

PETRÓLEOS MEXICANOS

MAYO 2024



GOBIERNO DE
MÉXICO

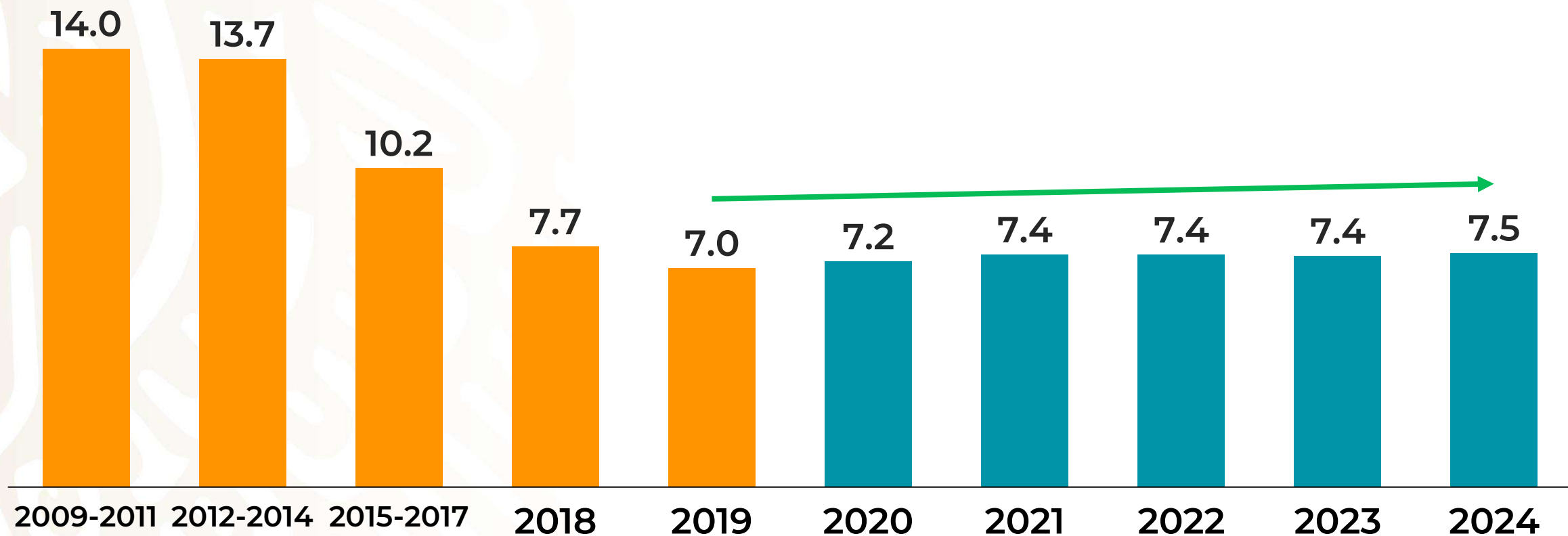




Información operativa, financiera y administrativa

En esta administración se logró la estabilización y crecimiento de la reserva probada (1P)

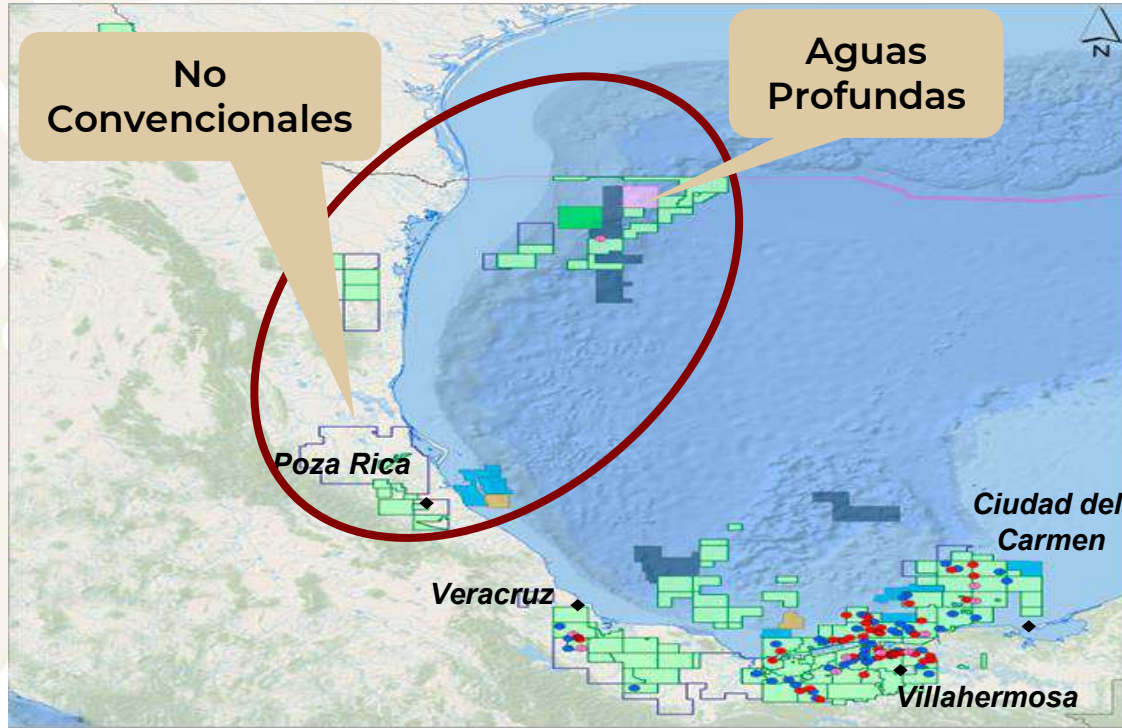
Miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente



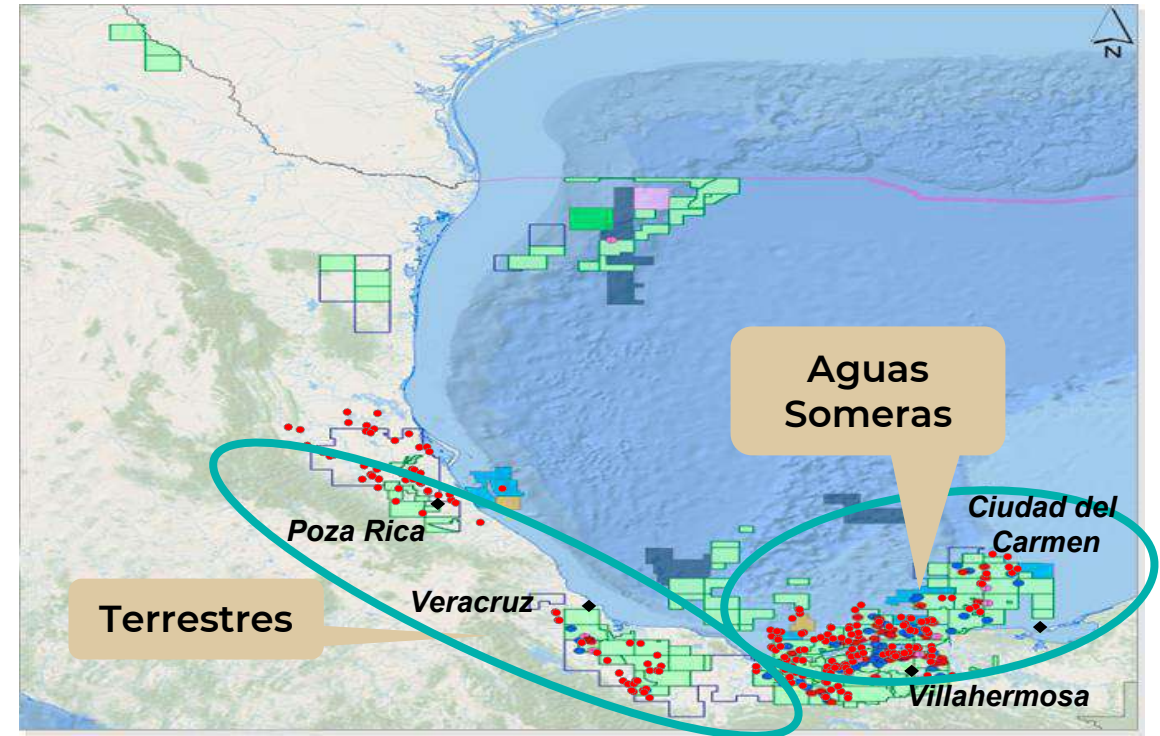
Cifras al primero de enero de cada año

Enfoque en la Estrategia Exploratoria

ESTRATEGIA ANTERIOR 2014-2018



ESTRATEGIA ACTUAL 2019-2023



Exploración cercana a instalaciones existentes para permitir acelerar la producción de estos campos.

Se ha incrementado la tasa de éxito comercial y el número de pozos exploratorios perforados

Productores / Perforados

Estrategia anterior 2014-2018
34 / 114

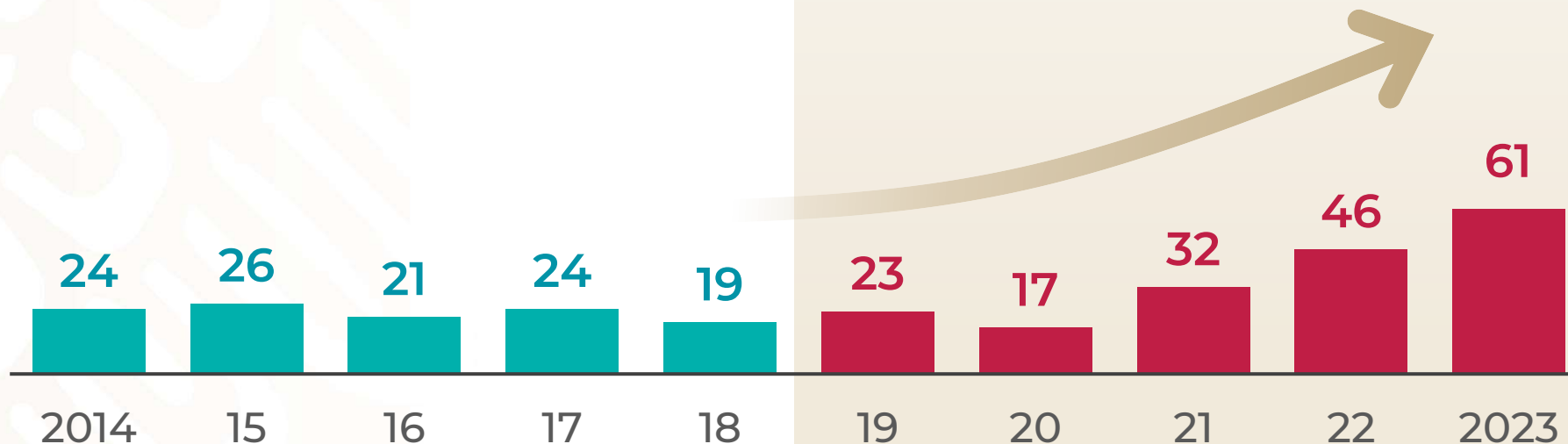
Estrategia actual 2019-2023
65 / 172
38 %

Éxito Comercial (promedio)

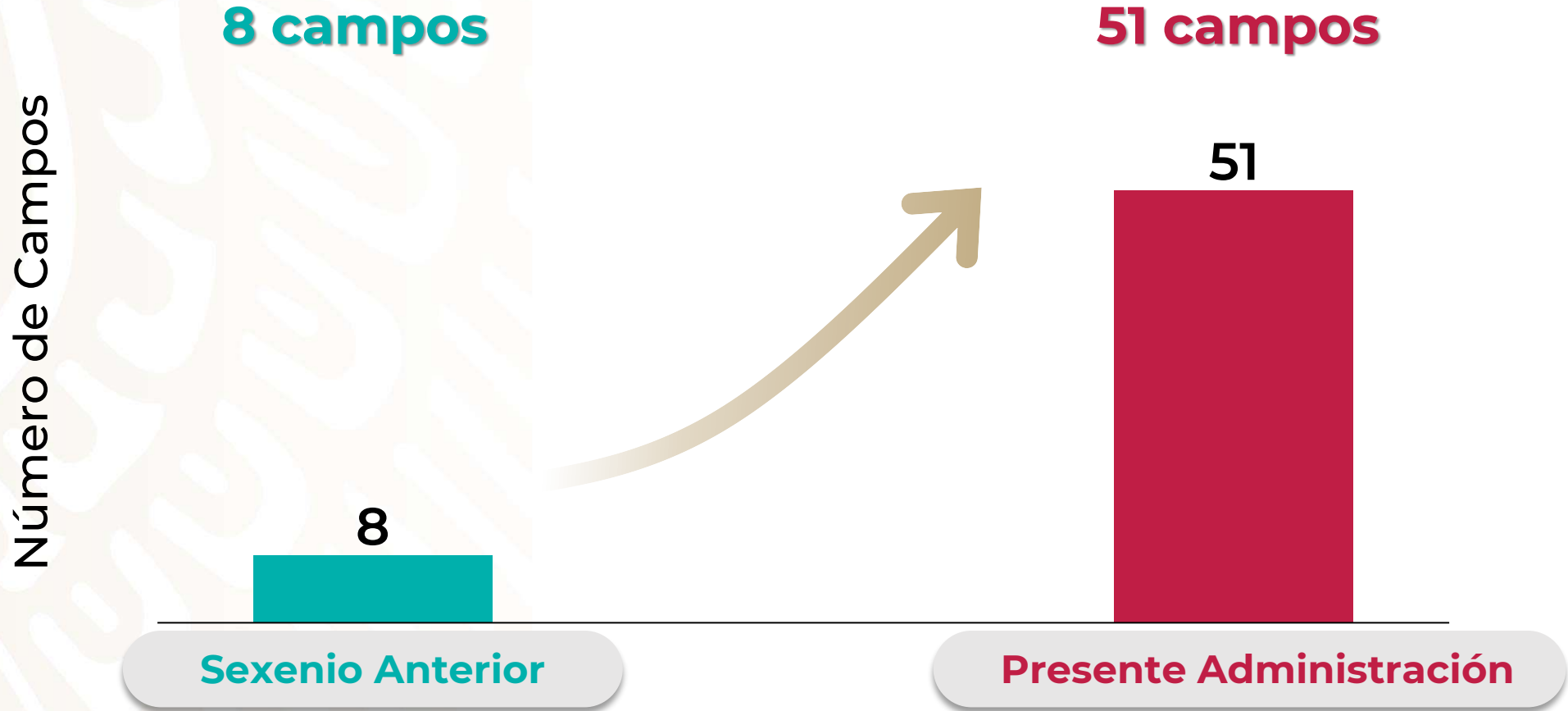
30 %

30% promedio internacional

Pozos exploratorios (número)



