

## Aviso Público

Conforme con las disposiciones de la Ley Núm. 83 de 2 de mayo de 1941, Ley de la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico, según enmendada; la Ley Núm. 21 de 31 de mayo de 1985, Ley Uniforme para la Revisión y Modificación de Tarifas, según enmendada; la Ley Núm. 170 de 12 de agosto de 1988, Ley de Procedimiento Administrativo Uniforme, según enmendada y las Resoluciones de la Junta de Gobierno 3986 de 18 de diciembre de 2012 y 4026 de 9 de mayo de 2013; la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico anuncia la celebración de vistas públicas para considerar la aprobación de la extensión, por un período de tres años, de las modificaciones al requisito de factor de carga en las tarifas Servicio General Industrias Alto Uso de Energía 115 kV (LIS) y Servicio General Industrias Alto Uso de Energía 115 kV – Especial (SR-LIS). Las modificaciones a estas tarifas se adoptaron con carácter temporero por un periodo de ciento ochenta (180) días mediante las disposiciones de las Resoluciones de la Junta de Gobierno de 3609 de 30 de junio de 2009, 3623 de 21 de julio de 2009 y 3646 del 27 de agosto de 2009. Mediante la Resolución 3699 de 26 de enero de 2010, la Junta de Gobierno aprobó las modificaciones en las tarifas LIS y SR-LIS por un período de tres años hasta el 25 de enero de 2013.

A continuación presentamos las secciones de las tarifas LIS y SR-LIS antes de ser modificadas y los cambios que se proponen hacer extensivos por un término de tres años, contados a partir del 26 de enero de 2013 hasta el último ciclo de facturación de enero de 2016.

### SERVICIO GENERAL INDUSTRIAS ALTO USO DE ENERGÍA 115 kV-(LIS) Secciones Modificadas

Original	Modificación
<p>APLICACIÓN: Exclusivamente a industrias con una demanda igual o mayor que 12,000 kW, un factor de carga igual o mayor que 80% y un factor de potencia promedio mensual de 95% o más. Cuando el factor de carga de dos meses consecutivos sea menor de 80%, la factura incluirá en el cargo por energía los kilovatios-hora adicionales necesarios para completar el factor de carga de 80%. Esto último aplicará del segundo mes en adelante hasta que el cliente cumpla con el requisito de 80% de factor de carga.</p> <p>CONDICIONES ESPECIALES:</p> <p>2. Dos o más industrias pueden contratar el servicio eléctrico a través de un metro bajo esta tarifa si cumplen con los siguientes requisitos:</p> <p>a) En conjunto, las industrias que forman parte del complejo cuya energía va a ser medida por un metro, deben cumplir mensualmente con el requisito de tener una demanda igual o mayor que 12,000 kW, un factor de carga mínimo de 80% y un factor de potencia promedio de 95% o más.</p>	<p>APLICACIÓN: Exclusivamente a industrias con una demanda igual o mayor que 12,000 kW, un factor de carga igual o mayor que 50% y un factor de potencia promedio mensual de 95% o más. <b>Cuando el factor de carga sea menor de 50%, la factura incluirá en el cargo por energía los kilovatios-hora adicionales necesarios para completar el factor de carga de 50%. Esto último aplicará cada mes que el cliente no cumpla con el requisito de 50% de factor de carga.</b></p> <p>CONDICIONES ESPECIALES:</p> <p>2. Dos o más industrias pueden contratar el servicio eléctrico a través de un metro bajo esta tarifa si cumplen con los siguientes requisitos:</p> <p>a) En conjunto, las industrias que forman parte del complejo cuya energía va a ser medida por un metro, deben cumplir mensualmente con el requisito de tener una demanda igual o mayor que 12,000 kW, un factor de carga mínimo de 50% y un factor de potencia promedio de 95% o más.</p>

