

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

Estados financieros consolidados
intermedios condensados por los
periodos de seis y tres meses que
terminaron el 30 de junio 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 junio de 2014	31 de diciembre de 2013
Activos circulantes:			
Efectivo y equivalentes de efectivo		\$ 51,117	\$ 103,880
Inversiones en valores a corto plazo		129,026	207,027
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar – Neto		84,971	64,035
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	3	25,254	24,860
Impuestos a la utilidad por recuperar		18,077	15,931
Inventario de gas natural		6,073	3,836
Instrumentos financieros derivados		8,157	9,188
Impuesto al Valor Agregado por recuperar		62,174	43,914
Activos disponibles para la venta	5	152,099	-
Otros activos		<u>26,859</u>	<u>25,457</u>
Total de activos circulantes		<u>563,807</u>	<u>498,128</u>
Activos no circulantes:			
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	3	101	331
Arrendamientos financieros por cobrar		14,664	14,700
Impuestos a la utilidad diferidos		95,147	106,227
Inversiones en negocio conjunto	4	376,440	366,288
Crédito mercantil		25,654	25,654
Propiedad, planta y equipo – Neto		2,279,886	2,213,837
Bonos de carbono	7	18,030	11,584
Otros activos		<u>4,035</u>	<u>5,159</u>
Total de activos no circulantes		<u>2,813,957</u>	<u>2,743,780</u>
Total de activos		<u>\$ 3,377,764</u>	<u>\$ 3,241,908</u>

Pasivos y capital contable

	Notas	(No auditado) 30 de junio de 2014	31 de diciembre de 2013
Pasivos circulantes:			
Cuentas por pagar		\$ 68,908	\$ 49,459
Cuentas por pagar a partes relacionadas	3	20,544	3,655
Impuestos a la utilidad por pagar		6,479	90,130
Instrumentos financieros derivados		8,494	10,705
Otros pasivos financieros		13,104	12,853
Provisiones		1,782	1,945
Otros impuestos por pagar		10,967	7,815
Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta	5	90,508	-
Otros pasivos		<u>23,804</u>	<u>16,527</u>
Total de pasivos circulantes		<u>244,590</u>	<u>193,089</u>
Pasivos a largo plazo:			
Deuda a largo plazo – Neto	8	396,171	394,656
Cuentas por pagar a partes relacionadas	3	39,291	38,893
Impuestos a la utilidad diferidos		202,891	205,385
Bonos de carbono	7	19,547	11,151
Provisiones		27,091	26,430
Instrumentos financieros derivados		45,225	53,208
Beneficios a los empleados		<u>2,881</u>	<u>2,684</u>
Total de pasivos a largo plazo		<u>733,097</u>	<u>732,407</u>
Total de pasivos		<u>977,687</u>	<u>925,496</u>
Capital contable:			
Capital social		762,949	762,949
Aportación adicional de capital		973,953	973,953
Otras partidas de utilidad integral		(24,839)	(24,273)
Utilidades retenidas		<u>688,014</u>	<u>603,783</u>
Total de capital contable participación controladora		<u>2,400,077</u>	<u>2,316,412</u>
Total de pasivos y capital contable		<u>\$ 3,377,764</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 y pérdidas intermedios condensados
(En miles de dólares estadounidenses, excepto por los montos de acciones)

	Notas	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de (No auditados)	
		2014	2013	2014	2013
Ingresos	11	\$ 387,201	\$ 332,251	\$ 185,852	\$ 164,224
Costo de ingresos		(212,460)	(164,809)	(103,139)	(80,739)
Gastos de administración y otros		(47,340)	(47,118)	(24,200)	(26,884)
Depreciación y amortización		(29,887)	(30,210)	(14,909)	(14,928)
Ingresos por interés		325	767	159	460
Ingresos (costos) financieros		3,004	(5,168)	1,574	(2,496)
Otras (pérdidas) ganancias		<u>(3,761)</u>	<u>5,723</u>	<u>(1,910)</u>	<u>5,546</u>
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocio conjunto		97,082	91,436	43,427	45,183
Gasto por impuestos a la utilidad	10	(26,735)	(29,400)	(13,641)	(35,544)
Participación en las utilidades de negocio conjunto, neto de impuestos a la utilidad	4	<u>13,884</u>	<u>18,023</u>	<u>7,723</u>	<u>9,760</u>
Utilidad del periodo	11	<u>\$ 84,231</u>	<u>\$ 80,059</u>	<u>\$ 37,509</u>	<u>\$ 19,399</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	12	\$ 0.07	\$ 0.07	\$ 0.03	\$ 0.02
--------------------------------------	----	---------	---------	---------	---------

