



16 de agosto de 2018

(18-5213)

Página: 1/10

Original: inglés

**ESTADOS UNIDOS - DETERMINADAS MEDIDAS RELACIONADAS
CON LA ENERGÍA RENOVABLE**

SOLICITUD DE CELEBRACIÓN DE CONSULTAS PRESENTADA POR CHINA

La siguiente comunicación, de fecha 14 de agosto de 2018, dirigida por la delegación de China a la delegación de los Estados Unidos, se distribuye al Órgano de Solución de Diferencias de conformidad con el párrafo 4 del artículo 4 del ESD.

1. Las autoridades de mi país me han encomendado que solicite la celebración de consultas con el Gobierno de los Estados Unidos de América ("Estados Unidos") de conformidad con los artículos 1 y 4 del *Entendimiento relativo a las normas y procedimientos por los que se rige la solución de diferencias* ("ESD"), el artículo XXII del *Acuerdo General sobre Aranceles Aduaneros y Comercio de 1994* ("GATT de 1994"), el artículo 8 del *Acuerdo sobre las Medidas en materia de Inversiones relacionadas con el Comercio* ("Acuerdo sobre las MIC") y los artículos 4 y 30 del *Acuerdo sobre Subvenciones y Medidas Compensatorias* ("Acuerdo SMC"), con respecto a determinadas medidas adoptadas y mantenidas por los gobiernos de determinados estados y municipios de los Estados Unidos en relación con subvenciones y/o prescripciones en materia de contenido nacional en el sector de la energía.

2. En la presente solicitud, las medidas en cuestión se identifican en la sección I y el fundamento jurídico de la reclamación de China se indica en la sección II.

I. MEDIDAS EN CUESTIÓN

A. El Programa de Pago de Incentivos de Recuperación de los Costos de la Energía Renovable ("RECIP") del estado de Washington

3. El RECIP se mantiene en virtud del mandato jurídico del Código Revisado de Washington ("RCW"), capítulos 82.16.110 a 82.16.180. Además, el RECIP se implementa por medio del artículo 458-20-273 del Código Administrativo de Washington ("WAC").

4. De conformidad con el capítulo 82.16.120 del RCW, los clientes admisibles de empresas de luz y energía reciben de sus empresas de luz y energía incentivos de recuperación de los costos de inversión para generar electricidad a partir de sistemas de energía renovable de electricidad generada por el cliente. De manera similar, el capítulo 82.16.165 del RCW autoriza a los clientes admisibles a recibir de los servicios públicos pertinentes un incentivo de producción anual por cada kilovatio/hora de electricidad generado por un sistema de energía renovable.

5. Como se especifica en los capítulos 82.16.120 y 82.16.165 del RCW, el tipo del incentivo aumenta en determinados casos en que el sistema de energía renovable utiliza componentes especificados fabricados en el estado de Washington. El tipo del pago del incentivo se multiplica en tales casos por los kilovatios/hora brutos generados para determinar el pago del incentivo. Se concede a las empresas y servicios públicos de luz y energía que han efectuado pagos de incentivos a clientes admisibles una bonificación fiscal para los pagos de incentivos efectuados y diversas tasas conexas, con sujeción a determinados límites especificados.

B. El Programa de Incentivos para la Autogeneración Eléctrica ("SGIP") del estado de California

6. El SGIP se mantiene en virtud del mandato de los artículos 360 a 380 del Código de Servicios Públicos de California y las facultades conferidas a la Comisión de Servicios Públicos de California ("CPUC") por el artículo XII de la Constitución de California y el Código de Servicios Públicos de California. Además, el SGIP se aplica por medio del Manual del SGIP de 2017 y una serie de Decisiones de la CPUC que incluye la Decisión de la CPUC N° 17-04-017, sin limitarse a ella.

7. El SGIP concede incentivos financieros a los usuarios que instalan tecnologías de generación descentralizada de energía renovable que se instalan para satisfacer la totalidad o una parte de las necesidades de energía eléctrica de un inmueble. De conformidad con el artículo 379.6 del Código de Servicios Públicos, al aplicar el SGIP, se concede un incentivo adicional para la instalación de recursos admisibles de generación descentralizada fabricados en California.