Se han incorporado 51 nuevos campos a la producción en 5 años y medio, en tanto el sexenio anterior sólo 8



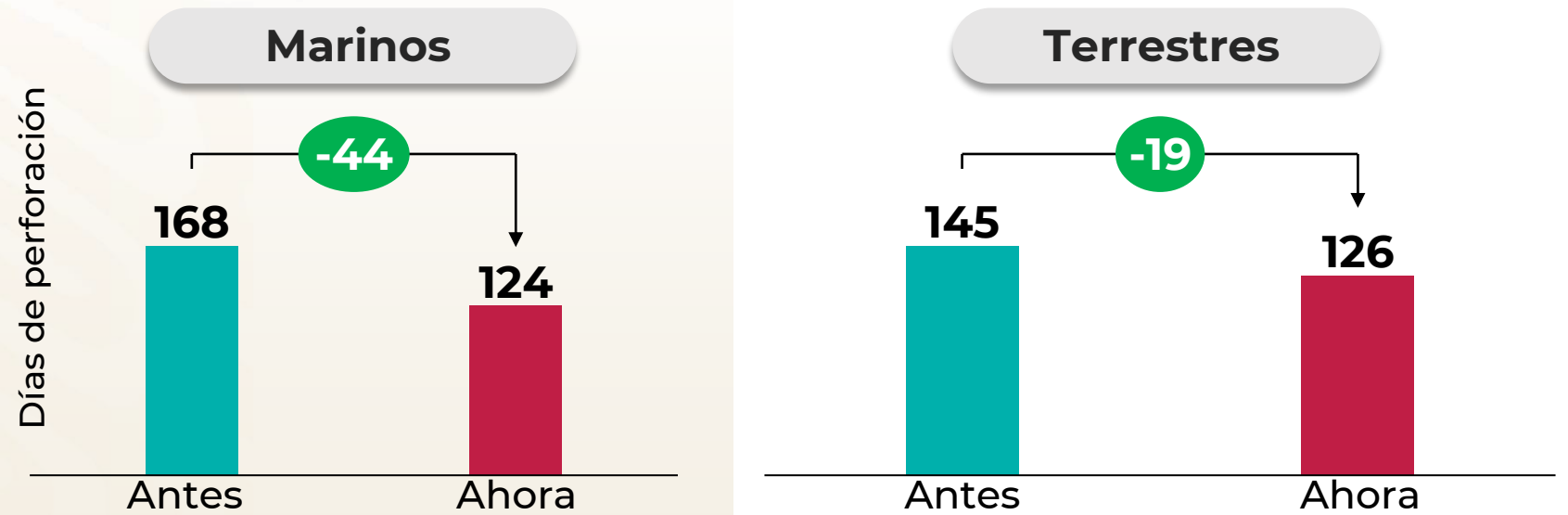
Estamos fortaleciendo la producción de hidrocarburos para la siguiente administración

Con el reciente descubrimiento de **8 nuevos campos** se incorpora una reserva de **451 MMbpce**:

- Para recuperar esta reserva se requerirá perforar **60 pozos**
- **15** se perforarán en este año
- Quedando pendientes **45** que garantizarán la producción en la **siguiente administración**.

Incorporado		
Pozos prioritarios	Tipo de hidrocarburo	Reserva (MMbpce)
Terrestres		
1. Bakte-1	Gas y condensado	173
2. Techiaktli-1	Gas y condensado	100
3. Loc. Popte-1A	Aceite volátil	40
4. Madrefil-101	Aceite y gas	25
5. Yawa-101	Aceite ligero	18
6. Madrefil-201	Aceite y gas	8
Aguas Someras		
1. Sejkan-1	Aceite ligero	35
2. Tlatitok-1	Aceite ligero	52
Total		451

Se han reducido los tiempos de perforación en pozos exploratorios respecto al sexenio anterior



Beneficios por pozo

Producción adelantada

175 MMpesos

123 MMpesos

Renta de equipo

106 MMpesos

12 MMpesos

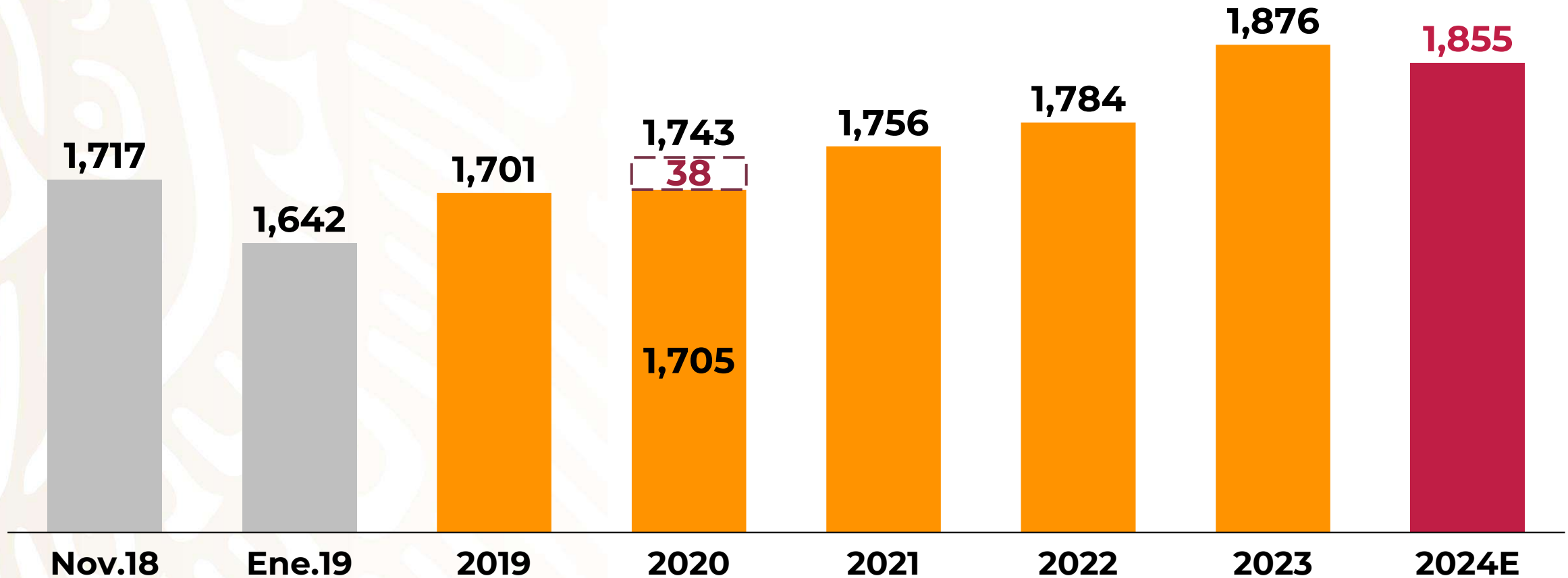
Total


281 MMpesos

135 MMpesos

Se alcanzó la meta de producción de líquidos cumpliendo con las metas institucionales

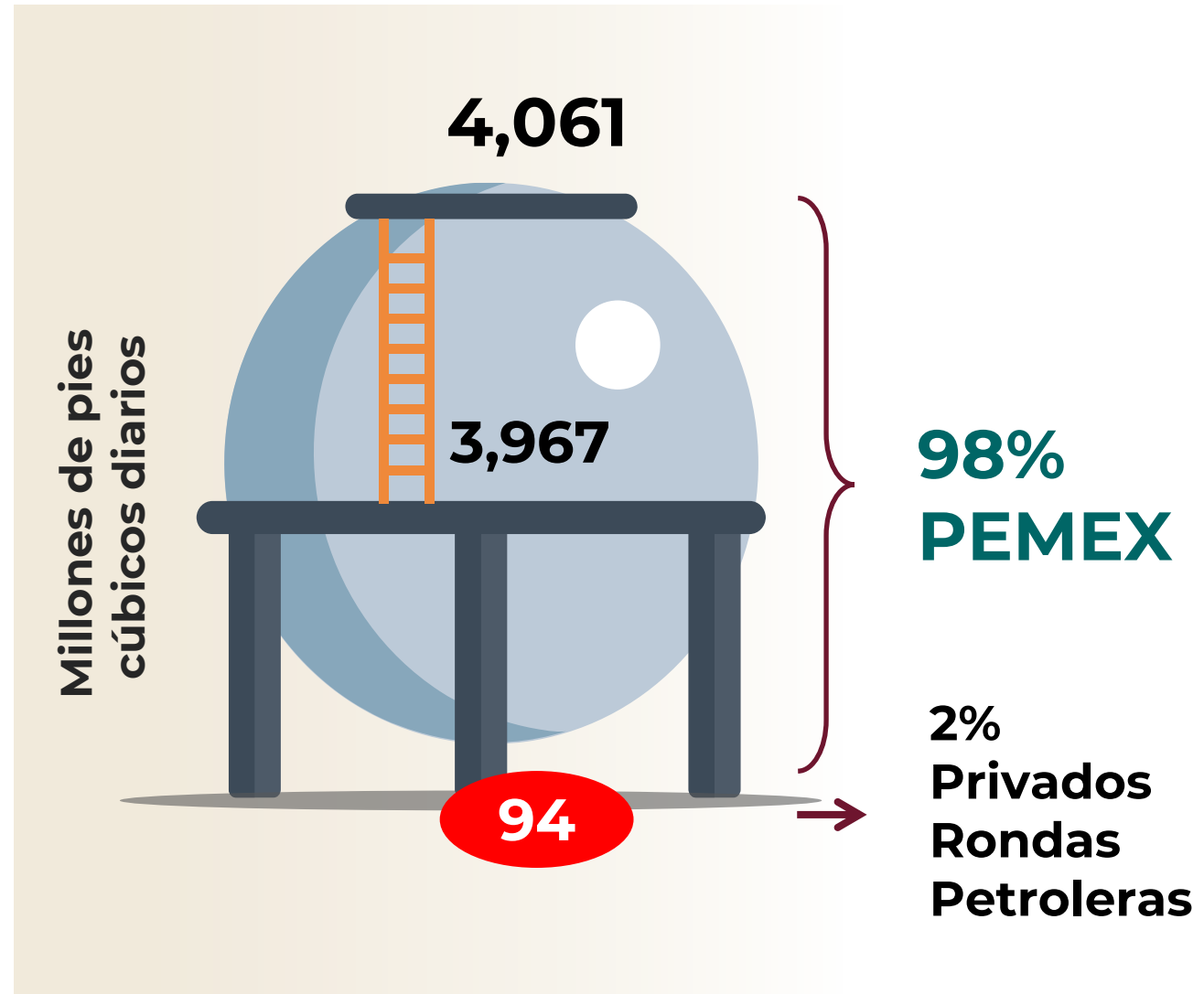
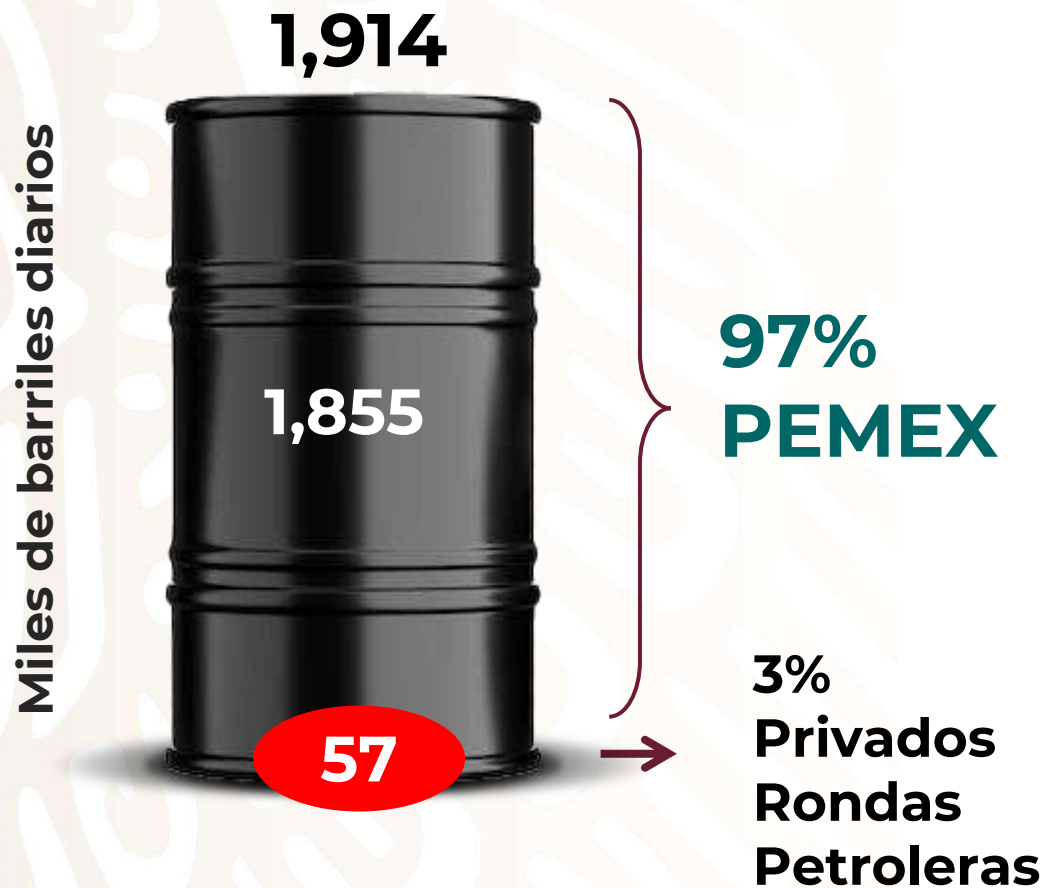
Miles de barriles diarios