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 tres meses terminado el 30 de junio de (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de (No auditados)	
	2014	2013	2014	2013
Utilidad del periodo	\$ 84,231	\$ 80,059	\$ 37,509	\$ 19,399
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	10,591	(12,533)	9,197	17,644
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la ganancia (pérdida) en valuación de instrumentos financieros de cobertura	(3,177)	3,760	(2,759)	(5,293)
(Pérdida) en valuación de instrumentos de cobertura del negocio conjunto	(5,332)	-	(1,411)	-
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la (pérdida) en valuación de instrumentos de cobertura del negocio conjunto	1,600	-	424	-
(Pérdida) en valuación de instrumentos de cobertura para los pasivos relacionados a los activos disponibles para la venta	(7,370)	-	(7,370)	-
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la (pérdida) en valuación de instrumentos de cobertura de los pasivos relacionados con los activos disponibles para la venta	2,211	-	2,211	-
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	<u>911</u>	<u>(681)</u>	<u>757</u>	<u>(11,981)</u>
Total de partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a ganancias y pérdidas	<u>(566)</u>	<u>(9,454)</u>	<u>1,049</u>	<u>370</u>
Otras partidas de (pérdida) ganancia del periodo	<u>(566)</u>	<u>(9,454)</u>	<u>1,049</u>	<u>370</u>
Total de utilidad integral del periodo	<u>\$ 83,665</u>	<u>\$ 70,605</u>	<u>\$ 38,558</u>	<u>\$ 19,769</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	-	-	-	80,059	80,059
Pérdida en valuación en instrumentos financieros de cobertura – Neto	-	-	(8,773)	-	(8,773)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	-	-	(681)	-	(681)
Total de utilidad integral del periodo	-	-	(9,454)	80,059	70,605
Emisión de acciones ordinarias a través de oferta pública inicial – Neto	144,197	437,376	-	-	581,573
Pago de dividendos	-	-	-	(39,000)	(39,000)
Saldo al 30 de junio de 2013	<u>\$ 762,949</u>	<u>\$ 973,953</u>	<u>\$ (19,058)</u>	<u>\$ 658,452</u>	<u>\$ 2,376,296</u>
Saldos al 1o. de enero de 2014	\$ 762,949	\$ 973,953	\$ (24,273)	\$ 603,783	\$ 2,316,412
Utilidad del periodo	-	-	-	84,231	84,231
Ganancia en valuación de instrumentos de cobertura – Neto	-	-	7,414	-	7,414
Pérdida en valuación de instrumentos de cobertura del negocio conjunto – Neto	-	-	(3,732)	-	(3,732)
Perdida en valuación de instrumentos de cobertura s pasivos relacionados a los activos disponibles para la venta – Neto	-	-	(5,159)	-	(5,159)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	-	-	911	-	911
Total de utilidad integral del periodo	-	-	(566)	84,231	83,665
Saldo al 30 de junio de 2014 (No auditado)	<u>\$ 762,949</u>	<u>\$ 973,953</u>	<u>\$ (24,839)</u>	<u>\$ 688,014</u>	<u>\$ 2,400,077</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 seis meses terminado el 30 de junio de (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de (No auditados)	
	2014	2013	2014	2013
Flujos de efectivo provenientes de actividades de operación				
Utilidad del periodo	\$ 84,231	\$ 80,059	\$ 37,509	\$ 19,399
Ajustes por:				
Gasto por impuestos a la utilidad	26,735	29,400	13,641	35,544
Participación en las utilidades de negocio conjunto, neto de impuestos a la utilidad	(13,884)	(18,023)	(7,723)	(9,760)
Costos financieros	(3,004)	5,168	(1,574)	2,496
Ingresos por interés	(325)	(767)	(159)	(460)
Pérdida en venta de propiedad, planta y equipo	660	1,023	70	915
Pérdida por deterioro reconocida en cuentas por cobrar	4	(6)	(4)	(14)
Depreciación y amortización de activos no circulantes	29,887	30,210	14,909	14,928
Pérdida cambiaria, neta	1,713	1,859	2,009	1,386
Pérdida (ganancia) por valuación de instrumentos financieros derivados	4,593	(13,518)	3,455	(9,782)
	<u>130,610</u>	<u>115,405</u>	<u>62,133</u>	<u>54,652</u>
Movimientos en el capital de trabajo:				
(Aumento) disminución en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	(21,319)	11,259	21,638	(14,061)
(Aumento) disminución en inventarios	(2,237)	2,897	(1,840)	1,778
(Aumento) en otros activos	(27,340)	(35,951)	(2,260)	(8,509)
Aumento (disminución) en cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	46,521	28,049	19,732	(18,936)
(Disminución) aumento en provisiones	(27,834)	(18,688)	(26,682)	12,279
Aumento en otros pasivos	<u>11,310</u>	<u>12,150</u>	<u>(358)</u>	<u>55</u>
Efectivo generado de operación	109,711	115,121	72,363	27,258

(Continúa)

	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de (No auditados)	
	2014	2013	2014	2013
Impuestos a la utilidad pagados	<u>(115,660)</u>	<u>(47,449)</u>	<u>(93,863)</u>	<u>(36,753)</u>
Efectivo neto generado en actividades de operación	<u>(5,949)</u>	<u>67,672</u>	<u>(21,500)</u>	<u>(9,495)</u>
Flujos de efectivo de actividades de inversión:				
Adquisiciones de propiedad, planta y equipo	(189,777)	(164,937)	(114,430)	(102,450)
Inversiones en valores a corto plazo	<u>78,001</u>	<u>(525,616)</u>	<u>61,639</u>	<u>24,386</u>
Efectivo (usado) en actividades de inversión	<u>(111,776)</u>	<u>(690,553)</u>	<u>(52,791)</u>	<u>(78,064)</u>
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento				
Intereses pagados	(7,650)	(2,567)	(633)	(731)
Emisión de acciones ordinarias a través de oferta pública inicial	-	598,812	-	-
Costos de emisión de acciones ordinarias	-	(24,627)	-	-
Ingresos procedentes de préstamos de partes relacionadas	-	12,100	-	100
Préstamos otorgados a partes relacionadas	-	(138)	-	(138)
Cobros de préstamos otorgados a partes relacionadas	355	-	124	-
Pagos de préstamos a partes relacionadas	(543)	(388,389)	(423)	(69)
Ingresos por emisión de deuda a largo plazo	82,432	408,279	82,432	-
Costos de emisión de deuda a largo plazo	(9,684)	(3,168)	(9,684)	110
Dividendos pagados	<u>-</u>	<u>(39,000)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Efectivo neto (utilizado) generado en actividades de financiamiento	<u>64,910</u>	<u>561,302</u>	<u>71,816</u>	<u>(728)</u>
(Disminución) neto en efectivo y equivalentes de efectivo	<u>(52,815)</u>	<u>(61,579)</u>	<u>(2,475)</u>	<u>(88,287)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	103,880	85,073	56,248	117,971
Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera	<u>52</u>	<u>1,931</u>	<u>(2,656)</u>	<u>(4,259)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	<u>\$ 51,117</u>	<u>\$ 25,425</u>	<u>\$ 51,117</u>	<u>\$ 25,425</u>

