

LEY N° 2255: APROBANDO EL CONVENIO ENTRE LA SECRETARIA DE ENERGIA DE LA NACION Y LA PROVINCIA DE LA PAMPA POR EL CUAL SE IMPLEMENTA LA PARTICIPACION DE ESTA PROVINCIA EN EL PERMER (PROYECTO DE ENERGIAS RENOVABLES EN MERCADOS RURALES).-

Santa Rosa, 4 de mayo de 2006 (BO N° 2685)

Complementada por Decreto N° 81/11 (bo. 2934) 04-03-2011

Artículo 1°.- Apruébase el Convenio celebrado el día 23 de agosto de 2005 entre la Secretaría de Energía de la Nación y la Provincia de La Pampa, por el que se implementa la participación de esta Provincia en el PERMER (Proyecto de Energías Renovables en Mercados Rurales). Dicho Convenio, con sus Anexos 1 y 2, forma parte de la presente Ley.

Artículo 2°.- Serán aplicables a los procedimientos para la adquisición de bienes y servicios las disposiciones legales, reglamentarias y contractuales que menciona el Anexo 1 del Convenio y fueran en su momento acordadas entre la Nación Argentina y el Banco Mundial. En lo no previsto por las mismas regirá la legislación provincial vigente.

Artículo 3°.- En el ámbito provincial, las auditorías previstas por el Anexo 1, punto II - m) del Convenio se formalizarán mediante el examen, por el Tribunal de Cuentas de La Pampa, de las rendiciones de cuentas que oportunamente eleve la Unidad Ejecutora Provincial.

Artículo 4°.- A los fines de una adecuada implementación del Proyecto PERMER y mientras dure la misma, autorízase a mantener registros y cuentas independientes respecto de las actividades relativas al Proyecto.

Artículo 5°.- Comuníquese al Poder Ejecutivo.

CONVENIO DE PARTICIPACION EN EL PERMER ENTRE LA SECRETARIA DE ENERGIA Y EL GOBIERNO DE LA PROVINCIA DE LA PAMPA

Entre la SECRETARIA DE ENERGIA, representada en este acto por el Señor Secretario de Energía, Ing. Daniel CAMERON en adelante LA SECRETARIA, y la PROVINCIA DE LA PAMPA, representada por el Señor Gobernador, Ing. Carlos Alberto VERNA en adelante LA PROVINCIA, Y -----

CONSIDERANDO:

Que la PROVINCIA está realizando esfuerzos considerables para solucionar el abastecimiento eléctrico a su mercado rural disperso, extendiendo los beneficios del suministro de electricidad a la población rural alejada del sistema eléctrico provincial y que por razones de costos, accesibilidad, etc., no es posible actualmente incorporar al esquema de distribución eléctrica convencional. -----

Que debido a la gran asimetría entre los costos del equipamiento de generación descentralizado y la capacidad de pago del habitante rural, es necesario establecer un subsidio a este poblador de la provincia, de tal manera de hacer factible la mejor

solución tecnológica actual tanto desde el punto de vista de los costos como del medio ambiente.

Que LA SECRETARIA desea contribuir a sostener este esfuerzo provincial dentro de un esquema de responsabilidades compartidas Nación, Provincia, concesionario y usuario. -----

Que para mejor financiar el aporte nacional, LA SECRETARIA gestionó un préstamo ante el BANCO MUNDIAL en adelante el Banco, que sumado a un aporte no reembolsable del Fondo Global del Medio Ambiente en adelante GEF, será destinado a las provincias que lo soliciten. -----

Que los fondos provenientes de los citados organismos internacionales se enmarcan dentro de un proyecto llamado "Proyecto de Energías Renovables en Mercados Rurales" (PERMER), y que este proyecto contiene acuerdos convenidos entre la Nación Argentina y los organismos de préstamo y donación. -----

Que para desembolsar estos fondos los acuerdos entre los organismos de préstamo y donación y el GOBIERNO DE LA República ARGENTINA establecen condiciones que deben quedar incorporadas en el presente acuerdo. -----

Por lo tanto, las partes ACUERDAN

Rubricar el presente Convenio, como forma de dar un marco institucional al Proyecto PERMER, encarado conjuntamente entre la SECRETARIA y la PROVINCIA y cuyos alcances se especifican en los Anexos 1 y 2 de este Convenio. -----

En prueba de conformidad, se firman tres (3) ejemplares de un mismo tenor y a un solo efecto, en la Ciudad de Buenos Aires a Los 23 días del mes de Agosto de 2005-----

ANEXO 1

Términos y Condiciones del presente Convenio de Participación 1. Aspectos Generales

LA SECRETARIA asistirá técnica y económicamente a la implementación del Proyecto PERMER en LA PROVINCIA, contando para ello con recursos del Préstamo NACION BIRF Nro. 4454-AR y de la Donación del GEF Nro TF 020548-AR asociada a éste, cuyos aspectos principales se especifican a continuación. -----

i) LA SECRETARIA, a través de la Unidad Coordinadora del Proyecto (UCP), se compromete a proveer sin cargo a LA PROVINCIA toda la asistencia técnico - financiera que se requiera para el estudio del mercado rural disperso, cuyo resultado final permitirá a LA PROVINCIA conocer con mayor precisión las necesidades de subsidio, y poder así actualizar el compromiso de fondos eléctricos provinciales (FEDEI, FCT u otros) requerido para el cierre económico del servicio, como contraparte necesaria para hacer uso del aporte nacional. En este marco se podrían efectuar los siguientes estudios: -----

1. Usos actuales energéticos y determinación de la capacidad de pago del habitante rural, número de potenciales usuarios -----

2. Evaluación de factibilidad técnico-económica de soluciones de abastecimiento mediante sistemas individuales y sistemas aislados centralizados con energías renovables en zonas rurales. -----

3. Mejora de la información existente del recurso solar y/o eólico. -----

4. Accesibilidad de artefactos eléctricos de corriente continua en la zona rural. -----

5. Difusión a nivel usuario, trabajador rural, escuelas rurales y en general a todos los actores involucrados de las opciones de abastecimiento eléctrico en áreas rurales. --

ii) LA SECRETARIA proveerá asistencia técnica tanto en la contratación de los servicios de consultoría elegibles bajo los términos de los convenios de préstamo y donación que el coordinador de la Unidad Ejecutora Provincial pudiera solicitar a la

