

Conforme con las disposiciones de la Ley 83 de 2 de mayo de 1941, según enmendada, Ley de la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico; Ley 21 de 31 de mayo de 1985, según enmendada, Ley Uniforme para la Revisión y Modificación de Tarifas; Ley 170 de 12 de agosto de 1988, según enmendada, Ley de Procedimiento Administrativo Uniforme y la Resolución 4066 de 8 de agosto de 2013 de la Junta de Gobierno; la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (AEE) notificó el 21 de agosto de 2013 mediante avisos públicos en dos (2) periódicos de mayor circulación, la celebración de vistas públicas el 5 y 6 de septiembre de 2013. La vista pautada para el 5 de septiembre fue cancelada por el aviso de la tormenta tropical Gabrielle. Debido a esta razón de fuerza mayor, reprogramamos la celebración de esta vista pública en la siguiente fecha y localidad: **25 de septiembre de 2013, 10:00 a.m., Salón Actividades en La Guancha, Ave. Santiago de los Caballeros Final, Ponce.**

Esta vista pública es para considerar la aprobación permanente de las modificaciones a la Cláusula de Ajuste. Estas modificaciones fueron aprobadas con carácter temporal, por un periodo que no excederá de ciento ochenta (180) días, mediante las disposiciones de la Resolución 4032 del 23 de mayo de 2013; y las mismas entraron en vigor a partir de la facturación de junio 2013. Estas modificaciones fueron notificadas mediante avisos públicos en dos (2) periódicos de mayor circulación el 30 de mayo de 2013. Se propone que estas modificaciones sean efectivas con carácter permanente a partir de la facturación de diciembre 2013. La Cláusula de Ajuste es un mecanismo mediante el cual se recuperan los costos de compra de combustible y compra de energía. Esta Cláusula se compone de la Cláusula de Compra de Combustible y de la Cláusula de Compra de Energía.

La modificación principal a la Cláusula de Ajuste se debe a las disposiciones de la Ley Núm. 82 del 19 de julio de 2010, conocida como la Ley de Política Pública de Diversificación Energética por Medio de la Energía Renovable Sostenible y Alterna en Puerto Rico (Ley 82-2010). Esta Ley establece los requisitos y por cientos específicos (Cartera de Energía Renovable) mediante los cuales todos los proveedores de energía eléctrica al detal deberán suministrar energía eléctrica proveniente de fuentes de energía renovable y energía renovable alterna durante los próximos veinticinco (25) años. Con el propósito de demostrar este cumplimiento, la AEE debe presentar a la Comisión de Energía Renovable de Puerto Rico los Certificados de Energía Renovable (CERs) correspondientes a esta energía. Un CER representa el equivalente de un (1) megavatio-hora (MWh) de electricidad generada por una fuente de energía renovable sostenible o energía renovable alterna, y a su vez comprende todos los atributos ambientales y sociales de dicha energía, según definidos en la Ley 82-2010.

Con el propósito de cumplir con la Ley 82-2010, la AEE ha firmado contratos para la compra de energía a productores con fuentes de energía renovable. Actualmente, la AEE le compra energía a cuatro de estos productores y comprará energía adicional de los proyectos con contratos vigentes, que cumplan con todos los requisitos para interconectarse al sistema eléctrico de la AEE y con los términos y condiciones de los contratos. Esto ocasiona que se deba modificar la Cláusula de Compra de Energía para incorporar los costos de la energía comprada a estos productores y los costos asociados con los CERs.

Mediante la Resolución 4032, antes indicada, la Junta de Gobierno también aprobó los siguientes cambios temporales:

- Modificar la descripción de las variables \$/BBL y BBLs estimados en la Cláusula de Compra de Combustible para establecer que en el caso de las unidades de medida del gas natural se utiliza el valor calorífico del residual Núm. 6 para convertirlos en barriles equivalentes.
- Modificar las variables AjusteC y AjusteCE para proveer la opción de diferir estas cantidades, de éstas representar un recobro, en un periodo que no excederá de tres (3) meses.
- Eliminar de la Cláusula de Ajuste la descripción del cálculo de los factores para los clientes que se facturan bimestralmente, ya que actualmente todos los clientes de la AEE se les factura mensualmente.