 Reducción de producción por acuerdo OPEP

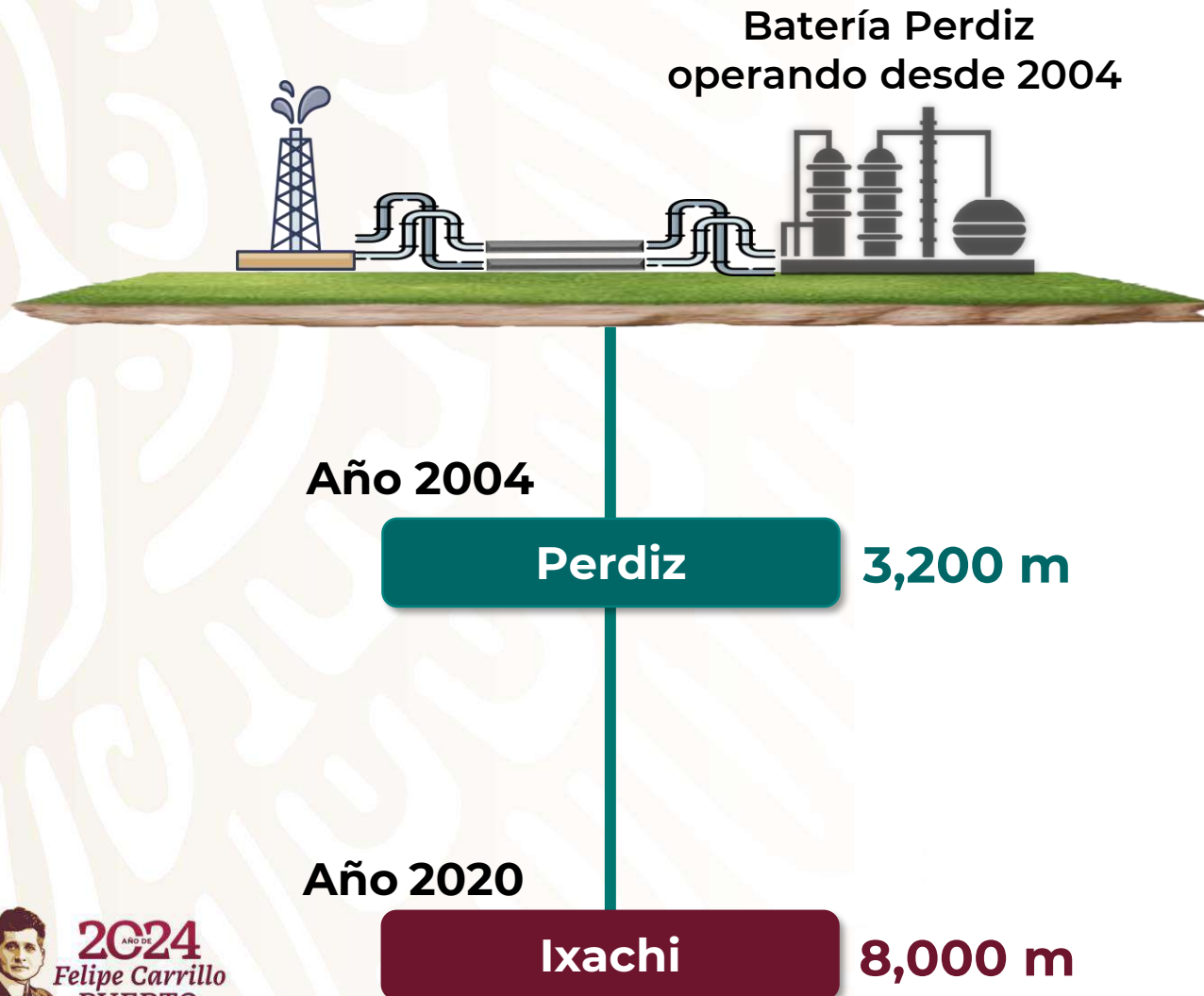


Contribución para 2024 de Pemex a la producción de petróleo y gas nacional



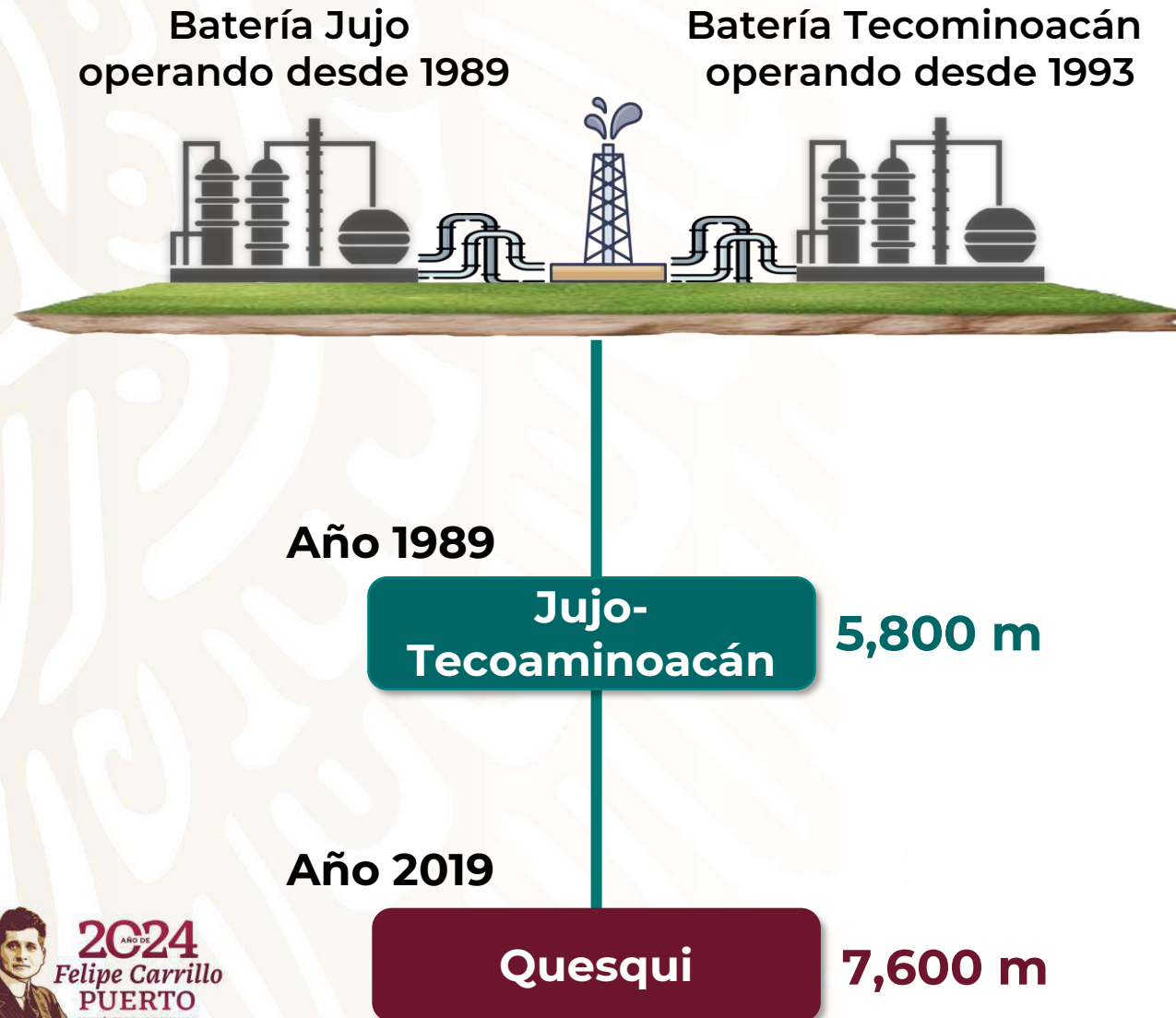
Actualmente, se tienen 11 empresas produciendo en el sector privado. Las principales aportadoras son: Hokchi Energy (22 Mbd), ENI (21 Mbd) y Fieldwood-Petrobal (14 Mbd)

Optimización de desarrollo de Campos Nuevos: Ixachi



- Recuperar **2,247 MMbpce de reserva** del campo Ixachi
- Se logra la **explotación del campo Ixachi** desde 2020 con la **adecuación de la batería** de producción **Perdiz**
- Ahorro de **170 MMUSD** al no construir una batería nueva

Optimización de desarrollo de Campos Nuevos: Quesqui



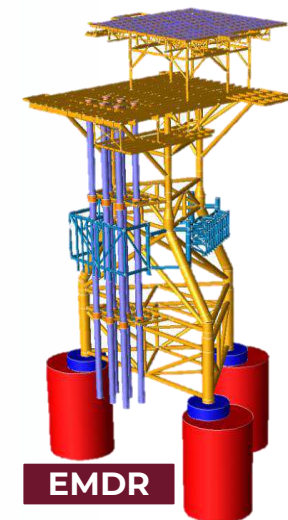
- Recuperar **854 MMbpce de reserva** del campo Quesqui
- Se logra la **explotación del campo Quesqui** desde 2019 con la **adecuación de las baterías** de producción Jujo y Tecominoacán
- Ahorro de **430 MMUSD** al no construir infraestructura nueva

Se diseñaron estructuras ligeras, las cuales reducen el tiempo de fabricación e instalación

Sexenio Anterior Tipo Octápodo



Presente Administración Estructuras Mínimas Relocalizables



PESO
Toneladas

5,000

1,200

850

CONSTRUCCIÓN
Meses

18

7

5

COSTO
MMUSD

89

45

39

Equipos de perforación tradicionales



Equipo de perforación



Centro de control de
equipo de perforación



Equipo de izaje de tubería

Equipos de perforación de última generación



Equipo de perforación



Centro de control de equipo de perforación



Equipo de izaje de tubería

Se ha modernizado la flota de equipos de perforación mediante la incorporación de **18 equipos de perforación** de última generación, los cuales han permitido **reducir los tiempos de perforación e incrementar la seguridad del personal operativo.**

Producción de los Nuevos Desarrollos

Miles de barriles diarios

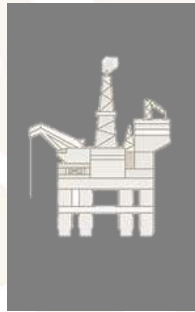
- En 5.5 años, Pemex ha alcanzado una producción incremental de **562 Mbd**.
- Desde el inicio de la Reforma Energética, los privados sólo han alcanzado **59 Mbd**.
- Con los Nuevos Desarrollos, **Pemex ha logrado 9 veces más** que toda la producción obtenida a través de 103 contratos con **Privados** realizados en la Reforma Energética.



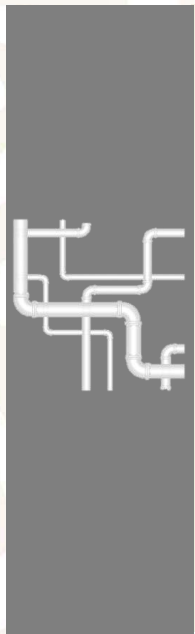
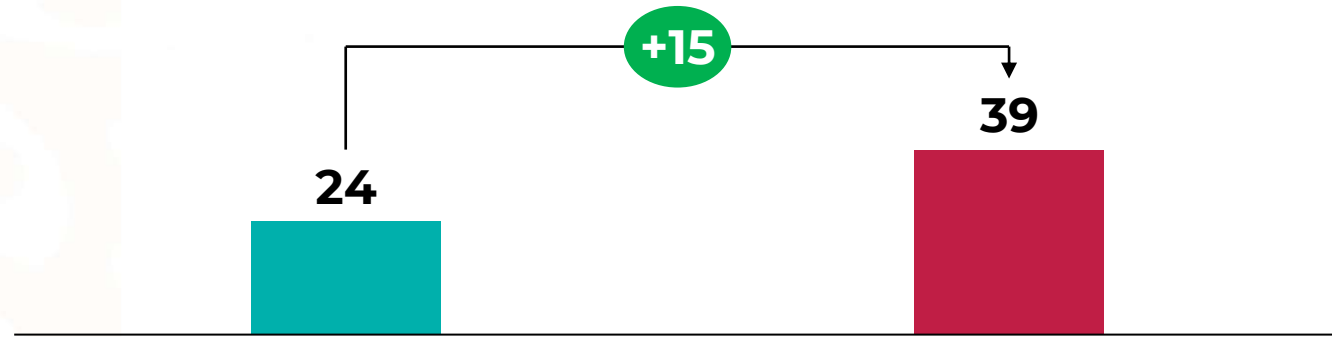
Fuente: Cifras publicadas de las compañías privadas al mes de marzo de 2024, reportadas por parte de la Comisión Nacional de Hidrocarburos Privados: No considera asociaciones ni migraciones



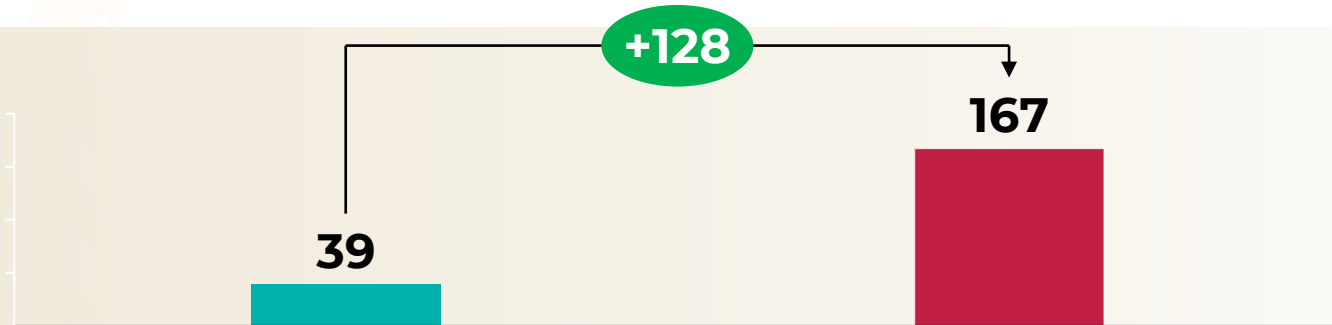
En cinco años y medio se han construido más obras y ductos que el sexenio pasado



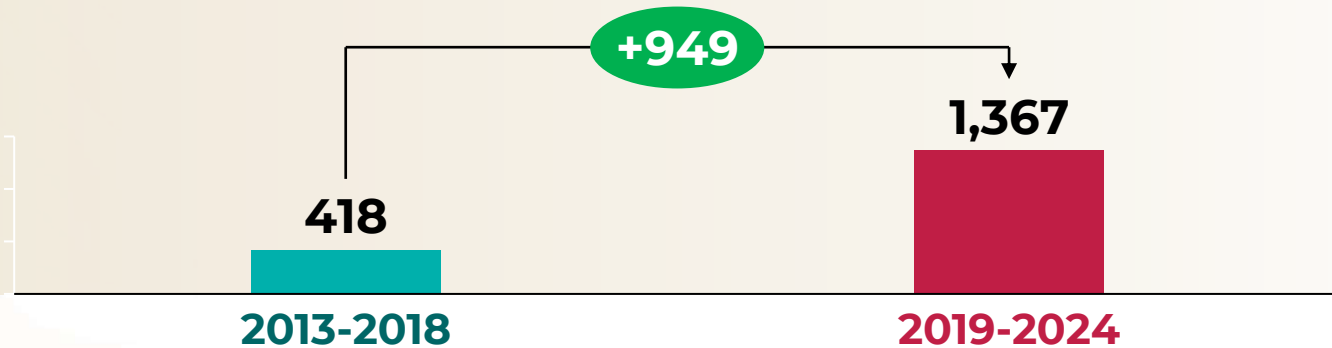
Plataformas
(Número)



Ductos
(Número)



