

**PROYECCIÓN DE LOS MONTOS
DE LOS SUBSIDIOS
OTORGADOS POR EL ESTADO
ECUATORIANO PERÍODO:
ENERO - DICIEMBRE 2025**

Informe N°. INF-DRETSE-2024-044

**DIRECCIÓN DE REGULACIÓN
ECONÓMICA Y TARIFAS DEL
SECTOR ELÉCTRICO**

JUNIO – 2024

CONTENIDO

| | |
|-----------------------------------------------------------------------------------|----|
| 1. RESUMEN EJECUTIVO | 1 |
| 2. ANTECEDENTES | 2 |
| 3. OBJETIVO..... | 3 |
| 4. MARCO NORMATIVO | 4 |
| 5. ANÁLISIS | 9 |
| 5.1. Estado de situación actual. | 9 |
| 5.2. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad - STD | 10 |
| 5.3. Exoneración de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores – LOPAM | 13 |
| 5.4. Rebaja de la Ley Orgánica de Discapacidades - LOD..... | 14 |
| 5.5. Incentivo Tarifario de la Tarifa Residencial para el Programa PEC..... | 16 |
| 5.6. Consolidación de resultados | 17 |
| 6. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES..... | 18 |
| 6.1. Conclusiones | 18 |
| 6.2. Recomendaciones..... | 18 |
| 7. FIRMAS DE RESPONSABILIDAD | 19 |
| 8. ANEXO..... | 20 |

ÍNDICE DE TABLAS

| | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Tabla 5-1. Subsidios Otorgados por el Estado..... | 9 |
| Tabla 5-2. Consolidación de los montos de los subsidios Otorgados por el Estado (Cifras en MMUSD)..... | 10 |
| Tabla 5-3. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad..... | 11 |
| Tabla 5-4. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad por Región (distribuidoras) | 11 |
| Tabla 5-5. Indicadores a nivel nacional de la aplicación del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad | 11 |
| Tabla 5-6. Indicadores en cada región de la aplicación del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad | 12 |
| Tabla 5-7. Proyección del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad 2025 por distribuidora | 12 |
| Tabla 5-8. Exoneración de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores | 13 |
| Tabla 5-9. Indicadores de la Exoneración de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores | 13 |
| Tabla 5-10. Proyección de la Rebaja de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores 2025..... | 14 |
| Tabla 5-11. Aplicación de la Ley Orgánica de Discapacidades | 14 |
| Tabla 5-12. Indicadores de la Aplicación de la Ley Orgánica de Discapacidades | 15 |
| Tabla 5-13. Proyección por la Aplicación de la Ley Orgánica de Discapacidades 2025 | 15 |
| Tabla 5-14. Aplicación del Incentivo Tarifario PEC | 16 |
| Tabla 5-15. Indicadores de la Aplicación del Incentivo Tarifario PEC..... | 16 |
| Tabla 5-16. Proyección por la aplicación del Incentivo Tarifario PEC 2025..... | 16 |
| Tabla 5-17. Proyección de los Subsidios otorgadas por el Estado ecuatoriano – Año 2025..... | 17 |

1. RESUMEN EJECUTIVO

El Estado ecuatoriano otorga, mediante leyes, Decretos Ejecutivos y políticas sectoriales, subsidios en el pago del servicio público de energía eléctrica, que se evidencian en rebajas directas y focalizadas a un determinado segmento de la población, esto es, a usuarios de los sectores como residencial, asistencia social y beneficio público.

Conforme la normativa vigente, dentro del primer semestre de cada año, la ARCERNNR debe presentar, al Ministerio de Energía y Minas la proyección del monto de las compensaciones, subsidios o rebajas otorgadas por el Estado, a fin de que dicha Cartera de Estado gestione el correspondiente dictamen favorable ante el Ministerio de Economía y Finanzas para su inclusión obligatoria en el Presupuesto General del Estado del siguiente año.


El reconocimiento de las compensaciones, subsidios o rebajas otorgada por el Estado, permitirá mantener uno de los principios tarifarios establecidos en la LOSPEE, correspondiente a la cobertura de los costos del servicio público de energía eléctrica.

En tal virtud, el presente documento expone, los resultados de la proyección del monto de las compensaciones, subsidios o rebajas otorgadas por el Estado correspondiente al año 2025; de forma que la ARCERNNR y el MEM dispongan de los elementos de juicio

suficientes, que le permitan adoptar las decisiones pertinentes en lo que corresponde a la proyección de los subsidios en la prestación del servicio público de energía eléctrica.


En este contexto, con base en la información presentada por las Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización en el proceso de Gestión Tarifaria para el 2025, en el cual se determina que, la proyección del monto de las compensaciones, subsidios y/o rebajas otorgadas por el Estado ecuatoriano, considerando las condiciones y políticas actuales, ascendería a un monto total aproximado de **112,12 MM USD**, que comprende: **41,25 MM USD** por Subsidio de la Tarifa de la Dignidad; **28,96 MM USD** por Incentivo Tarifario de la aplicación de la Tarifa residencial del Programa PEC; **24,76 MM USD** de la aplicación de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores; y, **17,16 MM USD** de la Ley Orgánica de Discapacidades.

La aplicación de los subsidios otorgados por el Estado en la facturación del SPEE de los usuarios, constituye una disminución en la recaudación, lo cual se evidencia en la disminución de los ingresos para el cubrimiento de los costos del servicio aprobados, por lo que, resulta de vital importancia, en cumplimiento de la normativa vigente, el oportuno reconocimiento de los montos por parte del Ministerio de Economía y Finanzas.

| | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|
|  <p>Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables</p> | <p>PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2025</p> <p>Informe N°. INF.DRETSE.2024.044</p> | <p>Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.01</p> |
| | | <p>Versión: 03</p> |

2. ANTECEDENTES

- ✓ En cumplimiento de lo dispuesto en la LOSPEE, mediante Resoluciones Nro. ARCONEL-052/18, ARCONEL-005/19 y ARCONEL-026/19 de 28 de diciembre de 2018, 16 de abril y 31 de julio de 2019, respectivamente, la ExARCONEL, actual ARCERNNR, aprobó el **“Procedimiento para la aplicación del subsidio otorgado por el Estado ecuatoriano mediante Decreto Ejecutivo Nro. 451-A”**; así como, sus modificaciones, para su implementación en los procesos de facturación de las empresas eléctricas de distribución y comercialización del país.
- ✓ Con Resolución Nro. ARCERNNR-033/2021 de 14 de diciembre de 2021, se aprobó la Regulación Nro. ARCERNNR-006/21 denominada “Régimen Económico y Tarifario para la prestación de los servicios públicos de Energía Eléctrica y de Alumbrado Público General.”, cuyo objetivo es establecer el marco conceptual y metodológico para la determinación de los costos del servicio, de la fijación de las tarifas y de los subsidios otorgados por el Estado ecuatoriano, tanto para el servicio público de energía eléctrica como, para el servicio de alumbrado público general, que permitan a las empresas eléctricas prestar dichos servicios garantizando el equilibrio económico del sector eléctrico.
- ✓ El Directorio Institucional, con Resolución Nro. ARCERNNR-025/2023 de 29 de junio de 2023, resolvió, conocer y acoger el contenido y la documentación presentada por la Dirección Ejecutiva mediante el Oficio Nro. ARCERNNR-ARCERNNR-2023-0361-OF de 28 de junio de 2023, respecto del INFORME Nro. INF-DRETSE-2023-041 “Análisis y Determinación del Costo del Servicio Público de Energía Eléctrica. Período Enero - Diciembre 2024”; por tanto, Aprobar los resultados presentados en el mencionado informe; mismo que contiene los costos de las etapas de generación, transmisión, distribución y comercialización de las empresas eléctricas reguladas del sector eléctrico.
- ✓ Con Resolución Nro. ARCERNNR-027/2023 de igual fecha, resolvió, MANTENER en el año 2024, la aplicación de las compensaciones, subsidios y/o rebajas otorgados por el Estado ecuatoriano para el Sector Eléctrico vigentes denominadas: Subsidio de la Tarifa de la Dignidad conforme el “Procedimiento para la aplicación del subsidio otorgado por el Estado ecuatoriano mediante Decreto Ejecutivo Nro. 451-A”, Exoneración dispuesta por la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores – LOPAM, Rebaja dispuesta por la Ley Orgánica de Discapacidades – LOD, Incentivo Tarifario de la Tarifa Residencial para el Programa PEC; con las condiciones y parámetros actuales, sin perjuicio de las propuestas de focalización que se puedan realizar por parte de la ARCERNNR.
- ✓ Mediante Memorando Nro. ARCERNNR-ARCERNNR-2024-0139-ME de 11 de abril de 2024, la Dirección Ejecutiva de la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables (ARCERNNR), informó a todas las Direcciones de la Coordinación Técnica de Regulación y Control Eléctrico (CTRCE), Coordinación General Jurídica (CGJ), Coordinación General de Planificación y Gestión Estratégica (CGPGE), Coordinación General Administrativa Financiera (CGAF) y Secretaría General (SG), sobre el “Inicio Gestión Tarifaria año 2025, Fase I: Análisis de Costos y Proyección de Subsidios.”, a través del cual se solicitó *“...prever los insumos y apoyo correspondientes, conforme los lineamientos...”* contemplados en el Procedimiento de Gestión Tarifaria.
- ✓ Con oficios Nro. ARCERNNR-CTRCE-2024-0006-CIR y Nro. ARCERNNR-CTRCE-2024-0007-CIR, se informó a las Empresas Eléctricas de distribución y comercialización respecto

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|
|  | PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2025 | Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.01 |
| | Informe N°. INF.DRETSE.2024.044 | Versión: 03 |

de la “Gestión Tarifaria Año 2025, Fase I: Análisis de Costos y Proyección de Subsidios. Empresas de Distribución y Comercialización”, así como se indicó tanto la planificación de las actividades (fecha de entrega de la información el 26 de abril de 2024), así como el taller de trabajo el cual se efectuó el 16 de abril de 2024.

- ✓ Mediante Oficio Nro. MEM-VEER-2024-0124-OF de 13 de junio de 2024, el Viceministerio de Electricidad y Energía Renovable (VEER), en atención al oficio Nro. ARCERNNR-ARCERNNR-2024-0363-OF de 13 de mayo de 2024; así como, con base a las reuniones de trabajo realizadas entre el MEM y la ARCERNNR, remitió a la Agencia los lineamientos y directrices a considerarse para la Fase I del Proceso de Gestión 2025, que la parte relativa al presente Informe señala:


“(...) Condiciones a mantener o ajustar respecto a la proyección de subsidios otorgados por el Estado para el Servicio Público de Energía Eléctrica.

Se solicita considerar como parte de la política, mantener la aplicación de las compensaciones, subsidios y/o rebajas otorgados por el Estado ecuatoriano para el Sector Eléctrico vigentes, denominadas: Subsidio de la Tarifa de la Dignidad conforme el “Procedimiento para la aplicación del subsidio otorgado por el Estado ecuatoriano mediante Decreto Ejecutivo Nro. 451-A” Exoneración dispuesta por la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores – LOPAM, Rebaja dispuesta por la Ley Orgánica de Discapacidades – LOD, Incentivo Tarifario de la Tarifa Residencial para el Programa PEC; con las condiciones y parámetros actuales, sin perjuicio de las propuestas de focalización que se puedan realizar por parte del Ministerio de Energía y Minas – MEM, en coordinación con la ARCERNNR. (...).”

- ✓ En atención al precitado oficios Nro. ARCERNNR-CTRCE-2024-0006-CIR, del 26 al 29 de abril de 2024, las empresas eléctricas de distribución y comercialización, comunicaron de manera oficial, el cumplimiento de la entrega de información, de acuerdo a la disposición y cronograma entregado por esta Agencia, en base de la cual, la DRETSE efectuó una revisión general sobre la presentación de los formularios, la DRETSE remitió a los coordinadores de las empresas eléctricas de distribución mediante correo electrónico de 02 de mayo de 2024, cuyo objetivo fue presentar las observaciones y novedades encontradas para de ser el caso, realizar las revisiones, actualización o ratificación a los formularios correspondientes, y cargarlos en la plataforma DATABOX hasta el lunes 06 de mayo de 2024. Del 6 al 7 de mayo de 2024, las empresas eléctricas de distribución y comercialización, comunicaron de manera oficial, el cumplimiento de la entrega de información con los formularios actualizados, de acuerdo a la disposición y cronograma entregado por esta Agencia.
- ✓ Conforme la normativa vigente, la ARCERNNR, a través de la DRETSE, recibió, validó y consolidó, los valores correspondientes a los subsidios otorgados por el Estado ecuatoriano a través de Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores y Ley Orgánica de Discapacidades, cuyos resultados han sido reportados al MEM para su gestión ante el Ministerio de Economía y Finanzas.

3. OBJETIVO

Exponer al Directorio de la Agencia, los resultados de la consolidación y determinación de la proyección de subsidios y/o rebajas otorgadas por el Estado ecuatoriano en el pago del Servicio Público de Energía Eléctrica, correspondiente al año 2025.

| | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|
|  <p>Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables</p> | <p>PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2025</p> <p>Informe N°. INF.DRETSE.2024.044</p> | <p>Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.01</p> |
| | | <p>Versión: 03</p> |

4. MARCO NORMATIVO

- Constitución de la República del Ecuador
 - ✓ Artículo 52: *“Las personas tienen derecho a disponer de bienes y servicios de óptima calidad y a elegirlos con libertad, así como a una información precisa y no engañosa sobre su contenido y características...”*
 - ✓ Artículo 53: *“Las empresas, instituciones y organismos que presten servicios públicos deberán incorporar sistemas de medición de satisfacción de las personas usuarias y consumidoras, y poner en práctica sistemas de atención y reparación”*
 - ✓ Artículo 66, numeral 25: *“El derecho a acceder a bienes y servicios públicos y privados de calidad, con eficiencia, eficacia y buen trato, así como a recibir información adecuada y veraz sobre su contenido y características.”*
 - ✓ Artículo 313: *“El Estado se reserva el derecho de administrar, regular, controlar y gestionar los sectores estratégicos, de conformidad con los principios de sostenibilidad ambiental, precaución, prevención y eficiencia.*

Los sectores estratégicos, de decisión y control exclusivo del Estado, son aquellos que por su trascendencia y magnitud tienen decisiva influencia económica, social, política o ambiental, y deberán orientarse al pleno desarrollo de los derechos y al interés social.

Se consideran sectores estratégicos la energía en todas sus formas, las telecomunicaciones, los recursos naturales no renovables, el transporte y la refinación de hidrocarburos, la biodiversidad y el patrimonio genético, el espectro radioeléctrico, el agua, y los demás que determine la ley.”

- ✓ Artículo 314: *“El Estado será responsable de la provisión de los servicios públicos de agua potable y de riego, saneamiento, energía eléctrica, telecomunicaciones, vialidad, infraestructuras portuarias y aeroportuarias y los demás que determine la ley.*


El Estado garantizará que los servicios públicos y su provisión respondan a los principios de obligatoriedad, generalidad, uniformidad, eficiencia, responsabilidad, universalidad, accesibilidad, regularidad, continuidad y calidad. El Estado dispondrá que los precios y tarifas de los servicios públicos sean equitativos y establecerá su control y regulación.”

- Ley Orgánica de Defensa del Consumidor

- ✓ Artículo 40, Valores de las Planillas:

“En las planillas emitidas por las empresas proveedoras de los servicios públicos domiciliarios, deberá constar exclusivamente el valor del consumo respectivo, más los recargos legales pertinentes y cobros adicionales establecidos expresamente por leyes y ordenanzas. Queda prohibido incluir en dichas planillas rubros adicionales a los señalados.

Es un derecho del consumidor el conocer el valor exacto que debe cancelar por concepto de consumo (...).”

| | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|
|  <p>Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables</p> | PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2025 | Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.01 |
| | Informe N°. INF.DRETSE.2024.044 | Versión: 03 |

- Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica – LOSPEE.

- ✓ Art. 8.- Rectoría de las políticas públicas para el sector eléctrico.-

“Corresponde a la Función Ejecutiva la formulación, definición y dirección de las políticas públicas y servicios públicos que garanticen los derechos reconocidos por la Constitución, para los participantes y consumidores o usuarios finales.

Para tales efectos, la Función Ejecutiva actuará por intermedio del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable y demás organismos que se determinan en esta ley.”.

- ✓ Art. 11.- Naturaleza jurídica.-

“Es el órgano rector y planificador del sector eléctrico. Le corresponde definir y aplicar las políticas; evaluar que la regulación y control se cumplan para estructurar un eficiente servicio público de energía eléctrica; (...).”.

- ✓ Art. 12.- Atribuciones y deberes.-

“Son atribuciones y deberes del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable en materia eléctrica, energía renovable y eficiencia energética:

(...)

2. Dictar las políticas y dirigir los procesos para su aplicación;

(...)

4. Supervisar y evaluar la ejecución de las políticas, planes, programas y proyectos para el desarrollo y gestión dentro del ámbito de su competencia;(…).”.

- ✓ Art. 15.- Atribuciones y deberes.-

(...)

○ *Numeral 5. “Realizar estudios y análisis técnicos, económicos y financieros para la elaboración de las regulaciones, pliegos tarifarios y acciones de control”;*

○ *Numeral 6. “Establecer los pliegos tarifarios para el servicio público de energía eléctrica y para el servicio de alumbrado público general”;*

- ✓ Art. 17.- Atribuciones y deberes del Directorio, numeral 1:

“Aprobar los pliegos tarifarios para el servicio público de energía eléctrica y para el servicio de alumbrado público general”.