UCP, para resolver problemas que se presenten en la implementación, como en los aspectos generales de diseminación y promoción para el uso de sistemas de generación eléctrica que usen energías renovables, garantizando el acceso a todos los resultados que se obtengan de los diversos estudios contemplados en el proyecto. -----

iii) LA SECRETARIA proveerá también asistencia técnica a la Subsecretaría de Obras Servicios Públicos para la capacitación y actualización en materia regulatoria general del sector eléctrico, y en particular, en el tema de energías renovables. -----

II. Condiciones y plazos

a) LA PROVINCIA celebrará un acuerdo denominado Acuerdo de Implementación con el Concesionario para suministro de electricidad existente o, en caso de que éste no acepte, con un Nuevo Concesionario para el mercado disperso (en adelante "Concesionario"), en marcado dentro de un Contrato de Concesión, el Reglamento de Suministro y demás normas existentes, que contemple todas o algunas de las siguientes alternativas de suministro eléctrico: ---- -----

- Sistemas de Generación Solar (SHS) en viviendas rurales individuales.-
- Sistemas de Generación Solar (SHS) en edificios rurales públicos. -----.
- Sistemas de Generación Eólica (WHS) en viviendas rurales individuales, según lo expresado en la Parte B, del apéndice 2 (Descripción del Proyecto), del Convenio de Préstamo (Anexo 2 de este convenio). -----
- Sistemas descentralizados de suministro de electricidad (que pueden constar de mini centrales hidroeléctricas en el sentido de la corriente, turbinas eólicas, centrales diesel o centrales híbridas operadas por medios diesel/eólico o diesel/solar o solar/eólico y que constituyan la solución de menor costo, según lo expresado en la Parte A, del Anexo 2 de este convenio). -----

El documento contractual deberá contemplar los procedimientos para adquisiciones de bienes de acuerdo con las normas del Banco, tal como lo establece el convenio de préstamo firmado por la Nación Argentina y Banco Mundial de fecha 26 de octubre de 1999 y sus enmiendas. -----

b) LA PROVINCIA designa a la Administración Provincial de Energía (en adelante "Organismo Ejecutor"), enmarcado dentro de las normas existentes para el suministro eléctrico, para la instalación de Sistemas de Generación Solar (SHS) en edificios rurales públicos. -----

En tal carácter, deberá contemplar los procedimientos para adquisiciones de bienes de acuerdo con las normas del Banco, tal como lo establece el convenio de préstamo firmado por la Nación Argentina y Banco Mundial de fecha 26 de octubre de 1999 y sus enmiendas. -----

c) La Nación Argentina a través de LA SECRETARIA transferirá los fondos en forma de una donación a LA PROVINCIA (imputable al Préstamo y a la Donación arriba citadas), para el financiamiento parcial de la instalación de equipamiento de generación realizada por el Organismo Ejecutor o el o los Concesionarios existentes o nuevos del mercado rural disperso. Los montos que se transferirán están especificados en el apartado (f) (1) del presente Anexo. -----

d) LA PROVINCIA aportará fondos complementarios al aporte de la Nación Argentina para incrementar el financiamiento parcial del equipamiento, de generación, provenientes del Fondo Especial de Desarrollo Eléctrico del Interior (FEDEI) u otro, de acuerdo a la normativa que rige el mismo, en un esquema de responsabilidad compartida entre Nación, Provincia, Usuario y Concesionario. -----

e) LA PROVINCIA llevará a cabo el Proyecto en el marco del Acuerdo de Implementación referido en el apartado (a) o según el apartado (b) de este Anexo, con la debida diligencia y eficiencia y de conformidad con las prácticas técnicas,

administrativas, financieras y ambientales apropiadas, y suministrará oportunamente los fondos de contrapartida a los fondos nacionales necesarios para su implementación. La disponibilidad de los fondos provinciales de contrapartida establecerá los límites en el número de instalaciones anuales que deberá realizar el Concesionario u Organismo Ejecutor, y que estará definido en el Acuerdo de Implementación, previa conformidad de la SECRETARIA que lo adecuará a los fondos disponibles en cada oportunidad. -----

f) LA PROVINCIA gestionará el reembolso al Concesionario ó al Organismo Ejecutor, por parte de la Nación (en moneda argentina) del aporte nacional destinado a cubrir una porción del costo de la adquisición e instalación del sistema de generación. Los montos de los reembolsos mencionados anteriormente son los siguientes: -- -----

1) US\$ 4,9 por vatio pico (Wp) de capacidad para cualquier tamaño de sistema instalado (SHS), más los montos detallados a continuación según el caso: -----

1.1) US\$ 125 por cada SHS con 50 Wp de capacidad instalada por el Concesionario durante los primeros dos años de vigencia del documento contractual firmado con el mismo, en el marco de este convenio. -----

1.2) US\$ 120 por cada SHS con 50 Wp de capacidad instalada por el Concesionario durante el tercer año de vigencia del documento contractual firmado con el mismo, en el marco de este convenio. -----

1.3) US\$ 105 por cada SHS con 50 Wp de capacidad instalada por el Concesionario durante el cuarto año de vigencia del documento contractual firmado con el mismo, en el marco de este convenio. -----

1.4) US\$ 70 por cada SHS con 50 Wp de capacidad instalada por el Concesionario durante el quinto año de vigencia del documento contractual firmado con el mismo, en el marco de este convenio. -----

1.5) US\$ 105 por cada SHS con 70 Wp de capacidad instalada por el Concesionario durante los primeros dos años de vigencia del documento contractual firmado con el mismo, en el marco de, este convenio.-----

1.6) US\$ 100 por cada SHS con 70 Wp de capacidad instalada por el Concesionario durante el tercer año de vigencia del documento contractual firmado con el mismo, en el marco de este convenio. -----

