

Resultados Cuarto Trimestre 2013

Ciudad de México, 26 de febrero de 2014. **Infraestructura Energética Nova, S.A.B. de C.V. (BMV: IENOVA)** informa los resultados no auditados del cuarto trimestre de 2013 y año completo 2013. 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 a lo largo de la cadena de valor del sector de gas y generación de electricidad que se encuentra abierta a la inversión privada en México.

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, Cuarto Trimestre de 2013 comparado con el Cuarto Trimestre de 2012 y Año Completo 2013 comparado con el Año Completo de 2012.

- La utilidad del cuarto trimestre de 2013 fue \$5.3 millones, comparada con \$47.2 millones en el cuarto trimestre de 2012 y durante el año terminado el 31 de diciembre de 2013 la utilidad fue \$142.4 millones, comparada con \$194.0 millones en 2012. Para ambos periodos, la variación es resultado de un cargo no recurrente en los impuestos a la utilidad debido a la reforma fiscal, mayores gastos de administración relacionados con la expansión de la estructura corporativa de la compañía como resultado de ser una empresa pública y el impacto de cambios en acuerdos comerciales.
- Los ingresos del trimestre terminado el 31 de diciembre de 2013 fueron \$156.7 millones comparados con \$160.1 millones en el mismo periodo de 2012, debido principalmente a cambios en acuerdos comerciales, parcialmente compensados por mayores precios de electricidad y gas natural. Por el año 2013, los ingresos fueron de \$677.8 millones, comparados con ingresos de \$607.6 millones en el año 2012, resultado de mayores precios de electricidad y gas natural, parcialmente compensados por cambios en acuerdos comerciales.
- El costo de ventas durante el periodo de tres meses que terminó el 31 de diciembre de 2013, fue de \$73.6 millones comparado con \$62.9 millones en el mismo periodo de 2012, debido principalmente a mayores precios de gas natural y mayores costos asociados con bonos de carbono, parcialmente compensados por el impacto de un cambio en un acuerdo comercial y menor volumen en el segmento Gas. El costo de ventas por el año 2013 fue \$328.8 millones, comparado con \$253.3 en 2012, principalmente por mayores precios de gas natural en ambos segmentos y costos asociados con bonos de carbono en nuestro segmento de Electricidad.



Las siguientes tablas incluyen nuestros resultados del periodo de los tres meses y los doce meses que terminaron el 31 de diciembre de 2013 y 2012.

i) Resultados de operaciones

Estados Consolidados de Pérdidas y Ganancias

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2013 (no auditados)	2012	2013 (no auditados)	2012 (auditados)
Ingresos	\$ 156,682	\$160,058	\$ 677,836	\$ 607,607
Costo de venta	(73,639)	(62,866)	(328,817)	(253,299)
Gastos de administración y otros	(30,872)	(25,492)	(99,685)	(76,423)
Depreciación y amortización	(15,758)	(13,609)	(61,164)	(61,349)
Ingresos (costos) financieros netos	868	(2,297)	(3,663)	(10,319)
Otras ganancias y (pérdidas)	2,321	(2,545)	6,986	(8,845)
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocio conjunto	39,602	53,249	191,493	197,372
Impuestos a la utilidad	(39,146)	(11,067)	(83,792)	(40,801)
Participación en las utilidades de negocio conjunto, neto de impuestos a la utilidad	4,867	4,993	34,689	37,444
Utilidad del periodo	\$ 5,323	\$ 47,175	\$ 142,390	\$ 194,015

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 negocio conjunto

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2013	2012	2013	2012
	(no auditados)		(no auditados)	(auditados)
Segmento Gas	\$ 49,139	\$ 53,009	\$ 202,772	\$ 214,684
Segmento Electricidad	(5,226)	2,711	(591)	4,388
Corporativo	(4,311)	(2,471)	(10,688)	(21,700)
	\$ 39,602	\$ 53,249	\$ 191,493	\$ 197,372

Segmento Gas

El Segmento de Gas registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto para el cuarto trimestre de 2013 por \$49.1 millones, comparado con \$53.0 millones durante el mismo periodo de 2012. Para el año 2013, el Segmento de Gas registro una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto de \$202.8 millones, comparado con \$214.7 millones del año 2012. Para ambos periodos, la variación fue resultado del cambio en un acuerdo comercial, mayores gastos de administración y otros gastos, parcialmente compensados por la capitalización de intereses relacionados con el proyecto Gasoducto de Sonora.