- ✓ Art. 43.- De la distribución y comercialización.-

“(…) La actividad de distribución y comercialización de electricidad será realizada por el Estado a través de personas jurídicas debidamente habilitadas por la autoridad concedente para ejercer tal actividad (...)

Para que la empresa eléctrica pueda proveer el suministro de energía eléctrica, deberá suscribir con el consumidor o usuario final el respectivo contrato de suministro de electricidad, (...)

La actividad de comercialización comprende la compra de bloques de energía eléctrica para venderlos a los consumidores o usuarios finales; y, toda la gestión asociada a estas transacciones de compra y venta, siendo entre otras la instalación de sistemas de medición, lectura, facturación y recaudación de los consumos.”.

✓ Art. 57.- Pliegos Tarifarios.-

“ARCONEL, por intermedio de su Directorio, aprobará los pliegos tarifarios, los mismos que, para conocimiento de los usuarios del sistema, deberán ser informados a través de los medios de comunicación en el país y publicados en el Registro Oficial.”

✓ Art. 59.- Subsidios.-

“(…) El Estado ecuatoriano otorgará compensaciones, subsidios o rebajas directas y focalizadas en el servicio público de energía eléctrica, a las organizaciones de la economía popular y solidaria, artesanos, pequeños productores, microempresas y emprendimientos, mismos que serán definidos anualmente por parte del Ministerio de Energía y Minas.

Si por circunstancias de carácter social o económico, el Estado hubiere otorgado o decidiera otorgar compensaciones, subsidios o rebajas, directos y focalizados en el servicio público de energía eléctrica, a un determinado segmento de la población, mediante leyes, o políticas sectoriales, o si por intermedio de la Agencia de Regulación y Control, se aprobare o hubiere aprobado pliegos tarifarios que se ubiquen por debajo de los costos del servicio público de energía eléctrica, los valores que correspondan a estos subsidios, compensaciones o rebajas serán cubiertos por el Estado, previo análisis de factibilidad que realice el Ministerio de Economía y Finanzas con base en las reglas de gasto público y principios de sostenibilidad fiscal.


El Ministerio de Energía y Minas será el encargado de informar, al Ministerio de Finanzas, sobre el monto de las compensaciones, subsidios o rebajas indicadas en el párrafo anterior, aplicables para el año inmediato siguiente.

El Ministerio de Electricidad y Energía Renovable gestionará la entrega oportuna de los referidos montos a las empresas eléctricas que corresponda, a fin de garantizar la estabilidad económica y financiera del sector.

El Ministerio de Finanzas cubrirá mensualmente, con base en la información consolidada por la Agencia de Regulación y Control y las reglas de gasto público y sostenibilidad fiscal, los valores correspondientes a los subsidios y rebajas.

Los consumidores o usuarios finales residenciales de bajo consumo podrán ser subsidiados por los restantes consumidores o usuarios finales residenciales, de conformidad con la regulación que para el efecto emita la Agencia de Regulación y Control.

La aplicación de este artículo estará sujeta al análisis de factibilidad que realice el Ministerio de Energía y Minas y dictamen favorable del Ministerio de Economía y Finanzas.”.

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|
|  | PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2025 | Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.01 |
| | Informe N°. INF.DRETSE.2024.044 | Versión: 03 |

- Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores.
 - ✓ Artículo 13: “(...) Las personas adultas mayores gozarán de los siguientes beneficios: (...) Exoneración del 50% del valor del consumo que causare el uso de los servicios de un medidor de energía eléctrica, cuyo consumo mensual sea de hasta 138 kW-hora (...). Además, se exonera el 50% del valor de consumo que causare el uso de los servicios de los medidores de energía eléctrica, (...) a las instituciones sin fines de lucro que den atención a las personas de la tercera edad como: asilos, albergues, comedores e instituciones gerontológicas.”.

- Ley Orgánica de Discapacidades.
 - ✓ Artículo 79: “Para el pago de los servicios básicos de suministro de energía eléctrica, (...) a nombre de usuarios con discapacidad o de la persona natural o jurídica sin fines de lucro que represente legalmente a la persona con discapacidad, tendrán las siguientes rebajas:

(...) 2. El servicio de energía eléctrica tendrá una rebaja del cincuenta por ciento (50%) del valor del consumo mensual hasta un cincuenta por ciento (50%) del salario básico unificado del trabajador privado en general;

En los suministros de energía eléctrica (...) la rebaja será aplicada únicamente para el inmueble donde fije su domicilio permanente la persona con discapacidad y exclusivamente a una cuenta por servicio.

Además, las personas jurídicas sin fines de lucro que tengan a su cargo centros de cuidado diario y/o permanente para las personas con discapacidad, debidamente acreditadas por la autoridad nacional encargada de la inclusión económica y social, se exonera hasta el cincuenta por ciento (50%) del valor de consumo que causare el uso de los servicios de los medidores de energía eléctrica, de agua potable y alcantarillado sanitario y telefonía fija. El valor de la rebaja no podrá exceder del veinticinco por ciento (25%) de la remuneración básica unificada del trabajador privado en general (...).”.

- Reglamento General de la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica.
 - ✓ Artículo 171, “**Subsidios.-**

“En el caso de que el Estado decida otorgar compensaciones, subsidios o rebajas directos y focalizados en el servicio público de energía eléctrica, dentro del primer semestre de cada año, la ARCONEL presentará al Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables una proyección del monto de las compensaciones, subsidios o rebajas otorgadas por el Estado, a fin de que éste gestione el correspondiente dictamen favorable previo ante el Ministerio de Economía y Finanzas para su inclusión obligatoria en el Presupuesto General del Estado del año siguiente...”.

- Código Orgánico de Planificación y Finanzas Públicas
 - ✓ Artículo 74.- Deberes y atribuciones del ente rector del SINFIIP, numeral 15:

“Dictaminar en forma previa, obligatoria y vinculante sobre todo proyecto de ley, decreto, acuerdo, resolución, o cualquier otro instrumento legal o administrativo que tenga impacto

en los recursos públicos o que genere obligaciones no contempladas en los presupuestos del Sector Público no Financiero, exceptuando a los Gobiernos Autónomos Descentralizados. Las Leyes a las que hace referencia este numeral serán únicamente las que provengan de la iniciativa del Ejecutivo en cuyo caso el dictamen previo tendrá lugar antes del envío del proyecto de ley a la Asamblea Nacional;”.

- ✓ Artículo 99.- Universalidad de recursos.-

“...En la proforma del Presupuesto General del Estado deberán constar como anexos los justificativos de ingresos y gastos, así como las estimaciones de: gasto tributario, subsidios, pre asignaciones, pasivos contingentes, gasto para cierre de brechas de equidad, entre otros.”.

- Procedimiento para la aplicación del subsidio otorgado por el Estado ecuatoriano mediante Decreto Ejecutivo Nro. 451-A, denominado “Subsidio de la Tarifa de la Dignidad.

- ✓ Artículo 2: “DISPONER a la Administración instruir a las empresas eléctricas de distribución, realicen las acciones pertinentes a fin de que se implemente en sus sistemas comerciales la modificación del Procedimiento referido en el artículo 2 de la Resolución Nro. ARCONEL - 005/19, a partir de los consumos del mes de diciembre de 2019, que se facturen a partir de enero de 2020, conforme los procesos de facturación de las empresas distribuidoras”.

- Regulación Nro. ARCERNNR-006/21: “Régimen Económico y Tarifario para la prestación de los servicios públicos de Energía Eléctrica y de Alumbrado Público General”

- ✓ El Artículo 28, numeral 28.1.3.- PROYECCIÓN DE LAS COMPENSACIONES, SUBSIDIOS O REBAJAS DIRECTAS, establece:

“Las empresas eléctricas de distribución y comercialización, hasta el último día laborable de abril del año a, deberá remitir a la ARCERNNR el estudio con los respectivos justificativos de la proyección por concepto de las compensaciones, subsidios o rebajas directas vigentes otorgados por el Estado, correspondiente al año a+1.

La ARCERNNR consolidará e informará al Ministerio Rector para su gestión ante el MEF, hasta el último día laborable de junio del año a, a fin de que éstos sean considerados en el PGE. (...).”.

- Regulación Nro. ARCERNNR-005/23: “Tratamiento y reporte de subsidios otorgados por el estado ecuatoriano en el sector eléctrico”.

- ✓ El Capítulo I, numeral 5.1, literal h, de las responsabilidades de la empresas eléctricas de distribución y comercialización, establece:

“h) Presentar a la ARCERNNR dentro del primer cuatrimestre de cada año el estudio de proyección de las compensaciones, subsidios o rebajas otorgadas por el Estado.”.

El Capítulo I, numeral 5.2, literal g, de las responsabilidades de la ARCERNNR, establece:

“g) Presentar al Ministerio Rector una proyección del monto de las compensaciones, subsidios o rebajas otorgadas por el Estado con base en la información remitida por las

empresas eléctricas, a fin de que el Ministerio Rector gestione el correspondiente dictamen favorable previo ante el ente rector de las finanzas públicas”.

5. ANÁLISIS

5.1. Estado de situación actual.

El Estado, conforme la normativa vigente, otorga subsidios, rebajas, compensaciones y/o incentivos, cuyo objetivo se orienta en brindar señales económicas que permitan la accesibilidad al servicio público de energía eléctrica de los consumidores vulnerables, para lo cual, dichos subsidios tienen que ser: focalizados, temporales y con su respectiva fuente de financiamiento.

En este contexto, la aplicación de dichos subsidios, rebajas, compensaciones y/o incentivos en la facturación y pago del SPEE, requiere de un esfuerzo fiscal por parte del Estado, a través de su Presupuesto General del Estado, por lo que, en este apartado se visualiza los subsidios vigentes en la prestación del servicio público de energía eléctrica para el 2024.

Los subsidios, rebajas e incentivos que actualmente se encuentran vigentes que se aplican en la en la facturación y pago del SPEE se describen en la Tabla 5-1:

Tabla 5-1. Subsidios Otorgados por el Estado.

| Subsidio | Normativa | Parámetro | Límite | Aplicación |
|---------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|
| Tarifa de la Dignidad | Decreto Ejecutivo 451-A LOSPEE Procedimiento apronado por la Agencia | 1) Consumo de energía eléctrica. 2) Frecuencia de Consumo (11 veces en un período de 12 meses) | Hasta 110 kWh Empresas de la Sierra Hasta 130 Empresas de la Costa, Amazonía e Insular | Tarifa: • Residencial • Residencial para el Programa PEC |
| Adultos Mayores | Ley LOPAM | Edad (65 años) | Hasta 138 kWh Hasta el 50% del valor del consumo, instituciones sin fines de lucro | Tarifa: • Residencial • Asistencia Social • Beneficio Público |
| Discapacidades | Ley LOD | Condición Discapacidad | Hasta el 50% de la RBU Hasta el 25% de la RBU, instituciones sin fines de lucro | |
| Programa PEC¹ | Política Ministerial Pliego Tarifario del SPEE | 1) Uso de cocinas de inducción y calentamiento de agua. 2 Consumo de energía eléctrica. | 1. Hasta 80 kWh por cocción 2. Hasta 20 kWh por calentamiento de agua 3. Hasta 100 kWh por 1 y 2 | Tarifa: • Residencial para el Programa PEC |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

La Agencia, en cumplimiento de la normativa vigente, consolida la información relacionada con la aplicación de estos subsidios en la facturación mensual de los usuarios remitida por las distribuidoras, cuyos resultados son reportados al MEM, en base de lo cual, a continuación en la Tabla 5-2 se presentan los valores acumulados al año 2023 y que se encuentran pendientes de ser transferidos por el MEF; los mismos que comprenden el saldo a diciembre de 2021 y los valores consolidados de los años 2022 y 2023:

¹ Programa emblemático de eficiencia energética para la cocción por inducción y/o el calentamiento de agua sanitaria con electricidad en sustitución del GLP en el sector residencial (PEC).

Tabla 5-2. Consolidación de los montos de los subsidios Otorgados por el Estado (Cifras en MMUSD).

| Distribuidora | Tarifa Dignidad MMUSD | LOPAM MMUSD | LOD MMUSD | PEC MMUSD | TOTAL MMUSD |
|---------------|--------------------------|----------------|--------------|---------------|----------------|
| Ambato | 26,76 | 7,00 | 1,63 | 8,49 | 43,88 |
| Azogues | 3,61 | 0,49 | 0,45 | 0,71 | 5,26 |
| Centro Sur | 37,34 | 10,06 | 5,80 | 7,32 | 60,52 |
| Cotopaxi | 12,42 | 1,77 | 0,37 | 2,36 | 16,91 |
| Norte | 26,85 | 7,70 | 1,57 | 7,09 | 43,21 |
| Quito | 57,93 | 25,14 | 10,71 | 48,96 | 142,73 |
| Riobamba | 16,55 | 3,96 | 0,75 | 2,48 | 23,74 |
| Sur | 22,67 | 3,65 | 1,79 | 6,03 | 34,14 |
| CNEL | 82,98 | 47,19 | 51,05 | 147,04 | 328,26 |
| TOTAL | 287,10 | 106,97 | 74,12 | 230,47 | 698,65 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Hasta el año 2023, el monto consolidado de los subsidios otorgados por el Estado se ubica en los 698,65 MM USD, que comprende: 287,10 MM USD por Subsidio de la Tarifa de la Dignidad; 230,47 MM USD por Incentivo Tarifario de la aplicación de la Tarifa residencial del Programa PEC; 106,97 MM USD de la aplicación de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores; y, 74,12 MM USD de la Ley Orgánica de Discapacidades. Estos montos se encuentran pendientes de pago por parte del MEF a las empresas eléctricas de distribución y comercialización.

5.2. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad - STD

El "PROCEDIMIENTO PARA LA APLICACIÓN DEL SUBSIDIO OTORGADO POR EL ESTADO ECUATORIANO MEDIANTE DECRETO EJECUTIVO No. 451-A.", establece los límites, valores y frecuencia de consumo para la aplicación del denominado "Subsidio de la Tarifa de la Dignidad":

"6.1(...) Los límites de consumo para la aplicación a los usuarios residenciales y valores del subsidio, conforme el Decreto Ejecutivo No. 451-A, son:

1. *Límites de Consumo:*

- a. *Empresas distribuidoras de la Sierra con consumos de hasta 110 kWh-mes, (Límite = 110 kWh), y*
- b. *Empresas distribuidoras de la Costa, Oriente y Región Insular con consumos de hasta 130 kWh-mes, (Límite = 130 kWh).*

2. *Valores del subsidio*

- a. *Por Consumo de Energía* *0,04 USD/kWh*
- b. *Por Comercialización* *0,70 USD/abonado*

(...)

La frecuencia de consumo comprende el número de meses que un usuario residencial estuvo dentro de los rangos de consumo establecidos en el numeral 6.1 y que considera un historial de consumo de los últimos 12 meses, incluyendo el mes de facturación en análisis.

2. *La frecuencia de consumo FC_E es igual a 12 meses en el que el consumo de energía eléctrica C_E del usuario estuvo dentro del Límite de Consumo *Limite* establecidos en el numeral 6.1. Se considera el Historial de Consumo HC de los últimos 12 meses, incluyendo el mes de facturación en análisis.*

$$\begin{cases} FC_E \geq 11 \text{ meses de } 12 & \text{Accede al subsidio} \\ FC_E < 11 \text{ meses de } 12 & \text{No accede al subsidio} \end{cases}$$

(...)"

En este contexto, con base en la información remitida por las Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y del proceso de consolidación realizado por la DRETSE, en la Tabla 5-3 se muestra los resultados de la aplicación y la proyección de este subsidio:

Tabla 5-3. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad

| | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | TENDENCIA |
|--------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Beneficiarios | 1.625.058 | 1.578.039 | 1.652.120 | 1.707.598 | |
| Consumo (GWh) | 1.143,15 | 1.120,30 | 1.167,99 | 1.206,50 | |
| Subsidio (MM USD) | 41,26 | 37,29 | 40,14 | 41,25 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

De la Tabla 5-3, se observa una tendencia creciente en el número de beneficiarios, consumo de energía eléctrica y en el monto del subsidio, esto obedece, fundamentalmente, al crecimiento vegetativo poblacional relacionado con el crecimiento de los usuarios residenciales; así como, a la focalización que se ha implementado en la aplicación de dicho subsidio, esto es, a través de la frecuencia de consumo.

Las distribuidoras con base en la información de los años 2022 y 2023, efectuaron la proyección para el año 2024 y año 2025; el subsidio estimado para el 2025 es de **41,25 MM USD**, se evidencia un incremento en el orden del **2,77%** en relación al año 2024.

Tabla 5-4. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad por Región (distribuidoras)

| DISTRIBUIDORAS | DETALLE | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | TENDENCIA |
|-----------------------|-------------------|---------|---------|-----------|-----------|-----------|
| REGIÓN SIERRA | Beneficiarios | 926.107 | 970.413 | 1.008.988 | 1.048.519 | |
| | Consumo (GWh) | 568,83 | 601,88 | 628,22 | 654,29 | |
| | Subsidio (MM USD) | 22,85 | 23,55 | 24,52 | 25,07 | |
| REGIÓN COSTA/AMAZONÍA | Beneficiarios | 696.718 | 606.875 | 641.198 | 657.072 | |
| | Consumo (GWh) | 572,60 | 517,92 | 538,24 | 550,61 | |
| | Subsidio (MM USD) | 18,36 | 13,73 | 15,58 | 16,14 | |
| REGIÓN INSULAR | Beneficiarios | 2.234 | 751 | 1.933 | 2.006 | |
| | Consumo (GWh) | 1,72 | 0,50 | 1,53 | 1,59 | |
| | Subsidio (MM USD) | 0,05 | 0,01 | 0,03 | 0,04 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

En la Tabla 5-4 se muestra el detalle de la proyección del monto del subsidio para el año 2025 para las distribuidoras en cada región; distribuidoras de la Región Sierra con un monto de **25,07 MM USD** que representa el **60,8%** del total, distribuidoras de la Región Costa y Amazonía con un monto de **16,14 MM USD** que representa el **39,1%** y la distribuidora de la Región Insular con un monto de **0,04 MM USD** que representa el **0,1%**.

