

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

Estados financieros consolidados intermedios condensados al 30 de junio de 2016 y por los periodos de seis y tres meses que terminaron el 30 de junio de 2016 y 2015 (no auditados) e informe de revisión de los auditores independientes del 26 de julio de 2016

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

**Estados financieros consolidados intermedios  
condensados al 30 de junio de 2016 y por los periodos  
terminados de seis y tres meses al 30 de junio 2016 y  
2015 (No auditados)**

<b>Contenido</b>	<b>Página</b>
Informe de la revisión de los auditores independientes	1
Estados consolidados de posición financiera intermedios condensados	2
Estados consolidados de ganancias intermedios condensados	3
Estados consolidados de ganancias y otros resultados integrales intermedios condensados	4
Estados consolidados de cambios en el capital contable intermedios condensados	5
Estados consolidados de flujos de efectivo intermedios condensados	6
Notas a los estados financieros consolidados intermedios condensados	8

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

**Estados consolidados de posición financiera intermedios condensados**

(En miles de dólares estadounidenses)

<b>Activos</b>	<b>Notas</b>	<b>30 de junio de 2016 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2015</b>
<b>Activos circulantes:</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo		\$ 53,435	\$ 40,377
Inversiones en valores a corto plazo	10	80	20,068
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto		56,366	53,728
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	3	9,494	27,608
Impuestos a la utilidad por recuperar		1,979	16,226
Inventario de gas natural		6,953	4,628
Instrumentos financieros derivados	10	1,565	1,926
Impuesto al valor agregado por recuperar		20,590	46,807
Bonos de carbono	5, 7	-	5,385
Otros activos		9,043	8,576
Activos disponibles para la venta	1, 5	<u>312,973</u>	<u>-</u>
Total de activos circulantes		<u>472,478</u>	<u>225,329</u>
<b>Activos no circulantes:</b>			
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	3	105,102	111,766
Arrendamientos financieros por cobrar	10	14,438	14,510
Impuestos a la utilidad diferidos		63,237	78,965
Inversión en negocios conjuntos	4	460,772	440,105
Crédito mercantil		25,654	25,654
Propiedad, planta y equipo, neto	6, 13	2,446,041	2,595,840
Bonos de carbono	5, 7	-	12,975
Otros activos		4,263	1,938
Total de activos no circulantes		<u>3,119,507</u>	<u>3,281,753</u>
<b>Total de activos</b>		<u>\$ 3,591,985</u>	<u>\$ 3,507,082</u>

<b>Pasivos y capital contable</b>	<b>Notas</b>	<b>30 de junio de 2016 (No auditado)</b>	<b>31 de diciembre de 2015</b>
<b>Pasivos circulantes:</b>			
Deuda a corto plazo	8, 10	\$ 118,437	\$ 88,507
Cuentas por pagar		50,549	43,849
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	3, 10	356,457	352,650
Impuestos a la utilidad por pagar		7,420	14,095
Instrumentos financieros derivados	10	352	-
Otros pasivos financieros		6,003	6,444
Provisiones		1,067	1,293
Otros impuestos por pagar		14,307	13,881
Bonos de carbono	5, 7	-	5,385
Otros pasivos		20,816	17,237
Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta	1, 5	<u>70,494</u>	<u>-</u>
Total de pasivos circulantes		<u>645,902</u>	<u>543,341</u>
<b>Pasivos a largo plazo:</b>			
Deuda a largo plazo	9, 10	272,900	299,925
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	3, 10	39,187	38,460
Impuestos a la utilidad diferidos		230,029	261,294
Bonos de carbono	5, 7	-	12,611
Provisiones		29,453	34,236
Instrumentos financieros derivados	10	158,572	133,056
Beneficios a los empleados		4,179	4,295
Total de pasivos a largo plazo		<u>734,320</u>	<u>783,877</u>
Total de pasivos		<u>1,380,222</u>	<u>1,327,218</u>
<b>Capital contable:</b>			
Capital social		762,949	762,949
Aportación adicional de capital		973,953	973,953
Otras partidas de utilidad integral		(139,117)	(103,944)
Utilidades retenidas		613,978	546,906
Total de capital contable participación controladora		<u>2,211,763</u>	<u>2,179,864</u>
<b>Total de pasivos y capital contable</b>		<u>\$ 3,591,985</u>	<u>\$ 3,507,082</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 los periodos de seis meses que terminaron el 30 de junio de (No auditados)		Por los periodos de tres meses que terminaron el 30 de junio de (No auditados)	
		2016 (notas 1, 5)	2015 (notas 1, 5)	2016 (notas 1, 5)	2015 (notas 1, 5)
Ingresos	12	\$ 271,976	\$ 297,230	\$ 138,722	\$ 142,788
Costo de ingresos		(91,491)	(119,019)	(46,175)	(54,414)
Gastos de operación, administración y otros		(41,919)	(38,742)	(22,758)	(18,921)
Depreciación y amortización		(28,551)	(24,768)	(14,256)	(12,379)
Ingresos por interés		3,035	3,708	1,498	1,770
Costos financieros		(5,825)	(2,330)	(4,033)	(445)
Otras (pérdidas) ganancias		<u>(698)</u>	<u>(3,268)</u>	<u>(2,308)</u>	<u>761</u>
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos		106,527	112,811	50,690	59,160
Gasto por impuestos a la utilidad	11	(40,598)	(42,860)	(23,249)	(27,462)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	4, 12	<u>39,425</u>	<u>23,258</u>	<u>11,983</u>	<u>11,541</u>
Utilidad por operaciones continuas	13	<u>\$ 105,354</u>	<u>\$ 93,209</u>	<u>\$ 39,424</u>	<u>\$ 43,239</u>
Operación discontinua: Pérdida del periodo de las operaciones discontinuas, neta de impuestos	5	<u>(38,282)</u>	<u>(10,501)</u>	<u>(5,124)</u>	<u>(6,746)</u>
Utilidad del periodo	12, 13	<u>\$ 67,072</u>	<u>\$ 82,708</u>	<u>\$ 34,300</u>	<u>\$ 36,493</u>
Utilidad por acción:					
De operaciones continuas y operación discontinua					
Utilidad por acción básica y diluida:	13	<u>\$ 0.09</u>	<u>\$ 0.08</u>	<u>\$ 0.03</u>	<u>\$ 0.04</u>
De operaciones continuas					
Utilidad por acción básica y diluida:	13	<u>\$ 0.06</u>	<u>\$ 0.07</u>	<u>\$ 0.03</u>	<u>\$ 0.03</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 otros resultados integrales intermedios condensados

(En miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Por los periodos de seis meses que terminaron el 30 de junio de (No auditados)		Por los periodos de tres meses que terminaron el 30 de junio de (No auditados)	
		2016	2015	2016	2015
Utilidad del periodo	13	\$ 67,072	\$ 82,708	\$ 34,300	\$ 36,493
Otras partidas de utilidad (pérdida) integral:					
Partidas que no serán reclasificadas a ganancias y (pérdidas):					
Ganancias actuariales en planes de beneficios definidos		-	254	-	254
Impuesto a la utilidad diferido relativo a utilidades actuariales en planes de beneficios definidos		-	(76)	-	(76)
Total partidas que no serán reclasificadas a resultados		-	178	-	178
Partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a resultados:					
Utilidad (pérdida) en valuación en instrumentos financieros con fines de cobertura		774	(5,107)	3,833	5,364
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la utilidad (pérdida) en valuación de instrumentos financieros derivados con fines de cobertura		(232)	1,532	(1,150)	(1,609)
(Pérdida) ganancia en valuación de instrumentos financieros con fines de cobertura de negocios conjuntos		(26,801)	3,326	(9,659)	17,186
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la (pérdida) ganancia en valuación de instrumentos financieros con fines de cobertura de negocios conjuntos		8,040	(997)	2,898	(5,155)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera		(16,954)	(11,566)	(15,332)	(5,811)
Total de partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a resultados		(35,173)	(12,812)	(19,410)	9,975
Otras partidas de (pérdida) ganancia del periodo		(35,173)	(12,634)	(19,410)	10,153
Total de utilidad integral del periodo		\$ 31,899	\$ 70,074	\$ 14,890	\$ 46,646

