



2017

RESULTADOS DE PRIMER TRIMESTRE

Clave BMV: IENOVA
Ciudad de México, 25 de abril de 2017

Somos la primera empresa del sector privado dedicada a la infraestructura energética que cotiza en la Bolsa Mexicana de Valores y en términos de participación de mercado, una de las compañías de energía más grandes de México. Nos dedicamos al desarrollo, construcción y operación de infraestructura energética esencial, incluyendo varios segmentos de negocios a lo largo de la cadena productiva del sector infraestructura energética que se encuentra abierta a la inversión privada.

Resumen Ejecutivo

| (miles de dólares, excepto porcentajes) | Tres meses terminados el 31 de marzo de | | % Var. |
|---|--|------------|--------|
| | 2017 | 2016 | |
| | (no auditados) | | |
| UAIDA Ajustada | \$ 183,794 | \$ 110,313 | 66.6% |
| Utilidad del periodo | \$ 144,959 | \$ 32,772 | 342.3% |
| Ingresos | \$ 272,803 | \$ 133,254 | 104.7% |

- En el primer trimestre de 2017, la UAIDA Ajustada se incrementó 67 por ciento, a \$183.8 millones, comparado con \$110.3 millones en el mismo período de 2016. El incremento de \$73.5 millones fue debido principalmente a la adquisición del 50 por ciento restante de Gasoductos de Chihuahua, la adquisición del parque eólico Ventika, el ingreso del segmento Guaymas – El Oro del Gasoducto Sonora y del Gasoducto San Isidro – Samalayuca, así como un trimestre completo de operaciones del Gasoducto Los Ramones Norte, comparado con un trimestre parcial en 2016.
- En el primer trimestre de 2017, la utilidad fue \$145.0 millones, comparada con \$32.8 millones en el mismo período de 2016. Además de los factores de crecimiento de la UAIDA, el incremento de \$112.2 millones se debe principalmente al gasto por impuesto diferido, registrado en 2016 en operaciones discontinuas y menor gasto de impuestos a la utilidad en 2017.
- En el primer trimestre de 2017, los ingresos fueron \$272.8 millones comparado con \$133.3 millones en el mismo período de 2016. El incremento de \$139.5 millones fue debido principalmente a ingresos relacionados a la adquisición del 50 por ciento restante de Gasoductos de Chihuahua, la adquisición del parque eólico Ventika, mayor precio de gas natural y mayor volumen vendido, e ingresos del segmento Guaymas – El Oro del Gasoducto Sonora y del Gasoducto San Isidro – Samalayuca.
- En marzo de 2017, IEnova anunció la firma de un contrato por 20 años para el suministro de energía limpia que será generada en una nueva central solar fotovoltaica de 110 megawatts (MW) que se ubicará en Caborca, Sonora. IEnova será responsable de la construcción, financiamiento, operación y mantenimiento de la planta Pima Solar que destinará el 100 por ciento de su capacidad a DEACERO. Con ello se da un paso más en la consolidación del mercado eléctrico y el fomento a las energías limpias. Este es el primer contrato de compra – venta directa de energía entre un generador privado y un usuario final.

Resultados de operación

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). Todas las cifras son no auditadas, a menos que se indique lo contrario.

Estados Consolidados de Ganancias

| (miles de dólares) | Tres meses terminados el 31 de marzo de | |
|---|--|------------------|
| | 2017 | 2016 |
| | (no auditados) | |
| Ingresos | \$ 272,803 | \$ 133,254 |
| Costo de venta | (66,026) | (45,316) |
| Gastos de operación, administración y otros | (39,917) | (19,161) |
| Depreciación y amortización | (27,173) | (14,295) |
| Costos financieros netos | (12,019) | (255) |
| Otras ganancias | 2,386 | 1,610 |
| Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos | 130,054 | 55,837 |
| Gasto por impuestos a la utilidad | (5,734) | (17,349) |
| Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad | 12,636 | 27,442 |
| Utilidad del período de operaciones continuas | \$ 136,956 | \$ 65,930 |
| Utilidad (pérdida) del período de operaciones discontinuas neta de impuestos ⁽¹⁾ | 8,003 | (33,158) |
| Utilidad del período | \$ 144,959 | \$ 32,772 |

⁽¹⁾ El Consejo de Administración aprobó un plan para la venta de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali. Por consiguiente, sus resultados financieros se presentan en los estados consolidados condensados de ganancias, como operaciones discontinuas, e incluyen un gasto por impuestos diferidos de \$28.3 millones en el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2016.