1.7) US\$ 90 por cada SHS con 70 Wp de capacidad instalada por el Concesionario durante el cuarto año de vigencia del documento contractual firmado con el mismo, en el marco de este convenio. -----

1.8) US\$ 60 por cada SHS con 70 Wp de capacidad instalada por el Concesionario durante el quinto año de vigencia del documento contractual firmado con el mismo, en el marco de este convenio. -----

1.9) US\$ 85 por cada SHS con 100 Wp de capacidad instalada por el Concesionario durante los primeros dos años de vigencia del documento contractual firmado con el mismo, en el marco de este convenio. -----

1.10) US\$ 80 por cada SHS con 100 Wp de capacidad instalada por el Concesionario durante el tercer año de vigencia del documento contractual firmado con el mismo, en el marco de este convenio. -----

1.11) US\$ 70 por cada SHS con 100 Wp de capacidad instalada por el Concesionario durante el cuarto año de vigencia del documento contractual firmado con el mismo, en el marco de este convenio. -----

1.12) US\$ 45 por cada SHS con 100 Wp de capacidad instalada por el Concesionario durante el quinto año de vigencia del documento contractual firmado con el mismo, en el marco de este convenio.-----

2) Hasta un 80 % por cada unidad de SHS cuya capacidad sea aceptable para el Banco, destinado a instituciones públicas provinciales (escuelas públicas, centros médicos y destacamentos policiales, etc.). -

3) Para aquellos sistemas de suministro de electricidad bajo los apartados 3 y 6 de la Parte A del apéndice 2 (Descripción del Proyecto), del Convenio de Préstamo (Anexo 2 de este convenio) el 50% de los costos de los bienes y la instalación de los mismos, y para aquellos bajo la parte B del apéndice citado ejecutados llave en mano el 70%. -----

g) LA PROVINCIA operará y mantendrá durante el transcurso de la implementación del Proyecto, la Unidad Ejecutora Provincial con funciones y responsabilidades a satisfacción del Banco, incluyendo, entre otras cosas, la responsabilidad de asistir a la Provincia en el monitoreo, administración y super-visión del Proyecto. -----

h) Durante el transcurso del Proyecto, la Unidad Ejecutora del Proyecto estará dirigida, como coordinador Provincial calificado propuesto por la Provincia, por el Administrador Provincial de Energía, con la colaboración de la cantidad apropiada de personal idóneo para ejecución de las actividades afines al Proyecto, en los términos expresados en el Convenio de Préstamo.

i) LA PROVINCIA mantendrá durante la implementación del PROYECTO, la vigencia del marco regulatorio, o un mecanismo que cumpla los mismos fines que un marco regulatorio, y de la Entidad Reguladora del servicio energético con respecto a la provisión de servicio eléctrico al mercado rural disperso. -----

j) La PROVINCIA o la SECRETARIA no podrán unilateralmente asignar, rescindir, enmendar, abrogar, terminar anticipadamente, eximir su contraparte con respecto al, o dejar de aplicar el, CONVENIO DE PARTICIPACION en el PERMER, en su totalidad o en cualquier disposición del mismo. -----

k) En caso de que la PROVINCIA decida modificar o rescindir en todo o en parte aquellas cláusulas del CONVENIO que estén relacionadas con la ejecución del Proyecto, requerirá previamente la conformidad de la SECRETARIA y el acuerdo previo del Banco.

l) LA PROVINCIA suministrará a la Unidad Coordinadora del Proyecto la información necesaria acerca de los progresos realizados por el Concesionario u Organismo Ejecutor, en la ejecución de la instalación de los sistemas descritos en los apartados (a) y (b) del presente anexo, a fin de permitir el cumplimiento puntual de los compromisos asumidos por LA SECRETARIA en los convenios de Préstamo y Donación. -----

m) LA PROVINCIA mantendrá registros y cuentas independientes respecto de sus actividades relativas al Proyecto y permitirá o efectuará auditorías de los mismos, a fin de permitir el cumplimiento puntual de los compromisos asumidos por LA SECRETARIA. -----

n) LA PROVINCIA, durante el transcurso de la implementación del Proyecto, proporcionará plena asistencia a LA SECRETARIA a fin de que la misma pueda llevar a cabo conjuntamente con la Provincia, la campaña de promoción y educación pública relacionada al Proyecto, en el territorio de la Provincia. -----

o) LA PROVINCIA se asegurará que el Contrato de Concesión establezca que el Concesionario ó el Organismo Ejecutor deberá instalar, operar y mantener los equipos bajo el Proyecto de conformidad con las normas y procedimientos ambientales establecidos en el Convenio de Préstamo. -----

ANEXO 2

APARTADOS 3. Y 6. DE LA PARTE A DEL APENDICE 2, "DESCRIPCION DEL PROYECTO", DEL CONVENIO DE PRESTAMO PARTE A:

3. Financiar la instalación por Concesionarios Existentes de a) sistemas aislados (descentralizados) de suministro de electricidad (que pueden constar de mini centrales

hidroeléctricas en el sentido de la corriente, turbinas eólicas, centrales diesel o centrales híbridas operadas por medios diesel/eólico o diesel/solar o solar/eólico y que constituyan la solución de menor costo para suministrar electricidad en las circunstancias imperantes) para proveer servicio eléctrico en forma colectiva a viviendas familiares situadas en comunidades pequeñas de las Provincias Participantes o b) otro sistema de suministro de electricidad no emisor de gas con efecto invernadero y no solares (que constituyan la solución de menor costo para suministrar electricidad bajo esas circunstancias) para proporcionar servicios eléctricos fuera de la red a usuarios individuales en las zonas rurales de las Provincias Participantes. -----

6. Financiar la instalación por Nuevos Concesionarios de a) sistemas aislados (descentralizados) de suministro de electricidad (que pueden constar de mini centrales hidroeléctricas en el sentido de la corriente, turbinas eólicas, centrales diesel o centrales híbridas operadas por medios diesel/eólico o diesel/solar o solar/eólico y que constituyan la solución de menor costo para suministrar electricidad en las circunstancias imperantes) para proveer servicio eléctrico en forma colectiva a viviendas familiares situadas en comunidades pequeñas de las Provincias Participantes o b) otro sistema de suministro de electricidad no emisor de gas con efecto invernadero y no solares (que constituyan la solución de menor costo para suministrar electricidad bajo esas circunstancias) para proporcionar servicios eléctricos fuera de la red a usuarios individuales en las zonas rurales de las Provincias Participantes. -----