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 cambios en el capital contable intermedios condensados**

(En miles de dólares estadounidenses)

	Capital social	Aportación adicional de capital	Otras partidas de (pérdida) utilidad integral	Utilidades retenidas	Total
Saldo al 1º. de enero de 2015	\$ 762,949	\$ 973,953	\$ (64,331)	\$ 576,717	\$ 2,249,288
Utilidad del periodo	-	-	-	82,708	82,708
Utilidades actuariales en planes de beneficios definidos, neto de impuestos a la utilidad	-	-	178	-	178
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura, neto de impuestos a la utilidad	-	-	(3,575)	-	(3,575)
Utilidad en valuación de instrumentos financieros de cobertura de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	-	-	2,329	-	2,329
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	-	-	(11,566)	-	(11,566)
Total de utilidad integral del periodo	-	-	(12,634)	82,708	70,074
Saldo al 30 de junio de 2015 (No auditado)	<u>\$ 762,949</u>	<u>\$ 973,953</u>	<u>\$ (76,965)</u>	<u>\$ 659,425</u>	<u>\$ 2,319,362</u>
Saldo al 1º. de enero de 2016	\$ 762,949	\$ 973,953	\$ (103,944)	\$ 546,906	\$ 2,179,864
Utilidad del periodo	-	-	-	67,072	67,072
Utilidad en valuación de instrumentos financieros de cobertura, neto de impuestos a la utilidad	-	-	542	-	542
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	-	-	(18,761)	-	(18,761)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	-	-	(16,954)	-	(16,954)
Total de utilidad integral del periodo	-	-	(35,173)	67,072	31,899
Saldo al 30 de junio del 2016 (No auditado)	<u>\$ 762,949</u>	<u>\$ 973,953</u>	<u>\$ (139,117)</u>	<u>\$ 613,978</u>	<u>\$ 2,211,763</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)

	Notas	Por los periodos de seis meses que terminaron el 30 de junio de (No auditados)		Por los periodos de tres meses que terminaron el 30 de junio de (No auditados)	
		2016	2015	2016	2015
Flujos de efectivo provenientes de actividades de operación:					
Utilidad del periodo	13	\$ 67,072	\$ 82,708	\$ 34,300	\$ 36,493
Ajustes por:					
Gasto por impuestos a la utilidad	11, 5	69,135	41,366	24,802	27,029
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	4, 12	(39,425)	(23,258)	(11,983)	(11,541)
Costos financieros		5,953	2,452	4,097	506
Ingresos por interés		(3,045)	(3,743)	(1,503)	(1,772)
Pérdida (utilidad) en baja de propiedad, planta y equipo		1,185	551	(294)	304
(Ganancia) pérdida por deterioro reconocida en cuentas por cobrar		(17)	108	(30)	108
Depreciación y amortización		30,773	32,374	14,256	16,196
Pérdida (ganancia) cambiaria, neta (Ganancia) pérdida por valuación de instrumentos financieros derivados		1,143	(1,978)	1,876	(2,664)
		<u>(324)</u>	<u>(1,548)</u>	<u>31</u>	<u>(6,634)</u>
		<u>132,450</u>	<u>129,032</u>	<u>65,552</u>	<u>58,025</u>
Movimientos en el capital de trabajo:					
Disminución en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar neto		6,550	28,001	7,691	11,726
Disminución en inventarios de gas natural		(2,325)	(73)	(2,453)	(5,180)
Disminución (aumento) en otros activos		31,623	(1,898)	30,114	4,898
Aumento (disminución) en cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		1,165	(32,491)	(22,063)	(267)
(Disminución) aumento en provisiones		(31,609)	15,339	(14,065)	7,870
Aumento (disminución) en otros pasivos		<u>4,729</u>	<u>(1,010)</u>	<u>1,770</u>	<u>(1,373)</u>
Efectivo generado por actividades de operación		142,583	136,900	66,546	75,699
Impuestos a la utilidad pagados		<u>(56,038)</u>	<u>(38,846)</u>	<u>(25,043)</u>	<u>(12,884)</u>
Efectivo neto generado en actividades de operación		<u>86,545</u>	<u>98,054</u>	<u>41,503</u>	<u>62,815</u>

(Continúa)

Notas	Por los periodos de seis meses que terminaron el 30 de junio de (No auditados)		Por los periodos de tres meses que terminaron el 30 de junio de (No auditados)	
	2016	2015	2016	2015
Flujos de efectivo de actividades de inversión:				
Intereses recibidos	3,159	1,047	-	1,046
Adquisiciones de propiedad, planta y equipo	(114,905)	(119,801)	(78,522)	(64,366)
Préstamos otorgados a partes relacionadas no consolidables	(275)	(1,044)	(141)	(543)
Cobros de préstamos a partes relacionadas no consolidables	5,571	41,530	-	41,495
Inversiones en valores a corto plazo	<u>19,988</u>	<u>(4,868)</u>	<u>25,005</u>	<u>(4,849)</u>
Efectivo neto usado en actividades de inversión	<u>(86,462)</u>	<u>(83,136)</u>	<u>(53,658)</u>	<u>(27,217)</u>
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento:				
Intereses pagados	(9,701)	(16,406)	(1,513)	(3,489)
Préstamos recibido de partes relacionadas no consolidables	3 (100)	120,000	(100)	-
Líneas de crédito bancario	30,000	-	30,000	-
Pagos de préstamos bancarios por líneas de crédito	<u>-</u>	<u>(121,839)</u>	<u>-</u>	<u>(739)</u>
Efectivo neto generado (usado en) actividades de financiamiento	<u>20,199</u>	<u>(18,245)</u>	<u>28,387</u>	<u>(4,228)</u>
Incremento (disminución) neto en efectivo y equivalentes de efectivo	<u>20,282</u>	<u>(3,327)</u>	<u>16,232</u>	<u>31,370</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	40,377	83,637	44,936	44,372
Efectivo y equivalentes de efectivo de operaciones discontinuas	5 (1,170)	-	(297)	-
Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera	<u>(6,054)</u>	<u>(4,872)</u>	<u>(7,436)</u>	<u>(304)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	<u>\$ 53,435</u>	<u>\$ 75,438</u>	<u>\$ 53,435</u>	<u>\$ 75,438</u>

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



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

Al 30 de junio de 2016 y por los periodos de seis y tres meses que terminaron el 30 de junio de 2016 y 2015 (No auditados)

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

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

### **a. Actividad**

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. (“IEnova”) y Subsidiarias (en su conjunto, la “Compañía”) han sido constituidas y tienen domicilio en México. Su matriz y última controladora es Sempra Energy (“compañía controladora”), la cual está constituida y tiene su domicilio en los Estados Unidos de América (“Estados Unidos”). Su domicilio social y los lugares principales en donde opera se encuentran descritos en la (Nota 19).

La Compañía opera en el sector energético. La Compañía está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Los importes identificados como Corporativo corresponden a IEnova como Compañía controladora (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, traspotación y distribución y venta de gas natural, en los estados de Baja California, Sonora, Sinaloa, Coahuila, Chihuahua, Durango, Tamaulipas, Nuevo León y Jalisco, México. Además posee y opera una unidad de gas natural licuado (“GNL”) en Baja California, México para la importación, almacenamiento y GNL regasificado.

