

Resultados Tercer Trimestre 2016

Ciudad de México, 27 de octubre de 2016. **Infraestructura Energética Nova, S.A.B. de C.V. (BMV: IENOVA)** informa los resultados no auditados del tercer trimestre de 2016. IEnova se dedica al desarrollo, construcción y operación de grandes proyectos de infraestructura de energía en México. Nuestras operaciones en México incluyen varias líneas de negocio incluyendo transporte y almacenamiento de gas natural, gas natural licuado y gas licuado de petróleo, transporte de etano, distribución de gas natural y generación de energía.

Las cifras se presentan en dólares estadounidenses, que es la moneda funcional de la compañía, a menos que se indique otra unidad, y de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés) emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Información Financiera (IASB por sus siglas en inglés).

Resumen Ejecutivo, Tercer trimestre de 2016 comparado con el Tercer trimestre de 2015.

- Excluyendo los efectos por única vez y que no significan flujo de efectivo de \$673.1 millones de ganancia en la remediación a valor de mercado de la participación del 50 por ciento en Gasoductos de Chihuahua, previamente mantenida, y la pérdida por deterioro, después de impuestos de \$68.7 millones en relación con la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali; en el tercer trimestre de 2016 la utilidad fue \$56.0 millones, en comparación con \$12.9 millones en el mismo período de 2015. El incremento fue debido principalmente a menor gasto de impuestos, el ingreso del segmento Guaymas – El Oro del Gasoducto Sonora y la pérdida por la valuación de mercado del contrato de tasa de interés en 2015.
- En el tercer trimestre de 2016, la UAIDA Ajustada se incrementó 16 por ciento, a \$126.2 millones comparado con \$108.6 millones en el mismo período de 2015. El incremento de \$17.6 millones fue debido principalmente al ingreso del segmento Guaymas – El Oro del gasoducto Sonora, el inicio de operaciones del Gasoducto Los Ramones Norte en febrero de 2016 y del tercer segmento de Etanoducto en diciembre de 2015.
- En el tercer trimestre de 2016, los ingresos fueron \$194.3 millones comparado con \$167.7 millones en el mismo período de 2015. El incremento de \$26.6 millones fue debido principalmente a ingresos del segmento Guaymas – El Oro del Gasoducto Sonora, mayor volumen de gas natural, precios estables de gas natural e ingresos relacionados a la consolidación de Gasoductos de Chihuahua.
- En el tercer trimestre de 2016, el costo de ventas fue de \$84.3 millones comparado con \$78.6 millones en el mismo período de 2015. El incremento de \$5.7 millones se debe principalmente al mayor volumen de gas natural y mayor precio de gas natural.
- En septiembre de 2016, IEnova acordó la adquisición de Ventika, el parque eólico más grande de México, con una capacidad de 252 MW, ubicado en el estado de Nuevo León y que fue desarrollado en conjunto por Fistera Energy y Cemex. La construcción fue completada en diciembre de 2015 y las operaciones comerciales iniciaron el abril de 2016. El precio estimado es \$852 millones, incluyendo la deuda tipo financiamiento de proyecto por aproximadamente \$477 millones. El cierre esperado de la adquisición de Ventika es el cuarto trimestre de 2016 y está sujeto al cumplimiento de condiciones satisfactorias que son usuales para este tipo de transacciones incluyendo los ajustes al precio en la fecha de cierre. La adquisición de Ventika fue aprobada por la Asamblea de



Accionistas de IEnova del 7 de octubre de 2016 y está sujeta a la aprobación de la Comisión Federal de Competencia Económica (COFECE).

