

**AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS**  
**DIRECCIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD, AGUA POTABLE Y ALCANTARILLADO SANITARIO (DNEAAS)**  
**PROYECTOS EN EJECUCIÓN**

| <b>PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2019 - ACTUALIZADO HASTA MARZO DE 2019</b> |   |   |               |
|--|---|---|---------------|
| No.  | Tema  | Descripción   | Avance Físico |
| 1  | Revisión del Cálculo de la Potencia Firme de las Centrales de Generación conectadas al Sistema Interconectado Nacional. | Consiste en un estudio para establecer la metodología para el cálculo de la potencia firme para los distintos tipos de plantas generadoras de electricidad: embalses, pasada, térmicas y tecnologías no convencionales. | 90 %          |

| <b>PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2019 - ACTUALIZADO HASTA FEBRERO DE 2019</b> |  |  |               |
|--|--|--|---------------|
| No.  | Tema   | Descripción  | Avance Físico |
| 1  | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022. | Actualmente se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.   | 100 %         |
| 2  | Revisión del Cálculo de la Potencia Firme de las Centrales de Generación conectadas al Sistema Interconectado Nacional.  | Consiste en un estudio para establecer la metodología para el cálculo de la potencia firme para los distintos tipos de plantas generadoras de electricidad: embalses, pasada, térmicas y tecnologías no convencionales.  | 90 %          |
| 3  | Evaluación y revisión del Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional (PESIN) del año 2018 presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.                    | El proyecto consiste en evaluar y revisar el Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional (PESIN) de 2018 que presenta ETESA, conforme a los plazos y cronogramas establecidos en el Reglamento de Transmisión, así como de los proyectos de inversión que sugiere ETESA en el PESIN. | 100%          |

| <b>PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2019 - ACTUALIZADO HASTA ENERO DE 2019</b> |  |  |               |
|--|--|--|---------------|
| No.  | Tema   | Descripción  | Avance Físico |
| 1  | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022. | Actualmente se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.   | 98 %          |
| 2  | Revisión del Cálculo de la Potencia Firme de las Centrales de Generación conectadas al Sistema Interconectado Nacional.  | Consiste en un estudio para establecer la metodología para el cálculo de la potencia firme para los distintos tipos de plantas generadoras de electricidad: embalses, pasada, térmicas y tecnologías no convencionales.  | 80 %          |
| 3  | Evaluación y revisión del Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional (PESIN) del año 2018 presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.                    | El proyecto consiste en evaluar y revisar el Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional (PESIN) de 2018 que presenta ETESA, conforme a los plazos y cronogramas establecidos en el Reglamento de Transmisión, así como de los proyectos de inversión que sugiere ETESA en el PESIN. | 90%           |

| <b>PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2018-ACTUALIZADO HASTA 28 DE DICIEMBRE</b> |  |  |               |
|--|--|--|---------------|
| No.  | Tema   | Descripción  | Avance Físico |
| 1  | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022. | Actualmente se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.   | 98 %          |
| 2  | Revisión del Cálculo de la Potencia Firme de las Centrales de Generación conectadas al Sistema Interconectado Nacional.  | Consiste en un estudio para establecer la metodología para el cálculo de la potencia firme para los distintos tipos de plantas generadoras de electricidad: embalses, pasada, térmicas y tecnologías no convencionales.  | 80 %          |
| 3  | Evaluación y revisión del Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional (PESIN) del año 2018 presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.                    | El proyecto consiste en evaluar y revisar el Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional (PESIN) de 2018 que presenta ETESA, conforme a los plazos y cronogramas establecidos en el Reglamento de Transmisión, así como de los proyectos de inversión que sugiere ETESA en el PESIN. | 90%           |

| <b>PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2018-ACTUALIZADO HASTA 30 DE SEPTIEMBRE</b> |   |  |               |
|---|---|--|---------------|
| No.   | Tema  | Descripción  | Avance Físico |
| 1   | Estudio para la determinación de las empresas comparadoras y de las ecuaciones de eficiencia a ser utilizadas en la revisión tarifaria del servicio de distribución y comercialización. | Con este proyecto se están determinando las empresas comparadoras del servicio de distribución y comercialización y las ecuaciones de eficiencia correspondientes que serán utilizadas en la revisión tarifaria del próximo periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022 que está en ejecución. | 100 %         |
| 2   | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022.        | Actualmente se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.   | 75 %          |
| 3   | Revisión del Cálculo de la Potencia Firme de las Centrales de Generación conectadas al Sistema Interconectado Nacional.   | Consiste en un estudio para establecer la metodología para el cálculo de la potencia firme para los distintos tipos de plantas generadoras de electricidad: embalses, pasada, térmicas y tecnologías no convencionales.  | 65%           |

| <b>PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2018-ACTUALIZADO HASTA 30 DE AGOSTO</b> |   |  |               |
|---|---|--|---------------|
| No.   | Tema  | Descripción  | Avance Físico |
| 1   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.   | 100 %         |
| 2   | Estudio para la determinación de las empresas comparadoras y de las ecuaciones de eficiencia a ser utilizadas en la revisión tarifaria del servicio de distribución y comercialización. | Con este proyecto se están determinando las empresas comparadoras del servicio de distribución y comercialización y las ecuaciones de eficiencia correspondientes que serán utilizadas en la revisión tarifaria del próximo periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022 que está en ejecución. | 100 %         |
| 3   | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022.        | Actualmente se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.   | 65 %          |
| 4   | Revisión del Cálculo de la Potencia Firme de las Centrales de Generación conectadas al Sistema Interconectado Nacional.   | Consiste en un estudio para establecer la metodología para el cálculo de la potencia firme para los distintos tipos de plantas generadoras de electricidad: embalses, pasada, térmicas y tecnologías no convencionales.  | 65 %          |

**PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2018-ACTUALIZADO HASTA 31 DE JULIO**

| No. | Tema  | Descripción  | Avance Físico |
|-----|---|--|---------------|
| 1   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.   | 100 %         |
| 2   | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.   | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.  | 100 %         |
| 3   | Estudio para la determinación de las empresas comparadoras y de las ecuaciones de eficiencia a ser utilizadas en la revisión tarifaria del servicio de distribución y comercialización. | Con este proyecto se están determinando las empresas comparadoras del servicio de distribución y comercialización y las ecuaciones de eficiencia correspondientes que serán utilizadas en la revisión tarifaria del próximo periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022 que está en ejecución.   | 100 %         |
| 4   | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022.        | Actualmente se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.   | 65 %          |
| 5   | Revisión tarifaria del servicio público de transmisión de electricidad para el periodo 2017-2021.   | Se revisó la normativa contemplada en el Régimen Tarifario para el Servicio Público de Transmisión del Reglamento de Transmisión y se realizó el proceso para el cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) el cual fue aprobado. A partir del mismo, se aprobaron las tarifas para el periodo de julio de 2017 a junio de 2021 propuestas por ETESA. | 100 %         |
| 6   | Auditoría del Servicio de Operación Integrada que incluye los servicios que presta el Centro Nacional de Despacho e Hidrometeorología de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.      | Este proyecto tiene como objetivo revisar el cumplimiento de las funciones que le otorga la reglamentación vigente a aquellas entidades a las que se les reconoce un ingreso por el Servicio de Operación Integrada (CND e HIDROMETEOROLOGÍA) para evaluar la eficacia de los servicios que prestan.   | 100 %         |
| 7   | Revisión del Cálculo de la Potencia Firme de las Centrales de Generación conectadas al Sistema Interconectado Nacional.   | Consiste en un estudio para establecer la metodología para el cálculo de la potencia firme para los distintos tipos de plantas generadoras de electricidad: embalses, pasada, térmicas y tecnologías no convencionales.  | 65%           |

**PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2018-ACTUALIZADO HASTA 29 DE JUNIO**

| No. | Tema  | Descripción  | Avance Físico |
|-----|---|--|---------------|
| 1   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.   | 100 %         |
| 2   | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.   | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.  | 94 %          |
| 3   | Estudio para la determinación de las empresas comparadoras y de las ecuaciones de eficiencia a ser utilizadas en la revisión tarifaria del servicio de distribución y comercialización. | Con este proyecto se están determinando las empresas comparadoras del servicio de distribución y comercialización y las ecuaciones de eficiencia correspondientes que serán utilizadas en la revisión tarifaria del próximo periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022 que está en ejecución.   | 100 %         |
| 4   | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022.        | Actualmente se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.   | 55 %          |
| 5   | Revisión tarifaria del servicio público de transmisión de electricidad para el periodo 2017-2021.   | Se revisó la normativa contemplada en el Régimen Tarifario para el Servicio Público de Transmisión del Reglamento de Transmisión y se realizó el proceso para el cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) el cual fue aprobado. A partir del mismo, se aprobaron las tarifas para el periodo de julio de 2017 a junio de 2021 propuestas por ETESA. | 100 %         |
| 6   | Auditoría del Servicio de Operación Integrada que incluye los servicios que presta el Centro Nacional de Despacho e Hidrometeorología de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.      | Este proyecto tiene como objetivo revisar el cumplimiento de las funciones que le otorga la reglamentación vigente a aquellas entidades a las que se les reconoce un ingreso por el Servicio de Operación Integrada (CND e HIDROMETEOROLOGÍA) para evaluar la eficacia de los servicios que prestan.   | 100 %         |
| 7   | Revisión del Cálculo de la Potencia Firme de las Centrales de Generación conectadas al Sistema Interconectado Nacional.   | Consiste en un estudio para establecer la metodología para el cálculo de la potencia firme para los distintos tipos de plantas generadoras de electricidad: embalses, pasada, térmicas y tecnologías no convencionales.  | 60%           |

**PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2018-ACTUALIZADO HASTA 30 DE MAYO**

| No. | Tema  | Descripción  | Avance Físico |
|-----|---|--|---------------|
| 1   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.   | 100 %         |
| 2   | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.   | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.  | 89 %          |
| 3   | Estudio para la determinación de las empresas comparadoras y de las ecuaciones de eficiencia a ser utilizadas en la revisión tarifaria del servicio de distribución y comercialización. | Con este proyecto se están determinando las empresas comparadoras del servicio de distribución y comercialización y las ecuaciones de eficiencia correspondientes que serán utilizadas en la revisión tarifaria del próximo periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022 que está en ejecución.   | 95 %          |
| 4   | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022.        | Actualmente se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.   | 50 %          |
| 5   | Revisión tarifaria del servicio público de transmisión de electricidad para el periodo 2017-2021.   | Se revisó la normativa contemplada en el Régimen Tarifario para el Servicio Público de Transmisión del Reglamento de Transmisión y se realizó el proceso para el cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) el cual fue aprobado. A partir del mismo, se aprobaron las tarifas para el periodo de julio de 2017 a junio de 2021 propuestas por ETESA. | 100 %         |
| 6   | Auditoría del Servicio de Operación Integrada que incluye los servicios que presta el Centro Nacional de Despacho e Hidrometeorología de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.      | Este proyecto tiene como objetivo revisar el cumplimiento de las funciones que le otorga la reglamentación vigente a aquellas entidades a las que se les reconoce un ingreso por el Servicio de Operación Integrada (CND e HIDROMETEOROLOGÍA) para evaluar la eficacia de los servicios que prestan.   | 100 %         |
| 7   | Revisión del Cálculo de la Potencia Firme de las Centrales de Generación conectadas al Sistema Interconectado Nacional.   | Consiste en un estudio para establecer la metodología para el cálculo de la potencia firme para los distintos tipos de plantas generadoras de electricidad: embalses, pasada, térmicas y tecnologías no convencionales.  | 55%           |

**PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2018-ACTUALIZADO HASTA 02 ABRIL**

| No. | Tema  | Descripción   | Avance Físico |
|-----|---|---|---------------|
| 1   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.  | 100%          |
| 2   | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.   | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.   | 78%           |
| 3   | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad del periodo de enero de 2013 a diciembre de 2014.  | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 100%          |
| 4   | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad del periodo de abril de 2015 a diciembre de 2016.  | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 100%          |
| 5   | Estudio para la determinación de las empresas comparadoras y de las ecuaciones de eficiencia a ser utilizadas en la revisión tarifaria del servicio de distribución y comercialización. | Con este proyecto se van a determinar las empresas comparadoras del servicio de distribución y comercialización y las ecuaciones de eficiencia correspondientes que serán utilizadas en la revisión tarifaria del próximo periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 85 %          |
| 6   | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022.        | Se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 45%           |
| 7   | Revisión tarifaria del servicio público de transmisión de electricidad para el periodo 2017-2021.   | Se revisa la normativa contemplada en el Régimen Tarifario para el Servicio Público de Transmisión del Reglamento de Transmisión y realizar el proceso de cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP), incluyendo la aprobación de las tarifas para el periodo de julio de 2017 a junio de 2021 que corresponden a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.                     | 90 %          |
| 8   | Auditoría de los servicios de operación integrada que presta el Centro Nacional de Despacho y la Gerencia de Hidrometeorología de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.             | Este proyecto tiene como objetivo revisar el cumplimiento de las funciones que le otorga la reglamentación vigente a aquellas entidades a las que se les reconoce un ingreso por el Servicio de Operación Integrada (CND e HIDROMETEOROLOGÍA) para evaluar la eficacia de los servicios que prestan.  | 95%           |
| 9   | Revisión tarifaria del servicio público de transmisión de electricidad para el periodo 2017-2021.   | Consiste en un estudio para establecer la metodología para el cálculo de la potencia firme para los distintos tipos de plantas generadoras de electricidad: embalses, pasada, térmicas y tecnologías no convencionales.   | 55%           |

**PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2018-ACTUALIZADO HASTA 28 DE FEBRERO**

| No. | Tema  | Descripción   | Avance Físico |
|-----|---|---|---------------|
| 1   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.  | 100 %         |
| 2   | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.   | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.   | 72 %          |
| 3   | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad del periodo de enero de 2013 a diciembre de 2014.  | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 100 %         |
| 4   | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad del periodo de abril de 2015 a diciembre de 2016.  | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 100 %         |
| 5   | Estudio para la determinación de las empresas comparadoras y de las ecuaciones de eficiencia a ser utilizadas en la revisión tarifaria del servicio de distribución y comercialización. | Con este proyecto se van a determinar las empresas comparadoras del servicio de distribución y comercialización y las ecuaciones de eficiencia correspondientes que serán utilizadas en la revisión tarifaria del próximo periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 85 %          |
| 6   | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022.        | Se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 45%           |
| 7   | Revisión tarifaria del servicio público de transmisión de electricidad para el periodo 2017-2021.   | Se revisa la normativa contemplada en el Régimen Tarifario para el Servicio Público de Transmisión del Reglamento de Transmisión y realizar el proceso de cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP), incluyendo la aprobación de las tarifas para el periodo de julio de 2017 a junio de 2021 que corresponden a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.                     | 90%           |
| 8   | Auditoría de los servicios de operación integrada que presta el Centro Nacional de Despacho y la Gerencia de Hidrometeorología de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.             | Este proyecto tiene como objetivo revisar el cumplimiento de las funciones que le otorga la reglamentación vigente a aquellas entidades a las que se les reconoce un ingreso por el Servicio de Operación Integrada (CND e HIDROMETEOROLOGÍA) para evaluar la eficacia de los servicios que prestan.  | 95%           |
| 9   | Revisión del Cálculo de la Potencia Firme de las Centrales de Generación conectadas al Sistema Interconectado Nacional.   | Consiste en un estudio para establecer la metodología para el cálculo de la potencia firme para los distintos tipos de plantas generadoras de electricidad: embalses, pasada, térmicas y tecnologías no convencionales.   | 50%           |

**PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2018-ACTUALIZADO HASTA 29 DE ENERO**

| No. | Tema   | Descripción   | Avance Físico |
|-----|--|---|---------------|
| 1   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada  | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.  | 95%           |
| 2   | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.      | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.   | 67%           |
| 3   | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad del periodo de enero de 2013 a diciembre de 2014. | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 95 %          |

|   |   |   |      |
|---|---|---|------|
| 4 | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad del periodo de abril de 2015 a diciembre de 2016.  | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 25%  |
| 5 | Estudio para la determinación de las empresas comparadoras y de las ecuaciones de eficiencia a ser utilizadas en la revisión tarifaria del servicio de distribución y comercialización. | Con este proyecto se van a determinar las empresas comparadoras del servicio de distribución y comercialización y las ecuaciones de eficiencia correspondientes que serán utilizadas en la revisión tarifaria del próximo periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 75 % |
| 6 | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022.        | Se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 35%  |
| 7 | Revisión tarifaria del servicio público de transmisión de electricidad para el periodo 2017-2021.   | Se revisa la normativa contemplada en el Régimen Tarifario para el Servicio Público de Transmisión del Reglamento de Transmisión y realizar el proceso de cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP), incluyendo la aprobación de las tarifas para el periodo de julio de 2017 a junio de 2021 que corresponden a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.                     | 65%  |
| 8 | Auditoría de los servicios de operación integrada que presta el Centro Nacional de Despacho y la Gerencia de Hidrometeorología de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.             | Este proyecto tiene como objetivo revisar el cumplimiento de las funciones que le otorga la reglamentación vigente a aquellas entidades a las que se les reconoce un ingreso por el Servicio de Operación Integrada (CND e HIDROMETEOROLOGÍA) para evaluar la eficacia de los servicios que prestan.  | 50%  |
| 9 | Revisión del Cálculo de la Potencia Firme de las Centrales de Generación conectadas al Sistema Interconectado Nacional.   | Consiste en un estudio para establecer la metodología para el cálculo de la potencia firme para los distintos tipos de plantas generadoras de electricidad: embalses, pasada, térmicas y tecnologías no convencionales.   | 20%  |

#### PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2017-ACTUALIZADO HASTA 28 DE DICIEMBRE

| No. | Tema  | Descripción   | Avance Físico |
|-----|---|---|---------------|
| 1   | Verificación Metrológica de 1,200 medidores residenciales de las empresas distribuidoras y auditoría a sus laboratorios de calibración a nivel nacional.  | Se ha revisado una parte de los medidores residenciales a nivel nacional para constatar que sus parámetros de funcionamiento estén dentro de los límites establecidos. La ASEP continúa retirando los medidores residenciales y revisándolos en el laboratorio de metrología. Adicionalmente, se auditarán los laboratorios de calibración de las empresas distribuidoras.      | 100%          |
| 2   | Servicio de inspección y reinspección del sistema de alumbrado público de las Empresas de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA) | El proyecto consiste en la fiscalización del cumplimiento de la norma de calidad para la verificación de las luminarias existentes, luminarias apagadas y reporte de postes que visualmente se detecten inclinados y que puedan representar peligro para la comunidad.  | 100%          |
| 3   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.  | 95%           |
| 4   | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.   | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.   | 61%           |
| 5   | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad del periodo de enero de 2013 a diciembre de 2014.  | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 95 %          |
| 6   | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad del periodo de abril de 2015 a diciembre de 2016.  | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 25%           |
| 7   | Estudio para la determinación de las empresas comparadoras y de las ecuaciones de eficiencia a ser utilizadas en la revisión tarifaria del servicio de distribución y comercialización.             | Con este proyecto se van a determinar las empresas comparadoras del servicio de distribución y comercialización y las ecuaciones de eficiencia correspondientes que serán utilizadas en la revisión tarifaria del próximo periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 75 %          |
| 8   | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022.                    | Se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 35%           |
| 9   | Revisión tarifaria del servicio público de transmisión de electricidad para el periodo 2017-2021.   | Se revisa la normativa contemplada en el Régimen Tarifario para el Servicio Público de Transmisión del Reglamento de Transmisión y realizar el proceso de cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP), incluyendo la aprobación de las tarifas para el periodo de julio de 2017 a junio de 2021 que corresponden a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.                     | 50%           |
| 10  | Auditoría de los servicios de operación integrada que presta el Centro Nacional de Despacho y la Gerencia de Hidrometeorología de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.                         | Este proyecto tiene como objetivo revisar el cumplimiento de las funciones que le otorga la reglamentación vigente a aquellas entidades a las que se les reconoce un ingreso por el Servicio de Operación Integrada (CND e HIDROMETEOROLOGÍA) para evaluar la eficacia de los servicios que prestan.  | 40%           |
| 11  | Revisión del Cálculo de la Potencia Firme de las Centrales de Generación conectadas al Sistema Interconectado Nacional.   | Consiste en un estudio para establecer la metodología para el cálculo de la potencia firme para los distintos tipos de plantas generadoras de electricidad: embalses, pasada, térmicas y tecnologías no convencionales.   | 20%           |

#### PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2017-ACTUALIZADO HASTA 30 DE NOVIEMBRE

| No. | Tema  | Descripción  | Avance Físico |
|-----|---|--|---------------|
| 1   | Verificación Metrológica de 1,200 medidores residenciales de las empresas distribuidoras y auditoría a sus laboratorios de calibración a nivel nacional.  | Se ha revisado una parte de los medidores residenciales a nivel nacional para constatar que sus parámetros de funcionamiento estén dentro de los límites establecidos. La ASEP continúa retirando los medidores residenciales y revisándolos en el laboratorio de metrología. Adicionalmente, se auditarán los laboratorios de calibración de las empresas distribuidoras. | 100%          |
| 2   | Servicio de inspección y reinspección del sistema de alumbrado público de las Empresas de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA) | El proyecto consiste en la fiscalización del cumplimiento de la norma de calidad para la verificación de las luminarias existentes, luminarias apagadas y reporte de postes que visualmente se detecten inclinados y que puedan representar peligro para la comunidad.   | 100%          |
| 3   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.   | 75%           |
| 4   | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.   | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.  | 56%           |

|    |   |   |      |
|----|---|---|------|
| 5  | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad del periodo de enero de 2013 a diciembre de 2014.  | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 95 % |
| 6  | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad del periodo de abril de 2015 a diciembre de 2016.  | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 25%  |
| 7  | Estudio para la determinación de las empresas comparadoras y de las ecuaciones de eficiencia a ser utilizadas en la revisión tarifaria del servicio de distribución y comercialización. | Con este proyecto se van a determinar las empresas comparadoras del servicio de distribución y comercialización y las ecuaciones de eficiencia correspondientes que serán utilizadas en la revisión tarifaria del próximo periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 75 % |
| 8  | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022.        | Se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 25%  |
| 9  | Revisión tarifaria del servicio público de transmisión de electricidad para el periodo 2017-2021.   | Se revisa la normativa contemplada en el Régimen Tarifario para el Servicio Público de Transmisión del Reglamento de Transmisión y realizar el proceso de cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP), incluyendo la aprobación de las tarifas para el periodo de julio de 2017 a junio de 2021 que corresponden a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.                     | 30%  |
| 10 | Auditoría de los servicios de operación integrada que presta el Centro Nacional de Despacho y la Gerencia de Hidrometeorología de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.             | Este proyecto tiene como objetivo revisar el cumplimiento de las funciones que le otorga la reglamentación vigente a aquellas entidades a las que se le reconoce un ingreso por el Servicio de Operación Integrada (CND e HIDROMETEOROLOGÍA) para evaluar la eficacia de los servicios que prestan.   | 20%  |

#### PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2017-ACTUALIZADO HASTA 30 DE OCTUBRE

| No. | Tema  | Descripción   | Avance Físico |
|-----|---|---|---------------|
| 1   | Verificación Metrológica de 1,200 medidores residenciales de las empresas distribuidoras y auditoría a sus laboratorios de calibración a nivel nacional.  | Se ha revisado una parte de los medidores residenciales a nivel nacional para constatar que sus parámetros de funcionamiento estén dentro de los límites establecidos. La ASEP continúa retirando los medidores residenciales y revisándolos en el laboratorio de metrología. Adicionalmente, se auditarán los laboratorios de calibración de las empresas distribuidoras.      | 95%           |
| 2   | Servicio de inspección y reinspección del sistema de alumbrado público de las Empresas de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA) | El proyecto consiste en la fiscalización del cumplimiento de la norma de calidad para la verificación de las luminarias existentes, luminarias apagadas y reporte de postes que visualmente se detecten inclinados y que puedan representar peligro para la comunidad.  | 100%          |
| 3   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.  | 65%           |
| 4   | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.   | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.   | 44%           |
| 5   | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad del periodo de enero de 2013 a diciembre de 2014.  | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 50 %          |
| 6   | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad del periodo de abril de 2015 a diciembre de 2016.  | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 25%           |
| 7   | Estudio para la determinación de las empresas comparadoras y de las ecuaciones de eficiencia a ser utilizadas en la revisión tarifaria del servicio de distribución y comercialización.             | Con este proyecto se van a determinar las empresas comparadoras del servicio de distribución y comercialización y las ecuaciones de eficiencia correspondientes que serán utilizadas en la revisión tarifaria del próximo periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 70 %          |
| 8   | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022.                    | Se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 20%           |
| 9   | Revisión tarifaria del servicio público de transmisión de electricidad para el periodo 2017-2021.   | Se revisa la normativa contemplada en el Régimen Tarifario para el Servicio Público de Transmisión del Reglamento de Transmisión y realizar el proceso de cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP), incluyendo la aprobación de las tarifas para el periodo de julio de 2017 a junio de 2021 que corresponden a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.                     | 25%           |
| 10  | Auditoría de los servicios de operación integrada que presta el Centro Nacional de Despacho y la Gerencia de Hidrometeorología de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.                         | Este proyecto tiene como objetivo revisar el cumplimiento de las funciones que le otorga la reglamentación vigente a aquellas entidades a las que se le reconoce un ingreso por el Servicio de Operación Integrada (CND e HIDROMETEOROLOGÍA) para evaluar la eficacia de los servicios que prestan.   | 10%           |

#### PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2017-ACTUALIZADO HASTA 28 DE SEPTIEMBRE

| No. | Tema  | Descripción  | Avance Físico |
|-----|---|--|---------------|
| 1   | Verificación Metrológica de 1,200 medidores residenciales de las empresas distribuidoras y auditoría a sus laboratorios de calibración a nivel nacional.  | Se ha revisado una parte de los medidores residenciales a nivel nacional para constatar que sus parámetros de funcionamiento estén dentro de los límites establecidos. La ASEP continúa retirando los medidores residenciales y revisándolos en el laboratorio de metrología. Adicionalmente, se auditarán los laboratorios de calibración de las empresas distribuidoras. | 75%           |
| 2   | Servicio de inspección y reinspección del sistema de alumbrado público de las Empresas de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA) | El proyecto consiste en la fiscalización del cumplimiento de la norma de calidad para la verificación de las luminarias existentes, luminarias apagadas y reporte de postes que visualmente se detecten inclinados y que puedan representar peligro para la comunidad.   | 100%          |
| 3   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.   | 65%           |
| 4   | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.   | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.  | 44%           |

|   |   |   |      |
|---|---|---|------|
| 5 | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad del periodo de enero de 2013 a diciembre de 2014.  | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 50 % |
| 6 | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad del periodo de abril de 2015 a diciembre de 2016.  | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 25%  |
| 6 | Estudio para la determinación de las empresas comparadoras y de las ecuaciones de eficiencia a ser utilizadas en la revisión tarifaria del servicio de distribución y comercialización. | Con este proyecto se van a determinar las empresas comparadoras del servicio de distribución y comercialización y las ecuaciones de eficiencia correspondientes que serán utilizadas en la revisión tarifaria del próximo periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 63 % |
| 7 | Revisión tarifaria para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido para las empresas de distribución de electricidad y del pliego tarifario propuesto para el periodo 2018-2022.        | Se realiza el estudio técnico y económico para la aprobación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras y de las tarifas que regirán para el periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 10%  |
| 8 | Revisión tarifaria del servicio público de transmisión de electricidad para el periodo 2017-2021.   | Se revisa la normativa contemplada en el Régimen Tarifario para el Servicio Público de Transmisión del Reglamento de Transmisión y realizar el proceso de cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP), incluyendo la aprobación de las tarifas para el periodo de julio de 2017 a junio de 2021 que corresponden a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.                     | 10%  |

#### PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2017-ACTUALIZADO HASTA 28 DE AGOSTO

| No. | Tema  | Descripción   | Avance Físico |
|-----|---|---|---------------|
| 1   | Verificación Metrológica de 1,200 medidores residenciales de las empresas distribuidoras y auditoría a sus laboratorios de calibración a nivel nacional.  | Se ha revisado una parte de los medidores residenciales a nivel nacional para constatar que sus parámetros de funcionamiento estén dentro de los límites establecidos. La ASEP continúa retirando los medidores residenciales y revisándolos en el laboratorio de metrología. Adicionalmente, se auditarán los laboratorios de calibración de las empresas distribuidoras.      | 75%           |
| 2   | Servicio de inspección y reinspección del sistema de alumbrado público de las Empresas de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA) | El proyecto consiste en la fiscalización del cumplimiento de la norma de calidad para la verificación de las luminarias existentes, luminarias apagadas y reporte de postes que visualmente se detecten inclinados y que puedan representar peligro para la comunidad.  | 75%           |
| 3   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.  | 60%           |
| 4   | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.   | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.   | 34%           |
| 5   | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad de enero a diciembre de 2013 y 2014.   | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 25 %          |
| 6   | Estudio para la determinación de las empresas comparadoras y de las ecuaciones de eficiencia a ser utilizadas en la revisión tarifaria del servicio de distribución y comercialización.             | Con este proyecto se van a determinar las empresas comparadoras del servicio de distribución y comercialización y las ecuaciones de eficiencia correspondientes que serán utilizadas en la revisión tarifaria del próximo periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 33 %          |

#### PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2017-ACTUALIZADO HASTA DE 28 JULIO

| No. | Tema  | Descripción   | Avance Físico |
|-----|---|---|---------------|
| 1   | Verificación Metrológica de 1,200 medidores residenciales de las empresas distribuidoras y auditoría a sus laboratorios de calibración a nivel nacional.  | Se ha revisado una parte de los medidores residenciales a nivel nacional para constatar que sus parámetros de funcionamiento estén dentro de los límites establecidos. La ASEP continúa retirando los medidores residenciales y revisándolos en el laboratorio de metrología. Adicionalmente, se auditarán los laboratorios de calibración de las empresas distribuidoras.      | 75%           |
| 2   | Servicio de inspección y reinspección del sistema de alumbrado público de las Empresas de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA) | El proyecto consiste en la fiscalización del cumplimiento de la norma de calidad para la verificación de las luminarias existentes, luminarias apagadas y reporte de postes que visualmente se detecten inclinados y que puedan representar peligro para la comunidad.  | 75%           |
| 3   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.  | 60%           |
| 4   | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.   | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.   | 34%           |
| 5   | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad de enero a diciembre de 2013 y 2014.   | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 25 %          |
| 6   | Estudio para la determinación de las empresas comparadoras y de las ecuaciones de eficiencia a ser utilizadas en la revisión tarifaria del servicio de distribución y comercialización.             | Con este proyecto se van a determinar las empresas comparadoras del servicio de distribución y comercialización y las ecuaciones de eficiencia correspondientes que serán utilizadas en la revisión tarifaria del próximo periodo del 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022.  | 20%           |

#### PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2017-ACTUALIZADO HASTA 29 DE JUNIO

| No. | Tema   | Descripción  | Avance Físico |
|-----|--|--|---------------|
| 1   | Verificación Metrológica de 1,200 medidores residenciales de las empresas distribuidoras y auditoría a sus laboratorios de calibración a nivel nacional. | Se ha revisado una parte de los medidores residenciales a nivel nacional para constatar que sus parámetros de funcionamiento estén dentro de los límites establecidos. La ASEP continúa retirando los medidores residenciales y revisándolos en el laboratorio de metrología. Adicionalmente, se auditarán los laboratorios de calibración de las empresas distribuidoras. | 65%           |

|   |   |   |      |
|---|---|---|------|
| 2 | Verificación de los procesos de lectura, facturación y la aplicación correcta de los subsidios de las Empresas de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A., Chiriquí S.A. y Elektra Noreste, S.A.   | El proyecto incluye verificar los procesos de lectura, el sistema de facturación y distribución de los recibos de las empresas distribuidoras, y que éstos se realicen dentro de pautas de calidad aceptables por parte de los clientes. Se debe identificar cada uno de los segmentos importantes en el sistema de facturación, y verificar que en cada segmento existen procedimientos claramente establecidos y que los mismos se cumplan. | 100% |
| 3 | Encuesta sobre la calidad del servicio público de electricidad.   | Este proyecto tiene como objetivo medir la percepción del público respecto al servicio de electricidad brindado por las empresas distribuidoras con base en un cuestionario de preguntas y respuestas.  | 100% |
| 4 | Servicio para el monitoreo de plaguicidas, metales y características inorgánicas en los sistemas de agua potable para localidades abastecidas por prestadores regulados 2016-2017.                  | El proyecto consiste en tomar muestras de agua potable y realizar los análisis de laboratorio correspondientes, de manera que se verifique el cumplimiento de la calidad del agua potable establecida en la normativa.<br>Se entregó el informe #8 correspondiente a la finalización del monitoreo.   | 100% |
| 5 | Servicio de inspección y reinspección del sistema de alumbrado público de las Empresas de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA) | El proyecto consiste en la fiscalización del cumplimiento de la norma de calidad para la verificación de las luminarias existentes, luminarias apagadas y reporte de postes que visualmente se detecten inclinados y que puedan representar peligro para la comunidad.  | 70%  |
| 6 | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.  | 35%  |
| 7 | Revisión de las inversiones de las empresas distribuidoras de electricidad requeridas para las revisiones tarifarias.   | Se realiza con el fin de revisar las inversiones reportadas por las empresas distribuidoras para los años 2014 y 2015 y los archivos de la red georeferenciada, la cual servirá como información base para el próximo estudio de las tarifas de electricidad al cliente final para el periodo de 2018 a 2022.   | 100% |
| 8 | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.   | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.   | 28%  |
| 9 | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad de enero a diciembre de 2013 y 2014.   | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados.   | 25 % |

#### PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2017-ACTUALIZADO HASTA 28 DE MAYO

| No. | Tema  | Descripción   | Avance Físico |
|-----|---|---|---------------|
| 1   | Verificación Metrológica de 1,200 medidores residenciales de las empresas distribuidoras y auditoría a sus laboratorios de calibración a nivel nacional.  | Se ha revisado una parte de los medidores residenciales a nivel nacional para constatar que sus parámetros de funcionamiento estén dentro de los límites establecidos. Se continúan retirando los medidores residenciales y revisándolos en el laboratorio de metrología. Adicionalmente, se auditarán los laboratorios de calibración de las empresas distribuidoras.  | 55%           |
| 2   | Verificación de los procesos de lectura, facturación y la aplicación correcta de los subsidios de las Empresas de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A., Chiriquí S.A. y Elektra Noreste, S.A.   | El proyecto incluye verificar los procesos de lectura, el sistema de facturación y distribución de los recibos de las empresas distribuidoras, y que éstos se realicen dentro de pautas de calidad aceptables por parte de los clientes. Se debe identificar cada uno de los segmentos importantes en el sistema de facturación, y verificar que en cada segmento existen procedimientos claramente establecidos y que los mismos se cumplan. | 100%          |
| 3   | Encuesta sobre la calidad del servicio público de electricidad.   | Este proyecto tiene como objetivo medir la percepción del público respecto al servicio de electricidad brindado por las empresas distribuidoras con base en un cuestionario de preguntas y respuestas.  | 100%          |
| 4   | Servicio para el monitoreo de plaguicidas, metales y características inorgánicas en los sistemas de agua potable para localidades abastecidas por prestadores regulados 2016-2017.                  | El proyecto consiste en tomar muestras de agua potable y realizar los análisis de laboratorio correspondientes, de manera que se verifique el cumplimiento de la calidad del agua potable establecida en la normativa.<br>Se ha entregado el informe #7 y se realizó el último monitoreo.   | 90%           |
| 5   | Servicio de inspección y reinspección del sistema de alumbrado público de las Empresas de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA) | El proyecto consiste en la fiscalización del cumplimiento de la norma de calidad para la verificación de las luminarias existentes, luminarias apagadas y reporte de postes que visualmente se detecten inclinados y que puedan representar peligro para la comunidad.  | 30%           |
| 6   | Revisión del plan de expansión del Sistema Principal de Transmisión (Interconectado Nacional) 2016  | Evaluar y revisar el Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional del año 2016 presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA).   | 100%          |
| 7   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.  | 35%           |
| 8   | Revisión de las inversiones de las empresas distribuidoras de electricidad requeridas para las revisiones tarifarias.   | Se realiza con el fin de revisar las inversiones reportadas por las empresas distribuidoras para los años 2014 y 2015 y los archivos de la red georeferenciada, la cual servirá como información base para el próximo estudio de las tarifas de electricidad al cliente final para el periodo de 2018 a 2022. En este mes se realiza una consulta pública sobre el tema.  | 75%           |
| 9   | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.   | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.   | 25%           |
| 10  | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad de enero a diciembre de 2013 y 2014.   | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados.   | 25 %          |

#### PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2017-ACTUALIZADO HASTA 28 DE ABRIL

| No. | Tema  | Descripción   | Avance Físico |
|-----|---|---|---------------|
| 1   | Verificación Metrológica de 1,200 medidores residenciales de las empresas distribuidoras y auditoría a sus laboratorios de calibración a nivel nacional.  | Se ha revisado una parte de los medidores residenciales a nivel nacional para constatar que sus parámetros de funcionamiento estén dentro de los límites establecidos. Se continúan retirando los medidores residenciales y revisándolos en el laboratorio de metrología. Adicionalmente, se auditarán los laboratorios de calibración de las empresas distribuidoras.  | 55%           |
| 2   | Verificación de los procesos de lectura, facturación y la aplicación correcta de los subsidios de las Empresas de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A., Chiriquí S.A. y Elektra Noreste, S.A. | El proyecto incluye verificar los procesos de lectura, el sistema de facturación y distribución de los recibos de las empresas distribuidoras, y que éstos se realicen dentro de pautas de calidad aceptables por parte de los clientes. Se debe identificar cada uno de los segmentos importantes en el sistema de facturación, y verificar que en cada segmento existen procedimientos claramente establecidos y que los mismos se cumplan. | 100 %         |
| 3   | Encuesta sobre la calidad del servicio público de electricidad.   | Este proyecto tiene como objetivo medir la percepción del público respecto al servicio de electricidad brindado por las empresas distribuidoras con base en un cuestionario de preguntas y respuestas.  | 95%           |

|    |   |   |      |
|----|---|---|------|
| 4  | Servicio para el monitoreo de plaguicidas, metales y características inorgánicas en los sistemas de agua potable para localidades abastecidas por prestadores regulados 2016-2017.                  | El proyecto consiste en tomar muestras de agua potable y realizar los análisis de laboratorio correspondientes, de manera que se verifique el cumplimiento de la calidad del agua potable establecida en la normativa.<br>Se ha entregado el informe #7 y se realizó el último monitoreo.   | 90%  |
| 5  | Servicio de inspección y reinspección del sistema de alumbrado público de las Empresas de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA) | El proyecto consiste en la fiscalización del cumplimiento de la norma de calidad para la verificación de las luminarias existentes, luminarias apagadas y reporte de postes que visualmente se detecten inclinados y que puedan representar peligro para la comunidad.  | 25%  |
| 6  | Revisión del plan de expansión del Sistema Principal de Transmisión (Interconectado Nacional) 2016  | Evaluar y revisar el Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional del año 2016 presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA).   | 100% |
| 7  | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.  | 35%  |
| 8  | Revisión de las inversiones de las empresas distribuidoras de electricidad requeridas para las revisiones tarifarias.   | Se realiza con el fin de revisar las inversiones reportadas por las empresas distribuidoras para los años 2014 y 2015 y los archivos de la red georeferenciada, la cual servirá como información base para el próximo estudio de las tarifas de electricidad al cliente final para el periodo de 2018 a 2022. En este mes se realiza una consulta pública sobre el tema.        | 75%  |
| 9  | Mantenimiento del Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.   | Este proyecto es para dar mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.   | 25%  |
| 10 | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad de enero a diciembre de 2013 y 2014.   | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados. | 25 % |

#### PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2017-ACTUALIZADO HASTA 28 DE MARZO

| No. | Tema  | Descripción   | Avance Físico |
|-----|---|---|---------------|
| 1   | Verificación Metrológica de 1,200 medidores residenciales de las empresas distribuidoras y auditoría a sus laboratorios de calibración a nivel nacional.  | Se ha revisado una parte de los medidores residenciales a nivel nacional para constatar que sus parámetros de funcionamiento estén dentro de los límites establecidos. Se continúan retirando los medidores residenciales y revisándolos en el laboratorio de metrología. Adicionalmente, se auditarán los laboratorios de calibración de las empresas distribuidoras.  | 50%           |
| 2   | Verificación de los procesos de lectura, facturación y la aplicación correcta de los subsidios de las Empresas de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A., Chiriquí S.A. y Elektra Noreste, S.A.   | El proyecto incluye verificar los procesos de lectura, el sistema de facturación y distribución de los recibos de las empresas distribuidoras, y que éstos se realicen dentro de pautas de calidad aceptables por parte de los clientes. Se debe identificar cada uno de los segmentos importantes en el sistema de facturación, y verificar que en cada segmento existen procedimientos claramente establecidos y que los mismos se cumplan. | 98%           |
| 3   | Encuesta sobre la calidad del servicio público de electricidad.   | Este proyecto tiene como objetivo medir la percepción del público respecto al servicio de electricidad brindado por las empresas distribuidoras con base en un cuestionario de preguntas y respuestas.  | 85%           |
| 4   | Servicio para el monitoreo de plaguicidas, metales y características inorgánicas en los sistemas de agua potable para localidades abastecidas por prestadores regulados 2016-2017.                  | El proyecto consiste en tomar muestras de agua potable y realizar los análisis de laboratorio correspondientes, de manera que se verifique el cumplimiento de la calidad del agua potable establecida en la normativa.  | 75%           |
| 5   | Servicio de inspección y reinspección del sistema de alumbrado público de las Empresas de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA) | El proyecto consiste en la fiscalización del cumplimiento de la norma de calidad para la verificación de las luminarias existentes, luminarias apagadas y reporte de postes que visualmente se detecten inclinados y que puedan representar peligro para la comunidad.  | 15%           |
| 6   | Revisión del plan de expansión del Sistema Principal de Transmisión (Interconectado Nacional) 2016  | Evaluar y revisar el Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional del año 2016 presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA).   | 100%          |
| 7   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.  | 30%           |
| 8   | Revisión de las inversiones de las empresas distribuidoras de electricidad requeridas para las revisiones tarifarias.   | Se realiza con el fin de revisar las inversiones reportadas por las empresas distribuidoras para los años 2014 y 2015 y los archivos de la red georeferenciada, la cual servirá como información base para el próximo estudio de las tarifas de electricidad al cliente final para el periodo de 2018 a 2022.   | 45%           |
| 9   | Mantenimiento al Sistema Informático de la Base Metodológica para la Fiscalización de la Norma de Calidad Técnica y Comercial.  | Con este proyecto se da mantenimiento a la plataforma informática de la Base Metodológica que es el sistema utilizado para la fiscalización de la norma de calidad técnica y comercial con base en la normativa de la calidad del servicio vigente.   | 15%           |
| 10  | Auditoría al Sistema de Facturación de las Empresas Distribuidoras de Electricidad de enero a diciembre de 2013 y 2014.   | La auditoría se realiza con el fin de verificar que los importes facturados a los clientes de las empresas distribuidoras estén de acuerdo con la tarifa aprobada correspondiente y con las condiciones y metodologías de aplicación de las tarifas, y que los descuentos, subsidios y créditos a que tienen derecho algunos clientes estén debidamente calculados y aplicados.   | 5%            |

