

# Cuarto Trimestre 2019

## Resultados Financieros

20 de febrero de 2020

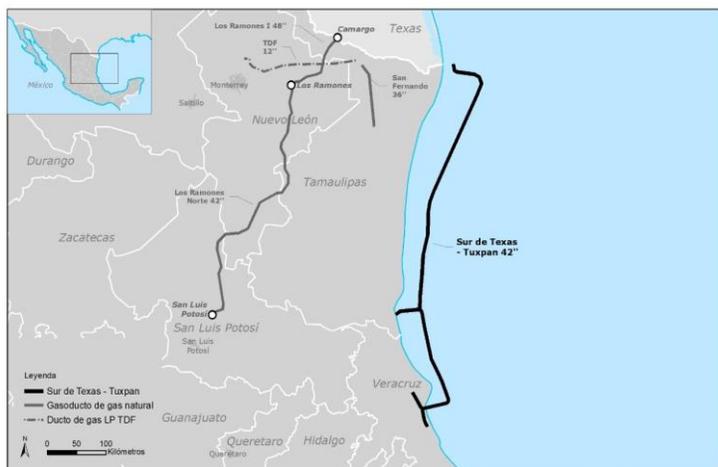
# Información sobre declaraciones prospectivas

Esta presentación contiene declaraciones que no son hechos históricos y constituyen declaraciones de sobre previsiones dentro del significado de la Ley de Reforma de Litigio de Valores Privados de los Estados Unidos de 1995. Estas declaraciones se pueden identificar por palabras como "cree", "espera", "anticipa", "tiene la intención", "planifica", "calcula", "puede", "podría", "debería", "potencial", "objetivo", "perspectiva", "depende", "busca", "metas" o expresiones similares, o discusiones de nuestra guía, estrategias, planes, metas, iniciativas, objetivos, o intenciones. Las declaraciones prospectivas no son garantía de desempeño. Involucran riesgos, incertidumbres y suposiciones. Los resultados futuros pueden diferir materialmente de los que se expresan en las declaraciones prospectivas. Las declaraciones prospectivas se basan necesariamente en diversas suposiciones que involucran juicios con respecto al futuro y otros riesgos, incluyendo, entre otros: condiciones y hechos económicos, de competencia, políticos, legislativos y reglamentarios locales, regionales, nacionales e internacionales, acciones por parte de la Secretaría de energía de México, la Comisión Reguladora de Energía, la Secretaría del Medio Ambiente y Recursos Naturales de México, la Comisión Federal de Electricidad de México, la Comisión de Servicios Públicos de California, el Congreso Estatal de California, La Comisión Reglamentaria Federal de los Estados Unidos, El Departamento de Energía de los Estados Unidos, La Comisión de Energía de California, el Comité de Recursos de Aire de California, y otras entidades reglamentarias, gubernamentales y ambientales en los Estados Unidos y México, incluyendo la disponibilidad de créditos, y la liquidez de nuestras inversiones, la inflación las tasas de interés, de inflación y de cambio, el impacto de las tasas de interés de referencia sobre el costo de capital, la programación y el éxito de los esfuerzos de desarrollo y construcción, mantenimiento y proyectos de capital, incluyendo los riesgos inherentes en la posibilidad de obtener, y el tiempo del otorgamiento de permisos, licencias, certificados y otras autorizaciones; los mercados de energía, incluyendo el momento y el grado de cambios y volatilidad en los precios, la disponibilidad de energía eléctrica, gas natural y gas natural licuado, incluyendo las perturbaciones causadas por fallas en la red de transmisión de electricidad; las condiciones del clima, desastres naturales, accidentes catastróficos, y los esfuerzos de conservación; guerras, ataques terroristas, y amenazas a la seguridad cibernética; decisiones y requerimientos de negocios, reglamentarias, ambientales y legales; la expropiación por parte del gobierno de activos y títulos y otras disputas de propiedades; la imposibilidad o decisión de no celebrar acuerdos de suministro y venta a largo plazo; la resolución de litigios; y otras incertidumbres, todas las cuales son difíciles de predecir y muchas de las cuales están fuera del control de la compañía. Estas declaraciones prospectivas se refieren únicamente a la fecha de las mismas, y la compañía no asume ninguna obligación de actualizar o revisar esas declaraciones prospectivas, ya sea como resultado de nueva información, eventos futuros u otra cosa. Estos riesgos e incertidumbres se describen con más detalle en el borrador de prospecto que IEnova ha presentado a la Comisión Nacional Bancaria y de Valores. Estos informes también están disponibles en la página de internet de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores en [www.cnbv.gob.mx](http://www.cnbv.gob.mx), la página Internet de la Bolsa Mexicana de Valores en [www.bmv.com.mx](http://www.bmv.com.mx) y en la página Internet de la compañía en [www.ienova.com.mx](http://www.ienova.com.mx).

