



January 2019 Rate Schedule

TO OUR VALUED CUSTOMERS

As of Jan. 1, 2019, an updated rate schedule is in effect for customers of United Illuminating (UI), as approved by the Connecticut Public Utilities Regulatory Authority (PURA). This document shows specific changes customers may see on line items of their UI bills.

Overview of Changes for Residential Rate R:

- The Basic Service Charge and the Distribution kilowatt-hour (kWh) charge are related to UI's provision of local distribution service. These were approved by PURA as part of UI's 2016 distribution rate case. The Rate R Basic Service Charge increases from \$10.04 per month to \$12.84. The Distribution kWh rate decreases from 9.6373 cents to 9.1435 cents per kWh.
- The Generation Service Charge is what you pay for UI to procure your generation service, if you choose UI's Standard Service option. It is 11.2263 cents per kWh effective Jan. 1, 2019 and is fixed for six months until June 30. If you choose to buy generation service from an alternate supplier, you will pay that supplier's rate instead of UI's Standard Service rate. Compare UI's Standard Service rate with generation offers from licensed alternate suppliers at EnergyzeCT.com.
- The Combined Public Benefits Charge decreases from 1.1103 cents per kWh to 0.9256 cents per kWh. This 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, effective June 1 to Sept. 30, decreases from 4.0121 cents per kWh to 3.9040 cents per kWh. The winter transmission rate, effective the remainder of the year, decreases from 3.2097 cents per kWh to 3.1232 cents per kWh.
- The summer Non-Bypassable FMCC rate increases from 1.6771 cents per kWh to 1.7118 cents per kWh. The winter Non-Bypassable FMCC rate increases from 1.3417 cents per kWh to 1.3694 cents per kWh. Similar to the transmission rate, the summer non-bypassable FMCC rate is effective from June 1 to Sept. 30, while the winter rate is effective in all other months.

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

Tariff	Effective July 2018	Effective January 2019	Change
Rate R	\$184.36	\$197.20	7.0%
Rate RT	\$167.39	\$181.67	8.5%

RESIDENTIAL COMPARISON OF OLD AND NEW RATES

Rate Component	Old Rate (\$/kWh)	New Rate (\$/kWh)
----------------	-------------------	-------------------

RESIDENTIAL RATE R

Basic Service Charge*	\$10.04	\$12.84
Standard Service Generation	0.090496	0.112263
Non-Bypassable FMCC Summer	0.016771	0.017118
Non-Bypassable FMCC Winter	0.013417	0.013694
Combined Public Benefits Charge	0.011103	0.009256
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	0.040121	0.039040
Transmission Winter	0.032097	0.031232
Distribution kWh	0.096373	0.091435
Decoupling Adjustment	0.001749	0.001749

RESIDENTIAL TIME-OF-USE (TOU) RATE RT

Basic Service Charge*	\$11.22	\$12.84
Standard Service Generation On-Peak	0.116062	0.137718
Standard Service Generation Off-Peak	0.081062	0.102718
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	0.051475	0.052540
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	0.041180	0.042032
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.011103	0.009256
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	0.148967	0.144951
Transmission Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Transmission Winter Peak	0.119173	0.115960
Transmission Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Distribution kWh	0.075519	0.074452
Decoupling Adjustment	0.001749	0.001749

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	0.090065	0.107754
Non-Bypassable FMCC Summer	0.026366	0.026910
Non-Bypassable FMCC Winter	0.021092	0.021528
Combined Public Benefits Charge	0.011180	0.009298
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	0.077383	0.075297
Transmission Winter	0.061906	0.060237
Distribution kWh	0.077341	0.078225
Decoupling Adjustment	0.001749	0.001749

GENERAL SERVICE DEMAND METERED RATE GSD

Basic Service Charge*	\$52.30	\$52.30
Standard Service Generation	0.090065	0.107754
Non-Bypassable FMCC Summer	\$3.84	\$3.92
Non-Bypassable FMCC Winter	\$3.07	\$3.13
Combined Public Benefits Charge	0.011180	0.009298
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer	\$7.69	\$7.48
Transmission Winter	\$6.15	\$5.99
Distribution kW	\$11.26	\$11.34
Distribution kWh	0.013504	0.013622
Decoupling Adjustment	0.001749	0.001749

