



**Earning Release**

**Segundo Trimestre 2021**

---

---

## Índice

|   |    |
|---|----|
| Índice  | 2  |
| I. Carta del Director General de CFECapital                 | 3  |
| II. Eventos Relevantes durante el cuarto trimestre de 2020  | 5  |
| III. Desempeño de la CFE FIBRA E en el 4T20                 | 6  |
| IV. Resultados operativos del sector de transmisión         | 10 |
| V. Distribución de la CFE FIBRA E en el 4T20                | 15 |
| VI. Estados financieros trimestrales                        | 18 |
| VI.1 Fideicomiso Promovido                                  | 18 |
| VI.2 Fideicomiso Emisor                                     | 19 |
| VII. Administración y gastos del Fideicomiso Emisor         | 19 |
| VIII. Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional | 20 |

Estimados Inversionistas,

Es para mí un honor dirigirme a ustedes a nombre del equipo de CFECapital (CFECapital, S. de R.L. de C.V.) en nuestro carácter como Fideicomitente y Administrador, debidamente constituido y válidamente existente de conformidad con las leyes de México, para presentar el segundo reporte trimestral del 2021 de la CFE FIBRA E (Fideicomiso Irrevocable Número CIB/2919). Los eventos más relevantes para la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y la industria eléctrica durante los meses de abril, mayo y junio de 2021 se presentan a continuación.

El **29 de abril de 2021**, la CFE reportó Estados Financieros anuales dictaminados al 31 de diciembre de 2020 y los resultados correspondientes al primer trimestre de 2021. En el primer caso se reportaron los ingresos acumulados por \$502,859 millones de pesos y una reducción en los costos de energéticos y otros combustibles por \$80,680 millones de pesos. Además, destacó un Resultado Operativo por \$18,849 millones de pesos, a pesar de la crisis económica mundial provocada por la pandemia del virus SARS- CoV2. Por su parte, en los Estados Financieros del primer trimestre de 2021, se detalló que los ingresos acumulados fueron por \$152,578 millones de pesos, lo cual representa un incremento del 22% con respecto al periodo similar del año previo.

El **30 de abril** de 2021, el director general de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), rindió su informe anual ante el Consejo de Administración Corporativo en la 43ª Sesión Ordinaria del Consejo de Administración de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y expresó que la empresa se encuentra en una nueva etapa de continuo fortalecimiento.

El **25 de mayo** de 2021, la Comisión Federal de Electricidad (CFE), a través de su Dirección Corporativa de Finanzas, realizó una exitosa colocación de certificados bursátiles por 10,000 mdp, con una demanda total de 1.82 veces el monto máximo esperado, lo que refleja la confianza de los inversionistas nacionales en la Empresa Productiva del Estado. El destino

de los recursos obtenidos es el refinanciamiento de obligaciones contraídas con anterioridad, por lo que la operación financiera no representa mayor deuda para la CFE. Las emisiones contaron con una calificación “AAA” en escala local por las agencias *Fitch Ratings*, *Moody’s* y *Standard & Poor’s*.

El **26 de mayo** de 2021, Noé Peña Silva, director de la EPS de CFE, CFE Transmisión, presentó su informe de resultados al Consejo de Administración de CFE Transmisión, en el cual informó sobre los proyectos de Ampliación y Modernización requeridos para llevar a cabo los 199 proyectos prioritarios en el periodo 2020-2024, que permitirán asegurar la confiabilidad y estabilidad de la Red Nacional de Transmisión (RNT).

Durante el periodo del 1 de abril al 30 de junio de 2021, el precio osciló en un rango de \$27.91 a \$29.02 pesos por certificado, ubicándose el promedio ponderado en \$28.18 pesos. La distribución correspondió a un total de 13 semanas de operación, donde, el Comité Técnico del Fideicomiso Emisor aprobó el monto total por distribuir entre los tenedores de \$881,622,460.11 MXN. Resultando en una distribución de \$ 0.7725 MXN/CBFE para la Serie “A” (FCF18) y de \$0.7824 MXN/CBFE para la Serie “B” (FCFE18-2). Para la Serie “A”, \$ 0.5021 MXN corresponden a resultado fiscal y \$ 0.2704 MXN a reembolso de capital. Para la Serie “B”, \$0.5085 MXN corresponden a resultado fiscal y \$0.2739 MXN a reembolso de capital. El propósito de dicha composición es asegurar el cumplimiento del régimen de la CFE FIBRA E, manteniendo sus beneficios fiscales. Es importante, destacar que la distribución de este segundo trimestre de 2021 ha sido la más alta de los segundos trimestres de años previos.

En este reporte se incluyen los criterios de cumplimiento de las normas fiscales del régimen de inversión, el tratamiento fiscal de las distribuciones, información sobre los estados de cuenta, indicadores de inversión y los reembolsos para el mantenimiento y funcionamiento de la Red Nacional de Transmisión.

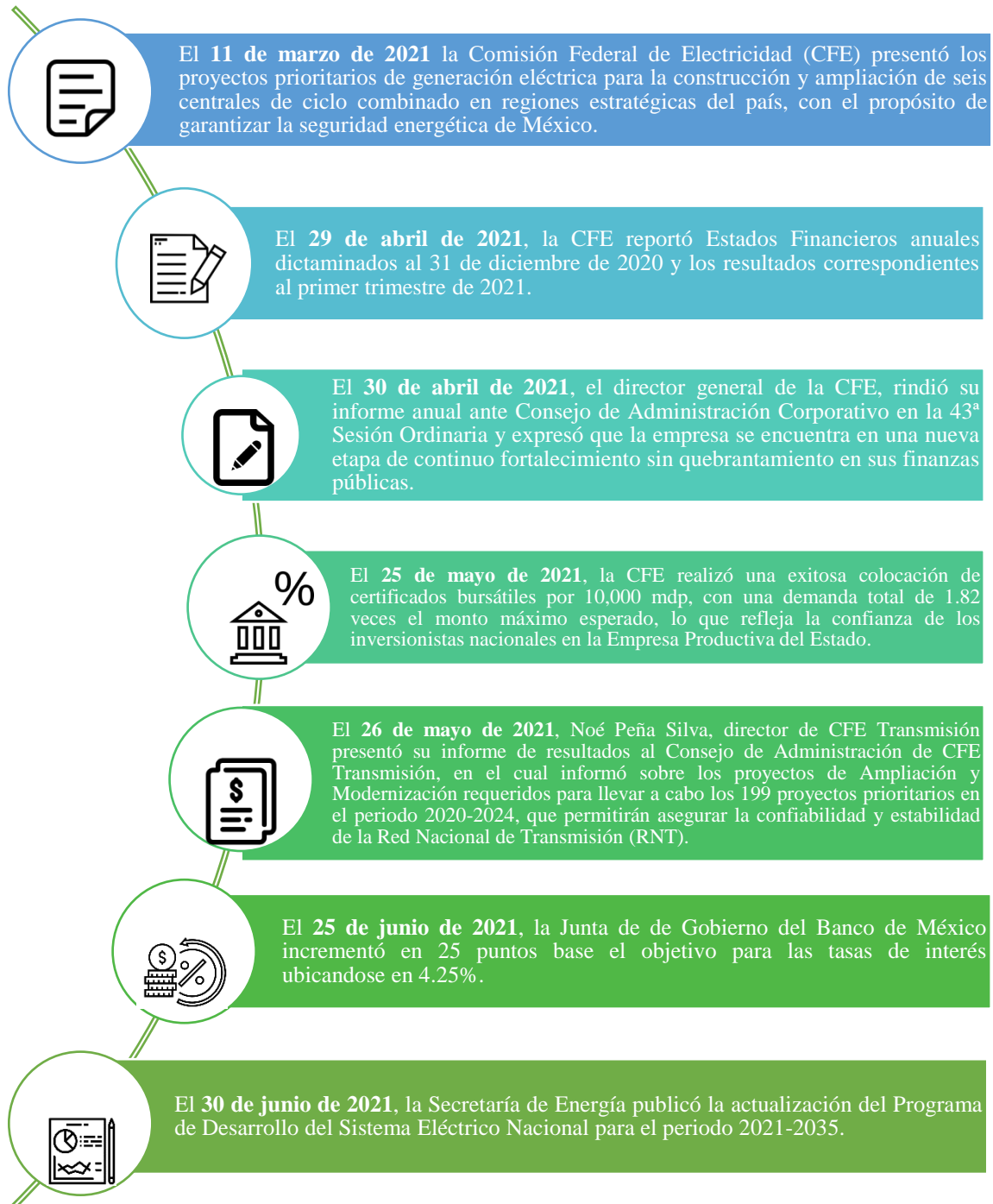
Para concluir, quiero destacar que la demanda eléctrica durante el trimestre mostró una recuperación acelerada, con niveles observados por encima de los meses equivalentes del 2020 e incluso del 2019.<sup>1</sup> Se superaron las expectativas por el mercado. La naturaleza defensiva del sector, aunada a los fundamentales del instrumento han permitido superar los efectos de la pandemia.