Tabla 5-5. Indicadores a nivel nacional de la aplicación del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad

| Indicadores Promedio | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | TENDENCIA |
|-------------------------------------------|------|------|------|------|-----------|
| Consumo (kWh-mes) | 59 | 59 | 59 | 59 | |
| Subsidio (USD-mes/beneficiario) | 2,12 | 1,97 | 2,02 | 2,01 | |
| Subsidio Unitario Medio (¢USD/kWh) | 3,61 | 3,33 | 3,44 | 3,42 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

En la Tabla 5-5, se expone los indicadores a nivel nacional resultantes de la aplicación de este subsidio, esto es, el consumo promedio de los usuarios residenciales que acceden a este

beneficio se ubica en los **59 kWh-mes**, el subsidio por beneficiario es de **2,01 USD-mes/Usuario** y, el subsidio unitario medio en el orden de **3,42 ¢USD/kWh**, que representa la diferencia, en términos unitarios respecto del precio medio aplicado resultante del Pliego Tarifario del SPEE, vigente.

Tabla 5-6. Indicadores en cada región de la aplicación del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad

| DISTRIBUIDORAS | DETALLE | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | TENDENCIA |
|-----------------------|------------------------------------|------|------|------|------|-----------|
| REGIÓN SIERRA | Consumo (kWh-mes) | 51 | 52 | 52 | 52 | |
| | Subsidio (USD-mes/beneficiario) | 2,06 | 2,02 | 2,02 | 1,99 | |
| | Subsidio Unitario Medio (¢USD/kWh) | 4,02 | 3,91 | 3,90 | 3,83 | |
| REGIÓN COSTA/AMAZONÍA | Consumo (kWh-mes) | 68 | 71 | 70 | 70 | |
| | Subsidio (USD-mes/beneficiario) | 2,20 | 1,89 | 2,03 | 2,05 | |
| | Subsidio Unitario Medio (¢USD/kWh) | 3,21 | 2,65 | 2,90 | 2,93 | |
| REGIÓN INSULAR | Consumo (kWh-mes) | 64 | 56 | 66 | 66 | |
| | Subsidio (USD-mes/beneficiario) | 1,77 | 1,17 | 1,50 | 1,60 | |
| | Subsidio Unitario Medio (¢USD/kWh) | 2,76 | 2,11 | 2,27 | 2,43 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

En la Tabla 5-6 se muestra los indicadores en cada región resultantes de la aplicación de este subsidio, esto es: 1) Distribuidoras de la Región Sierra con un consumo promedio de **52 kWh-mes**, un subsidio promedio mensual de **1,99 USD-mes/usuario**, con un subsidio unitario de **3,83 ¢USD/kWh**; 2) Distribuidoras de la Región Costa y Amazonía con un consumo promedio de **70 kWh-mes**, un subsidio promedio mensual de **2,05 USD-mes/usuario**, con un subsidio unitario de **2,93 ¢USD/kWh**; y, 3) Distribuidora de la Región Insular con un consumo promedio de **66 kWh-mes**, un subsidio promedio mensual de **1,60 USD-mes/usuario**, con un subsidio unitario de **2,43 ¢USD/kWh**.

Tabla 5-7. Proyección del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad 2025 por distribuidora

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/ UNIDAD DE NEGOCIO | PROYECCIÓN 2025 | | | INDICADORES PROMEDIO BENEFICIARIOS | | |
|---------------------------------------------------------|-------------------------------------|------------------|-----------------|--------------------|------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------------|
| | | BENEFICIARIOS | CONSUMO GWh | SUBSIDIO MM USD | Consumo kWh-mes | Subsidio USD-mes/beneficiario | Subsidio Unitario Medio ¢USD/kWh |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 123.072 | 73,48 | 3,15 | 50 | 2,13 | 4,29 |
| | AZOGUES | 16.689 | 9,78 | 0,44 | 49 | 2,21 | 4,53 |
| | CENTRO SUR | 167.220 | 103,68 | 4,03 | 52 | 2,01 | 3,89 |
| | COTOPAXI | 78.537 | 43,86 | 1,71 | 47 | 1,81 | 3,89 |
| | GALÁPAGOS | 2.006 | 1,59 | 0,04 | 66 | 1,60 | 2,43 |
| | NORTE | 105.068 | 67,88 | 2,83 | 54 | 2,24 | 4,16 |
| | QUITO | 353.160 | 238,67 | 7,66 | 56 | 1,81 | 3,21 |
| | RIOBAMBA | 84.065 | 42,66 | 1,86 | 42 | 1,85 | 4,37 |
| | SUR | 85.711 | 55,11 | 2,40 | 54 | 2,33 | 4,35 |
| | SUB TOTAL EE | 1.015.528 | 636,72 | 24,11 | 52 | 1,98 | 3,79 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 34.998 | 19,17 | 0,99 | 46 | 2,36 | 5,17 |
| | UN - EL ORO | 80.444 | 68,17 | 2,34 | 71 | 2,42 | 3,43 |
| | UN - ESMERALDAS | 38.093 | 29,93 | 0,99 | 65 | 2,17 | 3,31 |
| | UN - GUAYAQUIL | 90.671 | 78,95 | 1,53 | 73 | 1,41 | 1,94 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 69.566 | 63,71 | 1,06 | 76 | 1,27 | 1,66 |
| | UN - LOS RÍOS | 58.409 | 46,60 | 1,75 | 66 | 2,49 | 3,75 |
| | UN - MANABÍ | 104.391 | 83,65 | 1,62 | 67 | 1,29 | 1,93 |
| | UN - MILAGRO | 55.108 | 45,19 | 1,39 | 68 | 2,10 | 3,07 |
| | UN - SANTA ELENA | 24.090 | 19,91 | 0,60 | 69 | 2,08 | 3,02 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 102.771 | 86,59 | 3,77 | 70 | 3,06 | 4,36 |
| UN - SUCUMBÍOS | 33.530 | 27,91 | 1,09 | 69 | 2,72 | 3,92 | |
| SUB TOTAL CNEL EP | 692.070 | 569,78 | 17,13 | 69 | 2,06 | 3,01 | |
| NACIONAL | TOTAL | 1.707.598 | 1.206,50 | 41,25 | 59 | 2,01 | 3,42 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

En la Tabla 5-7 se muestra el detalle de la proyección del monto del subsidio para el año 2025 por distribuidoras, esto es: 1) En la CNEL EP alrededor de **0,69 millones de usuarios** con un monto de subsidio por **17,13 MM USD** que representa el **42%** del total; y, 2) En las Empresas Eléctricas alrededor de **1,01 millones de usuarios** con un monto de **24,11 MM USD** que representa el **58%**.




Además, se expone los indicadores por distribuidora la aplicación de este subsidio, esto es: 1) La CNEL EP con un consumo promedio de **69 kWh-mes**, un subsidio promedio mensual de **2,06 USD-mes/usuario**, con un subsidio unitario de **3,01 ¢USD/kWh**; y, 2) Las Empresas Eléctricas con un consumo promedio de **52 kWh-mes**, un subsidio promedio mensual de **1,98 USD-mes/usuario**, con un subsidio unitario de **3,79 ¢USD/kWh**.

El detalle de la consolidación de la información base para la proyección de este subsidio se presenta en el Anexo del presente Informe.

5.3. Exoneración de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores – LOPAM

Con base en la información remitida por las Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y del proceso de consolidación realizado por la DRETSE en la Tabla 5-8 se muestra los resultados de la aplicación y la proyección de esta exoneración:




Tabla 5-8. Exoneración de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores

| | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | TENDENCIA |
|--------------------------|---------|---------|---------|---------|---------------------------------------------------------------------------------------|
| Beneficiarios | 348.163 | 379.417 | 408.952 | 436.203 |  |
| Consumo (GWh) | 715,38 | 846,57 | 877,65 | 934,78 |  |
| Subsidio (MM USD) | 19,65 | 21,67 | 23,19 | 24,76 |  |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

De la Tabla 5-8, se observa una tendencia creciente en el número de beneficiarios, consumo de energía eléctrica y monto del subsidio, que se relaciona con el número de usuarios que al cumplir la condición de la LOPAM acceden a este subsidio. La proyección de este subsidio para el año 2025 se estima en alrededor de los **24,76 MM USD**, con un incremento del **6,76%** en relación al año anterior.

Tabla 5-9. Indicadores de la Exoneración de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores

| Indicadores Promedio | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | TENDENCIA |
|-------------------------------------------|------|------|------|------|---------------------------------------------------------------------------------------|
| Consumo (kWh-mes) | 171 | 186 | 179 | 179 |  |
| Subsidio (USD-mes/beneficiario) | 4,70 | 4,76 | 4,73 | 4,73 |  |
| Subsidio Unitario Medio (¢USD/kWh) | 2,75 | 2,56 | 2,64 | 2,65 |  |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Por otra parte, de la Tabla 5-9, se observa que el consumo promedio de los usuarios que acceden a esta rebaja, estaría en el orden de los **179 kWh-mes**, es decir **41 kWh-mes** por encima del límite (de **138 kWh-mes**), en tanto que, el subsidio por beneficiario es de **4,73 USD-mes/usuario** y, el subsidio unitario medio en el orden de **2,65 ¢USD/kWh**, que representa la diferencia, en términos unitarios respecto del precio medio aplicado resultante del Pliego Tarifario del SPEE vigente.

Tabla 5-10. Proyección de la Rebaja de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores 2025

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/ UNIDAD DE NEGOCIO | PROYECCIÓN 2025 | | | INDICADORES PROMEDIO BENEFICIARIOS | | |
|---------------------------------------------------------|-------------------------------------|-----------------|----------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------------|
| | | BENEFICIARIOS | CONSUMO GWh | SUBSIDIO MM USD | Consumo kWh-mes | Subsidio USD- mes/beneficiario | Subsidio Unitario Medio ¢USD/kWh |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 21.287 | 31,04 | 1,10 | 122 | 4,32 | 3,56 |
| | AZOGUES | 2.547 | 3,22 | 0,12 | 105 | 3,81 | 3,62 |
| | CENTRO SUR | 38.927 | 61,26 | 2,08 | 131 | 4,46 | 3,40 |
| | COTOPAXI | 8.359 | 13,25 | 0,46 | 132 | 4,62 | 3,50 |
| | GALÁPAGOS | 530 | 1,50 | 0,04 | 236 | 5,62 | 2,38 |
| | NORTE | 21.402 | 30,93 | 1,12 | 120 | 4,35 | 3,62 |
| | QUITO | 96.347 | 189,39 | 5,23 | 164 | 4,52 | 2,76 |
| | RIOBAMBA | 14.049 | 18,86 | 0,67 | 112 | 3,96 | 3,54 |
| | SUR | 15.631 | 21,17 | 0,79 | 113 | 4,23 | 3,74 |
| | SUB TOTAL EE | 219.077 | 370,62 | 11,61 | 141 | 4,42 | 3,13 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 7.748 | 8,19 | 0,32 | 88 | 3,45 | 3,92 |
| | UN - EL ORO | 14.824 | 30,74 | 0,93 | 173 | 5,22 | 3,02 |
| | UN - ESMERALDAS | 11.131 | 24,18 | 0,67 | 181 | 5,04 | 2,78 |
| | UN - GUAYAQUIL | 71.600 | 242,13 | 4,34 | 282 | 5,05 | 1,79 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 37.692 | 97,69 | 2,27 | 216 | 5,02 | 2,32 |
| | UN - LOS RÍOS | 4.933 | 10,59 | 0,31 | 179 | 5,23 | 2,92 |
| | UN - MANABÍ | 32.230 | 77,38 | 2,05 | 200 | 5,31 | 2,65 |
| | UN - MILAGRO | 8.819 | 20,15 | 0,58 | 190 | 5,48 | 2,88 |
| | UN - SANTA ELENA | 8.624 | 19,57 | 0,53 | 189 | 5,16 | 2,73 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 14.120 | 24,92 | 0,86 | 147 | 5,07 | 3,45 |
| | UN - SUCUMBÍOS | 5.406 | 8,61 | 0,28 | 133 | 4,32 | 3,26 |
| SUB TOTAL CNEL EP | 217.126 | 564,16 | 13,15 | 217 | 5,05 | 2,33 | |
| NACIONAL | TOTAL | 436.203 | 934,78 | 24,76 | 179 | 4,73 | 2,65 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

En la Tabla 5-10 se muestra el detalle de la proyección del monto de este subsidio para el año 2025 por distribuidoras, esto es: 1) En la CNEL EP alrededor de **0,217 millones de usuarios** con un monto de subsidio por **13,15 MM USD** que representa el **53%** del total; y, 2) En las Empresas Eléctricas alrededor de **0,219 millones de usuarios** con un monto de **11,61 MM USD** que representa el **47%**.




Además, se expone los indicadores por distribuidora la aplicación de este subsidio, esto es: 1) La CNEL EP con un consumo promedio de **217 kWh-mes**, un subsidio promedio mensual de **5,05 USD-mes/usuario**, con un subsidio unitario de **2,33 ¢USD/kWh**; y, 2) Las Empresas Eléctricas con un consumo promedio de **141 kWh-mes**, un subsidio promedio mensual de **4,42 USD-mes/usuario**, con un subsidio unitario de **3,13 ¢USD/kWh**.

El detalle de la consolidación de la información base para la proyección de este subsidio se presenta en el Anexo del presente Informe.

5.4. Rebaja de la Ley Orgánica de Discapacidades - LOD


Con base en la información remitida por las Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y del proceso de consolidación realizado por la DRETSE en la Tabla 5-11 se muestra los resultados de la aplicación y la proyección de esta rebaja:

Tabla 5-11. Aplicación de la Ley Orgánica de Discapacidades

| | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | TENDENCIA |
|--------------------------|---------|---------|---------|---------|---------------------------------------------------------------------------------------|
| Beneficiarios | 101.784 | 106.909 | 111.963 | 116.617 |  |
| Consumo (GWh) | 267,62 | 320,08 | 313,86 | 322,85 |  |
| Subsidio (MM USD) | 14,18 | 17,12 | 16,70 | 17,16 |  |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

De la Tabla 5-11, se observa una tendencia creciente en el número de beneficiarios, consumo de energía eléctrica y en el monto del subsidio. La proyección de este subsidio para el año 2025

| | | |
|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|
|  | PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2025 | Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.01 |
| | Informe N°. INF.DRETSE.2024.044 | Versión: 03 |

se estima en alrededor de los **17,16 MM USD**, con un incremento del **2,74%** en relación del año anterior.

Tabla 5-12. Indicadores de la Aplicación de la Ley Orgánica de Discapacidades

| Indicadores Promedio | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | TENDENCIA |
|-------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Consumo (kWh-mes) | 219 | 249 | 234 | 231 | |
| Subsidio (USD-mes/beneficiario) | 11,61 | 13,35 | 12,43 | 12,26 | |
| Subsidio Unitario Medio (cUSD/kWh) | 5,30 | 5,35 | 5,32 | 5,31 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Por otra parte, de la Tabla 5-12, se observa que el consumo promedio estaría en el orden de los **231 kWh-mes/usuario**, en tanto que, el subsidio por beneficiario es de **12,16 USD-mes** y, el subsidio unitario medio en el orden de **5,31 cUSD/kWh**; que representa la diferencia, en términos unitarios respecto del precio medio aplicado resultante del pliego tarifario, que el estado otorga a los usuarios residenciales que acceden al beneficio del subsidio de la LOD.

Tabla 5-13. Proyección por la Aplicación de la Ley Orgánica de Discapacidades 2025

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/ UNIDAD DE NEGOCIO | PROYECCIÓN 2025 | | | INDICADORES PROMEDIO BENEFICIARIOS | | |
|---------------------------------------------------------|-------------------------------------|---------------------|----------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------------------|
| | | BENEFICIARIOS | CONSUMO GWh | SUBSIDIO MM USD | Consumo kWh-mes | Subsidio USD- mes/beneficiario | Subsidio Unitario Medio cUSD/kWh |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 3.920 | 6,36 | 0,34 | 135 | 7,20 | 5,32 |
| | AZOGUES | 942 | 1,49 | 0,08 | 132 | 6,96 | 5,27 |
| | CENTRO SUR | 10.416 | 18,79 | 1,00 | 150 | 7,97 | 5,30 |
| | COTOPAXI | 1.140 | 1,85 | 0,10 | 136 | 7,07 | 5,22 |
| | GALÁPAGOS | 227 | 0,91 | 0,05 | 333 | 17,85 | 5,36 |
| | NORTE | 3.470 | 5,25 | 0,28 | 126 | 6,72 | 5,32 |
| | QUITO | 21.608 | 44,64 | 2,14 | 172 | 8,25 | 4,79 |
| | RIOBAMBA | 1.977 | 2,68 | 0,14 | 113 | 6,07 | 5,37 |
| | SUR | 3.656 | 4,90 | 0,26 | 112 | 5,96 | 5,34 |
| | | SUB TOTAL EE | 47.354 | 86,88 | 4,38 | 153 | 7,71 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 1.709 | 2,02 | 0,11 | 99 | 5,33 | 5,41 |
| | UN - EL ORO | 5.064 | 11,94 | 0,63 | 196 | 10,39 | 5,29 |
| | UN - ESMERALDAS | 2.618 | 7,35 | 0,39 | 234 | 12,44 | 5,32 |
| | UN - GUAYAQUIL | 20.105 | 84,49 | 4,47 | 350 | 18,52 | 5,29 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 11.360 | 50,62 | 2,95 | 371 | 21,64 | 5,83 |
| | UN - LOS RÍOS | 3.368 | 9,69 | 0,51 | 240 | 12,72 | 5,31 |
| | UN - MANABÍ | 13.514 | 43,57 | 2,35 | 269 | 14,47 | 5,39 |
| | UN - MILAGRO | 3.348 | 9,43 | 0,50 | 235 | 12,35 | 5,26 |
| | UN - SANTA ELENA | 2.230 | 5,27 | 0,26 | 197 | 9,69 | 4,92 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 3.213 | 6,35 | 0,33 | 165 | 8,57 | 5,20 |
| | UN - SUCUMBIÓS | 2.736 | 5,24 | 0,28 | 160 | 8,46 | 5,30 |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 69.263 | 235,97 | 12,77 | 284 | 15,37 | 5,41 |
| NACIONAL | TOTAL | 116.617 | 322,85 | 17,16 | 231 | 12,26 | 5,31 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

En la Tabla 5-13 se muestra el detalle de la proyección del monto de este subsidio para el año 2025 por distribuidoras, esto es: 1) En la CNEL EP alrededor de **69,2 miles de usuarios** con un monto de subsidio por **12,77 MM USD** que representa el **74%** del total; y, 2) En las Empresas Eléctricas alrededor de **47,3 miles de usuarios** con un monto de **4,38 MM USD** que representa el **26%**.