(Concluye)

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

Notas a los estados financieros consolidados intermedios condensados

Por los periodos de seis y tres meses que terminaron el 30 de junio 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 (“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 18.

La Compañía opera en el sector energético. La Compañía está organizada en dos segmentos operativos, Gas y Electricidad, sobre los cuales informa. Las operaciones identificadas como Corporativo son de la IEnova como entidad controladora (ver Nota 11).

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 experimenta variaciones estacionales. En el Segmento de Gas, la demanda del servicio de distribución de gas natural es mayor en época de clima frío. En 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 Energía Sierra Juárez –

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 de compraventa con un tercero independiente respecto al 50% de dicho proyecto.

b. Firma de acuerdo para la venta del 50% de la primera fase 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 está sujeta a las aprobaciones correspondientes de las autoridades regulatorias en México y en los Estados Unidos de América. Ver Nota 5.

c. Firma de contrato de financiamiento para la primera fase 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 8a para más detalles.

d. Contrato de financiamiento de IVA del proyecto ESJ –

El 12 de junio de 2014, ESJ celebró un contrato de cuenta corriente con Banco Santander, (México), S. A., (“Santander”) por un monto de hasta \$455 millones de pesos para financiar el Impuesto al Valor Agregado (“IVA”), del proyecto ESJ. Ver Nota 8b para más detalle.

1.2.3 Otros financiamientos –

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 8c.

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

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)		(No auditados)	
	Por el periodo de seis meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/06/14	30/06/13	30/06/14	30/06/13
Sempra Generation ("SGEN")	\$ 97,897	\$ 76,037	\$ 42,069	\$ 33,119
Sempra LNG International, LLC ("SLNGI")	44,941	36,900	22,612	14,583
Sempra International, LLC ("Sempra International")	889	-	439	-
Southern California Gas Company ("SoCalGas")	26	54	26	-
Sempra Global	-	432	-	1
Sempra Pipelines and Storage	-	443	-	443
	Costo de ingresos y gastos de administración y otros gastos			
	(No auditados)		(No auditados)	
	Por el periodo de seis meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	06/30/14	06/30/13	06/30/14	06/30/13
SLNGI	\$ 155,492	\$ 101,345	\$ 78,070	\$ 44,912
SGEN	14,527	9,367	6,671	5,474
Sempra International	3,834	1,563	1,939	908
Sempra U. S. Gas & Power ("Sempra U. S. G&P")	3,609	3,427	1,813	1,716
SoCalGas	619	-	300	-
Sempra Services Company, S. de R. L. de C. V. ("Sempra Servicios Company")	528	1,027	228	537
Sempra Servicios México, S. de R. L. de C. V. ("Sempra Servicios México")	354	346	193	148
Sempra Midstream, Inc.	224	278	112	139
Sempra Global	-	71	-	2
Sempra Pipelines and Storage	-	1,563	-	908
Sempra LNG	-	585	-	-

	Costos financieros			
	(No auditados)		(No auditados)	
	Por el periodo de seis meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/06/14	30/06/13	30/06/14	30/06/13
Sempra Oil Trading Suisse (“SOT Suisse”)	\$ 732	\$ 491	\$ 373	\$ -
SGEN	5	20	3	20
Inversiones Sempra Limitada (antes Sempra Chile, S. A.)	-	903	-	-
Sempra Energy International Holdings, N. V.	-	350	-	-
Sempra Global	-	7	-	-
Sempra Services Company	-	143	-	142

	Ingresos por intereses			
	(No auditados)		(No auditados)	
	Por el periodo de seis meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/06/14	30/06/13	30/06/14	30/06/13
Sempra Services Company	\$ 4	-	\$ 3	-
Sempra Servicios México	1	3	1	1

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

	Saldo por cobrar a partes relacionadas	
	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	30/06/14	31/12/13
SGEN	\$ 25,254	\$ 24,741
Sempra Global	<u>-</u>	<u>119</u>
	<u>\$ 25,254</u>	<u>\$ 24,860</u>

	Saldo por pagar a partes relacionadas	
	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	30/06/14	31/12/13
SLNGI	\$ 20,041	\$ 3,031
Sempra International	223	-
SoCalGas	97	106
Sempra Services Company	96	291
Sempra Servicios México	87	181
Sempra Midstream	<u>-</u>	<u>46</u>
	<u>\$ 20,544</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 por cobrar y por pagar no se encuentran garantizados y serán liquidados en efectivo. No hay garantías dadas o recibidas. Ningún gasto ha sido reconocido en el resultado del ejercicio o en los resultados anteriores por cuentas de cobro dudoso de los montos registrados con partes relacionadas.