- En 21 de septiembre de 2016, COFECE autorizó la adquisición del 50 por ciento del capital social de Gasoductos de Chihuahua. El 26 de septiembre de 2016, se realizó la adquisición del 50 por ciento del capital social de Gasoductos de Chihuahua a Pemex Transformación Industrial por \$1,144 millones en efectivo más la deuda existente por aproximadamente \$388 millones. Como resultado de la adquisición, IEnova incrementó su participación en Gasoductos de Chihuahua del 50 por ciento al 100 por ciento. La adquisición no incluye el Gasoducto Los Ramones Norte, donde IEnova continuará con una participación indirecta del 25 por ciento a través de la participación de Gasoductos de Chihuahua en Ductos y Energéticos del Norte. Para facilitar la adquisición, IEnova dispuso de un crédito puente con afiliadas no consolidadas, compañías de Sempra Energy, por \$1,150 millones.
- El 13 de octubre de 2016, IEnova determinó el precio de la oferta pública primaria de capital por un total de 380,000,000 de acciones de capital común a un precio de \$80.00 pesos por acción. Después de haber ejercido las opciones de sobre-asignación y colocación adicional, el capital flotante, o free float, representa aproximadamente el 33 por ciento del capital total de IEnova. El monto del capital total emitido, neto de gastos, fue \$29,864 millones de pesos (aproximadamente US\$1,570 millones) y los recursos serán utilizados para: el repago del crédito puente que fue incurrido con las afiliadas de Sempra Energy, para facilitar la adquisición del 50 por ciento del capital social de Gasoductos de Chihuahua, pago de una parte del precio de la adquisición potencial del parque eólico Ventika, inversiones de capital y usos corporativos generales.
- En septiembre de 2016, IEnova resultó adjudicada con dos proyectos solares, en relación con la subasta convocada por el Centro Nacional de Control de Energía. El complejo fotovoltaico Rumorosa Solar estará ubicado en Baja California, con una capacidad de 41 MW. El complejo fotovoltaico Tepezalá II Solar estará ubicado en Aguascalientes, con una capacidad de 100 MW y será desarrollado en conjunto con Trina Solar quien tendrá una participación del 10 por ciento. Estos proyectos tienen una inversión estimada total de \$150 millones y se espera que inicien operaciones comerciales en la primera mitad de 2019. IEnova firmó contratos de largo plazo con la Comisión Federal de Electricidad incluyendo energía renovable a 15 años y certificados de energía limpia a 20 años.



Las siguientes tablas incluyen nuestros resultados del período de los tres meses que terminaron el 30 de septiembre de 2016 y 2015.

i) Resultados de operaciones

Estados Consolidados de Ganancias

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 30 de septiembre de	
	2016	2015
	(no auditados)	
Ingresos	\$ 194,307	\$ 167,663
Costo de venta	(84,343)	(78,595)
Gastos de operación, administración y otros	(22,245)	(21,745)
Depreciación y amortización	(14,439)	(13,601)
Costos financieros netos	(4,710)	(2,809)
Otras pérdidas netas	(1,448)	(7,538)
Remedición del método de participación	673,071	-
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de los negocios conjuntos	740,193	43,375
Gasto por impuestos a la utilidad	(16,692)	(36,358)
Participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	1,016	3,953
Utilidad del período de operaciones continuas	724,517	10,970
(Pérdida) utilidad del período de operaciones discontinuas neta de impuestos ¹	(64,132)	1,923
Utilidad neta del período	\$ 660,385	\$ 12,893

¹ En febrero de 2016, el Consejo de Administración aprobó un plan para la venta de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali. Por consiguiente, sus resultados financieros para el tercer trimestre de 2016 y 2015, se presentan en los estados consolidados condensados de ganancias, como operaciones discontinuas.



Información de segmentos

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

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

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 30 de septiembre de	
	2016	2015
	(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 754,306	\$ 57,557
Corporativo	(14,113)	(14,182)
	\$ 740,193	\$ 43,375

Segmento Gas

En el tercer trimestre de 2016, excluyendo el efecto por única vez y que no significa flujo de efectivo, el Segmento de Gas registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto por \$81.2 millones, comparado con \$57.6 millones durante el mismo período de 2015. La diferencia es debida principalmente a \$12.8 millones de ingreso del segmento Guaymas – El Oro del Gasoducto Sonora.