PARTE B:

Desarrollar un programa piloto de demostración consistente en la instalación llave en mano de unidades eólicas individuales (equivalentes a capacidades de instalación entre 100 y 600 WP) en comunidades rurales con un máximo de 100 viviendas.-----

DECRETO N° 81

SANTA ROSA 11 DE FEBRERO DE 2011-(BO. 2934)04-03-2011

Art. 1°.Apruébase el Régimen de Servicio de Abastecimiento Eléctrico para los Usuarios Individuales del Mercado Rural Disperso en un todo de acuerdo con los términos y condiciones aprobados por la Ley Provincial N° 2255, que se incorpora a la presente norma como Anexo I. El Ministerio de Obras y Servicios Públicos queda facultado para establecer modificaciones al Régimen que por el presente se aprueba.

Art. 2°.- Instrúyase a la Administración Provincial de Energía a asumir el carácter de prestatario del Servicio de Abastecimiento del Mercado Disperso, quien detendrá el carácter de “Concesionario para el Mercado Disperso” establecido por la Ley Provincial N° 2255.-

Art. 3°.- Facúltase a la Administración Provincial de Energía a delegar en zonas puntuales la prestación del servicio público de abastecimiento del Mercado Disperso en las Concesionarias del Servicio Público de Distribución Eléctrica por redes, con el mismo alcance y obligaciones que las establecidas en el Régimen que por el presente se aprueba y las exigidas por el PERMER.

Art. 4°.- El Ministerio de Obras y Servicios Públicos de la Provincia de La Pampa deberá autorizar los acuerdos que se firmen en virtud del Artículo 3° precedente.-

Art. 5°.- Desígnase a la Subsecretaría de Obras y Servicios Públicos de la Provincia de La Pampa para ejercer la función de Unidad Ejecutora Provincial de PERMER cuyas misiones y funciones se determinan en el Anexo II, de la presente, quien deberá asegurar el correcto desarrollo de las mismas. En ese carácter tendrá a su cargo el

control de los subsidios que como Bonificación al Consumo del Servicio de Abastecimiento Eléctrico de los Usuarios Individuales del Mercado Disperso debe percibir la Concesionaria para el Mercado Disperso.

Art. 6°.- Facúltase al Ministerio de Hacienda y Finanzas a transferir mensualmente a la Cuenta Especial N° 12.221/0 de la Administración Provincial de Energía, o a la que en el futuro designe para el Programa, en su carácter de Concesionaria para el Mercado Disperso, el aporte de los importes que el Poder Ejecutivo Provincial deba realizar en concepto de subsidio para la Bonificación al Consumo del Servicio Público de Abastecimiento Eléctrico de los Usuarios Individuales del Mercado Disperso, previa intervención de la Unidad Ejecutora Provincial, y a efectuar los ajustes de partidas presupuestarias que correspondan a los efectos.

Anexo I

Régimen de prestación de Servicio de Abastecimiento Eléctrico para los Usuarios del Mercado Rural Disperso.

DISPOSICIONES PRELIMINARES

Artículo 1°.- Creación. El presente Régimen establece las condiciones de prestación del Servicio de Abastecimiento Eléctrico a los Usuarios del Mercado Rural Disperso en la Provincia de La Pampa.

Artículo 2°.- Definiciones. A los efectos del presente Régimen de Prestación del Servicio de Abastecimiento Eléctrico a los Usuarios del Mercado Rural Disperso, los términos que a continuación se indican, tienen el siguiente significado:

Régimen: se refiere al Régimen de Prestación del Servicio de Abastecimiento Eléctrico a los Usuarios del Mercado Rural Disperso que por el presente se crea con más la normativa que en el futuro establezca la Autoridad de Aplicación.

Ámbito de Aplicación: es el Área del territorio de la Provincia dentro del cual debe efectuarse la prestación del Servicio de Abastecimiento Eléctrico a los Usuarios del Mercado Rural Disperso.

Área: comprende a todos aquellos Usuarios que no están dentro del área servida del Sistema Interconectado Provincial, a través de una de las Concesionarias del servicio público de distribución de energía eléctrica por redes o abastecidos por la APE mediante sus propias redes.

Auditor: El Tribunal de Cuentas de la Provincia de La Pampa.

Autoridad de Aplicación: Ministerio de Obras y Servicios Públicos de la Provincia de La Pampa.

Bienes de Afectación: Son los bienes adquiridos como equipamiento e instalaciones para la prestación del Servicio de Abastecimiento Eléctrico a los Usuarios del Mercado Rural Disperso a través del PERMER y los que se incorporen para la prestación en virtud del presente Régimen.

BIRF: Es el Banco Internacional de Reconstrucción y Fomento (Banco Mundial) quien a través de un préstamo provee los fondos que conforman el aporte de la Nación al proyecto PERMER.

Concedente: La Provincia de la Pampa, en virtud de las disposiciones legales vigentes.

Concesionario: La Cooperativa eléctrica que detenta un Contrato de Concesión para el suministro de distribución de energía eléctrica por redes que integran el Sistema Interconectado Provincial.

Concesionario del Mercado Disperso: es el responsable de la Prestación del Servicio de Abastecimiento Eléctrico a los Usuarios del Mercado Rural Disperso.

APE: Es la Administración Provincial de Energía, quien, a partir de la entrada en vigencia del presente Régimen es el responsable de la Prestación del Servicio de

Abastecimiento Eléctrico a los Usuarios del Mercado Rural Disperso, en calidad de Concesionario para el Mercado Disperso.

Impuestos: Significa e incluye conceptualmente todos los impuestos, derechos, tasas, contribuciones, tributos y gravámenes de cualquier naturaleza, salvo que del texto resulte que se refiere a uno de ellos o a una categoría en particular.