**José Arturo Cerón Vargas**  
**Director General CFECapital**

---

<sup>1</sup> De acuerdo con el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE), los volúmenes de energía eléctrica para este trimestre serían similares a los que se dieron en 2019.

## II. Eventos relevantes durante el segundo trimestre de 2021



Fuente: Boletines de prensa de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) marzo a mayo de 2021, información del Banco de México y la Secretaría de Energía (SENER).

### III. Desempeño de la CFE FIBRA E, 2T2021

La Gráfica 1 muestra el precio y el volumen de los Certificados Bursátiles de Infraestructura y Energía (CBFEs) del 1 de enero al 30 de junio de 2021. Durante el segundo periodo de distribución, el precio promedio ponderado del instrumento se ubicó en \$28.20 pesos. Durante el primer semestre el precio se ha comportado dentro de un rango entre \$27.44 y \$28.01 pesos. El desempeño de la CFE FIBRA E ha sido acorde a la situación actual del país, sin embargo, se destaca el avance de la campaña de vacunación y la reactivación económica en diversos sectores productivos.

**Gráfica 1. FCFE 18 Precio y volumen para el 2T2021 y hasta el 30 de junio de 2021**

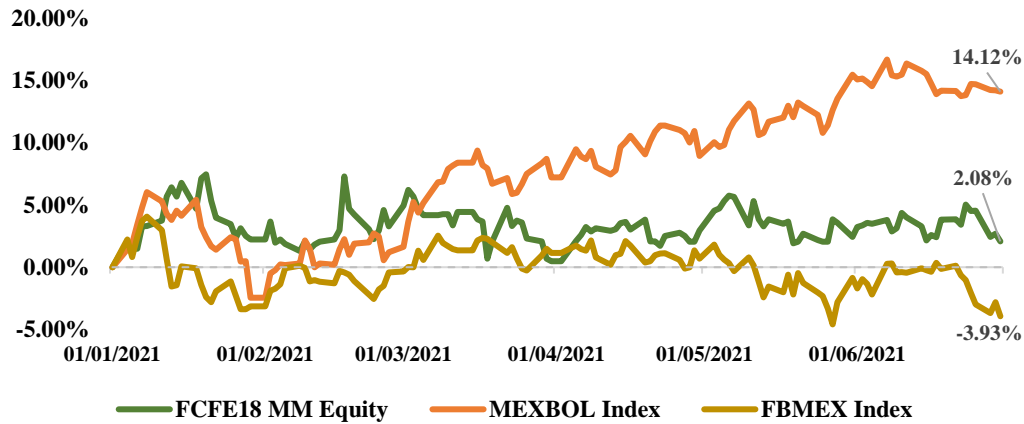


Fuente: CFECapital con información de Bloomberg (1 de enero al 30 de junio de 2021).

Es importante mencionar que, durante el 2021, el precio no ha disminuido por debajo de los 27.00 MXN/CBFE.

La Gráfica 2 muestra el desempeño comparable de la CFE FIBRA E (FCFE18 MM *Equity*) con otros índices tales como el índice MEXBOL (incluye las 35 compañías más líquidas en la Bolsa Mexicana de Valores) y el índice FBME (refleja el desempeño de los 10 principales Fideicomisos Inmobiliarios de Inversión en México). Durante el periodo de la segunda distribución del 2021 (del 1 de marzo al 31 de mayo de 2021), el precio de los certificados de la CFE FIBRA E mostró un rendimiento positivo siendo del **2.08%**, reflejo de su resiliencia, la solidez del instrumento y sus fundamentales.

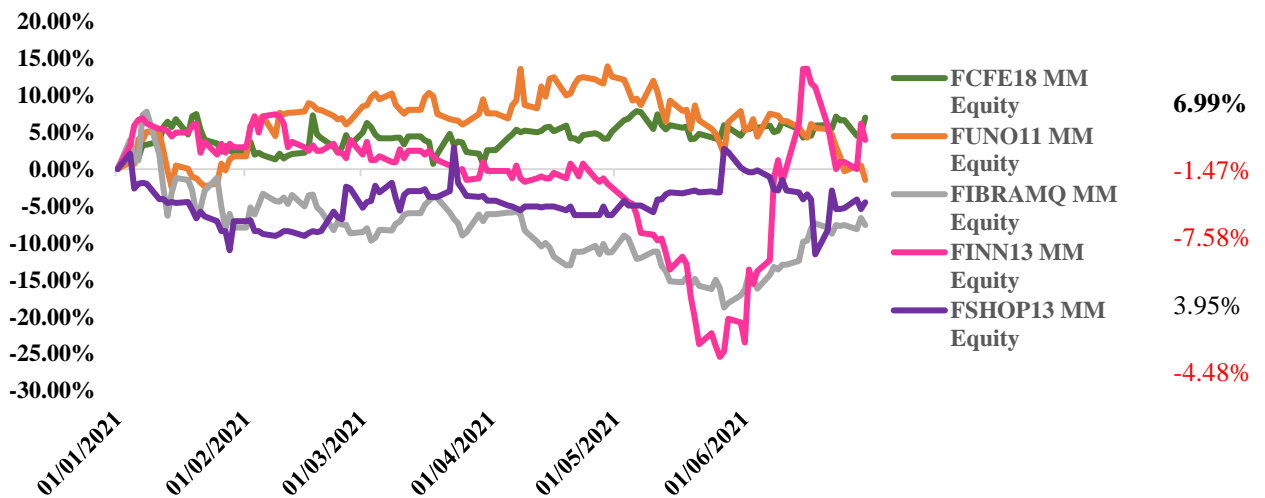
**Gráfica 2. Rendimiento FCFE18 e Índices comparables del 1 de enero de 2021 al 30 de junio de 2021**



Fuente: CFECapital con información de Bloomberg al 30 de junio de 2021.

La Gráfica 3 muestra el rendimiento total de la CFE FIBRA E (FCFE18 MM Equity) con las principales FIBRAS en México como: FIBRA Uno, FIBRA Macquarie, FIBRA Prologis, FIBRA Inn y FIBRA Shop.

**Gráfica 3. Rentabilidad total\* FCFE18 y FIBRAS comparables al 30 de junio de 2021**



Fuente: CFECapital con información de Bloomberg al 30 de junio de 2021. Nota: \*El rendimiento total considera el desempeño del precio y dividendos brindados en el periodo por la CFE FIBRA E.

El rendimiento total que ha presentado la CFE FIBRA E durante el primer semestre del año ha sido el mayor en comparación con otras FIBRAS, teniendo una rentabilidad total (considerando dividendos) del 7%. Las FIBRAS son uno de los instrumentos que presentan mayor estabilidad en el









mercado y se han mostrado resistentes, en comparación con otros sectores productivos, a la coyuntura negativa en México, derivado de la pandemia ocasionada por el virus SARS-COV2.

Tomando en cuenta: i) la estructura y las ventajas de instrumentos financieros como lo son las FIBRAS; ii) el comportamiento resiliente del sector de transmisión eléctrica; y iii) el bajo rendimiento de la tasa libre de riesgo en el país; instrumentos de capital, como la CFE FIBRA E, representan una alternativa de inversión para los inversionistas que buscan rendimientos atractivos y estables. Es importante mencionar que la CFE FIBRA E entre otras FIBRAS es una de las más estables y ha mostrado un crecimiento constante y sostenido.

En la Tabla 1 se muestran las recomendaciones por parte de los analistas que dan cobertura al instrumento, en promedio el precio objetivo fue de \$30.10, es decir, hubo una apreciación del precio objetivo del 0.80% con relación al *Earnings Release* del trimestre anterior. De acuerdo con sus análisis, se reconoce la resiliencia del instrumento a pesar del contexto tan complejo generado por la pandemia, la solvencia de las distribuciones y el histórico alto rendimiento en comparación con otras FIBRAS. Ellos se muestran positivos sobre el futuro de la CFE FIBRA E y están en constante comunicación con CFECapital y el equipo de Relación con Inversionistas.