Dentro de las transacciones comerciales existen gastos por servicios administrativos de afiliadas por \$4,716 y \$3,503 por los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2014 y 2013 (no auditados), respectivamente, y \$2,360 y \$1,566 por los periodos de tres meses terminados el 30 de junio 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)	
	30/06/14	31/12/13
Sempra Services Company	\$ 101	100
Sempra Servicios México	-	\$ 231
	<u>\$ 101</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)	
	30/06/14	31/12/13
SOT Suisse	\$ 39,189	\$ 38,460
SGEN	<u>102</u>	<u>433</u>
	<u>\$ 39,291</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 \$5,697 y \$2,759, por los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2014 y 2013 (no auditados), respectivamente, y \$593 y \$766, por los periodos de tres meses terminados el 30 de junio de 2014 y 2013 (no auditados), respectivamente.

4. **Inversiones en negocios conjuntos**

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 junio 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 Etano.

Al 30 de junio 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)	
	30/06/14	31/12/13
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 300,990	\$ 98,869
Inversiones en valores a corto plazo	54,965	12,805
Cuenta por cobrar a PGPB	16,963	-
Otros activos circulantes	<u>63,957</u>	<u>47,713</u>
Activos circulantes	<u>436,875</u>	<u>159,387</u>
Propiedad, planta y equipo	720,783	508,023
Otros activos no circulantes	504	-
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>550</u>	<u>476</u>
Activos no circulantes	<u>721,837</u>	<u>508,499</u>
Total activos	\$ <u>1,158,712</u>	\$ <u>667,886</u>
Pasivos circulantes	\$ 29,755	\$ 16,345
Pasivos no circulantes	<u>505,965</u>	<u>48,853</u>
Total pasivos	<u>535,720</u>	<u>65,198</u>
Total capital contable	\$ <u>622,992</u>	\$ <u>602,688</u>
Participación en el capital contable	\$ 311,497	\$ 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>\$ 376,440</u>	<u>\$ 366,288</u>

	Por el periodo de seis meses terminado el (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el (No auditados)	
	30/06/14	30/06/13	30/06/14	30/06/13
	Ingresos	\$ 72,869	\$ 75,858	\$ 38,599
Costos y gastos	(26,781)	(23,813)	(13,928)	(12,048)
(Gastos) por interés, neto	(8,978)	(862)	(4,981)	(1,911)
(Gasto) por impuestos a la utilidad	<u>(9,343)</u>	<u>(15,138)</u>	<u>(4,245)</u>	<u>(4,598)</u>
Utilidad neta e integral	<u>\$ 27,767</u>	<u>\$ 36,045</u>	<u>\$ 15,445</u>	<u>\$ 19,520</u>
Participación en las utilidades de negocio conjunto	<u>\$ 13,884</u>	<u>\$ 18,023</u>	<u>\$ 7,723</u>	<u>\$ 9,760</u>

- (a) Asimismo, 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 y reexpresado celebrado entre Ductos Energéticos del Norte, S. de RL de CV (“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 la aportación de inversión ordinaria para capitalizar TAG Norte Holding, S. de R. L. de C. V. (“TAG Holding”) como sigue:

PGPB	\$ 39,183
IEnova Gasoductos Holding, S. de R.L. de C.V. (antes Sempra Gasoductos Holding, S. de R. L. de C. V., Compañía subsidiaria)	39,183

Conforme a los términos de la asamblea y al contrato, la aportación de la inversión ordinaria debe realizarse en julio de 2014.

Además, por medio de los documentos antes mencionados IEnova Gasoductos Holding, S. de R. L. de C. V. se compromete a llevar acabo las aportaciones ordinarias y extraordinarias adicionales de hasta aproximadamente \$670 millones para el desarrollo del proyecto de Los Ramones Norte con una opción para aumentar las mismas en determinadas circunstancias.

5. Activos disponibles para la venta

El segmento de Electricidad de la Compañía está desarrollando el proyecto de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez (“Proyecto ESJ”), a través de su subsidiaria ESJ. Al concluirse, el proyecto ESJ tendrá una capacidad instalada de hasta 1,200 megawatts (“MW”). El proyecto ESJ se encuentra en la cadena montañosa de Sierra de Juárez en Baja California, México.

Al 30 de junio de 2014 (no auditado), el saldo de los activos disponibles para la venta incluye a los activos y pasivos de la etapa inicial del proyecto ESJ que se encuentra en etapa de construcción. El proyecto ESJ consta de 47 aerogeneradores que se instalarán en una zona muy cercana a la frontera de México con Estados Unidos, en California, en la zona conocida como La Rumorosa, México. El proyecto ESJ se interconectará a la subestación East County, localizada aproximadamente 112 kilómetros al este de San Diego, California, a través de una nueva interconexión de generación transfronteriza. La subestación East County también está en etapa de construcción, San Diego Gas & Electric Company (“SDG&E”), una parte relacionada en Estados Unidos) será la propietaria y encargada de su operación.

