

Resultados Cuarto Trimestre 2015

Ciudad de México, 23 de febrero de 2016. Infraestructura Energética Nova, S.A.B. de C.V. (BMV: IENOVA) informa los resultados no auditados del cuarto trimestre de 2015 y año completo 2015. 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, GNL, 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, Cuarto trimestre de 2015 comparado con el Cuarto trimestre de 2014 y Año Completo 2015 comparado con el Año Completo de 2014.

- En el cuarto trimestre de 2015, la utilidad fue \$44.6 millones, comparada con la pérdida de \$11.8 millones en el mismo periodo de 2014. El incremento de \$56.4 millones se debe principalmente a menor gasto de impuestos a la utilidad por \$40.8 millones y mayor participación en la utilidad de los negocios conjuntos por \$11.3 millones. En 2015, la utilidad fue \$140.2 millones, comparada con \$136.9 millones en 2014.
- En el cuarto trimestre de 2015, los ingresos fueron \$161.4 millones comparado con \$200.7 millones en el mismo periodo de 2014. En 2015, los ingresos fueron \$671.7 millones, comparado con \$822.8 millones en 2014. Para ambos periodos, la disminución fue debido principalmente a menores precios de gas natural en el Segmento de Gas y menores precios de electricidad y volumen en el Segmento Electricidad.
- En el cuarto trimestre de 2015, el costo de ventas fue de \$67.7 millones comparado con \$100.1 millones en el mismo periodo de 2014. La disminución de \$32.4 millones se debe principalmente a menor precio de gas natural en ambos segmentos de Gas y Electricidad. En 2015, el costo de ventas fue \$286.6 millones comparado con \$443.3 millones en 2014. La disminución de \$156.7 millones fue debido principalmente a menores precios de gas natural en ambos segmentos de Gas y Electricidad y menor volumen en el segmento Electricidad.
- En diciembre de 2015, incrementamos el monto de un crédito corporativo revolving de \$400.0 millones a \$600.0 millones.
- En diciembre de 2015, contratamos un crédito revolving, con plazo de doce meses, por \$219.6 millones con una afiliada de Sempra.
- En diciembre de 2015, la Comisión Federal de Competencia Económica (COFECE) objetó la transacción de compra del interés de capital de Pemex en Gasoductos de Chihuahua en los términos propuestos. Las partes están trabajando en el proceso de reestructura de la transacción de manera que Pemex cumpla con lo establecido por COFECE.
- En febrero de 2016, el Consejo de Administración aprobó un plan para la venta de Termoeléctrica de Mexicali, una planta de energía de 625 mega watts que utiliza gas natural.



Las siguientes tablas incluyen nuestros resultados del periodo de los tres meses que terminaron el 31 de diciembre de 2015 y 2014.

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	
	2015	2014	2015	2014
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 161,449	\$ 200,697	\$ 671,703	\$ 822,796
Costo de venta	(67,734)	(100,053)	(286,597)	(443,298)
Gastos de operación, administración y otros	(27,572)	(25,643)	(104,213)	(98,384)
Depreciación y amortización	(17,905)	(17,269)	(67,682)	(61,943)
(Costos) ingresos financieros netos	(1,784)	(1,343)	(3,360)	4,442
Otras ganancias (pérdidas)	333	(13,828)	(11,575)	1,258
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de los negocios conjuntos	46,787	42,561	198,276	224,871
Gasto por impuestos a la utilidad	(17,307)	(58,129)	(100,406)	(111,283)
Participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	15,108	3,806	42,319	23,346
Utilidad (pérdida) del periodo	\$ 44,588	\$ (11,762)	\$ 140,189	\$ 136,934

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 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2015	2014	2015	2014
	(no auditados)		(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 59,147	\$ 55,433	\$ 237,552	\$ 223,932
Segmento Electricidad	(4,655)	(3,416)	(1,029)	38,966
Corporativo	(7,705)	(9,456)	(38,247)	(38,027)
	\$ 46,787	\$ 42,561	\$ 198,276	\$ 224,871

Segmento Gas

En el cuarto trimestre de 2015, el Segmento de Gas registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto por \$59.2 millones, comparado con \$55.4 millones durante el mismo periodo de 2014. El incremento de \$3.8 millones es debido principalmente a menor pérdida por tipo de cambio de los saldos en pesos.