Leyes del Estado: Todas las normas constitucionales, tratados, leyes y reglamentos dictados por las autoridades competentes de la Nación, las provincias y los municipios, como así también las órdenes e instrucciones dictadas por dichas autoridades o por personas de Derecho Privado en ejercicio de facultades legales o reglamentarias, que se hallen en vigencia en la República Argentina o que sean dictadas o impartidas en el futuro y que por su naturaleza o alcance resulten aplicables a este Régimen, o a las relaciones originadas o efectos producidos por dichos actos entre la Concedente y el Concesionario del Mercado Disperso, o entre este último y terceros.

Sistema Interconectado Provincial: Es el conjunto de líneas de transmisión, distribución e instalaciones conexas destinadas a prestar el servicio público de transporte o distribución de energía eléctrica por redes en el ámbito de la Provincia de La Pampa.

Mercado Rural Disperso: Son todos aquellos potenciales usuarios, ya sean residenciales, organismos públicos u otros, que se encuentran fuera del área de cobertura del Sistema Interconectado Provincial y que resultan potenciales clientes del servicio prestado bajo el presente Régimen.

Municipalidad: Incluye además de los Municipios propiamente dichos, a las Comisiones de Fomento.

PERMER: Proyecto de Energías Renovables en Mercados Eléctricos Rurales.

Moneda nacional: La denominación de la moneda de curso legal en la República Argentina.

Servicio: conjunto de actividades y obligaciones determinadas en el presente Régimen que son responsabilidad del Concesionario del Mercado Disperso.

Usuarios: Son los destinatarios finales de la prestación de los servicios prestados a través del presente Régimen, incluyen los Organismos Oficiales del Gobierno. El carácter de Usuario se adquirirá: a) por su incorporación al proyecto PERMER y b) otros clientes que a partir de la entrada en vigencia del presente Régimen cumplan con: (i) la autorización de la Autoridad de Aplicación expresa para la incorporación de las instalaciones al Mercado Disperso abastecido por el Concesionario del Mercado Disperso, (ii) la determinación del monto del Subsidio necesario para la prestación del servicio en las condiciones pautadas en el presente Régimen. (iii) Asignación de los montos del Subsidio que permita al Concesionario prestar el servicio a todos los Usuarios.

UEP: Es la Unidad Ejecutora Provincial del Proyecto PERMER responsable de llevar a cabo las actividades técnicas-administrativas relativas a la implementación del Proyecto en la Provincia de La Pampa.

Capacidad de Suministro: Capacidad de los equipos que abastecen la demanda de los Usuarios.

Consumo: Energía consumida por el Usuario en un período de tiempo determinado.

Importe de Conexión Plena: Es la cifra que resulta de la suma del Derecho de Instalación pagado por el Usuario más el subsidio total aportado por la Provincia o la Nación.

Wp: Watt pico - Unidad de potencia utilizada en los paneles de conversión fotovoltaica que hace referencia a la potencia entregada por el panel.

Importe de Conexión: Es el monto pagado por el Usuario como Derecho de Instalación.

Energía puesta a disposición: Energía diaria o mensual mínima que se pone a disposición del Usuario y que podrá estar almacenada total o parcialmente.

Fuentes de Energía Renovables: Son aquellas fuentes provenientes de recursos naturales de origen no-fósil y que no se agotan con su utilización.

Generación - Acumulación: Sistema de conversión de energía que almacena la electricidad producida en baterías de acumuladores.

Servicio Aislado: Sistema de suministro de energía eléctrica que abastece un usuario rural en forma autónoma e independiente de la red eléctrica interconectada.

Sistemas eólicos: Tecnología de conversión de la energía eólica en otras formas de energía (eléctrica, mecánica, etc.).

Sistemas Fotovoltaicos (FV): Tecnología de conversión de la energía solar (radiación solar) en energía eléctrica.

Subsidio: son parte de la tarifa que representa el importe del costo del servicio de Abastecimiento a los Usuarios del Mercado Rural Disperso que se compromete a abonar la Concedente por sí o con fondos de terceros, y que no estarán a cargo del Usuario .

Vida útil de los Bienes: El lapso estimado según normas usuales técnicas y contables durante el cual un determinado bien es normalmente generador de utilidad económica.

Artículo 3°.- Autoridad de Aplicación. Será Autoridad de Aplicación del Presente Régimen el Ministerio de Obras y Servicios Públicos de la Provincia de La Pampa.

Artículo 4°.- Normativa Aplicable. Las normas aplicables a los servicios regulados por el presente Régimen son las que se establecen en el presente, las que dicte la Autoridad de Aplicación en ejercicio de su competencia expresa y demás normativa nacional y provincial aplicable al suministro de energía eléctrica.

OBJETO Y ALCANCE DEL RÉGIMEN

Artículo 5°.- Objeto. El presente Régimen tiene por objeto establecer las normas para la Prestación del Servicio de Abastecimiento Eléctrico a los Usuarios del Mercado Rural Disperso para los clientes que se conecten a partir de la fecha de vigencia del presente Régimen dentro del Área.

Artículo 6°.- Alcances. El Concesionario para el Mercado Disperso está obligado a atender todo incremento de demanda dentro del ámbito de los servicios regulados por este Régimen, siempre que: (i) La Concedente disponga de financiación para afrontar el costo de la inversión inicial o la misma sea afrontada por el propio cliente o un tercero; (ii) el solicitante adquiera el carácter de Usuario y (iii) se disponga de las partidas presupuestarias para atender el incremento del Subsidio contemplado en el presente Régimen.

Artículo 7°.- Actividades en Competencia. El Concesionario para el Mercado Disperso o el Concesionario a quien este delegue el Servicio a prestar bajo el presente Régimen podrá realizar actividades vinculadas con servicios o actividades no incluidas en el objeto del presente Régimen siempre que ello no implique un perjuicio para los Usuarios.

Artículo 8°.- Ámbito del Servicio. El ámbito del Servicio normado por este Régimen está integrado por los establecimientos públicos rurales y asentamientos humanos dispersos individuales, localizados dentro del Área que se conecten a partir de la fecha de vigencia del presente Régimen.