GENERAL SERVICE TOU DEMAND METERED RATE GST

Basic Service Charge*	\$83.53	\$83.53
Standard Service Generation On-Peak	0.110325	0.128050
Standard Service Generation Off-Peak	0.080325	0.098050
Supplier of Last Resort Generation On-Peak	0.089782	0.136516
Supplier of Last Resort Generation Off-Peak	0.089782	0.136516
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	\$3.73	\$3.80
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	\$2.98	\$3.04
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.011180	0.009298
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	\$10.99	\$10.70
Transmission Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Transmission Winter Peak	\$8.80	\$8.56
Transmission Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Distribution kW	\$4.65	\$4.70
Distribution kWh	0.025283	0.025547
Decoupling Adjustment	0.001749	0.001749

GENERAL SERVICE TOU NON-DEMAND METERED RATE GSTN

Basic Service Charge*	\$30.95	\$30.95
Standard Service Generation On-Peak	0.110325	0.128050
Standard Service Generation Off-Peak	0.080325	0.098050
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	0.047316	0.048294
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	0.037852	0.038635
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Combined Public Benefits Charge	0.011180	0.009298
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	0.119379	0.116161
Transmission Summer Off-Peak	0.000000	0.000000
Transmission Winter Peak	0.095503	0.092929
Transmission Winter Off-Peak	0.000000	0.000000
Distribution kWh	0.030920	0.031925
Decoupling Adjustment	0.001749	0.001749

LARGE POWER TOU RATE LPT

Basic Service Charge*	\$345.49	\$345.49
Standard Service Generation On-Peak	0.112528	0.129081
Standard Service Generation Off-Peak	0.082528	0.099081
Supplier of Last Resort Generation On-Peak	0.089782	0.136516
Supplier of Last Resort Generation Off-Peak	0.089782	0.136516
Non-Bypassable FMCC Summer Peak	\$4.75	\$4.85
Non-Bypassable FMCC Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Non-Bypassable FMCC Winter Peak	\$3.80	\$3.88
Non-Bypassable FMCC Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Combined Public Benefits Charge	0.011180	0.009298
Competitive Transition Assessment	0.000000	0.000000
Transmission Summer Peak	\$13.02	\$12.68
Transmission Summer Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Transmission Winter Peak	\$10.42	\$10.14
Transmission Winter Off-Peak	\$0.00	\$0.00
Distribution kW	\$11.24	\$11.35
kVA Credit (kW)	(\$0.198)	(\$0.198)
Distribution kWh	0.000000	0.000000
Decoupling Adjustment	0.001749	0.001749

* 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.



Lista de tarifas de enero 2019

A NUESTROS APRECIADOS CLIENTES

A partir del 1.º de enero de 2019, entrará en vigencia una lista de tarifas actualizada para los clientes de United Illuminating (UI), según fue aprobado por la Autoridad Reguladora de los Servicios de Utilidad Pública (PURA, por sus siglas en inglés) de Connecticut. Este documento muestra los cambios específicos que verán los clientes en los conceptos de sus facturas de UI.

Resumen de los cambios para tarifa residencial R:

- El cargo por servicio básico y el cargo de distribución de kilowatt-hora (kWh) se relacionan con la cláusula de UI de servicio de distribución local. Fueron aprobados por PURA como parte del caso de tarifa de distribución 2016 de UI. El cargo por servicio básico de tarifa R aumenta de \$10.04 por mes a \$12.84. La tarifa de distribución en kWh baja de 9.6373 centavos a 9.1435 centavos por kWh.
- El cargo por generación de servicio es lo que usted paga para que UI obtenga su servicio de generación, si elige la opción de servicio estándar de UI. Es de 11.2263 centavos por kWh a partir del 1.º de enero de 2019, y es un valor fijo por seis meses hasta el 30 de junio. Si decide comprar servicio de generación de un proveedor alternativo, pagará la tarifa de ese proveedor en lugar de la tarifa de servicio estándar de UI. Compare la tarifa de servicio estándar de UI con las ofertas de generación de proveedores certificados alternativos en EnergizeCT.com
- El cargo de beneficios públicos combinado disminuyó de 1.1103 centavos por kWh a 0.9256 centavos por kWh. Esto abarca conservación y gestión de carga, inversión en energía renovable y cargo por concepto de beneficios especiales del sistema. Al dorso de la factura de UI se proporciona más información.
- La tarifa de transmisión de verano, a partir del 1.º de junio hasta el 30 de septiembre, disminuye de 4.0121 centavos por kWh a 3.9040 centavos por kWh. La tarifa de transmisión de invierno, a partir de lo que resta del año, disminuye de 3.2097 centavos por kWh a 3.1232 centavos por kWh
- La tarifa FMCC no trasladable de verano aumenta de 1.6771 centavos por kWh a 1.7118 centavos por kWh. La tarifa FMCC no trasladable de invierno disminuye de 1.3417 centavos por kWh a 1.3694 centavos por kWh. Al igual que la tarifa de transmisión, la tarifa FMCC no trasladable de verano entra en vigencia a partir del 1.º de enero hasta el 30 de septiembre, mientras que la tarifa de invierno es vigente para el resto de los meses.

