



An AVANGRID Company

January 2023 Rate Schedule

TO OUR VALUED CUSTOMERS

As of Jan. 1, 2023, an updated rate schedule is effective for customers of United Illuminating (UI), as approved by the Connecticut Public Utilities Regulatory Authority (PURA). This document highlights specific changes that customers may notice on line items of their UI bills.

Overview of Changes for Residential Rate R:

- The Generation Service Charge is what you pay for UI to procure your generation services. If you buy generation services from a licensed alternative supplier, you will pay that supplier's rate instead of UI's Standard Service Generation rate. UI's Standard Service Generation Rate will change to 21.9429 cents per kilowatt-hour on January 1, 2023. This is fixed for six months until June 30, 2023. Visit EnergizeCT.com to compare UI Standard Service Generation rates with generation offers for licensed alternate suppliers.
- The non-bypassable FMCC rate may be reduced on January 1, 2023, to accelerate the refund of revenues received from the wholesale energy markets in New England that would otherwise have been refunded starting May 1, 2023.

The following rate summary shows the total bill impact of the rate changes for a typical 700 kilowatt-hour-per-month residential (Rate R) customer that has chosen UI Standard Service generation.

Tariff	Effective Sept. 2022	Effective January 2023	Change
Rate R	\$178.67	\$257.93	44.4%
Rate RT	\$165.27	\$244.08	47.7%

RESIDENTIAL COMPARISON OF OLD AND NEW RATES		
Rate Component	Old Rate [\$/kWh]	New Rate [\$/kWh]

RESIDENTIAL RATE R		
Basic Service Charge*	\$12.84	\$12.84
Standard Service Generation	0.106200	0.219429
Non-Bypassable FMCC Summer	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.010303	0.010303
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	0.031637	0.031637
Transmission Winter	0.031637	0.031637
Distribution kWh	0.087560	0.087560
Decoupling Adjustment	0.001206	0.001206

RESIDENTIAL TIME-OF-USE (TOU) RATE RT		
Basic Service Charge*	\$12.84	\$12.84
Standard Service Generation On-Peak	0.131779	0.244362
Standard Service Generation Off-Peak	0.096779	0.209362
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.010303	0.010303
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	0.109639	0.109639
Transmission Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Transmission Winter Peak	0.109639	0.109639
Transmission Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Distribution kWh	0.072282	0.072282
Decoupling Adjustment	0.001206	0.001206

NON-RESIDENTIAL COMPARISON OF OLD AND NEW RATES		
Rate Component	Old Rate [\$/kWh]	New Rate [\$/kWh]

GENERAL SERVICE NON-DEMAND METERED RATES GSN		
Basic Service Charge*	\$16.98	\$16.98
Standard Service Generation	0.106607	0.209663
Non-Bypassable FMCC Summer	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.010364	0.010364
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	0.046745	0.046745
Transmission Winter	0.046745	0.046745
Distribution kWh	0.074716	0.074716
Decoupling Adjustment	0.001206	0.001206

GENERAL SERVICE DEMAND METERED RATE GSD		
Basic Service Charge*	\$52.30	\$52.30
Standard Service Generation	0.106607	0.209663
Non-Bypassable FMCC Summer	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.010364	0.010364
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	\$5.58	\$5.58
Transmission Winter	\$5.58	\$5.58
Distribution kW	\$10.93	\$10.93
Distribution kWh	0.013118	0.013118
Decoupling Adjustment	0.001206	0.001206

GENERAL SERVICE TOU DEMAND METERED RATE GST		
Basic Service Charge*	\$83.53	\$83.53
Standard Service Generation On-Peak	0.126667	0.226429
Standard Service Generation Off-Peak	0.096667	0.196429
Supplier of Last Resort Generation On-Peak	0.292512	0.321185
Supplier of Last Resort Generation Off-Peak	0.292512	0.321185
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.010364	0.010364
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	\$8.18	\$8.18
Transmission Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Transmission Winter Peak	\$8.18	\$8.18
Transmission Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Distribution kW	\$4.46	\$4.46
Distribution kWh	0.024258	0.024258
Decoupling Adjustment	0.001206	0.001206