Información por segmento

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 marzo de | |
|-----------------------|--|------------------|
| | 2017 | 2016 |
| | (no auditados) | |
| Segmento Gas | \$ 134,875 | \$ 61,847 |
| Segmento Electricidad | 9,551 | - |
| Corporativo | (14,372) | (6,010) |
| | \$ 130,054 | \$ 55,837 |

Segmento Gas

En el primer trimestre de 2017, el Segmento de Gas registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$134.9 millones, comparado con \$61.8 millones durante el mismo período de 2016. El incremento de \$73.1 millones es debido principalmente a \$52.0 millones de la adquisición del 50 por ciento restante de Gasoductos de Chihuahua el 26 de septiembre de 2016 y \$17.6 millones de ingreso principalmente relacionado al segmento Guaymas – El Oro del Gasoducto Sonora y al Gasoducto San Isidro – Samalayuca.

Segmento Electricidad

En el primer trimestre de 2017, el Segmento de Electricidad registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto por \$9.6 millones, proveniente del parque eólico Ventika, adquirido el 14 de diciembre de 2016.

Corporativo

En el primer trimestre de 2017, corporativo registró una pérdida antes de impuestos de \$14.4 millones, comparado con \$6.0 millones en el mismo período de 2016 debido principalmente a mayor gasto de intereses.

Ingresos

| (miles de dólares, excepto precio por MMBtu ²) | Tres meses terminados el 31 de marzo de | |
|--|--|-------------------|
| | 2017 | 2016 |
| | (no auditados) | |
| Segmento Gas | \$ 246,641 | \$ 132,663 |
| Segmento Electricidad | 25,666 | - |
| Corporativo | 496 | 591 |
| | \$ 272,803 | \$ 133,254 |
| Gas natural precio promedio ponderado en dólares por MMBtu | \$ 2.89 | \$ 1.92 |

⁽²⁾ MMBtu: Un millón de unidades térmicas británicas de gas natural

Segmento Gas

En el primer trimestre de 2017, el segmento Gas registró ingresos por \$246.6 millones, comparado con \$132.7 millones en el mismo período de 2016. El incremento de \$113.9 millones es debido principalmente a:

- \$73.1 millones de ingresos por la adquisición del 50 por ciento restante de Gasoductos de Chihuahua;
- \$24.3 millones debido al mayor precio promedio ponderado del gas natural y mayor volumen vendido, y
- \$17.6 millones de ingresos del Gasoducto Sonora, segmento Guaymas – El Oro y del Gasoducto San Isidro – Samalayuca.

Segmento Electricidad

En el primer trimestre de 2017, el Segmento Electricidad registró ingresos por \$25.7 millones, provenientes del parque eólico Ventika.

Costo de Ventas

| (miles de dólares, excepto costo por MMBtu) | Tres meses terminados el 31 de marzo de | |
|--|--|------------------|
| | 2017 | 2016 |
| | (no auditados) | |
| Segmento Gas | \$ 64,987 | \$ 45,316 |
| Segmento Electricidad | 1,039 | - |
| | \$ 66,026 | \$ 45,316 |
| Gas natural costo promedio ponderado en dólares por MMBtu | \$ 2.73 | \$ 1.90 |

En el primer trimestre de 2017, el costo de ventas en el segmento Gas fue \$65.0 millones, comparado con \$45.3 millones durante el mismo período de 2016. El incremento de \$19.7 millones es principalmente debido a mayor costo promedio ponderado del gas natural y mayor volumen vendido.

Resultados Consolidados

Gastos de Operación, Administración y Otros

En el primer trimestre de 2017, los gastos de operación, administración y otros gastos fueron \$39.9 millones, comparado con \$19.1 millones durante el mismo período de 2016. El incremento de \$20.8 millones fue debido principalmente a la adquisición del 50 por ciento restante de Gasoductos de Chihuahua y la adquisición del parque eólico Ventika.