**Tabla 1. Cobertura de analistas a la CFE FIBRA E**

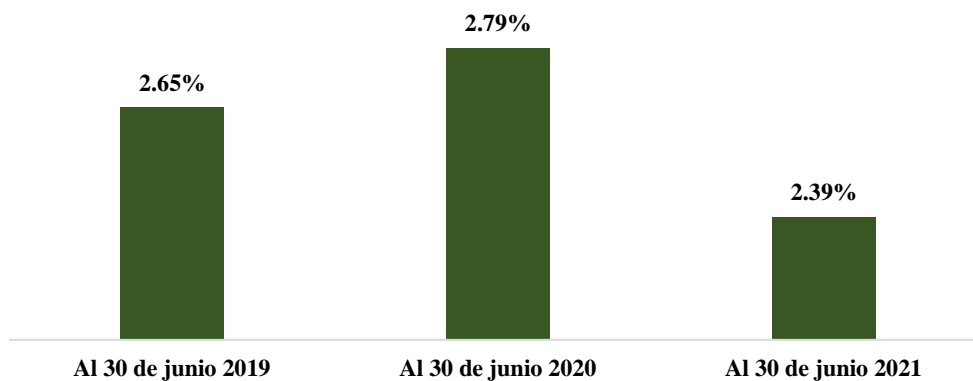
| Analista  | Precio Objetivo MXN | Recomendación | Última actualización |
|---|---------------------|---------------|----------------------|
|  | \$31.00             | Mantener      | 12/07/21             |
|  | \$32.20             | Sobreretorno  | 12/07/21             |
|  | \$32.50             | Comprar       | 12/07/21             |
|  | \$32.50             | Comprar       | 18/06/21             |
|  | \$27.00             | Subponderado  | 07/05/21             |
| Morgan Stanley  | \$25.00             | Retener       | 06/07/21             |
|  | \$30.51             | Retener       | 04/05/21             |

Fuente: CFECapital con información de Bloomberg al 13 de julio de 2021.

#### IV. Resultados operativos del sector de transmisión

A continuación se presentan algunos indicadores sobre el desempeño del sector de transmisión. La Gráfica 4 muestra las pérdidas de transmisión, las cuales hacen referencia al porcentaje de energía que se pierde en la Red Nacional de Transmisión. Se puede observar que al 30 de junio de 2021 hubo una disminución de 0.4% con respecto al año previo y 0.26% con respecto al 2019.

**Gráfica 4. Pérdidas de Transmisión**  
(Porcentaje)



Fuente: CFE Transmisión al 30 de junio de 2021.

La Gráfica 5 muestra el índice promedio de duración de la interrupción del suministro de electricidad a un usuario final.

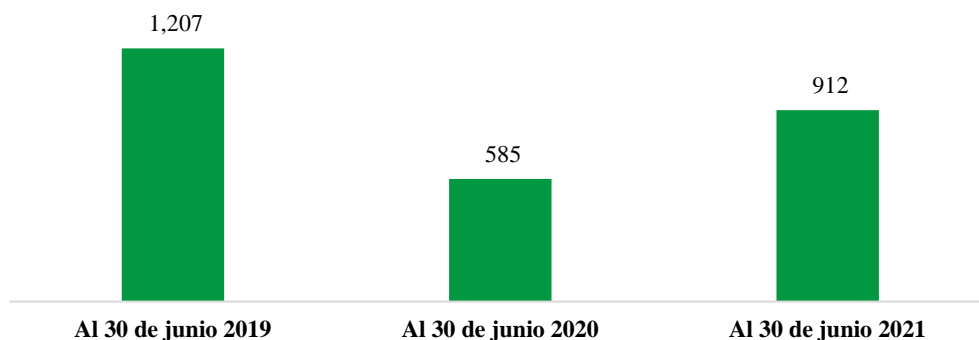
**Gráfica 5. Índice Promedio de Duración de Interrupciones del Sistema**  
(Minutos)



Fuente: CFE Transmisión al 30 de junio de 2021.

La Gráfica 6 muestra la energía no suministrada a usuarios debido a interrupciones por periodos mayores a cinco minutos que ocurren como consecuencia de fallas en la Red Nacional de Transmisión (RNT).

**Gráfica 6. Energía no suministrada**  
(MWh)<sup>2</sup>



Fuente: CFE Transmisión al 30 junio de 2021.

La Gráfica 7 muestra el número de kilómetros de la Red Nacional de Transmisión (RNT) y cuál ha sido su incremento con respecto a años previos. Se puede observar que al 30 de junio de 2021 la conformación del activo tiene una longitud de 110,315 km.

**Gráfica 7. Líneas de Transmisión**  
(Kilómetros)



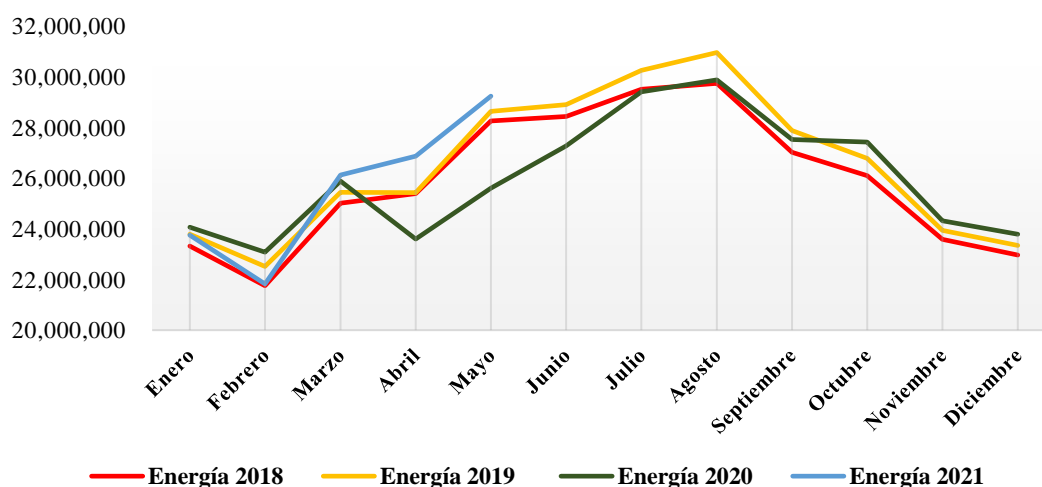
Fuente: CFE Transmisión al 30 de junio de 2021.

La Gráfica 8 explica el volumen de energía eléctrica recibida en la Red Nacional de Transmisión (RNT) desde enero 2018 hasta mayo 2021. Desde marzo del año en curso, los volúmenes han presentado un incremento sostenido, superando las expectativas hechas por el Centro Nacional de

<sup>2</sup> Significa megawatt-hora o mil kilowatts-hora.

Control de Energía (CENACE), donde se estimaba que los volúmenes a partir de marzo mostrarán niveles similares a los vistos en el 2019. La energía acumulada y transmitida (hasta el mes de mayo), ha presentado un crecimiento de 4.56%, considerando los mismos meses del año previo y un aumento de 1.59% en relación al 2019. Esta rápida recuperación se debe a que durante los últimos meses, todos los sectores productivos de la economía mexicana han regresado a la normalidad, por lo que existe un incremento mayor al esperado en la demanda de energía eléctrica.

**Gráfica 8. Energía Eléctrica recibida en la Red Nacional de Transmisión (RNT) (MWh)**



Fuente: Jefatura de Unidad de Finanzas de CFE Transmisión (31 de mayo de 2021).

La Tabla 2 muestra los reembolsos hechos al final del segundo trimestre de 2021 contra el presupuesto aprobado que fue de \$21,293 millones de pesos, del cual se ha ejercido el 31% del total. Cabe destacar que los gastos por operación y mantenimiento continúan siendo el monto más significativo del presupuesto ejercido durante el primer semestre del 2021.

La Gráfica 9 muestra el comportamiento de los derechos de cobro. Durante el periodo de distribución del 2T2021 el consumo de electricidad en México muestra un incremento con relación al periodo pasado debido a la estacionalidad (incrementa en promedio la temperatura en México), sin embargo, no es considerado el periodo de mayor consumo, ya que en el tercer trimestre se encuentran los meses con mayor demanda eléctrica, atribuible a las altas temperaturas en el norte del país.

