

MAYOR COMERCIAL A 10kW DE CARGA

| Cargos del TDU por suministro Actualización 1 de julio de 2024 | Cargos del TDU por suministro (Total por mes, total por kWh y total por kW según TDU) | | | | | |
|--|---|--------------------|--------------------------------|--------------------|--------------------------|-------------------------|
| | ONCOR | CENTERPOINT ENERGY | AEP TEXAS CENTRAL ¹ | AEP TEXAS NORTH | TEXAS - NEW MEXICO POWER | LUBBOCK POWER AND LIGHT |
| Cargos mensuales de TDU por suministro: | | | | | | |
| Cargo de servicio | \$11.13 | \$3.00 | \$2.02 | \$2.02 | \$3.60 | \$0.00 |
| Cargo del medidor | \$21.30 | \$7.41 | \$12.67 | \$12.67 | \$20.96 | \$0.00 |
| Total de cargos mensuales de TDU por suministro: | \$32.43 | \$10.41 | \$14.69 | \$14.69 | \$24.56 | \$0.00 |
| Cargos de TDU por suministro por kWh: | | | | | | |
| Cargo de transición (TC5) | 0.00¢ | 0.19570¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ |
| Cargo del sistema de distribución | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 1.01200¢ |
| Cargo por transición | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.66200¢ |
| Factor de recuperación del costo de eficiencia energética | 0.04070¢ | 0.05380¢ | 0.09020¢ | 0.09020¢ | 0.09330¢ | 0.00¢ |
| Total de cargos de TDU por suministro por kWh: | 0.04070¢ | 0.24950¢ | 0.09020¢ | 0.09020¢ | 0.09330¢ | 1.67400¢ |
| Cargos de TDU por suministro por kW: | | | | | | |
| Cargo del sistema de distribución | \$5.121040 | \$4.449410 | \$4.869000 | \$4.869000 | \$5.725600 | \$11.610000 |
| Reembolso del impuesto sobre la renta (ITR) | \$0.012192 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 |
| Recuperación regulatoria de activos/Gestión de vegetación | \$0.00 | \$0.00 | \$0.053000 | \$0.053000 | \$0.00 | \$0.00 |
| Cuota por desarme nuclear | \$0.045000 | \$0.000606 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 |
| Factor de recuperación de costo de transmisión (TCRF) | \$4.369967 | \$3.364432 | \$3.965003 | \$3.965003 | \$4.273440 | \$0.00 |
| Factor de recuperación de costos de distribución (DCRF) | \$0.614487 | \$0.656018 | \$1.616428 | \$1.616428 | \$1.804050 | \$0.00 |
| Cargo de transición (TC3) | \$0.00 | \$0.00 | \$0.718808 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 |
| Cargo de restauración del sistema (SRC) | \$0.00 | -\$0.025655 | \$0.314425 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 |
| Crédito fiscal federal ajusto (ADFIT) | \$0.00 | \$0.00 | -\$0.016068 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 |
| Factor de recuperación del costo de eficiencia energética | \$0.00 | \$0.504912 | \$0.194900 | \$0.194900 | \$0.00 | \$0.00 |
| Total de cargos de TDU por suministro por kW: | \$10.162686 | \$8.949723 | \$11.715496 | \$10.698331 | \$11.803090 | \$11.610000 |
| Notas: | | | | | | |
| ¹ Los clientes del área de servicio de McAllen y Mission que antes eran atendidos por Oncor no estarán sujetos a los siguientes cargos adicionales de la compañía de transmisión y distribución de electricidad (TDU) AEP Central: cargos por transición 2 y 3, tarifa por desmantelamiento nuclear, cargo por restauración del sistema y cargo de restauración del sistema y el impuesto federal sobre el ingreso diferido y acumulado (ADFIT) asociado. | | | | | | |