El segmento de Electricidad posee y opera una planta termoeléctrica de gas natural que incluye dos turbinas de turbogas y una turbina de vapor, además tiene un negocio conjunto el cual es un proyecto de energía renovable en Baja California, México, utilizando los recursos eólicos para suministrar energía a clientes en los Estados Unidos. (Ver Nota 1.1)

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

### **b. Eventos relevantes**

#### **1.1 Plan de venta de TDM**

En febrero de 2016, la administración de la Compañía aprobó el plan de venta de Termoeléctrica de Mexicali, S. de R. L. de C. V. y subsidiarias (“TDM”), una planta termoeléctrica de gas natural con una capacidad de 625 MW, ubicada en Mexicali, Baja California, México. La Compañía estima que el valor de mercado es similar al valor en libros de este activo, en el supuesto en el que el precio estimado en el plan de venta de TDM sea menor al valor en libros, la Compañía reconocerá una pérdida por deterioro de activo en los estados consolidados de ganancias intermedios condensados.

Como resultado de los eventos anteriores, los activos y pasivos de TDM, se presentaron como activos disponibles para la venta, en los estados consolidados de posición financiera intermedios condensados al 30 de junio de 2016; los resultados de estas compañías de igual forma, se presentaron en el rubro de operaciones discontinuas en los estados consolidados de ganancias y pérdidas intermedios condensados, el cual fue ajustado retrospectivamente. (Ver Nota 5)

### *1.2 Inicio de operaciones comerciales del proyecto “Los Ramones”*

En febrero de 2016 el proyecto de Ramones Norte inició operaciones comerciales.

### *1.3 Ducto Marino*

En junio de 2016, Infraestructura Marina del Golfo, S. de R. L. de C. V. (“IMG”), el negocio conjunto formado entre IEnova y TransCanada Corporation (“TransCanada”), en la que IEnova participa con el 40 por ciento del interés de capital y TransCanada con el 60 por ciento de interés de capital remanente, participó y resultó ganador del proceso de licitación del Gasoducto Sur de Texas - Tuxpan, por lo que firmó con CFE el contrato de transporte de gas natural por 25 años. IMG será responsable del desarrollo, construcción y operación del ducto de 42 pulgadas, con capacidad de 2,600 millones de pies cúbicos diarios y una longitud aproximada de 800 kilómetros. El proyecto requerirá de una inversión aproximada de \$2,100 millones y el inicio de operaciones estimado es el último trimestre de 2018.

### *1.4 Proyecto del gasoducto Ramal Empalme*

En mayo de 2016, IEnova celebró un contrato de servicios de transporte de gas natural con CFE por un período de 21 años, denominados en dólares estadounidenses, por el 100 por ciento de la capacidad de transporte del gasoducto Ramal Empalme, equivalente a 226 millones de pies cúbicos de gas natural por día. IEnova será responsable del desarrollo, construcción y operación del gasoducto de 20 kilómetros. Se espera que comience operaciones en mayo de 2017.

### *1.5 Contrato de compra de la participación en Gasoductos de Chihuahua de Petróleos Mexicanos*

En julio de 2016, IEnova anunció que ha llegado a un acuerdo con Pemex Transformación Industrial “Pemex TRI” para reestructurar la operación de compra de la participación de Pemex en Gasoductos de Chihuahua que fue objetado por la Comisión Federal de Competencia Económica (“COFECE”) en diciembre de 2015. Este acuerdo permitirá i) Pemex TRI cumpla las condiciones impuestas por la COFECE en relación con su participación indirecta en los activos conocidos como Gasoducto San Fernando y el LPG Ducto TDF y ii) IEnova podrá adquirir la participación de Pemex TRI en Gasoductos de Chihuahua una vez que tales condiciones sean satisfechas.

## **2. Principales políticas contables**

### **a. Declaración de cumplimiento**

Los estados financieros consolidados intermedios condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (“IAS”, por sus siglas en inglés) 34 *Información Financiera Intermedia* emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (“IASB”, por sus siglas en inglés).

Cierta información y revelaciones de las notas que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo a las Normas de Información Financiera Internacionales (“IFRS”, por sus siglas en inglés) han 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 auditados de la Compañía y sus respectivas notas correspondientes al año el 31 de diciembre de 2015, preparado de conformidad con IFRS emitidos por el IASB. Los resultados integrales de los períodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

b. **Bases de preparación**

Las principales políticas contables, bases de presentación y estimaciones aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios condensados de la Compañía, fueron las mismas que se aplicaron en la preparación de los estados financieros consolidados por los años terminados al 31 de diciembre de 2015:

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

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

Una operación discontinuada es un componente de la Compañía que ha sido dispuesto, o bien que ha sido clasificado como disponible para la venta, (o es parte de un único plan coordinado para disponer de) y representa una línea de negocio o un área geográfica, que es significativa y puede considerarse separada del resto; o es una entidad subsidiaria adquirida exclusivamente con la finalidad de revenderla. Una operación discontinuada se presenta por importe único en el estado consolidado de ganancias intermedios condensados que comprenda el resultado después de impuestos de las operaciones discontinuadas y la ganancia o pérdida después de impuestos reconocida por la medición a valor razonable menos costos de venta, o por la disposición de los activos o grupos para su disposición que constituyan la operación discontinuada.

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

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

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

**3. Transacciones y saldos con partes relacionadas no consolidables**

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

Las transacciones entre las operaciones continuas y discontinuas son eliminadas en la consolidación. Cualquier ganancia realizada por ventas a partes externas derivados de las operaciones discontinuas, son presentadas fuera de las operaciones continuas. En consecuencia, el estado consolidado de ganancias presenta los ingresos de operaciones continuas como se muestra a continuación:

	<b>Ingresos / Costo de ingresos</b>			
	<b>Por el periodo de seis meses terminado al</b>		<b>Por el periodo de tres meses terminado al</b>	
	<b>30/06/16</b>	<b>30/06/15</b>	<b>30/06/16</b>	<b>30/06/15</b>
Efectos de la operación continua con Gasoducto Rosarito, S. de R. L. de C. V. y IEnova LNG, S. de R. L. de C. V.	\$ 20,050	\$ 37,581	\$ 10,346	\$ 16,269

a. **Transacciones comerciales y saldos, con partes relacionadas no consolidables**

Durante el periodo, la Compañía realizó las siguientes transacciones con partes relacionadas no consolidables como parte de las operaciones normales en curso:

	<b>Ingresos</b>			
	Por el periodo de seis meses terminado al		Por el periodo de tres meses terminado al	
	30/06/16	30/06/15	30/06/16	30/06/15
Sempra LNG International Holdings, LLC (“SLNGIH”)	\$ 53,799	\$ -	\$ 26,772	\$ -
Operaciones discontinuas – Sempra Generation (“SGEN”)	33,942	56,419	18,777	25,958
Sempra LNG ECA Liquefaction, LLC (“SLNGEL”)	1,870	-	881	-
Sempra International, LLC (“Sempra International”)	826	830	399	420
Operaciones discontinuas– Servicios ESJ, S. de R. L. de C. V. (“SESJ”)	315	-	98	-
Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. (“ESJ”)	85	-	(20)	-
SESJ	256	-	242	-
Southern California Gas Company (“SoCalGas”)	3	-	3	-
Sempra LNG International, LLC (“SLNGI”)	-	49,138	-	24,042
	<b>Costo de ingresos y gastos de operación, de administración y otros gastos</b>			
	Por el periodo de seis meses terminado al		Por el periodo de tres meses terminado al	
	30/06/16	30/06/15	30/06/16	30/06/15
SLNGI	\$ 66,801	\$ 85,754	\$ 36,053	\$ 44,464
Operaciones discontinuas– SGEN	9,987	12,247	4,914	6,684
Sempra U. S. Gas & Power, LLC	3,539	3,396	1,693	1,669
SGEN	2,564	926	1,337	454
Sempra International	2,102	2,776	1,141	1,595
SoCalGas	740	534	374	266
Sempra Midstream, Inc. (“Sempra Midstream”)	398	360	199	180
Sempra Services Company, S. de R. L. de C. V. (“Sempra Servicios Company”)*	-	234	-	42

\* En diciembre 2015, esta empresa fue liquidada

	<b>Ingresos por intereses</b>			
	<b>Por el periodo de seis meses terminado al</b>		<b>Por el periodo de tres meses terminado al</b>	
	<b>30/06/16</b>	<b>30/06/15</b>	<b>30/06/16</b>	<b>30/06/15</b>
Ductos Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V. (“DEN”)	\$ 2,011	\$ 2,703	\$ 1,007	\$ 1,278
ESJ	616	826	282	419
Operaciones discontinuas – SGEN	11	4	6	2
Semprea Sevicios México, S. de R.L. de C.V. *	-	2	-	1

\* En diciembre 2015, esta empresa fue liquidada.