Depreciación y Amortización

En el primer trimestre de 2017, la depreciación y amortización fue \$27.2 millones, comparado con \$14.3 millones durante el mismo período de 2016. El incremento de \$12.9 millones fue debido principalmente a la adquisición del parque eólico Ventika y la adquisición del 50 por ciento restante de Gasoductos de Chihuahua.

Costos Financieros Netos

En el primer trimestre de 2017, el costo financiero neto fue \$12.0 millones, comparado con \$0.2 millones durante el mismo período de 2016. El cambio de \$11.8 millones se debe principalmente a mayor gasto de intereses derivado de la adquisición del parque eólico Ventika, la adquisición del 50 por ciento restante de Gasoductos de Chihuahua y mayor saldo de deuda corporativa.

Otras Ganancias

En el primer trimestre de 2017, otras ganancias fueron \$2.4 millones, comparado con \$1.6 millones durante el mismo período de 2016. El incremento de \$0.8 millones, se debe principalmente al efecto por la fluctuación del tipo de cambio.

Impuestos a la Utilidad

En el primer trimestre de 2017, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$5.7 millones, comparado con \$17.3 millones en el mismo periodo de 2016. La variación de \$11.6 millones, es debido principalmente al efecto en el impuesto diferido por la variación en el tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo a dólares estadounidenses, nuestra moneda funcional, que son valuadas en cada periodo con base al tipo de cambio del peso mexicano, parcialmente compensados por los efectos de tipo de cambio e inflación sobre activos y pasivos monetarios.

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

| (miles de dólares) | Negocio Conjunto con | Tres meses terminados el 31 de marzo de | |
|---|-------------------------|--|------------------|
| | | 2017 | 2016 |
| | | (no auditados) | |
| Gasoductos de Chihuahua | Pemex TRI ³ | \$ - | \$ 24,536 |
| Gasoducto Los Ramones Norte | Pemex TRI ³ | 8,069 | 2,532 |
| Energía Sierra Juárez, instalaciones de generación de energía eólica | InterGen | 1,754 | 374 |
| Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan | TransCanada | 2,813 | - |
| | | \$ 12,636 | \$ 27,442 |

⁽³⁾ El 26 de septiembre de 2016, IEnova adquirió el 50 por ciento restante del capital en Gasoductos de Chihuahua. Esta adquisición excluyó el Gasoducto Los Ramones Norte, donde IEnova continúa con una participación indirecta del 25 por ciento a través de la participación de Gasoductos de Chihuahua en Ductos y Energéticos del Norte.

En el primer trimestre de 2017, la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad, fue \$12.6 millones comparado con \$27.4 millones durante el mismo período de 2016. La disminución de \$14.8 millones es debido principalmente a la adquisición del 50 por ciento restante de Gasoductos de Chihuahua parcialmente compensado por el inicio de operaciones del Gasoducto Los Ramones Norte en febrero de 2016.

Infraestructura Marina del Golfo, nuestro negocio conjunto en relación con el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan, registró una utilidad de \$2.8 millones, debido principalmente a un beneficio de impuesto diferido y efectos por la fluctuación de tipo de cambio.

Utilidad (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 primer trimestre de 2017 y 2016, se presentan en los estados consolidados condensados de ganancias como operaciones discontinuas, neto de impuestos.

En el primer trimestre de 2017, la utilidad del período de operaciones discontinuas, neto de impuestos a la utilidad, fue \$8.0 millones comparado con una pérdida de \$33.2 millones durante el mismo período de 2016. El incremento de \$41.2 millones es debido principalmente al impuesto diferido, en operaciones discontinuas en relación a la clasificación de disponible para la venta en 2016 en comparación a un beneficio de impuesto diferido en 2017.