DEL CONCESIONARIO PARA EL MERCADO DISPERSO

Artículo 9°.- El Concesionario para el Mercado Disperso será la Administración Provincial de Energía.

Artículo 10°.- Será responsabilidad del Concesionario para el Mercado Disperso:

a) realizar las actividades de provisión, instalación de los equipamientos e instalación interna (por única vez), mantenimiento y comercialización de los servicios de energía eléctrica, para pequeñas demandas residenciales y generales individuales, usando todo tipo de Fuente de Energía Renovable, con el alcance que surge del presente.

b) deberá instalar, mantener, y reponer, una vez finalizada su vida útil, las instalaciones y/o equipos, de forma tal que no constituyan peligro para la seguridad, respetando las normas que regulen la materia. Solo será responsable de mantener y reponer, una vez finalizada su vida útil, los Bienes de Afectación, a partir de la fecha de la entrega.

c) Prestar los servicios bajo el presente Régimen en condiciones de continuidad, regularidad, calidad y generalidad, de manera tal que se asegure su eficiente prestación con trato igualitario a los Usuarios y la protección del medio ambiente y la salud de la población. La Autoridad de Aplicación fijará los términos técnicos y de calidad del Servicio. Los servicios serán prestados según la capacidad de la Fuente y sus limitaciones técnicas y operativas.

d) Cumplir con las normas de calidad que establezca la Autoridad de Aplicación, minimizando la indisponibilidad de los servicios, restituyendo la prestación ante interrupciones en el menor tiempo posible.

e) Cumplir en todo momento con las disposiciones de suministro que fije la Autoridad de Aplicación.

f) Cumplir las obligaciones emergentes de las Leyes Provinciales aplicables a la prestación del Servicio, como así también las disposiciones y normativas emanadas de la Autoridad de Aplicación en virtud de sus atribuciones legales y las del presente Régimen.

g) Habilitar los servicios y satisfacer en la oportunidad debida toda la demanda de suministro de energía eléctrica en el Área, siempre que los costos que demanden las actividades de mantenimiento -los cuales determinan la tarifa plena- sea cubierto por la Concedente, a través de subsidios o el Usuario esté dispuesto a abonar la totalidad de la tarifa que establezca la Concedente o la Autoridad de Aplicación en función de dichos costos.

Para ello deberá efectuar las inversiones, realizar el mantenimiento necesario y la reposición, finalizada la vida útil, de los equipos para garantizar la cobertura de los Servicios objeto del presente Régimen, alcanzando los niveles de calidad a definir por la Autoridad de Aplicación.

h) Adoptar las medidas necesarias para asegurar la provisión y disponibilidad de energía eléctrica, a fin de satisfacer la demanda en tiempo oportuno. La Concedente no será responsable, bajo ninguna circunstancia, de la provisión de energía eléctrica faltante para abastecer la demanda actual o futura relacionada con el Régimen.

i) Aceptar la transferencia y tradición de la posesión de los Bienes de Afectación, teniendo a su cargo la reparación y mantenimiento de las instalaciones para el suministro eléctrico de la infraestructura que la Concedente o terceros construyan y financien con el fin de atender necesidades insatisfechas.

j) Cumplir con todas las leyes y regulaciones que por cualquier concepto le sean aplicables, entre ellas, las de orden laboral y seguridad social.

k) Informar y mantener indemne a La Concedente con relación a cualquier reclamo o penalidad que aquélla pudiera sufrir derivados del eventual incumplimiento de las Leyes del Estado.

l) Permitir las inspecciones que decida efectuar la Concedente a través de la UEP o quien designe oportunamente a tal efecto, al Auditor o la Autoridad de Aplicación o

quien ésta designe a los efectos de investigar o constatar cualquier hecho o circunstancia relacionada con los servicios objeto del Régimen.

m) Aplicar en forma progresiva, en las actividades que realice para prestar los Servicios, las normas de aplicación en materiales e instalaciones, emitidas por el Sistema Nacional de Calidad y Certificación y dictadas por el IRAM, Normas IEC y/u otras normas de calidad que la autoridad de Aplicación considere a tal fin.

n) Observar el cumplimiento de las leyes y disposiciones nacionales y provinciales sobre protección del ambiente, asumiendo la directa y exclusiva responsabilidad ante el incumplimiento de las mismas y responsabilizándose por el resarcimiento de los daños y perjuicios que pudiera ocasionar dentro de los límites previstos en la regulación aplicable. A los fines de alcanzar estos propósitos deberá:

n.1) Efectuar por sí misma o por terceros, observando la legislación vigente, el tratamiento y disposición final de los residuos resultantes de la operación de decomiso de las instalaciones realizadas (paneles, baterías, reguladores, etc.) o sus partes, cuando han llegado al fin de su vida útil.

n.2) Tomar los recaudos necesarios para lograr un reciclado adecuado de los acumuladores de energía eléctrica que se utilicen, así como para minimizar los daños que pudieran producir derrames accidentales de electrolitos.

n.3) Comunicar a la Autoridad de Aplicación en el plazo perentorio las situaciones de peligro ambiental, a los efectos de posibilitar el desarrollo de las acciones oportunas.

Artículo 11°.- La prestación de los servicios eléctricos a los Usuarios regulados por este Régimen será obligatoria a partir del momento de la creación del Subsidio quedando facultada la Autoridad de Aplicación para determinar su naturaleza, imposición y composición.

La Autoridad de Aplicación notificará al Concesionario del Mercado Disperso la determinación del Subsidio correspondiente dentro de los diez (10) días de perfeccionado el acto administrativo.

El cumplimiento del Régimen será obligatorio para el Concesionario para el Mercado Disperso a partir de la recepción de la notificación.

Artículo 12°.- En caso de que una extensión de línea eléctrica de abastecimiento alcance a Usuarios del Mercado Disperso, dichos Usuarios dejarán de pertenecer al presente Régimen, pasando al Sistema Interconectado Provincial.

Esta situación no implicará bajo ningún concepto el pago de indemnización alguna.

El Usuario está obligado a entregar inmediatamente a la Concesionaria del Mercado Disperso los Bienes de Afectación.