Segmento Electricidad

El segmento de Electricidad registró una pérdida antes de impuestos de \$5.2 millones en el cuarto trimestre de 2013, comparado con una utilidad de \$2.7 millones en el cuarto trimestre de 2012, debido principalmente a cambios en acuerdos comerciales, mayores gastos de administración y otros gastos relacionados al mantenimiento programado de la planta de energía. Por el año de 2013, se registró una pérdida antes de impuestos para el segmento de Electricidad de \$0.6 millones, comparada con una utilidad antes de impuestos de \$4.4 millones en el año 2012 debido a mayores costos asociados con bonos de carbono, mayores gastos de administración y otros gastos, principalmente el mantenimiento programado de la planta de energía, parcialmente compensados por mayores precios de electricidad.

Corporativo

El segmento Corporativo registró una pérdida antes de impuestos de \$4.3 millones en el cuarto trimestre de 2013, comparado con \$2.5 millones en el mismo periodo de 2012, debido principalmente a mayores gastos por intereses, parcialmente compensados por ganancias por la valuación de mercado de un contrato de derivados de tasa de interés.

El segmento Corporativo registro una perdida antes de impuestos de \$10.7 millones en 2013, comparado con \$21.7 millones en 2012, debido a ganancias por la valuación de mercado de un contrato de derivados de tasa de interés, parcialmente compensado por mayores gastos de interés.

Ingresos

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2013	2012	2013	2012
	(no auditados)		(no auditados)	(auditados)
Segmento Gas	\$ 122,930	\$ 126,432	\$ 507,814	\$ 478,273
Segmento Electricidad	33,364	33,194	168,340	127,656
Corporativo	388	432	1,682	1,678
	\$ 156,682	\$ 160,058	\$ 677,836	\$ 607,607

Segmento Gas

El segmento Gas registró ingresos por \$122.9 millones durante el cuarto trimestre de 2013, comparados con \$126.4 millones en el mismo periodo de 2012, debido principalmente a cambios en un acuerdo comercial, parcialmente compensado por precios de gas natural más altos. En 2013, el segmento Gas registro ingresos por \$507.8 millones comparados con \$478.3 millones en 2012 debido a mayores precios de gas natural, parcialmente compensados por cambios en un acuerdo comercial.

Segmento Electricidad

El segmento Electricidad registró ingresos por \$33.4 millones durante el cuarto trimestre de 2013, consistentes con \$33.2 millones durante el mismo periodo de 2012. En 2013, el segmento Electricidad registró ingresos por \$168.3 millones comparados con \$127.7 millones en 2012, debido principalmente a mayores precios de electricidad.

Costo de Ventas

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2013	2012	2013	2012
	(no auditados)		(no auditados)	(auditados)
Segmento Gas	\$ 45,293	\$ 43,720	\$ 199,053	\$ 163,396
Segmento Electricidad	28,346	19,146	129,764	89,903
	\$ 73,639	\$ 62,866	\$ 328,817	\$ 253,299

Segmento Gas

El costo de ventas en el segmento de Gas fue \$45.3 millones durante el cuarto trimestre de 2013, consistentes con \$43.7 millones durante el mismo periodo de 2012. El costo de ventas en el segmento Gas para el año 2013 fue \$199.1 millones, comparado con \$163.4 millones para el año de 2012, debido a mayor costo del gas natural.

Segmento de Electricidad

El costo de ventas del segmento de Electricidad fue \$28.3 millones durante el cuarto trimestre de 2013, comparados con \$19.1 millones en el mismo periodo de 2012, debido a mayores precios del gas natural y costos asociados con los bonos de carbono. Por el año 2013, el costo de ventas del segmento de Electricidad fue \$129.8 millones comparados con \$88.9 millones en 2012 debido principalmente a mayores costos del gas natural y costos asociados con bonos de carbono.

Gastos de Administración y Otros

Los gastos de administración y otros fueron \$30.9 millones durante el cuarto trimestre de 2013, comparados con \$25.5 millones durante el mismo periodo de 2012 y \$99.7 millones durante el año 2013, comparados con \$76.4 millones en 2012. El incremento en ambos periodos fue debido principalmente a mayores gastos administrativos relacionados con la expansión de la estructura corporativa de la compañía como resultado de ser una empresa pública y mayores gastos operativos debido al mantenimiento programado en el segmento de electricidad.

Costos Financieros Netos

Los ingresos financieros netos de \$0.9 millones durante el cuarto trimestre del 2013, se comparan con costos financieros netos de \$2.3 millones durante el mismo periodo de 2012. Los costos financieros netos fueron \$3.7 millones durante el año 2013, comparados con \$10.3 millones para 2012, debido principalmente a mayores intereses capitalizados relacionados con el proyecto Gasoducto de Sonora y el proyecto eólico Energía Sierra Juárez.



Otras Ganancias (Pérdidas)

Otras ganancias fueron \$2.3 millones durante el cuarto trimestre de 2013, comparado con otras pérdidas por \$2.5 millones durante el mismo período de 2012, debido a ganancias en 2013, comparadas con pérdidas por tipo de cambio e instrumentos derivados en 2012.