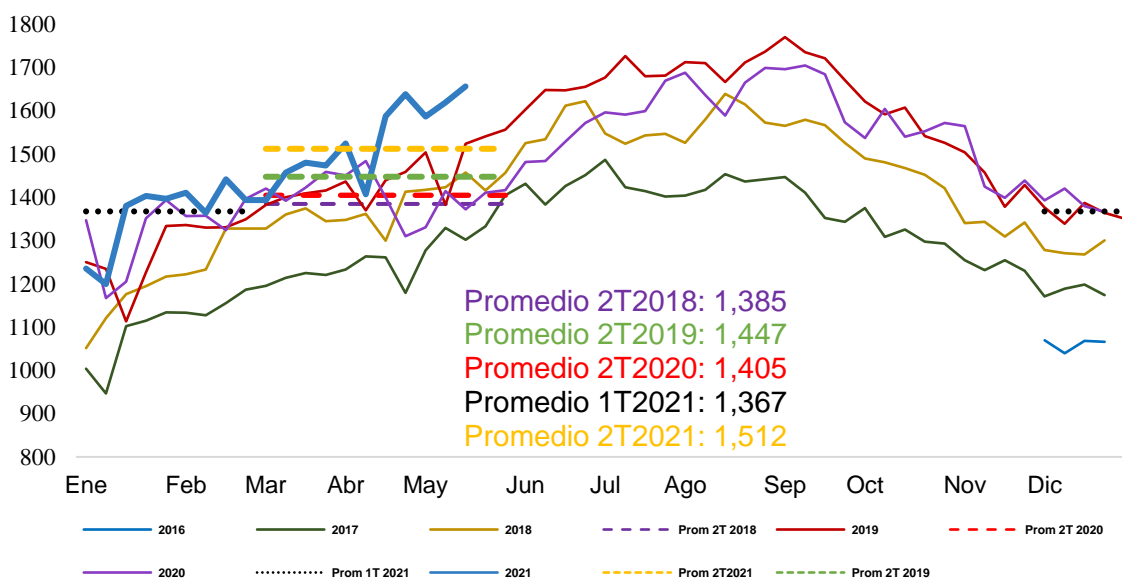
En el segundo trimestre, los derechos de cobro tuvieron un incremento del **7.65%** en comparación con el periodo equivalente del año previo y de 4.46% vs. 2T2019, lo cual muestra la normalización del sector de transmisión eléctrica en el país.

**Tabla 2. Reembolsos realizados al final del 2T2021 vs. Presupuesto aprobado**

| Categoría                 | Presupuesto 2021      | Ejercido 2T2021      | %          |
|---------------------------|-----------------------|----------------------|------------|
| Gastos intercompañía      | 8,331,012,247         | 1,435,013,529        | 17%        |
| Operación y mantenimiento | 7,574,550,788         | 2,788,211,595        | 37%        |
| Gastos por obligaciones   | 3,786,815,105         | 1,596,065,748        | 42%        |
| Mantenimiento mayor       | 1,583,072,360         | 739,619,787          | 47%        |
| Gastos del fideicomiso    | 17,885,586            | 7,591,093            | 42%        |
| Costos de financiamiento  | 0                     | 0                    | 0%         |
| <b>Total</b>              | <b>21,293,336,086</b> | <b>6,566,501,751</b> | <b>31%</b> |

Nota: Cifras redondeadas.

Fuente: Estados financieros preliminares del Fideicomiso Promovido al 30 de junio de 2021.

**Gráfica 9. Ingresos semanales del CENACE, diciembre 2017 – mayo 2021**  
(Millones de pesos)

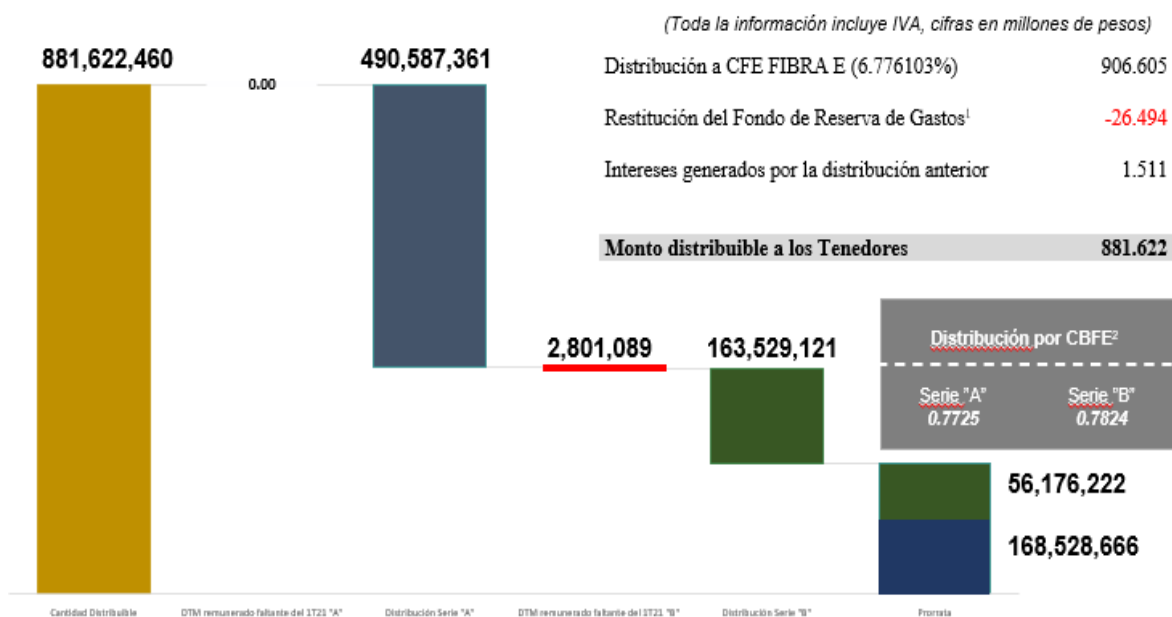
Nota: En febrero de 2018 se emitieron los primeros certificados bursátiles fiduciarios de inversión en energía e infraestructura y con ello entró en vigor el Fideicomiso Emisor que administra el 6.78% de los derechos de cobro de la EPS CFE Transmisión. Distribución 1T21: 1 de diciembre de 2020 al 28 de febrero de 2021; Distribución 2T21: 1 de marzo al 31 de mayo. Comparativos para el 2T18, 2T19, 2T20 considera periodos equivalentes.

Fuente: Cuenta del Fideicomiso Promovido al 31 de mayo de 2021.

## V. Distribución de la CFE FIBRA E en el 2T2021

El monto distribuido en el 2T2021 comprende un total de 13 semanas de operación desde el 1 de marzo al 31 de mayo de 2021. En el Diagrama 1 se puede observar la distribución del Fideicomiso Promovido que fue por \$906.605 millones de pesos, el cual después de restarle la Restitución del Fondo de Reserva de Gastos para mantener un estimado en \$45 millones de pesos, y sumando los intereses generados por la distribución anterior, dio como resultado el monto distribuible a los Tenedores de la CFE FIBRA E por \$881.622 millones de pesos. En este monto también se incluye la Distribución Trimestral Mínima pendiente del Primer Trimestre de 2021 para los certificados de la Serie “B”, la cual fue de \$2,801,089.29 pesos, y como se dijo se hizo efectiva en la distribución del 2T21, como se puede observar en el Diagrama 1.

