



# RESIDENTIAL, COMMERCIAL AND INDUSTRIAL CUSTOMERS

On September 9, 2022, The United Illuminating Company (UI) submitted a three-year rate plan to the Public Utilities Regulatory Authority (PURA).

## Q: What is UI requesting?

**A:** Effective September 1, 2023, UI proposes to increase its recovery of allowed distribution revenues by \$102.1 million, or an increase to total revenues of approximately 8.10%, resulting in an increase to an average residential customer bill of \$16.63 per month, an increase to an average commercial customer on Rate GST of \$248.76 per month, and an increase to an average industrial customer on Rate LPT of \$1,330.84 per month.

Effective September 1, 2024, UI proposes to increase its recovery of allowed distribution revenues by \$17.2 million, or an increase to total revenues of approximately 1.5%, resulting in an increase to an average residential customer bill of \$2.89 per month, an increase to an average commercial customer on Rate GST of \$47.21 per month, and an increase to an average industrial customer on Rate LPT of \$294.50 per month.

Effective September 1, 2025, UI proposes to increase its recovery of allowed distribution revenues by \$17.2 million, or an increase to total revenues of approximately 1.5% resulting in an increase to an average residential customer bill of \$2.77 per month, an increase to an average commercial customer on Rate GST of \$43.10 per month, and an increase to an average industrial customer on Rate LPT of \$231.80 per month.

## Q: Why is UI submitting a rate filing now?

**A:** The request to increase distribution rates results primarily from the capital investments UI has made and must continue to make to the electric distribution system to: (i) maintain reliability, (ii) increase system resiliency, both in relation to routine operations and during major storm events, and (iii) meet UI's public service obligations.

## Q: How can I file comments on UI's filing?

**A:** A customer may provide comments regarding this rate request proposal by writing to PURA at 10 Franklin Square, New Britain, CT 06051; via e-mail addressed to [Pura.Executivesecretary@ct.gov](mailto:Pura.Executivesecretary@ct.gov); or in person at the scheduled public hearings listed below. Please include a reference to Docket No. 22-08-08 in any correspondence to PURA. To obtain a schedule with the dates, times and locations of all the hearings related to this docket, you may contact PURA's Office of Education, Outreach and Enforcement at 1-800-382-4586, or access PURA's website at [www.ct.gov/pura](http://www.ct.gov/pura) and search the Active Docket Database under Docket No. 22-08-08.

Instructions on how to use the web-filing system may be found at <https://portal.ct.gov/PURA/Consumer-Services/File-a-Public-Comment>. Electronic comment submission is preferred, but in the event comments cannot be submitted electronically, they may be sent via US Mail to the address provided previously.

If you have any general questions about UI's rate filing, you may also contact UI directly at 1-800-722-5584. Our customer service representatives are available to help you Monday through Friday, 7:00 A.M. to 7:00 P.M.

## Q: What is the process and timeframe for changing utility rates?

**A:** After filing the rate request, UI will respond to written data requests from PURA staff, the Attorney General, the Office of Consumer Counsel and other parties. During this public process, UI witnesses will also provide testimony and be subject to cross examination by PURA staff and the parties. Public comment hearings are scheduled as follows:

**October 19, 2022, at 5:30 p.m., Edward Smith Library, 3 Old Post Road, Northford, Connecticut, 06472.**

**November 29, 2022, at 5:30 p.m., 200 Orange Street, New Haven, Connecticut, 06510.**

**December 13, 2022, at 12:00 p.m., by Zoom at:**

<https://ctdeep.zoom.us/join/75121046000>

**December 15, 2022, at 7:00 p.m. by Zoom at:**

<https://ctdeep.zoom.us/join/75121046000>

After these steps, PURA will issue a draft ruling and a subsequent final ruling on UI's rate request.

## Q: What customer charges are likely to increase?

**A:** In UI's proposal, certain rate components will increase by 20% or more, either as of September 1, 2023, or on a cumulative basis through August 31, 2026, as detailed in the following table. In addition, the table of rates below includes all distribution rate components and the proposed distribution rate change. UI is not proposing an increase in the basic service charge at this time for any retail rates and is proposing a decrease to the basic service charge for Rates R and RT.