En 2015, la utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto fue \$237.6 millones, comparado con \$223.9 millones en 2014. El incremento de \$13.7 millones es debido principalmente al año completo de operaciones del primer segmento del Gasoducto Sonora, en 2015, comparado con un trimestre en 2014.

Segmento Electricidad

En el cuarto trimestre de 2015, el segmento de Electricidad registró una pérdida antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto de \$4.7 millones, comparado con \$3.4 millones en el mismo periodo de 2014.

En 2015, el segmento de Electricidad registró una pérdida antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto de \$1.0 millón, comparado con una utilidad de \$39.0 millones en 2014. La variación de \$40.0 millones se debe principalmente a:

- \$21.0 millones debido a menores resultados de operación en la planta de energía, y
- \$19.1 millones por la ganancia, por única vez en 2014, en la venta del 50 por ciento de nuestra participación en el capital de las instalaciones de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez.

Corporativo

En el cuarto trimestre de 2015, corporativo registró una pérdida antes de impuestos de \$7.7 millones, comparado con \$9.5 millones en el mismo periodo de 2014.

En 2015, la pérdida antes de impuestos fue \$38.2 millones, comparado con \$38.0 millones en 2014.

Ingresos

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2015	2014	2015	2014
	(no auditados)		(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 127,529	\$ 148,607	\$ 526,439	\$ 598,183
Segmento Electricidad	33,417	51,243	143,498	222,471
Corporativo	503	847	1,766	2,142
	\$ 161,449	\$ 200,697	\$ 671,703	\$ 822,796

Segmento Gas

En el cuarto trimestre de 2015, el segmento Gas registró ingresos por \$127.5 millones, comparado con \$148.6 millones en el mismo periodo de 2014. La disminución de \$21.1 millones se debe principalmente a menor precio del gas natural (\$2.58 por MMBtu¹ durante el cuarto trimestre de 2015 comparado con \$4.13 por MMBtu en el mismo periodo de 2014), parcialmente compensado por mayor volumen vendido.

En 2015, el segmento Gas registró ingresos por \$526.4 millones, comparado con \$598.2 millones en 2014. La disminución de \$71.8 millones se debe principalmente a:

- \$111.7 millones de menores ingresos debido a menor precio del gas natural (\$2.88 por MMBtu en 2015 comparado con \$4.55 por MMBtu en 2014), parcialmente compensado por
- \$40.0 millones de mayores ingresos por el año completo de operaciones del primer segmento del Gasoducto Sonora, en 2015, comparado con un trimestre en 2014.

Segmento Electricidad

En el cuarto trimestre de 2015, el segmento Electricidad registró ingresos por \$33.4 millones, comparado con \$51.2 millones durante el mismo periodo de 2014. La disminución de \$17.8 millones es debido al menor precio de la electricidad (\$30.75 por MWh² durante el cuarto trimestre de 2015 comparado con \$43.29 por MWh en el mismo periodo de 2014) y menor volumen vendido.

En 2015, el segmento Electricidad registró ingresos por \$143.5 millones comparado con \$222.5 millones en 2014. La variación de \$79.0 millones es debido principalmente al menor precio de la electricidad (\$33.26 por MWh en 2015 comparado con \$47.53 por MWh en 2014), menor volumen y menor ingreso por capacidad.

¹ MMBtu: Un millón de unidades térmicas británicas de gas natural.

² MWh: Megawatt-hora

Costo de Ventas

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2015	2014	2015	2014
	(no auditados)		(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 38,302	\$ 58,956	\$ 178,654	\$ 277,341
Segmento Electricidad	29,432	41,097	107,943	165,957
	\$ 67,734	\$ 100,053	\$ 286,597	\$ 443,298

Segmento Gas

En el cuarto trimestre de 2015, el costo de ventas en el segmento de Gas fue \$38.3 millones comparado con \$59.0 millones durante el mismo periodo de 2014. La disminución de \$20.7 millones es principalmente debido al menor precio del gas natural (\$2.12 por MMBtu durante el cuarto trimestre de 2015 comparado con \$3.47 por MMBtu en el mismo periodo de 2014), parcialmente compensado por mayor volumen.