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 2019	Cambio
Tarifa R	\$184.36	\$197.20	7.0%
Tarifa RT	\$167.39	\$181.67	8.5%

COMPARACIÓN DE TARIFAS RESIDENCIALES ANTERIORES Y NUEVAS

Componente de tarifa	Tarifa anterior (\$/kWh)	Tarifa nueva (\$/kWh)
----------------------	--------------------------	-----------------------

TARIFA RESIDENCIAL R

Cargo por servicio básico*	\$10.04	\$12.84
Servicio de generación estándar	0.090496	0.112263
FMCC no trasladable verano	0.016771	0.017118
FMCC no trasladable invierno	0.013417	0.013694
Cargo de beneficios públicos combinado	0.011103	0.009256
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	0.040121	0.039040
Transmisión invierno	0.032097	0.031232
Distribución kWh	0.096373	0.091435
Ajuste de desacople	0.001749	0.001749

TARIFA RT RESIDENCIAL SEGÚN HORAS DE CONSUMO

Cargo por servicio básico*	\$11.22	\$12.84
Servicio de generación estándar durante horas de máxima demanda	0.116062	0.137718
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.081062	0.102718
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético	0.051475	0.052540
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético	0.041180	0.042032
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.011103	0.009256
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	0.148967	0.144951
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	0.119173	0.115960
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Distribución kWh	0.075519	0.074452
Ajuste de desacople	0.001749	0.001749

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	0.090065	0.107754
FMCC no trasladable verano	0.026366	0.026910
FMCC no trasladable invierno	0.021092	0.021528
Cargo de beneficios públicos combinado	0.011180	0.009298
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	0.077383	0.075297
Transmisión invierno	0.061906	0.060237
Distribución kWh	0.077341	0.078225
Ajuste de desacople	0.001749	0.001749

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

Cargo por servicio básico*	\$52.30	\$52.30
Servicio de generación estándar	0.090065	0.107754
FMCC no trasladable verano	\$3.84	\$3.92
FMCC no trasladable invierno	\$3.07	\$3.13
Cargo de beneficios públicos combinado	0.011180	0.009298
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión verano	\$7.69	\$7.48
Transmisión invierno	\$6.15	\$5.99
Distribución kW	\$11.26	\$11.34
Distribución kWh	0.013504	0.013622
Ajuste de desacople	0.001749	0.001749

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	0.110325	0.128050
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.080325	0.098050
Proveedor de última instancia de generación durante horas de máxima demanda	0.089782	0.136516
Proveedor de última instancia de generación durante horas de baja demanda	0.089782	0.136516
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$3.73	\$3.80
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$2.98	\$3.04
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.011180	0.009298
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$10.99	\$10.70
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$8.80	\$8.56
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Distribución kW	\$4.65	\$4.70
Distribución kWh	0.025283	0.025547
Ajuste de desacople	0.001749	0.001749

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	0.110325	0.128050
Standard Service Generation Off-Peak	0.080325	0.098050
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (verano)	0.047316	0.048294
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	0.037852	0.038635
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Cargo de beneficios públicos combinado	0.011180	0.009298
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	0.119379	0.116161
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	0.095503	0.092929
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	0.000000	0.000000
Distribución kWh	0.030920	0.031925
Ajuste de desacople	0.001749	0.001749

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	0.112528	0.129081
Servicio de generación estándar durante horas de baja demanda	0.082528	0.099081
Proveedor de última instancia de generación durante horas de máxima demanda	0.089782	0.136516
Proveedor de última instancia de generación durante horas de baja demanda	0.089782	0.136516
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$4.75	\$4.85
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
FMCC no trasladable en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$3.80	\$3.88
FMCC no trasladable durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Cargo de beneficios públicos combinado	0.011180	0.009298
Evaluación de transición competitiva	0.000000	0.000000
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (verano)	\$13.02	\$12.68
Transmisión durante horas de baja demanda (verano)	\$0.00	\$0.00
Transmisión en el periodo de mayor consumo energético (invierno)	\$10.42	\$10.14
Transmisión durante horas de baja demanda (invierno)	\$0.00	\$0.00
Distribución kW	\$11.24	\$11.35
Crédito kVA (kW)	(\$0.198)	(\$0.198)
Distribución kWh	0.000000	0.000000
Ajuste de desacople	0.001749	0.001749

*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.