Estas declaraciones prospectivas se refieren únicamente a la fecha de las mismas, y la compañía no asume ninguna obligación de actualizar o revisar esas declaraciones prospectivas, ya sea como resultado de nueva información, eventos futuros u otra cosa.

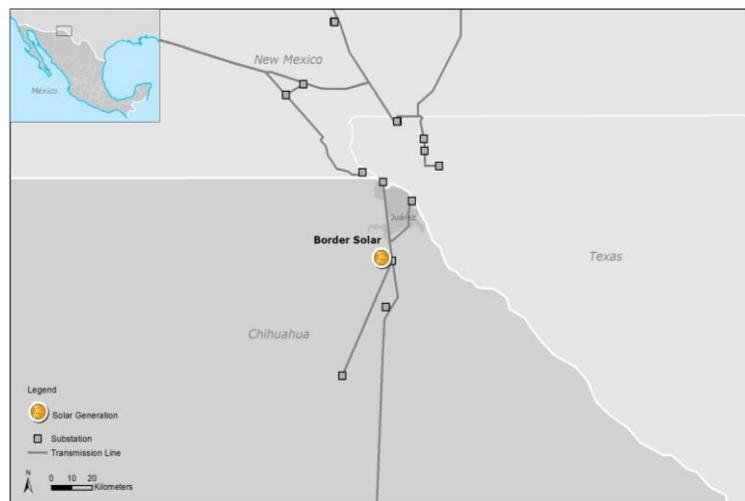
- Logros y hechos relevantes del 2019
- Resultados financieros del cuarto trimestre y año completo del 2019
- Estatus de los proyectos
- Guía 2020

## Ductos Marino y Sonora



- En agosto, anunciamos que llegamos a un acuerdo neutral con CFE, relacionado a los gasoductos Marino y Sonora
- En septiembre de 2019, IEnova y TC Energy anunciaron el inicio de operaciones del gasoducto Marino
  - 42 pulgadas de diámetro, aproximadamente 800 km de longitud
  - 2.6 bpcpd<sup>1</sup> de capacidad de transportación

## Border Solar



- En octubre de 2019, IEnova anunció un nuevo proyecto solar en Juárez, Chihuahua, llamado Border Solar
- 150-megawatts de capacidad instalada
- Una inversión total de ~US\$160 millones
- Clientes: Liverpool, Circle K, Envases Universales y Grupo Cementero de Chihuahua
- Inicio de operación comercial esperada: 2S 2020

(1) Billones de pies cúbicos por día

# Logros y hechos relevantes del 2019

## Portafolio de proyectos renovables de IEnova

	En operación					En construcción		
	ESJ <sup>1</sup>	Ventika	Pima	Rumorosa	Tepezalá <sup>1</sup>	Don Diego	ESJ II	Border
Capacidad instalada	155 MW <sup>2</sup>	252 MW	110 MW	41 MW	100 MW <sup>2</sup>	125 MW	108 MW	150 MW
Ubicación	Baja California	Nuevo León	Sonora	Baja California	Aguascalientes	Sonora	Baja California	Chihuahua
Fecha de inicio de operación comercial	2015	2016	2019	2019	2019	1S-2020	1S-2021	2S-2020

**IEnova está contribuyendo a la meta de generación de energía limpia de México**

Capacidad instalada (MW)

1,041

**Crecimiento de nuestro portafolio principalmente a través de acuerdos bilaterales con clientes privados**

2013

2021

**IEnova tendrá más de 1,000 MW<sup>2</sup> de capacidad instalada, una vez que todos los proyectos se encuentren operando**

(1) Proyectos en negocios conjuntos

(2) Considerando el 100% de la capacidad instalada de los activos

# Logros y hechos relevantes del 2019

## Inversión comprometida en nuevas terminales de almacenamiento:

# ~US\$1.2 mil millones

### Baja Refinados

- Capacidad: ~1,000,000 barriles
- Productos: gasolina, diésel
- Estatus: Actividades de pre-construcción



### Topolobampo

- Capacidad: ~1,000,000 barriles
- Productos: gasolina, diésel
- Estatus: por iniciar construcción



### Manzanillo<sup>(1)</sup>

- Nueva capacidad: ~2,200,000 barriles
- Productos: gasolina, diésel
- Estatus: por iniciar construcción