	<b>Costos financieros</b>			
	<b>Por el periodo de seis meses terminado al</b>		<b>Por el periodo de tres meses terminado al</b>	
	<b>30/06/16</b>	<b>30/06/15</b>	<b>30/06/16</b>	<b>30/06/15</b>
Semprea Energy Holding XI, B.V. (“SEH”)	\$ 876	\$ -	\$ 442	\$ -
Inversiones Semprea Latin America Limitada (“ISLA”)	796	554	398	466
Semprea Oil Trading Suisse (“SOT Suisse”)	727	718	358	358
Inversiones Semprea Limitada (“ISL”)	265	185	132	156

Los siguientes saldos se encuentran pendientes al final del periodo:

	<b>Saldo por cobrar a partes relacionadas no consolidables</b>	
	<b>Periodo / Año terminado al</b>	
	<b>30/06/16</b>	<b>31/12/15</b>
SLNGIH	\$ 8,823	\$ 9,685
SLNGEL	518	668
SESJ	108	138
ESJ	45	51
SGEN*	-	17,066
	<u>\$ 9,494</u>	<u>\$ 27,608</u>

\*Al 30 de junio de 2016, el saldo de esta cuenta fue reclasificado a activos disponibles para la venta.

	<b>Saldo por pagar a partes relacionadas no consolidables</b>	
	<b>Periodo / Año terminado al</b>	
	<b>30/06/16</b>	<b>31/12/15</b>
SEH (ii)	\$ 220,376	\$ 219,600
ISLA (i)	90,000	90,000
ISL (i)	30,000	30,000
SLNGI	15,104	12,220
SGEN	501	360
Semprea International	312	470
SoCalGas	120	-
Semprea Midstream	44	-
	<u>\$ 356,457</u>	<u>\$ 352,650</u>

- (i) El 2 de marzo de 2015, IEnova celebró dos contratos de préstamos de línea de crédito por un monto de \$90 y \$30 millones de dólares, con ISLA e ISL, respectivamente, dichos préstamos son para financiar las operaciones corporativas en general y capital de trabajo, con un vencimiento de nueve meses con opción a extenderse hasta por cuatro años. La tasa de interés de dichos créditos es del 1.98% anual pagadero trimestralmente. El 15 de diciembre de 2015, la Compañía firmó un acuerdo modificando los contratos iniciales y las nuevas características son: El vencimiento de los préstamos se extiende y deben pagarse en su totalidad el 15 de diciembre de 2016. La tasa de interés aplicable es de 1.75% anual pagadero trimestralmente.
- (ii) El 22 de diciembre de 2015, IEnova celebró un contrato de préstamo por un monto de \$219.6 de millones de dólares con SEH, para financiar las operaciones corporativas en general y capital de trabajo, con un vencimiento de doce meses. La tasa de interés de dicho préstamo es la tasa Libor a tres meses más el 0.17% pagadero trimestralmente.

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

En las transacciones de operación comerciales, existen gastos por servicios administrativos de afiliadas de \$2.1 millón y \$2.8 millones por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2016 y 2015, respectivamente, \$1.0 millón y \$1.3 millones por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2016 y 2015, respectivamente, los cuales fueron cobrados y pagados, y se han distribuido adecuadamente en los segmentos que incurrieron en dichos gastos.

**b. Préstamos otorgados a partes relacionadas no consolidables**

	Periodo / Año terminado al	
	30/06/16	31/12/15
DEN	\$ 87,975	\$ 85,963
ESJ	17,127	25,142
SGEN*	-	661
	<u>\$ 105,102</u>	<u>\$ 111,766</u>

\*Al 30 de junio de 2016, el saldo de esta cuenta fue reclasificado a activos disponibles para la venta.

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

**c. Préstamos recibidos de partes relacionadas no consolidables**

	Periodo/ Año terminado al	
	30/06/16	31/12/15
SOT Suisse	<u>\$ 39,187</u>	<u>\$ 38,460</u>

**d. Compensación de personal clave de la gerencia**

La compensación pagada al personal clave de la gerencia de la Compañía fue de \$3.2 y \$6.9 millones, por los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2016 y 2015, respectivamente, y \$0.6 y \$1.9 millones, por los periodos de tres meses terminados el 30 de junio de 2016 y 2015, respectivamente.

#### 4. Inversión en negocios conjuntos

##### 4.1 GdC

La Compañía tiene el 50% del capital social de GdC en forma conjunta con PEMEX TRI, subsidiaria de PEMEX. GdC opera tres ductos de gas natural, cinco estaciones de compresión de gas natural, un sistema de propano en México y un etano ducto, en los estados de Chiapas, Chihuahua, Durango, Nuevo León, San Luis Potosí, Tabasco, Tamaulipas y Veracruz; y una estación de almacenamiento de gas propano en el estado de Jalisco, México.

TAG Norte Holdings, S. de R. L. de C. V. ("TAG"), junto con TAG Pipelines Norte, S. de R. L. de C. V. ("TAG Pipelines"), un negocio en conjunto entre GdC y una afiliada de Pemex, por una parte y un consorcio comprendido por BlackRock y First Reserve por otra parte, son dueños del ducto Los Ramones Norte, el cual comenzó su operación en febrero de 2016

Al 30 de junio de 2016, no ha habido cambios en la participación accionaria o los derechos de voto de la Compañía en este negocio conjunto.

Los estados financieros consolidados intermedios condensados de GdC y el método de participación de la compañía se presentan a continuación:

	Periodo / Año terminado al	
	30/06/16	31/12/15
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 78,823	\$ 22,080
Inversiones en valores a corto plazo	16,611	10,780
Otros activos circulantes	<u>53,802</u>	<u>55,383</u>
Total activos circulantes	<u>149,236</u>	<u>88,243</u>
Arrendamientos financieros por cobrar	946,629	952,201
Propiedad, planta y equipo, neto	313,235	320,079
Inversión en negocios conjuntos	119,935	131,338
Otros activos no circulantes	1,910	1,727
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>19,364</u>	<u>12,314</u>
Total activos no circulantes	<u>1,401,073</u>	<u>1,417,659</u>
Total activos	<u>\$ 1,550,309</u>	<u>\$ 1,505,902</u>
Pasivos circulantes	<u>\$ 126,710</u>	<u>\$ 133,730</u>
Pasivos no circulantes	<u>666,575</u>	<u>662,307</u>
Total pasivos	<u>\$ 793,285</u>	<u>\$ 796,037</u>
Total capital contable	<u>\$ 757,024</u>	<u>\$ 709,865</u>
Participación en el capital contable	378,512	354,933
Crédito mercantil y activos intangibles con vida útil indefinida	<u>64,943</u>	<u>64,943</u>
Importe registrado como inversión en GdC	<u>\$ 443,455</u>	<u>\$ 419,876</u>

	Por el periodo de seis meses terminado al		Por el periodo de tres meses terminado al	
	30/06/16	30/06/15	30/06/16	30/06/15
Ingresos	\$ 146,739	\$ 117,320	\$ 61,719	\$ 59,721
Gastos de operación, administración y otros	(35,724)	(32,058)	(18,712)	(16,177)
Costo financiero, neto	(16,218)	(11,946)	(9,904)	(6,013)
Inversión en negocio conjunto, neto de impuesto sobre la renta	9,501	(5,681)	4,436	(7,559)
Gasto por impuestos a la utilidad	<u>(29,672)</u>	<u>(26,123)</u>	<u>(17,049)</u>	<u>(11,590)</u>
Utilidad del periodo	<u>\$ 74,626</u>	<u>\$ 41,512</u>	<u>\$ 20,490</u>	<u>\$ 18,382</u>
Participación en las utilidades de GdC	<u>\$ 37,313</u>	<u>\$ 20,756</u>	<u>\$ 10,245</u>	<u>\$ 9,191</u>

- (a) *Contrato de financiamiento* - Con fecha 5 de diciembre 2013 GdC celebró un contrato de crédito por \$490 millones con BBVA Bancomer, Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero BBVA Bancomer, Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ, Ltd., Mizuho Bank y Norddeutsche Landesbank, con el propósito de financiar el proyecto de Los Ramones I. El financiamiento, se contrató por un plazo de 13.5 años, con amortizaciones trimestrales de capital, devengando un interés equivalente a la tasa de interés interbancaria de Londres (“LIBOR”, por sus siglas en inglés) a 90 días más 200 a 275 puntos base (“pb”). Este financiamiento está garantizado con derechos de cobro de ciertos proyectos de GdC. Las disposiciones de efectivo de este crédito iniciaron en 2014. Al 30 de junio de 2016 GdC ha dispuesto \$488.5 millones.

El 22 de enero de 2014, GdC contrató en un instrumento financiero derivado para cubrir el riesgo de tasa de interés sobre el total del crédito, cambiando tasa LIBOR por una tasa fija de 2.63%.

- (b) *Aportación de inversión ordinaria a TAG Holding*: TAG Holding, es controlada por GdC a través de su subsidiaria, DEN, y socios de TETL JV México Norte, S. de R. L. de C. V. y TAG Pipelines, S. de R. L. de C. V. Al 30 de junio de 2016, la contribución se muestra como sigue:

PGPB*	\$ 87,975
IEnova*	<u>87,975</u>
	<u>\$ 175,950</u>

\* Incluye intereses devengados.

Conforme a los términos del contrato, las aportaciones de la inversión ordinaria realizadas en 2014, están presentadas como préstamos a DEN. Al 30 de junio de 2016 y 2015 se han generado intereses de \$2.0 millones y \$2.7 millones, respectivamente.

- (c) El 19 de diciembre de 2014, TAG, firmó un contrato de préstamo con Santander por un monto de \$1.3 millones. En adición TAG Holding contrató un instrumento derivado para cubrir el riesgo de tasa de interés.
- (d) En diciembre de 2015, TAG Pipelines contrató un instrumento financiero con el objeto de cubrir el riesgo de tipo de cambio. TAG Pipeline contrató un Par Forward (por sus siglas en inglés) con cinco bancos para intercambiar pesos a dólares de una porción de los ingresos de sus proyectos en 2016; con vencimiento en 2016, y en el primer trimestre de 2017.



#### 4.2 ESJ

El 16 de julio de 2014, Controladora Sierra Juarez, S. de R. L. de C. V. ("CSJ"), subsidiaria de IEnova, completó la venta del 50% de la participación en la primera fase de ESJ a una subsidiaria controlada por InterGen N. V. ("InterGen").

La compañía comenzó operaciones en el primer semestre de 2015.

Al 30 de junio de 2016 el 50% remanente de la participación en ESJ se registra usando el método de participación. Los estados financieros consolidados intermedios condensados de ESJ y el método de participación de la compañía se muestran como sigue:

	<b>Periodo / Año terminado</b>	
	<b>30/06/16</b>	<b>31/12/15</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 10,368	\$ 12,930
Otros activos circulantes	<u>12,743</u>	<u>21,937</u>
Total activos circulantes	<u>23,111</u>	<u>34,867</u>
Propiedad, planta y equipo, neto	270,405	276,352
Otros activos no circulantes	12,626	12,347
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>11,072</u>	<u>6,534</u>
Total activos no circulantes	<u>294,103</u>	<u>295,233</u>
Total activos	<u>\$ 317,214</u>	<u>\$ 330,100</u>
Pasivos circulantes	<u>\$ 27,760</u>	<u>\$ 7,248</u>
Pasivos no circulantes	<u>279,061</u>	<u>306,635</u>
Total pasivos	<u>\$ 306,821</u>	<u>\$ 313,883</u>
Total capital contable	<u>\$ 10,393</u>	<u>\$ 16,217</u>
Participación en el capital contable	5,196	8,108
Crédito mercantil y activos intangibles con vida útil indefinida	<u>12,121</u>	<u>12,121</u>
Importe registrado como inversión en ESJ	<u>\$ 17,317</u>	<u>\$ 20,229</u>

  

	<b>Por el periodo de seis meses terminado al</b>		<b>Por el periodo de tres meses terminado al</b>	
	<b>30/06/16</b>	<b>30/06/15</b>	<b>30/06/16</b>	<b>30/06/15</b>
Ingresos	\$ 22,792	\$ 9,504	\$ 12,262	\$ 9,480
Gastos de operación, administración y otros	(10,206)	(3,456)	(5,053)	(3,314)
Costos financiero, neto	(8,688)	(854)	(4,423)	(815)
Otras perdidas, netas	(269)	-	(288)	-
Beneficio (gasto) por impuestos a la utilidad	<u>596</u>	<u>(191)</u>	<u>979</u>	<u>(652)</u>
Utilidad del periodo	<u>\$ 4,225</u>	<u>\$ 5,003</u>	<u>\$ 3,477</u>	<u>\$ 4,699</u>
Participación en las utilidades de ESJ	<u>\$ 2,112</u>	<u>\$ 2,502</u>	<u>\$ 1,738</u>	<u>\$ 2,350</u>

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

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

Años	LIBOR Margen aplicable
0 – 1	2.375%
1 – 4	2.375%
5 – 8	2.625%
9 – 12	2.875%
13 – 16	3.125%
17 – 18	3.375%

De acuerdo con el contrato de financiamiento, la posibilidad de hacer retiros terminó en la fecha de Conversión del contrato (30 de junio de 2015). ESJ realizó retiros por un monto total acumulado de \$239.8 millones de la línea de crédito. La deuda pendiente de pago asciende a \$230.5 millones, a continuación, se presenta el desglose:

	Líneas de crédito totales
Mizuho	\$ 51,746
NAFINSA	37,633
NORD/LB	51,746
NADB	37,633
SMBC	<u>51,746</u>
	<u>\$ 230,504</u>

- (b) *Swaps de tasas de interés.* Con el objeto de cubrir el riesgo de cambios de la tasa de interés asociadas con el préstamo, ESJ celebró tres contratos Swap de tasa de interés, con Mizuho, SMBC y NORD/LB; cada uno firmado el 12 de junio de 2014; con fecha efectiva el 30 de junio de 2015; con un nocional equivalente al 90% de las líneas de crédito antes mencionadas. Los términos de los swaps que cubren la tasa de interés se construyeron para contrarrestar los términos críticos de los pagos de intereses. Los swaps se contabilizan como coberturas del flujo de efectivo.
- (c) *Proyecto de financiamiento de (“IVA”) con Santander.* El 12 de junio de 2014, ESJ entró en una línea de crédito con Santander, el 23 de febrero 2015 se firmó un addendum para incrementar la línea de crédito hasta \$501 millones de pesos (aproximadamente \$35 millones en su equivalente histórico en dólares). Los intereses de cada retiro devengarán intereses a la tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (“TIIE”) más 145 pb. exigibles semestralmente. La línea de crédito bajo este contrato se utilizará para financiar el IVA sobre el proyecto ESJ. El 23 de diciembre de 2015, ESJ ha dispuesto de \$472.6 millones de pesos de esta línea de crédito. El 23 de diciembre de 2015 ESJ decidió pagar el total de la línea de crédito dispuesta.