C. El Programa de Incentivos en materia de Energía Solar Fotovoltaica ("SIP") aplicado por el Departamento de Agua y Energía de Los Ángeles ("LADWP")

8. El SIP es un programa de incentivos basado en el rendimiento que el LADWP mantiene en virtud del mandato de la Iniciativa en materia de Energía Solar de California establecida en el artículo 2854 del Código de Servicios Públicos de California. El SIP se administra por medio de directrices de programa emitidas por el LADWP.¹

9. En virtud del SIP, el LADWP concede incentivos de pago único a sus clientes que compran/arriendan e instalan sistemas de energía solar fotovoltaica. Se concede un pago de incentivo adicional para el equipo fotovoltaico admisible y aprobado fabricado en la Ciudad de Los Ángeles, denominado crédito para fabricación en Los Ángeles ("LAMC"), en virtud del artículo 8.1 de las directrices del LADWP.

D. Las prescripciones de los créditos de energía renovable ("REC") del estado de Michigan

10. Las prescripciones de los REC se establecen en la Ley de Energía Limpia y Renovable y Reducción del Desperdicio de Energía ("CREWRA") del estado de Michigan, codificada en el capítulo 460, relativo a los servicios públicos, de la Compilación de las Leyes de Michigan ("MCL"), y se implementan por medio de órdenes de la Comisión de Servicios Públicos de Michigan ("MPSC"). El Sistema de Certificación de Energías Renovables de Michigan percibe, concede y hace un seguimiento de los créditos de energía renovable, de conformidad con lo previsto en los procedimientos operativos del Sistema de Certificación de Energías Renovables de Michigan.

11. El artículo 1039 del capítulo 460 de la MCL dispone que se concederá un crédito de energía renovable al propietario de un sistema de energía renovable por cada megavatio/hora de electricidad generada a partir del sistema de energía renovable, con sujeción a determinadas condiciones. El artículo 1028 del capítulo 460 de la MCL exige a los proveedores de electricidad de Michigan lograr una cartera de créditos de energía renovable que comprenda una proporción de créditos de energía renovable que aumente con el tiempo y alcance el 15% para 2021. Los proveedores de electricidad de Michigan pueden cumplir esa norma generando electricidad a partir de sistemas de energía renovable o mediante la compra de créditos de energía renovable.

12. De conformidad con el artículo 1039 del capítulo 460 de la MCL, se conceden REC adicionales, denominados "créditos del estado de Michigan para incentivar la utilización de energía renovable", para la electricidad generada a partir de sistemas de energía renovable construidos utilizando equipo fabricado en el estado de Michigan, según lo determine la Comisión de Servicios Públicos de Michigan ("MPSC").

¹ Véanse, por ejemplo, las Directrices relativas a la medición de la energía neta y el Programa de Incentivos en materia de Energía Solar Fotovoltaica, de fecha 4 de diciembre de 2015.

E. El Programa Experimental de Energía Renovable Avanzada ("EARP") propuesto por la empresa Consumers Energy y aprobado por la Comisión de Servicios Públicos de Michigan ("MPSC")

13. El EARP es administrado por Consumers Energy, el mayor proveedor de servicios públicos de Michigan, en virtud del artículo 460 de la CREEWRA, identificada en la parte D *supra* e incluida en el capítulo 460 de la MCL. El EARP fue aprobado por la MPSC en la orden que dictó en el Caso N° U-15805. Se han aprobado ampliaciones y/o modificaciones de la EARP mediante órdenes subsiguientes emitidas por la MPSC.² El EARP se incorpora también en la sección C10.3 del Catálogo de Tarifas del Servicio Eléctrico ("Catálogo de tarifas") de Consumers Energy, distintas versiones del cual han sido aprobadas por la MPSC en los Casos N°s U-15805, U-16543, U-16581, U-17301 y U-17709, entre otros.