### Guadalajara

- Capacidad: Por definir<sup>(2)</sup>
- Productos: gasolina, diésel, turbosina
- Estatus: bajo desarrollo



### Veracruz, Puebla, CDMX

- Capacidad:
  - Veracruz: ~2,100,000 barriles
  - Puebla: ~650,000 barriles
  - Mexico City: ~650,000 barriles
- Productos: gasolina, diésel, turbosina
- Estatus: en construcción



**IEnova está contribuyendo a la seguridad energética de México agregando 8 millones de barriles<sup>(3)</sup> de capacidad de almacenamiento de productos refinados**

(1) Negocio en conjunto: 51% IEnova / 49% Trafigura

(2) Sólo 290,000 barriles han sido contratados, más acuerdos en proceso

(3) Incluye el proyecto de Guadalajara, el cuál está en desarrollo

# Resultados financieros del cuarto trimestre y año completo del 2019<sup>1</sup>

	Tres meses terminados el 31 de Diciembre		Doce meses terminados el 31 de Diciembre	
	2019	2018	2019	2018
<i>(No auditado; utilidad en millones de dólares, número de acciones en millones, UPA en dólares)</i>				
UAIDA Ajustada <sup>(2)</sup>	\$ 253	\$ 208	\$ 938	\$ 876
Utilidad (pérdida) del período	\$ 144	\$ 89	\$ 468	\$ 431
Número de acciones	1,529	1,534	1,529	1,534
Utilidad por Acción (UPA)	\$ 0.09	\$ 0.06	\$ 0.31	\$ 0.28

- **En el cuarto trimestre de 2019, UAIDA Ajustada ↑22% a US\$253 millones**, comparado con US\$208 millones en el mismo periodo de 2018
- **En 2019, UAIDA Ajustada ↑7% a US\$938 millones**, comparado con US\$876 millones en 2018

## Razones principales:

- **Inicio de operaciones** del Gasoducto Marino, Pima Solar, Rumorosa Solar y Tepezalá Solar
- **Mayores resultados de operación** en Termoeléctrica de Mexicali y Ventika

(1) Mayor información en el Apéndice de la presentación

(2) UAIDA Ajustada incluye parte proporcional de UAIDA de los negocios conjuntos

# Avance de proyectos

Proyecto	Inversión <sup>1</sup> (USD, millones)	Fecha de Operación Comercial <sup>2</sup>	Plazo del Contrato	Avance
<b>Proyectos propiedad 100% de IEnova</b>				
Don Diego Solar	\$130	1S 2020	15 años	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Listo para comenzar a despachar electricidad</li> </ul>
Terminales de almacenamiento Golfo-Centro (Veracruz, Puebla, Ciudad de México)	\$590 - \$640	1S 2020	10 años*	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Actividades de pre-comisionamiento en la terminal de Veracruz</li> <li>• Inicio de actividades de trasvase en Puebla</li> <li>• Bajo construcción</li> </ul>
Baja Refinados	\$130	1S 2021	15 años	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Actividades de pre-construcción</li> </ul>
Terminal marina de almacenamiento en Topolobampo	\$150	1S 2021	10 y 15 años*	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Listo para iniciar construcción</li> </ul>
Border Solar	\$160	2S 2020	10 y 15 años	<ul style="list-style-type: none"> <li>• En construcción</li> </ul>
ESJ II**	\$150	1S 2021	20 años	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Listo para iniciar construcción</li> </ul>
<b>Proyectos dentro negocios conjuntos</b>				
Terminal marina de almacenamiento en Manzanillo	\$285	1S 2021	10 años*	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Listo para iniciar construcción</li> </ul>

(1) Inversión por el 100% del Proyecto

(2) Sujeto a permisos

\* Con extensión potencial

\*\* Puede desarrollarse en un negocio en conjunto

## Guía 2020 UAIDA Ajustada

(millones de dólares)

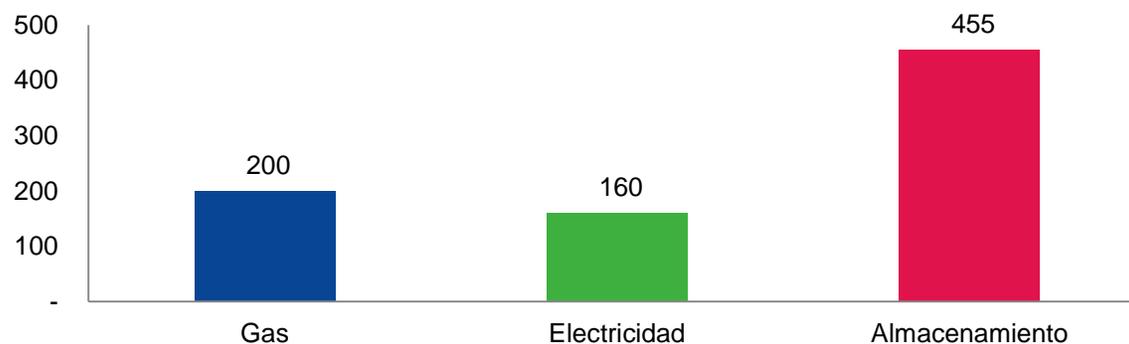
	<u>Bajo</u>		<u>Alto</u>
<b>UAIDA Ajustada 2020</b>	<b>\$1,005</b>	<b>-</b>	<b>\$1,080</b>