Además, se expone los indicadores por distribuidora la aplicación de este subsidio, esto es: 1) La CNEL EP con un consumo promedio de **284 kWh-mes/usuario**, un subsidio promedio mensual de **15,37 USD-mes/usuario**, con un subsidio unitario de **5,41 cUSD/kWh**; y, 2) Las Empresas Eléctricas con un consumo promedio de **153 kWh-mes/usuario**, un subsidio promedio mensual de **7,71 USD-mes/usuario**, con un subsidio unitario de **5,04 cUSD/kWh**.

El detalle de la consolidación de la información base para la proyección de este subsidio se presenta en el Anexo del presente Informe.

5.5. Incentivo Tarifario de la Tarifa Residencial para el Programa PEC

Con base en la información remitida por las Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y del proceso de consolidación realizado por la DRETSE en la Tabla 5-14 se muestra los resultados de la aplicación y la proyección de este incentivo tarifario:

Tabla 5-14. Aplicación del Incentivo Tarifario PEC

| | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | TENDENCIA |
|--------------------------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| Beneficiarios | 616.446 | 596.006 | 573.044 | 568.207 | |
| Consumo (GWh) | 252,01 | 261,24 | 255,46 | 251,50 | |
| Subsidio (MM USD) | 29,02 | 30,24 | 29,40 | 28,96 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

De la Tabla 5-14, se observa una tendencia decreciente tanto del número de beneficiarios, consumo de energía eléctrica, como en el monto del subsidio. La proyección de este subsidio para el año 2025 se estima en alrededor de los **28,96 MM USD**, con un decremento del **1,51%** en relación al año anterior.

Tabla 5-15. Indicadores de la Aplicación del Incentivo Tarifario PEC

| Indicadores Promedio | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | TENDENCIA |
|-------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| Consumo (kWh-mes) | 34 | 37 | 37 | 37 | |
| Subsidio (USD-mes/beneficiario) | 3,92 | 4,23 | 4,28 | 4,25 | |
| Subsidio Unitario Medio (cUSD/kWh) | 11,51 | 11,58 | 11,51 | 11,51 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

Por otra parte, de la Tabla 5-15 se observa que el consumo promedio estaría en el orden de los **37 kWh-mes/usuario**, en tanto que, el subsidio por beneficiario es de **4,25 USD-mes**.

Tabla 5-16. Proyección por la aplicación del Incentivo Tarifario PEC 2025

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/ UNIDAD DE NEGOCIO | PROYECCIÓN 2025 | | | INDICADORES PROMEDIO BENEFICIARIOS | |
|---------------------------------------------------------|-------------------------------------|-----------------|----------------|--------------------|------------------------------------|----------------------------------|
| | | BENEFICIARIOS | CONSUMO GWh | SUBSIDIO MM USD | Consumo kWh-mes | Subsidio USD-mes/beneficiario |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 23.125 | 8,73 | 1,31 | 31 | 4,73 |
| | AZOGUES | 994 | 0,41 | 0,06 | 35 | 4,81 |
| | CENTRO SUR | 19.291 | 7,29 | 1,08 | 31 | 4,68 |
| | COTOPAXI | 3.180 | 1,55 | 0,22 | 40 | 5,69 |
| | GALÁPAGOS | 302 | 0,17 | 0,02 | 46 | 4,86 |
| | NORTE | 23.714 | 8,06 | 0,80 | 28 | 2,82 |
| | QUITO | 156.800 | 66,61 | 6,07 | 35 | 3,22 |
| | RIOBAMBA | 6.711 | 2,64 | 0,40 | 33 | 4,92 |
| | SUR | 12.042 | 4,98 | 0,75 | 34 | 5,18 |
| | SUB TOTAL EE | 246.159 | 100,42 | 10,70 | 34 | 3,62 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 3.181 | 1,18 | 0,40 | 31 | 10,37 |
| | UN - EL ORO | 25.941 | 11,90 | 2,05 | 38 | 6,58 |
| | UN - ESMERALDAS | 16.133 | 6,42 | 0,72 | 33 | 3,71 |
| | UN - GUAYAQUIL | 95.702 | 42,27 | 4,19 | 37 | 3,65 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 51.281 | 27,19 | 2,47 | 44 | 4,02 |
| | UN - LOS RÍOS | 21.195 | 9,62 | 1,21 | 38 | 4,76 |
| | UN - MANABÍ | 35.526 | 18,48 | 2,46 | 43 | 5,77 |
| | UN - MILAGRO | 21.206 | 10,17 | 1,46 | 40 | 5,74 |
| | UN - SANTA ELENA | 14.931 | 7,63 | 1,09 | 43 | 6,09 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 27.316 | 12,14 | 1,70 | 37 | 5,17 |
| | UN - SUCUMBÍOS | 9.636 | 4,09 | 0,52 | 35 | 4,48 |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 322.047 | 151,08 | 18,26 | 39 | 4,72 |
| NACIONAL | TOTAL | 568.207 | 251,50 | 28,96 | 37 | 4,25 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

En la Tabla 5-16, Tabla 5-10 se muestra el detalle de la proyección del monto de este subsidio para el año 2025 por distribuidoras, esto es: 1) En la CNEL EP alrededor de **322,05 miles de usuarios** con un monto de subsidio por **18,26 MM USD** que representa el **63%** del total; y, 2) En las Empresas Eléctricas alrededor de **246,16 miles de usuarios** con un monto de **10,70 MM USD** que representa el **37%**.

Además, se expone los indicadores por distribuidora la aplicación de este subsidio, esto es: 1) La CNEL EP con un consumo promedio de **39 kWh-mes/usuario** y un subsidio promedio mensual de **4,72 USD-mes/usuario**; y, 2) Las Empresas Eléctricas con un consumo promedio de **34 kWh-mes/usuario** y un subsidio promedio mensual de **3,62 USD-mes/usuario**.

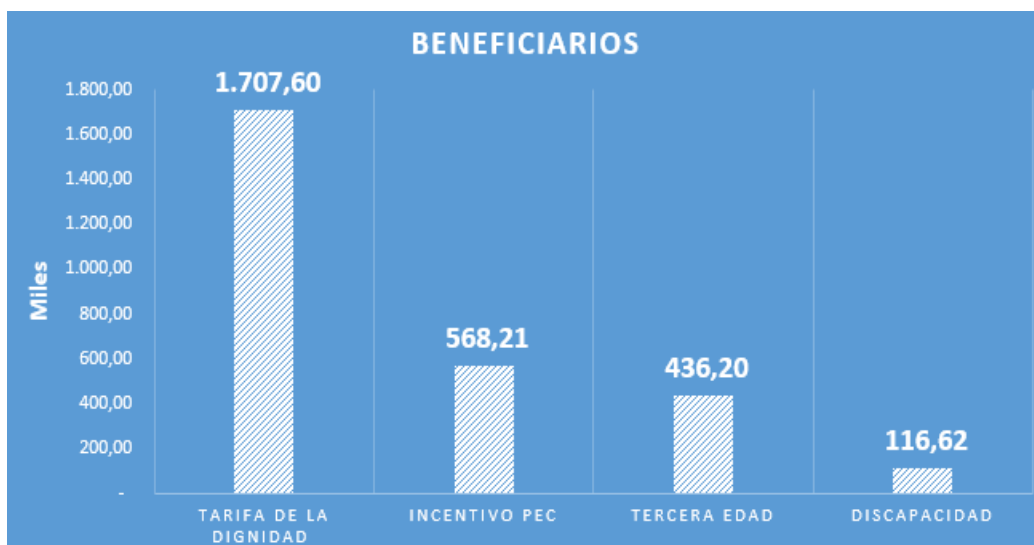
El detalle de la consolidación de la información base para la proyección de este subsidio se presenta en el Anexo del presente Informe.

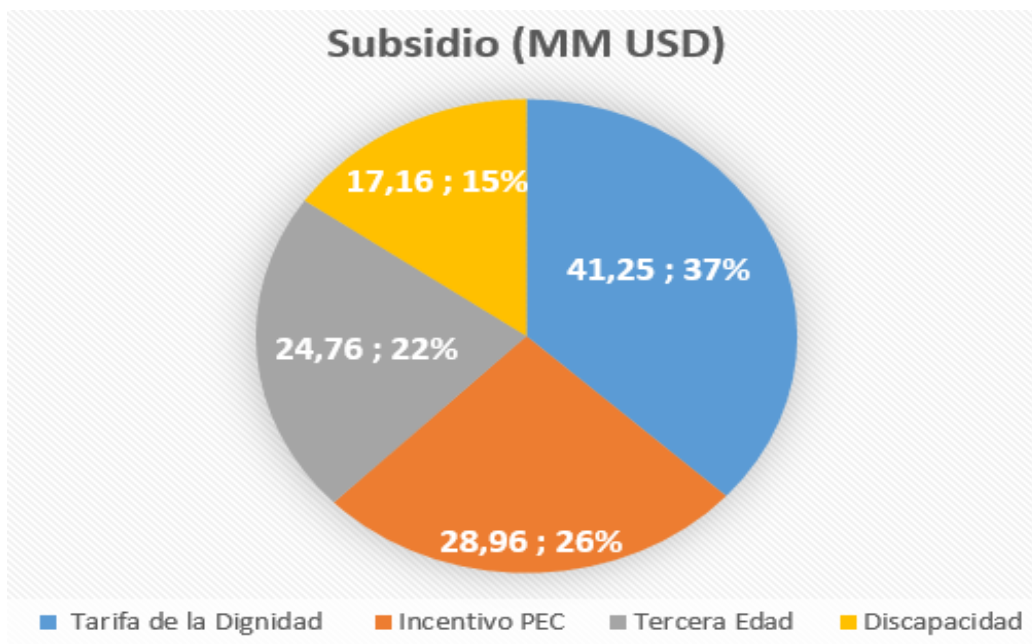
5.6. Consolidación de resultados

Con base en lo expuesto en los numerales anteriores, la proyección para el año 2025 del monto consolidado de los subsidios otorgados por el Estado se ubica en los **112,12 MM USD**, que comprende: **41,25 MM USD** por Subsidio de la Tarifa de la Dignidad; **28,96 MM USD** por Incentivo Tarifario de la aplicación de la Tarifa residencial del Programa PEC; **24,76 MM USD** de la aplicación de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores; y, **17,16 MM USD** de la Ley Orgánica de Discapacidades, cuyo detalle se muestra en la Tabla 5-17:

Tabla 5-17. Proyección de los Subsidios otorgadas por el Estado ecuatoriano – Año 2025

| Subsidio | Beneficiarios | Consumo (GWh) | Subsidio (MM USD) |
|-----------------------------------------|---------------|---------------|-------------------|
| Tarifa de la Dignidad | 1.707.598 | 1.206,50 | 41,25 |
| Adultos Mayores | 436.203 | 934,78 | 24,76 |
| Discapacidades | 116.617 | 322,85 | 17,16 |
| Incentivo Tarifa Residencial PEC | 568.207 | 251,50 | 28,96 |
| TOTAL | | | 112,12 |





Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

6. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

6.1. Conclusiones

- ✓ El MEM solicitó considerar como parte de la política, mantener la aplicación de las compensaciones, subsidios y/o rebajas otorgadas por el Estado ecuatoriano para el Sector Eléctrico vigentes, con las condiciones y parámetros actuales, sin perjuicio de las propuestas de focalización que se puedan realizar por parte de esta Cartera de Estado, en coordinación con la Agencia.
- ✓ La proyección del monto de las compensaciones, subsidios y/o rebajas otorgadas por el Estado ecuatoriano, considerando las condiciones y políticas actuales, asciende a un monto total aproximado de **112,12 MM USD**, que comprende: **41,25 MM USD** por Subsidio de la Tarifa de la Dignidad; **28,96 MM USD** por Incentivo Tarifario de la aplicación de la Tarifa residencial del Programa PEC; **24,76 MM USD** de la aplicación de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores; y, **17,16 MM USD** de la Ley Orgánica de Discapacidades.
- ✓ La aplicación de los subsidios otorgados por el Estado en la facturación del SPEE de los usuarios, constituye una disminución en la recaudación, lo cual se evidencia en la disminución de los ingresos para el cubrimiento de los costos del servicio aprobados, por lo que, resulta de vital importancia, en cumplimiento de la normativa vigente, el oportuno reconocimiento de los montos por parte del Ministerio de Economía y Finanzas.

6.2. Recomendaciones

A la Dirección Ejecutiva:

- ✓ En cumplimiento a lo dispuesto por la normativa vigente y de contar con su anuencia elevar a consideración del Directorio Institucional, los resultados de la proyección de los montos de

subsidios para el año 2025 detallados en el presente informe técnico, para su análisis y resolución.

- ✓ Una vez que se cuente con la respectiva resolución informar al Ministerio de Energía y Minas – MEM, a fin de que se realice la gestión ante el Ministerio de Economía y Finanzas, a fin de que sean considerados en el Presupuesto General del Estado del año 2025, con el propósito de que se efectúe la transferencia, oportuna, de los recursos económicos a las Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización del país.

7. FIRMAS DE RESPONSABILIDAD

| | Responsable | Firma |
|-----------------------|--------------------------------------------------------------------|--------------|
| Elaborado por: | Ing. Edgar Salazar Analista Técnico | |
| | Lcdo. Marco Segovia Analista Financiero | |
| | Ing. Geovanny Bonifaz Profesional 2 | |
| Revisado por: | Mgs. Nicole Almeida Directora de la DRETSE | |
| Aprobado por: | Mgs. Geovanna Maila Coordinadora Técnica de la CTRCE | |

8. ANEXO

**PROCESO DE CONSOLIDACIÓN DE LA INFORMACIÓN DE LAS EMPRESAS
ELÉCTRICAS DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN**

Las empresas eléctricas de distribución y comercialización en atención a los oficios Nro. ARCERNNR-CTRCE-2024-0006-CIR y Nro. ARCERNNR-CTRCE-2024-0007-CIR, remitieron a la Agencia la información y documentación correspondiente a la proyección de los subsidios otorgados por el Estado ecuatoriano para el año 2025, cuyo detalle se muestra a continuación:

Tabla 1. Entrega de Información subsidios

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | REVISIÓN INICIAL | | | | | | REVISIÓN FINAL |
|------------------------------------------------|---------------------------------|------------------|---------|--------------|--------------|--------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | FORMULARIO | INFORME | STD | LOPAM | LOD | PEC-Escd | OBSERVACIÓN |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | ● | ● | 3,15 | 1,10 | 0,34 | 0,79 | |
| | AZOGUES | ● | ● | 0,44 | 0,12 | 0,08 | 0,04 | |
| | CENTRO SUR | ● | ● | 4,03 | 2,08 | 1,00 | 0,66 | |
| | COTOPAXI | ● | ● | 1,71 | 0,46 | 0,10 | 0,14 | La información de 2023 del STD y PEC no es concordante con lo reportado por la agencia, se toma la mejor información disponible. |
| | GALÁPAGOS | ● | ● | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,01 | |
| | NORTE | ● | ● | 2,83 | 1,12 | 0,28 | 0,73 | La información de 2023 del PEC no es concordante con lo reportado por la agencia, se toma la mejor información disponible. |
| | QUITO | ● | ● | 7,66 | 5,23 | 2,14 | 5,99 | La información de 2023 del STD y PEC no es concordante con lo reportado por la agencia, se toma la mejor información disponible. |
| | RIOBAMBA | ● | ● | 1,86 | 0,67 | 0,14 | 0,24 | Formulario no acorde al formato establecido, se corrige el error de formato. |
| | SUR | ● | ● | 1,96 | 0,79 | 0,26 | 0,45 | La información de 2023 del STD y PEC no es concordante con lo reportado por la agencia, se toma la mejor información disponible. |
| SUB TOTAL EE | | | | 23,68 | 11,61 | 4,38 | 9,04 | |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | ● | ● | 0,99 | 0,32 | 0,11 | 0,11 | La información de 2023 no es concordante con lo reportado por la agencia, se toma la mejor información disponible. |
| | UN - EL ORO | ● | ● | 2,34 | 0,93 | 0,63 | 1,07 | |
| | UN - ESMERALDAS | ● | ● | 0,99 | 0,67 | 0,39 | 0,58 | |
| | UN - GUAYAQUIL | ● | ● | 1,53 | 4,34 | 4,47 | 3,80 | Formulario no acorde al formato establecido, se corrige el error de formato. |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | ● | ● | 1,06 | 2,27 | 2,95 | 2,45 | No presenta informe Metodológico. La información de 2023 del LOPAM y PEC no es concordante con lo reportado por la agencia, se toma la mejor información disponible. |
| | UN - LOS RÍOS | ● | ● | 1,75 | 0,31 | 0,51 | 0,87 | |
| | UN - MANABÍ | ● | ● | 1,62 | 2,05 | 2,35 | 1,66 | La información de 2023 del PEC no es concordante con lo reportado por la agencia, se toma la mejor información disponible. |
| | UN - MILAGRO | ● | ● | 1,39 | 0,58 | 0,50 | 0,91 | |
| | UN - SANTA ELENA | ● | ● | 0,60 | 0,53 | 0,26 | 0,69 | |
| | UN - SANTO DOMINGO | ● | ● | 3,77 | 0,86 | 0,33 | 1,09 | |
| UN - SUCUMBÍOS | ● | ● | 1,09 | 0,28 | 0,28 | 0,37 | La información de 2023 del STD, LOD y LOPAM no es concordante con lo reportado por la agencia, se toma la mejor información disponible. | |
| SUB TOTAL CNEL EP | | | | 17,13 | 13,15 | 12,77 | 13,60 | |
| NACIONAL | TOTAL | | | 40,81 | 24,76 | 17,16 | 22,63 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

Por otra parte, se procedió con la revisión de los informes de sustento, con la finalidad de que la metodología de proyección de subsidios utilizada por las Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización sea consistente y acorde a los valores que esta Agencia reporta mensualmente al MEM.