14. De conformidad con la sección C10.3 del Catálogo de tarifas, un cliente que participe en el EARP debe instalar y utilizar un sistema de generación de electricidad solar fotovoltaica admisible construido utilizando mano de obra de Michigan o equipo fabricado en el estado de Michigan. El cliente debe transmitir toda la energía generada por el equipo de energía renovable admisible a Consumers Energy, que será el titular y usuario de los REC generados a partir de ella. A cambio, Consumers Energy ofrece una tarifa fija para la electricidad transmitida por el cliente. Además, a los clientes que suministren electricidad con un sistema de generación construido después del 1° de octubre de 2011 que reúna tanto los requisitos establecidos respecto de la mano de obra de Michigan como respecto del material de Michigan se les concederá un incentivo adicional.

15. Además de las medidas identificadas en los apartados A a E *supra*, la presente solicitud de celebración de consultas se refiere también a cualesquiera modificaciones o medidas conexas, sucesoras, sustitutivas o de aplicación, así como a cualesquiera medidas posteriores estrechamente relacionadas con los programas indicados *supra* por las que se otorguen subvenciones y/o establezcan prescripciones en materia de contenido nacional en el sector de la energía.

II. FUNDAMENTO JURÍDICO DE LA RECLAMACIÓN

16. China considera que cada una de las medidas en cuestión es incompatible con las siguientes disposiciones de los acuerdos abarcados de la OMC:

- el párrafo 4 del artículo III del GATT de 1994, porque las medidas en cuestión parecen incorporar leyes, reglamentos y/o prescripciones que afectan a la venta, la oferta para la venta, la compra, el transporte, la distribución y el uso de productos que dan un trato menos favorable a los productos importados en los Estados Unidos que el otorgado a productos similares originarios de los Estados Unidos;
- el párrafo 1 del artículo 2 del Acuerdo sobre la MIC, porque las medidas en cuestión parecen ser medidas en materia de inversiones relacionadas con el comercio de mercancías que son incompatibles con el párrafo 4 del artículo III del GATT de 1994;
- el párrafo 2 del artículo 2 del Acuerdo sobre las MIC, porque las medidas en cuestión parecen ser medidas de inversión relacionadas con el comercio de mercancías que son obligatorias o exigibles en virtud de la legislación interna o de resoluciones administrativas, y/o cuyo cumplimiento es necesario para obtener una ventaja, y que prescriben la compra o la utilización por una empresa de productos de origen estadounidense, de conformidad con lo previsto en el párrafo 1 a) del Anexo del Acuerdo sobre las MIC;

² La aprobación por la MPSC de los planes sobre energía renovable de Consumers Energy por los que se establece y amplía el EARP tuvo lugar cuando la norma predecesora de la CREEWRA, la Ley de Energías Limpias, Renovables y Eficientes ("CREEA") estaba aún en vigor. De conformidad con el artículo 460.1022 de la CREEWRA, todos los planes en materia de energía renovable aprobados de conformidad con la CREEA y que estuvieran en vigor en la fecha en que la CREEWRA entró en vigor (20 de abril de 2017) siguen en vigor, con sujeción a examen y modificación en el plazo de un año a contar desde la entrada en vigor de la CREEWRA.

- los párrafos 1 b) y 2 del artículo 3 del Acuerdo SMC, porque parecen otorgar y mantener subvenciones supeditadas al empleo de productos nacionales con preferencia a los importados.

17. Como consecuencia de lo anterior, las medidas en cuestión parecen anular o menoscabar las ventajas resultantes para China directa o indirectamente de los acuerdos abarcados de la OMC indicados *supra*.

18. De conformidad con el párrafo 2 del artículo 4 del Acuerdo SMC, China adjunta a la presente solicitud una lista de pruebas relacionadas con las medidas en cuestión de las que dispone actualmente. China se reserva el derecho de plantear cuestiones fácticas y/o alegaciones de derecho adicionales en el curso de las consultas y en cualquier futura solicitud de procedimiento de un grupo especial.