La Comisión de Servicios Públicos de California (California Public Utilities Commission) aprobó la construcción de la subestación East County el 21 de junio de 2012; SDG&E comenzó su construcción en mayo de 2013. La fecha estimada de inicio de operaciones de la subestación East County es noviembre de 2014. La totalidad de la electricidad generada desde la etapa inicial se venderá a Energía Sierra Juárez U. S., LLC (“ESJ US”, parte relacionada en Estados Unidos), la cual ha firmado con SDG&E un contrato de compraventa de electricidad con vigencia de 20 años. La Compañía estima que las etapas futuras del Proyecto también podrían conectar directamente con la red de transmisión de energía eléctrica de México.

Como se menciona en la Nota 1.2.2., la Compañía aprobó la celebración de un acuerdo de compraventa con un tercero independiente para el 50%. Conforme a la IFRS 5, *Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas*, se cumplen las condiciones para clasificar los activos y pasivos del proyecto ESJ como disponibles para la venta en el estado de posición financiera al 30 de junio de 2014.

6. Propiedad, planta y equipo – Neto

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

Proyecto gasoducto Sonora	\$	478,285
Proyecto Energía Sierra Juárez (energía eólica)		8,444
Otros		<u>4,751</u>
	\$	<u>491,480</u>

- (a) La construcción en proceso de la etapa inicial del proyecto de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez fue clasificada como activo disponible para la venta (ver Nota 5); el saldo remanente de construcción en proceso se incluye en esta línea.
- (b) **Costos de préstamos.** Durante el periodo de seis y tres meses terminado el 30 de junio de 2014 (no auditado), la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por \$12,280 y \$6,240. El uso promedio ponderado para determinar el importe de los costos por intereses susceptibles de capitalización fue de 5.63% por el periodo de seis meses y tres meses al 30 de junio de 2014.

7. Bonos de carbono

Al 30 de junio de 2014 (no auditado), el saldo de obligaciones por bonos de carbono en los estados de situación financiera consolidados intermedios condensados es \$24,340, el cual se muestra en el pasivo a largo plazo por un monto de \$19,547 y \$4,793 en el pasivo a corto plazo (incluidos en el saldo de Otros pasivos circulantes); la variación del periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2014 (no auditado) fue reconocida con cargo a Costo de ingresos por \$8,447 y 3,744, respectivamente. Asimismo, al 30 de junio de 2014 (no auditado), la Compañía tiene \$22,823 en activos relacionados con adquisiciones de dichos bonos para cubrir su obligación descrita en el párrafo anterior (\$18,030 como activos no circulantes y \$4,793 como activos circulantes, incluidas en el saldo de Otros activos circulantes).

8. Deuda a largo plazo – Neto

	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	30/06/14	31/12/13
CEBURES a tasa fija	\$ 299,257	\$ 298,245
CEBURES a tasa variable	99,752	99,415
Contrato de financiamiento para proyecto ESJ (a)	81,908	-
Banco Santander (Mexico), S. A. (b)	<u>524</u>	<u>-</u>
	481,441	397,660
Costos de emisión de deuda y financiamiento	(12,521)	(3,004)
Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta	<u>(72,749)</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 396,171</u>	<u>\$ 394,656</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:

Años	Margen aplicable a Prime Rate	Margen aplicable a Libor
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%

El 12 de junio de 2014, la Compañía realizó una disposición de 81.9 millones y se integra como sigue:

	Total de línea de crédito	Primera disposición	Línea de crédito pendiente de disposición
Mizuho Bank. Ltd.	\$ 49,270	\$ 16,776	\$ 32,494
Nacional Financiera, S.N.C.	40,112	13,657	26,455
Norddeutsche Landesbank Girozentrale	55,154	18,779	36,375
North American Development Bank	40,112	13,657	26,455
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	<u>55,154</u>	<u>19,039</u>	<u>36,115</u>
	<u>\$ 239,802</u>	<u>\$ 81,908</u>	<u>\$ 157,894</u>

El contrato de financiamiento establece ciertas obligaciones de hacer y no hacer, entre las que destacan: limitaciones de cambios en las actividades de negocio, ventas, gravámenes o enajenaciones de los activos del proyecto ESJ dados en garantía, entre otros. Al 30 de junio de 2014, todas las obligaciones de hacer y no hacer se han cumplido.

Primera disposición de la línea de crédito	\$ 81,908
Costos de financiamiento	<u>(9,684)</u>
Recursos netos obtenidos del contrato de financiamiento incluidos dentro de los pasivos relacionados con activos disponibles para la venta	72,224
Porción a corto plazo	<u>(3,175)</u>
Deuda a largo plazo (i)	<u>\$ 69,049</u>

- (i) Los activos y pasivos del proyecto ESJ se presentan dentro del rubro de activos disponibles para la venta en el estado de situación financiera al 30 de junio de 2014.

Los pagos mínimos futuros de la deuda a largo plazo son los siguientes:

Año	Monto
2015	\$ 3,175
2016	3,649
2017	3,661
2018	3,811
2019	3,835
2020 y en adelante	<u>63,777</u>
	<u>\$ 81,908</u>

Swaps de tasas de interés. El 12 de junio de 2014, con el objeto de cubrir el riesgo de cambios de las tasas de interés, la Compañía celebró tres contratos swap de tasa de interés, con Mizuho, SMBC y NORD/LB; 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.