Tabla 2. Matriz de observación a la metodología para la estimación de subsidios

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA /UNIDAD DE NEGOCIO | METODOLOGÍA DE ESTIMACIÓN |
|-----------------------------|----------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | <p>STD - LOPAM - LOD - PEC:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Se estable una base histórica del número de clientes, consumo energía y valores facturados, ordenado por frecuencia de consumo para los últimos años. • Se realiza la proyección del número de clientes, empleando el método de regresión lineal múltiple. • Se proyecta el consumo de energía y sus correspondientes valores facturados. • De la información proyectada se establece el número de clientes, consumo energía por frecuencia y valores facturados, para la tarifa residencial la cual focaliza todos los subsidios. • Con la proyección de la tarifa residencial se determina para cada subsidio el número de clientes, el consumo de energía y el valor económico del subsidio de acuerdo al marco normativo vigente. |
| | AZOGUES | <p>Para el cálculo de la proyección del subsidio Tarifa Dignidad, se aplicó el Método de Mínimos Cuadrados (Regresión Lineal).</p> <p>En la proyección del subsidio de la tarifa Adulto Mayor, Discapacidad y Pec, se ha utilizado un método aceptado para proyecciones, el de carácter subjetivo que tiene una tendencia sistemática (histórico). Los subsidios calculados se estructuraron en base al comportamiento de consumos y solicitudes de los beneficiados.</p> <p>Para la aplicación metodológica de la proyección de subsidios se consideran los siguientes aspectos.</p> <ul style="list-style-type: none"> . Número de consumidores mensuales que recibieron los incentivos . Promedio de consumo en kWh facturados . Promedio de costo de energía subsidiada. . Incremento progresivo de clientes mensuales |
| | CENTRO SUR | <p>STD- La metodología aplicada para la estimación de los valores por Subsidio de la Dignidad, considera los siguientes insumos: Resultados de la proyección del consumo de energía; Datos históricos registrados; Crecimiento vegetativo de los clientes; Corrección de datos atípicos para ajustar a una línea de tendencia.</p> <p>LOPAM- La metodología aplicada para la estimación de los valores por Subsidio son: Datos históricos registrados; Crecimiento vegetativo de los clientes; corrección de datos atípicos para ajustar a una línea de tendencia</p> <p>LOD- La metodología aplicada para la estimación de los valores por Subsidio son: Datos históricos registrados; Crecimiento vegetativo de los clientes; corrección de datos atípicos para ajustar a una línea de tendencia</p> <p>PEC-La metodología aplicada para la estimación de los valores por Subsidio son: Estadísticas mensual de clientes y consumos; Corrección de datos atípicos; Tendencia de crecimiento de clientes; Consumo per cápita.</p> |
| | COTOPAXI | <p>STD- Para la proyección del subsidio de la tarifa de le dignidad, se procede mediante el cálculo de un valor futuro en base a valores históricos, con base en un algoritmo lineal no estacional. El valor pronosticado es una continuación de los valores históricos de la fecha de destino especificada, que debería ser la continuación de la línea de tiempo.</p> <p>LOD, LOPAM, - Se realiza la proyección en base a un algoritmo lineal no estacional. Se mantiene la tendencia en función de información histórica de los años 2022 y 2023.</p> |

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA /UNIDAD DE NEGOCIO | METODOLOGÍA DE ESTIMACIÓN |
|---------|----------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | NORTE | <p>STD, LOPAM, LOD, PEC- Se ha realizado una proyección basado en los datos históricos, el comportamiento de las variables, porcentajes de ingresos, valores subsidiados y kilovatios que involucran ese subsidio, esto considerando que tenemos una base de datos actualizada sobre los clientes que deben y pueden acceder a los subsidios.</p> <p>Se realizaron estimaciones y/o proyecciones utilizando el método de proyección lineal logarítmica que fue el método que menor variación presentaba.</p> |
| | QUITO | <p>Se han considerado líneas de tendencia, fórmulas y tasa de crecimiento para la proyección de los clientes beneficiados y, valores promedio de consumo y costo de la energía subsidiada asociada a cada mes proyectado.</p> <p>STD- se consideró el Método de Regresión Lineal con una tasa de crecimiento del 0.4180%.</p> <p>LOPAM: Para estimar el número de clientes beneficiados se consideró el Método de Regresión Lineal con una tasa de crecimiento del 0.5460%.</p> <p>LOD- Para estimar el número de clientes beneficiados se consideró el Método de Regresión Lineal con una tasa de crecimiento del 0.5642%.</p> <p>PEC.- Para estimar el número de clientes beneficiados se consideró el Método de Regresión Lineal con una tasa de crecimiento del -0.0731%.</p> |
| | RIOBAMBA | <p>STD - LOPAM - LOD - PEC:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Se utiliza la información a la que se dispone por medio de la herramienta de reportería BO de SAP. <p>Se integra la información existente en el sistema legado AS400 del año 2020 y hasta el mes de octubre del 2021. Con todos los datos se procede a aplicar la herramienta de curva de tendencia en Excel, en los campos de:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Número de beneficiarios • Consumo en kWh • Subsidio en dólares americanos <p>Se aplican escenarios de ajuste lineal, exponencial y polinómica de segundo y tercer grado, identificando aquella curva que mejor coeficiente de determinación (R2) presente, y cuya curva mejor se ajuste visualmente a los datos existentes y su tendencia, en lo referente a los subsidios de la LOPAM, LOD y tarifa de la dignidad.</p> <p>En lo referente al PEC, la información proporcionada por el sistema legado, se integró con la información que se puede obtener del reporte SAP, con lo cual se extiende una importante corrección de los datos proyectados para 2025.</p> <p>En cuanto a los beneficiarios del PEC, no se aplica la metodología de curva de tendencia, puesto que los datos tienen un comportamiento de paso discreto en cada una de las tres categorías de beneficio tarifario, por lo que la metodología aplicada simplemente identificó la pendiente lineal de decremento o incremento de usuarios en cada grupo de beneficio tarifario, y se aplicó dicha "delta" a cada mes dentro del intervalo de tiempo de proyección.</p> <p>Toda la metodología al ser específicamente aplicada para determinar proyecciones, está sujeta a variaciones e impacto de variables de difícil determinación y estimación.</p> |

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA /UNIDAD DE NEGOCIO | METODOLOGÍA DE ESTIMACIÓN |
|----------------------------------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | SUR | <p>STD - LOPAM - LOD - PEC: La estimación de los subsidios se calcula utilizando la Regresión Lineal, modelo matemático usado para aproximar la relación de dependencia entre una variable dependiente y las variables independientes.</p> <p>El estudio se efectúa con la información del sistema comercial por tarifas y por mes, tomando como mínimo un periodo de 24 meses; también se analiza el porcentaje de variación anual, solo en caso de ser necesario se procede a realizar la corrección haciendo uso de una variable de corrección para evitar variaciones inusuales.</p> |
| | GALÁPAGOS | <p>Para el cálculo de la proyección para los años 2024 y 2025, correspondientes a la exoneración Ley del Anciano, Ley Orgánica de Discapacidades, Tarifa Dignidad, Proyecto PEC, se utiliza la herramienta informática Microsoft Excel en la cual se recopila información por mes de los últimos 5 años: número de beneficiarios, consumos kWh, subsidios USD, para aplicar la siguiente metodología:</p> <p>STD: Se realiza un promedio de esta línea de tiempo (5 años) para proyectar la tendencia de los años posteriores tanto en número de beneficiarios como en consumo y subsidio.</p> <p>LOPAM, LOD y PEC: Se determina las diferencias mes a mes en la cantidad de clientes con el fin de determinar su incremento o disminución; también se promedia el consumo y el subsidio que se otorga por cliente. Con este cálculo, se obtiene un promedio del incremento/disminución del número de clientes, consumo y subsidio en los años siguientes. Para el análisis PEC, se considera los datos históricos del año 2022 y 2023 para obtener los datos proyectados para el año 2024 y 2025 respectivamente.</p> <ul style="list-style-type: none"> Las proyecciones para los años 2024 y 2025, corresponden a los subsidios otorgados de acuerdo a las normativas vigentes para los subsidios. |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL | UN - BOLÍVAR | <p>La información es entregada por Oficina Central y se considera el uso de una metodología estadística para proyectar clientes, usando los kWh y USD promedio por abonado subsidiado de los últimos años (recordando que a partir del 2016 se cambió el nuevo esquema del subsidio de Tarifa Dignidad, cuya versión actual está vigente a partir de febrero 2019) y que la actualización del SBU no ha incidido mayormente en el promedio del beneficio otorgado por abonado (para el subsidio de discapacidad, por la modificación del techo dispuesto en la Ley Orgánica de Discapacidades).</p> |
| | UN - EL ORO | <p>En esta proyección se consideró los siguientes supuestos:</p> |
| | UN - ESMERALDAS | <ul style="list-style-type: none"> Se considera como línea base el consumo hasta diciembre 2023, o enero 2024 o marzo 2024 reportado en el SISDAT (último dato disponible). |
| | UN - GUAYAQUIL | <ul style="list-style-type: none"> Se utilizan modelos de regresión lineal de alta correlación para la proyección de clientes con subsidio de discapacidad, tercera edad y PEC. Para determinar la pendiente, se eliminaron situaciones que provocan distorsiones en la curva de valores reales, a saber: pandemia del COVID-19 (en Tercera edad), cambios bruscos de tendencia (en Discapacidad y PEC), y distorsión de datos anormales (como consecuencia de la migración al SAP, en donde no se reportó la información de un mes en el 2023). |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | <ul style="list-style-type: none"> Se utilizan series temporales para la proyección de clientes con subsidio de tarifa dignidad, considerando los últimos cambios dispuestos por el ente Regulador, y considerando la estacionalidad de los consumos. |
| | UN - LOS RÍOS | <ul style="list-style-type: none"> Dado que el método de suavización exponencial no es conveniente para una proyección a largo plazo, los valores de los clientes beneficiarios (por mes) de tarifa dignidad para el año 2025 se determinaron con la siguiente |
| | UN - MANABÍ | |

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA /UNIDAD DE NEGOCIO | METODOLOGÍA DE ESTIMACIÓN |
|---------|----------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | UN - MILAGRO | <p>fórmula: Clientes TD mes n = clientes TD mes n-12 * (1 + % crecimiento anual clientes).</p> <ul style="list-style-type: none"> Los clientes PEC tienden a la baja porque durante el 2019 esa fue la tendencia. Dos razones podría identificar: Revisiones de los clientes con la tarifa PEC (conforme lo indicado en el Acuerdo Ministerial MEER-VEER-2019-0002-AM emitido en el 2019); y en otros casos, es posible que se están suspendiendo o coactivando clientes con esta tarifa. Los promedios de consumo por cliente beneficiado por cualquiera de los subsidios se mantendrán constantes (históricamente la variación no ha sido significativa en los últimos años), considerando que: Tarifa dignidad, tercera edad y discapacidad tienen un tope. Igual comportamiento se da en la cantidad de subsidio otorgado por cada cliente. Con base en la cantidad de clientes proyectados (en tarifa dignidad, PEC, discapacidad y tercera edad) se consideran los promedios históricos de consumo y beneficio otorgado (en USD) desde enero 2021, para obtener el total de consumo (kWh) y subsidio otorgado (USD). Pliego tarifario se mantendrá constante para las tarifas Residencial y Asistencia social. Se mantendrá el incentivo tarifario para los clientes Residenciales PEC, conforme a lo previsto en el pliego tarifario. No habrá modificaciones significativas en la estructura del beneficio otorgado por la ley del anciano y la ley orgánica de discapacidades. Se asume que el pliego tarifario 2025 no tendrá cambios significativos en relación al pliego tarifario 2024. |
| | UN - SANTA ELENA | |
| | UN - SANTO DOMINGO | |
| | UN - SUCUMBÍOS | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

1) Subsidio de la Tarifa de la Dignidad.

Tabla 3. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad - Beneficiarios

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | BENEFICIARIOS | | | | TENDENCIA |
|------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 108.714 | 114.002 | 120.690 | 123.072 | |
| | AZOGUES | 14.993 | 15.821 | 16.469 | 16.689 | |
| | CENTRO SUR | 152.353 | 157.156 | 162.110 | 167.220 | |
| | COTOPAXI | 61.412 | 61.485 | 71.283 | 78.537 | |
| | GALÁPAGOS | 2.234 | 751 | 1.933 | 2.006 | |
| | NORTE | 104.795 | 105.587 | 103.789 | 105.068 | |
| | QUITO | 296.998 | 318.785 | 335.140 | 353.160 | |
| | RIOBAMBA | 73.291 | 75.187 | 79.547 | 84.065 | |
| | SUR | 82.568 | 88.569 | 85.603 | 85.711 | |
| | | SUB TOTAL EE | 897.357 | 937.343 | 976.563 | 1.015.528 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 30.984 | 33.821 | 34.358 | 34.998 | |
| | UN - EL ORO | 94.895 | 77.948 | 79.118 | 80.444 | |
| | UN - ESMERALDAS | 37.135 | 36.205 | 37.632 | 38.093 | |
| | UN - GUAYAQUIL | 97.241 | 68.802 | 90.339 | 90.671 | |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 75.051 | 56.482 | 68.504 | 69.566 | |
| | UN - LOS RÍOS | 57.418 | 53.440 | 56.805 | 58.409 | |
| | UN - MANABÍ | 108.312 | 102.880 | 101.769 | 104.391 | |
| | UN - MILAGRO | 56.080 | 50.220 | 50.477 | 55.108 | |
| | UN - SANTA ELENA | 35.143 | 28.964 | 23.567 | 24.090 | |
| | UN - SANTO DOMINGO | 102.790 | 100.184 | 100.125 | 102.771 | |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 727.701 | 640.696 | 675.557 | 692.070 | |
| NACIONAL | TOTAL | 1.625.058 | 1.578.039 | 1.652.120 | 1.707.598 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Tabla 4. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad – Consumo de Energía Eléctrica

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | CONSUMO GWh (Beneficiarios) | | | | TENDENCIA |
|---------------------------------------------------------|------------------------------------|-----------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 66,05 | 68,14 | 70,63 | 73,48 | |
| | AZOGUES | 8,73 | 9,17 | 9,64 | 9,78 | |
| | CENTRO SUR | 90,61 | 94,77 | 99,13 | 103,68 | |
| | COTOPAXI | 34,89 | 35,01 | 40,77 | 43,86 | |
| | GALÁPAGOS | 1,72 | 0,50 | 1,53 | 1,59 | |
| | NORTE | 66,74 | 68,21 | 67,05 | 67,88 | |
| | QUITO | 197,91 | 214,89 | 227,04 | 238,67 | |
| | RIOBAMBA | 36,57 | 38,93 | 40,68 | 42,66 | |
| | SUR | 50,37 | 54,17 | 54,46 | 55,11 | |
| | SUB TOTAL EE | 553,59 | 583,80 | 610,93 | 636,72 | |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 16,96 | 18,59 | 18,82 | 19,17 | |
| | UN - EL ORO | 76,87 | 68,43 | 67,02 | 68,17 | |
| | UN - ESMERALDAS | 29,37 | 28,26 | 29,62 | 29,93 | |
| | UN - GUAYAQUIL | 82,27 | 62,32 | 78,66 | 78,95 | |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 67,42 | 53,04 | 62,74 | 63,71 | |
| | UN - LOS RÍOS | 44,55 | 43,88 | 45,32 | 46,60 | |
| | UN - MANABÍ | 86,47 | 82,77 | 81,66 | 83,65 | |
| | UN - MILAGRO | 45,01 | 42,25 | 42,07 | 45,19 | |
| | UN - SANTA ELENA | 28,11 | 24,95 | 19,47 | 19,91 | |
| | UN - SANTO DOMINGO | 85,73 | 85,29 | 84,00 | 86,59 | |
| UN - SUCUMBÍOS | 26,80 | 26,72 | 27,68 | 27,91 | | |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 589,56 | 536,50 | 557,06 | 569,78 | |
| NACIONAL | TOTAL | 1.143,15 | 1.120,30 | 1.167,99 | 1.206,50 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Tabla 5. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad – Millones de Dólares