19. China espera con interés la respuesta de los Estados Unidos a la presente solicitud y la fijación de una fecha y un lugar mutuamente aceptables para la celebración de las consultas.

Relación de pruebas disponibles**A. El Programa de Pago de Incentivos de Recuperación de los Costos de la Energía Renovable ("RECIP") del estado de Washington**

1. Wash. Rev. Code §§ 82.16.110-180.
2. *Engrossed Substitute Senate Bill 5939*, State of Washington, 65th Legislature (2017).
3. Wash. Admin. Code, § 458-20-273.
4. *Revised Code of Washington*, Energy Independence Act, Chapter 19-285 RCW (2007).
5. *Washington Administrative Code*, Energy Independence, Chapter 194-37 WAC (2008).
6. *Washington Administrative Code*, Manufacturing, Processing for hire, fabricating, WAC 458-20-136 (2005).
7. *Washington State Register*, Emergency Rules, Rule Making Order - Department of Revenue, WSR 12-16-046 (27 de julio de 2012).
8. *Substitute Senate Bill 5101*, State of Washington, 59th Legislature (2005).
9. *Engrossed Substitute Senate Bill 6170*, State of Washington, 61st Legislature (2009).
10. *Engrossed Substitute Senate Bill 6658*, State of Washington, 61st Legislature (2010).
11. *Senate Bill 5526*, State of Washington, 62nd Legislature (2011).
12. *Engrossed Senate Bill 5128*, State of Washington, 65th Legislature (2017).
13. *Engrossed Second Substitute House Bill 1301*, Amending RCW 82.16.110, RCW 82.16.120, RCW 82.16.130 (2013).
14. Washington State Department of Revenue, *Renewable Energy System Cost Recovery- Annual Incentive Payment Application*, REV 41 0100e (2011).
15. Washington State Department of Revenue, *Community Solar Project Renewable Energy System Cost Recovery- Annual Incentive Payment Application*, REV 41 0111e (2015).
16. Washington State Department of Revenue, *Renewable Energy System Cost Recovery Certification*, 82.16 RCW, REV 41 0094 (2015).
17. Washington State Department of Revenue, *Community Solar Projects Renewable Energy System Cost Recovery Certification*, REV 41 0110 (2015).
18. Washington State Department of Revenue, *Special Notice, Solar Stirling Converter Manufactured in Washington Added to Renewable Energy Cost Recovery Incentive Payment Program* (30 de agosto de 2011).
19. Washington State Department of Revenue, *Growth from Renewable Energy Cost Recovery Program* (octubre de 2016).
20. Washington State Department of Revenue, *Evaluation of Tax Incentives- Analysis of Renewable Energy System Program: Report to the Legislature* (diciembre de 2009).
21. Washington State Department of Revenue, *Special Notice-Renewable Energy Cost Recovery Incentive Program-Modifications to Program* (mayo de 2010).

22. Washington State Department of Revenue, *Washington Manufacturers Equipment Approved for "Made in Washington" Renewable Energy Systems Cost Recovery Incentive Payments* (28 de septiembre de 2016).
23. U.S. Department of Energy, *Office of Scientific and Technical Information, 2011 Wind Technologies Market Report*, DOE/GO-102012-3472 (agosto de 2012).
24. Shoreline Community College Office of the President, *Notice of Intent addressed to Superintendent*, Seattle City Light (12 de agosto de 2009).
25. Mason County PUD No. 1, *In-State Production Incentives for Renewable Energy Development Program Overview*, State Doc #1 (diciembre de 2013).
26. American Council on Renewable Energy, *Renewable Energy in Washington* (septiembre de 2014).
27. Washington State Department of Revenue, *Summary of 2009 Tax Legislations* (mayo de 2009).
28. U.S. Energy Information Administration, *State of Washington Electricity Profile* (2014).
29. U.S. Energy Information Administration, *State of Washington Electricity Profile* (2017).
30. U.S. Energy Information Administration, *State of Washington Energy Profile* (2015).
31. U.S. Energy Information Administration, *State of Washington Energy Profile* (2016).
32. U.S. Energy Information Administration, *State of Washington Renewable Electricity Profile* (2012).
33. Clark Public Utilities, *Steps for Participation in Washington State's Renewable Energy Production Incentive Program Production Metering Agreement*.
34. Washington State Department of Revenue, *Special Notice, Renewable Energy System Cost Recovery Program - Production Incentive* (23 de septiembre de 2009).

