



Estados Financieros Consolidados al 30 de junio 2018

- Estado de Situación Financiera
- Estado de Resultados

CFE Transmisión, Empresa Productiva Subsidiaria
Estado de Situación Financiera Consolidado en revisión
al 30 de junio de 2018
(Millones de pesos)



Concepto	Saldo al 30 de Junio de 2018	Saldo al 31 de Diciembre 2017
ACTIVO		
Activo circulante	30,432	15,035
Efectivo, Equivalente y Otras Inv.	4,762	511
Cuentas por cobrar	24,833	8,016
Cuentas por cobrar CENACE	4,424	2,067
Otras cuentas por cobrar	20,409	5,949
Materiales de operación	837	1,308
Pagos Anticipados	0	5,200
Activo Fijo	289,235	291,499
Plantas, propiedades y equipo	289,235	291,499
Instrumentos financieros derivados	4,418	5,969
Impuestos Diferidos	18,659	13,635
Otros Activos	35,090	29,550
TOTAL ACTIVO	377,834	355,688
PASIVO		
A corto plazo	37,741	38,188
Porción a corto plazo de la deuda a largo plazo	7,972	18,152
Proveedores	1,304	1,473
Cuentas por pagar intercompañías	28,012	15,696
Otros pasivos	453	2,867
A largo plazo	138,232	136,866
Deuda a largo plazo	102,978	101,502
Obligaciones laborales	34,686	34,814
Ingresos Diferidos	568	550
TOTAL PASIVO	175,973	175,054
Patrimonio	201,861	180,634
Patrimonio atribuible a la no controladora	181,744	180,634
Aportaciones (empresa matriz)	168,158	166,436
Resultado acumulado	17,008	13,337
Otras partidas de utilidad integral	-3,422	861
Participación no controladora	20,117	0
PASIVO + PATRIMONIO	377,834	355,688

CFE Transmisión, Empresa Productiva Subsidiaria
Estado de Resultados Integral Consolidado en Revisión
Por el segundo trimestre terminado al 30 de junio de 2018



(Millones de pesos)

Concepto	Enero - Junio 2018	Enero - Junio 2017
Ingresos	31,501	28,741
Ingresos por servicios de transmisión	30,924	28,106
Otros Ingresos	577	635
Costos y Gastos	27,574	15,317
Remuneraciones y prestaciones al personal	3,209	3,489
Costo de obligaciones laborales	1,452	2,561
Mantenimiento y Materiales	2,806	1,971
Cargo por demanda garantizada	13,348	0
Servicios Administrativos	263	183
Impuestos y derechos	27	26
Depreciación	5,897	6,149
Pérdidas por baja de Activo	104	88
Seguridad de Activos de Operación	428	459
Otros costos de operación	40	391
Resultado de Operación	3,927	13,424
Total resultado integral de financiamiento	3,567	-5,412
(Ingresos) / Gastos financieros netos	3,689	-6,319
Fluctuaciones cambiarias de Instrumentos financieros derivados	888	5,955
(Utilidad) perdida cambiaria	-1,010	-5,048
(Pérdida) utilidad antes de impuestos a la utilidad	360	18,836
Total de impuestos a la utilidad	-3,165	5,651
Utilidad Neta del periodo	3,525	13,185
Otros Resultados Integrales		
Partidas que se reclasifican posteriormente a los resultados del periodo:		
Efecto de los instrumentos financieros derivados	-2,415	940
Total de Otros Resultados Integrales	1,110	14,125
Pérdida utilidad integral atribuible a la controladora	1,035	14,125
Participación no controladora	75	0
	1,110	14,125

Estado de Resultados

Comentarios a las variaciones de los periodos acumulados
Junio 2018 – Junio 2017



Ingresos por servicios de transmisión

A junio de 2018 los ingresos por la facturación del servicio público de energía se incrementaron, respecto al mismo periodo 2017, en un 10% lo que representa \$2,818 millones.

Lo anterior se explica por dos factores; por una parte las tarifas autorizadas se incrementaron en promedio un 4.21% de un periodo a otro y por otra parte la energía transmitida a junio de 2018 se incremento en promedio un 3.95% respecto al mismo periodo de 2017.

Lo anterior son datos promedio de las 4 tarifas autorizadas.

Tarifa Promedio para 2017	0.0920
Tarifa Promedio para 2018	0.0959
Variación Promedio	0.0039
Variación %	4.21%

Volumen de Energía Promedio en kWh para 2017	68,990,388,470.77
Volumen de Energía Promedio en kWh para 2018	71,713,956,539.57
Variación Promedio	2,723,568,068.80
Variación %	3.95%

Remuneraciones y prestaciones al personal

A junio de 2018 este concepto disminuye en un 8%, lo que representa 280 millones de pesos.

Lo anterior se explica por las medidas de ahorro que se han implementado en materia personal, tal es el caso de que no se han estado cubriendo plazas vacantes, no se han cubierto las sustituciones.