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | SUBSIDIO MM USD (Beneficiarios) | | | | TENDENCIA |
|---------------------------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------|--------------|--------------|--------------|-----------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 2,83 | 2,96 | 3,02 | 3,15 | |
| | AZOGUES | 0,40 | 0,41 | 0,44 | 0,44 | |
| | CENTRO SUR | 3,65 | 3,76 | 3,89 | 4,03 | |
| | COTOPAXI | 1,91 | 1,78 | 1,85 | 1,71 | |
| | GALÁPAGOS | 0,05 | 0,01 | 0,03 | 0,04 | |
| | NORTE | 2,97 | 2,84 | 2,79 | 2,83 | |
| | QUITO | 6,20 | 6,80 | 7,39 | 7,66 | |
| | RIOBAMBA | 1,69 | 1,74 | 1,81 | 1,86 | |
| | SUR | 2,28 | 2,33 | 2,35 | 2,40 | |
| | SUB TOTAL EE | 21,98 | 22,64 | 23,58 | 24,11 | |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 0,91 | 0,93 | 0,97 | 0,99 | |
| | UN - EL ORO | 2,98 | 2,02 | 2,25 | 2,34 | |
| | UN - ESMERALDAS | 1,01 | 0,91 | 0,95 | 0,99 | |
| | UN - GUAYAQUIL | 1,88 | 0,92 | 1,53 | 1,53 | |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 1,29 | 0,71 | 1,04 | 1,06 | |
| | UN - LOS RÍOS | 1,79 | 1,52 | 1,70 | 1,75 | |
| | UN - MANABÍ | 2,05 | 1,23 | 1,48 | 1,62 | |
| | UN - MILAGRO | 1,51 | 1,16 | 1,32 | 1,39 | |
| | UN - SANTA ELENA | 0,94 | 0,66 | 0,59 | 0,60 | |
| | UN - SANTO DOMINGO | 3,84 | 3,61 | 3,64 | 3,77 | |
| | UN - SUCUMBÍOS | 1,08 | 1,02 | 1,09 | 1,09 | |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 19,28 | 14,66 | 16,56 | 17,13 | |
| NACIONAL | TOTAL | 41,26 | 37,29 | 40,14 | 41,25 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Tabla 6. Indicadores del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad Consumo Promedio

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | CONSUMO PROMEDIO kWh/Beneficiarios | | | |
|---------------------------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 50,63 | 49,81 | 48,77 | 49,75 |
| | AZOGUES | 48,52 | 48,30 | 48,80 | 48,82 |
| | CENTRO SUR | 49,56 | 50,25 | 50,96 | 51,67 |
| | COTOPAXI | 47,34 | 47,44 | 47,66 | 46,54 |
| | GALÁPAGOS | 64,27 | 55,57 | 65,82 | 66,14 |
| | NORTE | 53,07 | 53,83 | 53,84 | 53,84 |
| | QUITO | 55,53 | 56,18 | 56,46 | 56,32 |
| | RIOBAMBA | 41,58 | 43,15 | 42,61 | 42,29 |
| | SUR | 50,83 | 50,97 | 53,02 | 53,58 |
| | SUB TOTAL EE | 51,41 | 51,90 | 52,13 | 52,25 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 45,61 | 45,79 | 45,64 | 45,64 |
| | UN - EL ORO | 67,50 | 73,16 | 70,59 | 70,62 |
| | UN - ESMERALDAS | 65,91 | 65,05 | 65,58 | 65,48 |
| | UN - GUAYAQUIL | 70,51 | 75,48 | 72,56 | 72,56 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 74,87 | 78,25 | 76,32 | 76,32 |
| | UN - LOS RÍOS | 64,66 | 68,43 | 66,48 | 66,48 |
| | UN - MANABÍ | 66,53 | 67,05 | 66,86 | 66,78 |
| | UN - MILAGRO | 66,88 | 70,12 | 69,46 | 68,34 |
| | UN - SANTA ELENA | 66,65 | 71,78 | 68,86 | 68,86 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 69,50 | 70,94 | 69,92 | 70,21 |
| UN - SUCUMBÍOS | 68,39 | 70,14 | 70,20 | 69,37 | |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 67,51 | 69,78 | 68,72 | 68,61 |
| NACIONAL | TOTAL | 58,62 | 59,16 | 58,91 | 58,88 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

Tabla 7. Indicadores del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad (USD/Beneficiario)

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | SUBSIDIO PROMEDIO USD/Beneficiarios | | | |
|---------------------------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 2,17 | 2,17 | 2,09 | 2,13 |
| | AZOGUES | 2,24 | 2,17 | 2,21 | 2,21 |
| | CENTRO SUR | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,01 |
| | COTOPAXI | 2,59 | 2,42 | 2,16 | 1,81 |
| | GALÁPAGOS | 1,77 | 1,17 | 1,50 | 1,60 |
| | NORTE | 2,36 | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| | QUITO | 1,74 | 1,78 | 1,84 | 1,81 |
| | RIOBAMBA | 1,92 | 1,92 | 1,90 | 1,85 |
| | SUR | 2,30 | 2,19 | 2,29 | 2,33 |
| | SUB TOTAL EE | 2,04 | 2,01 | 2,01 | 1,98 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 2,46 | 2,28 | 2,36 | 2,36 |
| | UN - EL ORO | 2,62 | 2,16 | 2,37 | 2,42 |
| | UN - ESMERALDAS | 2,26 | 2,08 | 2,11 | 2,17 |
| | UN - GUAYAQUIL | 1,61 | 1,11 | 1,41 | 1,41 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 1,43 | 1,04 | 1,27 | 1,27 |
| | UN - LOS RÍOS | 2,60 | 2,37 | 2,49 | 2,49 |
| | UN - MANABÍ | 1,58 | 0,99 | 1,21 | 1,29 |
| | UN - MILAGRO | 2,24 | 1,92 | 2,18 | 2,10 |
| | UN - SANTA ELENA | 2,22 | 1,89 | 2,08 | 2,08 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 3,11 | 3,00 | 3,03 | 3,06 |
| UN - SUCUMBÍOS | 2,75 | 2,67 | 2,76 | 2,72 | |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 2,21 | 1,91 | 2,04 | 2,06 |
| NACIONAL | TOTAL | 2,12 | 1,97 | 2,02 | 2,01 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR












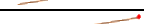
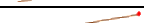









Tabla 8. Indicadores del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad (¢USD/kWh)

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | SUBSIDIO PROMEDIO ¢USD/kWh | | | |
|------------------------------------------------|---------------------------------|----------------------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 4,28 | 4,35 | 4,28 | 4,29 |
| | AZOGUES | 4,62 | 4,49 | 4,53 | 4,53 |
| | CENTRO SUR | 4,03 | 3,97 | 3,93 | 3,89 |
| | COTOPAXI | 5,48 | 5,10 | 4,54 | 3,89 |
| | GALÁPAGOS | 2,76 | 2,11 | 2,27 | 2,43 |
| | NORTE | 4,45 | 4,17 | 4,16 | 4,16 |
| | QUITO | 3,13 | 3,16 | 3,25 | 3,21 |
| | RIOBAMBA | 4,63 | 4,46 | 4,46 | 4,37 |
| | SUR | 4,52 | 4,29 | 4,32 | 4,35 |
| | SUB TOTAL EE | 3,97 | 3,88 | 3,86 | 3,79 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 5,38 | 4,98 | 5,17 | 5,17 |
| | UN - EL ORO | 3,87 | 2,95 | 3,35 | 3,43 |
| | UN - ESMERALDAS | 3,43 | 3,20 | 3,22 | 3,31 |
| | UN - GUAYAQUIL | 2,29 | 1,47 | 1,94 | 1,94 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 1,91 | 1,33 | 1,66 | 1,66 |
| | UN - LOS RÍOS | 4,02 | 3,46 | 3,75 | 3,75 |
| | UN - MANABÍ | 2,37 | 1,48 | 1,81 | 1,93 |
| | UN - MILAGRO | 3,36 | 2,73 | 3,14 | 3,07 |
| | UN - SANTA ELENA | 3,33 | 2,63 | 3,02 | 3,02 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 4,48 | 4,23 | 4,33 | 4,36 |
| | UN - SUCUMBÍOS | 4,02 | 3,80 | 3,93 | 3,92 |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 3,27 | 2,73 | 2,97 | 3,01 |
| NACIONAL | TOTAL | 3,61 | 3,33 | 3,44 | 3,42 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

2) Exoneración Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores

Tabla 9. Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores – Beneficiarios

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | BENEFICIARIOS | | | | TENDENCIA |
|------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------|----------------|----------------|----------------|---------------------------------------------------------------------------------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 15.878 | 19.573 | 20.908 | 21.287 |  |
| | AZOGUES | 1.445 | 1.835 | 2.189 | 2.547 |  |
| | CENTRO SUR | 29.668 | 32.505 | 35.571 | 38.927 |  |
| | COTOPAXI | 5.609 | 6.152 | 7.268 | 8.359 |  |
| | GALÁPAGOS | 306 | 389 | 473 | 530 |  |
| | NORTE | 19.743 | 20.468 | 21.151 | 21.402 |  |
| | QUITO | 77.215 | 84.139 | 90.239 | 96.347 |  |
| | RIOBAMBA | 11.840 | 12.587 | 13.427 | 14.049 |  |
| | SUR | 11.319 | 13.847 | 15.595 | 15.631 |  |
| | | SUB TOTAL EE | 173.022 | 191.495 | 206.821 | 219.077 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 7.018 | 7.286 | 7.521 | 7.748 |  |
| | UN - EL ORO | 10.955 | 11.987 | 14.118 | 14.824 |  |
| | UN - ESMERALDAS | 9.448 | 10.020 | 10.541 | 11.131 |  |
| | UN - GUAYAQUIL | 57.968 | 61.797 | 67.010 | 71.600 |  |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 33.396 | 34.226 | 36.133 | 37.692 |  |
| | UN - LOS RÍOS | 4.388 | 4.529 | 4.738 | 4.933 |  |
| | UN - MANABÍ | 21.307 | 24.935 | 28.303 | 32.230 |  |
| | UN - MILAGRO | 7.322 | 7.536 | 8.021 | 8.819 |  |
| | UN - SANTA ELENA | 8.595 | 9.294 | 7.870 | 8.624 |  |
| | UN - SANTO DOMINGO | 10.160 | 11.477 | 12.745 | 14.120 |  |
| | UN - SUCUMBÍOS | 4.585 | 4.834 | 5.132 | 5.406 |  |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 175.141 | 187.922 | 202.131 | 217.126 |  |
| NACIONAL | TOTAL | 348.163 | 379.417 | 408.952 | 436.203 |  |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Tabla 10. Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores – Consumo de Energía Eléctrica.

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | CONSUMO GWh (Beneficiarios) | | | | TENDENCIA |
|------------------------------------------------|---------------------------------|-----------------------------|---------------|---------------|---------------|-----------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 24,16 | 29,10 | 30,08 | 31,04 | |
| | AZOGUES | 2,16 | 2,50 | 2,89 | 3,22 | |
| | CENTRO SUR | 45,63 | 50,35 | 55,54 | 61,26 | |
| | COTOPAXI | 8,35 | 9,25 | 11,28 | 13,25 | |
| | GALÁPAGOS | 0,79 | 1,28 | 1,34 | 1,50 | |
| | NORTE | 27,84 | 29,39 | 30,56 | 30,93 | |
| | QUITO | 152,89 | 164,72 | 178,05 | 189,39 | |
| | RIOBAMBA | 15,98 | 17,17 | 17,87 | 18,86 | |
| | SUR | 16,65 | 20,24 | 21,11 | 21,17 | |
| | SUB TOTAL EE | 294,46 | 323,99 | 348,73 | 370,62 | |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 7,32 | 7,80 | 7,95 | 8,19 | |
| | UN - EL ORO | 21,04 | 26,69 | 30,43 | 30,74 | |
| | UN - ESMERALDAS | 19,87 | 22,40 | 22,99 | 24,18 | |
| | UN - GUAYAQUIL | 180,14 | 224,88 | 226,61 | 242,13 | |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 78,58 | 96,66 | 93,65 | 97,69 | |
| | UN - LOS RÍOS | 8,69 | 10,45 | 10,17 | 10,59 | |
| | UN - MANABÍ | 46,74 | 64,28 | 69,76 | 77,38 | |
| | UN - MILAGRO | 15,66 | 18,40 | 18,72 | 20,15 | |
| | UN - SANTA ELENA | 18,08 | 22,64 | 17,86 | 19,57 | |
| | UN - SANTO DOMINGO | 17,58 | 20,61 | 22,48 | 24,92 | |
| | UN - SUCUMBÍOS | 7,20 | 7,79 | 8,31 | 8,61 | |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 420,92 | 522,58 | 528,92 | 564,16 | |
| NACIONAL | TOTAL | 715,38 | 846,57 | 877,65 | 934,78 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

Tabla 11. Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores – Millones de Dólares

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | SUBSIDIO MM USD (Beneficiarios) | | | | TENDENCIA |
|------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|--------------|--------------|--------------|-----------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 0,85 | 1,03 | 1,07 | 1,10 | |
| | AZOGUES | 0,08 | 0,09 | 0,11 | 0,12 | |
| | CENTRO SUR | 1,58 | 1,73 | 1,90 | 2,08 | |
| | COTOPAXI | 0,30 | 0,33 | 0,40 | 0,46 | |
| | GALÁPAGOS | 0,02 | 0,03 | 0,03 | 0,04 | |
| | NORTE | 1,01 | 1,06 | 1,11 | 1,12 | |
| | QUITO | 4,18 | 4,56 | 4,90 | 5,23 | |
| | RIOBAMBA | 0,57 | 0,61 | 0,64 | 0,67 | |
| | SUR | 0,61 | 0,74 | 0,79 | 0,79 | |
| | SUB TOTAL EE | 9,19 | 10,18 | 10,94 | 11,61 | |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 0,29 | 0,31 | 0,31 | 0,32 | |
| | UN - EL ORO | 0,67 | 0,76 | 0,89 | 0,93 | |
| | UN - ESMERALDAS | 0,57 | 0,61 | 0,64 | 0,67 | |
| | UN - GUAYAQUIL | 3,49 | 3,78 | 4,06 | 4,34 | |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 1,98 | 2,10 | 2,18 | 2,27 | |
| | UN - LOS RÍOS | 0,27 | 0,29 | 0,30 | 0,31 | |
| | UN - MANABÍ | 1,34 | 1,61 | 1,81 | 2,05 | |
| | UN - MILAGRO | 0,47 | 0,50 | 0,53 | 0,58 | |
| | UN - SANTA ELENA | 0,52 | 0,58 | 0,49 | 0,53 | |
| | UN - SANTO DOMINGO | 0,61 | 0,71 | 0,78 | 0,86 | |
| | UN - SUCUMBÍOS | 0,24 | 0,25 | 0,27 | 0,28 | |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 10,45 | 11,49 | 12,25 | 13,15 | |
| NACIONAL | TOTAL | 19,65 | 21,67 | 23,19 | 24,76 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

Tabla 12. Indicadores de la Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores Consumo Promedio

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | CONSUMO PROMEDIO kWh/Beneficiarios | | | |
|------------------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 126,79 | 123,88 | 119,91 | 121,52 |
| | AZOGUES | 124,68 | 113,47 | 110,16 | 105,26 |
| | CENTRO SUR | 128,18 | 129,07 | 130,10 | 131,14 |
| | COTOPAXI | 124,13 | 125,31 | 129,35 | 132,12 |
| | GALÁPAGOS | 214,47 | 273,90 | 235,56 | 235,66 |
| | NORTE | 117,50 | 119,65 | 120,42 | 120,43 |
| | QUITO | 165,01 | 163,15 | 164,42 | 163,81 |
| | RIOBAMBA | 112,49 | 113,67 | 110,93 | 111,88 |
| | SUR | 122,59 | 121,80 | 112,83 | 112,86 |
| | | SUB TOTAL EE | 141,82 | 140,99 | 140,51 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 86,94 | 89,16 | 88,07 | 88,07 |
| | UN - EL ORO | 160,05 | 185,51 | 179,61 | 172,80 |
| | UN - ESMERALDAS | 175,28 | 186,28 | 181,73 | 181,05 |
| | UN - GUAYAQUIL | 258,97 | 303,25 | 281,81 | 281,81 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 196,09 | 235,36 | 215,98 | 215,98 |
| | UN - LOS RÍOS | 165,11 | 192,36 | 178,95 | 178,95 |
| | UN - MANABÍ | 182,79 | 214,81 | 205,39 | 200,08 |
| | UN - MILAGRO | 178,23 | 203,42 | 194,47 | 190,46 |
| | UN - SANTA ELENA | 175,30 | 202,98 | 189,12 | 189,12 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 144,23 | 149,63 | 146,98 | 147,09 |
| | UN - SUCUMBÍOS | 130,96 | 134,29 | 134,93 | 132,70 |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 200,28 | 231,74 | 218,06 | 216,53 |
| NACIONAL | TOTAL | 171,23 | 185,94 | 178,84 | 178,58 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

Tabla 13. Indicadores de la Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores (USD/Beneficiario)