A continuación se compara la Cláusula de Ajuste original con la Cláusula de Ajuste modificada:

Cláusula de Ajuste

Original	Modificada																								
<p>Cláusula de Ajuste</p> <p>El cargo por ajuste será la suma de los cargos por compra de combustible y compra de energía. El cargo por compra de combustible es el producto del consumo del cliente (kWh) y el factor de compra de combustible ("FCC") que le corresponde de acuerdo con el voltaje de servicio, según la Cláusula de Compra de Combustible. Similarmente, el cargo por compra de energía es el producto del consumo del cliente y el factor de compra de energía ("FCE") que le corresponde, según la Cláusula de Compra de Energía.</p> <p>A. Cláusula de Compra de Combustible</p> <p>La fórmula para calcular los factores de ajuste por concepto de compra de combustible será la siguiente:</p> $FCC (\$/kWh) = \frac{\$/BBL \times BBLs \text{ estimados} \pm \text{Ajuste}_c}{0.89 \times \text{Generación Neta Total Estimada} \times E_i}$ <p>Para los clientes servidos a voltaje de distribución secundaria que se facturan bimestralmente, se usará el promedio de los factores mensuales de combustible del mes de facturación y el mes anterior.</p> <p>\$/BBL</p> <p>Precio del combustible aplicable a la facturación. Es el promedio del costo estimado de combustible para el mes de facturación y el costo de combustible del segundo mes anterior al mes de facturación, a base del precio para la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (AEE) de un barril de 42 galones (U.S.) de combustible, más el costo de acarreo, almacenaje, manejo y cualquier otro gasto requerido antes de ser utilizado en las centrales generatrices de la AEE.</p> <p>BBLs estimados</p> <p>Cantidad estimada de barriles de combustible que consumirán las centrales generatrices de la AEE durante el mes de facturación.</p> <p>AjusteC (\$)</p> <p>Es la diferencia entre el costo real del combustible consumido por la AEE y el dinero recuperado a través de la Cláusula de Compra de Combustible, excluyendo la porción correspondiente a las contribuciones en lugar de impuestos. Ambas cantidades pertenecen a dos meses antes del mes de facturación.</p> <p>Factor 0.89</p> <p>Se utiliza para incluir el efecto de las contribuciones en lugar de impuestos al gobierno central y a los municipios.</p> <p>Generación Neta Total Estimada (kWh)</p> <p>Estimado de la generación neta total producida y comprada por la AEE (excluyendo la energía usada por el equipo auxiliar de las plantas de generación) correspondiente al mes de facturación.</p> <p>Factor E_i</p> <p>Eficiencia promedio de los doce meses que terminan dos meses antes del mes de facturación. Esta es la eficiencia desde la barra de generación hasta el punto de conexión del cliente. El factor E_i aplicable a cada punto de conexión es el siguiente:</p> <table style="width: 100%; border: none;"> <tr><td>Eds -</td><td>Eficiencia a voltaje de distribución secundaria</td></tr> <tr><td>E_{dp} -</td><td>Eficiencia a voltaje de distribución primaria</td></tr> <tr><td>Et -</td><td>Eficiencia a voltaje de transmisión</td></tr> <tr><td>E_{bg} -</td><td>Eficiencia en la barra de generación</td></tr> </table> <p>B. Cláusula de Compra de Energía</p> <p>La fórmula para calcular los factores de ajuste por concepto de compra de energía será la siguiente:</p> $FCE (\$/ kWh) = \frac{\text{Costo Estimado de la Energía Comprada} \pm \text{Ajuste}_{CE}}{0.89 \times \text{Generación Neta Total Estimada} \times E_i}$ <p>Para los clientes servidos a voltaje de distribución secundaria que se facturan bimestralmente, se usará el promedio de los factores mensuales de compra de energía del mes de facturación y el mes anterior.</p> <p>Costo Estimado de la Energía Comprada (\$)</p> <p>Cantidad estimada de dinero que la AEE pagará a los productores de electricidad en gran escala por concepto de compra de energía correspondiente al mes de facturación.