

## Hoja De Datos

# PUBLIC PARTICIPATION HEARING

Pacific Gas and Electric Company Caso de Tarifa de Almacenaje y Transmisión de Gas (A.17-11-009)

July 2018

La Comisión de Servicios Públicos de California (CPUC) está evaluando la solicitud de *Pacific Gas and Electric Company* (PG & E) de aumentar las tarifas para financiar proyectos de seguridad y confiabilidad de su sistema de transmisión y almacenaje de gas natural (GT&S). Como parte de su proceso deliberativo, la CPUC se esfuerza por garantizar que todas las tarifas sean justas y estén justificadas, mientras que evalúa la cantidad de ingresos que la empresa declara que es necesaria para servir a los clientes. . The source of this information was from PG&E testimony and data requests.

**De acuerdo a la propuesta de PG&E, la cuenta de gas natural para un cliente residencial típico en Bakersfield vería un aumento mensual promedio del \$0.74 o 2.1% en 2019. Un cliente residencial típico sin CARE vería un aumento de \$0.95 or 2.1% . CARE es el programa de ayuda Financiera para pagar Tarifas Alternas de Energía.**

### Los components que forman las facturas de gas de PG&E:

Las tarifas residenciales y de pequeños comercios de gas natural tienen tres componentes principales:

- Costos de productos: lo que gasta la empresa para obtener gas natural para sus clientes. La compañía no obtiene ganancias por el servicio de adquirir y vender gas natural excepto un incentivo diseñado para mantener esos costos bajos para los clientes.
- Costos de transporte y almacenamiento: costos asociados con la transmisión, el almacenamiento y la distribución a larga distancia de gas natural a los clientes.
- Programas con Fines Públicos: Fondos para programas tales como las Tarifas Alternas de Energía de California (CARE), la Asistencia de Ahorro de Energía (ESA) y la eficiencia energética para las personas de bajos ingresos que necesitan ayuda para pagar sus facturas

### ¿Qué se está considerando en el caso de tarifa de GT&S de PG&E?

PG&E está buscando \$ 1,564 mil millones para los costos de transmisión y almacenaje de gas en 2019, un aumento de \$ 264 millones (o 20,3%) en comparación con los costos de 2018 si son aprobados.

La solicitud de PG&E incluye costos de operación y mantenimiento y cargos de financiamiento para nuevas inversiones de capital en tuberías, instalaciones de almacenaje y otra infraestructura. Bajo la ley estatal, los servicios públicos pueden incluir en su costo de capital la depreciación, el impuesto sobre ingresos, los impuestos a la propiedad, los intereses sobre los préstamos y una ganancia razonable de la inversión.

Además de 2019, la solicitud GT&S de PG&E busca un aumento de tarifas en 2020 hasta el 2022 también en función de algunas de las mismas necesidades mencionadas anteriormente. Esto representa un aumento acumulativo de 46.8% sobre los costos de 2018.

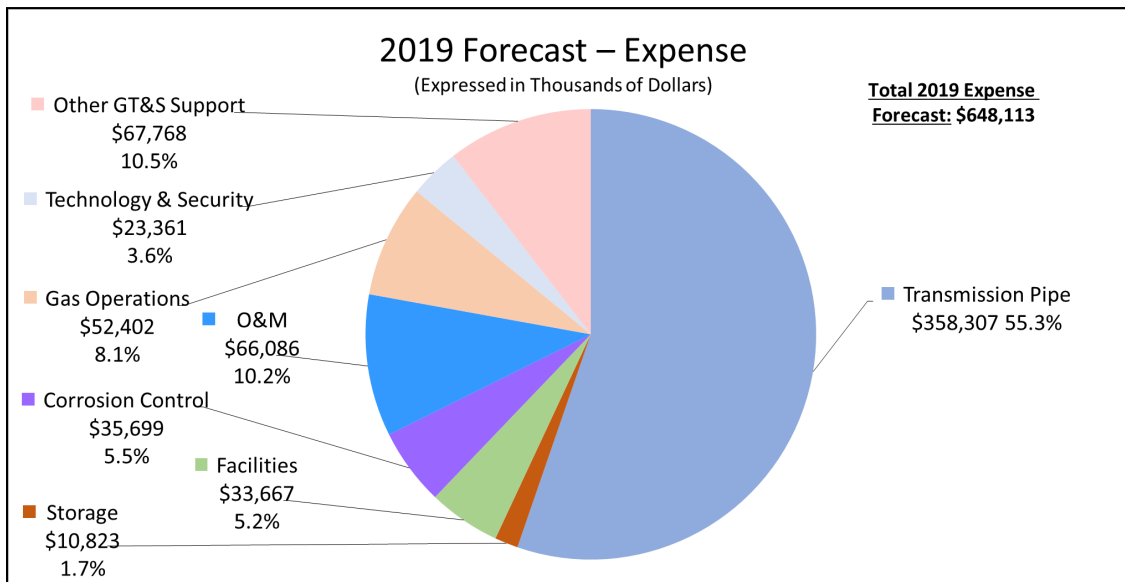
(\$ en millones)	2019		2020		2021		2022	
Aumento del costo solicitado	\$264	20.3%	\$130	8.3%	\$188	11.1%	\$26	1.4%

