

Tarifa N.º	Nombre del ajuste	Descripción del ajuste
102	<b>Regional Power Act Exchange Credit (BPA Subscription Power Credit)</b> (Crédito de intercambio en virtud de la Regional Power Act [Ley de Energía Regional] [crédito de energía por suscripción de la BPA])	Crédito diseñado para brindar a los clientes residenciales de servicios públicos de propiedad de inversionistas acceso a la energía de bajo costo del sistema hidroeléctrico de propiedad federal del río Columbia. Este crédito tiene una estructura de tasas escalonadas para clientes residenciales. PGE no obtiene ingresos ni beneficios adicionales de la modificación; la ley exige que PGE transfiera los beneficios directamente a sus clientes.
103	<b>Metro Supportive Housing Services Business Income Tax (Impuesto sobre la renta empresarial de servicios de vivienda de apoyo de Metro)</b>	La finalidad de la tarifa es la recuperación del impuesto sobre la renta empresarial del MSHS (Servicio de Vivienda de Apoyo de Metro, Metro Supportive Housing Service) que paga la compañía por la actividad comercial en la jurisdicción de Metro. Se aplica sobre una base porcentual de las facturas de los clientes dentro de la jurisdicción de Metro en los condados de Clackamas, Multnomah y Washington.
105	<b>Regulatory Adjustments (Modificaciones reglamentarias)</b>	Se utilizan para recolectar/reembolsar diversos ítems.
106	<b>Multnomah County Business Income Tax Recovery (Recuperación del impuesto sobre la renta empresarial del condado de Multnomah)</b>	Para recuperarse del Multnomah County Business Income Tax (MCBIT, Impuesto sobre la Renta Comercial del Condado de Multnomah) para los clientes del condado de Multnomah que paga la Compañía de acuerdo con la sección 12.610 del Multnomah County Code (Código del Condado de Multnomah) y OAR 860-022-0045 y para establecer una cláusula de ajuste automático asociada y una cuenta de saldos.
108	<b>Public Purpose Charge (Cargo de uso público)</b>	Este cargo continuará vigente hasta el 1 de enero de 2036, con el fin de financiar la eficiencia energética y los recursos renovables, además de la eficiencia energética, la vivienda y las escuelas para personas de bajos recursos. El cargo de uso público está regulado por el estatuto de Oregón. PGE les cobra a los clientes y luego transfiere la cantidad recaudada a varias organizaciones responsables de estos programas, como el Oregon Housing & Community Services Department (Departamento de Vivienda y Servicios Comunitarios de Oregón) y el Energy Trust of Oregon (Fondo de Energía de Oregón).
109	<b>Energy Efficiency Funding Adjustment (Modificación del financiamiento para la eficiencia energética)</b>	El objetivo de la modificación es financiar actividades de PGE que ayudan a los clientes a lograr una mayor eficiencia energética. Dichas actividades incluyen facilitación de proyectos, asistencia técnica, educación y asistencia para dar apoyo a programas administrados por Energy Trust of Oregon.
110	<b>Energy Efficiency Customer Service (Servicio al Cliente sobre Eficiencia Energética)</b>	El objetivo de esta modificación es financiar actividades de PGE que ayudan a los clientes a lograr una mayor eficiencia energética. Dichas actividades incluyen facilitación de proyectos, asistencia técnica, educación y asistencia para dar apoyo a programas administrados por Energy Trust of Oregon.

Tarifa N.º	Nombre del ajuste	Descripción del ajuste
112	<b>Customer Engagement Transformation Adjustment (Modificación de Customer Engagement Transformation)</b>	Mediante esta tarifa se recuperan los costos diferidos no amortizados de 2014-2016 y los costos calculados de operaciones y mantenimiento de 2017 y 2018 en relación con el proyecto Customer Engagement Transformation (CET, Transformación de la Participación del Cliente) de PGE de conformidad con la Orden de OPUC N.º 17-511.