B. El Programa de Incentivos para la Autogeneración Eléctrica ("SGIP") del estado de California

1. *State of California Public Utilities Code*, Division I, Part I, Chapter 2.3, Article 6.
2. *California Constitution*, Article XII Public Utilities.
3. *California Assembly Bill no. 970*, an Act to amend, *inter alia*, Section 372 of the Public Utilities Code (7 de septiembre 2000).
4. *California Assembly Bill no. 2267*, an Act to amend, *inter alia*, Section 379.6 of the Public Utilities Code (28 de septiembre de 2008).
5. *Senate Bill no. 412*, an Act to amend, *inter alia*, Section 379.6 of the Public Utilities Code, relating to electricity, Chapter 182 (11 de octubre de 2009).
6. *Senate Bill no. 861*, an Act to amend, *inter alia*, Sections 379.6 of the Public Utilities Code (20 de junio de 2014).
7. *California Assembly Bill no. 1478*, an Act to amend, *inter alia*, Section 379.6 of the Public Utilities Code (27 de septiembre de 2014).
8. *California Assembly Bill no. 1637*, an Act to amend, *inter alia*, Section 379.6 of the Public Utilities Code (26 de septiembre 2016).

-
9. California Public Utilities Commission Decision 01-03-073, *Interim Opinion: Implementation of Public Utilities Code Section 399.15(b), Paragraphs 4-7; Load Control and Distributed Generation Initiatives* (27 de marzo de 2001).
 10. California Public Utility Commission Decision 08-11-044, *Decision Addressing Eligible Technologies under the Self-generation Incentive Program (SGIP) and modifying the process for evaluating SGIP Program change requests Decision on Advanced Storage Technologies* (21 de noviembre de 2008).
 11. California Public Utility Commission Decision 11-09-015, *Decision Modifying the Self-Generation Incentive Program and Implementing Senate Bill 412* (8 de septiembre de 2011).
 12. California Public Utility Commission Decision 11-12-030, *Decision Adopting SGIP Annual Budget for 2012, 2013 and 2014* (15 de diciembre de 2011).
 13. California Public Utilities Commission Decision 14-12-033, *Decision Authorizing Pacific Gas and Electric Company, Southern California Edison Company, San Diego Gas & Edison Company, San Diego Gas & Electric Company, and Southern California Gas Company to Continue to Collect Funds for the Self Generation Incentive Program Pursuant to Public Utilities Code Section 379.6 as Amended by Senate Bill 861* (8 de diciembre de 2014).
 14. California Public Utilities Commission Decision 15-12-027, *Decision Partially Suspending Disbursement Of 2016 Program Year Funds and Acceptance of New Applications for the Self-Generation Incentive Program* (17 de diciembre de 2015).
 15. California Public Utilities Commission Decision 16-06-055, *Decision Revising the Self-Generation Incentive Program Pursuant to Senate Bill 861, Assembly Bill 1478, and Implementing Other Changes* (23 de junio de 2016).
 16. California Public Utilities Commission Resolution E-4824, *Adoption of revised Self-Generation Incentive Program Rules pursuant to Decision (D.) 16-06-055* (9 de febrero de 2017).
 17. California Public Utility Commission Decision 17-04-017, *Decision Revising the Self-Generation Incentive Program Pursuant to Assembly Bill 1637 and Granting the Petition for Energy Industry Association* (6 de abril de 2017).
 18. Advice Letter of Southern California Edison Company, Pacific Gas and Electric Company, Southern California Gas Company, and Center for Sustainable Development, *Revisions to the Self-Generation Incentive Program Handbook Pursuant to Resolution E-4824* (23 de febrero de 2017).
 19. Advice Letter of Southern California Edison Company, Pacific Gas and Electric Company, Southern California Gas Company, and Center for Sustainable Development, *Revisions to the Self-Generation Incentive Program Handbook Pursuant to D.17-04-017 Implementing Assembly Bill 1637 and Granting the Petition for Modification of D.16-06-055 by the California Solar Energy Industries Association* (17 de mayo de 2017).
 20. California Public Utility Commission Resolution E-4887, *Adoption of revised Self-Generation Incentive Program developer definition pursuant to Decision (D.) 16-06-055 and other revisions to the SGIP Handbook* (12 de octubre de 2017).
 21. California Public Utility Commission Decision 17-10-004, *Decision Establishing Equity Budget for Self-Generation Incentive Program* (13 de octubre de 2017).
 22. *Self-Generation Incentive Program Handbook*, 2016 (8 de febrero de 2016).
 23. *Self-Generation Incentive Program Handbook*, 2017 (23 de febrero de 2017).
 24. California Public Utilities Commission official website, *2016 Incentive Rates by Eligible Technologies under SGIP*.

25. California Public Utilities Commission, *Request for California Supplier status under SGIP Form*.
26. California Public Utilities Commission, *California Manufacturer Application Form*.
27. California Public Utilities Commission, *List of SGIP approved California Suppliers* (2016).
28. *Application Forms available on the website of Pacific Gas and Electric Company, V.2* (2015).
29. *Application Forms available on the website of Southern California Gas Company, SGIP Incentive Claim Form, V.3* (2015).
30. *Application Forms available on the website of Centre for Sustainable Energy California, SGIP Incentive Claim Form, V.3* (2015).
31. *Application Forms available on the website of South California Edison, SGIP Incentive Claim Form, V.3* (2015).
32. California Public Utilities Commission, *Self-Generation Incentive Program Modification Guideline* (PMG) (1º de julio de 2006).
33. California Public Utilities Commission, *2012 SGIP Impact Evaluation Program Outlook* (febrero de 2014).
34. California Public Utilities Commission official website, *History & Organizational Structure*.
35. Itron, *Final Report: 2014-2015 SGIP Impact Evaluation* (4 de noviembre de 2016).
36. American Council on Renewable Energy, *Renewable Energy in California* (septiembre de 2014).
37. U.S. Energy Information Administration, *California State Electricity Profile* (2015).
38. U.S. Energy Information Administration, *California State Electricity Profile* (2017).
39. U.S. Energy Information Administration, *California Renewable Electricity Profile* (marzo de 2012).

C. El Programa de Incentivos en materia de Energía Solar Fotovoltaica ("SIP") aplicado por el Departamento de Agua y Energía de Los Ángeles ("LADWP")

1. *Senate Bill 1*, Chapter 132- Electricity: Solar Energy: Net Metering (Approved 2006 and codified in *California Public Resources Code*, Sections 25780-25783 and *California Public Utilities Code*, Sections 2851-2854).
2. *California Assembly Bill no. 2227*, an Act to amend and renumber, *inter alia*, Section 2854 of California Public Utilities Code (27 de septiembre de 2012).
3. Los Angeles Department of Water and Power, *the Net Energy Metering and Solar Photovoltaic Incentive Program Guidelines* (4 de diciembre de 2015).
4. Los Angeles Department of Water and Power, *Solar Photovoltaic Incentive Program Guidelines* (1º de enero de 2017).
5. California Energy Commission, *Guidelines for California's Solar Electric Incentive Programs*, Fifth Edition (enero de 2013).
6. *Los Angeles Department of Water and Power - Solar Incentive Program Info*, energy.gov.
7. Los Angeles Department of Water and Power, *Members of the Board of Water and Power Commissioners*.