### SERVICIO GENERAL INDUSTRIAS ALTO USO DE ENERGÍA 115 kV - ESPECIAL (SR-LIS) Secciones Modificadas

Original	Modificación
<p>APLICACIÓN: Exclusivamente a industrias nuevas e industrias con áreas de expansión, conectadas a 115 kV, que tengan una demanda igual o mayor de 12,000 kW, un factor de carga igual o mayor de 80%, un factor de potencia promedio mensual de 95% o más y que cumplan con los criterios y requisitos establecidos en el Reglamento para la Concesión de las Tarifas Especiales de Incentivo a las Industrias. La demanda del área de expansión debe ser 250 kVA o más. Cuando el factor de carga de dos meses consecutivos sea menor de 80%, la factura incluirá en el cargo por energía los kilovatios-hora adicionales necesarios para completar el factor de carga de 80%. Esto último aplicará del segundo mes en adelante hasta que el cliente cumpla con el requisito de 80% de factor de carga. El servicio de energía eléctrica se suministra y factura a nombre del dueño o entidad jurídica que formaliza el contrato de servicio.</p> <p>Industria Nueva:</p> <p>Dos o más industrias nuevas pueden contratar el servicio eléctrico a través de un contador si cumplen con los siguientes requisitos:</p> <p>1. En conjunto, las industrias deben cumplir mensualmente con el requisito de tener una demanda igual o mayor de 12,000 kW, un factor de carga igual o mayor de 80% y un factor de potencia promedio de 95% o más.</p> <p>INDUSTRIA NUEVA: PRECIOS:</p> <p>4. Cargo por Ajuste (Cláusula de Ajuste) 89% del Cargo por Ajuste INDUSTRIA NUEVA Este cargo se calcula con el consumo mensual; no se utilizan en este cómputo los kWh adicionales necesarios para completar el factor de carga de 80%.</p> <p>INDUSTRIA CON ÁREA DE EXPANSIÓN: PRECIOS:</p> <p>4. Cargo por Ajuste (Cláusula de Ajuste) Cargo por Ajuste INDUSTRIA NUEVA + EXPANSIÓN – 11% Cargo por Ajuste EXPANSIÓN</p> <p>El Cargo por Ajuste INDUSTRIA NUEVA + EXPANSIÓN se calcula con el consumo mensual de la industria con área de expansión; no se utilizan en este cómputo los kWh adicionales necesarios para completar el factor de carga de 80%.</p>	<p>APLICACIÓN: Exclusivamente a industrias nuevas e industrias con áreas de expansión, conectadas a 115 kV, que tengan una demanda igual o mayor de 12,000 kW, un factor de carga igual o mayor de <b>50%</b>, un factor de potencia promedio mensual de 95% o más y que cumplan con los criterios y requisitos establecidos en el Reglamento para la Concesión de las Tarifas Especiales de Incentivo a las Industrias. La demanda del área de expansión debe ser 250 kVA o más. <b>Cuando el factor de carga sea menor de 50%, la factura incluirá en el cargo por energía los kilovatios-hora adicionales necesarios para completar el factor de carga de 50%. Esto último aplicará cada mes que el cliente no cumpla con el requisito de 50% de factor de carga.</b> El servicio de energía eléctrica se suministra y factura a nombre del dueño o entidad jurídica que formaliza el contrato de servicio.</p> <p>Industria Nueva:</p> <p>Dos o más industrias nuevas pueden contratar el servicio eléctrico a través de un contador si cumplen con los siguientes requisitos:</p> <p>1. En conjunto, las industrias deben cumplir mensualmente con el requisito de tener una demanda igual o mayor de 12,000 kW, un factor de carga igual o mayor de <b>50%</b> y un factor de potencia promedio de 95% o más.</p> <p>INDUSTRIA NUEVA: PRECIOS:</p> <p>4. Cargo por Ajuste (Cláusula de Ajuste) 89% del Cargo por Ajuste INDUSTRIA NUEVA Este cargo se calcula con el consumo mensual; no se utilizan en este cómputo los kWh adicionales necesarios para completar el factor de carga de <b>50%</b>.</p> <p>INDUSTRIA CON ÁREA DE EXPANSIÓN: PRECIOS:</p> <p>4. Cargo por Ajuste (Cláusula de Ajuste) Cargo por Ajuste INDUSTRIA NUEVA + EXPANSIÓN – 11% Cargo por Ajuste EXPANSIÓN</p> <p>El Cargo por Ajuste INDUSTRIA NUEVA + EXPANSIÓN se calcula con el consumo mensual de la industria con área de expansión; no se utilizan en este cómputo los kWh adicionales necesarios para completar el factor de carga de <b>50%</b>.</p>

#### Las vistas públicas se celebrarán:

20 de junio de 2013, 10:00 a.m.  
Salón Actividades en La Guancha  
Ave. Santiago de los Caballeros Final  
Ponce

27 de junio de 2013, 10:00 a.m.  
Salón CIMA, Edificio Juan Ruiz Vélez  
Ave. Ponce de León, Pda 16 ½  
Santurce

Las personas interesadas en someter ponencias por escrito, deberán presentarlas no más tarde del 27 de junio de 2013 a la Oficina del Consultor Jurídico, Edificio NEOS, Oficina 601, Avenida Ponce de León, Parada 16 ½, Santurce, de 8:00 a.m. a 11:00 a.m. y de 1:00 p.m. a 3:30 p.m. También puede enviarlas por correo electrónico a [tarifas@aepr.com](mailto:tarifas@aepr.com) o por correo a la siguiente dirección:

Tarifas LIS y SR-LIS - Oficina del Consultor Jurídico  
Autoridad de Energía Eléctrica  
PO Box 364267  
San Juan, Puerto Rico 00936-4267

Toda persona que desee comparecer a deponer oralmente, deberá asistir a los lugares especificados. Ese día se le asignará un turno por orden de llegada a los deponentes. Cada deponente entregará en la vista pública copia de su ponencia al Oficial Examinador que presida las mismas. Los deponentes tendrán quince (15) minutos para hacer lectura de su ponencia y deberán contestar las preguntas que le formule el Oficial Examinador.

El Informe de la Autoridad sobre las modificaciones a las tarifas LIS y SR-LIS que se considerarán en estas vistas públicas, estará disponible al público en la siguiente dirección de Internet: [www.aeepr.com](http://www.aeepr.com) bajo Noticias/Avisos y en las siguientes oficinas comerciales de la Autoridad:

Región de Arecibo  
Oficina Comercial de Arecibo  
Ave. Juan Rosado 196  
Arecibo

Región de Bayamón  
Oficina Comercial de Vega Baja  
Ave. Betances Final  
Vega Baja

Región de Caguas  
Oficina Comercial Caguas Norte  
Edif. Lincoln Plaza  
Calle Muñoz Rivera Esq. Goyco  
Caguas

Región de Carolina  
Oficina Comercial de Canóvanas  
Calle Palmer 103  
Canóvanas

Región de Mayagüez  
Oficina Comercial Mayagüez Mall  
Mayagüez

Región de Ponce  
Oficina Comercial Ponce Norte  
Santa María Shopping Center  
Ponce

Región de San Juan  
Oficina Comercial de Hato Rey  
Ave. Ponce de León 571  
Hato Rey

  
Juan F. Alicea Flores  
Director Ejecutivo



## Public Notice

In compliance with the requirements of Act No. 83 of May 2, 1941, Puerto Rico Electric Power Authority Act, as amended; Act No. 21 of May 31, 1985, Uniform Rate Revision and Modification Act, as amended; Act No. 170 of August 12, 1988, Uniform Administrative Procedure Act, as amended; and the Governing Board Resolutions No. 3986 of December 18, 2012 and No. 4026 of May 9, 2013; the Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA) announces that public hearings will be held to consider the approval of the extension, for a period of three years, of the modifications to the load factor requirements of the rates for Large Industrial Service 115kV (LIS) and Large Industrial Service 115 kV – Special (SR-LIS). The modifications to these rates were temporarily adopted for a period of one hundred and eighty (180) days by the provisions of the Governing Board Resolutions No. 3609 of June 30, 2009, No. 3623 of July 21, 2009, and No. 3646 of August 27, 2009. Through Resolution No. 3699 of January 26, 2010, the Governing Board approved the modifications to the LIS and SR-LIS rates for a period of three years until January 25, 2013.