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | SUBSIDIO PROMEDIO USD/Beneficiarios | | | |
|------------------------------------------------|---------------------------------|-------------------------------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 4,46 | 4,40 | 4,26 | 4,32 |
| | AZOGUES | 4,37 | 4,25 | 4,05 | 3,81 |
| | CENTRO SUR | 4,43 | 4,43 | 4,44 | 4,46 |
| | COTOPAXI | 4,41 | 4,47 | 4,56 | 4,62 |
| | GALÁPAGOS | 5,50 | 5,74 | 5,62 | 5,62 |
| | NORTE | 4,27 | 4,32 | 4,35 | 4,35 |
| | QUITO | 4,52 | 4,51 | 4,53 | 4,52 |
| | RIOBAMBA | 4,03 | 4,07 | 3,98 | 3,96 |
| | SUR | 4,47 | 4,43 | 4,22 | 4,23 |
| | | SUB TOTAL EE | 4,43 | 4,43 | 4,41 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 3,40 | 3,49 | 3,45 | 3,45 |
| | UN - EL ORO | 5,12 | 5,31 | 5,26 | 5,22 |
| | UN - ESMERALDAS | 5,04 | 5,05 | 5,04 | 5,04 |
| | UN - GUAYAQUIL | 5,01 | 5,09 | 5,05 | 5,05 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 4,94 | 5,11 | 5,02 | 5,02 |
| | UN - LOS RÍOS | 5,13 | 5,33 | 5,23 | 5,23 |
| | UN - MANABÍ | 5,24 | 5,38 | 5,33 | 5,31 |
| | UN - MILAGRO | 5,40 | 5,56 | 5,50 | 5,48 |
| | UN - SANTA ELENA | 5,09 | 5,22 | 5,16 | 5,16 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 5,02 | 5,12 | 5,07 | 5,07 |
| | UN - SUCUMBÍOS | 4,30 | 4,35 | 4,35 | 4,32 |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 4,97 | 5,10 | 5,05 | 5,05 |
| NACIONAL | TOTAL | 4,70 | 4,76 | 4,73 | 4,73 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR



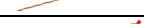











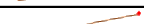








Tabla 14. Indicadores de la Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores (¢USD/kWh)

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | SUBSIDIO PROMEDIO ¢USD/kWh | | | |
|------------------------------------------------|---------------------------------|----------------------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 3,51 | 3,55 | 3,55 | 3,56 |
| | AZOGUES | 3,50 | 3,74 | 3,67 | 3,62 |
| | CENTRO SUR | 3,45 | 3,44 | 3,42 | 3,40 |
| | COTOPAXI | 3,55 | 3,57 | 3,52 | 3,50 |
| | GALÁPAGOS | 2,56 | 2,10 | 2,38 | 2,38 |
| | NORTE | 3,63 | 3,61 | 3,62 | 3,62 |
| | QUITO | 2,74 | 2,77 | 2,75 | 2,76 |
| | RIOBAMBA | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,54 |
| | SUR | 3,64 | 3,63 | 3,74 | 3,74 |
| | SUB TOTAL EE | 3,12 | 3,14 | 3,14 | 3,13 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 3,91 | 3,92 | 3,92 | 3,92 |
| | UN - EL ORO | 3,20 | 2,86 | 2,93 | 3,02 |
| | UN - ESMERALDAS | 2,87 | 2,71 | 2,77 | 2,78 |
| | UN - GUAYAQUIL | 1,93 | 1,68 | 1,79 | 1,79 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 2,52 | 2,17 | 2,32 | 2,32 |
| | UN - LOS RÍOS | 3,10 | 2,77 | 2,92 | 2,92 |
| | UN - MANABÍ | 2,86 | 2,50 | 2,60 | 2,65 |
| | UN - MILAGRO | 3,03 | 2,73 | 2,83 | 2,88 |
| | UN - SANTA ELENA | 2,90 | 2,57 | 2,73 | 2,73 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 3,48 | 3,42 | 3,45 | 3,45 |
| | UN - SUCUMBÍOS | 3,28 | 3,24 | 3,22 | 3,26 |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 2,48 | 2,20 | 2,32 | 2,33 |
| NACIONAL | TOTAL | 2,75 | 2,56 | 2,64 | 2,65 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

3) Subsidio por Ley Orgánica de Discapacidades

Tabla 15. Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades - Beneficiarios

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | BENEFICIARIOS | | | | TENDENCIA |
|------------------------------------------------|---------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------------------------------------------------------------------------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 2.749 | 3.627 | 3.854 | 3.920 |  |
| | AZOGUES | 806 | 887 | 929 | 942 |  |
| | CENTRO SUR | 8.846 | 9.341 | 9.864 | 10.416 |  |
| | COTOPAXI | 755 | 801 | 978 | 1.140 |  |
| | GALÁPAGOS | 214 | 216 | 219 | 227 |  |
| | NORTE | 3.157 | 3.356 | 3.433 | 3.470 |  |
| | QUITO | 17.451 | 18.781 | 20.195 | 21.608 |  |
| | RIOBAMBA | 1.623 | 1.727 | 1.853 | 1.977 |  |
| | SUR | 3.116 | 3.372 | 3.620 | 3.656 |  |
| | SUB TOTAL EE | 38.717 | 42.109 | 44.943 | 47.354 |  |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 1.217 | 1.370 | 1.641 | 1.709 |  |
| | UN - EL ORO | 4.597 | 4.697 | 4.858 | 5.064 |  |
| | UN - ESMERALDAS | 2.326 | 2.458 | 2.543 | 2.618 |  |
| | UN - GUAYAQUIL | 19.159 | 19.205 | 19.652 | 20.105 |  |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 10.630 | 10.800 | 11.119 | 11.360 |  |
| | UN - LOS RÍOS | 3.183 | 3.278 | 3.314 | 3.368 |  |
| | UN - MANABÍ | 11.627 | 12.229 | 12.973 | 13.514 |  |
| | UN - MILAGRO | 2.883 | 3.022 | 3.194 | 3.348 |  |
| | UN - SANTA ELENA | 2.430 | 2.458 | 2.081 | 2.230 |  |
| | UN - SANTO DOMINGO | 2.702 | 2.840 | 3.058 | 3.213 |  |
| | UN - SUCUMBÍOS | 2.314 | 2.445 | 2.587 | 2.736 |  |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 63.067 | 64.801 | 67.019 | 69.263 |  |
| NACIONAL | TOTAL | 101.784 | 106.909 | 111.963 | 116.617 |  |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Tabla 16. Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades – Consumo de Energía Eléctrica

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | CONSUMO GWh (Beneficiarios) | | | | TENDENCIA |
|------------------------------------------------|---------------------------------|-----------------------------|---------------|---------------|---------------|-----------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 4,72 | 6,00 | 6,18 | 6,36 | |
| | AZOGUES | 1,29 | 1,40 | 1,47 | 1,49 | |
| | CENTRO SUR | 15,52 | 16,55 | 17,63 | 18,79 | |
| | COTOPAXI | 1,35 | 1,42 | 1,65 | 1,85 | |
| | GALÁPAGOS | 0,63 | 0,89 | 0,97 | 0,91 | |
| | NORTE | 4,77 | 5,08 | 5,20 | 5,25 | |
| | QUITO | 36,19 | 38,60 | 41,92 | 44,64 | |
| | RIOBAMBA | 2,34 | 2,48 | 2,58 | 2,68 | |
| | SUR | 4,58 | 4,99 | 4,89 | 4,90 | |
| | SUB TOTAL EE | 71,38 | 77,40 | 82,49 | 86,88 | |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 1,44 | 1,62 | 1,94 | 2,02 | |
| | UN - EL ORO | 9,81 | 12,19 | 12,00 | 11,94 | |
| | UN - ESMERALDAS | 6,12 | 6,91 | 7,20 | 7,35 | |
| | UN - GUAYAQUIL | 72,36 | 88,88 | 82,58 | 84,49 | |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 42,03 | 53,46 | 49,55 | 50,62 | |
| | UN - LOS RÍOS | 8,23 | 10,23 | 9,53 | 9,69 | |
| | UN - MANABÍ | 33,64 | 43,28 | 43,23 | 43,57 | |
| | UN - MILAGRO | 7,43 | 9,27 | 9,25 | 9,43 | |
| | UN - SANTA ELENA | 5,63 | 6,36 | 4,92 | 5,27 | |
| | UN - SANTO DOMINGO | 5,24 | 5,72 | 6,09 | 6,35 | |
| | UN - SUCUMBÍOS | 4,31 | 4,78 | 5,07 | 5,24 | |
| SUB TOTAL CNEL EP | 196,24 | 242,68 | 231,37 | 235,97 | | |
| NACIONAL | TOTAL | 267,62 | 320,08 | 313,86 | 322,85 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Tabla 17. Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades – Millones de Dólares

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | SUBSIDIO MM USD (Beneficiarios) | | | | TENDENCIA |
|------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|--------------|--------------|--------------|-----------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 0,25 | 0,32 | 0,33 | 0,34 | |
| | AZOGUES | 0,07 | 0,07 | 0,08 | 0,08 | |
| | CENTRO SUR | 0,82 | 0,87 | 0,93 | 1,00 | |
| | COTOPAXI | 0,07 | 0,07 | 0,09 | 0,10 | |
| | GALÁPAGOS | 0,03 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | |
| | NORTE | 0,25 | 0,27 | 0,28 | 0,28 | |
| | QUITO | 1,74 | 1,85 | 2,01 | 2,14 | |
| | RIOBAMBA | 0,12 | 0,13 | 0,14 | 0,14 | |
| | SUR | 0,24 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | |
| | SUB TOTAL EE | 3,59 | 3,90 | 4,16 | 4,38 | |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,11 | |
| | UN - EL ORO | 0,52 | 0,65 | 0,63 | 0,63 | |
| | UN - ESMERALDAS | 0,32 | 0,37 | 0,38 | 0,39 | |
| | UN - GUAYAQUIL | 3,83 | 4,70 | 4,37 | 4,47 | |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 2,42 | 3,15 | 2,89 | 2,95 | |
| | UN - LOS RÍOS | 0,43 | 0,55 | 0,51 | 0,51 | |
| | UN - MANABÍ | 1,80 | 2,34 | 2,33 | 2,35 | |
| | UN - MILAGRO | 0,39 | 0,49 | 0,49 | 0,50 | |
| | UN - SANTA ELENA | 0,30 | 0,34 | 0,26 | 0,26 | |
| | UN - SANTO DOMINGO | 0,27 | 0,30 | 0,32 | 0,33 | |
| | UN - SUCUMBÍOS | 0,23 | 0,25 | 0,27 | 0,28 | |
| SUB TOTAL CNEL EP | 10,59 | 13,22 | 12,54 | 12,77 | | |
| NACIONAL | TOTAL | 14,18 | 17,12 | 16,70 | 17,16 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Tabla 18. Indicadores del Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades Consumo Promedio

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | CONSUMO PROMEDIO kWh/Beneficiarios | | | |
|---------------------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|---------------|---------------|---------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 143,03 | 137,90 | 133,55 | 135,21 |
| | AZOGUES | 133,65 | 131,56 | 132,08 | 132,00 |
| | CENTRO SUR | 146,24 | 147,60 | 148,97 | 150,36 |
| | COTOPAXI | 148,51 | 147,70 | 140,86 | 135,55 |
| | GALÁPAGOS | 244,96 | 344,04 | 367,47 | 333,02 |
| | NORTE | 125,90 | 126,11 | 126,21 | 126,21 |
| | QUITO | 172,80 | 171,27 | 172,98 | 172,16 |
| | RIOBAMBA | 119,91 | 119,51 | 116,24 | 113,05 |
| | SUR | 122,50 | 123,24 | 112,49 | 111,67 |
| | | SUB TOTAL EE | 153,63 | 153,18 | 152,95 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 98,64 | 98,48 | 98,56 | 98,56 |
| | UN - EL ORO | 177,85 | 216,30 | 205,87 | 196,44 |
| | UN - ESMERALDAS | 219,35 | 234,30 | 235,96 | 234,02 |
| | UN - GUAYAQUIL | 314,73 | 385,65 | 350,20 | 350,20 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 329,54 | 412,48 | 371,34 | 371,34 |
| | UN - LOS RÍOS | 215,50 | 260,00 | 239,64 | 239,64 |
| | UN - MANABÍ | 241,08 | 294,89 | 277,69 | 268,66 |
| | UN - MILAGRO | 214,66 | 255,63 | 241,42 | 234,73 |
| | UN - SANTA ELENA | 193,06 | 215,61 | 197,01 | 197,01 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 161,55 | 167,82 | 165,87 | 164,76 |
| | UN - SUCUMBÍOS | 155,34 | 162,83 | 163,43 | 159,64 |
| | | SUB TOTAL CNEL EP | 259,30 | 312,09 | 287,68 |
| NACIONAL | TOTAL | 219,11 | 249,50 | 233,60 | 230,70 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Tabla 19. Indicadores del Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades (USD/Beneficiario)

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | SUBSIDIO PROMEDIO USD/Beneficiarios | | | |
|---------------------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 7,51 | 7,28 | 7,08 | 7,20 |
| | AZOGUES | 7,04 | 6,93 | 6,95 | 6,96 |
| | CENTRO SUR | 7,70 | 7,79 | 7,88 | 7,97 |
| | COTOPAXI | 7,75 | 7,68 | 7,34 | 7,07 |
| | GALÁPAGOS | 12,82 | 18,45 | 19,85 | 17,85 |
| | NORTE | 6,64 | 6,65 | 6,72 | 6,72 |
| | QUITO | 8,30 | 8,21 | 8,29 | 8,25 |
| | RIOBAMBA | 6,40 | 6,37 | 6,21 | 6,07 |
| | SUR | 6,50 | 6,54 | 6,01 | 5,96 |
| | | SUB TOTAL EE | 7,73 | 7,72 | 7,71 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 5,34 | 5,32 | 5,33 | 5,33 |
| | UN - EL ORO | 9,36 | 11,49 | 10,89 | 10,39 |
| | UN - ESMERALDAS | 11,56 | 12,50 | 12,54 | 12,44 |
| | UN - GUAYAQUIL | 16,64 | 20,40 | 18,52 | 18,52 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 18,96 | 24,27 | 21,64 | 21,64 |
| | UN - LOS RÍOS | 11,36 | 14,04 | 12,72 | 12,72 |
| | UN - MANABÍ | 12,89 | 15,97 | 14,94 | 14,47 |
| | UN - MILAGRO | 11,24 | 13,50 | 12,69 | 12,35 |
| | UN - SANTA ELENA | 10,25 | 11,39 | 10,38 | 9,69 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 8,43 | 8,71 | 8,62 | 8,57 |
| | UN - SUCUMBÍOS | 8,40 | 8,61 | 8,63 | 8,46 |
| | | SUB TOTAL CNEL EP | 13,99 | 17,00 | 15,59 |
| NACIONAL | TOTAL | 11,61 | 13,35 | 12,43 | 12,26 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR



Tabla 20. Indicadores del Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades (¢USD/kWh)

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | SUBSIDIO PROMEDIO ¢USD/kWh | | | | |
|------------------------------------------------|---------------------------------|----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 5,25 | 5,28 | 5,30 | 5,32 | |
| | AZOGUES | 5,27 | 5,27 | 5,26 | 5,27 | |
| | CENTRO SUR | 5,26 | 5,27 | 5,29 | 5,30 | |
| | COTOPAXI | 5,22 | 5,20 | 5,21 | 5,22 | |
| | GALÁPAGOS | 5,23 | 5,36 | 5,40 | 5,36 | |
| | NORTE | 5,27 | 5,28 | 5,32 | 5,32 | |
| | QUITO | 4,80 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | |
| | RIOBAMBA | 5,34 | 5,33 | 5,34 | 5,37 | |
| | SUR | 5,31 | 5,31 | 5,34 | 5,34 | |
| | SUB TOTAL EE | 5,03 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | |
| | UN - EL ORO | 5,26 | 5,31 | 5,29 | 5,29 | |
| | UN - ESMERALDAS | 5,27 | 5,34 | 5,31 | 5,32 | |
| | UN - GUAYAQUIL | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 5,75 | 5,88 | 5,83 | 5,83 | |
| | UN - LOS RÍOS | 5,27 | 5,40 | 5,31 | 5,31 | |
| | UN - MANABÍ | 5,35 | 5,42 | 5,38 | 5,39 | |
| | UN - MILAGRO | 5,24 | 5,28 | 5,26 | 5,26 | |
| | UN - SANTA ELENA | 5,31 | 5,28 | 5,27 | 4,92 | |
| | UN - SANTO DOMINGO | 5,22 | 5,19 | 5,20 | 5,20 | |
| | UN - SUCUMBÍOS | 5,40 | 5,29 | 5,28 | 5,30 | |
| | | SUB TOTAL CNEL EP | 5,40 | 5,45 | 5,42 | 5,41 |
| | NACIONAL | TOTAL | 5,30 | 5,35 | 5,32 | 5,31 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

4) Incentivo Tarifario de la Tarifa del Programa PEC

Tabla 21. Incentivo Tarifario Programa PEC – Beneficiarios

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | BENEFICIARIOS | | | | TENDENCIA |
|------------------------------------------------|---------------------------------|--------------------------|----------------|----------------|----------------|---------------------------------------------------------------------------------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 23.044 | 23.073 | 23.052 | 23.125 |  |
| | AZOGUES | 1.015 | 1.002 | 994 | 994 |  |
| | CENTRO SUR | 19.313 | 19.275 | 19.269 | 19.291 |  |
| | COTOPAXI | 4.253 | 4.125 | 3.227 | 3.180 |  |
| | GALÁPAGOS | 314 | 302 | 300 | 302 |  |
| | NORTE | 23.882 | 23.750 | 23.717 | 23.714 |  |
| | QUITO | 163.530 | 157.211 | 155.516 | 156.800 |  |
| | RIOBAMBA | 7.235 | 6.854 | 6.761 | 6.711 |  |
| | SUR | 12.038 | 11.968 | 11.992 | 12.042 |  |
| | SUB TOTAL EE | 254.623 | 247.559 | 244.827 | 246.159 |  |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 3.419 | 3.335 | 3.240 | 3.181 |  |
| | UN - EL ORO | 29.172 | 27.355 | 26.097 | 25.941 |  |
| | UN - ESMERALDAS | 17.992 | 17.373 | 16.499 | 16.133 |  |
| | UN - GUAYAQUIL | 109.815 | 100.756 | 96.293 | 95.702 |  |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 55.286 | 53.602 | 51.459 | 51.281 |  |
| | UN - LOS RÍOS | 20.389 | 21.947 | 21.554 | 21.195 |  |
| | UN - MANABÍ | 39.466 | 39.068 | 36.966 | 35.526 |  |
| | UN - MILAGRO | 22.555 | 22.185 | 21.756 | 21.206 |  |
| | UN - SANTA ELENA | 21.481 | 21.104 | 15.158 | 14.931 |  |
| | UN - SANTO DOMINGO | 32.153 | 31.808 | 29.436 | 27.316 |  |
| | UN - SUCUMBÍOS | 10.095 | 9.914 | 9.760 | 9.636 |  |
| | | SUB TOTAL CNEL EP | 361.824 | 348.448 | 328.217 | 322.047 |
| NACIONAL | TOTAL | 616.446 | 596.006 | 573.044 | 568.207 |  |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

