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

**NOTIFICACIÓN DE PETICIÓN DE SAN DIEGO GAS & ELECTRIC COMPANY**

**PARA AUMENTAR LAS TARIFAS ELÉCTRICAS**

**PARA EL PRONÓSTICO ERRA 2017**

**SOLICITUD NÚM. A.16-04-018**

El 15 de abril de 2016, San Diego Gas & Electric Company (SDG&E®) presentó una solicitud ante la Comisión de Servicios Públicos de California (CPUC) con el objeto de obtener la aprobación de aumentar las tarifas para comprar electricidad para sus clientes en 2017. Además, esta solicitud aborda los pronósticos de requisito de ingresos y los pronósticos relacionados con gases de efecto invernadero. Se hace referencia a la presente como solicitud de Pronóstico de la Cuenta de Recuperación de los Recursos Energéticos 2017 de SDG&E (solicitud). De aprobarse, esta solicitud daría como resultado un aumento en el requisito de ingresos globales y tarifas a partir de 2017.

SDG&E está solicitando $1,293,667,785 para 2017. Si se aprueba la petición, el requisito de ingresos de SDG&E para 2017 aumentará en $1,471,590, en comparación con el actual requisito de ingresos de $1,292,196,195.

El requisito de ingresos totales consta de cinco componentes: Cuenta de Recuperación de los Recursos Energéticos (ERRA); Cargo por Transición a la Competencia (CTC); Generación Local (LG), y costos e ingresos por la venta de derechos de emisión de gases de efecto invernadero (GHG). SDG&E también está buscando recuperar los costos asociados con el almacenamiento de combustible nuclear que ya no es de utilidad (conocido también como combustible usado) de la Unidad 1 de la Estación de Generación Nuclear de San Onofre (SONGS). Se incurrió en este costo debido a la participación del 20% de SDG&E en la Unidad 1 de la SONGS.

La ERRA comprende básicamente los costos del combustible necesario para poner a funcionar los generadores a fin de producir electricidad y los contratos con terceros independientes para comprar energía. El CTC permite a SDG&E recuperar los costos de centrales eléctricas y contratos eléctricos a largo plazo aprobados por reguladores estatales, que se han vuelto poco rentables al haberse cambiado los consumidores a la competencia, debido a la reestructuración de la industria de la energía eléctrica.

El LGC es un costo asociado con la suscripción de ciertos contratos nuevos con productores de electricidad. Estos costos de generación son necesarios para satisfacer las necesidades del sistema eléctrico o la confiabilidad local. El LGC es un cargo aplicable a clientes de servicios en paquete, de acceso directo (Direct Access, DA) y clientes de agregación comunitaria electiva (Community Choice Aggregation, CCA).[[1]](#footnote-1)

Los costos pronosticados correspondientes a GHG, para cumplir con el programa de reducción de emisiones de GHG de California, se recuperarán a través de tarifas eléctricas. Los ingresos provenientes de la venta de derechos de emisión de GHG se devolverán a algunos clientes de servicios en paquete y de DA en forma de abonos en la factura. Los abonos en la factura por concepto de ingresos por la venta de derechos de emisión de GHG reducen los impactos en las tarifas eléctricas de los costos de GHG.

Los costos se desglosan de la siguiente manera: $1,295,037,761 para la ERRA, $22,662,099 para el CTC, $60,255,215 para el LGC, $1,035,459 para el almacenamiento de combustible usado de la Unidad 1 de la SONGS y ($85,322,749) para ingresos por la venta de derechos de emisión de GHG disponibles para ser devueltos a los clientes.

Además, esta solicitud aborda la responsabilidad en los costos de los clientes DA y los clientes CCA que compran electricidad a otro proveedor pero que la transportan a través del sistema eléctrico de SDG&E.

Los cuadros que aparecen a continuación ilustran los cambios en las tarifas que resultarían de la aprobación de la CPUC de esta solicitud, en comparación con los niveles tarifarios actuales.