Artículo 13°.- Si un Concesionario, titular del servicio de distribución de energía eléctrica por redes, acuerda con el Concesionario del Mercado Disperso tomar a su cargo el Servicio del Mercado Rural Disperso en toda o parte de su área, deberá hacerlo en las mismas condiciones que el Concesionario del Mercado Disperso y en un todo de acuerdo con el presente Régimen, previa autorización de la Autoridad de Aplicación.

A partir de la autorización el Concesionario adquiere el carácter de concesionario del Mercado Disperso en el área que determine la autorización.

Artículo 14°.- El plazo del Concesión es de veinte (20) años. Vencido el mismo la Concesionaria para del Mercado Disperso deberá seguir prestando los Servicios hasta que la Concedente lo determine o le notifique la entrega a un tercero.

Artículo 15°.- El Concesionario del Mercado Disperso está obligado a prestar el Servicio a partir de los noventa (90) días desde la efectiva recepción de los equipos o las instalaciones según el caso.

La Autoridad de Aplicación podrá establecer, en cada caso, un plazo menor con el debido fundamento.

Artículo 16°.- El Concesionario del Mercado Disperso no estará obligado a prestar servicio a otros potenciales clientes que no adquieran el carácter de Usuarios o cuando los Subsidios no estén disponibles.

DE LOS USUARIOS

Artículo 17°.- Serán potenciales Usuarios de este Servicio de Abastecimiento Eléctrico para Usuarios del Mercado Rural Disperso los particulares, establecimientos públicos u otros que requieran los servicios tipificados y que estén ubicados dentro del Área definida en el presente Régimen.

El Concesionario del Mercado Disperso no estará obligado a ningún otro servicio adicional que los especificados en el presente Régimen o que establezca la Autoridad de Aplicación.

Artículo 18°.- El Usuario tendrá en comodato los Bienes de Afectación, respondiendo penalmente por su sustracción o deterioro culposo o doloso.

La Autoridad de Aplicación está facultada para establecer las penalidades correspondientes.

DE LOS BIENES

Artículo 19°.- El equipamiento e instalaciones que el Concesionario del Mercado Disperso adquiera o que le sean cedidos por la Concedente, en tenencia, uso y usufructo para la Prestación del Servicio Público de Abastecimiento Eléctrico a los Usuarios del Mercado Disperso y los que incorpore para el cumplimiento del presente Régimen integran un conjunto denominado "Bienes de Afectación" y serán incorporados a su patrimonio.

Al término del plazo establecido en el Artículo 14° presente, revertirán sobre la Concedente, quien solo deberá reconocerle al Concesionario del Mercado Disperso el valor de los equipamientos e instalaciones no amortizados a la fecha de la reversión.

Artículo 20°.- Será responsabilidad del Concesionario del Mercado Disperso mantener en buen estado de funcionamiento y conservación los Bienes de Afectación.

Artículo 21°.- El Concesionario del Mercado Disperso está obligado a usar los Bienes de Afectación, preservándolos de cualquier menoscabo, salvo el que pueda producirse por uso normal y el mero paso del tiempo y a no alterar la naturaleza, destino y afectación de los mismos. El Concesionario del Mercado Disperso queda obligado a adoptar a su cargo, todas las medidas necesarias para mantener la integridad física, la aptitud funcional y la seguridad de los Bienes de Afectación.

Artículo 22°.- Queda prohibido al Concesionario del Mercado Disperso constituir gravámenes sobre estos Bienes, cederlos, darlos a embargo, locarlos o consentir hechos o actos de terceros que pudieran afectarlos o disminuir su valor.

El Concesionario del Mercado Disperso queda autorizado a entregar los Bienes en comodato al Usuario, pero ello no importa el deslinde de la responsabilidad que por el presente asume.

Artículo 23°.- Al término de la Concesión el Concesionario del Mercado Disperso deberá revertir los Bienes de Afectación a la Concedente.

Artículo 24°.- Dado que el límite físico de la responsabilidad de la prestación del Concesionario del Mercado Disperso es el tablero de protección y maniobra, propiedad y responsabilidad del Usuario, la instalación interna debe realizarla el mismo Usuario, pero por la característica de bajos recursos de la población rural dispersa, se prevé la ejecución de una instalación interna tipo, obligatoria por parte del Concesionario del Mercado Disperso, por única vez, sin que ello modifique el límite físico de responsabilidad de éste último.

GESTIÓN DEL RÉGIMEN

Artículo 25°.- El Concesionario del Mercado Disperso deberá proporcionar a la Concedente a través de la UEP o de quien, oportunamente, designe y a la Autoridad de Aplicación, cuando éstas lo requieran toda la información y documentación respaldatoria relacionada con la ejecución de las actividades a las que está obligada, en especial lo referente a Usuarios, facturación, costos, estado de los equipos, contingencias ocurridas y demás información que le sea requerida o que considere conveniente incluir para una completa evaluación de la situación del Servicio y deberá registrar las actividades que efectúa en virtud del presente Régimen en cuentas autónomas y con la metodología contable que establezca la Autoridad de Aplicación. Asimismo deberá proveer con la periodicidad que la Autoridad de Aplicación requiera la información necesaria para efectuar auditorías y para el cumplimiento de las obligaciones que asume en virtud del presente Régimen y las impuestas por las Leyes del Estado.

Artículo 26°.- El Concedente fijará las tarifas que remuneran la actividad de El Concesionario para el Mercado Disperso. Las mismas contendrán el importe pleno y desglosado: (i) los importes del Subsidio que serán atendidos por la Concedente y, (ii) Importes a abonar por el Usuario.

A los fines del cálculo de las mismas el Concesionario del Mercado Disperso, periódicamente deberá presentar la información requerida para analizar la estructura de costos del Servicio a la Autoridad de Aplicación, quien informará sobre el nivel de subsidios requeridos a los efectos de garantizar la prestación de los servicios en las condiciones establecidas en el presente Régimen.

