

**PROYECCIÓN DE LOS MONTOS  
DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS  
POR EL ESTADO ECUATORIANO  
PERÍODO:  
ENERO - DICIEMBRE 2023**

**Informe N°. INF.DRETSE.2022.0039**

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

**JUNIO - 2022**


## CONTENIDO

1.	RESUMEN EJECUTIVO .....	5
2.	ANTECEDENTES .....	5
3.	OBJETIVO .....	7
4.	MARCO NORMATIVO .....	7
5.	SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO .....	10
5.1.	Subsidio de la Tarifa de la Dignidad - STD.....	11
5.2.	Rebaja de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores – LOPAM .....	13
5.3.	Rebaja de la Ley Orgánica de Discapacidades - LOD.....	15
5.4.	Incentivo Tarifario de la Tarifa Residencial para el Programa PEC .....	16
6.	CONSOLIDACIÓN DE SUBSIDIOS.....	17
7.	CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES .....	17
7.1.	Conclusiones .....	17
7.2.	Recomendaciones.....	17
8.	FIRMAS DE RESPONSABILIDAD .....	18
9.	ANEXOS .....	19
9.1.	Consolidación de la Información de las Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización .....	19
9.2.	Subsidio de la Tarifa Dignidad.....	24
9.3.	Exoneración Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores.....	27
9.4.	Subsidio por Ley Orgánica de Discapacidades .....	30
9.5.	Incentivo Tarifario de la Tarifa del Programa PEC .....	33
9.6.	Proyecto de Resolución.....	35
9.7.	Reportes al Ministerio de Finanzas .....	36

## ÍNDICE DE TABLAS

<b>Tabla 5-1. Subsidios Otorgados por el Estado .....</b>	<b>11</b>
<b>Tabla 5-2. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad .....</b>	<b>12</b>
<b>Tabla 5-3. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad por Región (distribuidoras) .....</b>	<b>12</b>
<b>Tabla 5-4. Indicadores del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad .....</b>	<b>12</b>
<b>Tabla 5-5. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad 2023 por Región.....</b>	<b>13</b>
<b>Tabla 5-6. Proyección del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad 2023 .....</b>	<b>13</b>
<b>Tabla 5-7. Exoneración de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores .....</b>	<b>14</b>
<b>Tabla 5-8. Indicadores de la Exoneración de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores.....</b>	<b>14</b>
<b>Tabla 5-9. Proyección de la Exoneración de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores 2023.....</b>	<b>14</b>
<b>Tabla 5-10. Aplicación de la Ley Orgánica de Discapacidades.....</b>	<b>15</b>
<b>Tabla 5-11. Indicadores de la Aplicación de la Ley Orgánica de Discapacidades.....</b>	<b>15</b>
<b>Tabla 5-12. Proyección por la Aplicación de la Ley Orgánica de Discapacidades 2023 ...</b>	<b>15</b>
<b>Tabla 5-13. Aplicación del Incentivo Tarifario PEC .....</b>	<b>16</b>
<b>Tabla 5-14. Indicadores de la Aplicación del Incentivo Tarifario PEC .....</b>	<b>16</b>
<b>Tabla 5-15. Proyección por la aplicación del Incentivo Tarifario PEC 2023 .....</b>	<b>16</b>
<b>Tabla 6-1. Proyección de los Subsidios otorgadas por el Estado ecuatoriano – Año 2023 .....</b>	<b>17</b>
<b>Tabla 9-1. Entrega de Información subsidios .....</b>	<b>19</b>
<b>Tabla 9-2. Matriz de observación a la metodología para la estimación de subsidios .....</b>	<b>19</b>
<b>Tabla 9-3. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad - Beneficiarios.....</b>	<b>24</b>
<b>Tabla 9-4. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad – Consumo de Energía Eléctrica.....</b>	<b>24</b>
<b>Tabla 9-5. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad – Millones de Dólares.....</b>	<b>25</b>
<b>Tabla 9-6. Indicadores del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad Consumo Promedio .....</b>	<b>25</b>
<b>Tabla 9-7. Indicadores del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad (USD/Beneficiario).....</b>	<b>26</b>
<b>Tabla 9-8. Indicadores del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad (¢USD/kWh).....</b>	<b>26</b>
<b>Tabla 9-9. Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores – Beneficiarios .....</b>	<b>27</b>
<b>Tabla 9-10. Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores – Consumo de Energía Eléctrica.....</b>	<b>27</b>
<b>Tabla 9-11. Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores – Millones de Dólares .....</b>	<b>28</b>
<b>Tabla 9-12. Indicadores de la Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores Consumo Promedio.....</b>	<b>28</b>
<b>Tabla 9-13. Indicadores de la Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores (USD/Beneficiario) .....</b>	<b>29</b>
<b>Tabla 9-14. Indicadores de la Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores (¢USD/kWh) .....</b>	<b>29</b>
<b>Tabla 9-15. Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades - Beneficiarios.....</b>	<b>30</b>
<b>Tabla 9-16. Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades – Consumo de Energía Eléctrica .....</b>	<b>30</b>
<b>Tabla 9-17. Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades – Millones de Dólares.....</b>	<b>31</b>
<b>Tabla 9-18. Indicadores del Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades Consumo Promedio.....</b>	<b>31</b>
<b>Tabla 9-19. Indicadores del Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades (USD/Beneficiario).....</b>	<b>32</b>

<b>Tabla 9-20. Indicadores del Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades (¢USD/kWh)</b>	32
<b>Tabla 9-21. Incentivo Tarifario Programa PEC – Beneficiarios</b>	33
<b>Tabla 9-22. Incentivo Tarifario Programa PEC – Consumo de Energía Eléctrica</b>	33
<b>Tabla 9-23. Incentivo Tarifario Programa PEC – Millones de Dólares</b>	34
<b>Tabla 9-24. Indicadores del Incentivo Tarifario Programa PEC Consumo Promedio</b>	34
<b>Tabla 9-25. Indicadores del Incentivo Tarifario Programa PEC(USD/Beneficiario)</b>	35
<b>Tabla 9-26. Proyecto de Resolución.</b>	35
<b>Tabla 9-27. Proyección de los Subsidios otorgados por el Estado ecuatorianos – Año 2023</b>	36

	<b>PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2022</b>	<b>Código:</b> GGPGE.GPSCCC.02.FO.01
	<b>Informe N°. INF.DRETSE.2022.0039</b>	<b>Versión:</b> 03

## 1. RESUMEN EJECUTIVO

Conforme la normativa vigente, la ARCERNNR deberá presentar, dentro del primer semestre de cada año, 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 previo ante el Ministerio de Economía y Finanzas para su inclusión obligatoria en el Presupuesto General del Estado.

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 2023; de forma que la ARCERNNR y el MEM dispongan de los elementos de juicio suficientes, que les 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, se presenta el Informe N°. INF.DRETSE.2022.0039 “INFORME TÉCNICO – ECONÓMICO PROYECCIÓN DEL MONTO DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERIODO: ENERO – DICIEMBRE 2023”, el mismo que fue elaborado por la Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico de la Coordinación Técnica de Regulación y Control Eléctrico de la Agencia, con base en la información presentada por las Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización en el proceso de Gestión Tarifaria para el 2023, 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 98,74 MM USD, que comprende: 20,44 MM USD de la aplicación de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores; 16,30 MM USD de la Ley Orgánica de Discapacidades; 38,03 MM USD por Subsidio de la Tarifa de la Dignidad; y, 23,97 MM USD por Incentivo Tarifario de la aplicación de la Tarifa residencial del Programa PEC.

## 2. ANTECEDENTES

✓ Mediante Resoluciones Nros. 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 conforme los procesos de facturación de las empresas eléctricas de distribución y comercialización del país.


✓ Mediante Resolución Nro. ARCERNNR-023/2021, de 29 de junio de 2021, el Directorio de la ARCERNNR, aprobó:

*“Artículo 2.- Conocer y aprobar el Informe Nro. DRETSE-2021-049 denominado “Proyección del monto de los subsidios otorgados por el Estado ecuatoriano. Período Enero – diciembre 2022.”;*

*Artículo 3.- 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 de la ARCERNNR, en atención a la disposición y los lineamientos contenidos en el Decreto Ejecutivo Nro. 74 de 11 de junio de 2021.”