	Current Rate (eff. date 5/1/23)	Proposed Rate (eff. date 9/1/23)	Proposed vs. Current Difference	Current % Change	Proposed Rate (eff. date 9/1/24)	Proposed vs. Current Difference	Current % Change	Proposed Rate (eff. date 9/1/25)	Proposed vs. Current Difference	Current % Change
<b>RESIDENTIAL RATES</b>										
<b>Rate R</b>										
Basic Service Charge	\$ 12.84	\$ 11.34	\$ (1.50)	-12%	\$ 11.34	\$ (1.50)	-12%	\$ 11.34	\$ (1.50)	-12%
Distribution Charge \$ per kWh	\$ 0.088452	\$ 0.116896	\$ 0.028444	32%	\$ 0.120786	\$ 0.032334	37%	\$ 0.123931	\$ 0.035479	40%
<b>Rate RT</b>										
Basic Service Charge	\$ 12.84	\$ 11.34	\$ (1.50)	-12%	\$ 11.34	\$ (1.50)	-12%	\$ 11.34	\$ (1.50)	-12%
Distribution Charge \$ per kWh										
On-Peak	\$ 0.073019	\$ 0.097018	\$ 0.023999	33%	\$ 0.100433	\$ 0.027414	38%	\$ 0.103075	\$ 0.030056	41%
Off-Peak	\$ 0.073019	\$ 0.097018	\$ 0.023999	33%	\$ 0.100433	\$ 0.027414	38%	\$ 0.103075	\$ 0.030056	41%
<b>COMMERCIAL &amp; INDUSTRIAL RATES</b>										
<b>Rate GS - Unmetered</b>										
Basic Service Charge	\$ 13.81	\$ 13.81	\$ -	0%	\$ 13.81	\$ -	0%	\$ 13.81	\$ -	0%
Distribution Charge \$ per kWh	\$ 0.077360	\$ 0.104835	\$ 0.027475	36%	\$ 0.109326	\$ 0.031966	41%	\$ 0.113054	\$ 0.035694	46%
<b>Rate GS - Demand is not billed</b>										
Basic Service Charge	\$ 16.98	\$ 16.98	\$ -	0%	\$ 16.98	\$ -	0%	\$ 16.98	\$ -	0%
Distribution Charge \$ per kWh	\$ 0.075478	\$ 0.103677	\$ 0.028199	37%	\$ 0.108223	\$ 0.032745	43%	\$ 0.111979	\$ 0.036501	48%
<b>Rate GS - Demand is billed</b>										
Basic Service Charge	\$ 52.30	\$ 52.30	\$ -	0%	\$ 52.30	\$ -	0%	\$ 52.30	\$ -	0%
Distribution Charge per kW per month	\$ 11.05	\$ 15.03	\$ 3.98	36%	\$ 15.72	\$ 4.67	42%	\$ 16.16	\$ 5.11	46%
Distribution Charge \$ per kWh	\$ 0.013251	\$ 0.018004	\$ 0.004753	36%	\$ 0.018834	\$ 0.005583	42%	\$ 0.019358	\$ 0.006107	46%
<b>Rate GST - Demand is not billed</b>										
Basic Service Charge	\$ 30.95	\$ 30.95	\$ -	0%	\$ 30.95	\$ -	0%	\$ 30.95	\$ -	0%
Distribution Charge \$ per kWh										
On-peak	\$ 0.029392	\$ 0.052515	\$ 0.023123	79%	\$ 0.056169	\$ 0.026777	91%	\$ 0.058964	\$ 0.029572	101%
Off-peak	\$ 0.029392	\$ 0.052515	\$ 0.023123	79%	\$ 0.056169	\$ 0.026777	91%	\$ 0.058964	\$ 0.029572	101%
<b>Rate GST - Demand is billed</b>										
Basic Service Charge	\$ 83.53	\$ 83.53	\$ -	0%	\$ 83.53	\$ -	0%	\$ 83.53	\$ -	0%
Distribution Charge per kW per month										
On-peak	\$ 4.51	\$ 6.71	\$ 2.20	49%	\$ 7.04	\$ 2.53	56%	\$ 7.27	\$ 2.76	61%
Off-peak, Excess kW	\$ 4.51	\$ 6.71	\$ 2.20	49%	\$ 7.04	\$ 2.53	56%	\$ 7.27	\$ 2.76	61%
Distribution Charge \$ per kWh										
On-peak	\$ 0.024505	\$ 0.036293	\$ 0.011788	48%	\$ 0.038093	\$ 0.013588	55%	\$ 0.039371	\$ 0.014866	61%
Off-peak	\$ 0.024505	\$ 0.036293	\$ 0.011788	48%	\$ 0.038093	\$ 0.013588	55%	\$ 0.039371	\$ 0.014866	61%
<b>Rate LPT</b>										
Basic Service Charge	\$ 345.49	\$ 345.49	\$ -	0%	\$ 345.49	\$ -	0%	\$ 345.49	\$ -	0%
Distribution Charge per kW per month										
On-peak	\$ 10.92	\$ 18.71	\$ 7.79	71%	\$ 20.08	\$ 9.16	84%	\$ 20.87	\$ 9.95	91%
Shoulder, Excess kW	\$ 10.92	\$ 18.71	\$ 7.79	71%	\$ 20.08	\$ 9.16	84%	\$ 20.87	\$ 9.95	91%
Off-peak, Excess kW	\$ 10.92	\$ 18.71	\$ 7.79	71%	\$ 20.08	\$ 9.16	84%	\$ 20.87	\$ 9.95	91%
Distribution Charge \$ per kWh										
On-peak	\$ -	\$ -	\$ -	0%	\$ -	\$ -	0%	\$ -	\$ -	0%
Shoulder	\$ -	\$ -	\$ -	0%	\$ -	\$ -	0%	\$ -	\$ -	0%
Off-peak	\$ -	\$ -	\$ -	0%	\$ -	\$ -	0%	\$ -	\$ -	0%
3,000 kVA Credit \$ per kW per month	\$ (0.198)	\$ (0.198)	\$ -	0%	\$ (0.198)	\$ -	0%	\$ (0.198)	\$ -	0%