Ductos
(Kilómetros)



2013-2018

2019-2024

Sexenio Anterior

Presente Administración

Refinación

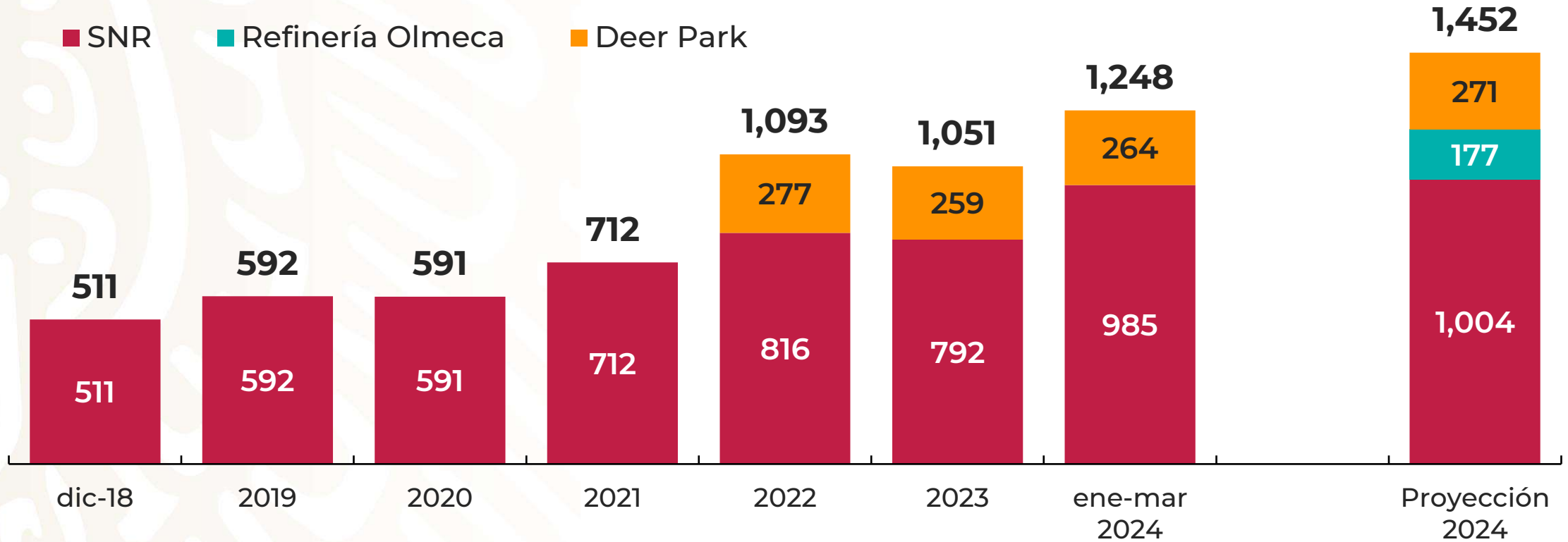


GOBIERNO DE
MÉXICO



Proceso de crudo

Miles de barriles diarios

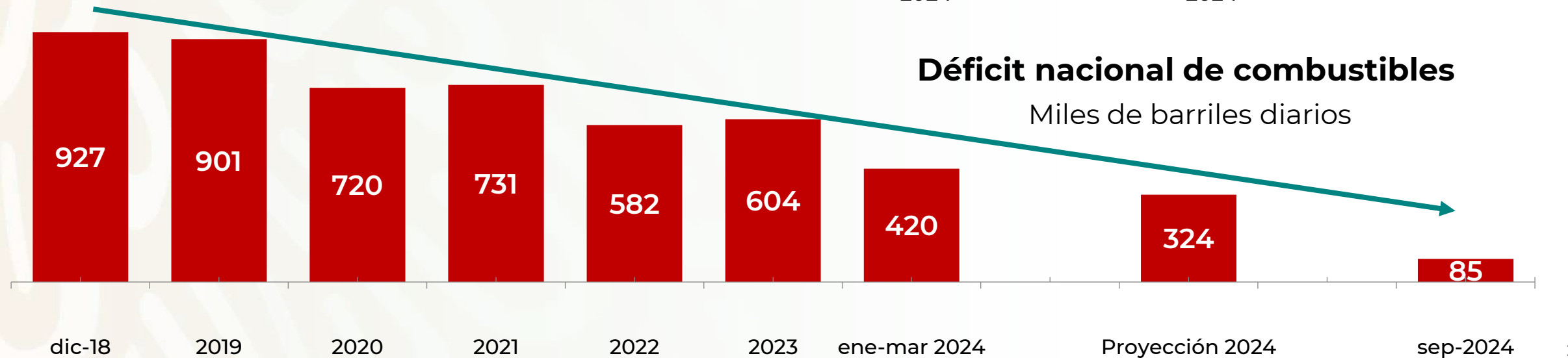
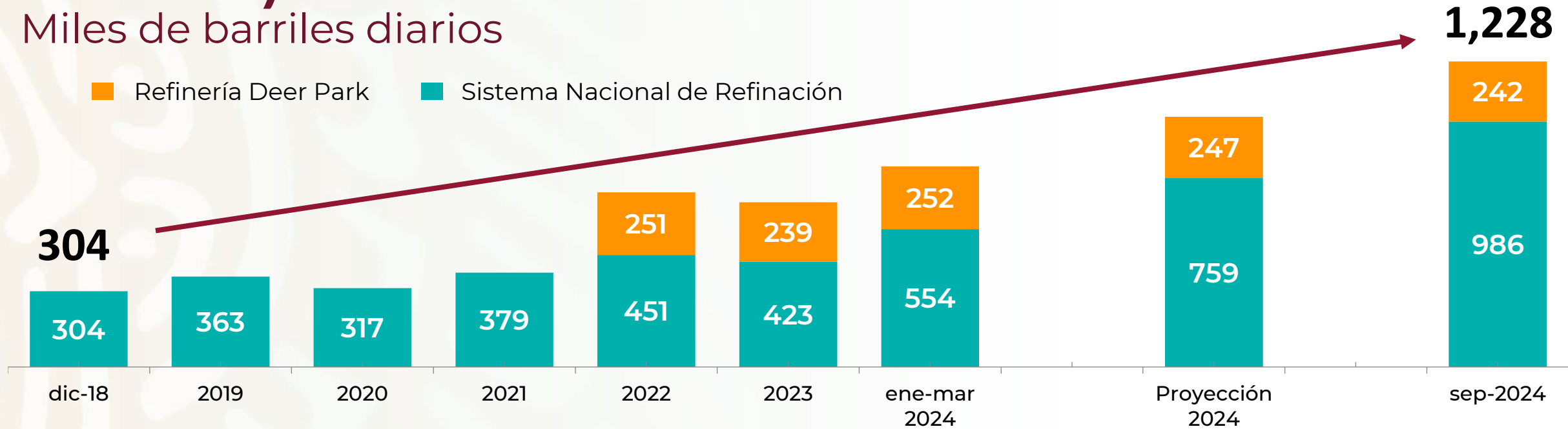


Nota: la refinería Olmeca inicia operaciones en mayo, alcanzando su capacidad de proceso a partir de septiembre.

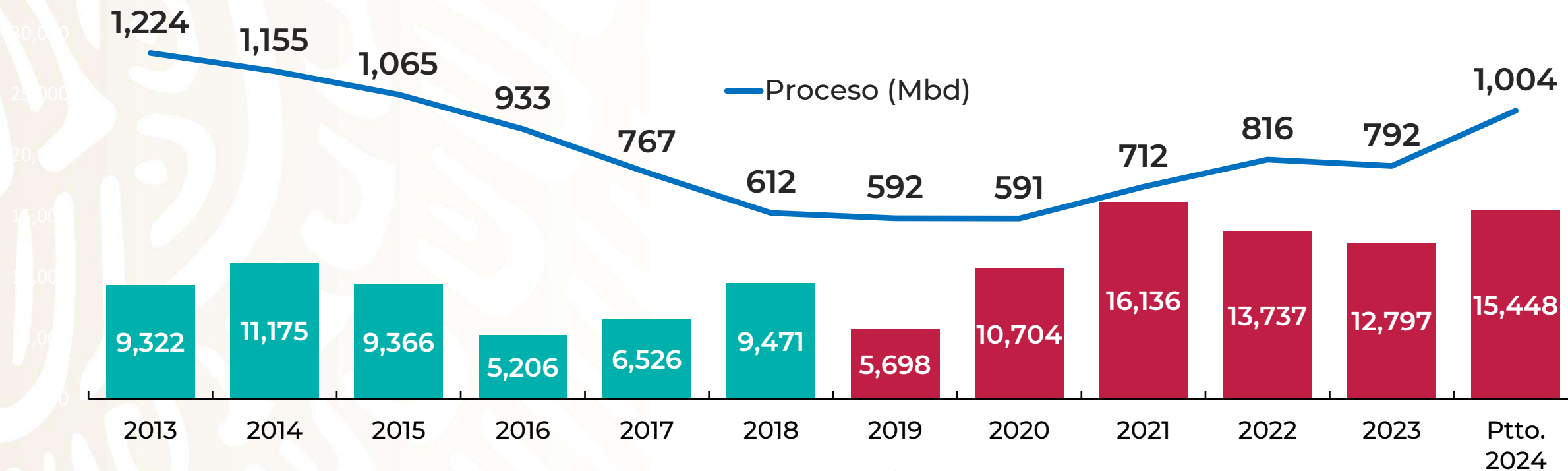


Producción de petrolíferos (gasolina, diésel y turbosina)

Miles de barriles diarios



Sistema Nacional de Refinación: inversión en rehabilitaciones (Millones de pesos)



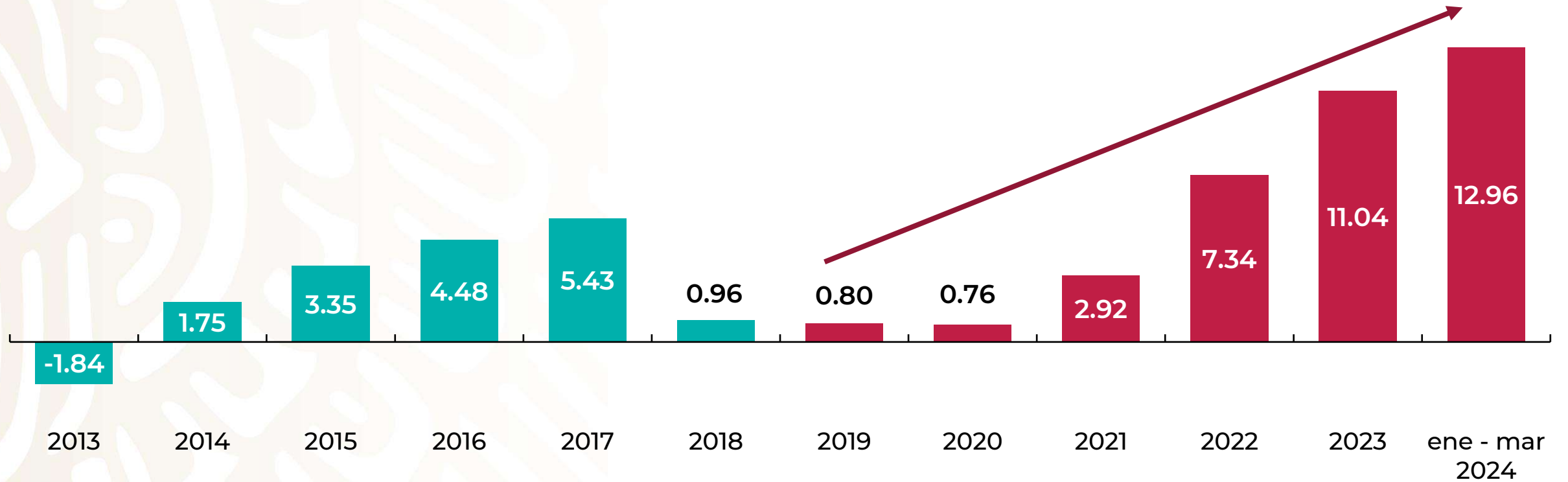
← 8,500 millones de pesos por año →

← 12,000 millones de pesos por año →



Margen variable – Sistema Nacional de Refinación

Dólares por barril



Resultados de la refinería Pemex Deer Park 2022-2024



Compra:	20 de enero de 2022
Capacidad:	340 mil barriles por día
Producción:	250 mil barriles por día
Valor de adquisición:	594 millones de dólares

Utilidades

Año 2022	954 millones de dólares
Año 2023	581 millones de dólares
Ter trimestre 2024	179 millones de dólares

Las utilidades de la refinería obtenidas bajo la operación de PEMEX **son las más altas de los últimos 16 años.**

Deer Park opera sin deudas.

Refinería Tula

Aprovechamiento de Residuales Tula



GOBIERNO DE
MÉXICO



Coquizadoras de Tula y Salina Cruz

Para reducir la producción de combustóleo y convertirlo en productos de mayor valor (gasolinas y diésel) que hoy en día representan la tercera parte de los productos refinados del Sistema Nacional de Refinación, en esta administración **se inició la construcción de 2 plantas coquizadoras:**

Coquizadora de Tula reduce la producción de combustóleo de las refinerías Tula y Salamanca.

Incrementa en 80 mil barriles de gasolina y diésel

5,146 millones de dólares

Inicia operaciones en julio del 2024

Coquizadora de Salina Cruz reduce la producción de combustóleo.

Incrementa en **74 mil barriles** de gasolina y diésel

3,501 millones de dólares

A septiembre del 2024, se alcanzará un **avance físico del 54%**

TOTAL

154 mil barriles de gasolina y diésel

8,647 millones de dólares

Pemex y la cadena de fertilizantes

- El Presidente de la República instruyó a PEMEX invertir en las plantas de fertilizantes para el **rescate del campo mexicano**.
- PEMEX adquirió dos complejos de plantas de fertilizantes, con un sobreprecio de **410 millones de dólares** y uno de ellos **sin operar desde el año 2000**.



- De igual forma, al inicio de la administración en el Complejo Petroquímico Cosoleacaque **todas las plantas de amoniaco estaban fuera de operación.**
- El amoniaco es la **materia prima** para la producción de urea y se usa también **como fertilizante** de aplicación directa en el campo.



Después de 21 años sin operar, **en octubre de 2020** se logró poner en marcha la primera planta de urea y 1 planta de amoniaco.



- **Este mes de mayo** arrancamos con la producción de **la segunda planta de amoniaco** y la segunda planta de urea, **duplicando así la producción de fertilizante.**
- Con estos volúmenes garantizamos que el programa de entrega de fertilizante del Gobierno de México sea **abastecido al 100% con fertilizante de PEMEX.**

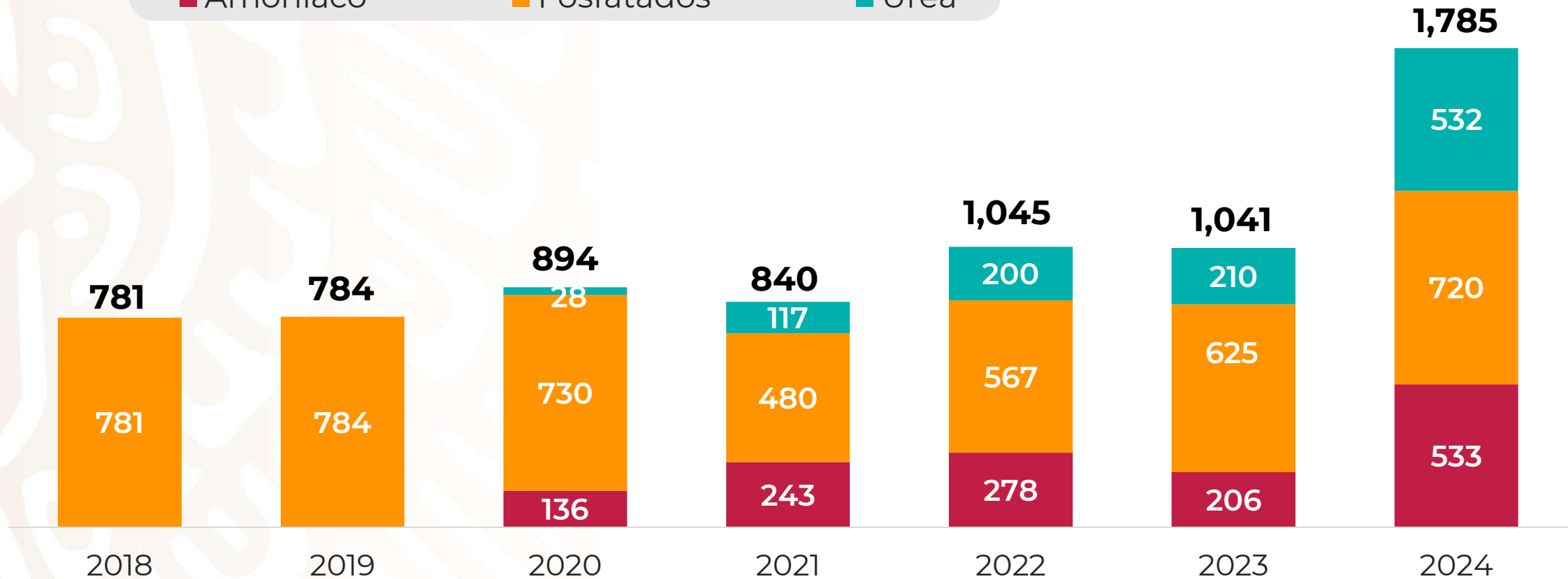
Producción de fertilizantes

Miles de toneladas producidas 2018-2024

■ Amoniaco

■ Fosfatados

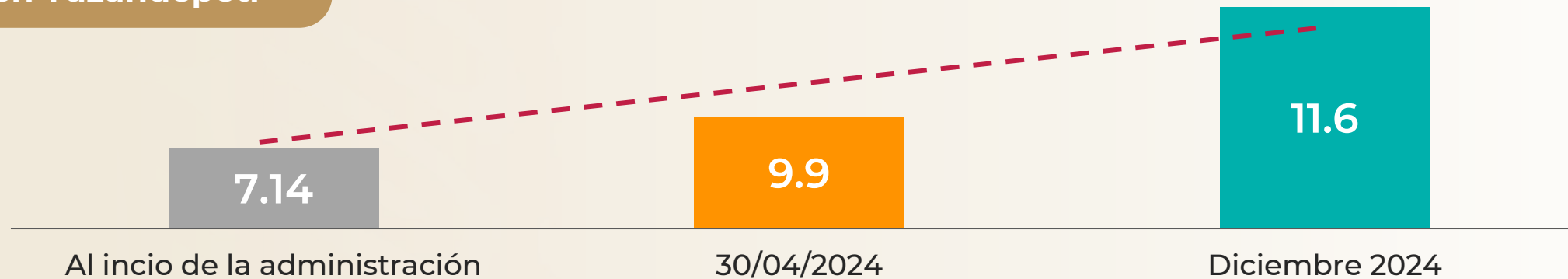
■ Urea



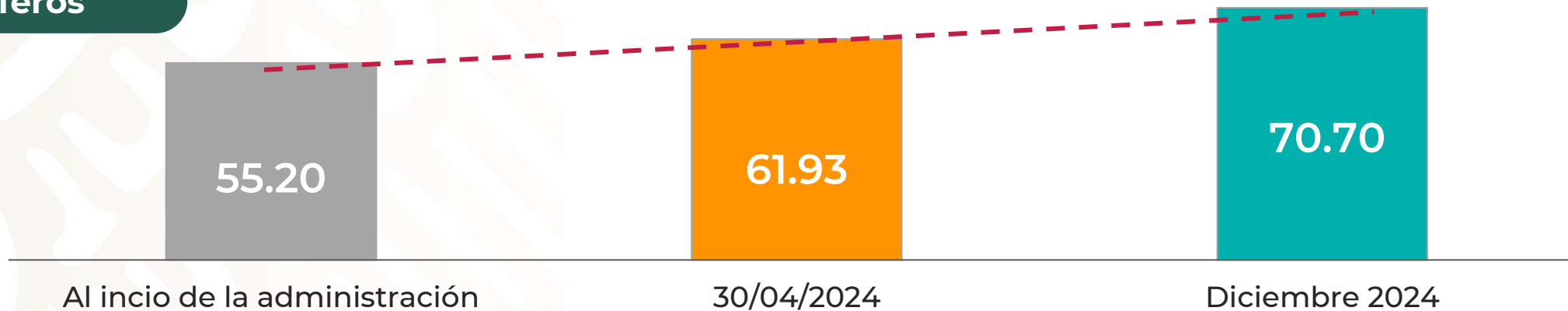
Almacenamiento

Millones de barriles

Crudo en Tuzandépetl



Petrolíferos



19.7 Días de autonomía

considerando Gasolinas
Diésel, Turbosina y Crudo

25.3 Días de autonomía

considerando Gasolinas
Diésel, Turbosina y Crudo

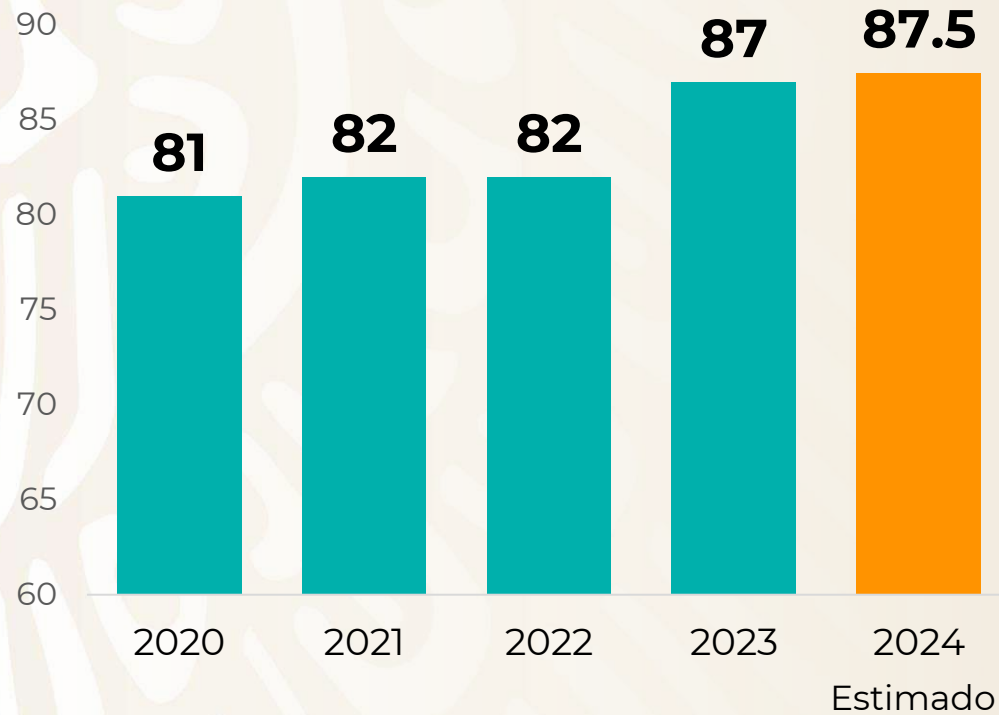


Recuperación de ventas en el mercado interno

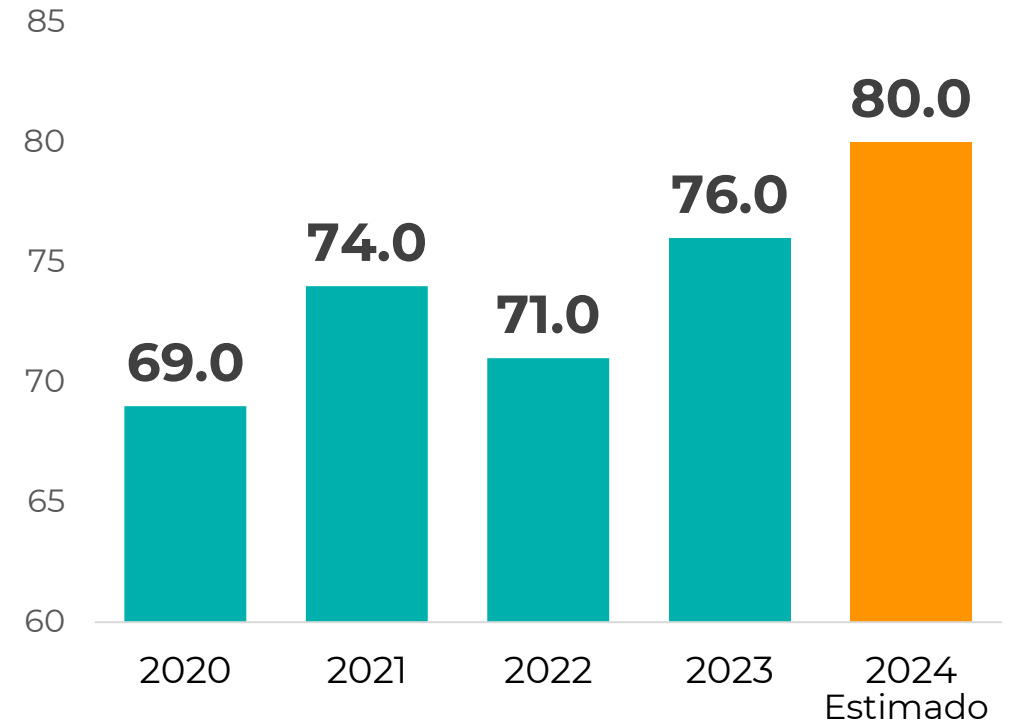
Participación de Pemex en el mercado

Al mes de diciembre de cada año (porcentaje)

GASOLINAS



DIÉSEL

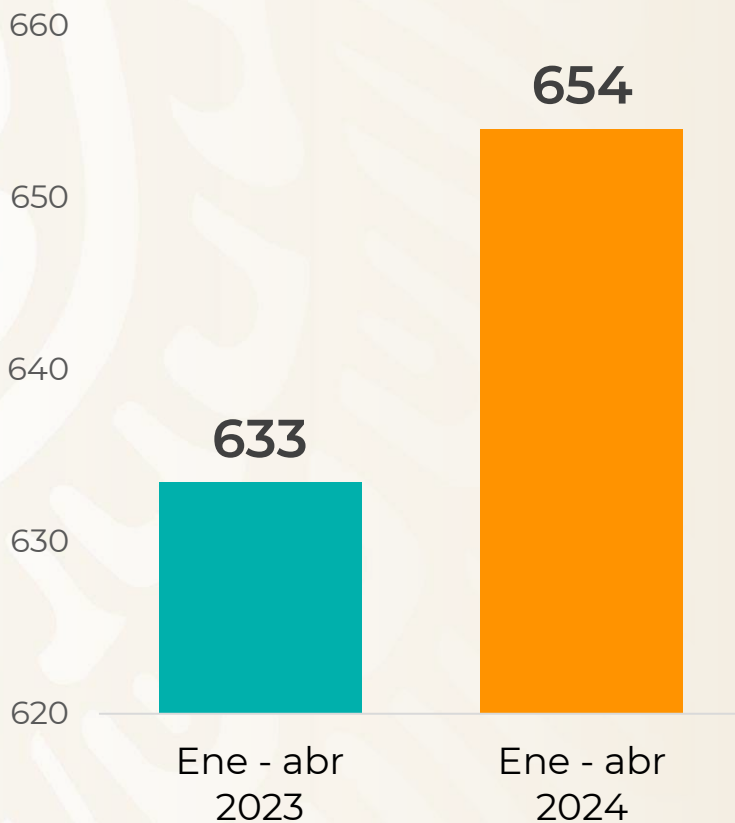


Cifras redondeadas

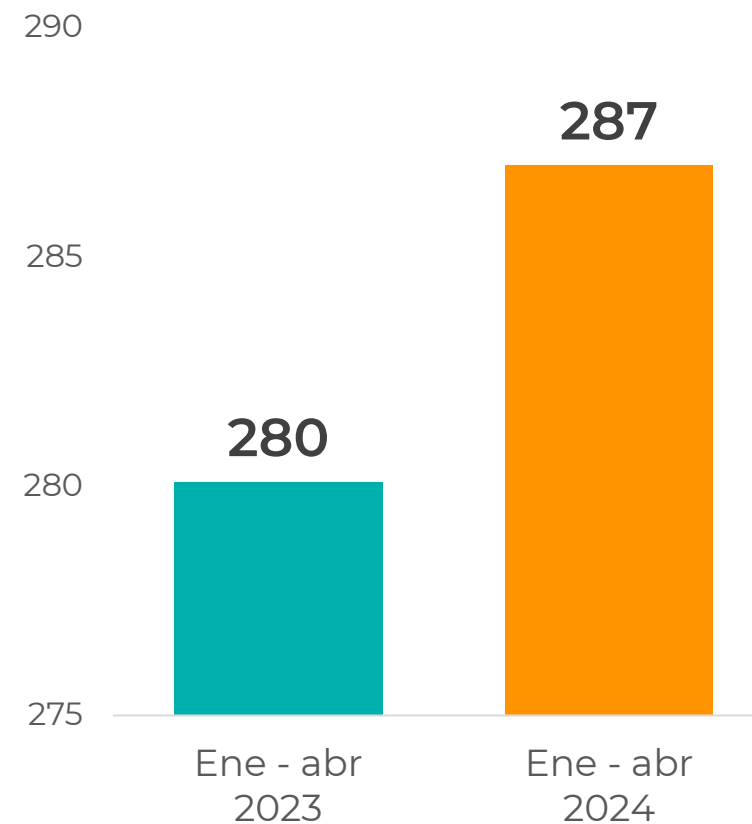
Evolución mensual de ventas internas

Cifras en miles de barriles diarios

GASOLINAS



DIÉSEL

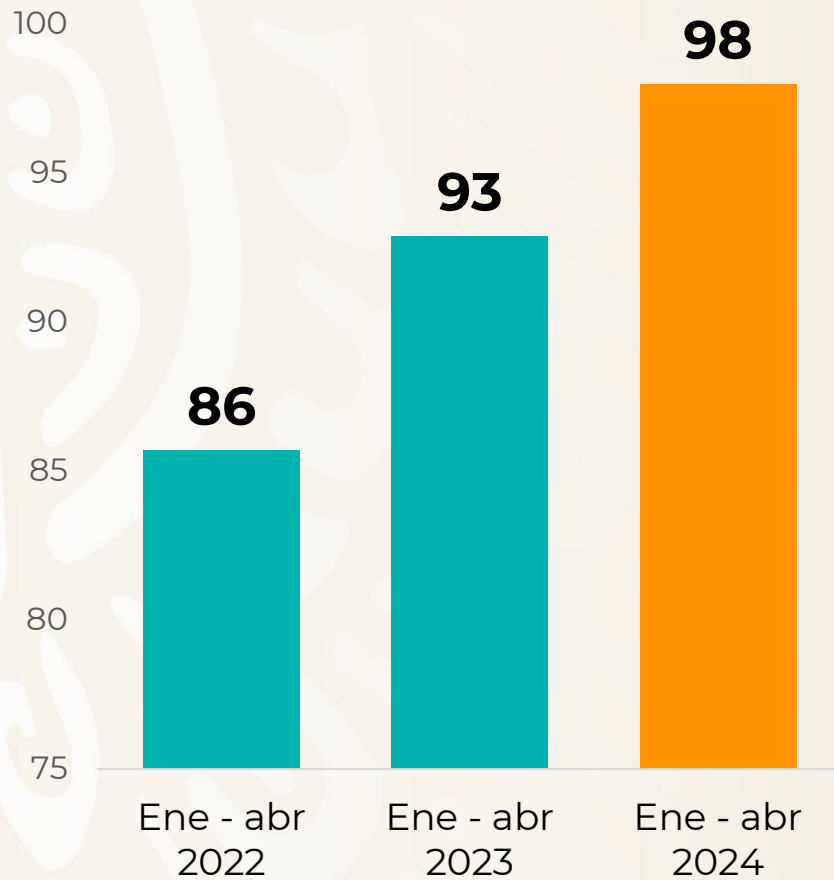


*Información al 30 de abril de 2024. Ventas no incluyen interorganismos.

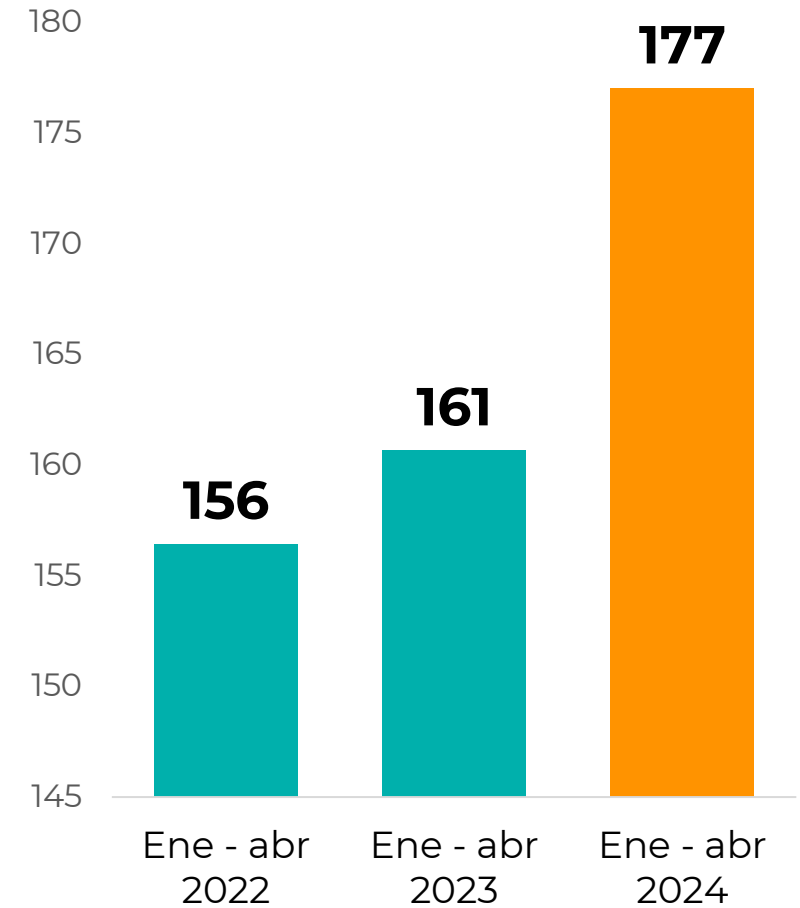
Evolución mensual de ventas internas

Cifras en miles de barriles diarios

TURBOSINA



GAS LP

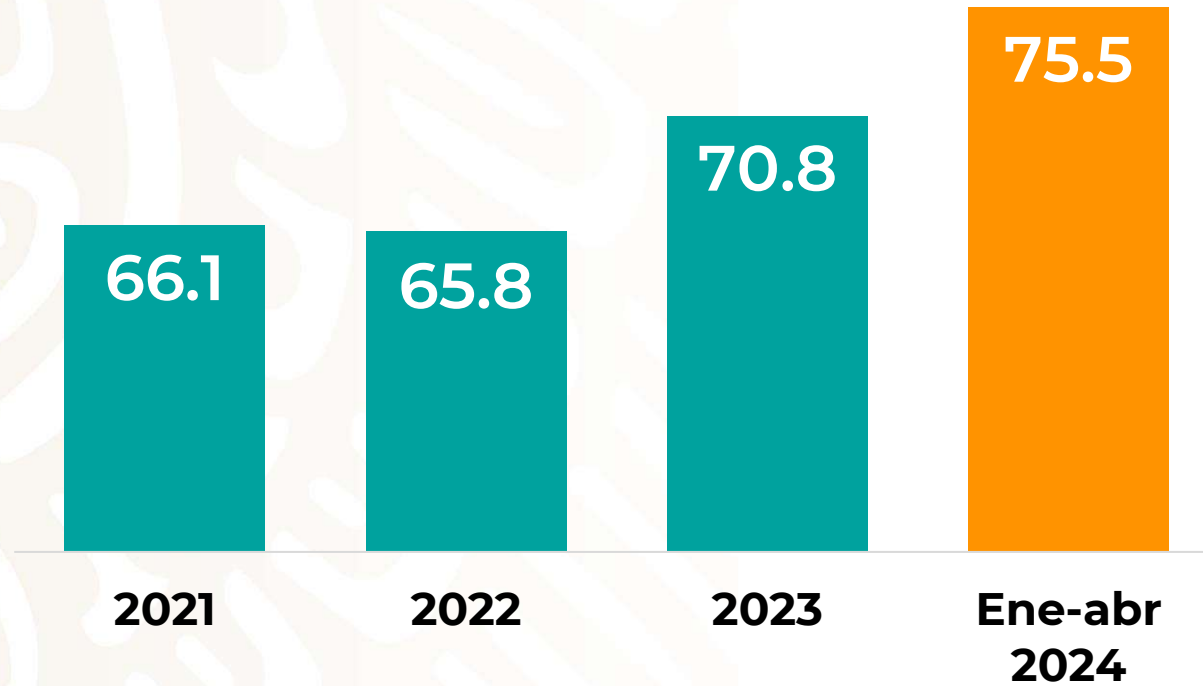


*Información al 30 de abril de 2024. Ventas no incluyen interorganismos.



Evolución de la participación de las ventas internas en el total de ingresos de Pemex

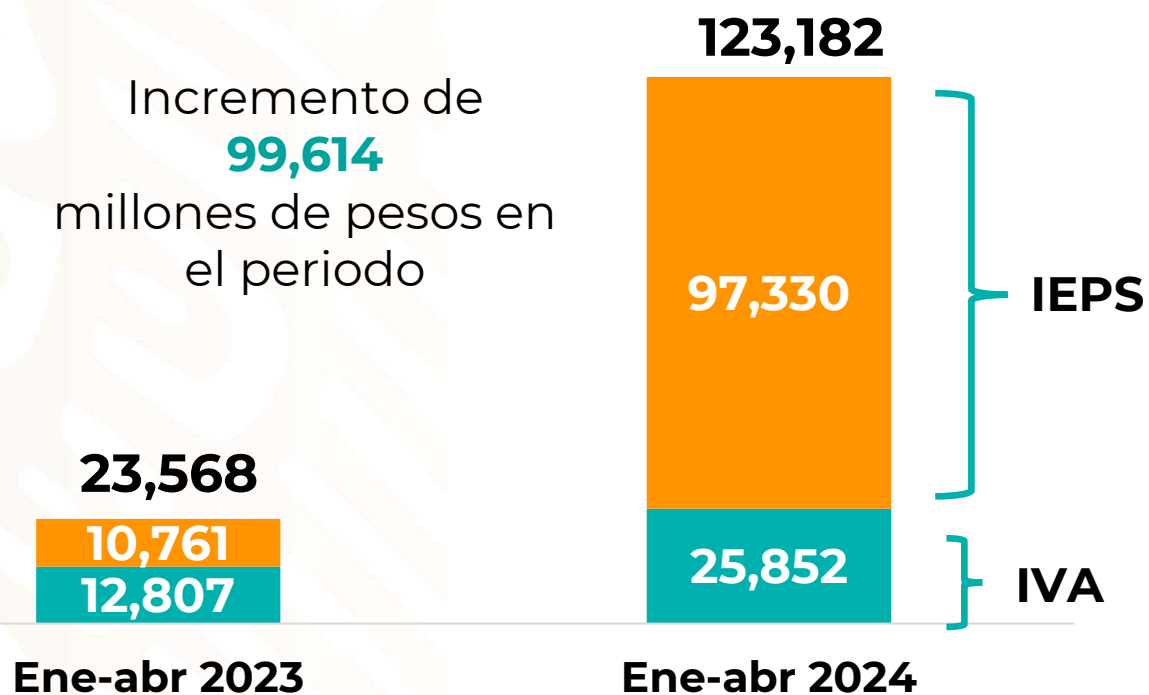
Porcentajes



Para la empresa del Estado, las ventas internas son una **fuentes de ingresos no solo estable sino permanente**, que contribuye en su fortalecimiento financiero.

Pemex: pago de impuestos indirectos

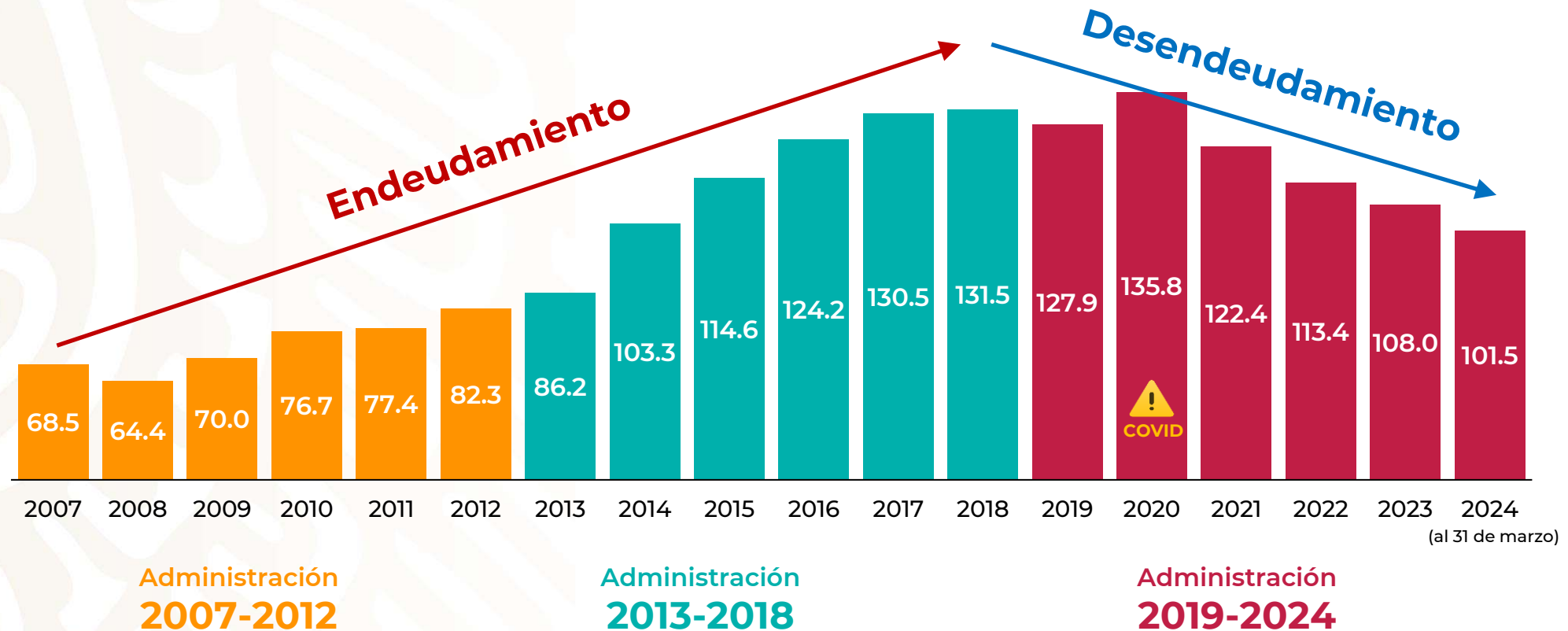
Cifras en millones de pesos



Las mayores ventas de la empresa pública Pemex garantizan mayores impuestos recaudados por el SAT al **no existir evasión fiscal**

Saldo de la deuda de PEMEX 2007 – 1T 2024

Miles de millones de dólares constantes



El saldo de la deuda ha disminuido 30 mil millones de dólares en esta Administración

Fuente: Estados financieros dictaminados de Pemex de 2007 a 2023 y preliminares para el primer trimestre de 2024. Valores indexados con el Índice de Precios al Consumidor de los Estados Unidos de América.