Contraparte	Fecha de la operación	Fecha efectiva	Fecha de vigencia	Importe Nocial	Tasa de referencia	Duración
Mizuho	12/6/2014	06/30/2015	06/30/2033	71,940	Fixed Rate: (3.50%) Float: 6-month -LIBOR	18 años
SMBC	12/6/2014	06/30/2015	06/30/2033	71,940	Fixed Rate: (3.50%) Float: 6-month -LIBOR	18 años
NORD/LB	12/6/2014	06/30/2015	6/30/2033	71,940	Fixed Rate: (3.50%) Float: 6-month -LIBOR	18 años

Estos contratos han sido designados como instrumentos de cobertura de flujo de efectivo.

- (b) **Contrato de financiamiento de IVA del proyecto ESJ.** El 12 de junio de 2014, la Compañía 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 (“TIIE”) 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 junio, 2014, la Compañía ha hecho una disposición de \$524 de esta línea de crédito.
- (c) **Contrato de crédito en cuenta corriente.** El 19 de junio de 2014, la Compañía firmó un contrato de crédito en cuenta corriente con Santander por la cantidad de hasta \$ 200 millones de dólares; por cada disposición de la línea de crédito, se devengarán intereses a la tasa LIBOR a 3 meses más 105 puntos base exigibles en forma trimestral, en un plazo de 3 años. La línea de crédito en virtud de este contrato será utilizado para financiar el capital de trabajo de la Compañía y para propósitos corporativos generales. Al 30 de junio de 2014, la Compañía no ha recurrido a esta línea de crédito.

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.

		Pesos mexicanos	
	30/06/2014	31/12/13	22/07/2014
Un dólar estadounidense	13.0323	13.0765	12.9751

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)			
	30/06/14		31/12/13	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Activos financieros				
<i>Arrendamiento financiero por cobrar</i>				
	\$ 14,664	\$ 47,170	\$ 14,700	\$ 52,270
Pasivos financieros				
<i>- Deuda a largo plazo (cotizados en bolsa de valores)</i>				
	396,171	384,904	394,656	374,899
<i>- Préstamos de partes relacionadas (no cotizados en bolsa de valores)</i>				
	\$ 39,291	37,657	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 valuar 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 junio 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)	
	30/06/14	31/12/13
<i>Activos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
Inversiones en valores a corto plazo (Nivel 1)	\$ 129,026	\$ 207,027
Activos financieros derivados (Nivel 2)	\$ 8,157	\$ 9,188
<i>Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
Pasivos financieros derivados (Nivel 2)	\$ 53,719	\$ 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 seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2014 y 2013 (no auditados) se concilian con la utilidad antes de impuestos a la utilidad como sigue:

	Por el periodo de seis meses terminado el (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el (No auditados)	
	30/06/14	30/06/13	30/06/14	30/06/13
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	\$ <u>97,082</u>	\$ <u>91,436</u>	\$ <u>43,427</u>	\$ <u>45,183</u>
Impuestos a la utilidad calculados a la tasa legal (30%)	(29,125)	(27,431)	(13,028)	(13,555)
No deducibles	(2,257)	-	(1,139)	-
Efectos de fluctuación cambiaria	(152)	(7,506)	53	(5,189)
Efecto de pérdidas fiscales no reconocidas como impuesto a la utilidad diferido activo	(205)	2,500	(58)	2,500
Efectos de ajuste por inflación	(549)	34	(94)	503
Efecto de tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo	<u>5,553</u>	<u>3,003</u>	<u>625</u>	<u>(19,803)</u>
Gasto por impuestos a la utilidad reconocidos en los estados consolidados de pérdidas y ganancias intermedios condensados	<u>\$ (26,735)</u>	<u>\$ (29,400)</u>	<u>\$ (13,641)</u>	<u>\$ (35,544)</u>

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

- 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 ISR en México considera los efectos de la inflación sobre dichas bases fiscales.
- 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.
- La Ley de ISR reconoce los efectos de la inflación sobre ciertos activos y pasivos monetarios, sin un reconocimiento equivalente para propósitos de reporte de información financiera.
- El reconocimiento de un activo por impuestos a la utilidad diferidos, relativo a pérdidas fiscales no utilizadas, no reconocidas previamente.
- El efecto de gastos no deducibles.

11. Información por segmentos

11.1. 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 bajo IFRS 8, *Segmentos operativos*, 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.

11.2. 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 seis meses terminado el (No auditado)		Por el periodo de seis meses terminado el (No auditado)	
	30/06/14	30/06/13	30/06/14	30/06/13
Gas:				
Ventas a clientes	\$ 243,448	\$ 218,385	\$ 120,706	\$ 116,078
Ingresos con partes relacionadas	44,967	36,954	22,638	14,583
Ventas entre segmentos	150,337	63,234	68,670	59,556
Electricidad:				
Ventas a clientes partes relacionadas	97,897	76,037	42,069	33,119
Ventas entre segmentos	30,312	2,944	13,502	1,397
Corporativo:				
Asignación de servicios profesionales con partes relacionadas	889	875	439	444
Servicios profesionales entre segmentos	<u>13,818</u>	<u>6,058</u>	<u>6,229</u>	<u>3,974</u>
	581,668	404,487	274,253	229,151
Ajustes y eliminaciones entre segmentos	<u>(194,467)</u>	<u>(72,236)</u>	<u>(88,401)</u>	<u>(64,927)</u>
Total ingresos por segmentos	<u>\$ 387,201</u>	<u>\$ 332,251</u>	<u>\$ 185,852</u>	<u>\$ 164,224</u>
	Utilidad (pérdida) por segmentos			
	Por el periodo de seis meses terminado el (No auditado)		Por el periodo de tres meses terminado el (No auditado)	
	30/06/14	30/06/13	30/06/14	30/06/13
Gas	\$ 100,394	\$ 98,292	\$ 47,686	\$ 28,585
Electricidad	2,975	(1,856)	313	(3,943)
Corporativo	<u>(19,138)</u>	<u>(16,377)</u>	<u>(10,490)</u>	<u>(5,243)</u>
Total utilidad por segmentos	<u>\$ 84,231</u>	<u>\$ 80,059</u>	<u>\$ 37,509</u>	<u>\$ 19,399</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.