**Esta solicitud es un pronóstico y es probable que cambie antes de incluir estos costos en las tarifas eléctricas del año próximo. Además, hay un saldo de aproximadamente $5.7 M que no se incluye en el pronóstico del requisito de ingresos para 2017 anteriormente señalado. Este saldo corresponde a una decisión pendiente en el procedimiento de Cumplimiento con la ERRA 2014 (A.15-06-002). El pronóstico del requisito total de ingresos 2017, con este saldo incluido, sería de $1,299,383,329. El resultado del procedimiento de Cumplimiento con la ERRA 2014 puede afectar las tarifas en este procedimiento. SDG&E espera presentar una actualización de esta solicitud en noviembre de 2016.**

**EFECTO ILUSTRATIVO EN TARIFAS Y FACTURAS ELÉCTRICAS**

Si la CPUC aprueba la solicitud de SDG&E, 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 0.8%, o $0.86, respecto de una factura típica mensual actual de $104.49 a $105.35.

El primer cuadro a continuación muestra cambios ilustrativos en la factura para clientes de servicios en paquete, mientras que el segundo cuadro presenta cambios ilustrativos en la factura para clientes DA. Para los clientes DA que no pagan el producto básico, los cambios en la tarifa Utility Distribution Company (UDC) sobre una base promedio de clase se presentan a continuación. 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.

**CAMBIO ILUSTRATIVO EN LA TARIFA ELÉCTRICA EN PAQUETE**

**DE SAN DIEGO GAS & ELECTRIC COMPANY**

(LAS TARIFAS TOTALES INCLUYEN UDC1 Y COMO PRODUCTO BÁSICO2)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Clase de cliente** |  | **Tarifas promedio por clase en vigor el 01/01/163 (¢/kWh)** |  | **Tarifas promedio por clase que reflejan el** **cambio propuesto en ingresos por solicitud (¢/kWh)** |  |  | **Cambio total en la tarifa (¢/kWh)** |  | **Cambio porcentual en la tarifa****(%)** |  |
| **Residencial** |  | 22.442 |  | 22.166 |  |  | (0.276) |  | -1.23 |  |
| **Comercial pequeño**  |  | 22.322 |  | 22.486 |  |  | 0.164 |  | 0.73 |  |
| **CeI mediano y grande4** |  | 18.626 |  | 18.772 |  |  | 0.146 |  | 0.78 |  |
| **Agrícola** |  | 16.421 |  | 16.594 |  |  | 0.173 |  | 1.05 |  |
| **Iluminación** |  | 18.682 |  | 18.828 |  |  | 0.146 |  | 0.78 |  |
| **Total del sistema** |  | 20.366 |  | 20.359 |  |  | (0.0007) |  | -0.03 |  |
|  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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 1/1/16 conforme a la Carta de Aviso (AL) 2840-E.

2 CeI significa Comercial e Industrial.

**CAMBIO ILUSTRATIVO EN LA TARIFA ELÉCTRICA UDC1 DE SAN DIEGO GAS & ELECTRIC COMPANY**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Clase de cliente** |  | **Tarifas promedio por clase en vigor a partir del 01/01/162 (¢/kWh)** |  | **Tarifas promedio por clase que reflejan el** **cambio propuesto en los ingresos****por solciitud (¢/kWh)** |  |  | **Cambio total en la tarifa (¢/kWh)** |  | **Cambio porcentual en la tarifa****(%)** |  |
| **Residencial** |  | 12.624 |  | 12.433 |  |  | (0.191) |  | -1.51 |  |
| **Comercial pequeño**  |  | 13.405 |  | 13.646 |  |  | 0.241 |  | 1.80 |  |
| **CeI mediano y grande3** |  | 9.086 |  | 9.313 |  |  | 0.227 |  | 2.50 |  |
| **Agrícola** |  | 8.398 |  | 8.640 |  |  | 0.242 |  | 2.88 |  |
| **Iluminación** |  | 12.208 |  | 12.410 |  |  | 0.202 |  | 1.65 |  |
| **Total del sistema** |  | 10.825 |  | 10.900 |  |  | 0.075 |  | 0.69 |  |
|  |

1 Las tarifas UDC incluyen el cargo Bond Charge del DWR.

3 Tarifas en vigor a partir del 1/1/16 conforme a la AL 2840-E.

2 CeI significa Comercial e Industrial.

Si la CPUC aprueba el balance pendiente en el procedimiento de Cumplimiento con la ERRA 2014, éste representaría $5.7 millones adicionales (aproximadamente). Los dos cuadros siguientes muestran cambios en la factura correspondientes al requisito de ingresos totales combinados pronosticado en esta solicitud, en comparación con las tarifas actuales. El primer cuadro muestra cambios en la factura para clientes de servicios en paquete, mientras que el segundo cuadro presenta cambios en la factura para clientes DA. Para los clientes DA que no pagan el producto básico, los cambios en la tarifa UDC sobre una base promedio de clase se presentan a continuación. 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.

**CAMBIO ILUSTRATIVO EN LA TARIFA ELÉCTRICA EN PAQUETE**

**DE SAN DIEGO GAS & ELECTRIC COMPANY**

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Clase de cliente** |  | **Tarifas promedio por clase en vigor a partir del 01/01/163 (¢/kWh)** |  | **Tarifas promedio por clase que reflejan el** **cambio propuesto en los ingresos por solicitud, incluido el Procedimiento de Cumplimiento con la ERRA 2014 de SDG&E (¢/kWh)** |  |  | **Cambio total en la tarifa (¢/kWh)** |  | **Cambio porcentual en la tarifa****(%)** |  |
| **Residencial** |  | 22.442 |  | 22.197 |  |  | (0.245) |  | -1.09 |  |
| **Comercial pequeño**  |  | 22.322 |  | 22.518 |  |  | 0.196 |  | 0.88 |  |
| **CeI mediano y grande4** |  | 18.626 |  | 18.797 |  |  | 0.171 |  | 0.92 |  |
| **Agrícola** |  | 16.421 |  | 16.621 |  |  | 0.200 |  | 1.22 |  |
| **Iluminación** |  | 18.682 |  | 18.850 |  |  | 0.168 |  | 0.90 |  |
| **Total del sistema** |  | 20.366 |  | 20.388 |  |  | 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 1/1/16 conforme a la Carta de Aviso (AL) 2840-E.

4 CeI significa Comercial e Industrial.

**CAMBIO ILUSTRATIVO EN LA TARIFA ELÉCTRICA UDC1**

**DE SAN DIEGO GAS & ELECTRIC COMPANY**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Clase de cliente** |  | **Tarifas promedio por clase en vigor a partir del 01/01/162 (¢/kWh)** |  | **Tarifas promedio por clase que reflejan el** **Cambio propuesto en los ingresos****por solicitud, incluido el Procedimiento de Cumplimiento con la ERRA 2014 de SDG&E (¢/kWh)** |  |  | **Cambio total en la tarifa (¢/kWh)** |  | **Cambio porcentual en la tarifa****(%)** |  |
| **Residencial** |  | 12.624 |  | 12.462 |  |  | (0.162) |  | -1.28 |  |
| **Comercial pequeño**  |  | 13.405 |  | 13.676 |  |  | 0.271 |  | 2.02 |  |
| **CeI mediano y grande3** |  | 9.086 |  | 9.337 |  |  | 0.251 |  | 2.76 |  |
| **Agrícola** |  | 8.398 |  | 8.666 |  |  | 0.268 |  | 3.19 |  |
| **Iluminación** |  | 12.208 |  | 12.431 |  |  | 0.223 |  | 1.83 |  |
| **Total del sistema** |  | 10.825 |  | 10.927 |  |  | 0.102 |  | 0.94 |  |
|  |

1 Las tarifas UDC incluyen el cargo Bond Charge del DWR.

2 Tarifas en vigor a partir del 1/1/16 conforme a la AL 2840-E.

3 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: Kellen Gill, San Diego Gas & Electric Company, 8330 Century Park Court, San Diego, CA 92123. SDG&E proporcionará una copia de esta solicitud previa solicitud. Se pueden revisar la solicitud y los anexos de SDG&E en la Central Files Office de la CPUC, previa cita. Para más información, por favor póngase en contacto escribiendo a 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 919102405 E. Plaza Blvd.National City, CA 91950440 Beech St.San Diego, CA 92101 | 104 N. Johnson Ave.El Cajon, CA 92020336 Euclid Ave.San Diego, CA 92114 | 644 W. Mission Ave.Escondido, CA 920252604-B S. El Camino RealCarlsbad, 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 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.

Como una de las partes que aparecen en el acta, la Oficina de Defensores del Contribuyente (ORA) examinará esta solicitud. 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 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 1-415-703-2074

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

Por favor haga referencia a la solicitud 2017 ERRA Forecast Application No. A.16-04-018 de SDG&E 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 de los Jueces asignados, los Comisionados y el personal pertinente de la CPUC para su revisión.

1. SDG&E no tiene actualmente ningún cliente de CCA. [↑](#footnote-ref-1)