</p> <p>AjusteCE (\$)</p> <p>Es la diferencia entre el costo real de la energía comprada y el dinero recuperado mediante la Cláusula de Compra de Energía, excluyendo la porción correspondiente a las contribuciones en lugar de impuestos. Ambas cantidades pertenecen a dos meses antes del mes de facturación.</p> <p>Generación Neta Total Estimada (kWh)</p> <p>Estimado de la generación neta total producida y comprada por la AEE (excluyendo la energía usada por el equipo auxiliar de las plantas de generación) correspondiente al mes de facturación.</p> <p>Factor E_i</p> <p>Eficiencia promedio de los doce meses que terminan dos meses antes del mes de facturación. Esta es la eficiencia desde la barra de generación hasta el punto de conexión del cliente. El factor E_i aplicable a cada punto de conexión es el siguiente:</p> <table style="width: 100%; border: none;"> <tr><td>Eds -</td><td>Eficiencia a voltaje de distribución secundaria</td></tr> <tr><td>E_{dp} -</td><td>Eficiencia a voltaje de distribución primaria</td></tr> <tr><td>Et -</td><td>Eficiencia a voltaje de transmisión</td></tr> <tr><td>E_{bg} -</td><td>Eficiencia en la barra de generación</td></tr> </table> <p>Factor 0.89</p> <p>Se utiliza para incluir el efecto de las contribuciones en lugar de impuestos al gobierno central y a los municipios.</p>	Eds -	Eficiencia a voltaje de distribución secundaria	E _{dp} -	Eficiencia a voltaje de distribución primaria	Et -	Eficiencia a voltaje de transmisión	E _{bg} -	Eficiencia en la barra de generación	Eds -	Eficiencia a voltaje de distribución secundaria	E _{dp} -	Eficiencia a voltaje de distribución primaria	Et -	Eficiencia a voltaje de transmisión	E _{bg} -	Eficiencia en la barra de generación	<p>Cláusula de Ajuste</p> <p>El cargo por ajuste será la suma de los cargos por compra de combustible y compra de energía. El cargo por compra de combustible es el producto del consumo del cliente (kWh) y el factor de compra de combustible (FCC) que le corresponde de acuerdo con el voltaje de servicio, según la Cláusula de Compra de Combustible. Similarmente, el cargo por compra de energía es el producto del consumo del cliente y el factor de compra de energía (FCE) que le corresponde de acuerdo con el voltaje de servicio, según la Cláusula de Compra de Energía.</p> <p>A. Cláusula de Compra de Combustible</p> <p>La fórmula para calcular los factores de ajuste por concepto de compra de combustible será la siguiente:</p> $FCC (\$/kWh) = \frac{\$/BBL \times BBLs \text{ estimados} \pm \text{Ajuste}_c}{0.89 \times \text{Generación Neta Total Estimada} \times E_i}$ <p>\$/BBL</p> <p>Precio del combustible aplicable a la facturación. Es el promedio del costo estimado de combustible para el mes de facturación y el costo de combustible del segundo mes anterior al mes de facturación, a base del precio para la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (AEE) de un barril de 42 galones (U.S.) de combustible, más el costo de acarreo, almacenaje, manejo y cualquier otro gasto requerido antes de ser utilizado en las centrales generatrices de la AEE. En el caso del gas natural, se utiliza el valor calorífico del residual Núm. 6 para convertirlos en barriles.</p> <p>BBLs estimados</p> <p>Cantidad estimada de barriles de combustible que consumirán las centrales generatrices de la AEE durante el mes de facturación. En el caso del gas natural, se utiliza el valor calorífico del residual Núm. 6 para convertirlos en barriles.</p> <p>AjusteC (\$)</p> <p>Diferencia entre el costo real del combustible consumido por la AEE y el dinero recuperado a través de la Cláusula de Compra de Combustible, excluyendo la porción correspondiente a la aportación en lugar de impuestos. Ambas cantidades pertenecen a dos meses antes del mes de facturación. Después de cerrar las operaciones contables de cada mes, si la diferencia es positiva, la misma será recuperada dentro de un periodo de tiempo que no excederá de tres (3) meses, considerando, entre otros, el efecto en el flujo de efectivo de la AEE y el procedimiento que se establezca a tales fines.</p> <p>Factor 0.89</p> <p>Se utiliza para incluir el efecto de las aportaciones en lugar de impuestos al gobierno central y a los municipios.