**Diagrama 1. Monto distribuido 2T2021**  
(Millones de pesos)

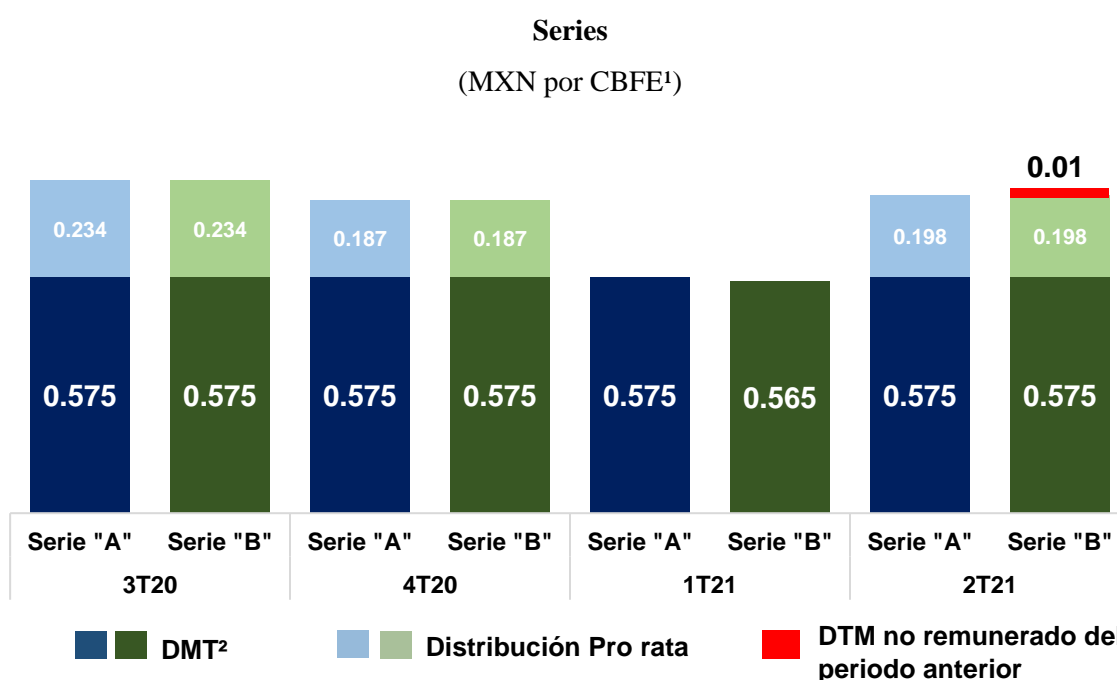


Nota: Toda la información incluye IVA, toda la información es en millones de pesos. Cifras redondeadas. <sup>1</sup>Como establece el Acuerdo Fiduciario, se debe mantener un fondo de reserva estimado de gastos de 45 millones de pesos. Por lo tanto, el Comité Técnico del Fideicomiso Emisor aprobó su restitución. <sup>2</sup>Certificados bursátiles fiduciarios de inversión en energía e infraestructura, CBFE. El *ratio* de distribución de 1/1.1 previsto en el contrato, se utiliza para distribución del periodo y no se mantiene en efectivo en la Cuenta General.

Fuente: Presentación de la 19ª sesión del Comité Técnico del Fideicomiso Emisor (2021).

La gráfica 10 muestra la composición de distribución para el 2T2021 como está establecido en el Memorándum de Oferta, en el que se define la subordinación de la Serie “B” con respecto a la Serie “A”, lo cual significa que la Serie “A” tiene una prioridad de pago para la Distribución Trimestral Mínima de \$0.575 pesos por CBFE. Habiendo cubierto la Distribución Trimestral Mínima pendiente del primer trimestre del año, por un monto de \$0.01 MXN/CBFE -redondeado-, y repartiendo el excedente generado, el resultado fue una distribución de \$0.7725 MXN/CBFE para la Serie “A” y \$0.7824 MXN/CBFE para la Serie “B”.

**Gráfica 10. Composición de ingresos de las distribuciones de CFE FIBRA E para ambas**



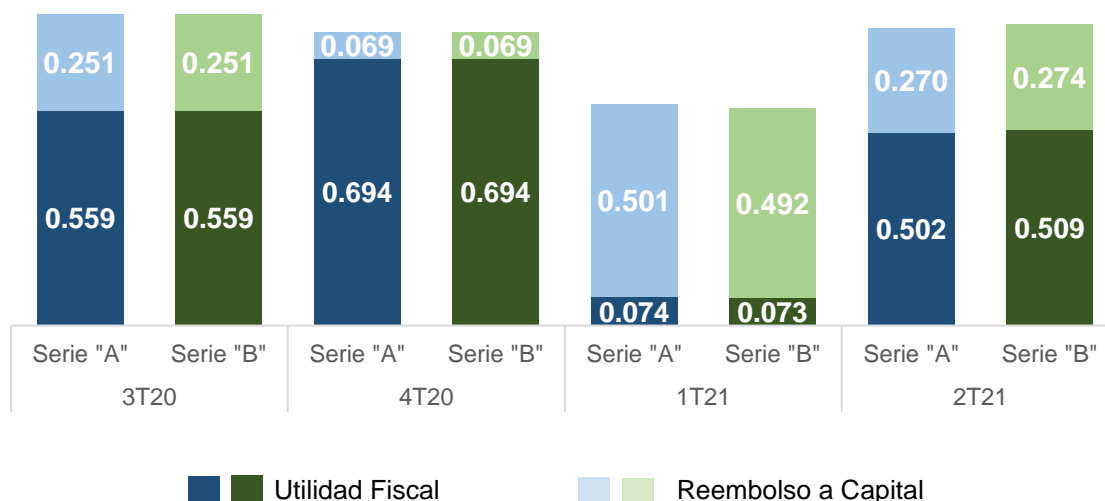
Fuente: Presentaciones de la 15ª, 17ª, 18ª y 19ª Sesiones del Comité Técnico del Fideicomiso Emisor. (2020 y 2021).

Nota: <sup>1</sup>Certificado Bursátil Fiduciario de Inversión en Energía e Infraestructura. CFECapital da la instrucción de distribución al fiduciario, quien hace el depósito al INDEVAL, el depositario central del Mercado de Valores en México. El custodio actúa como el agente que retiene los impuestos. <sup>2</sup>Distribución Trimestral Mínima. Posterior a la distribución del 2T2021, no hay DTM por pagar de periodos anteriores. Cifras redondeadas.

La Gráfica 11 muestra la composición fiscal de la distribución, se puede ver que el monto correspondiente a la utilidad fiscal fue de \$0.502 centavos por certificado para la Serie “A” y \$0.509 centavos para la Serie “B”. La parte correspondiente por concepto de reembolso a capital fue de \$0.270 centavos por certificado para la Serie “A” y de \$0.274 centavos por certificado para la Serie “B”. Es importante mencionar que la estrategia de las distribuciones es aprobada por el Comité

Técnico del Fideicomiso Promovido y es determinado con base en los requerimientos fiscales de la Ley del Impuesto sobre la Renta vigente.

**Gráfica 11. Composición fiscal de las distribuciones de CFE FIBRA E para ambas series (MXN por CBFE)**



Notas: La estrategia de las distribuciones es aprobada por el Comité Técnico y es determinada con base en los requerimientos fiscales de la Ley del Impuesto sobre la Renta. Cifras redondeadas.

Fuente: Presentaciones de la 15ª, 17ª, 18ª y 19ª Sesiones del Comité Técnico del Fideicomiso Emisor. (2020 y 2021).

## VI. Estados financieros trimestrales

### VI.1 Fideicomiso Promovido

En la Tabla 3 se muestra que el segundo trimestre inició con un saldo de \$5,475,855,969 pesos <sup>(1)</sup>, al que se le sumaron \$21,010,167,843 pesos <sup>(2)</sup> por los derechos de cobro del periodo recibidos del CENACE (IVA incluido), los retiros del periodo ascendieron a \$6,225,702,196 pesos <sup>(3)</sup>. En junio se llevó a cabo la Distribución Trimestral por \$13,379,447,298 pesos <sup>(4)</sup>. Durante el periodo se generaron intereses por \$95,676,301 pesos <sup>(5)</sup> y cuyo ISR ascendió a \$22,969,029 pesos <sup>(6)</sup>. En el mes de junio, para efectos de estado de cuenta está integrado dentro de los retiros, un saldo por concepto de reliquidaciones que pertenecen al periodo anterior por un monto de \$15,464,494.15 pesos.