Cargos previos del TDU:

| Cargos del TDU por suministro Actualización 15 de mayo de 2024 | Cargos del TDU por suministro (Total por mes, total por kWh y total por kW según TDU) | | | | | |
|---|---|--------------------|--------------------------------|--------------------|--------------------------|-------------------------|
| | ONCOR | CENTERPOINT ENERGY | AEP TEXAS CENTRAL ¹ | AEP TEXAS NORTH | TEXAS - NEW MEXICO POWER | LUBBOCK POWER AND LIGHT |
| Cargos mensuales de TDU por suministro: | | | | | | |
| Cargo de servicio | \$11.13 | \$3.00 | \$2.02 | \$2.02 | \$3.60 | \$0.00 |
| Cargo del medidor | \$21.30 | \$7.41 | \$12.67 | \$12.67 | \$20.96 | \$0.00 |
| Total de cargos mensuales de TDU por suministro: | \$32.43 | \$10.41 | \$14.69 | \$14.69 | \$24.56 | \$0.00 |
| Cargos de TDU por suministro por kWh: | | | | | | |
| Cargo de transición (TC5) | 0.00¢ | 0.19570¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ |
| Cargo del sistema de distribución | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 1.01200¢ |
| Cargo por transición | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.00¢ | 0.66200¢ |
| Factor de recuperación del costo de eficiencia energética | 0.04070¢ | 0.05380¢ | 0.09020¢ | 0.09020¢ | 0.09330¢ | 0.00¢ |
| Total de cargos de TDU por suministro por kWh: | 0.04070¢ | 0.24950¢ | 0.09020¢ | 0.09020¢ | 0.09330¢ | 1.67400¢ |
| Cargos de TDU por suministro por kW: | | | | | | |
| Cargo del sistema de distribución | \$5.121040 | \$4.449410 | \$4.869000 | \$4.869000 | \$5.725600 | \$11.610000 |
| Reembolso del impuesto sobre la renta (ITR) | \$0.012192 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 |
| Recuperación regulatoria de activos/Gestión de vegetación | \$0.00 | \$0.00 | \$0.053000 | \$0.053000 | 0.00000¢ | \$0.00 |
| Cuota por desarme nuclear | \$0.045000 | \$0.000606 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 |
| Factor de recuperación de costo de transmisión (TCRF) | \$4.369967 | \$3.364432 | \$3.965003 | \$3.965003 | \$4.273440 | \$0.00 |
| Factor de recuperación de costos de distribución (DCRF) | \$0.452724 | \$0.656018 | \$1.616428 | \$1.616428 | \$1.804050 | \$0.00 |
| Cargo de transición (TC3) | \$0.00 | \$0.00 | \$0.718808 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 |
| Cargo de restauración del sistema (SRC) | \$0.00 | -\$0.025655¢ | \$0.314425 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 |
| Crédito fiscal federal ajusto (ADFIT) | \$0.00 | \$0.00 | -\$0.016068 | \$0.00 | \$0.00 | \$0.00 |
| Factor de recuperación del costo de eficiencia energética | \$0.00 | \$0.504912 | \$0.194900 | \$0.194900 | \$0.00 | \$0.00 |
| Total de cargos de TDU por suministro por kW: | \$10.000923 | \$8.949723 | \$11.715496 | \$10.698331 | \$11.803090 | \$11.610000 |

Glossary of terms

| | |
|--|--|
| Real | Pico no coincidente (NCP) o demanda real para el ciclo de facturación |
| Escalonamiento | 80% de la demanda más alta de los últimos 11 meses |
| Real o escalonamiento | La demanda de facturación será la más alta entre el NCP o el 80% de la demanda más alta de los últimos 11 meses |
| 4CP (Pico coincidentes) - se aplica solo a ASM | Promedio de demandas pico coincidentes de junio, julio, agosto y septiembre en el momento del pico del sistema ERCOT del año anterior |
| Real o 4CP | Para medidores NIDR/AMS, la demanda de facturación es el NCP; para medidores IDR, la demanda de facturación es cuatro picos coincidentes (4CP) |

Notas:

¹ Los clientes del área de servicio de McAllen y Mission que antes eran atendidos por Oncor no estarán sujetos a los siguientes cargos adicionales de la compañía de transmisión y distribución de electricidad (TDU) AEP Central: cargos por transición 2 y 3, tarifa por desmantelamiento nuclear, cargo por restauración del sistema y cargo de restauración del sistema y el impuesto federal sobre el ingreso diferido y acumulado (ADFIT) asociado.