GENERAL SERVICE TOU NON-DEMAND METERED RATE GSTN		
Basic Service Charge*	\$30.95	\$30.95
Standard Service Generation On-Peak	0.126667	0.226429
Standard Service Generation Off-Peak	0.096667	0.196429
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.010364	0.010364
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	0.080952	0.080952
Transmission Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Transmission Winter Peak	0.080952	0.080952
Transmission Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Distribution kWh	0.029095	0.029095
Decoupling Adjustment	0.001206	0.001206

LARGE POWER TOU RATE LPT		
Basic Service Charge*	\$345.49	\$345.49
Standard Service Generation On-Peak	0.127173	0.226163
Standard Service Generation Off-Peak	0.097173	0.196163
Supplier of Last Resort Generation On-Peak	0.292512	0.321185
Supplier of Last Resort Generation Off-Peak	0.292512	0.321185
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.010364	0.010364
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	\$9.76	\$9.76
Transmission Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Transmission Winter Peak	\$9.76	\$9.76
Transmission Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Distribution kW	\$10.81	\$10.81
kVA Credit (kW)	(\$0.198)	(\$0.198)
Distribution kWh	0.000000	0.000000
Decoupling Adjustment	0.001206	0.001206

* Basic Service Charge is noted in bold as dollars per month per bill. Other charges stated in dollars and cents are demand charges in dollars per kW per month.



An AVANGRID Company

January 2023 Rate Schedule

A NUESTROS VALIOSOS CLIENTES:

A partir del 1o de enero de 2023, entra en vigor una lista actualizada de tarifas para los clientes de United Illuminating (UI), tal como fue aprobada por el Ente Regulatorio de Servicios Públicos (Public Utilities Regulatory Authority, PURA) de Connecticut. Este documento resalta los cambios específicos que los clientes notarán en los puntos de su factura de UI.

Presentación general de los cambios de la Tarifa Residencial R:

- El Cargo por Servicios de Generación es lo que usted le paga a UI para obtener los servicios de generación. Si compra los servicios de generación de un proveedor alternativo autorizado, pagará la tarifa de ese proveedor en lugar de la Tarifa de Servicio Estándar de Generación de UI. Esta última pasará a ser 21.9429 centavos por kilovatio hora el 1 de enero de 2023. No se modificará durante seis meses hasta el 30 de junio de 2023. Visite EnergizeCT.com para comparar las tarifas de servicio estándar de generación de UI con las ofertas de generación de los proveedores alternativos autorizados.
- La tarifa FMCC no anulable puede reducirse el 1 de enero de 2023 para acelerar el reembolso de los ingresos recibidos de los mercados mayoristas de energía en New England que, de otro modo, se habrían reembolsado a partir del 1 de mayo de 2023.

El siguiente resumen de tarifas muestra el impacto total en la factura de los cambios de tarifa para un cliente residencial (tarifa R) típico de 700 kWh por mes que eligió el servicio de generación estándar de UI.

Arancel En vigencia sept. de 2022 En vigencia enero de 2023 Cambio			
Tarifa R	\$178.67	\$257.93	44.4%
Tarifa RT	\$165.27	\$244.08	47.7%

COMPARACIÓN DE TARIFAS RESIDENCIALES ANTERIORES Y NUEVAS		
Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$/kWh]	Tarifa nueva [\$/kWh]

TARIFA RESIDENCIAL R

Cargo por servicio básico*	\$12.84	\$12.84
Servicio de generación estándar	0.106200	0.219429
FMCC no trasladable verano	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable invierno	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.010303	0.010303
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	0.031637	0.031637
Transmisión invierno	0.031637	0.031637
Distribución kWh	0.087560	0.087560
Ajuste de desacople	0.001206	0.001206