**Tabla 3. Estado de cuenta del Fideicomiso Promovido al 30 de junio de 2021**  
(MXN)

|                          | <b>Abril</b>                        | <b>Mayo</b>           | <b>Junio</b>          | <b>2T2021</b>                 |
|--------------------------|-------------------------------------|-----------------------|-----------------------|-------------------------------|
| <b>Balance inicial</b>   | <b>5,475,855,969</b> <sup>(1)</sup> | <b>9,149,982,485</b>  | <b>13,644,912,792</b> |                               |
| + Derechos de cobro      | 5,991,053,383                       | 6,499,543,357         | 8,519,571,103         | 21,010,167,843 <sup>(2)</sup> |
| – Retiros                | 2,334,460,075                       | 2,034,868,763         | 1,856,373,358         | 6,225,702,196 <sup>(3)</sup>  |
| – Distribución           | -                                   | -                     | 13,379,447,298        | 13,379,447,298 <sup>(4)</sup> |
| <b>Saldo bruto</b>       | <b>9,132,449,276</b>                | <b>13,614,657,079</b> | <b>6,928,663,239</b>  |                               |
| + Interés                | 23,049,522                          | 39,796,362            | 32,830,416            | 95,676,301 <sup>(5)</sup>     |
| – ISR retenido intereses | 5,516,304                           | 9,540,660             | 7,912,065             | 22,969,029 <sup>(6)</sup>     |
| <b>Balance final</b>     | <b>9,149,982,495</b>                | <b>13,644,912,781</b> | <b>6,953,581,591</b>  |                               |
| Intereses devengados     | 9                                   | -11                   | 5                     |                               |
| <b>Valor de cartera</b>  | <b>9,149,982,485</b>                | <b>13,644,912,792</b> | <b>6,953,581,586</b>  |                               |

Nota: Cifras redondeadas.

Fuente: CFECapital con información de los Estados de Cuenta del Fideicomiso Promovido.

## VI.2 Fideicomiso Emisor

La Tabla 4 muestra que el segundo trimestre inició con un saldo de \$42,617,288 <sup>(1)</sup>, al que se le sumaron \$906,605,130 <sup>(2)</sup> correspondiente a la décima tercera distribución recibida el 15 de junio del Fideicomiso Promovido F/80758. Al 30 de junio los desembolsos ascendieron a \$22,970,806 <sup>(4)</sup>. Por otro lado, el monto distribuido fue por \$881,622,460 <sup>(3)</sup>, que se distribuyó el 30 de junio. Las distribuciones del 2021 suman \$1,532,987,853 (incluyendo Utilidad fiscal y Reembolso a capital). Los \$22,970,806 <sup>(4)</sup> de desembolsos corresponden a gastos del Fideicomiso Emisor. El saldo final al cierre del trimestre fue de \$46,153,998 <sup>(6)</sup>. En el periodo se generaron intereses por \$1,524,848 <sup>(5)</sup>.

**Tabla 4. Estado de cuenta del Fideicomiso Emisor al 30 de junio de 2021**  
(MXN)

|                            | <b>Abril</b>                     | <b>Mayo</b>       | <b>Junio</b>                     | <b>2T2021</b>              |
|----------------------------|----------------------------------|-------------------|----------------------------------|----------------------------|
| <b>Saldo Inicial</b>       | <b>42,617,288</b> <sup>(1)</sup> | <b>22,425,978</b> | <b>21,167,893</b>                |                            |
| + Distribución Fideicomiso | -                                | -                 | 906,605,130                      | 906,605,130 <sup>(2)</sup> |
| - Distribución a Tendores  | -                                | -                 | 881,622,460                      | 881,622,460 <sup>(3)</sup> |
| - Gastos del Fideicomiso   | 20,277,778                       | 1,323,032         | 1,369,997                        | 22,970,806 <sup>(4)</sup>  |
| <b>Saldo Bruto</b>         | <b>22,339,510</b>                | <b>21,102,946</b> | <b>44,780,566</b>                |                            |
| + Interés                  | 86,469                           | 64,947            | 1,373,432                        | 1,524,848 <sup>(5)</sup>   |
| <b>Saldo Final</b>         | <b>22,425,978</b>                | <b>21,167,893</b> | <b>46,153,998</b> <sup>(6)</sup> |                            |

Nota: Cifras redondeadas.

Fuente: CFECapital con información de los Estados de Cuenta del Fideicomiso Emisor al 30 de junio de 2021.

## VII. Administración y Gastos del Fideicomiso Emisor

La Tabla 5 muestra los gastos de mantenimiento durante el segundo trimestre, los gastos ascendieron a \$22,970,806 pesos<sup>(2)</sup>, en dicho monto se integran los Gastos del Administrador que ascienden a \$14,411,862 pesos<sup>(1)</sup> y el resto de los gastos de mantenimiento por \$8,558,944 pesos.

**Tabla 5. Gastos de mantenimiento**  
(MXN)

|   | <b>Abril</b>      | <b>Mayo</b>      | <b>Junio</b>     | <b>2T2021</b>                  | <b>Acumulado</b>  |
|---|-------------------|------------------|------------------|--------------------------------|-------------------|
| Gastos de administración <sup>1</sup>   | 13,961,862        | 450,000          | -                | 14,411,862 <sup>1</sup>        | 37,224,794        |
| Honorarios Representante Común y Fiduciario   | 5,800             | -                | 5,800            | 11,600                         | 835,027           |
| Compensaciones a los Miembros Independientes  | 43,334            | 43,334           | 213,634          | 300,301                        | 787,492           |
| Gasto para el mantenimiento del registro y listado de CBFES                             | -                 | -                | -                | -                              | 1,657,527         |
| Honorarios Auditor Externo, contadores, asesores fiscales, financieros, legales y otros | 611,030           | 806,365          | 1,127,230        | 2,544,625                      | 9,054,866         |
| Seguros   | 5,439,071         | -                | -                | 5,439,071                      | 5,439,071         |
| ISR Ret Hon Asimilales Independientes   | 192,333           | 23,333           | 23,333           | 238,999                        | 567,719           |
| Otros gastos  | 24,348            | -                | -                | 24,348                         | 38,268            |
| <b>Total</b>  | <b>20,277,778</b> | <b>1,323,032</b> | <b>1,369,997</b> | <b>22,970,806</b> <sup>2</sup> | <b>55,604,764</b> |

Fuente: Dirección de Finanzas y Gerencia de Administración de CFECapital.

## VIII. Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2021-2035

El 30 de junio de 2021, la Secretaría de Energía publicó la actualización al Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) para el periodo 2021-2035. Este documento detalla la planeación anual del Sistema Eléctrico Nacional con un horizonte de quince años y concreta la política energética nacional en materia de electricidad. Además, presenta las propuestas de proyectos

de ampliación de la Red Nacional de Transmisión (RNT) y las Redes Generales de Distribución (RGD) del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM). Por otra parte, describe algunos indicadores que son relevantes para el sector de transmisión, así como algunos indicadores del entorno económico, los cuales se detallan a continuación:

### **VIII.1 Consumo bruto 2020**

En los últimos 10 años (2011-2020) el consumo bruto del SEN tuvo una tasa media de crecimiento anual del 2.2%. Sin embargo, en 2020 el consumo bruto nacional del SEN tuvo un decremento del 2.76% respecto al consumo del 2019. Esta disminución fue ocasionada por la contingencia sanitaria por el COVID-19, la cual provocó la suspensión de actividades productivas en todo el país.

### **VIII.2 Consumo final y usuarios finales 2020**

Para las estimaciones de consumo final, la información se agrupa en seis sectores de consumo de las cuales el sector que presentó mayor crecimiento en 2020 es el Agrícola con 10.8% seguido del Residencial con 6.4%. El consumo final del SEN tuvo una caída del -0.3% con respecto al año anterior.

Derivado de las estrategias para contener la propagación del COVID-19, entre las que destaca el cierre de actividades no esenciales como comercios e industrias no consideradas de primera necesidad, ocasionó que algunos sectores resultaran afectados tal como son los casos del sector comercial (-10.8%), Empresa Mediana (-8.1%) y la Gran Industria (-5.6%). En contraste los sectores Residenciales y Agrícola crecieron 6.4% y 10.8%, respectivamente.

El número de usuarios finales que tuvieron energía eléctrica en 2020 se incrementó en 2.5% con respecto al año anterior. El mayor crecimiento lo tuvo la Gran Industria con 3.2%, seguido del sector Residencial 2.7% y la Empresa Mediana con 1.5%.

### **VIII.3 Demanda Máxima 2020**

En 2020, la demanda máxima integrada del Sistema Interconectado Nacional registró un decremento de -5.8% respecto al 2019. Mientras que la demanda máxima integrada del SIN 2020 presentó un comportamiento diferenciado a lo largo del año, mostrando una estacionalidad entre los meses de verano donde se presentan las demandas más altas del año y en sentido contrario los meses con temperaturas bajas -invierno- se registraron las demandas mínimas del sistema. El comportamiento

estacional es característico de la región norte del país, en el centro del país dicho comportamiento es menos marcado.