8. Los Angeles Department of Water and Power, *Rules of the Board of Water and Power Commissioners*.
9. Los Angeles Department of Water and Power, *Customer Guide to using Powerclerk* (4 de diciembre de 2015).
10. Los Angeles Department of Water and Power, *LADWP Solar Incentive Program Calculator User Guide* (octubre de 2011).
11. Los Angeles Department of Water and Power, *PV Preliminary Review Information Sheet*, LADWP - PR (02-2013).
12. Los Angeles Department of Water and Power, *Solar Inspection Agreement*, LADWP - SA (09-2012).
13. Los Angeles Department of Water and Power, *Residential Disclosure Agreement*, LADWP - RD (09-2012) and a *Non-Residential Disclosure Agreement*, LADWP - ND (09-2012).
14. Los Angeles Department of Water and Power, *Request to Forward Reservation Payment*, LADWP - PF (04-2016).
15. Los Angeles Department of Water and Power, *Powerclerk User Account Request Form*, LADWP - (07-2013).
16. Los Angeles Department of Water and Power, *Solar Incentive Program Report* (abril de 2015).
17. California Public Utilities Commission Decision 06-01-024, *Interim Order Adopting Policies and Funding for the California Solar Initiative* (12 de enero de 2006).

D. Las prescripciones de los créditos de energía renovable ("REC") del estado de Michigan

1. Clean and Renewable Energy and Energy Waste Reduction Act, Mich. Comp. Laws §§ 460.1001-460.1099 (2017).
2. Mich. Comp. Laws § 460.1191 (2009).
3. Senate Bill 438, State of Michigan, the 98th Legislature (21 de diciembre de 2016).
4. Michigan Renewable Energy Certification System Operating Procedures.
5. Michigan Public Service Commission, *Temporary Order in Case No. U-15800* (4 de diciembre de 2008).
6. Michigan Public Service Commission, *Notice of Hearing Regarding the Promulgation of Administrative Rules Governing Renewable Energy Plans and Energy Optimization Plans Case No. U-15900* (27 de abril de 2010).
7. Michigan Public Service Commission, *Order in Case No. U-15900* (27 de abril de 2010).

E. El Programa Experimental de Energía Renovable Avanzada (EARP) propuesto por la empresa Consumers Energy y aprobado por la Comisión de Servicios Públicos de Michigan ("MPSC")

1. M.P.S.C. No. 13 - Electric, Consumers Energy Company, *Rate Book for Electric Service*.
2. Michigan Public Service Commission, *Order in Case No. U-15805, U-15889*, 26 de mayo de 2009.
3. Michigan Public Service Commission, *Order in Case No. U-16543*, 10 de mayo de 2011.

4. Michigan Public Service Commission, *Order in Case No. U-16543*, 26 de mayo de 2011.
 5. Michigan Public Service Commission, *Order in Case No. U-16543*, 26 de julio de 2011.
 6. Michigan Public Service Commission, *Order in Case No. U-16581*, 1º de mayo de 2012.
 7. Michigan Public Service Commission, *Order in Case No. U-17301*, 19 de junio de 2014.
 8. Michigan Public Service Commission, *Order in Case No. U-17709*, 6 de noviembre de 2014.
 9. Michigan Public Service Commission, *Order in Case No. U-17301*, febrero de 2015.
 10. Michigan Public Service Commission, *Order in Case No. U-17752*, 14 de mayo de 2015.
 11. Michigan Public Service Commission, *Order in Case No. U-17771*, 22 de diciembre de 2015.
 12. Michigan Public Service Commission, *Order in Case No. U-17792*, 29 de marzo de 2016.
 13. *Consumers Energy - Experimental Advanced Renewable Program Info*, energy.gov.
 14. *Consumers Energy, Corporate Overview*.
 15. *Consumers Energy, Experimental Advanced Renewable Program Brochure*.
 16. *Consumers Energy, Common questions concerning the Experimental Advanced Renewable Program*.
 17. *Consumers Energy, Experimental Advanced Renewable Program Non-Residential Application and Instructions*.
 18. *Consumers Energy, Experimental Advanced Renewable Program Residential Application and Instructions*.
-