UAIDA y UAIDA Ajustada

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

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

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

| (miles de dólares) | Tres meses terminados el 31 de marzo de | |
|---|--|-------------------|
| | 2017 | 2016 |
| | (no auditados) | |
| Segmento Gas | \$ 146,841 | \$ 69,005 |
| Segmento Electricidad | 21,452 | - |
| Corporativo | (1,433) | 139 |
| UAIDA | \$ 166,860 | \$ 69,144 |
| Ajuste para UAIDA de negocios conjuntos | 18,890 | 45,216 |
| Ajuste para UAIDA de operaciones discontinuas | (1,956) | (4,047) |
| UAIDA Ajustada | \$ 183,794 | \$ 110,313 |

Reconciliación de utilidad del período a UAIDA y UAIDA Ajustada

| (miles de dólares) | Tres meses terminados el 31 de marzo de | |
|--|--|-------------------|
| | 2017 | 2016 |
| | (no auditados) | |
| Reconciliación a UAIDA | | |
| Utilidad del período | \$ 144,959 | \$ 32,772 |
| Depreciación y amortización | 27,173 | 14,295 |
| Costos financieros netos | 12,019 | 255 |
| Otras (ganancias) | (2,386) | (1,243) |
| Gasto por impuestos a la utilidad | 5,734 | 17,349 |
| Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad | (12,636) | (27,442) |
| (Utilidad) pérdida del período de operaciones discontinuas neta de impuestos | (8,003) | 33,158 |
| (1) UAIDA | 166,860 | 69,144 |
| Reconciliación de Ajuste para UAIDA de Negocios Conjuntos | | |
| Utilidad del período | 12,636 | 27,442 |
| Depreciación y amortización | 1,559 | 4,925 |
| Costos financieros netos | 6,850 | 7,152 |
| Otras (ganancias) | (1,813) | (448) |
| (Beneficio) gasto por impuestos a la utilidad | (342) | 6,145 |
| (2) Ajuste para UAIDA de Negocios Conjuntos | 18,890 | 45,216 |
| Reconciliación de ajuste para UAIDA de Operaciones Discontinuas | | |
| Utilidad (pérdida) del período | 8,003 | (33,158) |
| Depreciación y amortización | - | 2,222 |
| Costos financieros netos | 68 | 59 |
| Otras (ganancias) | (1,340) | (153) |
| (Beneficio) gasto por impuestos a la utilidad | (8,687) | 26,983 |
| (3) Ajuste para UAIDA de Operaciones Discontinuas | (1,956) | (4,047) |
| (1+2+3) UAIDA Ajustada | \$ 183,794 | \$ 110,313 |

Estados de Posición Financiera Consolidados Condensados

| (miles de dólares) | 31 de marzo de 2017 (no auditado) | 31 de diciembre de 2016 (auditado) |
|--|---|--|
| Activos | | |
| Activos Circulantes | | |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | \$ 60,098 | \$ 24,918 |
| Inversiones en valores a corto plazo | 13,081 | 80 |
| Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto | 95,448 | 100,886 |
| Activos disponibles para la venta | 221,342 | 191,287 |
| Otros activos circulantes ⁽¹⁾ | 175,336 | 127,769 |
| Total de activos circulantes | 565,305 | 444,940 |
| Activos no circulantes | | |
| Cuentas por cobrar a partes relacionadas | 103,734 | 104,352 |
| Arrendamientos financieros por cobrar | 949,027 | 950,311 |
| Impuestos a la utilidad diferidos | 80,979 | 75,999 |
| Inversión en negocios conjuntos | 179,359 | 125,355 |
| Crédito mercantil | 1,651,780 | 1,651,780 |
| Propiedades, planta y equipo, neto | 3,670,506 | 3,614,085 |
| Otros activos no circulantes ⁽²⁾ | 156,897 | 160,126 |
| Total activos no circulantes | 6,792,282 | 6,682,008 |
| Total activos | \$ 7,357,587 | \$ 7,126,948 |
| Capital y pasivos | | |
| Deuda a corto plazo, neta | \$ 567,156 | \$ 493,571 |
| Cuentas por pagar a partes relacionadas | 308,858 | 260,914 |
| Pasivos relacionados con los activos disponibles para la venta | 63,025 | 35,451 |
| Otros pasivos circulantes ⁽³⁾ | 194,012 | 181,738 |
| Pasivos circulantes | 1,133,051 | 971,674 |
| Pasivos a largo plazo | | |
| Deuda a largo plazo, neta | 981,590 | 1,039,804 |
| Cuentas por pagar a partes relacionadas | 41,505 | 3,080 |
| Impuestos a la utilidad diferidos | 489,375 | 489,607 |
| Otros pasivos no circulantes ⁽⁴⁾ | 203,553 | 272,472 |
| Total de pasivos no circulantes | 1,716,023 | 1,804,963 |
| Total de pasivos | 2,849,074 | 2,776,637 |
| Capital contable | | |
| Capital social | 963,272 | 963,272 |
| Aportación adicional de capital | 2,351,801 | 2,351,801 |
| Otras partidas de utilidad integral | (113,415) | (126,658) |
| Utilidades retenidas | 1,306,855 | 1,161,896 |
| Total de capital contable participación controladora | 4,508,513 | 4,350,311 |
| Total de pasivo y capital contable | \$ 7,357,587 | \$ 7,126,948 |