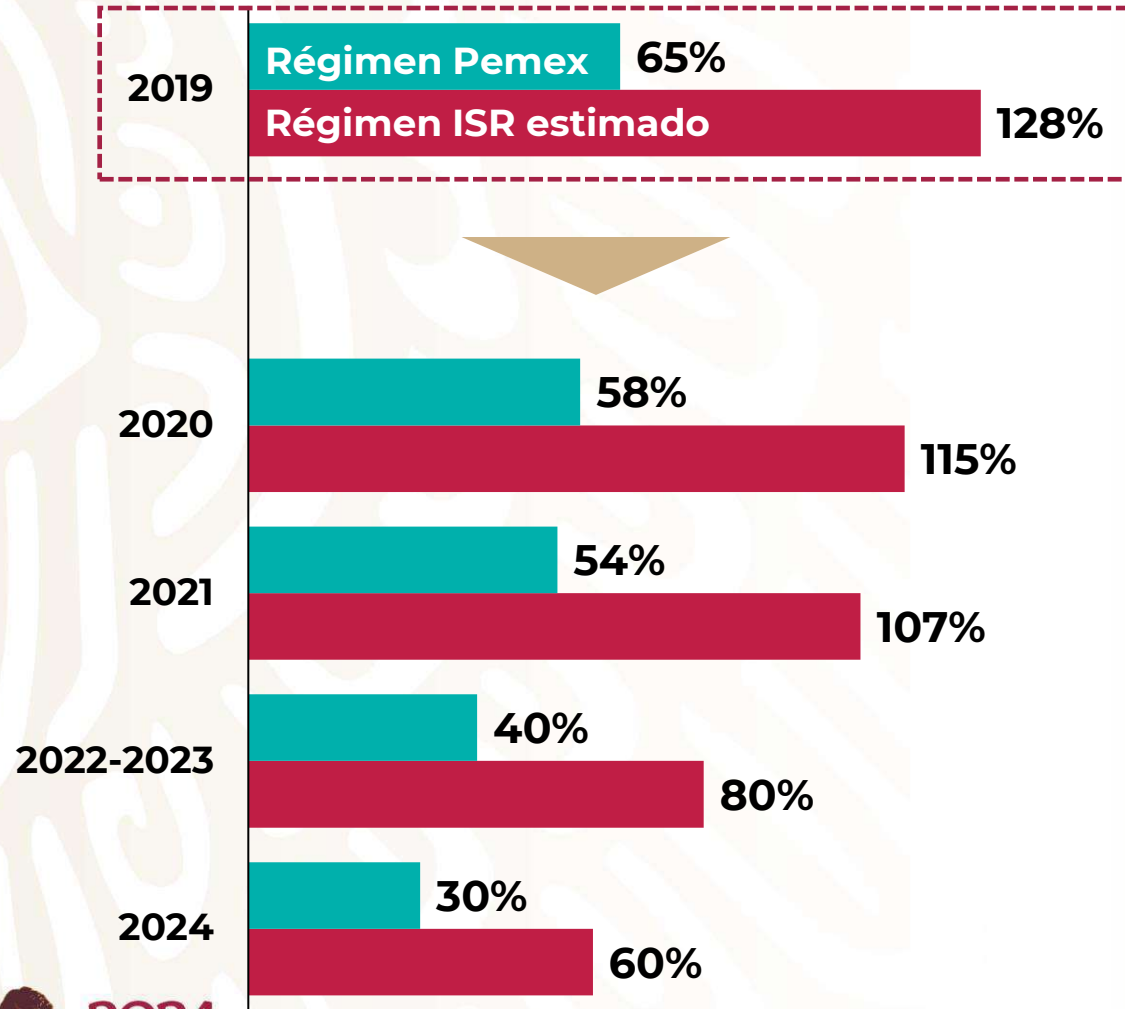
Contribuciones de PEMEX al Gobierno Federal 2019 – abril 2024

Miles de millones de pesos corrientes



Nota: Considera datos preliminares de abril de 2024.

Carga fiscal de Pemex (Derecho de utilidad compartida vs ISR)

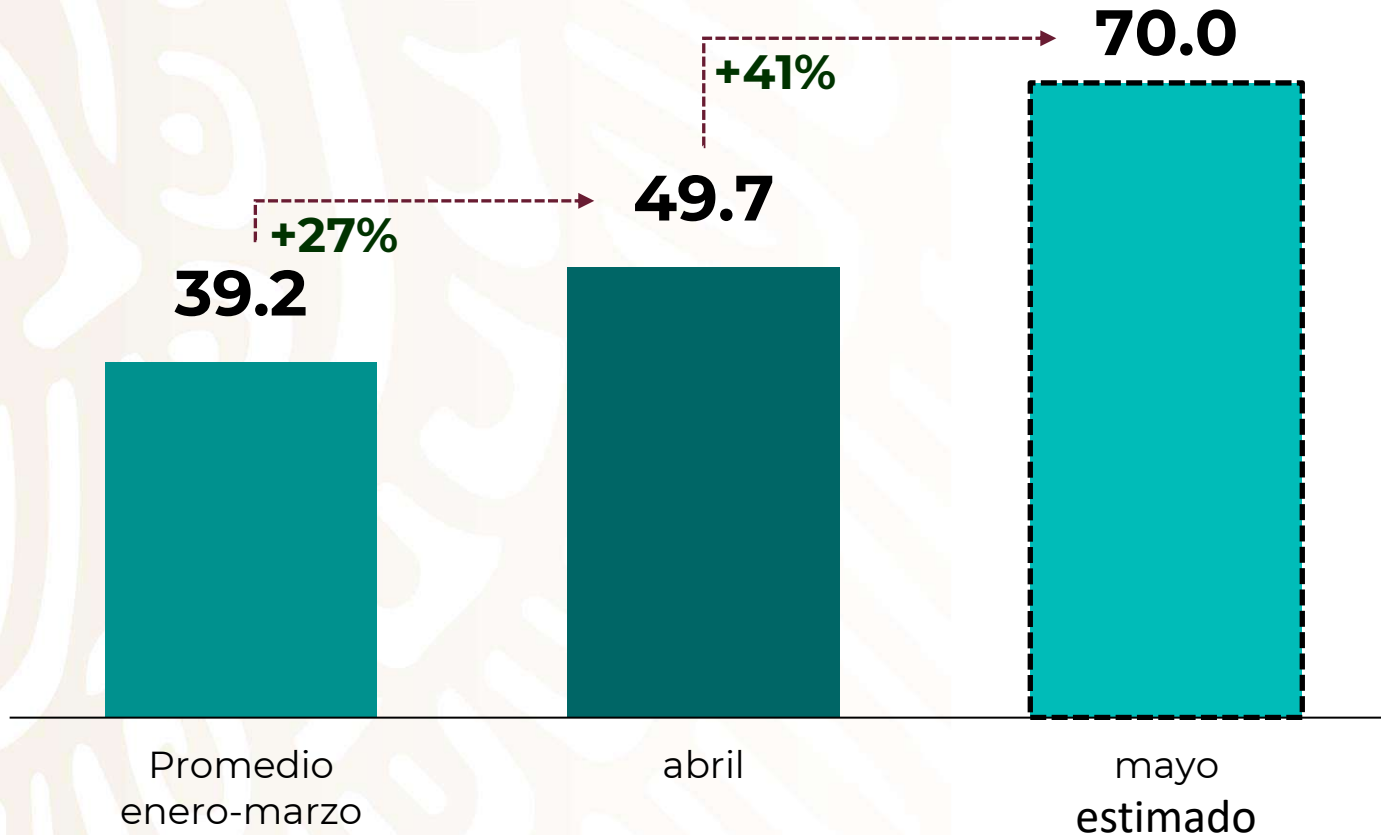


En 2019, la tasa del DUC era de **65%** equivalente a una tasa del ISR del **128%**.

A partir de 2020 hasta 2024, el importe pagado por Pemex por concepto de derechos con las reducciones a la tasa del DUC hasta llegar a **30%**, implica una tasa equivalente de ISR de **60%**.

Pago a proveedores 2024

Miles de millones de pesos



El pago a proveedores presenta un ritmo creciente en abril respecto al promedio enero-marzo.

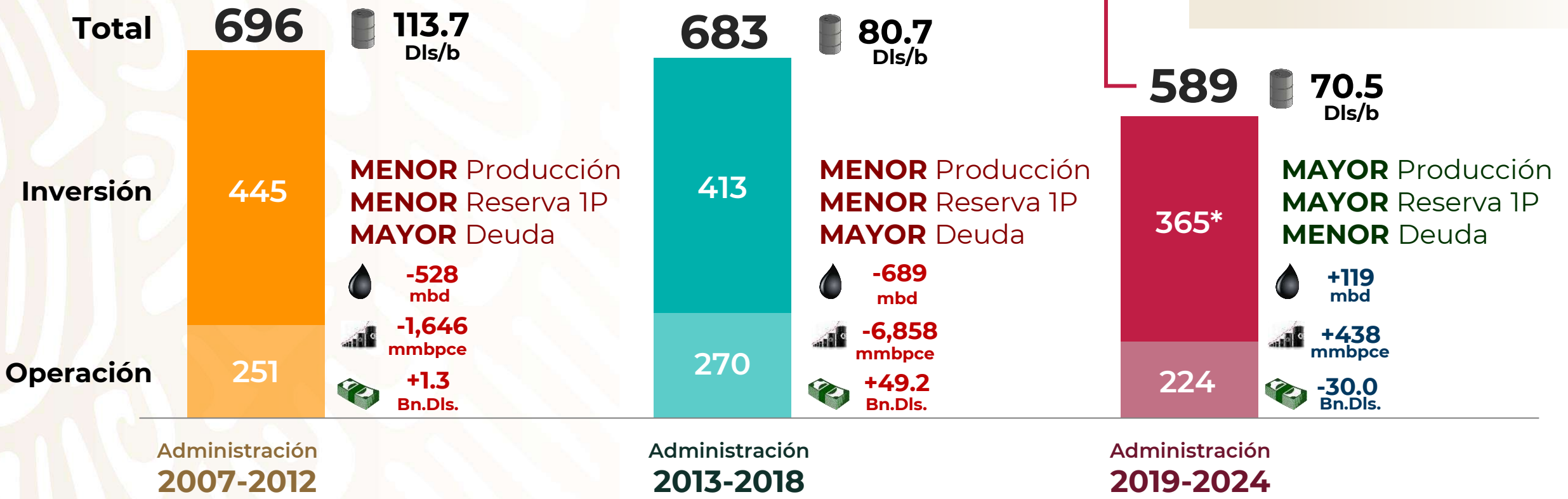
El programa para mayo considera montos aún mayores.

La estrategia de pagos busca alcanzar la regularización en el pago de adeudos vencidos en el mes de agosto.

Estadísticas sexenales 2007-2024

(miles de millones de pesos constantes)

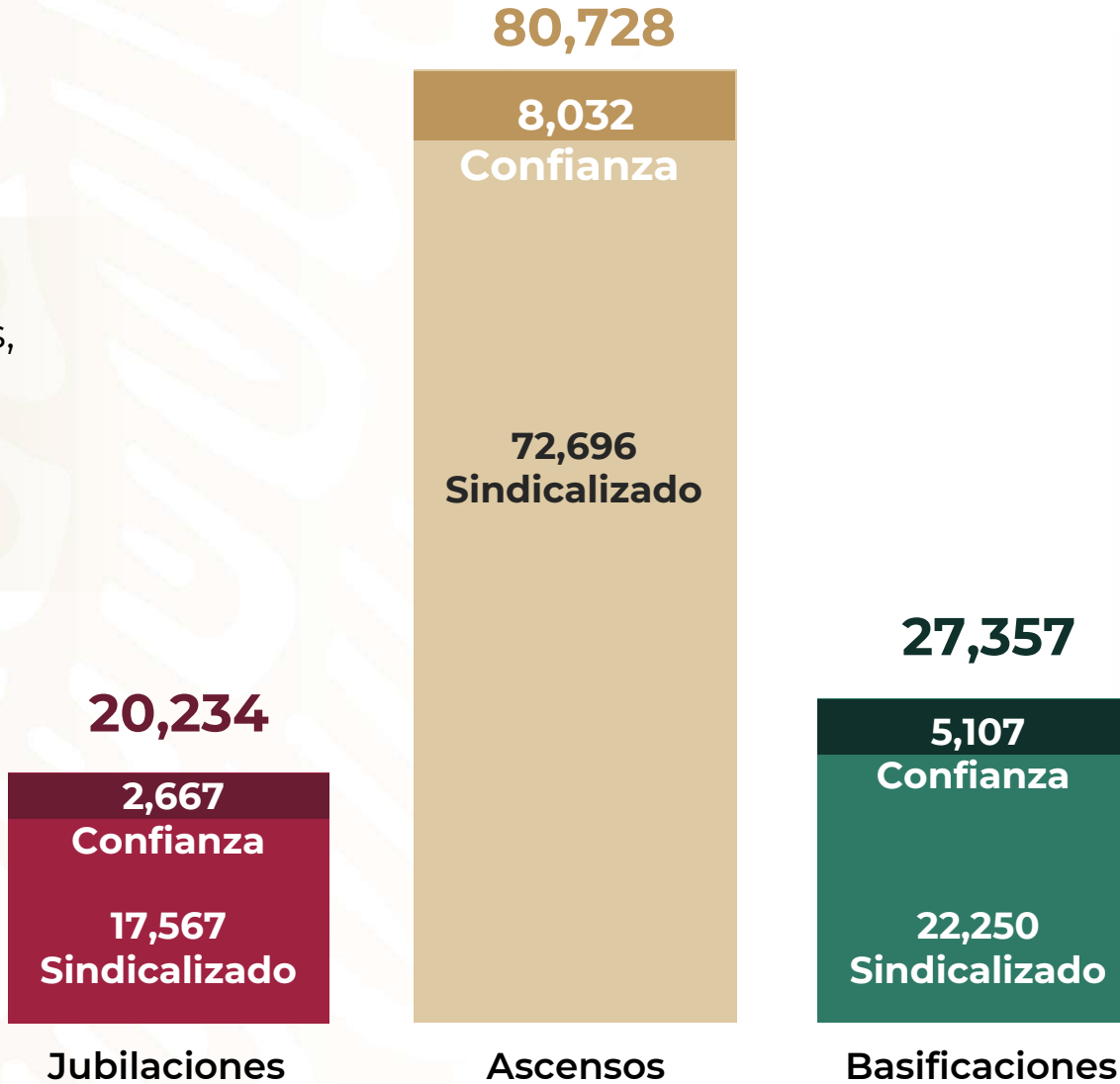
* Se incluye la inversión en las coquizadoras de Tula y Salina Cruz, así como para la construcción de la refinería Olmecca.



Capital Humano

(Enero 2019-Abril 2024)

Tanto los ascensos como las basificaciones, no han incrementado el gasto en servicios personales.