En el tercer trimestre de 2016, el Segmento de Gas registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto por \$754.3 millones, comparado con \$57.6 millones durante el mismo período de 2015. La diferencia es debida principalmente al efecto por única vez y que no significa flujo de efectivo de \$673.1 millones de ganancia en la remediación a valor de mercado de la participación del 50 por ciento en Gasoductos de Chihuahua, previamente mantenida y \$12.8 millones de ingreso del segmento Guaymas – El Oro del Gasoducto Sonora.

Corporativo

En el tercer trimestre de 2016, corporativo registró una pérdida antes de impuestos de \$14.1 millones, comparado con \$14.2 millones en el mismo período de 2015.

Ingresos

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 30 de septiembre de	
	2016	2015
	(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 193,900	\$ 167,231
Corporativo	407	432
	\$ 194,307	\$ 167,663

Segmento Gas

En el tercer trimestre de 2016, el segmento Gas registró ingresos por \$193.9 millones, comparado con \$167.2 millones en el mismo período de 2015. El incremento de \$26.7 millones es debido principalmente a:

- \$12.8 millones de ingresos del segmento Guaymas – El Oro del Gasoducto Sonora,
- \$5.5 millones de mayor volumen de gas natural y precio estable de gas natural (basado en un promedio ponderado de \$3.00 por MMBtu² durante el tercer trimestre de 2016 y el mismo período de 2015) y
- \$5.2 millones de ingresos por la consolidación de Gasoductos de Chihuahua el 26 de septiembre de 2016.

Costo de Ventas

En el tercer trimestre de 2016, el costo de ventas en el segmento de Gas fue \$84.3 millones comparado con \$78.6 millones durante el mismo período de 2015. El incremento de \$5.7 millones es principalmente debido al mayor volumen del gas natural y mayor precio del gas natural (basado en un promedio ponderado de \$2.87 por MMBtu durante el tercer trimestre de 2016 comparado con \$2.81 por MMBtu en el mismo período de 2015).

Gastos de Operación, Administración y Otros

En el tercer trimestre de 2016, los gastos de operación, administración y otros gastos fueron \$22.2 millones comparado con \$21.7 millones durante el mismo período de 2015.

Costos Financieros Netos

En el tercer trimestre de 2016, el costo financiero neto fue \$4.7 millones comparado con \$2.8 millones durante el mismo período de 2015. El cambio de \$1.9 millones se debe principalmente a mayor gasto de intereses debido al mayor saldo de la deuda a corto plazo, parcialmente compensado por mayor capitalización de intereses comparado con el mismo período de 2015.

² MMBtu: Un millón de unidades térmicas británicas de gas natural.

Otras Pérdidas Netas

En el tercer trimestre de 2016, otras pérdidas netas fueron \$1.4 millones comparado con \$7.5 millones durante el mismo período de 2015. El cambio de \$6.1 millones se debe principalmente a pérdidas por la valuación de mercado del contrato de derivados de tasa de interés³ en 2015 y menores efectos por la fluctuación del tipo de cambio.

Remediación del método de participación

En el tercer trimestre de 2016, la ganancia que no significa flujo de efectivo por \$673.1 millones se refiere a la remediación a valor de mercado de la participación del 50 por ciento en Gasoductos de Chihuahua, previamente mantenida.

Impuestos a la Utilidad

En el tercer trimestre de 2016, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$16.7 millones comparado con \$36.4 millones en el mismo periodo de 2015. La variación de \$19.7 millones es debido principalmente al efecto de variaciones del tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo que son valuados en pesos para fines de impuestos, parcialmente compensado por el efecto del tipo de cambio e inflación sobre activos y pasivos monetarios.