En 2015, el costo de ventas en el segmento de Gas fue \$178.7 millones, comparado con \$277.3 millones en 2014. La disminución de \$98.6 millones es principalmente debido al menor precio del gas natural (\$2.33 por MMBtu en 2015 comparado con \$3.81 por MMBtu en 2014).

Segmento de Electricidad

En el cuarto trimestre de 2015, el costo de ventas del segmento de Electricidad fue \$29.4 millones, comparado con \$41.1 millones en el mismo periodo de 2014. La disminución de \$11.7 millones es principalmente debido al menor precio del gas natural (\$2.35 por MMBtu durante el cuarto trimestre de 2015 comparado con \$3.99 por MMBtu en el mismo periodo de 2014) y menor volumen.

En 2015, el costo de ventas del segmento de Electricidad fue \$107.9 millones, comparado con \$166.0 millones en 2014. La disminución de \$58.1 millones es principalmente debido al menor precio del gas natural (\$2.67 por MMBtu en 2015 comparado con \$4.41 por MMBtu en el mismo periodo de 2014) y menor volumen.

Gastos de Operación, Administración y Otros

En el cuarto trimestre de 2015, los gastos de operación, administración y otros gastos fueron \$27.6 millones comparado con \$25.6 millones durante el mismo periodo de 2014.

En 2015, los gastos de operación, administración y otros gastos fueron \$104.2 millones, comparado con \$98.4 millones en 2014, el incremento fue debido principalmente a gastos por el desarrollo de nuevos proyectos.

(Costos) Ingresos Financieros Netos

En el cuarto trimestre de 2015, el costo financiero neto fue \$1.8 millones comparado con \$1.3 millones durante el mismo periodo de 2014.

En 2015, el costo financiero neto fue \$3.4 millones comparado con el ingreso financiero neto de \$4.4 millones. La variación de \$7.8 millones se debe principalmente a la capitalización de intereses, en 2014, relacionados con el Gasoducto Sonora.

Otras Ganancias (Pérdidas)

En el cuarto trimestre de 2015, otras ganancias fueron \$0.3 millones comparado con otras pérdidas por \$13.8 millones, durante el mismo período de 2014. El cambio de \$14.1 millones se debe principalmente a menor pérdida por la valuación de mercado del contrato de derivados de tasa de interés³ y menor pérdida por tipo de cambio de los saldos en pesos.

En 2015, otras pérdidas fueron \$11.6 millones comparado con otras ganancias por \$1.3 millones en 2014. La variación de \$12.9 millones se debe principalmente a:

- \$19.1 millones de ganancia en la venta del 50 por ciento de nuestra participación en el capital en las instalaciones de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez, en 2014, parcialmente compensado por
- \$6.7 millones de menores pérdidas por la valuación de mercado del contrato de derivados de tasa de interés.

Impuestos a la Utilidad

El gasto por impuestos a la utilidad fue \$17.3 millones durante el cuarto trimestre de 2015 comparado con \$58.1 millones en el cuarto trimestre de 2014. La variación de \$40.8 millones es debido a cambios en el saldo del impuesto diferido, como resultado de la fluctuación de las bases fiscales de propiedad, planta y equipo que son valuados en pesos para fines de impuestos y de acuerdo al tipo de cambio, parcialmente compensado por el efecto de tipo de cambio sobre activos y pasivos monetarios.

En 2015, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$100.4 millones comparado con \$111.2 millones en 2014. La variación de \$10.8 millones es debido principalmente al efecto del tipo de cambio sobre activos y pasivos monetarios, parcialmente compensado por los cambios en el saldo del impuesto diferido, como resultado de la fluctuación de las bases fiscales de propiedad, planta y equipo que son valuados en pesos para fines de impuestos y de acuerdo al tipo de cambio.