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

⁽²⁾ Los otros activos no circulantes incluyen: activos intangibles, instrumentos financieros derivados (2016) y otros activos no circulantes.

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

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

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 de nuestros acuerdos de financiamiento, así como de nuestro acceso al mercado de capitales.

Fuente de Efectivo y Destino de Recursos

| (miles de dólares) | Tres meses terminados el 31 de marzo de | |
|---|--|------------------|
| | 2017 | 2016 |
| | (no auditados) | |
| Efectivo y equivalente de efectivo al principio del período | \$ 24,918 | \$ 40,377 |
| Efectivo neto generado en actividades de operación | 94,197 | 45,042 |
| Efectivo usado en actividades de inversión | (131,998) | (32,804) |
| Efectivo neto generado por (usado en) actividades de financiamiento | 66,382 | (8,188) |
| Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera | 6,005 | 1,382 |
| Efectivo al final del período antes de operaciones discontinuas | \$ 59,504 | \$ 45,809 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo de operaciones discontinuas | 594 | (873) |
| Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período | \$ 60,098 | \$ 44,936 |

Actividades de operación

En el primer trimestre de 2017, el efectivo neto proveniente de las actividades de operación fue \$94.2 millones, comparado con \$45.0 millones en el mismo período de 2016, debido principalmente a una mayor base de operaciones como resultado de la adquisición del 50 por ciento restante de Gasoductos de Chihuahua y la adquisición del parque eólico Ventika, parcialmente compensado por cambios en el capital de trabajo.

Actividades de inversión

En el primer trimestre de 2017, el efectivo neto usado en las actividades de inversión fue \$132.0 millones, debido a las inversiones de capital por \$69.4 millones en nuestros Gasoductos Ojinaga – El Encino, Gasoducto Sonora, Gasoducto San Isidro – Samalayuca y Ramal Empalme, la inversión por \$45.8 millones en Infraestructura Marina del Golfo “IMG”, (nuestro negocio conjunto con TransCanada), inversiones de corto plazo por \$13.0 millones e incremento en el efectivo restringido por \$6.8 millones relacionado a la deuda bancaria asumida en 2016 por las adquisiciones de Gasoductos de Chihuahua y

Ventika, parcialmente compensado por el repago de créditos otorgados a afiliadas no consolidadas por \$2.4 millones.

En el primer trimestre de 2016, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$32.8 millones, debido principalmente al gasto de inversión por \$36.4 millones en nuestros Gasoductos Sonora, Gasoducto Ojinaga – El Encino y Gasoducto San Isidro – Samalayuca, parcialmente compensado por \$5.6 millones y \$3.2 millones por el pago de principal e intereses, respectivamente, de las instalaciones de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez.

Actividades de financiamiento

En el primer trimestre de 2017, el efectivo neto generado en las actividades de financiamiento fue \$66.4 millones, debido a \$102.0 millones de disposiciones netas de préstamos provenientes de afiliadas no consolidables, parcialmente compensado por intereses pagados de \$25.8 millones y el pago neto de préstamos bancarios de \$9.9 millones.

En el primer trimestre de 2016, el efectivo neto generado en las actividades de financiamiento fue \$8.2 millones, debido a intereses pagados.

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.