



An AVANGRID Company

January 2020 Rate Schedule

TO OUR VALUED CUSTOMERS

As of Jan. 1, 2020, 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 10.5607 cents per kilowatt-hour on January 1, 2020. This is fixed for six months until June 30, 2020. Visit EnergizeCT.com to compare UI Standard Service Generation rates with generation offers for licensed alternate suppliers.
- The Combined Public Benefits Charge will increase from 0.9265 cents per kilowatt-hour to 1.3942 cents per kilowatt-hour. This fee covers conservation and load management, renewable energy investment and the systems benefit charge. The back of the UI bill provides more information.
- The summer transmission rate will increase from 2.8729 cents per kilowatt-hour to 3.1733 cents per kilowatt-hour. The winter transmission rate will increase from 2.2983 cents per kilowatt-hour to 2.5386 cents per kilowatt-hour. The summer months are June through September and all other months are winter months.
- The summer non-bypassable FMCC rate will increase from 1.6554 cents per kilowatt-hour to 1.9278 cents per kilowatt-hour. The winter non-bypassable FMCC rate will increase from 1.3243 cents per kilowatt-hour to 1.5422 cents per kilowatt-hour. The summer months are June through September and all other months are winter months.

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 2019	Effective January 2020	Change
Rate R	\$168.64	\$190.85	13.2%
Rate RT	\$153.64	\$175.33	14.1%

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	0.083532	0.105607
Non-Bypassable FMCC Summer	0.016554	0.019278
Non-Bypassable FMCC Winter	0.013243	0.015422
Combined Public Benefits Charge	0.009256	0.013942
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	0.028729	0.031733
Transmission Winter	0.022983	0.025386
Distribution kWh	0.091435	0.091435
Decoupling Adjustment	(0.000898)	(0.000898)

RESIDENTIAL TIME-OF-USE (TOU) RATE RT

Basic Service Charge*	\$12.84	\$12.84
Standard Service Generation On-Peak	0.109125	0.131133
Standard Service Generation Off-Peak	0.074125	0.096133
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	0.045447	0.052927
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	0.036358	0.042341
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.009256	0.013942
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	0.112569	0.124339
Transmission Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Transmission Winter Peak	0.090055	0.099471
Transmission Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Distribution kWh	0.074452	0.074452
Decoupling Adjustment	(0.000898)	(0.000898)

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	0.084125	0.104432
Non-Bypassable FMCC Summer	0.021424	0.024949
Non-Bypassable FMCC Winter	0.017139	0.019960
Combined Public Benefits Charge	0.009298	0.014071
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	0.053099	0.058652
Transmission Winter	0.042480	0.046921
Distribution kWh	0.078225	0.078225
Decoupling Adjustment	(0.000898)	(0.000898)

GENERAL SERVICE DEMAND METERED RATE GSD		
Basic Service Charge*	\$52.30	\$52.30
Standard Service Generation	0.084125	0.104432
Non-Bypassable FMCC Summer	\$2.81	\$3.28
Non-Bypassable FMCC Winter	\$2.25	\$2.62
Combined Public Benefits Charge	0.009298	0.014071
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	\$5.31	\$5.87
Transmission Winter	\$4.25	\$4.70
Distribution kW	\$11.34	\$11.34
Distribution kWh	0.013622	0.013622
Decoupling Adjustment	(0.000898)	(0.000898)

GENERAL SERVICE TOU DEMAND METERED RATE GST

Basic Service Charge*	\$83.53	\$83.53
Standard Service Generation On-Peak	0.104260	0.124822
Standard Service Generation Off-Peak	0.074260	0.094822
Supplier of Last Resort Generation On-Peak	0.079075	0.116759
Supplier of Last Resort Generation Off-Peak	0.079075	0.116759
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	\$3.61	\$4.21
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	\$2.89	\$3.37
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.009298	0.014071
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	\$7.99	\$8.83
Transmission Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Transmission Winter Peak	\$6.39	\$7.06
Transmission Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Distribution kW	\$4.70	\$4.70
Distribution kWh	0.025547	0.025547
Decoupling Adjustment	(0.000898)	(0.000898)

GENERAL SERVICE TOU NON-DEMAND METERED RATE GSTN

Basic Service Charge*	\$30.95	\$30.95
Standard Service Generation On-Peak	0.104260	0.124822
Standard Service Generation Off-Peak	0.074260	0.094822
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	0.035645	0.041511
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	0.028516	0.033209
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.009298	0.014071
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	0.078964	0.087221
Transmission Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Transmission Winter Peak	0.063172	0.069777
Transmission Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Distribution kWh	0.031925	0.031925
Decoupling Adjustment	(0.000898)	(0.000898)

LARGE POWER TOU RATE LPT

Basic Service Charge*	\$345.49	\$345.49
Standard Service Generation On-Peak	0.105997	0.125945
Standard Service Generation Off-Peak	0.075997	0.095945
Supplier of Last Resort Generation On-Peak	0.079075	0.116759
Supplier of Last Resort Generation Off-Peak	0.079075	0.116759
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	\$3.77	\$4.40
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	\$3.02	\$3.52
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.009298	0.014071
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	\$9.27	\$10.24
Transmission Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Transmission Winter Peak	\$7.42	\$8.20
Transmission Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Distribution kW	\$11.35	\$11.35
kVA Credit (kW)	(\$0.198)	(\$0.198)
Distribution kWh	0.000000	0.000000
Decoupling Adjustment	(0.000898)	(0.000898)

* 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 2020 Rate Schedule

A NUESTROS VALIOSOS CLIENTES:

A partir del 1o de enero de 2020, 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 10.5607 centavos por kilovatio hora el 1o enero de 2020. No se modificará durante seis meses hasta el 30 de junio de 2020. Visite [EnergizeCT.com](#) para comparar las tarifas de servicio estándar de generación de UI con las ofertas de generación de los proveedores alternativos autorizados.