</p> <p>Generación Neta Total Estimada (kWh)</p> <p>Estimado de la generación neta total producida y comprada por la AEE (excluyendo la energía usada por el equipo auxiliar de las plantas de generación) correspondiente al mes de facturación.</p> <p>Factor E_i</p> <p>Eficiencia promedio de los doce meses que terminan dos meses antes del mes de facturación. Esta es la eficiencia desde la barra de generación hasta el punto de conexión del cliente. El factor E_i aplicable a cada punto de conexión es el siguiente:</p> <table style="width: 100%; border: none;"> <tr><td>Eds -</td><td>Eficiencia a voltaje de distribución secundaria</td></tr> <tr><td>E_{dp} -</td><td>Eficiencia a voltaje de distribución primaria</td></tr> <tr><td>Et -</td><td>Eficiencia a voltaje de transmisión</td></tr> <tr><td>E_{bg} -</td><td>Eficiencia en la barra de generación</td></tr> </table> <p>B. Cláusula de Compra de Energía</p> <p>La fórmula para calcular los factores de ajuste por concepto de compra de energía será la siguiente:</p> $FCE (\$/ kWh) = \frac{\text{Costo Estimado de la Energía Comprada} \pm \text{Ajuste}_{CE}}{0.89 \times \text{Generación Neta Total Estimada} \times E_i}$ <p>Costo Estimado de la Energía Comprada (\$)</p> <p>Cantidad estimada de dinero que la Autoridad pagará a los productores de electricidad en gran escala y a los productores de energía renovable por concepto de compra de energía, así como los costos asociados con los Certificados de Energía Renovable (CERs). Estas cantidades corresponden al mes de facturación.</p> <p>Según las disposiciones de la Ley Núm. 82 del 19 de julio de 2010, conocida como la Ley de Política Pública de Diversificación Energética por Medio de la Energía Renovable Sostenible y Alterna en Puerto Rico, la AEE debe cumplir con la Cartera de Energía Renovable mediante la presentación de los CERs. Un CER representa el equivalente de un (1) megavatio-hora (MWh) de electricidad generada por una fuente de energía renovable que comprende todos los atributos ambientales y sociales, según definidos en esta Ley.</p> <p>AjusteCE (\$)</p> <p>Diferencia entre el costo real de la energía comprada a los productores de electricidad en gran escala y de energía renovable, así como los costos asociados con los CERs, y el dinero recuperado mediante la Cláusula de Compra de Energía, excluyendo la porción correspondiente a la aportación en lugar de impuestos. Ambas cantidades pertenecen a dos meses antes del mes de facturación. Después de cerrar las operaciones contables de cada mes, si la diferencia es positiva, la misma será recuperada dentro de un periodo de tiempo que no excederá de tres (3) meses, considerando, entre otros, el efecto en el flujo de efectivo de la AEE y el procedimiento que se establezca a tales fines.</p> <p>Este ajuste pudiera incluir una devolución anual, en caso de que la AEE haya cumplido con la Cartera de Energía Renovable en Puerto Rico, y haya vendido en el mercado los CERs excedentes, según provee la Ley Núm 82-2010.</p>	Eds -	Eficiencia a voltaje de distribución secundaria	E _{dp} -	Eficiencia a voltaje de distribución primaria	Et -	Eficiencia a voltaje de transmisión	E _{bg} -	Eficiencia en la barra de generación
Eds -	Eficiencia a voltaje de distribución secundaria																								
E _{dp} -	Eficiencia a voltaje de distribución primaria																								
Et -	Eficiencia a voltaje de transmisión																								
E _{bg} -	Eficiencia en la barra de generación																								
Eds -	Eficiencia a voltaje de distribución secundaria																								
E _{dp} -	Eficiencia a voltaje de distribución primaria																								
Et -	Eficiencia a voltaje de transmisión																								
E _{bg} -	Eficiencia en la barra de generación																								
Eds -	Eficiencia a voltaje de distribución secundaria																								
E _{dp} -	Eficiencia a voltaje de distribución primaria																								
Et -	Eficiencia a voltaje de transmisión																								
E _{bg} -	Eficiencia en la barra de generación																								