Tabla 22. Incentivo Tarifario Programa PEC – Consumo de Energía Eléctrica

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | CONSUMO GWh (Beneficiarios) | | | | TENDENCIA |
|------------------------------------------------|---------------------------------|-----------------------------|---------------|---------------|---------------|-----------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 8,74 | 8,53 | 8,63 | 8,73 | |
| | AZOGUES | 0,41 | 0,39 | 0,41 | 0,41 | |
| | CENTRO SUR | 7,10 | 7,05 | 7,26 | 7,29 | |
| | COTOPAXI | 1,87 | 1,81 | 1,65 | 1,55 | |
| | GALÁPAGOS | 0,14 | 0,17 | 0,16 | 0,17 | |
| | NORTE | 8,32 | 8,21 | 8,18 | 8,06 | |
| | QUITO | 68,35 | 65,17 | 66,43 | 66,61 | |
| | RIOBAMBA | 2,90 | 2,78 | 2,72 | 2,64 | |
| | SUR | 5,42 | 5,33 | 4,84 | 4,98 | |
| | SUB TOTAL EE | 103,25 | 99,43 | 100,27 | 100,42 | |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 1,15 | 1,24 | 1,20 | 1,18 | |
| | UN - EL ORO | 11,33 | 12,55 | 12,06 | 11,90 | |
| | UN - ESMERALDAS | 6,90 | 6,92 | 6,59 | 6,42 | |
| | UN - GUAYAQUIL | 41,56 | 44,50 | 43,89 | 42,27 | |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 25,99 | 28,58 | 28,13 | 27,19 | |
| | UN - LOS RÍOS | 8,74 | 9,96 | 9,78 | 9,62 | |
| | UN - MANABÍ | 17,18 | 19,79 | 18,95 | 18,48 | |
| | UN - MILAGRO | 9,65 | 10,62 | 10,48 | 10,17 | |
| | UN - SANTA ELENA | 9,95 | 10,89 | 7,74 | 7,63 | |
| | UN - SANTO DOMINGO | 12,16 | 12,56 | 12,18 | 12,14 | |
| | UN - SUCUMBÍOS | 4,13 | 4,21 | 4,19 | 4,09 | |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 148,76 | 161,80 | 155,19 | 151,08 | |
| NACIONAL | TOTAL | 252,01 | 261,24 | 255,46 | 251,50 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Tabla 23. Incentivo Tarifario Programa PEC – Millones de Dólares

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | SUBSIDIO MM USD (Beneficiarios) | | | | TENDENCIA |
|------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|--------------|--------------|--------------|-----------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 1,31 | 1,28 | 1,30 | 1,31 | |
| | AZOGUES | 0,06 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | |
| | CENTRO SUR | 1,06 | 1,05 | 1,08 | 1,08 | |
| | COTOPAXI | 0,26 | 0,25 | 0,23 | 0,22 | |
| | GALÁPAGOS | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | |
| | NORTE | 0,83 | 0,82 | 0,82 | 0,80 | |
| | QUITO | 6,23 | 5,94 | 6,05 | 6,07 | |
| | RIOBAMBA | 0,44 | 0,42 | 0,41 | 0,40 | |
| | SUR | 0,82 | 0,80 | 0,73 | 0,75 | |
| | SUB TOTAL EE | 11,01 | 10,63 | 10,68 | 10,70 | |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 0,39 | 0,41 | 0,40 | 0,40 | |
| | UN - EL ORO | 1,95 | 2,16 | 2,07 | 2,05 | |
| | UN - ESMERALDAS | 0,77 | 0,77 | 0,74 | 0,72 | |
| | UN - GUAYAQUIL | 4,12 | 4,41 | 4,35 | 4,19 | |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 2,36 | 2,60 | 2,56 | 2,47 | |
| | UN - LOS RÍOS | 1,10 | 1,25 | 1,23 | 1,21 | |
| | UN - MANABÍ | 2,28 | 2,63 | 2,52 | 2,46 | |
| | UN - MILAGRO | 1,39 | 1,53 | 1,51 | 1,46 | |
| | UN - SANTA ELENA | 1,42 | 1,56 | 1,11 | 1,09 | |
| | UN - SANTO DOMINGO | 1,70 | 1,75 | 1,70 | 1,70 | |
| | UN - SUCUMBÍOS | 0,52 | 0,53 | 0,53 | 0,52 | |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 18,01 | 19,61 | 18,72 | 18,26 | |
| NACIONAL | TOTAL | 29,02 | 30,24 | 29,40 | 28,96 | |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Tabla 24. Indicadores del Incentivo Tarifario Programa PEC Consumo Promedio

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | CONSUMO PROMEDIO kWh/Beneficiarios | | | |
|---------------------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 31,59 | 30,80 | 31,18 | 31,45 |
| | AZOGUES | 33,57 | 32,35 | 34,24 | 34,68 |
| | CENTRO SUR | 30,65 | 30,47 | 31,38 | 31,48 |
| | COTOPAXI | 36,70 | 36,64 | 42,53 | 40,49 |
| | GALÁPAGOS | 36,47 | 48,04 | 44,13 | 45,63 |
| | NORTE | 29,05 | 28,80 | 28,75 | 28,31 |
| | QUITO | 34,83 | 34,54 | 35,60 | 35,40 |
| | RIOBAMBA | 33,42 | 33,79 | 33,58 | 32,78 |
| | SUR | 37,52 | 37,08 | 33,63 | 34,45 |
| | SUB TOTAL EE | 33,79 | 33,47 | 34,13 | 34,00 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 28,09 | 30,87 | 30,87 | 30,87 |
| | UN - EL ORO | 32,38 | 38,22 | 38,50 | 38,22 |
| | UN - ESMERALDAS | 31,98 | 33,18 | 33,27 | 33,18 |
| | UN - GUAYAQUIL | 31,54 | 36,80 | 37,98 | 36,80 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 39,17 | 44,43 | 45,56 | 44,19 |
| | UN - LOS RÍOS | 35,73 | 37,82 | 37,82 | 37,82 |
| | UN - MANABÍ | 36,27 | 42,21 | 42,72 | 43,35 |
| | UN - MILAGRO | 35,66 | 39,90 | 40,15 | 39,95 |
| | UN - SANTA ELENA | 38,61 | 43,00 | 42,58 | 42,58 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 31,51 | 32,91 | 34,47 | 37,03 |
| | UN - SUCUMBÍOS | 34,12 | 35,36 | 35,82 | 35,36 |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 34,26 | 38,70 | 39,40 | 39,09 |
| NACIONAL | TOTAL | 34,07 | 36,53 | 37,15 | 36,88 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Tabla 25. Indicadores del Incentivo Tarifario Programa PEC (USD/Beneficiario)

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | SUBSIDIO PROMEDIO USD/Beneficiarios | | | |
|---------------------------------------------------|---------------------------------|-------------------------------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 4,75 | 4,63 | 4,69 | 4,73 |
| | AZOGUES | 4,66 | 4,49 | 4,75 | 4,81 |
| | CENTRO SUR | 4,55 | 4,53 | 4,66 | 4,68 |
| | COTOPAXI | 5,16 | 5,15 | 5,98 | 5,69 |
| | GALÁPAGOS | 3,88 | 5,12 | 4,70 | 4,86 |
| | NORTE | 2,90 | 2,87 | 2,87 | 2,82 |
| | QUITO | 3,17 | 3,15 | 3,24 | 3,22 |
| | RIOBAMBA | 5,02 | 5,07 | 5,04 | 4,92 |
| | SUR | 5,64 | 5,58 | 5,06 | 5,18 |
| | SUB TOTAL EE | 3,60 | 3,58 | 3,64 | 3,62 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 9,44 | 10,37 | 10,37 | 10,37 |
| | UN - EL ORO | 5,57 | 6,58 | 6,63 | 6,58 |
| | UN - ESMERALDAS | 3,57 | 3,71 | 3,72 | 3,71 |
| | UN - GUAYAQUIL | 3,13 | 3,65 | 3,76 | 3,65 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 3,56 | 4,04 | 4,14 | 4,02 |
| | UN - LOS RÍOS | 4,50 | 4,76 | 4,76 | 4,76 |
| | UN - MANABÍ | 4,82 | 5,61 | 5,68 | 5,77 |
| | UN - MILAGRO | 5,13 | 5,74 | 5,77 | 5,74 |
| | UN - SANTA ELENA | 5,52 | 6,15 | 6,09 | 6,09 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 4,40 | 4,60 | 4,82 | 5,17 |
| | UN - SUCUMBÍOS | 4,32 | 4,48 | 4,53 | 4,48 |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 4,15 | 4,69 | 4,75 | 4,72 |
| NACIONAL | TOTAL | 3,92 | 4,23 | 4,28 | 4,25 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

Tabla 26. Indicadores del Incentivo Tarifario Programa PEC (¢USD/kWh)

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | SUBSIDIO PROMEDIO ¢USD/kWh | | | |
|------------------------------------------------|---------------------------------|----------------------------|--------------|--------------|--------------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 15,03 | 15,03 | 15,03 | 15,03 |
| | AZOGUES | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 |
| | CENTRO SUR | 14,86 | 14,86 | 14,86 | 14,86 |
| | COTOPAXI | 14,05 | 14,05 | 14,05 | 14,05 |
| | GALÁPAGOS | 10,65 | 10,65 | 10,65 | 10,65 |
| | NORTE | 9,97 | 9,97 | 9,97 | 9,97 |
| | QUITO | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 9,11 |
| | RIOBAMBA | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 |
| | SUR | 15,04 | 15,04 | 15,04 | 15,04 |
| | SUB TOTAL EE | 10,66 | 10,69 | 10,66 | 10,66 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 33,59 | 33,59 | 33,59 | 33,59 |
| | UN - EL ORO | 17,21 | 17,21 | 17,21 | 17,21 |
| | UN - ESMERALDAS | 11,17 | 11,17 | 11,17 | 11,17 |
| | UN - GUAYAQUIL | 9,91 | 9,91 | 9,91 | 9,91 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 9,09 | 9,09 | 9,09 | 9,09 |
| | UN - LOS RÍOS | 12,58 | 12,58 | 12,58 | 12,58 |
| | UN - MANABÍ | 13,30 | 13,30 | 13,30 | 13,30 |
| | UN - MILAGRO | 14,38 | 14,38 | 14,38 | 14,38 |
| | UN - SANTA ELENA | 14,30 | 14,30 | 14,30 | 14,30 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 13,97 | 13,97 | 13,97 | 13,97 |
| | UN - SUCUMBÍOS | 12,66 | 12,66 | 12,66 | 12,66 |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 12,11 | 12,12 | 12,06 | 12,08 |
| NACIONAL | TOTAL | 11,51 | 11,58 | 11,51 | 11,51 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

5) Consolidación de resultados.

Tabla 27. Proyección de los Subsidios otorgados por el Estado ecuatorianos – Año 2025

| EMPRESA | DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO | Tarifa de la Dignidad | | | Adultos Mayores | | | Discapacidades | | | Uso de cocinas de inducción y calentamiento de agua | | | TOTAL |
|------------------------------------------------|---------------------------------|-----------------------|-----------------|-----------------|-----------------|---------------|-----------------|----------------|---------------|-----------------|-----------------------------------------------------|---------------|-----------------|---------------|
| | | Beneficiarios | Consumo GWh | Subsidio MM USD | Beneficiarios | Consumo GWh | Subsidio MM USD | Beneficiarios | Consumo GWh | Subsidio MM USD | Beneficiarios | Consumo GWh | Subsidio MM USD | |
| EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE | AMBATO | 123.072 | 73,48 | 3,15 | 21.287 | 31,04 | 1,10 | 3.920 | 6,36 | 0,34 | 23.125 | 8,73 | 1,31 | 5,90 |
| | AZOGUES | 16.689 | 9,78 | 0,44 | 2.547 | 3,22 | 0,12 | 942 | 1,49 | 0,08 | 994 | 0,41 | 0,06 | 0,69 |
| | CENTRO SUR | 167.220 | 103,68 | 4,03 | 38.927 | 61,26 | 2,08 | 10.416 | 18,79 | 1,00 | 19.291 | 7,29 | 1,08 | 8,19 |
| | COTOPAXI | 78.537 | 43,86 | 1,71 | 8.359 | 13,25 | 0,46 | 1.140 | 1,85 | 0,10 | 3.180 | 1,55 | 0,22 | 2,48 |
| | GALÁPAGOS | 2.006 | 1,59 | 0,04 | 530 | 1,50 | 0,04 | 227 | 0,91 | 0,05 | 302 | 0,17 | 0,02 | 0,14 |
| | NORTE | 105.068 | 67,88 | 2,83 | 21.402 | 30,93 | 1,12 | 3.470 | 5,25 | 0,28 | 23.714 | 8,06 | 0,80 | 5,03 |
| | QUITO | 353.160 | 238,67 | 7,66 | 96.347 | 189,39 | 5,23 | 21.608 | 44,64 | 2,14 | 156.800 | 66,61 | 6,07 | 21,10 |
| | RIOBAMBA | 84.065 | 42,66 | 1,86 | 14.049 | 18,86 | 0,67 | 1.977 | 2,68 | 0,14 | 6.711 | 2,64 | 0,40 | 3,07 |
| | SUR | 85.711 | 55,11 | 2,40 | 15.631 | 21,17 | 0,79 | 3.656 | 4,90 | 0,26 | 12.042 | 4,98 | 0,75 | 4,20 |
| | SUB TOTAL EE | 1.015.528 | 636,72 | 24,11 | 219.077 | 370,62 | 11,61 | 47.354 | 86,88 | 4,38 | 246.159 | 100,42 | 10,70 | 50,81 |
| CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP | UN - BOLÍVAR | 34.998 | 19,17 | 0,99 | 7.748 | 8,19 | 0,32 | 1.709 | 2,02 | 0,11 | 3.181 | 1,18 | 0,40 | 1,82 |
| | UN - EL ORO | 80.444 | 68,17 | 2,34 | 14.824 | 30,74 | 0,93 | 5.064 | 11,94 | 0,63 | 25.941 | 11,90 | 2,05 | 5,94 |
| | UN - ESMERALDAS | 38.093 | 29,93 | 0,99 | 11.131 | 24,18 | 0,67 | 2.618 | 7,35 | 0,39 | 16.133 | 6,42 | 0,72 | 2,77 |
| | UN - GUAYAQUIL | 90.671 | 78,95 | 1,53 | 71.600 | 242,13 | 4,34 | 20.105 | 84,49 | 4,47 | 95.702 | 42,27 | 4,19 | 14,53 |
| | UN - GUAYAS LOS RÍOS | 69.566 | 63,71 | 1,06 | 37.692 | 97,69 | 2,27 | 11.360 | 50,62 | 2,95 | 51.281 | 27,19 | 2,47 | 8,75 |
| | UN - LOS RÍOS | 58.409 | 46,60 | 1,75 | 4.933 | 10,59 | 0,31 | 3.368 | 9,69 | 0,51 | 21.195 | 9,62 | 1,21 | 3,78 |
| | UN - MANABÍ | 104.391 | 83,65 | 1,62 | 32.230 | 77,38 | 2,05 | 13.514 | 43,57 | 2,35 | 35.526 | 18,48 | 2,46 | 8,47 |
| | UN - MILAGRO | 55.108 | 45,19 | 1,39 | 8.819 | 20,15 | 0,58 | 3.348 | 9,43 | 0,50 | 21.206 | 10,17 | 1,46 | 3,93 |
| | UN - SANTA ELENA | 24.090 | 19,91 | 0,60 | 8.624 | 19,57 | 0,53 | 2.230 | 5,27 | 0,26 | 14.931 | 7,63 | 1,09 | 2,49 |
| | UN - SANTO DOMINGO | 102.771 | 86,59 | 3,77 | 14.120 | 24,92 | 0,86 | 3.213 | 6,35 | 0,33 | 27.316 | 12,14 | 1,70 | 6,66 |
| | UN - SUCUMBÍOS | 33.530 | 27,91 | 1,09 | 5.406 | 8,61 | 0,28 | 2.736 | 5,24 | 0,28 | 9.636 | 4,09 | 0,52 | 2,17 |
| | SUB TOTAL CNEL EP | 692.070 | 569,78 | 17,13 | 217.126 | 564,16 | 13,15 | 69.263 | 235,97 | 12,77 | 322.047 | 151,08 | 18,26 | 61,31 |
| NACIONAL | TOTAL | 1.707.598 | 1.206,50 | 41,25 | 436.203 | 934,78 | 24,76 | 116.617 | 322,85 | 17,16 | 568.207 | 251,50 | 28,96 | 112,12 |

Elaboración: Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR