**Para más detalles, llame al 1-800-311-7343**

**NOTIFICACIÓN DE PETICIÓN DE SAN DIEGO GAS & ELECTRIC COMPANY PARA AUMENTAR LAS TARIFAS PARA COSTOS RELACIONADOS CON EL PROYECTO DE MITIGACIÓN MARINA DE LA EXPANSIÓN DEL ARRECIFE WHEELER NORTH (WHEELER NORTH REEF EXPANSION MARINE MITIGATION PROJECT)**

**PRESENTACIÓN DE SOLICITUD NÚM. A. 16-11-XXX**

**RESUMEN**

El 1 de diciembre de 2016, San Diego Gas & Electric Company (SDG&E®) y Southern California Edison® (SCE) presentaron una solicitud conjunta ante la Comisión de Servicios Públicos de California (CPUC) en la que piden autorización para aumentar las tarifas para la recuperación de los costos asociados con el Proyecto de Expansión del Arrecife Wheeler North (WNR).[[1]](#footnote-1) Esta solicitud busca recuperar los costos asociados con el Proyecto de Expansión del WNR requerido por la Comisión Costera de California (CCC). El Proyecto de Expansión del WNR no se incluyó en la solicitud de Revisión General de Tarifas (GRC) 2018 de SCE (descrita más adelante). De aprobarse, esta solicitud conjunta daría como resultado el que los clientes de SDG&E experimentaran un aumento total de $7.416 millones entre 2018 y 2020.

**ACERCA DE LA SOLICITUD**

SCE es el operador autorizado de la Estación de Generación Nuclear de San Onofre (SONGS). Como tal, SCE es responsable de mantener el cumplimiento con diversas agencias reguladoras con respecto a SONGS. SCE es responsable de presentar los costos relacionados con la SONGS en su GRC. SDG&E es un copropietario minoritario y es responsable de 20% de cualesquier costos incurridos por SCE en relación con la SONGS. En la Decisión D.15-11-021 la CPUC determinó que los costos relacionados con el cumplimiento de SCE con proyectos de mitigación marina relacionados con la SONGS deberán registrarse como costo de servicio y recuperarse a través de tarifas de los clientes. Esta decisión permite también que SCE y SDG&E presenten una solicitud por separado para recuperar los costos por cualesquier proyectos de construcción de arrecifes adicionales no incluidos en la solicitud de GRC de SCE.

La CCC giró instrucciones a SCE para que comenzara a implementar un proyecto de expansión de arrecife para el WNR localizado cerca de la SONGS a fin de mejorar el desempeño del arrecife. Por cuestión de fechas, estos costos no pudieron incluirse en la GRC 2018 de SCE. Como resultado, SCE y SDG&E están presentando esta solicitud conjunta por separado para recuperar esos costos adicionales.

**EFECTO ILUSTRATIVO EN TARIFAS Y FACTURAS ELÉCTRICAS**

Los siguientes cuadros representan el impacto estimado en las tarifas por grupo de clientes, en caso de que la CPUC apruebe esta solicitud. Con base en los pronósticos sobre requisitos de ingresos para 2017, 2018, 2019 y 2020, las tarifas de los clientes aumentarán en 2018, 2019 y 2020. Si la CPUC aprueba la petición de SDG&E, los clientes experimentarán un **aumento estimado en la tarifa promedio del sistema de 0.01% para 2018 en comparación con las tarifas actuales,** un **aumento estimado en la tarifa promedio del sistema de 0.10% para 2019** en comparación con las tarifas actuales**,** yun **aumento estimado en la tarifa promedio del sistema de** **0.11% para 2020** en comparación con las tarifas actuales. Si la CPUC aprueba esta solicitud, un cliente residencial típico que no participe en CARE, viva en la zona climática del interior y consuma un promedio de 500 kilovatios-hora al mes podría ver un incremento en la factura mensual de invierno de 0.01%, o $0.01, de una factura mensual típica actual de $111.54 a $111.55 para 2018, un aumento de 0.09%, o $0.10, de una tarifa mensual típica actual de $111.54 a $111.64 para 2019 y un incremento de 0.09%, o $0.10, de una factura mensual típica actual de $111.54 a $111.64 para 2020.

Los porcentajes mostrados no necesariamente reflejan los cambios que puede ver en su factura. Los cambios en las facturas individuales dependerán también de cuánta electricidad consuma cada cliente.

**AUMENTO ILUSTRATIVO EN LA TARIFA ELÉCTRICA COMBINADA   
DE SAN DIEGO GAS & ELECTRIC COMPANY**

**(LAS TARIFAS TOTALES INCLUYEN UDC1 Y COMO PRODUCTO BÁSICO2)**

**2018**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Clase de cliente** | | |  | **Tarifas promedio por clase en vigor el 08/01/163 (¢/kWh)** |  | **Tarifas promedio por clase que reflejan el aumento propuesto en los ingresos por Solicitud (2018)**  **(¢/kWh)** | | |  |  | **Aumento total en la tarifa (¢/kWh)** | |  | **Aumento porcentual en la tarifa (%)** | |  |
| **Residencial** | | |  | **22.644** |  | **22.646** | | |  |  | **0.002** | |  | **0.01%** | |  |
| **Comercial pequeño** | | |  | **22.511** |  | **22.513** | | |  |  | **0.002** | |  | **0.01%** | |  |
| **CeI mediano y grande4** | | |  | **18.749** |  | **18.751** | | |  |  | **0.002** | |  | **0.01%** | |  |
| **Agrícola** | | |  | **16.544** |  | **16.546** | | |  |  | **0.002** | |  | **0.01%** | |  |
| **Iluminación** | | |  | **18.778** |  | **18.780** | | |  |  | **0.002** | |  | **0.01%** | |  |
| **Total del sistema** | | |  | **20.524** |  | **20.526** | | |  |  | **0.002** | |  | **0.01%** | |  |
|  |
|  |  |  |  |  | |  |  |  | | |  |  | | |  | |

**AUMENTO ILUSTRATIVO EN LA TARIFA ELÉCTRICA COMBINADA   
DE SAN DIEGO GAS & ELECTRIC COMPANY**

**(LAS TARIFAS TOTALES INCLUYEN UDC1 Y COMO PRODUCTO BÁSICO2)**

**2019**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Clase de cliente** |  | **Tarifas promedio por clase en vigor el 08/01/163 (¢/kWh)** |  | **Tarifas promedio por clase que reflejan el aumento propuesto en los ingresos por Solicitud  (2019)**  **(¢/kWh)** |  |  | **Aumento total en la tarifa (¢/kWh)** |  | **Aumento porcentual en la tarifa**  **(%)** |  |
| **Residencial** |  | **22.644** |  | **22.665** |  |  | **0.021** |  | **0.09%** |  |
| **Comercial pequeño** |  | **22.511** |  | **22.530** |  |  | **0.019** |  | **0.08%** |  |
| **CeI mediano y grande4** |  | **18.749** |  | **18.770** |  |  | **0.021** |  | **0.11%** |  |
| **Agrícola** |  | **16.544** |  | **16.562** |  |  | **0.018** |  | **0.11%** |  |
| **Iluminación** |  | **18.778** |  | **18.793** |  |  | **0.015** |  | **0.08%** |  |
| **Total del sistema** |  | **20.524** |  | **20.545** |  |  | **0.021** |  | **0.10%** |  |

**AUMENTO ILUSTRATIVO EN LA TARIFA ELÉCTRICA COMBINADA   
DE SAN DIEGO GAS & ELECTRIC COMPANY**

**(LAS TARIFAS TOTALES INCLUYEN UDC1 Y COMO PRODUCTO BÁSICO2)**

**2020**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Clase de cliente** | | |  | **Tarifas promedio por clase en vigor el 08/01/163 (¢/kWh)** |  | **Tarifas promedio por clase que reflejan el aumento propuesto en los ingresos por Solicitud  (2020)**  **(¢/kWh)** | | |  |  | **Aumento total en la tarifa (¢/kWh)** | |  | **Aumento porcentual en la tarifa**  **(%)** | |  |
| **Residencial** | | |  | **22.644** |  | **22.666** | | |  |  | **0.022** | |  | **0.10%** | |  |
| **Comercial pequeño** | | |  | **22.511** |  | **22.531** | | |  |  | **0.020** | |  | **0.09%** | |  |
| **CeI mediano y grande4** | | |  | **18.749** |  | **18.770** | | |  |  | **0.021** | |  | **0.11%** | |  |
| **Agrícola** | | |  | **16.544** |  | **16.563** | | |  |  | **0.019** | |  | **0.11%** | |  |
| **Iluminación** | | |  | **18.778** |  | **18.793** | | |  |  | **0.015** | |  | **0.08%** | |  |
| **Total del sistema** | | |  | **20.524** |  | **20.546** | | |  |  | **0.022** | |  | **0.11%** | |  |
|  |
|  |  |  |  |  | |  |  |  | | |  |  | | |  | |

1 Las tarifas UDC incluyen el cargo Bond Charge del Departamento de Recursos Hídricos (DWR).

2 Las tarifas del producto básico incluyen el abono Power Charge del DWR.

3 Tarifas en vigor a partir del 8/1/16 conforme a la Carta de Aviso (AL) 2996-E.

4 CeI significa Comercial e Industrial.

**Para mayor información sobre estas propuestas, puede comunicarse a la línea de Servicio al Cliente de SDG&E al 1-800-311-SDGE (7343).**

**PARA MÁS INFORMACIÓN**

Puede solicitar mayor información u obtener una copia de la solicitud y los anexos relacionados escribiendo a: Wendy Johnson, Regulatory Business Manager, San Diego Gas & Electric Company, 8330 Century Park Court, CP32F, San Diego, CA 92123. SDG&E proporcionará una copia de esta solicitud a petición. Se pueden revisar la solicitud y los anexos de SDG&E en la Central Files Office de la CPUC, previa cita. Para más información, póngase en contacto escribiendo a [aljcentralfilesid@cpuc.ca.gov](mailto:aljcentralfilesid@cpuc.ca.gov) o llamando al (415) 703-2045. Una copia de esta solicitud puede inspeccionarse en las siguientes oficinas comerciales de SDG&E:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 436 H St.  Chula Vista, CA 91910  2405 E. Plaza Blvd.  National City, CA 91950  440 Beech St.  San Diego, CA 92101 | 104 N. Johnson Ave.  El Cajon, CA 92020  336 Euclid Ave.  San Diego, CA 92114 | 644 W. Mission Ave.  Escondido, CA 92025  2604 S. El Camino Real  Carlsbad, CA 92008 |

La solicitud y los anexos relacionados también puede encontrarlos electrónicamente en el sitio web de SDG&E en [www.sdge.com/regulatory/cpuc.shtml](http://www.sdge.com/regulatory/cpuc.shtml).

Habrá copias de este encarte de factura para su consulta e impresión en el sitio web de SDG&E en [www.sdge.com/billinserts/regulatory.shtml](http://www.sdge.com/billinserts/regulatory.shtml).

**PROCESO DE LA CPUC**

La presente solicitud conjunta será asignada a un Juez de Derecho Administrativo (Juez) quien determinará cómo se recibirán las pruebas y otros documentos relacionados, necesarios para que la CPUC establezca un acta en la que basará su decisión. Las audiencias para la presentación de pruebas pueden llevarse a cabo en donde las partes que aparecen en el acta presentarán su testimonio y pueden estar sujetas a un contrainterrogatorio por otras de las partes. Estas audiencias para la presentación de pruebas están abiertas al público, pero sólo las partes que aparecen en el acta pueden participar.

Después de considerar todas las propuestas y pruebas presentadas durante el proceso formal de las audiencias, el Juez asignado emitirá una propuesta de decisión que tal vez adopte la propuesta de SDG&E, la modifique o la deniegue. Cualquier Comisionado de la CPUC puede apoyar una decisión alterna. La decisión propuesta y cualquier decisión alterna se discutirán y someterán a voto en una Reunión de Votación de la CPUC, que se programe.

La Oficina de Defensores del Contribuyente (ORA) puede examinar esta solicitud conjunta. ORA es el defensor independiente del consumidor dentro de la CPUC con un mandato legislativo para representar a clientes de empresas de servicios públicos propiedad de inversionistas a fin de obtener la tarifa más baja posible por un servicio, acorde con los niveles de un servicio confiable y seguro. ORA cuenta con un personal multidisciplinario con pericia en economía, finanzas, contabilidad e ingeniería. Para más información sobre ORA, por favor llame al (415) 703-1584, envíe un mensaje por correo electrónico a [ora@cpuc.ca.gov](mailto:ora@cpuc.ca.gov) o visite el sitio web de ORA en [www.ora.ca.gov](http://www.ora.ca.gov).

**MANTÉNGASE INFORMADO**

Si desea seguir este procedimiento, o cualquier otro asunto presentado ante la CPUC, puede utilizar el servicio de suscripción gratuito de la CPUC. Inscríbase en: <http://subscribecpuc.cpuc.ca.gov/>.

Si quiere obtener información sobre cómo puede participar en el procedimiento, o si tiene comentarios informales acerca de la solicitud, o preguntas sobre los procesos de la CPUC, puede entrar a la página web de la Oficina del Asesor Público (PAO) de la CPUC en <http://www.cpuc.ca.gov/pao/>. También puede ponerse en contacto con la PAO de la siguiente manera:

Envíe un mensaje por correo electrónico a: public.advisor@cpuc.ca.gov

Escriba a: CPUC

Public Advisor’s Office

505 Van Ness Avenue

San Francisco, CA 94102

Llame al: 1-866-849-8390 (sin costo) o al 1-415-703-2074

TTY 1-866-836-7825 (sin costo) o 1-415-703-5282

Por favor haga referencia a SDG&E Application No. A.16-11-XXX en cualesquiera comunicaciones que sostenga con la CPUC en relación con este asunto. Todos los comentarios públicos se volverán parte del expediente de correspondencia pública de este procedimiento y se pondrán a disposición del Juez asignado, los Comisionados y el personal pertinente de la CPUC para su revisión.

1. SCE tiene una participación de 78.21% en las Unidades 2 y 3 de la SONGS. SDG&E tiene una participación de 20% en las Unidades 2 y 3 de la SONGS. La ciudad de Riverside tiene la participación restante de 1.79% en las Unidades 2 y 3 de la SONGS. [↑](#footnote-ref-1)