Otras ganancias fueron \$7.0 millones durante 2013, comparadas con otras pérdidas de \$8.8 millones en 2012 debido principalmente a ganancias en derivados durante 2013 comparadas con pérdidas en 2012.

Impuestos a la Utilidad

El gasto por impuestos a la utilidad durante el cuarto trimestre de 2013 fue de \$39.1 millones comparados con \$11.1 millones por el mismo período de 2012 debido principalmente a la reforma fiscal, que incluye la eliminación del régimen de consolidación fiscal y el impacto sobre el pasivo diferido por cambio de tasa del impuesto sobre la renta del 28% al 30%, parcialmente compensado por el reconocimiento de un activo diferido relacionado a pérdidas fiscales.

El gasto por impuestos a la utilidad en el año 2013 fue de \$83.8 millones comparado con \$40.8 millones de 2012 debido principalmente a la reforma fiscal que incluye la eliminación del régimen de consolidación fiscal y el impacto sobre el pasivo diferido por cambio de tasa del impuesto sobre la renta del 28% al 30%, así como el efecto de un cambio en la tasa de inflación y los efectos de tipo de cambio, parcialmente compensado por el reconocimiento de un activo diferido relacionado con las pérdidas fiscales.

Participación en las utilidades de negocio conjunto, neto de impuestos a la utilidad

La participación en las utilidades del negocio conjunto con PEMEX, neto de impuestos a la utilidad, de \$4.9 millones en el cuarto trimestre de 2013 es consistente con \$5.0 millones durante el mismo período de 2012.

La participación en las utilidades del negocio conjunto con PEMEX, neto de impuestos a la utilidad, fue de \$34.7 millones en el año 2013, es consistente con \$37.4 millones durante 2012.

UAIDA Ajustada

Se presenta la “UAIDA” y el “Ajuste a la UAIDA del negocio conjunto” para fines de conveniencia para los inversionistas. UAIDA y Ajuste a la UAIDA del negocio conjunto, 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 y combinada después de sumar o restar, según sea el caso: (1) la depreciación y amortización; (2) los ingresos por interés y costos financieros; (3) los impuestos a la utilidad; y (4) ciertas otras utilidades/(pérdidas) (que incluyen utilidades/(pérdidas) cambiarias, las (pérdidas)/ganancias netas derivadas de pasivos financieros clasificados con fines de negociación asociados con los cambios en la valuación de nuestro contrato de derivado de tasas de interés y el efecto de la inflación en el valor de los impuestos por recuperar).

Nuestra definición de Ajuste a la UAIDA del negocio conjunto JV como nuestro 50% de la depreciación y amortización, los ingresos por interés y costos financieros, y los impuestos a la utilidad del negocio conjunto con PEMEX, inversión que es contabilizada bajo el método de participación.

(miles de dólares)	Tres meses terminados el		Año terminado el	
	31 de diciembre de		31 de diciembre de	
	2013	2012	2013	2012
	(no auditados)		(no auditados)	
Gas	\$ 55,361	\$ 63,631	\$ 235,841	\$ 258,672
Electricidad	(1,944)	9,289	14,604	20,799
Corporativo	(1,246)	(1,220)	(1,111)	(1,586)
UAIDA	52,171	71,700	249,334	277,885
Ajuste para UAIDA de JV (50%)	12,469	11,818	53,751	52,190
UAIDA Ajustada	\$ 64,640	\$ 83,518	\$ 303,085	\$ 330,075

ii) Posición Financiera, Liquidez y Recursos de Capital

Estados de Posición Financiera Consolidados, Intermedios, Condensados

(miles de dólares)	31 de diciembre de 2013 (no auditados)	31 de diciembre de 2012 (auditados)
Activos		
Activos Circulantes		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 103,880	\$ 85,073
Inversiones de corto plazo	207,027	-
Otros activos circulantes ⁽¹⁾	189,143	151,883
Total de activos circulantes	500,050	236,956
Activos no circulantes		
Inversiones en negocios conjuntos	366,288	331,599
Propiedades, planta y equipo neto	2,213,837	1,884,739
Otros activos no circulantes ⁽²⁾	108,589	47,424
Total de activos no circulantes	2,688,714	2,263,762
Total de activos	\$ 3,188,764	\$ 2,500,718
Capital y pasivos		
Pasivos Circulantes ⁽³⁾	\$ 153,570	\$ 160,207
Pasivos a largo plazo		
Deuda a largo plazo ⁽⁴⁾	394,656	-
Cuentas por pagar a partes relacionadas	38,893	331,803
Otros pasivos no circulantes ⁽⁵⁾	285,233	245,590
Total de pasivos no circulantes	718,782	577,393
Total de pasivos	872,352	737,600
Total de capital contable	2,316,412	1,763,118
Total de pasivo y capital contable	\$ 3,188,764	\$ 2,500,718

⁽¹⁾ Los otros activos circulantes incluyen las cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, netas; las cantidades circulantes adeudadas por personas relacionadas; los impuestos recuperables circulantes; los inventarios de gas natural; los instrumentos financieros derivados; y otros activos circulantes de menor importancia.