#### VIII.4 Entorno económico 2020

El consumo de energía eléctrica está altamente correlacionado con el Producto Interno Bruto (PIB), dado que la electricidad, es un insumo importante para llevar a cabo gran parte de las actividades productivas. El PIB en 2020 presentó una variación anual menor al 2019, con una disminución del -8.2%. Dicha contracción fue consecuencia de las estrategias que se implementaron para mitigar los contagios del COVID-19. La industria eléctrica en su consumo bruto registró un decremento de -2.8%, tasa inferior a la registrada en 2019 de 2.1%. Este comportamiento guarda una correlación directa de decremento entre el PIB, el consumo bruto y la demanda máxima. En la Gráfica 12, se observa la evolución histórica de los tres indicadores: el Producto Interno Bruto (PIB) real nacional, el Consumo bruto del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), y la Demanda Máxima.

**Gráfica 12. Evolución del PIB Nacional, Consumo Bruto del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y Demanda Máxima SIN 2011-2020**

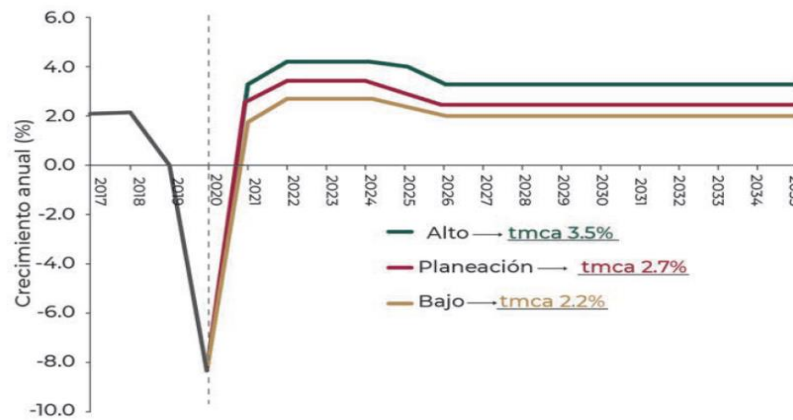


Fuente: PRODESEN 2021-2035. Elaborado por la Secretaría de Energía (SENER) con información de Centro Nacional de Control de Energía (CENACE).

#### VIII.5 Pronóstico Escenario Macroeconómico 2021

El PIB global contempla un crecimiento del 2.7% en un escenario de planeación y 3.5% y 2.2% para un escenario alto y bajo. Dichas proyecciones son afines a las estimadas en condiciones previas a la contingencia sanitaria para los tres escenarios. En el periodo 2021-2035, se estima que el PIB del sector Agrícola crecerá en promedio 2.5%, el sector industrial 2.7% y el sector Servicios lo hará en 2.8 por ciento.

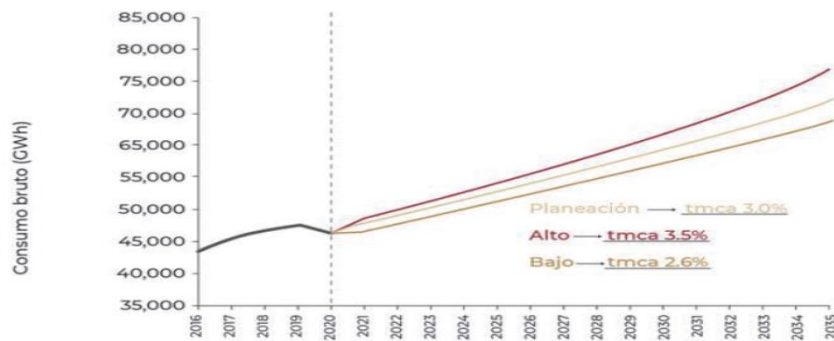
**Gráfica 13. Escenarios del PIB Nacional 2021-2035 (%)**



Fuente: Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2021-2035. Elaborado por la Secretaría de Energía (SENER) con información propia.

De acuerdo con las estimaciones de la demanda máxima integrada para el SEN se proyectó en un horizonte de planeación del 3.0%, 3.5% para escenario alto y 2.6% escenario bajo. En la Gráfica 3 se presentan estas tres estimaciones.

**Gráfica 14. Pronóstico de la Demanda Máxima Integrada del SEN (2021-2035)**



Fuente: Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2021-2035. Elaborado por Secretaría de Energía (SENER) con información del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE).

### VIII.6 Programa de Ampliación y Modernización de la Red Nacional de Transmisión (PAMRNT)

En el periodo 2015 a 2021, la Secretaría de Energía ha instruido a CFE Transmisión la construcción de 144 proyectos para la ampliación y modernización de la RNT. De los 144 proyectos instruidos a CFE Transmisión, 5 de ellos se encuentran cancelados y 4 proyectos están pausados. Del total de proyectos, 35 de ellos la obra principal consiste en Líneas de Transmisión en 43 bancos de

transformación de la Red Nacional de Transmisión (RNT), en 37 equipos de compensación de potencia reactiva y 29 proyectos de modernización de diferentes características.

### VIII.6.1 Proyectos instruidos por la SENER de 2015 a 2021

A la fecha, CFE Transmisión ha terminado la construcción de cuatro proyectos de ampliación de la RNT, los cuales se muestran en el Cuadro 1.

**Cuadro 1. Proyectos instruidos por SENER a CFE Transmisión en operación**

| Proyecto                    | Gerencia de Control Regional | Estado              | Fecha de Entrada en Operación |
|-----------------------------|------------------------------|---------------------|-------------------------------|
| El Habal Banco 1 (traslado) | Noroeste                     | Sinaloa             | Diciembre 2019                |
| Ascensión Banco 2           | Norte                        | Chihuahua           | Febrero 2020                  |
| Mezquital MVAR (traslado)   | Mulegé                       | Baja California Sur | Febrero 2021                  |
| Santa Rosalía Banco 2       | Mulegé                       | Baja California Sur | Junio 2021                    |

Fuente: Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2021-2035. Elaborado por la Secretaría de Energía (SENER).

### VIII.6.2 Proyectos instruidos por SENER que entrarán en operación de 2021 a 2026

Se prevé que en el periodo del segundo semestre de 2021 hasta 2026 entren en operación 131 proyectos instruidos por SENER a Transmisión. Los proyectos de ampliación de la RNT instruidos por SENER constituyen un total de 3,349 km de líneas de transmisión de los cuales la mayor aportación provendrá de los estados de Baja California, Hidalgo, Guanajuato, Estado de México y Quintana Roo.

En el Cuadro 2 se describen los proyectos que han sido identificados en el ejercicio de planeación del Programa de Ampliación y Modernización de la Red Nacional de Transmisión (PAMRNT) 2021-2035. CENACE ha identificado 19 proyectos de ampliación de la RNT y 14 proyectos de modernización de la Red Nacional de Transmisión (RNT) por parte de CFE Transmisión y acordados con el CENACE, los cuales se presentan en el Cuadro 3.