- El Cargo de Beneficios Públicos Combinados aumentará de 0.9265 centavos por kilovatio hora a 1.3942 centavos por kilovatio hora. Este cargo cubre la conservación y la gestión de la carga, la inversión en energía renovable y el cargo de beneficios del sistema. Encontrará más información en el reverso de la factura de UI.

- La tarifa de transmisión de verano aumentará de 2.8729 centavos por kilovatio hora a 3.1733 centavos por kilovatio hora. La tarifa de transmisión de invierno aumentará de 2.2983 centavos por kilovatio hora a 2.5386 centavos por kilovatio hora. Los meses de verano son de junio a septiembre. El resto del año son meses de invierno.

- La tarifa FMCC no transferible de verano aumentará de 1.6554 centavos por kilovatio hora a 1.9278 centavos por kilovatio hora. La tarifa FMCC no transferible de invierno aumentará de 1.3243 centavos por kilovatio hora a 1.5422 centavos por kilovatio hora. Los meses de verano son de junio a septiembre. El resto del año son meses de invierno.

El siguiente resumen de las tarifas muestra el impacto total en la factura de los cambios en las tarifas para un cliente residencial típico que consume 700 kilovatios hora por mes (Tarifa R) y que eligió la Tarifa de Servicio Estándar de Generación de UI.

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 julio de 2018 En vigencia enero de 2020 Cambio			
Tarifa R	\$168.64	\$190.85	13.2%
Tarifa RT	\$153.64	\$175.33	14.1%

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	0.083532	0.105607
FMCC no trasladable verano	0.016554	0.019278
FMCC no trasladable invierno	0.013243	0.015422
Cargo de beneficios públicos combinado	0.009256	0.013942
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	0.028729	0.031733
Transmisión invierno	0.022983	0.025386
Distribución kWh	0.091435	0.091435
Ajuste de desacople	(0.000898)	(0.000898)

TARIFA RT RESIDENCIAL SEGÚN HORAS DE CONSUMO

Cargo por servicio básico*	\$12.84	\$12.84
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.109125	0.131133
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.074125	0.096133
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético	0.045447	0.052927
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético	0.036358	0.042341
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.009256	0.013942
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	0.112569	0.124339
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	0.090055	0.099471
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Distribución kWh	0.074452	0.074452
Ajuste de desacople	(0.000898)	(0.000898)

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	0.084125	0.104432
FMCC no trasladable verano	0.021424	0.024949
FMCC no trasladable invierno	0.017139	0.019960
Cargo de beneficios públicos combinado	0.009298	0.014071
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	0.053099	0.058652
Transmisión invierno	0.042480	0.046921
Distribución kWh	0.078225	0.078225
Ajuste de desacople	(0.000898)	(0.000898)

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

Cargo por servicio básico*	\$52.30	\$52.30
Servicio de generación estándar	0.084125	0.104432
FMCC no trasladable verano	\$2.81	\$3.28
FMCC no trasladable invierno	\$2.25	\$2.62
Cargo de beneficios públicos combinado	0.009298	0.014071
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	\$5.31	\$5.87
Transmisión invierno	\$4.25	\$4.70
Distribución kWh	\$11.34	\$11.34
Distribución kWh	0.013622	0.013622
Ajuste de desacople	(0.000898)	(0.000898)

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	0.104260	0.124822
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.074260	0.094822
Proveedor de última instancia de generación durante horas de máxima demanda	0.079075	0.116759
Proveedor de última instancia de generación durante horas de baja demanda	0.079075	0.116759
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$3.61	\$4.21
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$2.89	\$3.37
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.009298	0.014071
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$7.99	\$8.83
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$6.39	\$7.06
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Distribución kW	\$4.70	\$4.70
Distribución kWh	0.025547	0.025547
Ajuste de desacople	(0.000898)	(0.000898)

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	0.104260	0.124822
Standard Service Generation Off-Peak	0.074260	0.094822
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (verano)	0.035645	0.041511
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	0.028516	0.033209
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.009298	0.014071
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	0.078964	0.087221
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	0.063172	0.069777
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Distribución kWh	0.031925	0.031925
Ajuste de desacople	(0.000898)	(0.000898)

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	0.105997	0.125945
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.075997	0.095945
Proveedor de última instancia de generación durante horas de máxima demanda	0.079075	0.116759
Proveedor de última instancia de generación durante horas de baja demanda	0.079075	0.116759
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$3.77	\$4.40
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$3.02	\$3.52
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.009298	0.014071
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$9.27	\$10.24
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$7.42	\$8.20
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Distribución kW	\$11.35	\$11.35
Crédito KWA (kW)	(\$0.198)	(\$0.198)
Distribución kWh	0.000000	0.000000
Ajuste de desacople	(0.000898)	(0.000898)

*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 2020 | United Illuminating | Lista de tarifas Pagado por los clientes de UI.