El rango de previsión incluye los siguientes supuestos:

Segmento Gas	390	-	420
Segmento Electricidad	140	-	165
Segmento Almacenamiento	200	-	215
Negocios en Conjunto	275	-	280

## Plan de Inversión 2020

### Plan de Inversión 2020<sup>1</sup>: US\$815 millones



1. Plan de inversión son los gastos en efectivo e inversiones realizadas por IEnova y sus afiliadas

- Logramos los objetivos financieros de 2019: UAIDA Ajustada dentro de la guía
  - Resultados del cuarto trimestre y 2019 incrementaron 22% y 7%, respectivamente
- Iniciamos operaciones en el gasoducto Marino y en nuestros tres primeros proyectos solares Rumorosa, Pima y Tepezalá
- Enfocados en la ejecución de la estrategia de crecimiento a través de la expansión y diversificación de nuestro portafolio
- Continua en operaciones confiables y seguras

# Apéndice

# Nuevos segmentos de reporteo 2020

Segmento	Sub-segmento	Proyectos que están o estarán incluidos
 <b>GAS</b>	<b>Distribución</b>	Ecogas
	<b>Transporte</b>	Gasoducto Sonora Gasoducto GRO Gasoducto Ramones I Etanoducto Gasoducto Aguaprieta Gasoducto San Fernando Gasoducto Samalayuca Gasoducto TGN Estación de compresión Naco Gasoducto Ojinaga-El Encino Gasoducto San Isidro-Samalayuca Ramal Empalme
	<b>Marketing</b>	IEnova Marketing
 <b>ELECTRICIDAD</b>	<b>Renovables</b>	Ventika Rumorosa Solar Tepezalá Solar Don Diego Solar Border Solar Pima Solar
	<b>Planta eléctrica</b>	Termoeléctrica de Mexicali
 <b>Almacenamiento</b>	<b>Productos refinados</b>	Veracruz Puebla Ciudad de Mexico Topolobampo Manzanillo Baja Refinados
	<b>Gas Licuado de Petróleo (LPG)</b>	Transportadora del Norte & TDF (Ducto de LPG y almacenamiento de LPG)
	<b>Gas Natural Licuado</b>	Energía Costa Azul (Regasificación)
<b>CORPORATIVO</b>	<b>Corporativo / Servicios</b>	NA
<b>Negocios conjuntos</b>	<b>Ajustes en negocios conjuntos</b>	Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan Gasoductos Ramones Norte Energía Sierra Juarez (ESJ) Proyecto de ECA Licuefacción

# Resultados financieros del cuarto trimestre y año completo del 2019

- En el cuarto trimestre de 2019, la UAIDA Ajustada incrementó 22% a US\$253 millones, comparado con US\$208 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de US\$45 millones se debió principalmente al inicio de operaciones del gasoducto Sur de Texas - Tuxpan y mayor resultado de operación en Ventika, parcialmente compensado por el diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro.
- En 2019, la UAIDA Ajustada incrementó 7% a US\$938 millones, comparado con US\$876 millones en 2018. El incremento de \$62 millones se debió principalmente al inicio de operaciones del gasoducto Sur de Texas - Tuxpan y a las plantas de generación de energía Pima, Rumorosa y Tepezalá Solar, y por mayores resultados de operación en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y Ventika, parcialmente compensado por el diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro.
- En el cuarto trimestre de 2019, la utilidad fue US\$144 millones, comparado con US\$89 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de US\$55 millones se debió principalmente a los factores de crecimiento de la UAIDA mencionados anteriormente, efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo y menor costo financiero.
- En 2019, la utilidad fue US\$468 millones, comparado con US\$431 millones en 2018. El incremento de US\$37 millones se debió principalmente a los factores de crecimiento de la UAIDA mencionados anteriormente, efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo y menor costo financiero, parcialmente compensado por mayor gasto de depreciación.

