



Resultados Tercer Trimestre de 2013

Ciudad de México, 28 de Octubre de 2013. **Infraestructura Energética Nova, S.A.B. de C.V. (BMV: IENOVA)** informa los resultados del tercer trimestre de 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, Tercer Trimestre de 2013 comparado con el Tercer Trimestre de 2012

- La utilidad del tercer trimestre de 2013 fue \$57.0 millones, comparada con \$61.9 millones en 2012, debido principalmente a mayores impuestos a la utilidad y un incremento en gastos relacionados con la expansión de la estructura corporativa de la compañía como resultado de ser una empresa pública, parcialmente compensados por precios de electricidad más altos y cambios en acuerdos comerciales relacionados con el segmento de Electricidad.
- Los ingresos del trimestre terminado el 30 de septiembre de 2013 fueron \$188.9 millones comparados con \$173.4 millones en el mismo periodo de 2012, debido principalmente a precios de electricidad y gas natural más altos y a cambios en acuerdos comerciales en nuestro segmento de Electricidad.
- El costo de ventas durante el periodo de tres meses que terminó el 30 de septiembre de 2013, fue de \$91.1 millones comparado con \$94.7 millones en el mismo periodo de 2012. Esta disminución fue resultado de un efecto temporal de costos relacionados a las ventas de energía durante 2012, parcialmente compensado por el costo del nuevo programa "cap-and-trade" en California, ambos en nuestro segmento de Electricidad.
- La UAIDA Ajustada durante el tercer trimestre de 2013 creció 17% de \$88.4 millones comparados con \$75.4 millones durante el mismo periodo de 2012.
- En la asamblea de accionistas celebrada el 7 de Octubre de 2013, se aprobó un dividendo de \$117 millones, el cual fue pagado el 16 de Octubre de 2013.



Las siguientes tablas incluyen nuestros resultados del periodo de los tres meses que terminaron el 30 de septiembre de 2013, comparados con el mismo periodo de 2012.

i) Resultados de operaciones

Estados Consolidados de Pérdidas y Ganancias

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 30 de Septiembre	
	2013	2012
	(no auditados)	
Ingresos	\$ 188,903	\$ 173,449
Costo de venta	(91,142)	(94,654)
Gastos de administración y otros	(21,695)	(16,873)
Depreciación y amortización	(15,196)	(16,038)
Costos financieros netos	(130)	(2,575)
Otras (pérdidas) ganancias	(285)	2,123
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocio conjunto	60,455	45,432
Impuestos a la utilidad	(15,246)	2,792
Participación en las utilidades de negocio conjunto, neto de impuestos a la utilidad	11,799	13,652
Utilidad del periodo	\$ 57,008	\$ 61,876



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 30 de Septiembre	
	2013	2012
	(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 50,602	\$ 43,551
Segmento Electricidad	15,449	7,749
Corporativo	(5,596)	(5,868)
	\$ 60,455	\$ 45,432

Segmento Gas

El Segmento de Gas registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto para el tercer trimestre de 2013 por \$50.6 millones, comparado con \$43.6 millones durante el mismo periodo de 2012, debido principalmente a la capitalización de intereses relacionados con el proyecto Gasoducto de Sonora y mejores resultados en nuestro negocio de distribución.

Segmento Electricidad

El segmento de Electricidad registró una utilidad antes de impuestos de \$15.4 millones en el tercer trimestre de 2013, comparado con \$7.7 millones en el tercer trimestre de 2012, debido principalmente a cambios en acuerdos comerciales.

Corporativo

Durante el tercer trimestre que terminó el 30 de septiembre de 2013, la pérdida antes de impuestos en el segmento Corporativo fue de \$5.6 millones, comparado con \$5.9 millones en el mismo periodo de 2012.

Ingresos

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 30 de Septiembre	
	2013	2012
	(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 129,545	\$ 126,354
Segmento Electricidad	58,939	46,666
Corporativo	419	429
	\$ 188,903	\$ 173,449

Segmento Gas

El segmento Gas registró ingresos por \$129.5 millones durante el tercer trimestre de 2013, comparados con \$126.4 millones en el mismo periodo de 2012, debido principalmente a precios de gas más altos.

