingresos para el cálculo de la depreciación o amortización de un activo, no es apropiado debido a que los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados en el mismo activo. Estas modificaciones son efectivas de manera prospectiva para periodos que inician a partir del 1o. de enero de 2016, aunque se permite su adopción anticipada.

**Modificaciones a la IAS 27, Estados Financieros Separados** - Las modificaciones a la IAS 27, Estados financieros separados, se emitieron en agosto de 2014 y aplican a periodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2016, con aplicación anticipada permitida. La norma restablece el método de participación (como se describe en la IAS 28, Inversiones en asociadas y negocios conjuntos) como una opción para contabilizar a las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en estados financieros separados de la entidad. La modificación continúa permitiendo la contabilización de estas inversiones en estados financieros separados a costo o de acuerdo a la IFRS 9, Instrumentos financieros (o IAS 39, Instrumentos financieros: reconocimiento y medición, para entidades que aún no han adoptado la IFRS 9). La opción de contabilidad elegida debe ser aplicada por categoría de inversión. Finalmente, las modificaciones se aplicarán de forma retroactiva de acuerdo con la IAS 8, Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores.

**Modificaciones a la IFRS 11, Negocios conjuntos** - Las modificaciones a la IFRS 11, emitidas en mayo de 2014, requieren a un adquirente de una participación en una operación conjunta cuya actividad constituye un negocio, como se define en la IFRS 3 Combinaciones de negocios, aplicar todos los principios contables de las combinaciones de negocios que se definen en la IFRS 3 y en otras normas, excepto por aquellos que entren en conflicto con la guía de IFRS 11. Además, requieren revelar la información aplicable a combinaciones de negocios. Las modificaciones aplican tanto a la adquisición inicial como a la adquisición de una participación adicional en una operación conjunta.

Dichas modificaciones son efectivas de manera prospectiva para periodos que inician a partir del 1o. de enero de 2016, aunque se permite su adopción anticipada. Los montos reconocidos para adquisiciones de intereses en operaciones conjuntas ocurridas en periodos anteriores, no son sujetos de ajustes.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, la gestión de la Compañía está en proceso de determinar los efectos de estas normas e interpretaciones nuevas o de modificarlos en sus estados financieros consolidados.

## **17. Eventos después del periodo de reporte**

- a. **Inicio de operaciones del Proyecto Sonora** - El 30 de septiembre de 2014, la construcción del proyecto Sonora para el segmento conocido como "Sasabe - Puerto Libertad" fue sustancialmente terminado, cumpliendo con los requisitos contractuales y la obtención de la certificación de la Comisión Federal de Electricidad ("CFE"), indicando que Gasoducto de Aguaprieta, S. de R. L. de C. V., subsidiaria de la Compañía, ha completado las etapas de construcción y terminación de los trabajos necesarios para el comienzo de las pruebas con gas natural en el tramo mencionado anteriormente; dicho tramo tiene una longitud aproximada de 220 kilómetros. El segmento "Sasabe - Puerto Libertad" inició sus operaciones el 1o. de octubre de 2014.

## **18. Aprobación de los Estados Financieros**

Los estados financieros consolidados intermedios condensados fueron aprobados por Arturo Infanzón Favela, Ejecutivo de Operaciones y Vicepresidente de Finanzas, autorizados para su emisión el 21 de octubre de 2014.

## **19. Domicilios registrados**

- Paseo de la Reforma No. 342 Piso 24  
Torre New York Life  
Col. Juárez, C.P. 06600  
México, D. F.
- Carretera Escénica Tijuana – Ensenada Km. 81.2  
Col. El Sauzal, C. P. 22760  
Ensenada, B.C.
- Carretera Mexicali Tijuana Km. 14.5  
Col. Sonora, C. P. 212110  
Mexicali, B.C.
- Avenida Tecnológico No. 4505  
Col. Granjas, C. P. 31160  
Chihuahua, Chih.
- Boulevard Francisco Eusebio Kino No. 309  
Piso 10, Col. Country Club  
Hermosillo, Sonora