Note: On May 1, 2023, certain distribution rates are scheduled to increase slightly as a result of the expiration of a \$5 million rate credit being provided by The United Illuminating Company over 22 months as part of a settlement agreement approved by the Public Utilities Regulatory Authority that went into effect on July 1, 2021. The bill impacts shown in the Company's rate filing are based on the May 1, 2023 rates, because those are the rates that will be in effect as current rates at the time UI's new proposed distribution rates take effect on September 1, 2023. Therefore, customers will see slight differences between certain distribution rates in the customer notice and those distribution rates that appear on the monthly electric bills today.



# CLIENTES RESIDENCIALES, COMERCIALES E INDUSTRIALES

El 9 de septiembre de 2022, The United Illuminating Company (UI) presentó un plan de tarifas de tres años al Ente Regulador de Servicios Públicos (PURA, por sus siglas en inglés).

## P: ¿Qué solicita UI?

R: A partir del 1 de septiembre de 2023, UI propone aumentar su recuperación de los ingresos de distribución permitidos en \$102.1 millones, o un aumento de los ingresos totales de aproximadamente 8.10 %, lo que da como resultado un aumento de la factura de un cliente residencial promedio de \$16.63 por mes, un aumento a un cliente comercial promedio con tasa GST de \$248.76 por mes, y un aumento a un cliente industrial promedio con tasa LPT de \$1,330.84 por mes.

A partir del 1 de septiembre de 2024, UI propone aumentar su recuperación de los ingresos de distribución permitidos en \$17.2 millones, o un aumento de los ingresos totales de aproximadamente 1.5 %, lo que da como resultado un aumento de la factura de un cliente residencial promedio de \$2.89 por mes, un aumento a un cliente comercial promedio con tasa GST de \$47.21 por mes, y un aumento a un cliente industrial promedio con tasa LPT de \$294.50 por mes.

A partir del 1 de septiembre de 2025, UI propone aumentar su recuperación de los ingresos de distribución permitidos en \$17.2 millones, o un aumento de los ingresos totales de aproximadamente 1.5 %, lo que resulta en un aumento de la factura de un cliente residencial promedio de \$2.77 por mes, un aumento a un cliente comercial promedio con tasa GST de \$43.10 por mes, y un aumento a un cliente industrial promedio con tasa LPT de \$231.80 por mes.