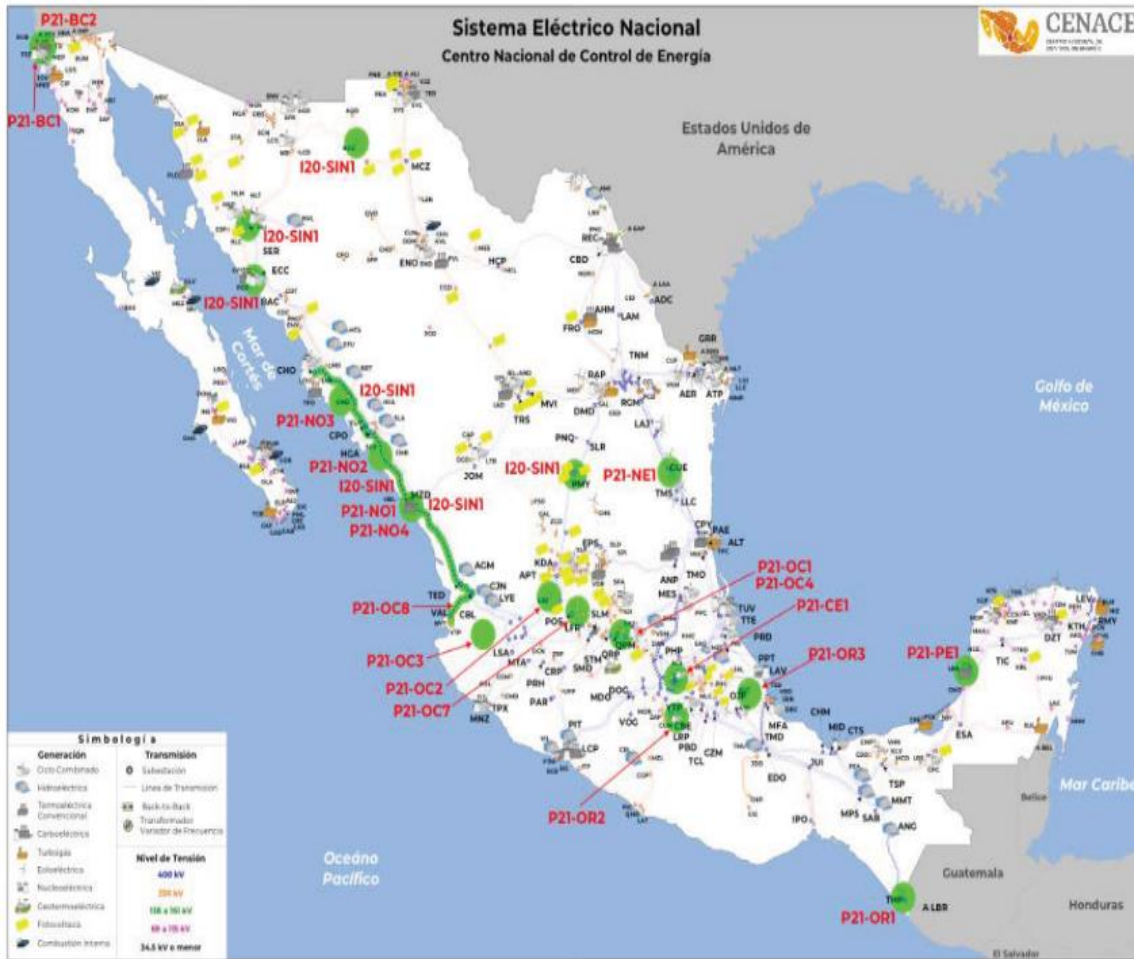
**Cuadro 2. Proyectos de ampliación de la RNT identificados en el Programa de Ampliación y Modernización de la Red Nacional de Transmisión (PAMRNT) 2021-2035**

| <b>Gerencia de Control Regional</b> | <b>Proyecto</b>  | <b>Ejercicio de Planeación en el que se identifica</b> | <b>Estado</b>  |
|-------------------------------------|--|--|--|
| <b>Noroeste, Norte y Occidental</b> | Solución a la problemática de Congestión de los enlaces de transmisión internos en la GCR Noroeste y de los enlaces de transmisión con la GCR Occidental y Norte | 2020   | Sonora, Sinaloa, Chihuahua, Nayarit, Zacatecas, y Aguascalientes.    |
| <b>Central</b>                      | Incremento en la capacidad de transmisión en el corredor Teotihuacán – Texcoco en 400 kV   | 2021   | Valle de México Norte y Centro/ Ciudad de México y Estado de México. |
| <b>Oriental</b>                     | Suministro de energía eléctrica en la zona Tapachula y San Cristóbal   | 2021   | San Cristóbal y Tapachula.   |
|                                     | Suministro de energía eléctrica en Morelos   | 2021   | Cuautla y Morelos/ Morelos.  |
|                                     | Refuerzo de transmisión en la zona de Xalapa   | 2021   | Xalapa/Veracruz.   |
|                                     | Incremento en capacidad de transmisión en la red de 115 KV de la zona Querétaro  | 2021   | Querétaro/Querétaro.   |
| <b>Occidental</b>                   | Incremento en la capacidad de transformación en la zona Los Altos  | 2021   | Los Altos/Jalisco.   |
|                                     | Soporte de tensión para la zona Minas  | 2021   | Minas/Jalisco.   |
|                                     | Incremento en la capacidad de transformación en la zona Querétaro  | 2021   | Querétaro/Querétaro.   |
|                                     | Incremento en la capacidad de transmisión de la red eléctrica en 115 KV de las zonas de León e Irapuato.   | 2021   | León e Irapuato/ Guanajuato.   |
| <b>Noroeste</b>                     | Aumento de capacidad de transformación y transmisión entre las zonas de Tepic y Vallarta.  | 2021   | Tepic y Vallarta / Nayarit y Jalisco                                 |
|                                     | Compensación capacitiva al noroeste de la zona de Mazatlán.  | 2021   | Mazatlán / Sinaloa   |
|                                     | Compensación capacitiva al sur de la zona Culiacán.  | 2021   | Culiacán/ Sinaloa  |
|                                     | Eliminar restricciones de capacidad de transmisión en cables subterráneos en 115 kV de la SE Ruíz Cortines.  | 2021   | Guasave/ Sinaloa   |
|                                     | Eliminar restricciones de capacidad transmisión en cables subterráneos en 115 kV de la SE Mazatlán Tecnológico.  | 2021   | Mazatlán/Sinaloa   |
| <b>Noreste</b>                      | Incremento de capacidad de transmisión en la red 115 kV de la zona Victoria.   | 2021   | Victoria/Tamaulipas  |
| <b>Peninsular</b>                   | Aumento en la Confiabilidad del Suministro Eléctrico en la Zona Campeche   | 2021   | Campeche/Campeche  |
| <b>Baja California</b>              | Incremento de la capacidad de transformación con relación de transformación 230/115/69 kV en la zona Tijuana.  | 2021   | Tijuana/Baja California  |
|                                     | Compensación capacitiva en la zona Tecate  | 2021   | Tecate /Baja California  |

Fuente: Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2021-2035.

En la Figura 1 se presenta el área de influencia de cada uno de los proyectos de ampliación de la Red Nacional de Transmisión (RNT), en donde los círculos verdes hacen alusión a las obras de ampliación. Los textos en rojo indican el Proyecto Elemental Mínimo definido para cada uno en el cuadro previo.

**Figura 1. Ubicación Geográfica de los Proyectos de Ampliación de la Red Nacional de Transmisión (RNT) identificados en el Programa de Ampliación y Modernización de la Red Nacional de Transmisión (PAMRNT) 2021-2035**



Fuente: Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2021-2035.



**Cuadro 3. Proyectos de modernización de la Red Nacional de Transmisión (RNT) identificados en el Programa de Ampliación y Modernización de la Red Nacional de Transmisión (PAMRNT) 2021-2035**

| <b>Gerencia Regional de Transmisión CFE</b> | <b>Nombre del Proyecto</b>   | <b>Fecha necesaria</b>              |
|---|--|-------------------------------------|
| Central                                     | Modernización parcial del CEV Nopala (+300/-900 MVAR <sub>9</sub> : Controlador, Protecciones, Válvula de Tristores y Sistema de Enfriamiento. | Diciembre 2021                      |
|   | Adecuación de Subestaciones Eléctricas Hidalgo y Cubitos   | Diciembre 2021                      |
|   | Sustitución de equipamiento en la GCR Central que han sido rebasados en su capacidad de corto circuito.  | Febrero 2021                        |
|   | Modernización de la Línea de Transmisión de Tecamachalco - Tlacotepec  | Febrero 2020                        |
| Oriente                                     | Modernización Integral de la Subestación Eléctrica Juile y partición de barras de 400 kV   | Diciembre 2023                      |
|   | Modernización de Cuchillas, Equipo PCy M y SCADA de la Subestación Eléctrica Tres Estrellas  | Junio 2023                          |
| Noroeste                                    | Modernización de la SE Sahuaro para adición de nueva bahía en 115 kV   | Abril 2022                          |
|   | Normalizar las derivaciones en la Línea de Transmisión Bácum- Maniobras Bluemex que suministra las SE Valle del Yaqui y SE Vicam.              | Abril 2022                          |
|   | Normalizar la derivación en la Línea de Transmisión Culiacán Poniente- La Higuera que suministra la SE Navolato.                               | Abril 2022                          |
| Norte                                       | Repotenciación de la Línea de Transmisión Cuauhtémoc- Maniobras Treinta y Cuatro   | Abril 2021                          |
| Noreste                                     | Cambio de arreglos en la Subestación Eléctrica Villa de García y modernización de tableros de Protección, Control y Medición                   | Abril 2021                          |
| Baja California                             | Modernización de interruptores en el ámbito de la Gerencia de Control Regional Baja California   | Abril 2021, Abril 2023 y Abril 2024 |
|   | Incremento en la composición capacitiva zona Los Cabos   | Abril 2022                          |
|   | Modernización de arreglo de barras en la SE Santa Rosalía en 115 kV.   | Abril 2022                          |

Fuente: Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2021-2035.