Segmento Electricidad

El segmento Electricidad registro ingresos por \$58.9 millones durante el tercer trimestre de 2013, comparados con \$46.7 millones durante el mismo periodo de 2012, debido principalmente a cambios en acuerdos comerciales.

Costo de Ventas

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 30 de Septiembre	
	2013	2012
	(no auditados)	
Gas	\$ 56,105	\$ 56,200
Electricidad	35,037	38,454
	\$ 91,142	\$ 94,654

Segmento Gas

El costo de ventas en el segmento de Gas fue \$56.1 millones durante el tercer trimestre de 2013, consistentes con \$56.2 millones durante el mismo periodo de 2012.

Segmento de Electricidad

El costo de ventas del segmento de Electricidad fue \$35.0 millones durante el tercer trimestre de 2013, comparados con \$38.5 millones en el mismo periodo de 2012, debido principalmente a un efecto

temporal de costos relacionados a las ventas de energía durante 2012, parcialmente compensado por el costo del nuevo programa "cap-and-trade"¹ en California.

Gastos de Administración y Otros

Los gastos de administración y otros fueron \$21.7 millones durante el tercer trimestre de 2013, comparados con \$16.9 millones durante el mismo periodo de 2012, debido principalmente al incremento de gastos administrativos relacionados con la expansión de la estructura corporativa de la compañía como resultado de ser una empresa pública.

Costos Financieros Netos

Los costos financieros netos fueron \$0.1 millones durante el tercer trimestre del 2013, en comparación con \$2.6 millones durante el mismo periodo de 2012, debido principalmente a mayores intereses capitalizados.

Otras Ganancias (Pérdidas)

Otras pérdidas fueron \$0.3 millones durante el tercer trimestre de 2013, comparado con otras ganancias por \$2.1 millones durante el mismo periodo de 2012, debido a pérdidas cambiarias, parcialmente compensadas por ganancias de un contrato de derivado de tasa de interés.

Impuestos a la Utilidad

El gasto por impuestos a la utilidad durante los tres meses terminados el 30 de septiembre de 2013, fue de \$15.2 millones comparados con un beneficio por impuestos a la utilidad de \$2.8 millones por el mismo periodo de 2012, de igual manera, la tasa efectiva para el periodo de nueve meses que terminó el 30 de septiembre de 2013, fue de 29% comparado con 21% del mismo periodo en el ejercicio 2012, debido a: (1) el efecto del tipo de cambio de cierre sobre activos y pasivos monetarios, (2) el efecto del tipo de cambio de cierre sobre activos y pasivos no monetarios, como Propiedades, Planta y Equipo, los cuales conforman el saldo del impuesto diferido y (3) mayor utilidad antes de impuestos.

Bajo las Normas de Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), los movimientos en el tipo de cambio se aplican al final de cada trimestre sobre activos y pasivos monetarios, así como sobre el impuesto diferido derivado de la fluctuación del valor de propiedades, planta y equipo, lo cual resulta en volatilidad en el monto de impuestos a la utilidad.

¹ California Air Resources Board (ARB) ha diseñado el programa Cap-and-Trade, como una estrategia que ayuda a reducir las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) que causan el cambio climático global. Dichos gases son emitidos por sectores industriales como refinerías, plantas de energía, plantas de manufactura y combustibles para transporte. El objetivo del programa es que el Estado de California cumpla con su meta de reducir las emisiones de GEI a niveles de 1990 en el año 2020, así como una reducción del 80% en estos niveles hacia el año 2050. El programa comenzó en 2012 e incluye ciertos criterios de cumplimiento obligatorios para las emisiones de 2013. La regulación incluye medidas obligatorias con un tope de emisiones de GEI por sector. El tope de emisiones se reduce a lo largo del tiempo. Los sectores industriales que forman parte del programa están obligados a comprar el equivalente a sus emisiones cada año mediante alguno de los tres mecanismos: participación en la subasta de bonos de carbón que lleva a cabo California, transacciones a precio de mercado con una contraparte o la compra de futuros de las emisiones permitidas de carbón por el estado de California (California carbon allowance).