115	<b>Low Income Assistance (Asistencia para hogares de bajos recursos)</b>	Esta tarifa está regulada por el estatuto de Oregón. Su objetivo es proporcionar financiamiento estable a los clientes de bajos recursos que no pueden pagar las facturas de electricidad. PGE no se queda con este dinero, sino que lo transfiere al Oregon Housing & Community Services Department, que, a su vez, distribuye los fondos a las diversas agencias locales del Community Action Program dentro del territorio donde PGE presta servicios.
118	<b>Bill Discount Cost Recovery Mechanism (Mecanismo de recuperación de costos de descuento en facturas)</b>	La finalidad de esta tarifa es recuperar los costos asociados al descuento en facturas según ingresos de PGE, una oferta para clientes residenciales elegibles diseñada para aumentar la capacidad de pago de las facturas (operativizada en la Tarifa 18). Este descuento está habilitado por el proyecto de ley 2475 (sesión ordinaria de 2021), mediante el cual se exigen tarifas diferenciadas para “clientes de bajos ingresos y otros factores económicos, de igualdad social o de justicia ambiental que afectan la asequibilidad de ciertos tipos de clientes de servicios públicos”.
122	<b>Renewable Resources Automatic Adjustment Clause (Cláusula de ajuste automático de recursos renovables)</b>	Mediante la modificación se recupera el costo de los proyectos de recursos de energía renovable que de otro modo no se incluirían en el cargo de energía.
123	<b>Decoupling Adjustment (Ajuste de desacoplamiento)</b>	Este ajuste consta de dos partes. Para las tarifas 7 (residenciales) y 32 (pequeños no residenciales), el desacoplamiento rastrea y ajusta la parte fija de los ingresos (transmisión, distribución y generación fija) asociada a variaciones en el uso de energía no atribuibles al clima. Mediante la parte del ajuste de recuperación de ingresos perdidos de esta tarifa se ajusta la previsión y la eficiencia energética real de los grandes clientes no residenciales correspondientes.
125	<b>Annual Power Cost Update (Actualización anual del costo de energía)</b>	Este ajuste refleja cambios anuales en los costos unitarios netos variables de energía relacionados con los costos de energía unitarios netos variables de las tarifas base.
126	<b>Annual Power Cost Variance Mechanism (Mecanismo de variación anual del costo de energía)</b>	Mediante este ajuste se reconoce en tarifas parte de la diferencia para un año determinado entre los costos variables netos de energía incurridos y los costos variables netos de energía proyectados.
128	<b>Short-Term Transition Adjustment (Ajuste de transición a corto plazo)</b>	Este ajuste se aplica a grandes clientes no residenciales de las tarifas 515, 532, 538, 549, 575, 583, 585, 589, 591, 592 (servicio de acceso directo) o que seleccionaron una opción de precio de mercado diario de PGE (que no es el costo de servicio).

# Explicación de las tarifas de ajuste, continuó



Tarifa N.º	Nombre del ajuste	Descripción del ajuste
129	<b>Long-Term Transition Adjustment</b> (Ajuste de transición a largo plazo)	Este ajuste se aplica a grandes clientes no residenciales de las tarifas 485 y 489.
131	<b>Oregon Corporate Activity Tax Recovery</b> (Recuperación de impuestos sobre actividades corporativas de Oregon)	Para recuperarse del Corporate Activity Tax (CAT, Impuesto de Actividad Empresarial) para los clientes de Oregon pagado por la compañía para la actividad comercial de acuerdo con el proyecto de ley 3427 y para establecer una cláusula de ajuste automático asociada y una cuenta de saldos.
134	<b>Gresham Retroactive Privilege Tax Payment Adjustment</b> (Ajuste del pago del impuesto al privilegio retroactivo de Gresham)	Para recuperarse de los impuestos privilegiados y los montos de intereses asociados por orden judicial para los clientes de la ciudad de Gresham evaluados de manera retroactiva por la ciudad de Gresham luego de una decisión del Tribunal Supremo de Oregon en 2016.