## P: ¿Por qué UI envía una presentación de tarifas ahora?

R: La solicitud de aumento de tarifas de distribución se origina principalmente por las inversiones de capital que UI ha realizado y debe continuar realizando en el sistema de distribución eléctrica para: (i) mantener la confiabilidad, (ii) aumentar la resistencia del sistema, tanto en relación con las operaciones de rutina como durante tormentas relevantes, y (iii) cumplir con las obligaciones de servicio público de UI.

## P: ¿Cómo puedo hacer comentarios sobre la presentación de UI?

R: Un cliente puede hacer comentarios sobre esta propuesta de solicitud de tarifas a través de una carta por correo postal a PURA a 10 Franklin Square, New Britain, CT 06051; por correo electrónico dirigido a Pura. Executivesecretary@ct.gov; o en persona en las audiencias públicas programadas que se detallan a continuación. Incluya una referencia al Expediente No. 22-08-08 en cualquier correspondencia dirigida a PURA. Para obtener un cronograma con las fechas, horarios y lugares de todas las audiencias relacionadas con este expediente, puede comunicarse con la Oficina de Educación, Alcance

y Cumplimiento de PURA al 1-800-382-4586, o acceder al sitio web de PURA en [www.ct.gov/pura](http://www.ct.gov/pura) y buscar en la base de datos de expedientes activos bajo el número de expediente 22-08-08.

Las instrucciones sobre cómo usar el sistema de presentación web se pueden encontrar en <https://portal.ct.gov/PURA/Consumer-Services/File-a-Public-Comment>. Se prefiere el envío de comentarios electrónicos, pero en caso de que no pueda enviar comentarios en forma electrónica, puede hacerlo a través del correo postal de Estados Unidos a la dirección proporcionada anteriormente.

Si tiene alguna pregunta general sobre la presentación de tarifas de UI, también puede comunicarse directamente con UI al 1-800-722-5584. Nuestros representantes de servicio al cliente están disponibles para ayudarlo de lunes a viernes, de 7:00 a.m. a 7:00 p.m.

## Q: ¿Cuál es el proceso y el plazo para cambiar las tarifas de los servicios públicos?

R: Después de presentar la solicitud de tarifas, UI responderá a los pedidos de datos por escrito del personal de PURA, el Fiscal General, la Oficina de Asesoría al Consumidor y otras partes. Durante este proceso público, los testigos de UI también brindarán testimonio y estarán sujetos a un contrainterrogatorio por parte del personal de PURA y las partes. Las audiencias de comentarios públicos están programadas de la siguiente manera:

19 de octubre de 2022, a las 5:30 p.m., Edward Smith Library, 3 Old Post Road, Northford, Connecticut, 06472.

29 de noviembre de 2022, a las 5:30 p.m., 200 Orange Street, New Haven, Connecticut, 06510.

13 de diciembre de 2022, a las 12:00 p.m., por Zoom en: <https://ctdeep.zoom.us/join/1tZytcGvqzMuGtQLJog8YosIFHujaj6jXUxM>

15 de diciembre de 2022, a las 7:00 p.m. por Zoom en: <https://ctdeep.zoom.us/join/tZ0sd-uvpzMsE92f03vV7n1obVu8TQoud4l>

Después de estos pasos, PURA emitirá un borrador de la resolución y una resolución final posterior sobre la solicitud de tarifas de UI.

## P: ¿Qué cargos es probable que se le aumenten a los clientes?

R: En la propuesta de UI, algunos componentes de la tarifa aumentarán un 20 % o más, ya sea a partir del 1 de septiembre de 2023 o en forma acumulativa hasta el 31 de agosto de 2026, como se detalla en la siguiente tabla. Además, la siguiente tabla de tarifas incluye todos los componentes de la tarifa de distribución y el cambio de tarifa de distribución propuesto. UI no propone un aumento en el cargo por servicio básico en este momento para ninguna tarifa minorista y propone una disminución en el cargo por servicio básico para las Tasas R y RT.