A continuación se compara la Cláusula de Ajuste original con la Cláusula de Ajuste modificada:
Cláusula de Ajuste

Original	Modificación
	<p>Generación Neta Total Estimada (kWh) Estimado de la generación neta total producida y comprada por la AEE (excluyendo la energía usada por el equipo auxiliar de las plantas de generación) correspondiente al mes de facturación.</p> <p>Factor Ei Eficiencia promedio de los doce meses que terminan dos meses antes del mes de facturación. Esta es la eficiencia desde la barra de generación hasta el punto de conexión del cliente. El factor Ei aplicable a cada punto de conexión es el siguiente:</p> <ul style="list-style-type: none"> Eds - Eficiencia a voltaje de distribución secundaria Edp - Eficiencia a voltaje de distribución primaria Et - Eficiencia a voltaje de transmisión Ebg - Eficiencia en la barra de generación <p>Factor 0.89 Se utiliza para incluir el efecto de las aportaciones en lugar de impuestos al gobierno central y a los municipios.</p>

Las personas interesadas en someter ponencias por escrito, deberán presentarlas no más tarde del 25 de septiembre de 2013 a la Oficina del Director de Asuntos Jurídicos, Edificio NEOS, Oficina 601, Avenida Ponce de León, Parada 16 1/2, Santurce, de 8:00 a.m. a 11:00 a.m. y de 1:00 p.m. a 3:30 p.m. También pueden enviar las ponencias a través de correo electrónico a tarifas@aeep.com o por correo a la siguiente dirección:

**Modificación a la Cláusula de Ajuste - Oficina del Director de Asuntos Jurídicos
 Autoridad de Energía Eléctrica
 PO Box 364267
 San Juan, Puerto Rico 00936-4267**

Toda persona que desee comparecer a deponer oralmente, deberá asistir al lugar especificado. 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 la Cláusula de Ajuste que se considerarán en el proceso de vistas públicas, así como este aviso, están disponibles en la siguiente dirección de Internet: www.aeep.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 Mayagüez
 Oficina Comercial Mayagüez Mall
 Mayagüez

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

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

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

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

Región de Carolina
 Oficina Comercial de Canóvanas
 Calle Palmer 103
 Canóvanas

NOTICE OF RESCHEDULING OF PUBLIC HEARING - MODIFICATIONS TO THE ADJUSTMENT CLAUSE

In compliance with the provisions of Act of May 2, 1941, No. 83, as amended, known as the "Puerto Rico Electric Power Authority Act"; Act of May 31, 1985, No. 21, as amended, known as the "Uniform Rate Revision and Modification Act"; Act of August 12, 1988, No. 170, as amended, known as the "Uniform Administrative Procedure Act" and the Governing Board Resolution No. 4066 of August 8, 2013; the Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA) announced on August 21, 2013 by public notice in two (2) main newspapers, the celebration of public hearings to be held on September 5 and 6, 2013. The public hearing scheduled for September 5 was canceled due to the warning of the tropical storm Gabrielle. For this reason of force majeure, this public hearing was rescheduled for the following date and location: **September 25, 2013 at 10:00 a.m., Hall Activities in La Guancha, Santiago de los Caballeros Ave., Ponce**

This public hearing is to consider the permanent approval of the modifications to the Adjustment Clause. These modifications were temporarily approved, for a period which shall not exceed one hundred and eighty (180) days, as per the Governing Board Resolution 4032 of May 23, 2013; and became effective as of June 2013 billing. These modifications were notified through public notice in two (2) main newspapers on May 30, 2013. These modifications are proposed to be effective permanently as of December 2013 billing. The Adjustment Clause is a mechanism through which the costs regarding fuel and power purchase are recovered. This Clause is composed of the Fuel Purchase Clause and the Purchase Power Clause.