The following includes the sections of the LIS and SR-LIS rates before being modified and the changes that are proposed to be extended for a term of three years, beginning on January 26, 2013 until the last billing cycle of January 2016.

### LARGE INDUSTRIAL SERVICE - 115 kV (LIS) Modified Sections

Original	Modification
<p>APPLICABLE: Exclusively to industries with a demand equal to 12,000 kW or higher, with a load factor equal to 80% or higher, and a monthly average power factor equal to 95% or higher. When the load factor during two consecutive months is less than 80%, the bill will include the additional kilowatt-hours needed to obtain a load factor of 80% in the monthly energy charge. This will apply from the second month onwards until the customer fulfills the requirement of 80% load factor.</p> <p>SPECIAL CONDITIONS:</p> <p>2. Two or more industries may contract electric service through one meter under this rate as long as they meet the following requirements:</p> <p>a) The total demand of the industries should fulfill the monthly requirement of having a demand equal to 12,000 kW or higher, a load factor of 80% or higher, and an average power factor of 95% or higher.</p>	<p>APPLICABLE: Exclusively to industries with a demand equal to 12,000 kW or higher, with a load factor equal to <b>50%</b> or higher, and a monthly average power factor equal to 95% or higher. <b>When the load factor is less than 50%, the bill will include the additional kilowatt-hours needed to obtain a load factor of 50% in the monthly energy charge. This will apply each month that the customer does not fulfill the requirement of 50% load factor.</b></p> <p>SPECIAL CONDITIONS:</p> <p>2. Two or more industries may contract electric service through one meter under this rate as long as they meet the following requirements:</p> <p>a) The total demand of the industries should fulfill the monthly requirement of having a demand equal to 12,000 kW or higher, a load factor of <b>50%</b> or higher, and an average power factor of 95% or higher.</p>

### LARGE INDUSTRIAL SERVICE 115 kV - SPECIAL (SR-LIS) Modified Sections

Original	Modification
<p>APPLICABLE: Exclusively to new industries and industries with expansion areas, connected at 115 kV, that have a demand equal to 12,000 kW or higher, a load factor equal to 80% or higher, and a monthly average power factor equal to 95% or higher. The industries must comply with the criteria and requirements established in the Regulation for the Concession of the Special Industrial Incentive Rates. The demand of the expansion area must be 250 kVA or more. When the load factor during two consecutive months is less than 80%, the bill will include the additional kilowatt-hours needed to obtain a load factor of 80% in the monthly energy charge. This will apply from the second month until the customer fulfills the requirement of 80% load factor. The electric service is provided and billed to the owner or legal entity that formalizes the electric service contract.</p> <p>New Industry:</p> <p>Two or more new industries may contract electric power service through one meter, if they meet all of the following requirements:</p> <p>1. The total demand of the industries should fulfill the monthly requirement of having a demand equal to 12,000 kW or higher, a load factor of 80% or higher, and an average power factor of 95% or higher.</p> <p>NEW INDUSTRY: CHARGES:</p> <p>4. Adjustment Charge (Adjustment Clause) 89% of the Adjustment Charge NEW INDUSTRY This charge is calculated with the monthly consumption; the additional kWh needed to complete the 80% load factor will not be considered in this calculation.</p> <p>INDUSTRY WITH EXPANSION AREA CHARGES:</p> <p>4. Adjustment Charge (Adjustment Clause) ADJUSTMENT CHARGE NEW INDUSTRY + EXPANSION – 11% Adjustment Charge EXPANSION</p> <p>The Adjustment Charge NEW INDUSTRY + EXPANSION is calculated using the industry with expansion area monthly consumption; the additional kWh needed to complete the 80% load factor will not be considered in this calculation.</p>	<p>APPLICABLE: Exclusively to new industries and industries with expansion areas, connected at 115 kV, that have a demand equal to 12,000 kW or higher, a load factor equal to <b>50%</b> or higher, and a monthly average power factor equal to 95% or higher. The industries must comply with the criteria and requirements established in the Regulation for the Concession of the Special Industrial Incentive Rates. The demand of the expansion area must be 250 kVA or more. <b>When the load factor is less than 50%, the bill will include the additional kilowatt-hours needed to obtain a load factor of 50% in the monthly energy charge.</b> This will apply each month that the customer does not fulfill the requirement of 50% load factor. The electric service is provided and billed to the owner or legal entity that formalizes the electric service contract.</p> <p>New Industry:</p> <p>Two or more new industries may contract electric power service through one meter, if they meet all of the following requirements:</p> <p>1. The total demand of the industries should fulfill the monthly requirement of having a demand equal to 12,000 kW or higher, a load factor of <b>50%</b> or higher, and an average power factor of 95% or higher.</p> <p>NEW INDUSTRY: CHARGES:</p> <p>4. Adjustment Charge (Adjustment Clause) 89% of the Adjustment Charge NEW INDUSTRY This charge is calculated with the monthly consumption; the additional kWh needed to complete the <b>50%</b> load factor will not be considered in this calculation.</p> <p>INDUSTRY WITH EXPANSION AREA: CHARGES:</p> <p>4. Adjustment Charge (Adjustment Clause) ADJUSTMENT CHARGE NEW INDUSTRY + EXPANSION – 11% Adjustment Charge EXPANSION</p> <p>The Adjustment Charge NEW INDUSTRY + EXPANSION is calculated using the industry with expansion area monthly consumption; the additional kWh needed to complete the <b>50%</b> load factor will not be considered in this calculation.</p>