La planta Termoeléctrica de Mexicali es una entidad sujeta al programa Cap-and-Trade, debido a que a pesar de estar localizada en Baja California, sus usuarios finales se encuentran dentro del estado de California y tiene relación con el área de influencia de California Independent System Operator (CAISO). Sempra Generation, una empresa afiliada, presta servicios a Termoeléctrica de Mexicali en administración de electricidad, que consisten entre otras cosas en la comercialización y programación para la venta de energía en el área de influencia de CAISO y la representa en la compra de los futuros de las emisiones permitidas de carbón por el estado de California que le corresponden (California carbon allowance).

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 \$11.8 millones en el tercer trimestre de 2013, comparado con \$13.7 millones durante el mismo periodo de 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	
	30 de Septiembre	
	2013	2012
	(no auditados)	
Gas	\$ 56,156	\$ 57,142
Electricidad	19,694	4,877
Corporativo	216	(97)
UAIDA	76,066	61,922
Ajuste para UAIDA de JV (50%)	12,371	13,461
UAIDA Ajustada	\$ 88,437	\$ 75,383

ii) Posición Financiera, Liquidez y Recursos de Capital

Estados de Posición Financiera Consolidados, Intermedios, Condensados

(miles de dólares)	30 de septiembre de 2013 (no auditados)	31 de diciembre de 2012 (auditados)
Activos		
Activos Circulantes		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 10,052	\$ 85,073
Inversiones de corto plazo	481,583	-
Otros activos circulantes ⁽¹⁾	189,848	151,883
Total de activos circulantes	681,483	236,956
Activos no circulantes		
Inversiones en negocios conjuntos	361,421	331,599
Propiedades, planta y equipo neto	2,131,490	1,884,739
Otros activos no circulantes ⁽²⁾	58,516	47,424
Total de activos no circulantes	2,551,427	2,263,762
Total de activos	\$ 3,232,910	\$ 2,500,718
Capital y pasivos		
Pasivos Circulantes ⁽³⁾	\$ 106,700	\$ 160,207
Pasivos a largo plazo		
Deuda a largo plazo ⁽⁴⁾	396,548	-
Cuentas por pagar a partes relacionadas	39,738	331,803
Otros pasivos no circulantes ⁽⁵⁾	260,302	245,590
Total de pasivos no circulantes	696,588	577,393
Total de pasivos	803,288	737,600
Total de capital contable	2,429,622	1,763,118
Total de pasivo y capital contable	\$ 3,232,910	\$ 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 30 de Septiembre	
	2013	2012
	(no auditados)	
Efectivo y Equivalentes de efectivo al principio del periodo*	\$ 25,425	\$ 76,065
Flujos de efectivo de actividades de operación	66,982	50,186
Flujos de efectivo de actividades de inversión	(71,566)	(9,820)
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento	(6,340)	(787)
Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera	(4,449)	8,253
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	\$ 10,052	\$ 123,897

*No incluye Inversiones de Corto Plazo por aproximadamente \$482 millones

Actividades de operación

El efectivo neto utilizado en las actividades de operación durante el tercer trimestre de 2013 fue de \$67.0 millones, comparado con \$50.2 en el mismo periodo de 2012, debido a cambios en el capital de trabajo.

Actividades de inversión

El efectivo neto utilizado en las actividades de inversión durante el tercer trimestre de 2013 fue de \$71.6 millones, en comparación con \$9.8 millones durante el mismo periodo de 2012. El incremento se debió principalmente al gasto por inversión en el desarrollo y construcción del proyecto Gasoducto de Sonora y el proyecto eólico Energía Sierra Juárez, parcialmente compensado por el decremento de las inversiones de corto plazo.

Actividades de financiamiento

El efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento durante el tercer trimestre de 2013 fue de \$6.3 millones, comparado con \$0.8 millones en el mismo periodo de 2012 debido a los intereses pagados por la deuda a largo plazo (CEBURES).

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.