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



Participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad

En el cuarto trimestre de 2015, la participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad, fue \$15.1 millones comparado con \$3.8 millones durante el mismo periodo de 2014. El incremento de \$11.3 millones es debido principalmente al año completo de operaciones del Gasoducto Los Ramones I y el inicio de operaciones de Etanoducto durante 2015.

En 2015, la participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad, fue \$42.3 millones comparado con \$23.3 millones en 2014. El incremento de \$19.0 millones fue debido a:

- \$16.7 millones por mayor participación en la utilidad del negocio conjunto con Pemex, debido al año completo de operaciones del Gasoducto Los Ramones I y el inicio de operaciones de Etanoducto durante 2015, y
- \$2.3 millones por mayor participación en la utilidad de Energía Sierra Juárez debido al inicio de operaciones en junio de 2015.

UAIDA Ajustada

Se presenta la “UAIDA” y el “Ajuste a la UAIDA” para fines de conveniencia para los inversionistas. UAIDA y Ajuste a la UAIDA, 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 ingresos (costos) financieros netos; (3) los impuestos a la utilidad; (4) otras (pérdidas) y ganancias (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) y (5) la participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad.

Nuestra definición de Ajuste a la UAIDA del negocio conjunto es nuestro 50 por ciento de la utilidad consolidada del negocio conjunto con PEMEX e InterGen, después de sumar o restar, según sea el caso: (1) la depreciación y amortización; (2) los ingresos (costos) financieros netos; (3) el (gasto) beneficio de los impuestos a la utilidad; (4) otras (pérdidas) y ganancias y (5) la participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad. Nuestras inversiones en los negocios conjuntos se contabilizan bajo el método de participación.

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2015	2014	2015	2014
	(no auditado)		(no auditado)	
Gas	\$ 67,696	\$ 73,135	\$ 268,026	\$ 244,550
Electricidad	(1,809)	2,656	13,252	36,241
Corporativo	256	(790)	(385)	323
UAIDA	66,143	75,001	280,893	281,114
Ajuste para UAIDA de JV's (50 por ciento)	29,443	15,502	110,921	55,776
UAIDA Ajustada	\$ 95,586	\$ 90,503	\$ 391,814	\$ 336,890

ii) Posición Financiera, Liquidez y Recursos de Capital

Estados de Posición Financiera Consolidados, Intermedios, Condensados

(miles de dólares)	31 de diciembre de 2015	31 de Diciembre de 2014
	(no auditado)	
Activos		
Activos Circulantes		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 40,377	\$ 83,637
Inversiones en valores a corto plazo	20,068	30,020
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	53,728	66,401
Otros activos circulantes ⁽¹⁾	111,156	145,561
Total de activos circulantes	225,329	325,619
Activos no circulantes		
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	111,766	146,775
Impuestos a la utilidad diferidos	78,965	85,758
Inversión en negocios conjuntos	440,105	401,538
Propiedades, planta y equipo, neto	2,595,840	2,377,739
Otros activos no circulantes ⁽²⁾	55,077	42,789
Total de activos no circulantes	3,281,753	3,054,599
Total de activos	\$ 3,507,082	\$ 3,380,218
Capital y pasivos		
Deuda a corto plazo, neta	\$ 88,507	\$ 195,089
Cuentas por pagar a partes relacionadas	352,650	14,405
Otros pasivos circulantes ⁽³⁾	102,184	158,056
Pasivos circulantes	543,341	367,550
Pasivos a largo plazo		
Deuda a largo plazo, neta	299,925	350,638
Cuentas por pagar a partes relacionadas	38,460	38,460
Impuestos a la utilidad diferidos	261,294	232,538
Otros pasivos no circulantes ⁽⁴⁾	184,198	141,744
Total de pasivos no circulantes	783,877	763,380
Total de pasivos	1,327,218	1,130,930
Capital social	762,949	762,949
Aportación adicional de capital	973,953	973,953
Utilidades retenidas	546,906	576,717
Otras partidas de utilidad integral	(103,944)	(64,331)
Total de capital contable	2,179,864	2,249,288
Total de pasivo y capital contable	\$ 3,507,082	\$ 3,380,218

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

⁽²⁾ Los otros activos no circulantes incluyen: crédito mercantil; arrendamientos financieros por cobrar; bonos de carbono y otros activos no circulantes.