11.3. Activos y pasivos por segmentos

	Periodo / año terminado el	
	30/06/14 (No auditado)	31/12/13
Activos por segmentos:		
Gas	\$ 2,643,749	\$ 2,413,965
Electricidad	528,474	433,894
Corporativo	<u>205,541</u>	<u>394,049</u>
Total activos consolidados	<u>\$ 3,377,764</u>	<u>\$ 3,241,908</u>
Pasivos por segmentos:		
Gas	\$ 335,725	\$ 272,298
Electricidad (a)	159,777	64,794
Corporativo	<u>482,185</u>	<u>588,404</u>
Total pasivos consolidados	<u>\$ 977,687</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.
- (a) Los activos y pasivos del proyecto ESJ se presentan dentro del rubro de activos disponibles para la venta en el estado de situación financiera al 30 de junio de 2014.

11.4. Otra información de segmentos

	Propiedad, planta y equipo		Depreciación acumulada	
	Periodo / año terminado el		Periodo / año terminado el	
	30/06/14 (No auditado)	31/12/13	30/06/14 (No auditado)	31/12/13
Gas	\$2,053,740	\$2,138,129	\$ (62,459)	\$ (287,407)
Electricidad (a)	299,717	504,595	(20,889)	(150,791)
Corporativo	<u>12,525</u>	<u>13,156</u>	<u>(2,748)</u>	<u>(3,845)</u>
	<u>\$2,365,982</u>	<u>\$2,655,880</u>	<u>\$ (86,096)</u>	<u>\$ (442,043)</u>

- (a) En el segmento electricidad, se incluyen los saldos de propiedad, planta y equipo, y depreciación acumulada del proyecto ESJ, que se presentan dentro del rubro de activos disponibles para la venta en el estado de situación financiera, por un total de \$131,097 al 30 de Junio de 2014.

11.5. 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 seis meses terminado el (No auditado)		Por el periodo de tres meses terminado el (No auditado)	
	30/06/14	30/06/13	30/06/14	30/06/13
Generación de energía eléctrica	\$ 97,897	\$ 76,037	\$ 42,069	\$ 33,119
Venta de gas natural	110,576	85,063	57,376	46,584
Almacenamiento y regasificación	46,464	46,518	23,383	23,376
Distribución de gas natural	59,202	51,792	26,257	24,487
Transportación de gas natural	22,149	26,172	11,085	13,110
Otros ingresos operativos	<u>50,913</u>	<u>46,669</u>	<u>25,682</u>	<u>23,548</u>
	<u>\$ 387,201</u>	<u>\$ 332,251</u>	<u>\$ 185,852</u>	<u>\$ 164,224</u>

11.5.1. Otros ingresos de operación

Debido a la falta de cargamentos de GNL, 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 seis meses terminado el 30 de junio de 2014 y 2013 por \$44,941 y \$44,949 (no auditados), respectivamente, y por los periodos de tres meses terminado el 30 de junio de 2014 y 2013 por \$22,613 y \$22,632 (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.

12. Utilidad por acción

	Periodo de seis meses terminado el (No auditado)		Periodo de tres meses terminado el (No auditado)	
	30/06/14	30/06/13	30/06/14	30/06/13
Utilidad por acción básica y diluida	\$ <u>0.07</u>	\$ <u>0.07</u>	\$ <u>0.03</u>	\$ <u>0.02</u>

12.1. 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 seis meses terminado el (No auditado)		Por el periodo de tres meses terminado el (No auditado)	
	30/06/14	30/06/13	30/06/14	30/06/13
Utilidad del periodo base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	\$ 84,231	\$ 80,059	\$ 37,509	\$ 19,399
	Por el periodo de seis meses terminado el (No auditado)		Por el periodo de tres meses terminado el (No auditado)	
	30/06/14	30/06/13	30/06/14	30/06/13
Promedio ponderado de acciones para propósitos de las utilidades básicas y diluidas por acción	1,133,876,640	1,094,562,431	1,133,876,640	1,094,562,431

La Compañía no tiene acciones potencialmente dilutivas.

13. 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.

- Como se menciona en la Nota 8c, la Compañía tiene firmado un crédito bancario, por el cual se tiene una garantía la cual sería el proyecto ESJ propiedad de la Compañía.
- Como se menciona en la Nota 4a, la Compañía tiene aportaciones de aumento de capital a TAG Holding.

14. 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 los siguientes:

- 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.

15. Aplicación de IFRS nuevas y revisadas

15.1. IFRS nuevas y revisadas emitidas, pero aún no implementadas

La Compañía ha aplicado las siguientes nuevas y revisadas IFRS, aplicables a los negocios de la Compañía:

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

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

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

IFRS 9, *Instrumentos Financieros* - La IFRS 9 emitida en noviembre de 2009 introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros. La IFRS 9 modificada en octubre de 2010 incluye los requerimientos para la clasificación y medición de pasivos financieros y para su eliminación.