### Componentes individuales de la solicitud de PG&E:

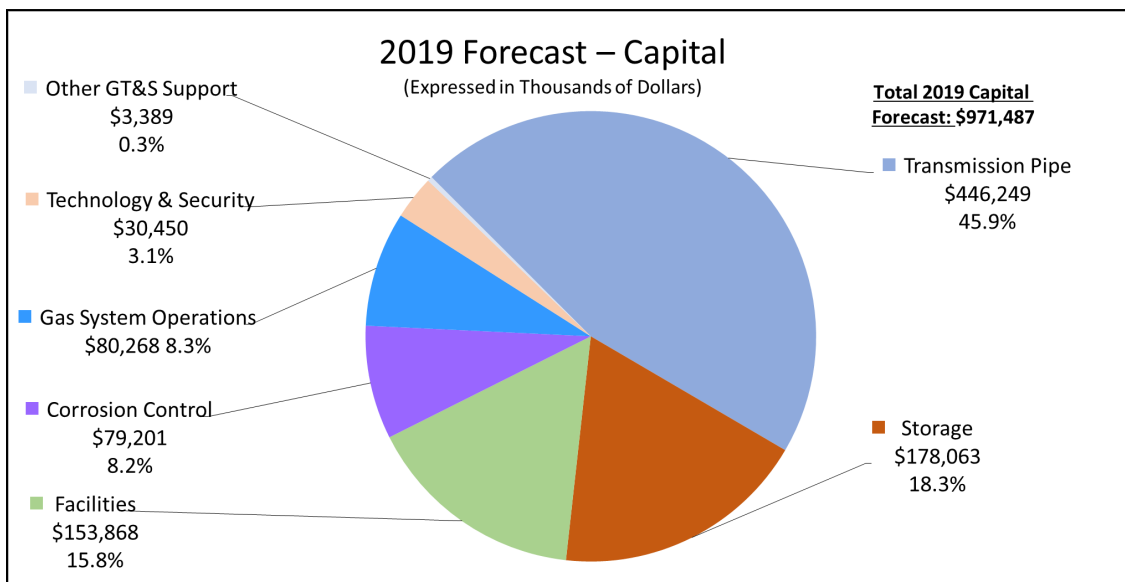
PG&E está solicitando fondos para una variedad de programas y proyectos destinados a mantener la seguridad y confiabilidad de sus instalaciones de transmisión y almacenaje de gas natural, que incluyen lo siguiente:

- Pruebas adicionales para garantizar que las tuberías puedan operar a presiones seguras, reemplazando tuberías viejas con tuberías fabricadas según las normas de seguridad actuales e inspeccionando los interiores de las tuberías con dispositivos mecánicos para detectar cualquier defecto.
- Costos de operación del sistema de gas, incluido el combustible para operar compresores, equipos y programas *software* para monitorear la confiabilidad del sistema y proyectos de capacidad para satisfacer la demanda futura.
- Costos de desmantelamiento para cerrar dos áreas de almacenamiento de gas natural existentes y para modificar otros almacenes.
- Costos de control de corrosión, incluido el equipo utilizado para prevenir o limitar la corrosión de la tubería.
- Fondos para inspeccionar y modernizar pozos de almacenamiento de gas natural para garantizar que su integridad no se vea debilitada.

Proyectos locales propuestos incluyen examinación de tuberías hidrostáticas, válvulas automáticas, y reposición de tuberías para poder comisionar dispositivos que permiten que inspecciones se lleven a cabo, y una mejora eléctrica en la estación del compresor *Hinkley*.



Pronóstico 2019 – Gastos  
(Reportado en miles de dólares)



Pronóstico 2019 – Capital  
(Reportado en miles de dólares)

Más información sobre el proceso:

Para revisar la propuesta y el testimonio de PG&E en detalle vaya a:

<https://pgera.azurewebsites.net/Regulation/search> (en inglés) y desplácese hasta "*GTS Rate Case 2019* (A.17-11-009)".

Para revisar el testimonio de la Oficina de Defensores del Consumidor, diríjase a:

<http://www.ora.ca.gov/>

Se publica información adicional sobre este proceso en el sitio web de la CPUC, vaya a:

<http://www.cpuc.ca.gov/General.aspx?id=6442457850> (en inglés).