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

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

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 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2015	2014	2015	2014
	(no auditados)		(no auditados)	
Efectivo al principio del periodo	\$ 85,891	\$ 58,414	\$ 83,637	\$ 103,880
Flujos de efectivo de actividades de operación	70,563	61,558	168,179	163,217
Flujos de efectivo de actividades de inversión	(134,832)	(85,154)	(248,796)	(267,964)
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento	17,696	47,083	41,892	83,939
Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera	1,059	1,736	(4,535)	565
Efectivo al final del periodo	\$ 40,377	\$ 83,637	\$ 40,377	\$ 83,637

Actividades de operación

En el cuarto trimestre de 2015, el efectivo neto proveniente de las actividades de operación se incrementó a \$70.6 millones comparado con \$61.6 millones en el mismo periodo de 2014. En 2015, el efectivo neto proveniente de las actividades de operación fue \$168.2 millones, comparado con \$163.2 millones en 2014. Para ambos periodos, el incremento fue debido principalmente a cambios en el capital de trabajo, parcialmente compensado por los impuestos pagados.

Actividades de inversión

En el cuarto trimestre de 2015, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$134.8 millones, debido principalmente al gasto de inversión por \$114.7 millones en nuestros gasoductos Ojinaga, Sonora y San Isidro.

En el cuarto trimestre de 2014, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$85.2 millones, debido principalmente al gasto de inversión de \$63.0 millones en el proyecto Gasoducto Sonora y \$52.2 millones de préstamos otorgados a afiliadas no consolidadas, parcialmente compensado por el incremento de las inversiones de corto plazo por \$30.0 millones.

En 2015, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$248.8 millones, debido al gasto de inversión por \$300.1 millones en nuestros gasoductos Sonora, Ojinaga y San Isidro,



parcialmente financiado con efectivo recibido por el repago de préstamos otorgados a afiliadas por \$41.6 millones y \$10.0 millones por la reducción de inversiones de corto plazo.

En 2014, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue de \$268.0 millones, debido al gasto de inversión de \$325.5 millones, principalmente en el proyecto Gasoducto de Sonora y el otorgamiento de créditos por \$162.8 millones a afiliadas no consolidadas, parcialmente compensado por la reducción de inversiones de corto plazo por \$177.0 millones y la entrada de efectivo por \$24.4 millones por la venta del 50 por ciento de nuestra participación en el capital en el proyecto de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez.

Actividades de financiamiento

En el cuarto trimestre de 2015, el efectivo neto generado en las actividades de financiamiento fue \$17.7 millones, principalmente debido a \$219.6 millones por la disposición de créditos de afiliadas no consolidadas y \$20.0 millones por la disposición de créditos bancarios, parcialmente compensado por el pago de los préstamos por \$219.0 millones e intereses pagados por \$2.4 millones.

En el cuarto trimestre de 2014, el efectivo neto generado en las actividades de financiamiento fue \$47.1 millones, debido a la disposición de un crédito bancario por \$51.0 millones.

En 2015, el efectivo neto generado en las actividades de financiamiento fue de \$41.9 millones debido principalmente a la disposición de créditos bancarios y de partes relacionadas por \$834.7 millones, parcialmente compensado por el pago de los préstamos por \$600.1 millones, el pago de un dividendo por \$170.0 millones e intereses pagados por \$20.2 millones.

En 2014, el efectivo neto generado en las actividades de financiamiento fue \$83.9 millones, debido a la disposición de créditos bancarios y financiamiento de proyecto por \$278.4 millones, parcialmente compensado por el pago de un dividendo de \$164.0 millones e intereses pagados por \$18.9 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.