*Otras revelaciones.* El acuerdo prevé ciertas restricciones y beneficios por la venta de ESJ. También, tal acuerdo establece que los dividendos deben ser aportados en una prorrata por los miembros. CSJ y el negocio conjunto han proporcionado garantías de pagos por ESJ y sus subsidiarias según el acuerdo de suministro de la turbina del viento con Vestas WTG México, S. A. de C. V. Al 30 de junio de 2016 las garantías se consideran poco importantes.

## 5. Activos disponibles para la venta y operaciones discontinuas

- a. Como se menciona en la Nota 1.1, la administración de la Compañía aprobó el plan de venta de TDM, una planta termoeléctrica de gas natural con una capacidad de 625 megawatts, ubicada en Mexicali, Baja California, México. Al 30 de junio de 2016, los activos y pasivos fueron reclasificados al circulante en el rubro de activos y pasivos disponibles para la venta.
- b. Las operaciones discontinuas se integran como se muestra a continuación:

TDM es parte del segmento de Electricidad; sus estados financieros consolidados intermedios condensados se presentan a continuación:

	Por el periodo de seis meses terminado al		Por el periodo de tres meses terminado al	
	30/06/16	30/06/15	30/06/16	30/06/15
Ingresos	\$ 34,257	\$ 56,468	\$ 18,875	\$ 25,653
Costo de ingresos	(31,391)	(49,613)	(17,006)	(22,117)
Gastos de operación, administración y otros	(9,686)	(10,663)	(4,642)	(6,479)
Depreciación y amortización	(2,222)	(7,606)	-	(3,817)
Utilidad por interés, neto	11	35	6	2
Costos financiero	(128)	(122)	(64)	(61)
Otras pérdidas, netas	(587)	(494)	(740)	(360)
(Gasto) beneficio ingreso por impuestos a la utilidad *	<u>(28,536)</u>	<u>1,494</u>	<u>(1,553)</u>	<u>433</u>
Pérdida del periodo	<u>\$ (38,282)</u>	<u>\$ (10,501)</u>	<u>\$ (5,124)</u>	<u>\$ (6,746)</u>

\* Al 30 de junio de 2016, la Compañía registró el gasto por impuestos a la utilidad diferidos por \$28.5 millones de dólares, para reconocer la diferencia entre el valor contable, como resultado de la decisión de clasificar a TDM como activos disponibles para la venta, este efecto se muestra en los estados consolidados intermedios de ganancias y pérdidas intermedios condensados en el rubro de "Pérdida del periodo de las operaciones discontinuas, neta de impuestos".

	Por el periodo de seis meses terminado al		Por el periodo de tres meses terminado al	
	30/06/16	30/06/15	30/06/16	30/06/15
Pérdida por acción: Perdidas por acción de operaciones discontinuas: Básica y diluida por acción	<u>\$ (0.03)</u>	<u>\$ (0.01)</u>	<u>\$ (0.00)</u>	<u>\$ (0.01)</u>

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

	<b>Periodo terminado 30/06/16</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 1,170
Otros activos circulantes	<u>26,339</u>
Total activos circulantes	<u>27,509</u>
Propiedad, planta y equipo, neto	268,041
Bonos de carbón	16,097
Otros activos no circulantes	947
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>379</u>
Total activos no circulantes	<u>285,464</u>
Total activos	<u>\$ 312,973</u>
Pasivos circulantes	<u>\$ 9,377</u>
Pasivos no circulantes	<u>61,117</u>
Total pasivos	<u>\$ 70,494</u>

	<b>Periodo terminado 30/06/16</b>
Flujos de efectivo provenientes de las operaciones discontinuas:	
Flujos de efectivo netos utilizado en actividades de operación	\$ (6,158)
Flujos de efectivo netos utilizado en actividades de inversión	(2,948)
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de financiamiento	<u>(128)</u>
Flujos de efectivo neto	<u>\$ (9,234)</u>

TDM cumple los criterios establecidos en la IFRS 5 activos circulantes disponibles para la venta y operaciones discontinuadas, tal y como se ha presentado como activos y pasivos disponibles para la venta y operaciones discontinuas al 30 de junio de 2016.

## 6. Propiedad, planta y equipo

En el saldo de propiedad, planta y equipo se incluyen las construcciones en proceso como sigue:

	<b>Periodo / Año terminado</b>	
	<b>30/06/16</b>	<b>31/12/15</b>
Proyectos de gasoductos (*)	\$ 484,163	\$ 356,099
Otros proyectos	<u>8,950</u>	<u>8,197</u>
	<u>\$ 493,113</u>	<u>\$ 364,296</u>

- (\*) Las altas de propiedad planta y equipo durante 2016 y 2015 están conformadas principalmente por altas en construcción en proceso, el tramo de Sasabe-Puerto Libertad del proyecto del gasoducto de Sonora, el cual inició operaciones en octubre de 2014. El primer segmento fue completado por etapas, con la terminación de una sección (Puerto Libertad) en el cuarto trimestre de 2014 y la última sección en agosto de 2015. La capacidad está contratada en su totalidad con la CFE a través de dos contratos de 25 años denominados en dólares estadounidenses. También al 30 de junio de 2016 incluye los proyectos de Ojinaga y San Isidro.

*Costos de préstamos.* Durante el periodo de tres meses el 30 de junio de 2016 y 2015, la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por un monto de \$6.2 millones y \$8.8 millones, respectivamente. El promedio ponderado de la tasa utilizada para determinar los costos de intereses susceptibles de capitalización fue de 3.0% y 4.7% para el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2016 y 2015, respectivamente.

## 7. Bonos de carbono

La Compañía tiene la obligación de adquirir bonos de carbono por cada tonelada métrica de dióxido de carbono emitido a la atmósfera durante el transporte de gas natural según el Proyecto de Ley 32 de California (“AB32” por sus siglas en inglés). Según AB32, TDM está sujeta a esta regulación extraterritorial, a pesar que se encuentra ubicada en Baja California, México, debido a que sus usuarios finales se encuentran en el estado de California, Estados Unidos.

La Compañía registra los bonos de carbono, a su costo ponderado o valor de mercado, el que resulte menor, en el circulante y no circulante de los estados de posición financiera intermedios condensados con base a las fechas de obligación. La Compañía determina el cumplimiento de la obligación con base en las bitácoras de las emisiones y considerando el valor razonable de las estimaciones necesarias para el cumplimiento de esta obligación. La Compañía elimina el saldo de los bonos de carbono de los activos y pasivos de los estados de posición financiera intermedios condensados cuando estos son entregados. Ver Nota 5.

## 8. Deuda a corto plazo

Al 30 de junio de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, la deuda a corto plazo se muestra a continuación:

	Periodo / Año terminado	
	30/06/16	31/12/15
Línea de crédito (a)	\$ 121,004	\$ 91,374
Costos de financiamiento	<u>(2,567)</u>	<u>(2,867)</u>
	<u>\$ 118,437</u>	<u>\$ 88,507</u>

- (a) *Acuerdo de crédito.* El 21 de agosto de 2015, la Compañía como deudor, contrató una línea de crédito revolvente por \$400 millones de dólares con una duración de 5 años, dicha línea de crédito será utilizada para financiar el capital de trabajo de la compañía y para propósitos corporativos generales, los prestamistas son Banco Nacional de México, S. A. Integrante del Grupo Financiero Banamex, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Banco Santander (México), S. A. Institución de Banca Múltiple, The Bank of Tokio-Mitsubishi UFJ, LTD., y Bank of Nova Scotia. El préstamo devenga intereses a la tasa LIBOR a 3 meses más 90 puntos base. Al 23 de diciembre del 2015, la Compañía tenía un crédito por \$310 millones de dólares, ese mismo día pagó \$219 millones de dicho crédito. Con fecha 22 de diciembre de 2015, la Compañía celebró un convenio modificatorio para aumentar el monto de la línea de crédito disponible hasta por la cantidad de \$600 millones de dólares. Al 30 de junio del 2016, la línea de crédito tiene un saldo disponible de \$479 millones.