Los principales requerimientos de la IFRS 9 se describen a continuación:

- La IFRS 9 requiere que todos los activos financieros reconocidos que estén dentro del alcance de IAS 39, *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición* 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.

- El efecto más significativo de la IFRS 9 con respecto a la clasificación y medición de pasivos financieros se relaciona con el tratamiento contable de cambios en el valor razonable de un pasivo financiero (designado como a valor razonable a través de utilidad o pérdida) atribuible a cambios en el riesgo crediticio de dicho pasivo. Específicamente, bajo la IFRS 9, para los pasivos financieros designados como a valor razonable a través de utilidad o pérdida, el monto de los cambios en el valor razonable del pasivo financiero que es atribuible a cambios en el riesgo crediticio de dicho pasivo se presenta bajo otros resultados integrales, salvo que el reconocimiento de los efectos de los cambios en el riesgo crediticio del pasivo dentro de otros resultados integrales creara o incrementara una discrepancia contable en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable atribuibles al riesgo crediticio del pasivo financiero no se clasifican posteriormente al estado de resultados. Anteriormente, conforme a IAS 39, el monto completo del cambio en el valor razonable del pasivo financiero designado como a valor razonable a través de utilidad o pérdida se presentó en el estado de resultados.

A la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, la Compañía está en proceso de determinar los efectos de estas nuevas normas en su información financiera anual por el año que terminará el 31 de diciembre de 2014.

Modificaciones a la IAS 32, *Revelaciones – Compensación de Activos y Pasivos Financieros* - Las modificaciones a IAS 32 clarifican la aplicación de los requerimientos existentes sobre la compensación de activos financieros y pasivos financieros. En específico, las modificaciones clarifican el significado de “tenga, en el momento actual, el derecho, exigible legalmente, de compensar los importes reconocidos” y “tenga la intención de liquidar por el importe neto, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente”.

A la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, la Compañía está en proceso de determinar los efectos de estas nuevas normas en su información financiera anual por el año que terminará el 31 de diciembre de 2014.

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:

- Identificar el (los) contrato(s) con el cliente.
- Identificar las obligaciones de desempeño en contratos multi-elementos en el contrato.
- Determinar el precio de transacción.
- Distribuir o asignar el precio de la transacción de las obligaciones de desempeño en contratos multi-elementos.
- 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 que 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*.

IFRIC 21, Gravámenes - IFRIC 21 proporciona orientación sobre cuándo reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por el gobierno, tanto para los gravámenes que se contabilizan de acuerdo con IAS 37, *Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes* y aquellas en las que el momento y el importe del pago es conocido.

La interpretación incluye la contabilización de pagos en efectivo impuestos a las entidades por los gobiernos (incluyendo agencias gubernamentales y organismos similares), de conformidad con las leyes y / o reglamentos. Sin embargo, no se incluyen impuestos, multas y otras sanciones incluidas en *IAS 12, Impuestos a la Utilidad*, las responsabilidades derivadas de los regímenes de comercio de emisiones y salidas de efectivo dentro del alcance de otras Normas.

Esta interpretación no reemplaza la *IFRIC 6, Obligaciones surgidas de la participación en mercados específicos - Residuos de aparatos eléctricos y electrónicos*, que se mantiene vigente y es consistente con IFRIC 21.

A la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, la Compañía está en proceso de determinar los efectos de estas nuevas normas en su información financiera anual por el año que terminará el 31 de diciembre de 2014.

16. Hechos posteriores a la fecha de reporte

- a. **Contrato de compraventa con Intergen.** El 1 de julio de 2014, se obtuvo la última aprobación de las autoridades regulatorias en México y Estados Unidos para el proyecto de generación de energía eólica, por lo que el contrato entre ESJ e Intergen, es efectivo a partir de esa fecha. La transacción se concluyó el 16 de julio de 2014
- b. **Incremento de Capital de TAG Pipelines Norte, S. de R. L. de C. V.** Con fecha 3 de julio de 2014, a través de las resoluciones unánimes adoptadas fuera de la Asamblea de Socios, TAG Holding, DEN y TAG Pipelines, acordaron aumentar el capital social de TAG Pipeline Norte, S. de R. L. de C. V. por \$156,734, el cual fue suscrito por TAG Holding en esa misma fecha y que deberá pagar a más tardar el 9 de julio de 2014
- c. **Disposición de línea de crédito con Santander.** El 7 de Julio de 2014 en relación al contrato de crédito de cuenta corriente con Santander, la Compañía dispuso de \$40 millones para cumplir con su compromiso de aportación de inversión ordinaria en TAG Holding.
- d. **Decreto de dividendos.** En cumplimiento al acuerdo adoptado por la Asamblea General Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2014, y de sesión del Consejo de Administración del 22 de julio de 2014, se resolvió pagar un dividendo en efectivo por \$164 millones el 31 de julio de 2014.

17. Autorización de la emisión de los estados financieros

Los estados financieros consolidados intermedios condensados adjuntos fueron aprobados por Arturo Infanzón Favela, Vice-Presidente Ejecutivo de Operaciones y Finanzas, y autorizados para su emisión el 22 de julio de 2014.

18. Oficinas registradas

- 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

* * * * *