#### PROYECTOS EN EJECUCIÓN FEBRERO 2017-ACTUALIZADO HASTA 02 DE MARZO

| No. | Tema  | Descripción   | Avance Físico |
|-----|---|---|---------------|
| 1   | Verificación Metrológica de 1,200 medidores residenciales de las empresas distribuidoras y auditoría a sus laboratorios de calibración a nivel nacional.  | Se ha revisado una parte de los medidores residenciales a nivel nacional para constatar que sus parámetros de funcionamiento estén dentro de los límites establecidos. Se continúan retirando los medidores residenciales y revisándolos en el laboratorio de metrología. Adicionalmente, se auditarán los laboratorios de calibración de las empresas distribuidoras.  | 50%           |
| 2   | Verificación de los procesos de lectura, facturación y la aplicación correcta de los subsidios de las Empresas de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A., Chiriquí S.A. y Elektra Noreste, S.A. | El proyecto incluye verificar los procesos de lectura, el sistema de facturación y distribución de los recibos de las empresas distribuidoras, y que éstos se realicen dentro de pautas de calidad aceptables por parte de los clientes. Se debe identificar cada uno de los segmentos importantes en el sistema de facturación, y verificar que en cada segmento existen procedimientos claramente establecidos y que los mismos se cumplan. | 90%           |
| 3   | Encuesta sobre la calidad del servicio público de electricidad.   | Este proyecto tiene como objetivo medir la percepción del público respecto al servicio de electricidad brindado por las empresas distribuidoras con base en un cuestionario de preguntas y respuestas.  | 85%           |
| 4   | Servicio para el monitoreo de plaguicidas, metales y características inorgánicas en los sistemas de agua potable para localidades abastecidas por prestadores regulados 2016-2017.                | El proyecto consiste en tomar muestras de agua potable y realizar los análisis de laboratorio correspondientes, de manera que se verifique el cumplimiento de la calidad del agua potable establecida en la normativa.  | 50%           |



|   |   |   |     |
|---|---|---|-----|
| 5 | Servicio de inspección y reinspección del sistema de alumbrado público de las Empresas de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA) | El proyecto consiste en la fiscalización del cumplimiento de la norma de calidad para la verificación de las luminarias existentes, luminarias apagadas y reporte de postes que visualmente se detecten inclinados y que puedan representar peligro para la comunidad.  | 15% |
| 6 | Revisión del plan de expansión del Sistema Principal de Transmisión (Interconectado Nacional) 2016  | Evaluar y revisar el Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional del año 2016 presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA).   | 55% |
| 7 | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.  | 30% |
| 8 | Revisión de las inversiones de las empresas distribuidoras de electricidad requeridas para las revisiones tarifarias.   | Se realiza con el fin de revisar las inversiones reportadas por las empresas distribuidoras para los años 2014 y 2015 y los archivos de la red georeferenciada, la cual servirá como información base para el próximo estudio de las tarifas de electricidad al cliente final para el periodo de 2018 a 2022. | 30% |

#### PROYECTOS EN EJECUCIÓN 2017-ACTUALIZADO HASTA 27 DE ENERO

| No. | Tema  | Descripción   | Avance Físico |
|-----|---|---|---------------|
| 1   | Verificación Metrológica de 1,200 medidores residenciales de las empresas distribuidoras y auditoría a sus laboratorios de calibración a nivel nacional.  | Se ha revisado una parte de los medidores residenciales a nivel nacional para constatar que sus parámetros de funcionamiento estén dentro de los límites establecidos. Se continúan retirando los medidores residenciales y revisándolos en el laboratorio de metrología. Adicionalmente, se auditan los laboratorios de calibración de las empresas distribuidoras.  | 50%           |
| 2   | Verificación de los procesos de lectura, facturación y la aplicación correcta de los subsidios de las Empresas de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A., Chiriquí S.A. y Elektra Noreste, S.A. | El proyecto incluye verificar los procesos de lectura, el sistema de facturación y distribución de los recibos de las empresas distribuidoras, y que éstos se realicen dentro de pautas de calidad aceptables por parte de los clientes. Se debe identificar cada uno de los segmentos importantes en el sistema de facturación, y verificar que en cada segmento existen procedimientos claramente establecidos y que los mismos se cumplan. | 90%           |
| 3   | Encuesta sobre la calidad del servicio público de electricidad.   | Este proyecto tiene como objetivo medir la percepción del público respecto al servicio de electricidad brindado por las empresas distribuidoras con base en un cuestionario de preguntas y respuestas.  | 85%           |
| 4   | Servicio para el monitoreo de plaguicidas, metales y características inorgánicas en los sistemas de agua potable para localidades abastecidas por prestadores regulados 2016-2017.                | El proyecto consiste en tomar muestras de agua potable y realizar los análisis de laboratorio correspondientes, de manera que se verifique el cumplimiento de la calidad del agua potable establecida en la normativa.  | 50%           |
| 5   | Servicio de inspección y reinspección del sistema de alumbrado público de las empresas de distribución eléctrica Chiriquí, S.A. Metro Oeste, S.A. y Elektra Noreste, S.A.                         | El proyecto consiste en la fiscalización del cumplimiento de la norma de calidad para la verificación de las luminarias existentes, luminarias apagadas y reporte de postes que visualmente se detecten inclinados y que puedan representar peligro para la ciudadanía.   | 15%           |
| 6   | Revisión del plan de expansión del Sistema Principal de Transmisión (Interconectado Nacional) 2016  | Evaluar y revisar el Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional del año 2016 presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA).   | 50%           |
| 7   | Determinación del Costo de la Energía no suministrada   | Este proyecto es para determinar el costo actual de la energía no suministrada e indicar la forma de aplicación en la normativa vigente.  | 20%           |