	Tarifa actual (Fecha de entr. en vigencia 1/5/23)	Tarifa propuesta (Fecha de entr. en vigencia 1/9/23)	Diferencia vs. frente a propuesta	% cambio de actual	Tarifa propuesta (Fecha de entr. en vigencia 1/9/24)	Diferencia vs. frente a propuesta	% cambio de actual	Tarifa propuesta (Fecha de entr. en vigencia 1/9/25)	Diferencia vs. frente a propuesta	% cambio de actual
<b>TARIFAS RESIDENCIALES</b>										
<b>Tasa R</b>										
Cargo por servicio básico	\$ 12.84	\$ 11.34	\$ (1.50)	-12%	\$ 11.34	\$ (1.50)	-12%	\$ 11.34	\$ (1.50)	-12%
Cargo de distribución \$ por kWh	\$ 0.088452	\$ 0.116896	\$ 0.028444	32%	\$ 0.120786	\$ 0.032334	37%	\$ 0.123931	\$ 0.035479	40%
<b>Tasa RT</b>										
Cargo por servicio básico	\$ 12.84	\$ 11.34	\$ (1.50)	-12%	\$ 11.34	\$ (1.50)	-12%	\$ 11.34	\$ (1.50)	-12%
Cargo de distribución \$ por kWh	\$ 0.073019	\$ 0.097018	\$ 0.023999	33%	\$ 0.100433	\$ 0.027414	38%	\$ 0.103075	\$ 0.030056	41%
Horas de máxima demanda	\$ 0.073019	\$ 0.097018	\$ 0.023999	33%	\$ 0.100433	\$ 0.027414	38%	\$ 0.103075	\$ 0.030056	41%
Horas de baja demanda	\$ 0.073019	\$ 0.097018	\$ 0.023999	33%	\$ 0.100433	\$ 0.027414	38%	\$ 0.103075	\$ 0.030056	41%
<b>TARIFAS COMERCIALES E INDUSTRIALES</b>										
<b>Tasa GS - Tarifa plana</b>										
Cargo por servicio básico	\$ 13.81	\$ 13.81	\$ -	0%	\$ 13.81	\$ -	0%	\$ 13.81	\$ -	0%
Cargo de distribución \$ por kWh	\$ 0.077360	\$ 0.104835	\$ 0.027475	36%	\$ 0.109326	\$ 0.031966	41%	\$ 0.113054	\$ 0.035694	46%
<b>Tasa GS - No se factura la demanda</b>										
Cargo por servicio básico	\$ 16.98	\$ 16.98	\$ -	0%	\$ 16.98	\$ -	0%	\$ 16.98	\$ -	0%
Cargo de distribución \$ por kWh	\$ 0.075478	\$ 0.103677	\$ 0.028199	37%	\$ 0.108223	\$ 0.032745	43%	\$ 0.111979	\$ 0.036501	48%
<b>Tasa GS - Se factura la demanda</b>										
Cargo por servicio básico	\$ 52.30	\$ 52.30	\$ -	0%	\$ 52.30	\$ -	0%	\$ 52.30	\$ -	0%
Cargo de distribución por kW por mes	\$ 11.05	\$ 15.03	\$ 3.98	36%	\$ 15.72	\$ 4.67	42%	\$ 16.16	\$ 5.11	46%
Cargo de distribución \$ por kWh	\$ 0.013251	\$ 0.018004	\$ 0.004753	36%	\$ 0.018834	\$ 0.005583	42%	\$ 0.019358	\$ 0.006107	46%
<b>Tasa GST - No se factura la demanda</b>										
Cargo por servicio básico	\$ 30.95	\$ 30.95	\$ -	0%	\$ 30.95	\$ -	0%	\$ 30.95	\$ -	0%
Cargo de distribución \$ por kWh	\$ 0.029392	\$ 0.052515	\$ 0.023123	79%	\$ 0.056169	\$ 0.026777	91%	\$ 0.058964	\$ 0.029572	101%
Horas de máxima demanda	\$ 0.029392	\$ 0.052515	\$ 0.023123	79%	\$ 0.056169	\$ 0.026777	91%	\$ 0.058964	\$ 0.029572	101%
Horas de baja demanda	\$ 0.029392	\$ 0.052515	\$ 0.023123	79%	\$ 0.056169	\$ 0.026777	91%	\$ 0.058964	\$ 0.029572	101%