#### The public hearings will be held on:

June 20, 2013 at 10:00 a.m.  
Activities Hall in La Guancha  
Santiago de los Caballeros Ave.  
Ponce

June 27, 2013 at 10:00 a.m.  
Juan Ruiz Vélez Building, CIMA Room  
Ponce de León Avenue, Stop 16 ½  
Santurce

Interested parties may submit a written statement no later than by June 27, 2013 to the Legal Counsel Office, NEOS Building, Office 601, Ponce de León Avenue, Stop 16 ½, Santurce, from 8:00 a.m. to 11:00 a.m. and from 1:00 p.m. to 3:30 p.m. They can also be sent by email to [tarifas@aeepr.com](mailto:tarifas@aeepr.com) or by mail to the following address:

LIS and SR-LIS Rates – Legal Counsel Office  
Puerto Rico Electric Power Authority  
PO Box 364267  
San Juan, Puerto Rico 00936-4267

Any person interested in presenting an oral statement shall attend the aforementioned locations. On the dates of the public hearings, deponents will receive a turn, based on the order of arrival, to present their statement. Each deponent must deliver a copy of his/her testimony to the Examining Officer who will preside over the public hearings. The deponents will have fifteen (15) minutes to read their statement and shall answer any questions made by the Examining Officer.

PREPA's Report regarding the modifications to the LIS and SR-LIS rates, which will be considered in these public hearings, will be available to the public through the Internet address: [www.aeepr.com](http://www.aeepr.com) under Noticias/Avisos, as well as in the following PREPA's commercial offices:

Arecibo Region  
Arecibo Commercial Office  
196 Juan Rosado Ave.  
Arecibo

Bayamón Region  
Vega Baja Commercial Office  
Betances Ave.  
Vega Baja

Caguas Region  
Caguas Norte Commercial Office  
Lincoln Plaza Building  
Corner of Muñoz Rivera and Goyco St.  
Caguas

Carolina Region  
Canóvanas Commercial Office  
103 Palmer Street  
Canóvanas

Mayagüez Region  
Mayagüez Mall Commercial Office  
Mayagüez

Ponce Region  
Ponce Norte Commercial Office  
Santa María Shopping Center  
Ponce

San Juan Region  
Hato Rey Commercial Office  
571 Ponce de León Ave.  
Hato Rey

  
Juan F. Alicea Flores  
Executive Director