The main modification to the Adjustment Clause is due to the provisions of Act of July 19, 2010, No. 82, known as the "Public Policy on Energy Diversification by Means of Sustainable and Alternative Renewable Energy in Puerto Rico Act" (Act 82-2010). This Act establishes the requirements and specific percentages (Renewable Portfolio Standard) through which all retail energy suppliers shall supply electric power from renewable energy sources and alternative renewable energy throughout the next twenty five (25) years. In order to demonstrate compliance, PREPA shall present to the Puerto Rico Renewable Energy Commission, the Renewable Energy Certificates (RECs) associated with this energy. A REC is equal to one (1) megawatt-hour of electricity generated from a sustainable renewable energy source or alternative renewable energy source, and represents all environmental and social attributes of such energy, as defined in Act 82-2010.

PREPA has signed power purchase agreements with renewable energy producers with the purpose of complying with Act 82-2010. At the moment, PREPA purchases energy from four of these producers and will purchase additional energy from projects with existing contracts and comply with all the requirements for interconnection to PREPA's electric system and with the terms and conditions established in the contracts. The Purchase Power Clause shall be modified in order to include the costs of purchasing energy to these producers as well as the costs associated with RECs.

Under the aforementioned Resolution 4032, the Governing Board temporarily approved the following modifications:

- Modify the description of the variables \$/BBL and Estimated BBLs in the Fuel Purchase Clause to establish that for natural gas measuring units, the heating value of Residual oil #6 is used for converting them to equivalent barrels.
- Modify AdjustmentC and AdjustmentCE variables to allow deferring these quantities, in the event they represent a cost recovery, in a period that shall not exceed three (3) months.
- Eliminate from the Adjustment Clause the description of the factor calculation for the bimonthly billing, since currently all of PREPA's clients are billed monthly.

The original and modified Adjustment Clauses are compared below:

Adjustment Clause

Original	Modified
<p>Adjustment Clause The adjustment charge shall be the sum of the charges due to the fuel purchase and the power purchase charge. The purchase fuel charge is the product of the customer consumption (kWh) and the corresponding fuel purchase factor ("FCC") by service voltage, in accordance to the Fuel Purchase Clause. Similarly, the purchase power charge is the product of the customer consumption (kWh) and the corresponding factor of purchase power ("FCE") by service voltage, in accordance to the Purchase Power Clause.</p> <p>A. Fuel Purchase Clause The formula to calculate the fuel purchase factor is:</p> $FCC (\$/kWh) = \frac{\$/BBL \times Estimated\ BBLs \pm Adjustment}{0.89 \times Total\ Estimated\ Net\ Generation \times E_i}$ <p>The factor for the customers that are billed bimonthly and served at a secondary distribution voltage will be an average between the monthly purchase fuel factor corresponding to the billing month and the factor corresponding to the previous month.</p> <p>\$/BBL Fuel cost applicable to the corresponding billing period. It is an average between the estimated fuel cost for the billing month and the historical fuel cost for the second month previous to the billing month, based on the fuel price for PREPA of a fuel oil barrel of 42 US gallons, plus transportation, storage, handling, and any other required expense before using it in PREPA's generating units.</p> <p>Estimated BBLs Estimated barrels of fuel to be consumed by PREPA's generating units during the billing month.</p> <p>Adjustment: (\$) Difference between the cost of the fuel consumed by PREPA and the amount of money received from the customers through the application of the Fuel Purchase Clause, excluding the portion that corresponds to the contributions in lieu of taxes. Both quantities pertain to two months before the billing month.</p>	<p>Adjustment Clause The adjustment charge shall be the sum of the charges due to the fuel purchase and the power purchase charge. The purchase fuel charge is the product of the customer consumption (kWh) and the corresponding fuel purchase factor ("FCC") by service voltage, in accordance to the Fuel Purchase Clause. Similarly, the purchase power charge is the product of the customer consumption (kWh) and the corresponding factor of purchase power ("FCE") by service voltage, in accordance to the Purchase Power Clause.</p> <p>A. Fuel Purchase Clause The formula to calculate the fuel purchase factor is:</p> $FCC (\$/kWh) = \frac{\$/BBL \times Estimated\ BBLs \pm Adjustment}{0.89 \times Total\ Estimated\ Net\ Generation \times E_i}$ <p>\$/BBL Fuel cost applicable to the corresponding billing period. It is an average between the estimated fuel cost for the billing month and the historical fuel cost for the second month previous to the billing month, based on the fuel price for PREPA of a fuel oil barrel of 42 US gallons, plus transportation, storage, handling, and any other required expense before using it in PREPA's generating units. The heating value of Residual oil #6 is used to convert natural gas measuring units into barrels.</p> <p>Estimated BBLs Estimated barrels of fuel to be consumed by PREPA's generating units during the billing month. The heating value of Residual oil #6 is used to convert natural gas measuring units into barrels.</p>



