



An AVANGRID Company

January 2022 Rate Schedule

TO OUR VALUED CUSTOMERS

As of Jan. 1, 2022, 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 10.6731 cents per kilowatt-hour on January 1, 2022. This is fixed for six months until June 30, 2022. Visit EnergizeCT.com to compare UI Standard Service Generation rates with generation offers for licensed alternate suppliers.
- No other line items will change on January 1, 2022.

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 July 2021	Effective January 2022	Change
Rate R	\$174.46	\$193.10	10.7%
Rate RT	\$158.92	\$177.53	11.7%

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	0.080103	0.106731
Non-Bypassable FMCC Summer	0.017200	0.017200
Non-Bypassable FMCC Winter	0.017200	0.017200
Combined Public Benefits Charge	0.010463	0.010463
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	0.032750	0.032750
Transmission Winter	0.032750	0.032750
Distribution kWh	0.087560	0.087560
Decoupling Adjustment	0.002809	0.002809

RESIDENTIAL TIME-OF-USE (TOU) RATE RT

Basic Service Charge*	\$12.84	\$12.84
Standard Service Generation On-Peak	0.105718	0.132310
Standard Service Generation Off-Peak	0.070718	0.097310
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	0.048039	0.048039
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	0.048039	0.048039
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.010463	0.010463
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	0.120811	0.120811
Transmission Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Transmission Winter Peak	0.120811	0.120811
Transmission Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Distribution kWh	0.072282	0.072282
Decoupling Adjustment	0.002809	0.002809

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	0.078593	0.099109
Non-Bypassable FMCC Summer	0.015248	0.015248
Non-Bypassable FMCC Winter	0.015248	0.015248
Combined Public Benefits Charge	0.010550	0.010550
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	0.050701	0.050701
Transmission Winter	0.050701	0.050701
Distribution kWh	0.074716	0.074716
Decoupling Adjustment	0.002809	0.002809

GENERAL SERVICE DEMAND METERED RATE GSD

Basic Service Charge*	\$52.30	\$52.30
Standard Service Generation	0.078593	0.099109
Non-Bypassable FMCC Summer	\$2.61	\$2.61
Non-Bypassable FMCC Winter	\$2.61	\$2.61
Combined Public Benefits Charge	0.010550	0.010550
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	\$6.18	\$6.18
Transmission Winter	\$6.18	\$6.18
Distribution kW	\$10.93	\$10.93
Distribution kWh	0.013118	0.013118
Decoupling Adjustment	0.002809	0.002809

GENERAL SERVICE TOU DEMAND METERED RATE GST

Basic Service Charge*	\$83.53	\$83.53
Standard Service Generation On-Peak	0.098993	0.119008
Standard Service Generation Off-Peak	0.068993	0.089008
Supplier of Last Resort Generation On-Peak	0.101347	0.200080
Supplier of Last Resort Generation Off-Peak	0.101347	0.200080
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	\$3.31	\$3.31
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	\$3.31	\$3.31
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.010550	0.010550
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	\$8.89	\$8.89
Transmission Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Transmission Winter Peak	\$8.89	\$8.89
Transmission Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Distribution kW	\$4.46	\$4.46
Distribution kWh	0.024258	0.024258
Decoupling Adjustment	0.002809	0.002809

GENERAL SERVICE TOU NON-DEMAND METERED RATE GSTN

Basic Service Charge*	\$30.95	\$30.95
Standard Service Generation On-Peak	0.098993	0.119008
Standard Service Generation Off-Peak	0.068993	0.089008
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	0.033962	0.033962
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	0.033962	0.033962
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.010550	0.010550
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	0.083808	0.083808
Transmission Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Transmission Winter Peak	0.083808	0.083808
Transmission Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Distribution kWh	0.029095	0.029095
Decoupling Adjustment	0.002809	0.002809

LARGE POWER TOU RATE LPT

Basic Service Charge*	\$345.49	\$345.49
Standard Service Generation On-Peak	0.100198	0.119359
Standard Service Generation Off-Peak	0.070198	0.089359
Supplier of Last Resort Generation On-Peak	0.101347	0.200080
Supplier of Last Resort Generation Off-Peak	0.101347	0.200080
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	\$3.46	\$3.46
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	\$3.46	\$3.46
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.010550	0.010550
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	\$10.06	\$10.06
Transmission Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Transmission Winter Peak	\$10.06	\$10.06
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	0.002809	0.002809

* 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 2022 Rate Schedule

A NUESTROS VALIOSOS CLIENTES:

A partir del 1o de enero de 2022, 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 10.6731 centavos por kilovatio hora el 1 de enero de 2022. No se modificará durante seis meses hasta el 30 de junio de 2022. Visite EnergizeCT.com para comparar las tarifas de servicio estándar de generación de UI con las ofertas de generación de los proveedores alternativos autorizados.
- Ninguna artículos de línea cambiaron el 1 de enero de 2022.