135	<b>Demand Response Cost Recovery Mechanism</b> (Mecanismo de recuperación de costos de respuesta a la demanda)	Mediante este ajuste se recuperan los costos asociados al programa Automated Demand Response (Respuesta Automatizada a la Demanda) de PGE.
136	<b>Oregon Community Solar Program Start-Up Cost Recovery Mechanism</b> (Mecanismo de recuperación de costos iniciales del Oregon Community Solar Program)	Para recuperar los costos incurridos durante y para el desarrollo (o modificación) del Oregon Community Solar Program (Oregon CSP), incluidos los costos asociados al administrador del Programa del estado de Oregon, el facilitador de bajos recursos y los costos incurridos de manera prudente por la compañía asociados a la implementación del programa que de otro modo no se incluirían en las tarifas.
137	<b>Solar Payment Option Cost Recovery</b> (Recuperación de costos de la opción Solar Payment)	Mediante este ajuste se recuperan los costos asociados al programa piloto Solar Payment Option (Opción de pago solar).
138	<b>Energy Storage Cost Recovery Mechanism</b> (Mecanismo de recuperación de costos de almacenamiento de energía)	Mediante esta tarifa se recuperan los gastos asociados a los pilotos de almacenamiento de energía HB 2193 que de otro modo no se incluirían en las tarifas.
139	<b>New Large Load Transition Cost Adjustment</b> (Nuevo ajuste de costos de transición de carga grande)	Aplicable a grandes clientes no residenciales que seleccionaron el servicio de exclusión voluntaria del costo del servicio para nuevas cargas grandes según la Tarifa 689. El ajuste de transición se pagará cuando el cliente inicie el servicio según la Tarifa 689. El ajuste representa el 20 % de los costos fijos de generación de la compañía y está sujeto a modificaciones anualmente durante los cinco años de inscripción del cliente en la Tarifa 689.

Tarifa N.º	Nombre del ajuste	Descripción del ajuste
142	<b>Underground Conversion Cost Recovery Adjustment (Ajuste de recuperación de costos de conversión subterránea)</b>	Apunta a la recuperación de los costos incurridos por la compañía a fin de convertir las instalaciones eléctricas aéreas de los clientes en subterráneas dentro de los límites del Gobierno local que requieren dicha conversión a expensas de la compañía, según lo que se exige en OAR 860-022-0046.
143	<b>Spent Fuel Adjustment (Ajuste del combustible gastado)</b>	<p>El finalidad de esta tarifa es implementar en tarifas la amortización de los fondos excedentes previamente incluidos en el Trojan Nuclear Decommissioning Trust Fund (Fondo fiduciario para el desmantelamiento nuclear de Trojan) y cualquier reembolso en curso del United States Department of Energy (Departamento de Energía de los Estados Unidos). También se incluyen los créditos fiscales para el control de la contaminación asociados a la instalación independiente de almacenamiento de combustible utilizado en la planta nuclear de Trojan.</p> <p>A partir del 1 de julio de 2023, mediante una presentación aprobada se estableció la Tarifa 143 Ajuste de combustible gastado a cero. Un cliente residencial típico que consume 780 kWh mensuales observará un aumento en la factura de aproximadamente \$0.15 o 0.1% debido a que el crédito se establece en cero.</p>
145	<b>Boardman Power Plant Operating Life Adjustment (Ajuste de vida útil de la planta de energía Boardman)</b>	Este ajuste establece el mecanismo para implementar en las tarifas el efecto en los ingresos de un cambio autorizado por la comisión Public Utility Commission en el año de fin de vida útil supuesto de la planta de energía Boardman de 2040 a un año de fin de vida útil en 2020.