The original and modified Adjustment Clauses are compared below:
Adjustment Clause

Original	Modified
<p>0.8g Factor Is used to include the effect of the contributions in lieu of taxes to the central government and municipalities.</p> <p>Total Estimated Net Generation Net generation that PREPA estimates it will produce and purchase (excluding the energy used by the auxiliary equipment) for the billing month.</p> <p>Ei Factor It is a twelve months average efficiency for the period ending two month previous to the billing month. This is the efficiency from the bus bar to the customer delivery point. The applicable Ei factor for each connection point is:</p> <p>Eds- Secondary distribution voltage efficiency Edp- Primary distribution voltage efficiency Et- Transmission voltage efficiency Ebg- Bus bar efficiency</p> <p>B. Purchase Power Clause The formula to calculate the factors of purchase power purchase is:</p> $FCE (\$/kWh) = \frac{\text{Estimated Cost of Purchase Power} \pm \text{Adjustment}_{CE}}{0.8g \times \text{Total Estimated Net Generation} \times Ei}$ <p>The factor for the customers that are billed bimonthly and served at a secondary distribution voltage will be an average between the monthly purchase power factor corresponding to the billing month and the factor corresponding to the previous month.</p> <p>Estimated Cost of Purchase Power (\$) It is the amount of money that PREPA will pay in the billing month to the large power producers for purchase power.</p> <p>Adjustment_{CE} (\$) Difference between the purchase power cost and the amount of money received from the customers through the application Purchase Power Clause, excluding the portion that corresponds to the contributions in lieu of taxes. Both quantities pertain to two months before the billing month.</p> <p>0.8g Factor Is used to include the effect of the contributions in lieu of taxes to the central government and municipalities.</p> <p>Total Estimated Net Generation Net generation that PREPA estimates it will produce and purchase (excluding the energy used by the auxiliary equipment) for the billing month.</p> <p>Ei Factor It is a twelve months average efficiency for the period ending two month previous to the billing month. This is the efficiency from the bus bar to the customer delivery point. The applicable Ei factor for each connection point is:</p> <p>Eds- Secondary distribution voltage efficiency Edp- Primary distribution voltage efficiency Et- Transmission voltage efficiency Ebg- Bus bar efficiency</p>	<p>Adjustment_{CE} (\$) Difference between the cost of the fuel consumed by PREPA and the amount of money received from the customers through the application of the Fuel Purchase Clause, excluding the portion that corresponds to the contributions in lieu of taxes. Both quantities pertain to two months before the billing month. After each financial month closing, if the difference is a positive value, it may be deferred in a period that shall not exceed three (3) months, considering, among others, its effect on PREPA's cash flow and the process to be established for this purpose.</p> <p>0.8g Factor Used to include the effect of the contributions in lieu of taxes to the central government and municipalities.</p> <p>Total Estimated Net Generation Net generation that PREPA estimates it will produce and purchase (excluding the energy used by the auxiliary equipment) for the billing month.</p> <p>Ei Factor Twelve month average efficiency for the period ending two months previous to the billing month. This is the efficiency from the bus bar to the customer delivery point. The applicable Ei factor for each connection point is:</p> <p>Eds- Secondary distribution voltage efficiency Edp- Primary distribution voltage efficiency Et- Transmission voltage efficiency Ebg- Bus bar efficiency</p> <p>B. Purchase Power Clause The formula to calculate the factors of purchase power purchase is:</p> $FCE (\$/kWh) = \frac{\text{Estimated Cost of Purchase Power} \pm \text{Adjustment}_{CE}}{0.8g \times \text{Total Estimated Net