Costos de obligaciones laborales

A junio de 2018 el costo de obligaciones laborales se ve disminuido en comparación al mismo periodo de 2017, dicha disminución del 43% equivale a \$109 millones de pesos.

Los costos por obligaciones laborales disminuyeron, en su mayoría, por la disminución del pasivo laboral que es la base para el cálculo del costo y la reserva, por otra parte se reconoció un beneficio adicional (producto financiero) derivado de la reestructura del propio pasivo.

Mantenimiento y materiales

A junio de 2018 se observa un incremento del 42% que equivale a \$835 millones de pesos, dicho incremento se explica por mayores gastos de mantenimiento en instalaciones de sub-transmisión (egresos inter-compañía).

Estado de Resultados

Comentarios a las variaciones de los periodos acumulados
Junio 2018 – Junio 2017



Cargo por demanda garantizada

Considerando el cumplimiento de los requisitos de estricta separación establecidos en la LIE, con el fin de permitir a todas las entidades pertenecientes a la CFE, la eficiencia operativa y financiera necesaria, la CFE decidió adoptar las acciones emitidas por la Organización para la Cooperación y Desarrollo Económico (OCDE), tendientes a mantener el establecimiento de los precios de operaciones que se realizan entre partes relacionadas a precios equiparables con los que se realizarían entre partes independientes, mismo criterio que se encuentra contenido en diversos artículos de la LISR.

En este sentido, se efectúan ajustes financieros a las operaciones que se realizan entre partes relacionadas, para establecer en sus operaciones entre dichas partes relacionadas, un precio comparable al que se aplicaría en caso de llevar a cabo la operación entre partes independientes.

Esta comparabilidad de precios se realiza a través de análisis financieros del valor de mercado que en el sector específico se establezcan. Dado que en México no existe otro prestador de los servicios asignados constitucionalmente a la CFE y en particular a CFE Transmisión, los precios comparables se identifican de bases globales de información tomando en cuenta la similitud de las operaciones, el mercado en el que operan los prestadores de servicios comparables, los fundamentales económicos de los mercados y regiones en los que operarían en México, entre otras consideraciones.

Cargo por demanda garantizada

En el caso de CFE Transmisión, se han celebrado con las demás EPS de la CFE un análisis de los precios de transferencia de los servicios inter-compañía. Con relación a Suministro Básico, el procedimiento acordado entre ambas entidades, aplicando las acciones apropiadas al caso emitidas por la OCDE, así como las establecidas en la LISR, ha dado como resultado que se efectúe un ajuste global por ejercicio a favor de suministro básico, identificado como demanda garantizada, que permite tener comparabilidad en el mercado global de los precios acordados y les permite cumplir con las disposiciones fiscales aplicables al caso.

El servicio sobre el que se refiere el ajuste anteriormente indicado consiste en garantizar el consumo durante cierto periodo de tiempo de un consumo mínimo de energía eléctrica por parte de CFE Transmisión, con lo que se estabilizará la suficiencia operativa de las demás EPS de la CFE. Durante dicho periodo, se podrá revisar el ajuste con base a los siguientes criterios:

Debe disminuir (aumentar) si se reducen (aumentan) las tarifas de CFE Distribución y CFE Transmisión;

Debe aumentar (disminuir) si se reduce (aumenta) el subsidio gubernamental;

Debe disminuir (aumentar) si aumentan (reducen) las tarifas al usuario final.

Por el periodo de 6 meses terminado el 30 de junio de 2018, el cargo referido ascendió a **\$13,348**

Estado de Resultados

Comentarios a las variaciones de los periodos acumulados
Junio 2018 – Junio 2017



Servicios administrativos

El mes de junio de 2018 se tiene un importe de \$263 millones de pesos, lo que representó un 43% más en comparación a los \$183 millones de pesos que se tenían a junio de 2017.

El incremento de \$80 millones se explica por los servicios del corporativo otorgados a CFE Transmisión, destacando el servicio del FHSSTE, arrendamiento de activos y por el servicio de la administración de deuda, principalmente.

Otros costos de operación

A junio de 2018 existe un decremento del 89.7% al pasar de un importe a junio de 2017 de \$391 millones de pesos a \$40 millones a junio de 2018.

Lo anterior se debe principalmente a un menor importe en ajuste por diferencia de almacenes, menor gastos por indemnizaciones en daños y perjuicios a terceros, en estudios de impacto ambiental y estudios de ingeniería.

Estado de Situación Financiera

Comentarios a las variaciones de los periodos acumulados
Junio 2018 – Dic. 2017



Deuda a corto plazo

Al cierre del mes de junio de 2018, la deuda a corto plazo muestra una disminución aproximada del 50% al pasar de \$18,152 millones de pesos a diciembre de 2017 contra \$7,972 millones a junio de 2018.

Lo anterior es debido a que hubo vencimientos de deuda que fueron pagados al mes de junio 2018, quedando pendiente de registrar un ajuste por deuda ya asignada.



Comisión Federal de Electricidad