TARIFA RT RESIDENCIAL SEGÚN HORAS DE CONSUMO

Cargo por servicio básico*	\$12.84	\$12.84
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.131779	0.244362
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.096779	0.209362
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.010303	0.010303
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	0.109639	0.109639
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	0.109639	0.109639
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Distribución kWh	0.072282	0.072282
Ajuste de desacople	0.001206	0.001206

COMPARACIÓN DE TARIFAS NO RESIDENCIALES ANTERIORES Y NUEVAS		
Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$/kWh]	Tarifa nueva [\$/kWh]

TARIFAS POR MEDICIÓN DE CONSUMO NO DETERMINADAS POR DEMANDA DE SERVICIO GENERAL GSN

Cargo por servicio básico*	\$16.98	\$16.98
Servicio de generación estándar	0.106607	0.209663
FMCC no trasladable verano	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable invierno	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.010364	0.010364
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	0.046745	0.046745
Transmisión invierno	0.046745	0.046745
Distribución kWh	0.074716	0.074716
Ajuste de desacople	0.001206	0.001206

TARIFA POR MEDICIÓN DE CONSUMO DETERMINADA POR DEMANDA DE SERVICIO GENERAL GSD

Cargo por servicio básico*	\$52.30	\$52.30
Servicio de generación estándar	0.106607	0.209663
FMCC no trasladable verano	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable invierno	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.010364	0.010364
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	\$5.58	\$5.58
Transmisión invierno	\$5.58	\$5.58
Distribución kW	\$10.93	\$10.93
Distribución kWh	0.013118	0.013118
Ajuste de desacople	0.001206	0.001206

TARIFA POR MEDICIÓN SEGÚN HORAS DE CONSUMO DETERMINADA POR DEMANDA DE SERVICIO GENERAL GST

Cargo por servicio básico*	\$83.53	\$83.53
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.126667	0.226429
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.096667	0.196429
Proveedor de última instancia de generación durante horas de máxima demanda	0.292512	0.321185
Proveedor de última instancia de generación durante horas de baja demanda	0.292512	0.321185
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.010364	0.010364
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$8.18	\$8.18
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$8.18	\$8.18
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Distribución kW	\$4.46	\$4.46
Distribución kWh	0.024258	0.024258
Ajuste de desacople	0.001206	0.001206

TARIFA POR MEDICIÓN SEGÚN HORAS DE CONSUMO NO DETERMINADA POR DEMANDA DE SERVICIO GENERAL GSTN

Cargo por servicio básico*	\$30.95	\$30.95
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.126667	0.226429
Standard Service Generation Off-Peak	0.096667	0.196429
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.010364	0.010364
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	0.080952	0.080952
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	0.080952	0.080952
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Distribución kWh	0.029095	0.029095
Ajuste de desacople	0.001206	0.001206

TARIFA SEGÚN HORAS DE CONSUMO DE GRAN POTENCIA LPT

Cargo por servicio básico*	\$345.49	\$345.49
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.127173	0.226163
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.097173	0.196163
Proveedor de última instancia de generación durante horas de máxima demanda	0.292512	0.321185
Proveedor de última instancia de generación durante horas de baja demanda	0.292512	0.321185
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.010364	0.010364
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$9.76	\$9.76
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$9.76	\$9.76
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Distribución kW	\$10.81	\$10.81
Crédito kWA (kW)	(\$0.198)	(\$0.198)
Distribución kWh	0.000000	0.000000
Ajuste de desacople	0.001206	0.001206

*El cargo por servicio básico se indica en negrita en dólares por mes por factura. Otros cargos expresados en dólares y centavos corresponden a cargos determinados por demanda en dólares por kW por mes.

© Enero de 2023 | United Illuminating | Lista de tarifas Pagado por los clientes de UI.