⁽²⁾ Los otros activos no circulantes incluyen cuentas por cobrar a partes relacionadas; los instrumentos financieros derivados; los arrendamientos financieros por cobrar; los activos por impuestos diferidos; el crédito mercantil; y otros activos no circulantes de menor importancia.

⁽³⁾ Los pasivos circulantes incluyen las cuentas comerciales y otras cuentas por pagar; las cuentas por pagar a partes relacionadas; los pasivos circulantes por concepto de impuestos; los instrumentos financieros derivados; otros pasivos financieros; las provisiones; y otros pasivos circulantes de menor importancia.

⁽⁴⁾ La deuda a largo plazo incluye pasivos a largo plazo de los tenedores de los bonos y otros terceros.

⁽⁵⁾ Los otros pasivos no circulantes incluyen los pasivos por impuestos a la utilidad diferidos; las provisiones no circulantes; los instrumentos financieros derivados; y las prestaciones tras la terminación del empleo y otras prestaciones laborales a largo plazo.

Liquidez y Recursos de Capital

Somos una sociedad controladora. Por lo tanto, nuestra capacidad para cumplir con nuestras obligaciones y fondear nuestras necesidades de capital depende de nuestra capacidad para generar flujos de efectivo de nuestras operaciones, los términos 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 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2013 (no auditados)	2012 (no auditados)	2013 (no auditados)	2012 (auditados)
Efectivo al principio del periodo	\$ 10,052	\$ 123,897	\$ 85,073	\$ 27,364
Flujos de efectivo de actividades de operación	28,106	47,816	162,760	173,432
Flujos de efectivo de actividades de inversión *	185,420	(30,175)	(576,699)	(49,275)
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento	(118,818)	(53,513)	436,144	(69,207)
Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera	(880)	(2,952)	(3,398)	2,759
Efectivo al final del periodo	\$ 103,880	\$ 85,073	\$ 103,880	\$ 85,073

*Por los tres meses terminados el 31 de diciembre de 2013, incluye una reducción de las inversiones a corto plazo por \$274.6 millones.
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2013, incluye un incremento de las inversiones a corto plazo por \$207.0 millones.

Actividades de operación

El efectivo neto utilizado en las actividades de operación durante el cuarto trimestre de 2013 fue de \$28.1 millones, comparado con \$47.8 millones en el mismo periodo de 2012. El efectivo neto utilizado en las actividades de operación durante el año 2013 fue de \$162.8 millones, comparado con \$173.4 millones en 2012. La variación en ambos periodos fue debido a cambios en el capital de trabajo.

Actividades de inversión

El efectivo neto generado en las actividades de inversión durante el cuarto trimestre de 2013 fue de \$185.4 millones, en comparación con efectivo utilizado por \$30.2 millones durante el mismo periodo de 2012. El efectivo neto utilizado en las actividades de inversión en el año 2013 fue de \$576.7 millones, comparado con \$49.3 millones 2012. Para ambos periodos, la variación fue debida a las inversiones en los proyectos Gasoducto de Sonora y Energía Sierra Juárez.

Actividades de financiamiento

El efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento durante el cuarto trimestre de 2013 fue de \$118.8 millones, comparado con \$53.5 millones en el mismo periodo de 2012 debido principalmente a la disposición de un préstamo de una afiliada por \$80.0 millones en cuarto trimestre de 2012, parcialmente compensado por el pago de dividendo de \$125.0 millones en el mismo periodo, comparado con el pago de un dividendo de \$117.0 millones en cuarto trimestre de 2013.



El efectivo neto generado en las actividades de financiamiento durante el año 2013 fue de \$436.1 millones, debido principalmente a los ingresos de la emisión de deuda de \$408.3 millones en febrero y a la oferta inicial pública de acciones de \$598.8 millones en marzo, parcialmente compensado por el pago de préstamos con afiliadas por \$388.0 millones y el pago de dividendos por \$156.0 millones. El efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento en el año 2012 fue \$69.2 millones debido principalmente al pago de dividendos así como la disposición y pago de préstamos obtenidos de afiliadas.

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. Estos sistemas también facilitan la preparación de reportes financieros en forma eficiente.