146	<b>Colstrip Power Plant Operating Life Adjustment (Ajuste de vida útil de la central eléctrica Colstrip)</b>	<p>Esta tarifa establece el mecanismo para implementar en las tarifas la participación de la compañía en el efecto del requisito de ingresos a partir del cambio en las unidades 3 y 4 de la planta de energía Colstrip y las instalaciones comunes asociadas actualmente que actualmente se asumen como final de vida útil de 2042 a 2030 como se especifica en las Leyes de Oregón de 2016, capítulo 28 (SB 1547), sección 1. Esta tarifa se implementa como una cláusula de ajuste automático tal como se define en ORS 757.210.</p> <p>A partir del 1 de julio de 2023, mediante una presentación se aprobó el requisito de ingresos de 2023 para la participación de PGE en la planta de generación de Colstrip con una reducción de \$2 millones más intereses sobre el saldo decreciente para los seis meses restantes de 2023. Un cliente residencial típico que consume 780 kWh por mes observará una disminución en la factura de aproximadamente \$0.2 o 0.1 %.</p>
149	<b>Environmental Remediation Cost Recovery Adjustment Automatic Adjustment Plan (Plan de ajuste automático de recuperación de costos para la remediación medioambiental)</b>	Mediante esta tarifa se recuperan los costos e ingresos asociados al sitio Portland Harbor Superfund (Portland Harbor), la obligación por daños a recursos naturales, las partes del alcance del centro del río Willamette y el proyecto de restauración de Harborton. Esta tarifa de ajuste se implementa como una cláusula de ajuste automático según lo dispuesto en ORS 757.210.

Tarifa N.º	Nombre del ajuste	Descripción del ajuste
150	<b>Transportation Electrification Cost Recovery</b> <b>(Recuperación de costos de electrificación del transporte)</b>	Mediante esta tarifa se recuperan los costos para respaldar los objetivos de descarbonización a nivel estatal y el aumento de la carga a largo plazo mediante la electrificación del transporte que de otro modo no se incluirían en las tarifas.
152	<b>Major Event Cost Recovery</b> <b>(Recuperación de costos de fenómenos de gran magnitud)</b>	<p>También conocida como Tarifa 152 Costos de pandemia y clima extremo; la finalidad de esta tarifa es recuperar los costos incurridos en relación con las emergencias de incendios forestales del 2020 y 2021, tormentas de hielo de 2021 y la pandemia de COVID-19.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Estos fenómenos fueron históricos y, como tales, los fondos para cubrir estos costos no se recaudaron con tarifas estándar. El cobro de los gastos por incendios forestales y tormentas de hielo y por la pandemia de COVID-19 pasó por dos procesos reglamentarios exhaustivos, uno para los gastos relacionados con los incendios forestales y las tormentas de hielo y otro para los gastos relacionados con la pandemia de COVID-19, y cada uno debía ser aprobados por la OPUC antes de que se incluyeran en las facturas de los clientes.</li> <li>• Del 1 de enero al 31 de marzo de 2023, la Tarifa 152 tuvo como objetivo recuperar los costos incurridos relacionados con las emergencias de incendios forestales del 2020 y 2021 y las tormentas de hielo de 2021.</li> <li>• El 1 de abril de 2023, se actualizó la Tarifa 152 para recuperar los costos incurridos por las emergencias de incendios forestales del 2020 y 2021, las tormentas de hielo del 2021 y la pandemia de COVID-19.</li> <li>• Los gastos relacionados con la pandemia de COVID-19 se cobrarán durante aproximadamente dos años; con lo cual concluirán aproximadamente en marzo de 2025.</li> <li>• Los gastos relacionados con los incendios forestales y las tormentas de hielo se cobrarán durante aproximadamente siete años; con lo cual concluirán aproximadamente en para fines de 2029.</li> </ul> <p>A partir del 1 de julio de 2023, la orden adopta las estipulaciones que resuelven la amortización de los ingresos diferidos del 2020, 2021 y 2022 asociados al retiro de la instalación generadora que funciona con carbón de Boardman. PGE reembolsará \$6.5 millones asociados a los costos diferidos de Boardman del 2020 sin reembolso para los clientes por los costos diferidos de Boardman de 2021 y 2022. El reembolso mediante la Tarifa 152 impacta a aproximadamente 930,000 clientes aplicables.</p> <p>Un cliente residencial típico que consume 780 kWh al mes observará una reducción en su factura de aproximadamente \$0.15 o 0.1 %.</p>