Participación en las Utilidades de los Negocios Conjuntos, Neto de Impuestos a la Utilidad

En el tercer trimestre de 2016, la participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad, fue \$1.0 millones comparado con \$4.0 millones durante el mismo período de 2015. La disminución de \$3.0 millones es debido principalmente mayor gasto de impuestos a la utilidad, parcialmente compensado por mayor participación en la utilidad de los negocios conjuntos debido al inicio de operaciones del Gasoducto Los Ramones Norte y el inicio del tercer segmento de Etanoducto.

Pérdida del período de Operaciones Discontinuas, Neto de Impuestos

En febrero de 2016, el Consejo de Administración aprobó un plan para la venta de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali. Por consiguiente, sus resultados financieros para el tercer trimestre de 2016 y 2015, se presentan en los estados consolidados condensados de ganancias como operaciones discontinuas, neto de impuestos.

En septiembre de 2016, IEnova decidió efectuar un ajuste necesario al valor en libros de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, resultando en un cargo después de impuestos y que no implica flujo de efectivo de \$68.7 millones, en el tercer trimestre de 2016.

³ Este instrumento financiero derivado fue terminado en Septiembre de 2015.



UAIDA Ajustada

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

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

Nuestra definición de Ajuste a la UAIDA del negocio conjunto es nuestra participación en la utilidad del negocio conjunto, después de sumar o restar, según sea el caso: (1) la depreciación y amortización; (2) los costos financieros netos; (3) otras pérdidas netas; (4) el gasto por impuestos a la utilidad; (5) la participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad.

Nuestra definición de Ajuste a la UAIDA para las operaciones discontinuas es la utilidad de las operaciones discontinuas después de sumar o restar, según sea el caso: (1) la depreciación y amortización, (2) los costos financieros netos; (3) otras pérdidas netas; (4) el gasto por impuestos a la utilidad y por los periodos presentados (5) deterioro.

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 30 de septiembre de	
	2016	2015
	(no auditados)	
Gas	\$ 88,966	\$ 67,865
Corporativo	(1,614)	(542)
UAIDA	87,352	67,323
Ajuste para UAIDA de Negocio Conjunto	31,171	29,538
Ajuste para UAIDA de las Operaciones Discontinuas	7,651	11,766
UAIDA Ajustada	\$ 126,174	\$ 108,627

ii) Posición Financiera, Liquidez y Recursos de Capital

Estados de Posición Financiera Consolidados, Intermedios, Condensados

(miles de dólares)	30 de septiembre de 2016	31 de Diciembre de 2015
	(no auditado)	
Activos		
Activos Circulantes		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 174,810	\$ 40,377
Inversiones en valores a corto plazo	80	20,068
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	91,846	53,728
Activos disponibles para la venta	201,055	-
Otros activos circulantes ⁽¹⁾	59,033	111,156
Total de activos circulantes	526,824	225,329
Activos no circulantes		
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	103,028	111,766
Arrendamientos financieros por cobrar	959,340	14,510
Impuestos a la utilidad diferidos	99,893	78,965
Inversión en negocios conjuntos	59,203	440,105
Crédito mercantil	1,512,611	25,654
Propiedades, planta y equipo, neto	2,853,750	2,595,840
Otros activos no circulantes ⁽²⁾	4,623	14,913
Total de activos no circulantes	5,592,448	3,281,753
Total de activos	\$ 6,119,272	\$ 3,507,082
Capital y pasivos		
Deuda a corto plazo, neta	\$ 568,531	\$ 88,507
Cuentas por pagar a partes relacionadas	1,390,820	352,650
Pasivos relacionados con los activos disponibles para la venta	35,302	-
Otros pasivos circulantes ⁽³⁾	169,829	102,184
Pasivos circulantes	2,164,482	543,341
Pasivos a largo plazo		
Deuda a largo plazo, neta	579,633	299,925
Cuentas por pagar a partes relacionadas	42,531	38,460
Impuestos a la utilidad diferidos	354,540	261,294
Otros pasivos no circulantes ⁽⁴⁾	252,044	184,198
Total de pasivos no circulantes	1,228,748	783,877
Total de pasivos	3,393,230	1,327,218
Capital contable		
Capital social	762,949	762,949
Aportación adicional de capital	973,953	973,953
Otras partidas de utilidad integral	(145,223)	(103,944)
Utilidades retenidas	1,134,363	546,906
Total de capital contable participación controladora	2,726,042	2,179,864
Total de pasivo y capital contable	\$ 6,119,272	\$ 3,507,082