## 9. Deuda a largo plazo

Con fecha 14 de febrero de 2013, la Compañía realizó dos colocaciones públicas de Certificados Bursátiles (“CEBURES”) con las siguientes características:

- (a) La primera colocación fue por \$306.2 millones (\$3.9 billones de pesos) devengando intereses a una tasa fija del 6.30%, con pagos de intereses semestralmente, hasta su vencimiento en 2023.
- (b) La segunda colocación fue de \$102.1 millones (\$1.3 billones de pesos) devengando intereses a una tasa de interés variable basada en la TIIE más 30 pb, con pagos de intereses mensualmente, hasta su vencimiento en 2018. La tasa promedio anual al 30 de junio de 2016 fue de 3.14%.

Al 30 de junio de 2016 y diciembre 2015, la deuda a largo plazo se integra como sigue:

	Periodo / Año terminado al	
	30/06/16	31/12/15
CEBURES a tasa fija	\$ 206,226	\$ 226,659
CEBURES a tasa variable	<u>68,742</u>	<u>75,553</u>
	274,968	302,212
Costos de emisión de deuda	<u>(2,068)</u>	<u>(2,287)</u>
	<u>\$ 272,900</u>	<u>\$ 299,925</u>

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

- (a) Para la deuda con vencimiento en 2023, se intercambiò la tasa fija del peso a una tasa fija del dólar, intercambiando los pagos de capital e intereses. La tasa de interés promedio ponderada, en dólares a través de este swap fue de 4.14%.
- (b) Para la deuda con vencimiento en 2018, se intercambiò la tasa variable en pesos a una tasa fija en dólares, intercambiando pagos de capital e intereses. La tasa de interés promedio ponderada, en dólares a través de este swap fue de 2.65%.

La suma del valor del notional de los swaps es de \$408.3 millones (\$5.2 billones de pesos), estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

## 10. Instrumentos financieros

### a. Tipos de cambio

Los tipos de cambio vigentes a la fecha de los estados financieros consolidados intermedios condensados y a la fecha de emisión son las siguientes.

	Pesos mexicanos		
	30/06/16	31/12/15	26/07/16
Un dólar estadounidense	<u>\$ 18.9113</u>	<u>\$ 17.2065</u>	<u>\$ 18.6089</u>

### b. Valor razonable de instrumentos financieros

#### 10.1 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 condensados intermedios se aproximan a sus valores razonables.

	Periodo / Año terminado			
	30/06/16		31/12/15	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
<b>Activos financieros</b>				
<i>Arrendamiento financiero por cobrar</i>				
	\$ 14,438	\$ 54,557	\$ 14,510	\$ 57,125
<b>Pasivos financieros</b>				
<i>Pasivos financieros a costo amortizado:</i>				
<i>- Deuda a largo plazo (cotizados en bolsa de valores)</i>				
	272,900	274,968	299,925	289,955
<i>Deuda a corto plazo (no se negocia en la bolsa de valores)</i>				
	118,437	120,610	88,507	90,035
<i>- Préstamos de partes relacionadas no consolidables (no cotizados en bolsa de valores)</i>				
	39,187	38,164	38,460	37,704
<i>- Préstamos de partes no relacionadas consolidables (corto plazo)</i>				
	340,376	337,803	339,600	334,481

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

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

- El valor razonable de los arrendamientos financieros por cobrar se determina calculando el valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento, incluyendo el periodo de extensión del contrato, utilizando la tasa de descuento que representa la tasa interna de retorno en las inversiones de capital de la Compañía.
- La Compañía determina el valor razonable de su deuda a largo plazo con precios de mercados reconocidos.
- Para los pasivos financieros y otras deudas a largo plazo, la Compañía determina el valor razonable de sus otros pasivos financieros a costo amortizado determinando su valor presente al final de cada periodo. La tasa de interés libre de riesgo utilizada para descontar a valor presente es ajustada para reflejar el riesgo de crédito propio de la Compañía.
- El valor razonable de los instrumentos financieros derivados, son determinados utilizando supuestos que consideran los participantes en el mercado al valor dichos instrumentos. Los supuestos que consideran los participantes en el mercado incluyen los riesgos inherentes de los datos de entrada (inputs) en la técnica de valuación. Estos inputs pueden ser fácilmente observables, corroborados en el mercado o generalmente no observables.

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

*Arrendamiento financiero por cobrar.* El valor razonable de los arrendamientos por cobrar se estima en \$54.6 millones y \$57.1 millones, al 30 de junio de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, respectivamente, utilizando una tasa de interés libre de riesgo ajustada para reflejar el riesgo de crédito propio de la Compañía.

### 10.3 Mediciones de valor razonable reconocidas en los estados consolidados de posición financiera intermedios condensados

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 (precio de salida).

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

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

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

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

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

	Periodo / Año terminado	
	30/06/16	31/12/15
<i>Activos relativos a instrumentos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
Inversiones en valores a corto plazo (Nivel 1)	\$ 80	\$ 20,068
Activos financieros derivados (Nivel 2)	1,565	1,926



*Pasivos relativos a instrumentos  
financieros a valor razonable a través  
de resultados*

Pasivos financieros derivados (Nivel 2)      \$      158,924      \$      133,056

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.

## 11. Impuestos a la utilidad

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

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

Los impuestos a la utilidad para los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2016 y 2015 se concilian con la utilidad contable como sigue:

	Por el periodo de seis meses terminado al		Por el periodo de tres meses terminado al	
	30/06/16	30/06/15	30/06/16	30/06/15
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	\$ <u>106,527</u>	\$ <u>112,811</u>	\$ <u>50,690</u>	\$ <u>59,160</u>
Impuestos a la utilidad calculados a la tasa legal (30%)	(31,958)	(33,843)	(15,207)	(17,748)
Efectos de fluctuación cambiaria	20,070	7,373	17,879	3,544
Efectos de ajuste por inflación	(517)	-	1,307	342
Efecto de pérdidas fiscales no reconocidas como impuesto a la utilidad diferido activo	-	(767)	-	-
Efecto de tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo, neto y pérdidas fiscales	(28,129)	(14,691)	(26,784)	(12,498)
Otros	<u>(64)</u>	<u>(932)</u>	<u>(444)</u>	<u>(1,102)</u>
Gasto por impuestos a la utilidad reconocidos en los estados consolidados de ganancias y pérdidas	\$ <u>(40,598)</u>	\$ <u>(42,860)</u>	\$ <u>(23,249)</u>	\$ <u>(27,462)</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 valuadas 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.
- El efecto inflacionario de ciertos activos y pasivos monetarios.

## 12. Información por segmentos

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

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

Las siguientes tablas muestran información seleccionada por segmento de los estados consolidados de ganancias intermedios condensados y los estados de posición financiera consolidados intermedios condensados.

### 12.2 Ingresos y resultados por segmento

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

	Ingresos por segmento			
	Por el periodo de seis meses terminado al		Por el periodo de tres meses terminado al	
	30/06/16	30/06/15	30/06/16	30/06/15
Gas:				
Ventas a clientes	\$ 216,469	\$ 247,263	\$ 120,537	\$ 139,285
Ingresos con partes relacionadas no consolidables	53,799	49,138	26,772	24,042
Ingresos entre segmentos	86,486	85,212	34,522	21,298
Electricidad:				
Ventas con partes relacionadas no consolidables	-	3	(44)	3
Corporativo:				
Asignación de servicios profesionales con partes relacionadas	1,708	831	1,161	421
Servicios profesionales entre segmentos	<u>12,752</u>	<u>17,382</u>	<u>6,004</u>	<u>10,536</u>
	371,214	399,829	188,952	195,585
Ajustes y eliminaciones entre segmentos	<u>(99,238)</u>	<u>(102,599)</u>	<u>(50,230)</u>	<u>(52,797)</u>
Total ingresos por segmentos	<u>\$ 271,976</u>	<u>\$ 297,230</u>	<u>\$ 138,722</u>	<u>\$ 142,788</u>

	Utilidad (pérdida) por segmento			
	Por el periodo de seis meses terminado al		Por el periodo de tres meses terminado al	
	30/06/16	30/06/15	30/06/16	30/06/15
Gas	\$ 112,929	\$ 105,142	\$ 40,283	\$ 43,218
Electricidad *	(34,692)	(7,622)	(2,022)	(1,847)
Corporativo	<u>(11,165)</u>	<u>(14,812)</u>	<u>(3,961)</u>	<u>(4,878)</u>
Total utilidad por segmentos	<u>\$ 67,072</u>	<u>\$ 82,708</u>	<u>\$ 34,300</u>	<u>\$ 36,493</u>

\* Incluida en operaciones discontinuas.