Artículo 27°.- Producida la facturación mensual, el Concesionario del Mercado Disperso presentará a la Autoridad de Aplicación la liquidación del Subsidio correspondiente quien dispondrá de treinta días para aceptar o rechazar el mismo. En caso de silencio se considerará aceptado. A partir de ello el Concesionario del Mercado Rural Disperso podrá gestionar el pago en el Ministerio de Hacienda y Finanzas de la Provincia de La Pampa, quien dispondrá de un máximo de noventa (90) días para el pago.

Trascurrido el plazo sin el pago, el Concesionario del Mercado Disperso podrá requerir a la Concedente el pago, bajo apercibimiento de negar nuevos suministros y suspender el Servicio a partir de los noventa (90) días contados desde el requerimiento.

El Concedente entrará en mora en el pago del Subsidio a partir del día 150 desde el vencimiento de la facturación, debiendo abonar al Concesionario del Mercado Rural Disperso un interés que determinará la Autoridad de Aplicación.

Se considera que el Subsidio no está disponible cuando no es pagado en tiempo y forma o cuando la Concedente notificase al Concesionario del Mercado Rural Disperso el cese del pago del mismo,

Artículo 28°.- La Autoridad de Aplicación establecerá los procedimientos relacionados con los subsidios, condiciones de calidad, categorías tarifarias y reglamento de suministro del Régimen dentro de los 180 días de publicado el presente.

DE FINANCIAMIENTO A TRAVÉS DE PROGRAMAS NACIONALES

Normas adicionales de aplicación específica para instalaciones financiadas por el PERMER

Artículo 29°. En el marco del Acuerdo Complementario de Participación en el PERMER firmado el 21 de diciembre de 2010 entre la Provincia de La Pampa - la Concedente- y la Secretaría de Energía de la Nación, esta última podrá realizar en forma centralizada las licitaciones, contratación de las obras, inspecciones y certificaciones de los trabajos, pago de las liquidaciones de obra (correspondientes al aporte nacional) y la

recepción de las mismas, para la adquisición llave en mano de los proyectos presentados por la Provincia. El equipamiento adquirido quedará en propiedad de la Provincia.

La Provincia integrará la Comisión Evaluadora y tiene derecho a ejercer las actividades de certificación e inspección establecidas en el Acuerdo Complementario de Participación en el PERMER de fecha 21 de Diciembre de 2010.

Artículo 30°.- El Concesionario del Mercado Disperso está obligado, tras la recepción de los bienes del Proyecto PERMER por la Concedente, a mantener y reemplazar, finalizada su vida útil, dichos bienes en un todo de acuerdo con las disposiciones del Marco para el Manejo Ambiental y Social del PERMER (MaGAS).

Artículo 31°.- El Concesionario del Mercado Disperso adoptará o permitirá que se adopten todas las medidas que permitan a la Concedente cumplir sus obligaciones en virtud del Acuerdo Complementario de Participación en el PERMER citado en el Artículo 29°.

Artículo 32°.- La Concedente, por si misma o a través de la Autoridad de Aplicación, adoptará las medidas correctivas contra el Concesionario del Mercado Disperso en el caso de que éste no hubiere cumplido alguna de sus obligaciones en virtud del presente Régimen. En aquellas actividades relativas a la ejecución del PERMER, La Concedente obtendrá, a través de la Secretaría de Energía de la Nación, la conformidad respecto de la adopción de estas medidas conforme a los términos definidos en el Acuerdo Complementario citado en el Artículo 29°.

Artículo 33°.- La adquisición e instalación de bienes que el Concesionario del Mercado Disperso realice con financiamiento del PERMER, se efectuarán conforme a las Normas para la Prevención y Lucha contra el Fraude y la Corrupción en Proyectos Financiados con Prestamos del BIRF, Créditos y Donaciones de la AIF denominadas “Normas Contra la Corrupción” de fecha 15 de octubre de 2006 y en un todo de acuerdo a los documentos licitatorios pertinentes a cada actividad.

PLAZO DE VIGENCIA DEL PRESENTE RÉGIMEN

ARTICULO 34°.- El presente Régimen de prestación de Servicio de Abastecimiento Eléctrico para los Usuarios del Mercado Rural Disperso entrará en vigencia a partir de la fecha de aprobación del Acto administrativo correspondiente y permanecerá vigente por veinte (20) años, fecha en la que opera el vencimiento del Plazo de Vigencia del actual Contrato de Concesión de APE.

ANEXO II

Misiones y Funciones de la

Unidad Ejecutora Provincial del Proyecto PERMER

Artículo 1°.- Será misión de la Unidad Ejecutora Provincial del Proyecto PERMER, aprobado por Ley provincial N° 2255, las siguientes:

- a) Proponer normas o actos administrativos provinciales que posibiliten y/o mejoren la ejecución del Proyecto PERMER.
- b) Gestionar a nivel provincial la firma de los documentos con el Estado Nacional, cuyo eje sea el Proyecto PERMER y su implementación.
- c) Efectuar la implementación y el seguimiento del Proyecto PERMER y de la relación con la Concesionaria del Mercado Disperso.
- d) Evaluar estudios de factibilidad técnica y económica del abastecimiento eléctrico del Mercado Disperso con energías renovables o mediante la construcción de miniredes.
- e) Efectuar el seguimiento de costos que permitan verificar la sustentabilidad de las prestaciones de Servicio garantizadas por el Proyecto.
- f) Gestionar la disposición de fondos provinciales y asegurar su inclusión en las partidas presupuestaria correspondientes para garantizar la implementación del Proyecto y los

montos que garanticen el mantenimiento y demás cargos que integran el Subsidio al Proyecto PERMER.

g) Efectuar el seguimiento de las instalaciones asignadas al Proyecto PERMER.

h) Supervisar o llevar a cabo, según corresponda, el cumplimiento de los aspectos administrativos para la concreción de los procesos licitatorios vinculados al Proyecto PERMER.

i) Coordinar y gestionar toda la información relativa al avance del proyecto PERMER.

j) Identificar posibles problemas de ejecución y proponer alternativas de solución.

k) Supervisar la implementación en todos los aspectos (físico, técnico, legal, económico, financiero y ambiental) del PERMER.