Generation} \times Ei}$ <p>Estimated Cost of Purchase Power (\$) It is the amount of money that PREPA will pay in the billing month to the large power producers and to renewable energy producers for purchase power, as well as the costs associated with Renewable Energy Certificates (RECs). These quantities correspond to the billing month. As per the provisions of Act No. 82 of July 19, 2010, known as the Public Policy on Energy Diversification by Means of Sustainable and Alternative Renewable Energy in Puerto Rico Act (Act 82-2010), PREPA shall comply with Renewable Portfolio Standard by submitting RECs. A REC is equal to one (1) megawatt-hour of electricity generated from a sustainable renewable energy source or alternative renewable energy source, and represents all environmental and social attributes of such energy, as defined in Act 82-2010.</p> <p>Adjustment_{CE} (\$) Difference between the real cost of purchasing power to large power producers and to renewable energy producers as well as the costs associated with RECs, and the amount of money received from the customers through the application of the Purchase Power Clause, excluding the portion that corresponds to the contributions in lieu of taxes. Both quantities pertain to two months before the billing month. After each financial month closing, if the difference is a positive value, it may be deferred in a period that shall not exceed three (3) months, considering, among others, its effect on PREPA's cash flow and the process to be established for this purpose. This adjustment could include an annual reimbursement, in the event that PREPA has met the requirements of the Renewable Portfolio Standard and has sold surplus RECs in the renewable energy market, as per Act 82-2010.</p> <p>0.8g Factor Used to include the effect of the contributions in lieu of taxes to the central government and municipalities.</p> <p>Total Estimated Net Generation Net generation that PREPA estimates it will produce and purchase (excluding the energy used by the auxiliary equipment) for the billing month.</p> <p>Ei Factor Twelve month average efficiency for the period ending two months previous to the billing month. This is the efficiency from the bus bar to the customer delivery point. The applicable Ei factor for each connection point is:</p> <p>Eds- Secondary distribution voltage efficiency Edp- Primary distribution voltage efficiency Et- Transmission voltage efficiency Ebg- Bus bar efficiency</p>

Interested parties may submit a written statement no later than September 25, 2013 to the Director of Legal Affairs 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. The statement may also be submitted by email to tarifas@aepr.com or by mail to the following address:

Modification to the Adjustment Clause – Director of Legal Affairs 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 location. On the date of the public hearing, deponents will present their statement based on the order of arrival. Each deponent shall submit a copy of his/her statement to the Official Examiner who will lead the public hearing. The deponents will have fifteen (15) minutes to present their statement and shall answer any questions made by the Official Examiner.

PREPA's Report regarding the modifications to the Adjustment Clause which will be considered in these public hearings, as well as this public notice, will be available through the Internet address: www.aepr.com under Noticias / Avisos, as well as in the following PREPA's commercial offices:

Arecibo Region
Arecibo Commercial Office
196 Juan Rosado Ave.
Arecibo

Mayagüez Region
Mayagüez Mall Commercial
Office
Mayagüez

Bayamón Region
Vega Baja Commercial
Office
Betances Ave.
Vega Baja

Ponce Region
Ponce Norte Commercial
Office
Santa María Shopping Center
Ponce

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

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

Carolina Region
Canóvanas Commercial
Office
103 Palmer Street
Canóvanas



Juan F. Aljcea Flores
Director Ejecutivo / Executive Director

