

MAYOR COMERCIAL A 10kW DE CARGA

Cargos del TDU por suministro Actualización 1 de octubre 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	\$2.28	\$2.28	\$3.60	\$0.00
Cargo del medidor	\$21.30	\$7.41	\$19.72	\$19.72	\$20.96	\$0.00
Reembolso del impuesto sobre la renta (ITR)	\$0.00	\$0.00	-\$0.17897	-\$0.17897	\$0.00	\$0.00
Total de cargos mensuales de TDU por suministro:	\$32.43	\$10.41	\$21.82	\$21.82	\$24.56	\$0.00
Cargos de TDU por suministro por kWh:						
Tasa de gastos de caso (RCE)	0.00¢	0.00¢	0.00633¢	0.00633¢	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¢	0.05380¢	0.09653¢	0.09653¢	0.09330¢	1.67400¢
Cargos de TDU por suministro por kW:						
Cargo del sistema de distribución	\$5.121040	\$4.449410	\$7.148000	\$7.148000	\$5.725600	\$11.610000
Reembolso del impuesto sobre la renta (ITR)	\$0.00	\$0.00	-\$0.058149	-\$0.058149	\$0.00	\$0.00
Recuperación regulatoria de activos/Gestión de vegetación	\$0.00	\$0.00	\$0.053000	\$0.053000	\$0.00	\$0.00
Recargo de gastos de caso de tarifa	\$0.012192	\$0.00	\$0.00	\$0.00	\$0.00	\$0.00
Cuota por desarme nuclear	\$0.045000	\$0.001894	\$0.00	\$0.00	\$0.00	\$0.00
Factor de recuperación de costo de transmisión (TCRF)	\$4.959012	\$4.305058	\$4.587271	\$4.587271	\$5.193432	\$0.00
Factor de recuperación de costos de distribución (DCRF)	\$0.614487	\$0.614230	\$0.00	\$0.00	\$2.264824	\$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	-\$0.029287	\$0.225180	\$0.00	\$0.00	\$0.00
Crédito fiscal federal ajuste (ADFIT)	\$0.00	\$0.00	-\$0.012576	\$0.00	\$0.00	\$0.00
Factor de recuperación del costo de eficiencia energética	\$0.00	\$0.504912	\$0.221710	\$0.221710	\$0.00	\$0.00
Total de cargos de TDU por suministro por kW:	\$10.751731	\$9.846217	\$12.883244	\$11.951832	\$13.183856	\$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 8 de septiembre 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 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¢	0.05380¢	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	\$0.001894	\$0.00	\$0.00	\$0.00	\$0.00
Factor de recuperación de costo de transmisión (TCRF)	\$4.959012	\$4.305058	\$4.587271	\$4.587271	\$5.193432	\$0.00
Factor de recuperación de costos de distribución (DCRF)	\$0.614487	\$0.614230	\$1.616428	\$1.616428	\$2.264824	\$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	-\$0.029287	\$0.225180	\$0.00	\$0.00	\$0.00
Crédito fiscal federal ajuste (ADFIT)	\$0.00	\$0.00	-\$0.012576	\$0.00	\$0.00	\$0.00
Factor de recuperación del costo de eficiencia energética	\$0.00	\$0.504912	\$0.221710	\$0.221710	\$0.00	\$0.00
Total de cargos de TDU por suministro por kW:	\$10.751731	\$9.846217	\$12.278821	\$11.347409	\$13.183856	\$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.