TEl 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 julio de 2021	En vigencia enero de 2022	Cambio
Tarifa R	\$174.46	\$193.10 10.7%
Tarifa RT	\$158.92	\$177.53 11.7%

COMPARACIÓN DE TARIFAS RESIDENCIALES ANTERIORES Y NUEVAS

TARIFA RESIDENCIAL R

Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$/kWh]	Tarifa nueva [\$/kWh]
Cargo por servicio básico*	\$12.84	\$12.84
Servicio de generación estándar	0.080103	0.106731
FMCC no trasladable verano	0.017200	0.017200
FMCC no trasladable invierno	0.017200	0.017200
Cargo de beneficios públicos combinado	0.010463	0.010463
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	0.032750	0.032750
Transmisión invierno	0.032750	0.032750
Distribución kWh	0.087560	0.087560
Ajuste de desacople	0.002809	0.002809

TARIFA RT RESIDENCIAL SEGÚN HORAS DE CONSUMO

Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$/kWh]	Tarifa nueva [\$/kWh]
Cargo por servicio básico*	\$12.84	\$12.84
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.105718	0.132310
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.070718	0.097310
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético	0.048039	0.048039
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	0.048039	0.048039
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.010463	0.010463
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	0.120811	0.120811
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	0.120811	0.120811
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Distribución kWh	0.072282	0.072282
Ajuste de desacople	0.002809	0.002809

COMPARACIÓN DE TARIFAS NO RESIDENCIALES ANTERIORES Y NUEVAS

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

Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$/kWh]	Tarifa nueva [\$/kWh]
Cargo por servicio básico*	\$16.98	\$16.98
Servicio de generación estándar	0.078593	0.099109
FMCC no trasladable verano	0.015248	0.015248
FMCC no trasladable invierno	0.015248	0.015248
Cargo de beneficios públicos combinado	0.010550	0.010550
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	0.050701	0.050701
Transmisión invierno	0.050701	0.050701
Distribución kWh	0.074716	0.074716
Ajuste de desacople	0.002809	0.002809

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

Componente de tarifa	Tarifa anterior [\$/kWh]	Tarifa nueva [\$/kWh]
Cargo por servicio básico*	\$52.30	\$52.30
Servicio de generación estándar	0.078593	0.099109
FMCC no trasladable verano	\$2.61	\$2.61
FMCC no trasladable invierno	\$2.61	\$2.61
Cargo de beneficios públicos combinado	0.010550	0.010550
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	\$6.18	\$6.18
Transmisión invierno	\$6.18	\$6.18
Distribución kW	\$10.93	\$10.93
Distribución kWh	0.013118	0.013118
Ajuste de desacople	0.002809	0.002809

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	0.098993	0.119008
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.068993	0.089008
Proveedor de última instancia de generación durante horas de máxima demanda	0.101347	0.200080
Proveedor de última instancia de generación durante horas de baja demanda	0.101347	0.200080
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$3.31	\$3.31
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$3.31	\$3.31
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.010550	0.010550
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$8.89	\$8.89
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$8.89	\$8.89
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	0.002809	0.002809

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	0.098993	0.119008
Standard Service Generation Off-Peak	0.068993	0.089008
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (verano)	0.033962	0.033962
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	0.033962	0.033962
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.010550	0.010550
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	0.083808	0.083808
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	0.083808	0.083808
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Distribución kWh	0.029095	0.029095
Ajuste de desacople	0.002809	0.002809

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	0.100198	0.119359
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.070198	0.089359
Proveedor de última instancia de generación durante horas de máxima demanda	0.101347	0.200080
Proveedor de última instancia de generación durante horas de baja demanda	0.101347	0.200080
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$3.46	\$3.46
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$3.46	\$3.46
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.010550	0.010550
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$10.06	\$10.06
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$10.06	\$10.06
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Distribución kW	\$10.81	\$10.81
Crédito kVA (kW)	(\$0.198)	(\$0.198)
Distribución kWh	0.000000	0.000000
Ajuste de desacople	0.002809	0.002809

*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 2022 | United Illuminating | Lista de tarifas Pagado por los clientes de UI.