<b>Tasa GST - Se factura la demanda</b>										
Cargo por servicio básico	\$ 83.53	\$ 83.53	\$ -	0%	\$ 83.53	\$ -	0%	\$ 83.53	\$ -	0%
Cargo de distribución por kW por mes	\$ 4.51	\$ 6.71	\$ 2.20	49%	\$ 7.04	\$ 2.53	56%	\$ 7.27	\$ 2.76	61%
Horas de máxima demanda	\$ 4.51	\$ 6.71	\$ 2.20	49%	\$ 7.04	\$ 2.53	56%	\$ 7.27	\$ 2.76	61%
Horas de baja demanda, Exceso de kW	\$ 4.51	\$ 6.71	\$ 2.20	49%	\$ 7.04	\$ 2.53	56%	\$ 7.27	\$ 2.76	61%
Cargo de distribución \$ por kWh	\$ 0.024505	\$ 0.036293	\$ 0.011788	48%	\$ 0.038093	\$ 0.013588	55%	\$ 0.039371	\$ 0.014866	61%
Horas de máxima demanda	\$ 0.024505	\$ 0.036293	\$ 0.011788	48%	\$ 0.038093	\$ 0.013588	55%	\$ 0.039371	\$ 0.014866	61%
Horas de baja demanda	\$ 0.024505	\$ 0.036293	\$ 0.011788	48%	\$ 0.038093	\$ 0.013588	55%	\$ 0.039371	\$ 0.014866	61%
<b>Tasa LPT</b>										
Cargo por servicio básico	\$ 345.49	\$ 345.49	\$ -	0%	\$ 345.49	\$ -	0%	\$ 345.49	\$ -	0%
Cargo de distribución por kW por mes	\$ 10.92	\$ 18.71	\$ 7.79	71%	\$ 20.08	\$ 9.16	84%	\$ 20.87	\$ 9.95	91%
Horas de máxima demanda	\$ 10.92	\$ 18.71	\$ 7.79	71%	\$ 20.08	\$ 9.16	84%	\$ 20.87	\$ 9.95	91%
Horas resto, Exceso de kW	\$ 10.92	\$ 18.71	\$ 7.79	71%	\$ 20.08	\$ 9.16	84%	\$ 20.87	\$ 9.95	91%
Horas de baja demanda, Exceso de kW	\$ 10.92	\$ 18.71	\$ 7.79	71%	\$ 20.08	\$ 9.16	84%	\$ 20.87	\$ 9.95	91%
Cargo de distribución \$ por kWh	\$ -	\$ -	\$ -	0%	\$ -	\$ -	0%	\$ -	\$ -	0%
Horas de máxima demanda	\$ -	\$ -	\$ -	0%	\$ -	\$ -	0%	\$ -	\$ -	0%
Horas resto	\$ -	\$ -	\$ -	0%	\$ -	\$ -	0%	\$ -	\$ -	0%
Horas de baja demanda	\$ -	\$ -	\$ -	0%	\$ -	\$ -	0%	\$ -	\$ -	0%
3,000 kVA Crédito \$ por kW por mes	\$ (0.198)	\$ (0.198)	\$ -	0%	\$ (0.198)	\$ -	0%	\$ (0.198)	\$ -	0%

Nota: El 1 de mayo de 2023 está programado que ciertas tarifas de distribución aumenten levemente como resultado del vencimiento de un crédito de tarifa de \$5 millones proporcionado por The United Illuminating Company durante 22 meses como parte de un acuerdo de conciliación aprobado por el Ente Regulador de Servicios Públicos que entró en vigor el 1 de julio de 2021. Los impactos en las facturas que se muestran en la presentación de tarifas de la Compañía se basan en las tarifas del 1 de mayo de 2023, ya que esas son las tarifas que estarán vigentes como tarifas actuales en el momento en que las nuevas tarifas de distribución propuestas por UI entren en vigencia el 1 de septiembre de 2023. Por lo tanto, los clientes verán ligeras diferencias entre ciertas tarifas de distribución en el aviso al cliente y las tarifas de distribución que aparecen en las facturas de electricidad mensuales de hoy.