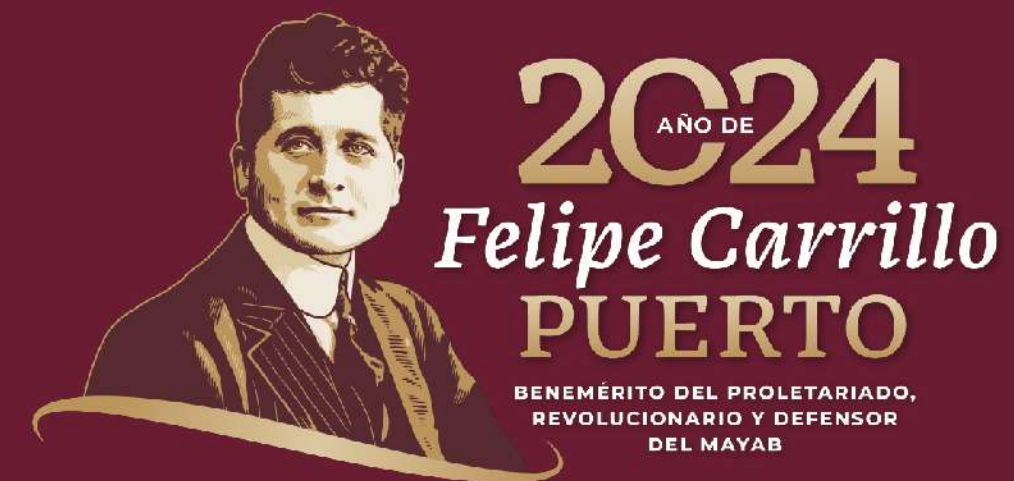
Total 2019-2024
30,000
Basificaciones

- Para el año 2024, se tiene proyectado basificar 2,643 trabajadores transitorios.
- El criterio para basificar es la antigüedad



ATENCIÓN A PERIODISTAS

MAYO 2024



GOBIERNO DE
MÉXICO



Denuncia presentada por Yesenia Peralta en la conferencia matutina del lunes 29 de abril



DENUNCIA

Algunos funcionarios de Pemex benefician siempre a las mismas empresas, **High Performance Drilling Services y Well Solutions Equipment.**

Respuesta de Pemex a la denuncia presentada por Yesenia Peralta en la conferencia matutina del lunes 29 de abril

Las empresas mencionadas **NO tienen contratos con Petróleos Mexicanos**, por lo que no pudieron haber sido beneficiadas:

La información es falsa.

- **Se le preguntó** a la periodista de **las empresas supuestamente relegadas y no proporcionó información al respecto.**
- La reportera **solamente entregó una denuncia anónima que Pemex ya había recibido en agosto del año 2023**, misma que fue turnada a la **Unidad de Responsabilidades de la Secretaría de la Función Pública.**
- La Secretaría de la Función Pública **cerró la investigación el 15 de diciembre** del mismo año, **por no haberse encontrado elementos** de responsabilidad.

EMPRESA TRESE

Aprovecho para responder señalamientos que ha venido haciendo en La Mañanera el periodista Carlos Domínguez.

- El 5 de junio de 2023, personalmente recibí junto con el Director de Exploración y Producción, el Director de Administración, la Directora Jurídica y el Auditor de Pemex, al periodista Carlos Domínguez, quien se hizo acompañar del dueño de la empresa TRESE.
- **Reconocieron que el tema que plantearon era un pleito entre particulares;** es decir, entre la empresa TRESE y las demás empresas que integraron un consorcio, con el que en 2013 ganaron un contrato para dar servicio en una plataforma.
- Prácticamente desde el inicio del contrato la empresa **TRESE comenzó a tener problemas** con sus socios.
- Estas diferencias las llevaron a un pleito judicial entre privados.
- En ese contexto para **pagar los servicios prestados, PEMEX entregó un billete de depósito** del Banco Bienestar para que el **juez decidiera a quien pagar los trabajos realizados.**
- **Mediante resolución judicial,** el Juez **determinó entregar el Billete de depósito a la empresa Sistemas Integrales de Compresión.**

Es un asunto concluido para Pemex porque el contrato terminó el 27 de noviembre de 2023, y ya se pagó por la resolución judicial señalada.

Combate a la corrupción

Portal de contratos y pagos



Como parte al combate a la corrupción, desde el **18 de marzo del 2022**, se puso a disposición en internet toda la información relativa a PEMEX:

- Los nombres de las empresas que le prestan servicios a PEMEX.
- Los contratos vigentes con sus respectivos montos.
- Y el informe con los pagos realizados, adeudos y fechas estimadas de pagos.

En esta base de datos se han realizado **571 mil 382 búsquedas**, y se han **descargado casi 48 mil contratos**.

Con estas acciones de transparencia se han eliminado los “coyotes de cuello blanco” que ofrecían agilizar pagos de Pemex a sus empresas.

<https://www.pemex.com/pemexmastrtransparente/Paginas/default.aspx>



Combate a la corrupción

Casos relevantes

Al iniciar la Administración, nos encontramos con **una serie de contratos leoninos en contra de Pemex**, que parecían estar **diseñados para sólo pagar penalizaciones** sin obtener nada a cambio.

Nos abocamos a **detectarlos**, a **presentar denuncias** y a generar escenarios para **renegociar sus condiciones y así detener el daño económico a Pemex** que estaba programado para muchos años más.

Entre varios, señalo sólo los siguientes:

Ductos del Altiplano

Afectaciones a PEMEX

Bajo el argumento de un desarrollo de gas en el norte del país, en 2008 PEMEX celebró un contrato con Ductos del Altiplano sobre un ducto de 300 kms para transportar gas LP.

Se pactó una tarifa que implicaba pagar siempre, se utilizara o no el ducto. PEMEX pagó a la empresa, entre el 2010 y el 2019, la cantidad de 383 millones de dólares por un ducto que nunca utilizó.

El contrato tenía una vigencia de 20 años, concluía en 2028.

Atención del problema

La **actual administración detectó la situación, se suspendió inmediatamente el pago**, presentamos las denuncias correspondientes y se notificó a la empresa nuestra intención de concluir el contrato, iniciando diversas reuniones para ello.

El **30 de septiembre de 2020 se firmó** con la empresa **Ductos del Altiplano** un **convenio de terminación anticipada** y el finiquito respectivo, **sin pago alguno**.

Resultados

Además de la conclusión del contrato, Ductos del Altiplano **aceptó que no se le pagaran 55 millones de dólares** que se le debían de las tarifas mensuales suspendidas y renunció a 244 millones de dólares que implicaba la terminación anticipada.

Se logró un total de 299 millones de dólares a favor de PEMEX.

Afectaciones a PEMEX

En 2015, PEMEX y Trafigura celebraron diversos contratos para que Trafigura construyera una planta dentro del Complejo Procesador de Gas Burgos.

Estos **contratos tenían condiciones desventajosas** para PEMEX, entre ellas:

- Se les proporcionó de **manera gratuita el espacio para construir.**
- Venderle materia prima **por debajo del precio del mercado.**
- Además, la posibilidad de descuentos por barril.
- PEMEX le compraría **productos finales a sobreprecio.**
- **Las penalizaciones eran sólo para PEMEX** si no cumplía con los volúmenes de materia prima comprometidos o con la compra de sus productos.

Atención del problema

Esta Administración detectó el problema cuando estaba a punto de iniciar la vigencia, logró detener el contrato mediante acciones legales y se obligó a la empresa a renegociar.

Resultados

Los nuevos términos son:

- **Precios de venta conforme al mercado.**
- **El volumen a suministrar conforme a disponibilidad.**
- **Penalizaciones equilibradas.**
- **Sin posibilidad de descuentos.**
- **Se eliminó la jurisdicción de tribunales y leyes extranjeras.**
- **Se les rentó el terreno donde se construyó su planta.**

Braskem Idesa

Afectaciones a PEMEX

En 2010, PEMEX y Braskem Idesa firmaron un contrato que inició su vigencia en 2015.

Este contrato también presentaba **condiciones desventajosas** para PEMEX, por ejemplo:

- Volumen a suministrar: 66 mil barriles diarios de Etano.
- Suministro por 35 años.
- Precio: 70% del precio de referencia internacional. PEMEX absorbía el 30% restante.
- PEMEX pagaba el 100% del costo del transporte; es decir, Pemex subsidiaba transporte y precio.
- De 2015 a 2018 se pagaron 2,813 millones de pesos de multas y penalizaciones por no cumplir con el volumen pactado.
- **Las penalizaciones eran completamente desproporcionadas: para PEMEX eran del 200% y para Braskem Idesa del 30%.**

Atención del problema

Esta Administración suspendió el pago de penalizaciones, llevó a cabo acciones legales, denuncias penales y administrativas, y aprovechó que Cenagas, empresa del Estado, gracias a una debida diligencia, que **impidió la renovación del transporte de gas a Braskem e Idesa para renegociar el contrato.**

Resultados

Como resultado de la renegociación del contrato, se logró lo siguiente:

No pagar 3,038.78 MDP por penalizaciones.

- **Obtuvimos 15 MDD** para rehabilitar la Terminal de Importación de Etano de PEMEX Pajaritos.
- **79 MDP** por servidumbres de paso, derechos de vía y arrendamientos de terrenos.
- **102 MDP** por la venta de terrenos para la terminal, a favor de ASIPONA.
- **664 MDP** para PEMEX por ajuste de facturación.
- **Dejar de subsidiar** el precio del etano y su transportación.
- **Penalizaciones iguales.**

Vitol

Afectaciones a PEMEX

Vitol llegó a un acuerdo con el Departamento de Justicia de los Estados Unidos de América ante **acusaciones de haber sobornado a funcionarios de PEMEX**, lo que podría haberle permitido a Vitol recibir información confidencial para obtener un contrato para el suministro de etano.

Atención del problema

Rescindimos el contrato investigado, cobramos una carta de crédito por casi 10 MDD, presentamos las denuncias correspondientes. El Presidente de la República exigió los nombres del personal de Pemex involucrado y **se suspendió la relación comercial con Vitol**.

Resultados

- **Vitol entregó a la Presidencia de la República y a PEMEX los nombres del personal involucrado.**
- Se obtuvo de Vitol a título gratuito y en propiedad, infraestructura en la Terminal de Pajaritos.
- Y por primera vez, **se implementó lo que hemos denominado indemnización por corrupción**, consistente en un **pago de 32 MDD por el daño reputacional**.

Glencore

Afectaciones a PEMEX

En 2022 el Departamento de Justicia de los Estados Unidos de América y **Glencore** celebraron un Acuerdo de Declaración de Culpabilidad, en el que **Glencore** admitió responsabilidad en el **delito de conspiración para manipular precios de materias primas, incluyendo productos petrolíferos**.

Estos ilícitos fueron entre 2007 y 2008, indicando que **la responsable obtuvo información confidencial de trabajadores de empresas de diferentes países, incluido México**, para la obtención de ventajas indebidas.

Atención del problema

Denuncia correspondiente a Glencore, así como **la suspensión de relaciones comerciales**.

Resultados

Pemex obtuvo de Glencore el pago de la indemnización por corrupción por un monto de 30 MDD.

Altos Hornos de México (AHMSA)

Afectaciones a PEMEX

En 2013, funcionarios públicos de PEMEX , **adquirieron los activos de la Planta Industrial de Agronitrogenados**, propiedad del consorcio de AHMSA, operación que presentaba diversas irregularidades, entre ellas, **avalúos contradictorios, sobreprecio, equipos sin funcionar y obsoletos** adquiridos como negocio en marcha cuando se **encontraban fuera de operación desde 1999**.

Atención del problema

En marzo de **2019, PEMEX presentó denuncia** de hechos ante la Fiscalía General de la República. Derivado de esta denuncia, un ex Director de PEMEX y el vendedor **fueron detenidos**.

Resultados

Ante el juez de control se aprobó la **formalización de un Acuerdo Reparatorio** de Cumplimiento, en el cual **AHMSA se obligó pagar a PEMEX 216.6 millones de dólares**

A la fecha se han recuperado 104 millones de dólares.

Carlos Fernando Márquez Padilla García

Afectaciones a PEMEX

El 7 de octubre de 2004, Carlos Fernando Márquez Padilla García, coordinador de asesores de la Dirección Corporativa de Administración, **falleció en PEMEX al caer de una ventana del piso 12 del edificio A.**

Derivado del fallecimiento, **su cónyuge María Amparo Casar Pérez, solicitó a PEMEX:**

- El pago de seguro de vida
- Ayuda de gastos funerarios
- Pensión post-mortem a favor de sus dos hijos, misma que se cubrió hasta que cumplieron 25 años .
- La pensión post-mortem a favor de María Amparo Casar Pérez de aproximadamente 124,948 pesos mensuales.

Todo lo anterior, porque los Directivos de ese entonces **le dieron tratamiento de accidente**, omitiendo esperar el **dictamen pericial del ministerio público , que finalmente resolvió que fue un suicidio.**

Atención del problema

Se solicitaron copias certificadas de las constancias de la Averiguación Previa del asunto a la Fiscalía General de Justicia de la Ciudad de México.

Al estudiarlas, se encuentra el dictamen pericial en materia de Criminalística y la Determinación de No ejercicio de la Acción Penal, en donde se concluye que ninguna persona privó de la vida al C. Carlos Fernando Marquez Padilla García, **ya que él se quitó la vida voluntariamente.**

Al verificarse que el C. Márquez ocasionó intencionalmente su muerte, **se suspendieron de forma inmediata las prestaciones que se habían estado reconociendo y pagando en favor la beneficiaria, y se realizaron las denuncias correspondientes contra quienes participaron.**

Resultados

Diversas acciones legales están en trámite para intentar recuperar los montos pagados indebidamente (estimado en más 31 millones de pesos, así como fincar responsabilidades a servidores públicos involucrados.

Refinería Olmeca

Comparativo internacional



GOBIERNO DE
MÉXICO



Comparativo Internacional refinería Olmecca

Localidad	Capacidad BPD	Arranque	Años desde aprobación del proyecto hasta arranque	Inversión actualizada a marzo de 2024 (MMUSD)
Al-Zour en Kuwait	615,000	Dic-22	11	35,154
Guangdong en China	200,000	Dic-22	12	14,558
Jiangsu en China	320,000	Oct-22	12	18,277
Mostorod en Egipto	115,000	Sep-20	10	7,889
Aliaga en Turquía	214,000	Oct-18	7	11,156
Tuban en Indonesia	300,000	Ene-24	12	16,621
Karbala en Irak	140,000	Sep-23	12	10,120
Shandong en China	400,000	Dic-25	6	29,517
Promedio			10	17,912
Olmecca en Tabasco	340,000	Jun-24	5	16,816