Utilidad por segmentos. Es la medición que se reporta al Ejecutivo de Operaciones y Vicepresidente de Finanzas, para los propósitos de asignación y evaluación de los rendimientos de recursos del segmento.

### 12.3 Activos y pasivos por segmentos

	Periodo / Año terminado al	
	30/06/16	31/12/15
<b>Activos por segmentos:</b>		
Gas	\$ 3,104,242	\$ 2,916,917
Electricidad *	330,567	382,763
Corporativo	<u>157,176</u>	<u>207,402</u>
Total activos consolidados	<u>\$ 3,591,985</u>	<u>\$ 3,507,082</u>
<b>Pasivos por segmentos:</b>		
Gas	\$ 409,785	\$ 346,106
Electricidad *	71,434	66,493
Corporativo	<u>899,003</u>	<u>914,619</u>
Total pasivos consolidados	<u>\$ 1,380,222</u>	<u>\$ 1,327,218</u>

\* Incluye activos y pasivos disponibles para la venta

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

### 12.4 Otra información de segmento

	<u>Propiedad, planta y equipo</u>		<u>Depreciación acumulada</u>	
	Periodo / Año terminado		Periodo / Año terminado	
	30/06/16	31/12/15	30/06/16	31/12/15
Gas	\$ 2,830,059	\$ 2,687,691	\$ (394,763)	\$ (370,690)
Electricidad *	2,922	450,665	(89)	(180,461)
Corporativo	<u>14,984</u>	<u>15,048</u>	<u>(7,072)</u>	<u>(6,413)</u>
	<u>\$ 2,847,965</u>	<u>\$ 3,153,404</u>	<u>\$ (401,924)</u>	<u>\$ (557,564)</u>

	Participación en las utilidades de negocios conjuntos			
	Por el periodo de seis meses terminado al		Por el periodo de tres meses terminado al	
	30/06/16	30/06/15	30/06/16	30/06/15
Gas	\$ 37,313	\$ 20,756	\$ 10,245	\$ 9,191
Electricidad *	<u>2,112</u>	<u>2,502</u>	<u>1,738</u>	<u>2,350</u>
	<u>\$ 39,425</u>	<u>\$ 23,258</u>	<u>\$ 11,983</u>	<u>\$ 11,541</u>

\* Incluye activos y pasivos disponibles para la venta

### 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 o servicios por los periodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2016 y 2015:

	Por el periodo de seis meses terminado al		Por el periodo de tres meses terminado al	
	30/06/16	30/06/15	30/06/16	30/06/15
Venta de gas natural	\$ 70,403	\$ 95,122	\$ 38,754	\$ 31,581
Almacenamiento y regasificación	46,500	46,429	23,346	23,356
Distribución de gas natural	42,633	43,951	20,031	18,783
Transportación de gas natural	51,167	50,451	25,682	23,825
Otros ingresos operativos (*)	<u>61,273</u>	<u>61,277</u>	<u>30,909</u>	<u>28,669</u>
	<u>\$ 271,976</u>	<u>\$ 297,230</u>	<u>\$ 138,722</u>	<u>\$ 126,214</u>

*Otros ingresos de operación*

- (\*) IEnova LNG, S. de R. L. de C. V. recibió pagos de SLNGIH y SLNGI relacionados a las pérdidas y obligaciones incurridas por un monto de \$53.7 millones y \$49.1 millones por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2016 y 2015 respectivamente y \$26.7 millones y \$24.1 millones por el periodo de tres meses terminado al 30 de junio de 2016 y 2015, respectivamente; las cuales se encuentran presentadas dentro del rubro de otros ingresos en los estados consolidados de ganancias y pérdidas intermedios condensados.

**13. Utilidad por acción**

	Por el periodo de seis meses terminado al		Por el periodo de tres meses terminado al	
	30/06/16	30/06/15	30/06/16	30/06/15
De operaciones continuas				
Básica y diluida por acción	<u>\$ 0.09</u>	<u>\$ 0.08</u>	<u>\$ 0.03</u>	<u>\$ 0.04</u>
De operaciones continuas y operaciones discontinuas				
Básica y diluida por acción	<u>\$ 0.06</u>	<u>\$ 0.07</u>	<u>\$ 0.03</u>	<u>\$ 0.03</u>

***Utilidad por acción básica y diluida***

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

	Por el periodo de seis meses terminado al		Por el periodo de tres meses terminado al	
	30/06/16	30/06/15	30/06/16	30/06/15
Utilidad del periodo por operaciones continuas base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	<u>\$ 105,354</u>	<u>\$ 93,209</u>	<u>\$ 39,424</u>	<u>\$ 43,239</u>
Utilidad del periodo por operaciones continuas y discontinuas base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	<u>\$ 67,072</u>	<u>\$ 82,708</u>	<u>\$ 34,300</u>	<u>\$ 36,493</u>

	Por el periodo de seis meses terminado al		Por el periodo de tres meses terminado al	
	30/06/16	30/06/15	30/06/16	30/06/15
Promedio ponderado de acciones para propósitos de las utilidades básicas y diluidas por acción	<u>1,154,023,812</u>	<u>1,154,023,812</u>	<u>1,154,023,812</u>	<u>1,154,023,812</u>

La Compañía no tiene acciones potencialmente diluidas.

#### 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 2015.

#### 15. Contingencias

Contingencias mayores, en relación con los procedimientos legales, administrativos o arbitrales de la empresa, son los mismos que fueron informados en el estado financiero consolidado del año que terminó el 31 de diciembre de 2015.

#### 16. Adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera nuevas y revisadas

La aplicación de nuevas y modificadas IFRS son las mismas que se revelaron en los estados financieros consolidados intermedios condensados por el año terminado el 31 de diciembre de 2015.

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

**Decreto de dividendos.** En cumplimiento al acuerdo adoptado por la Asamblea General Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2016, y de sesión del Consejo de Administración celebrada el 26 de julio de 2016, se resolvió pagar un dividendo en efectivo por \$140 millones el cual será pagado en agosto de 2016.

**Disposición de línea de crédito.** El 26 de julio de 2016, en relación a la línea de crédito mencionado en la Nota 8a, la Compañía dispuso de \$400 millones para financiar las operaciones corporativas en general y capital de trabajo.

**Aportación de capital de Infraestructura Marina del Golfo.** El 25 de julio de 2016 a través de una resolución unánime, los socios de IMG aprobaron el aumento en la porción variable del capital social de la Compañía, el 60% fue suscrito y pagado por Infraestructura TCEM, S. de R. L. de C. V., equivalente a la cantidad de \$7,298.8, y el 40% restante fue suscrito y pagado por Ductos e Infraestructura Marina, S. de R. L. de C. V. (subsidiaria de IEnova), equivalente a la cantidad de \$4,865.8.

#### 18. Aprobación de los Estados Financieros

Los estados financieros consolidados intermedios condensados fueron aprobados por Arturo Infanzón Favela, Vicepresidente Ejecutivo de Finanzas, autorizados para su emisión el 26 de julio de 2016.

**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

\* \* \* \* \*