⁽¹⁾ Los otros activos circulantes incluyen: instrumentos financieros derivados, inventarios de gas natural, bonos de carbono (2015), impuestos por recuperar, Impuesto al Valor Agregado por recuperar, cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidadas y otros activos circulantes.

⁽²⁾ Los otros activos no circulantes incluyen: instrumentos financieros derivados, bonos de carbono (2015) y otros activos no circulantes.

⁽³⁾ Los otros pasivos circulantes incluyen: cuentas por pagar, otros impuestos por pagar, instrumentos financieros derivados, impuestos a la utilidad por pagar, provisiones, otros pasivos financieros, bonos de carbono (2015) y otros pasivos circulantes.

⁽⁴⁾ Los otros pasivos no circulantes incluyen: instrumentos financieros derivados, provisiones, prestaciones laborales y bonos de carbono (2015).



Liquidez y Recursos de Capital

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

Fuentes de Efectivo y Destino de los Recursos

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 30 de septiembre de	
	2016	2015
	(no auditados)	
Efectivo y equivalente de efectivo al principio del período	\$ 53,435	\$ 75,438
Efectivo neto generado en actividades de operación	119,762	(438)
Efectivo usado en actividades de inversión	(1,285,737)	(30,828)
Efectivo neto generado (usado) en actividades de financiamiento	1,279,510	42,441
Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera	7,761	(722)
Efectivo al final del período antes de operaciones discontinuas	\$ 174,731	\$ 85,891
Efectivo y equivalentes de efectivo de operaciones discontinuas	79	-
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	\$ 174,810	\$ 85,891

Actividades de operación

En el tercer trimestre de 2016, el efectivo neto proveniente de las actividades de operación fue \$119.8 millones comparado con el efectivo neto utilizado en las actividades de operación de \$0.4 millones en el mismo período de 2015. El incremento fue debido principalmente a cambios en capital de trabajo.

Actividades de inversión

En el tercer trimestre de 2016, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$1,285.7 millones, debido principalmente a la adquisición de Gasoductos de Chihuahua, neto de efectivo adquirido por \$1,077.6 millones, inversiones de capital por \$155.7 millones en nuestros Gasoductos Ojinaga, Sonora y San Isidro y la inversión por \$55.8 millones en Infraestructura Marina del Golfo "IMG", nuestro negocio conjunto con TransCanada.

En el tercer trimestre de 2015, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$30.8 millones, que incluye un gasto de inversión por \$65.6 millones en Gasoducto Sonora, parcialmente compensado por \$34.8 millones de recursos obtenidos por la reducción de inversiones de corto plazo.



Actividades de financiamiento

En el tercer trimestre de 2016, el efectivo neto generado en las actividades de financiamiento fue \$1,279.5 millones, debido a la disposición del crédito puente por \$1,150.1 millones con partes relacionadas no consolidadas y \$400 millones por la disposición de la línea de crédito revolvente, parcialmente compensado por el pago de un dividendo por \$140.0 millones y el repago de \$120.1 millones de préstamos de partes relacionadas no consolidadas.

En el tercer trimestre de 2015, el efectivo neto generado en las actividades de financiamiento fue \$42.4 millones debido a la disposición de créditos por \$475.1 millones, parcialmente compensado por el pago de los préstamos por \$259.3 millones y el pago de un dividendo por \$170.0 millones.

iii) Controles internos

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

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