- ✓ Mediante Circular Nro. ARCERNNR-ARCERNNR-2021-0005-CIR, de 27 de diciembre de 2021, la ARCERNNR notificó a las empresas eléctricas de distribución, se continúe para el año 2022, con la aplicación del Pliego Tarifario del Servicio Público de Energía Eléctrica del año 2021, según disposiciones contenidas en la Resolución Nro. ARCERNNR-003/2021.
- ✓ Mediante Resolución Nro. ARCERNNR – 009/2022 de 14 de abril de 2022, el Directorio de la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables – ARCERNNR, aprobó el Pliego Tarifario del Servicio Público de Energía Eléctrica a ser aplicado por las empresas distribuidoras a partir del 01 de enero hasta el 31 de diciembre de 2022, así mismo dispone: *Solicitar al Ministerio de Energía y Minas realice las gestiones que, en concordancia con la política del Gobierno Nacional, permitan mantener la vigencia del incentivo tarifario de la tarifa residencial para el Programa emblemático de eficiencia energética para la cocción por inducción y/o el calentamiento de agua sanitaria con electricidad en sustitución del GPL en el sector residencial (PEC), conforme la Resolución No. ARCERNNR – 023/2021 de 29 de junio de 2021.*
- ✓ Mediante Oficio Circular Nro. ARCERNNR-CTRCE-2022-0005-CIR y Oficio Nro. ARCERNNR-CTRCE-2022-0396, ambos del 8 de abril de 2022, se informó a las Empresas Eléctricas de Distribución, el inicio de la Gestión Tarifaria 2023, fase 1: 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.
- ✓ Mediante Oficios Nro. ARCERNNR-ARCERNNR-2022-0247-OF y ARCERNNR-CTRE-2022-0470-OF 0253-OF del 14 de abril y 25 de abril de 2022, respectivamente, la ARCERNNR, solicitó al MEM, que en el ámbito de sus atribuciones se sirva *“impartir a esta Agencia, las directrices, lineamientos y/o políticas que deban ser incluidas en el análisis y determinación de los costos de generación, transmisión, distribución y comercialización, y de alumbrado público general; así como, aquellas relacionadas a mantener o modificar las condiciones actuales de los subsidios otorgados por el Estado ecuatoriano para el servicio público de energía eléctrica.”*
- ✓ Mediante Oficio Nro. MEM-DGECEE-2022-0030-OF, de 06 de junio de 2022, el MEM, pone en consideración de la ARCERNNR los puntos a considerar para el Análisis y Determinación de los Costos del SPEE y del SAPG para el año 2022; **“y solicita 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”.**

	<b>PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2022</b>	<b>Código:</b> GGPGE.GPSCCC.02.FO.01
	<b>Informe N°. INF.DRETSE.2022.0039</b>	<b>Versión:</b> 03

### 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, correspondiente al año 2023.

### 4. MARCO NORMATIVO

- Constitución de la República del Ecuador
  - ✓ El Artículo 52, establece: *“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...”*
  - ✓ El Artículo 53, establece: *“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”*
  - ✓ El Artículo 66 numeral 25, establece: *“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.”*
  - ✓ El Artículo 313, establece: *“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.”*

- ✓ El Artículo 314, establece: *“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

- ✓ *El Artículo 40, establece: “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 y recargos legales adicionales, por tanto, queda prohibido el planillaje en base de sistemas diferentes a la medición directa, tales como valores presuntivos o estimativos, con excepción del sector rural que no disponga de instrumentos de medición. Por excepción, en caso de pérdida, daño o imposibilidad física de acceder al sistema de medición, la planilla correspondiente al período inmediatamente posterior al momento del daño, podrá ser emitida por un valor equivalente al promedio mensual de los 6 períodos inmediatamente anteriores. En tal caso, es obligación de quien presta el servicio público domiciliario, reparar o reponer el sistema de medición respectivo o notificar al consumidor sobre la imposibilidad física de acceder al medidor para que éste solucione dicha situación, con la finalidad de que la factura o planilla del siguiente período sea emitida en función de datos reales. Si quien presta el servicio no cumple con la obligación de reparar o reponer el sistema de medición, en ningún caso los montos de las planillas de los períodos posteriores podrán ser aumentados presuntiva o estimativamente, siendo obligación del consumidor en los siguientes períodos, pagar exclusivamente un valor igual al del promedio mensual de las planillas de los 6 meses inmediatamente anteriores.*

*Los proveedores de servicios públicos domiciliarios que sufrieren pérdidas por deficiencias técnicas, u otras causas debidamente comprobadas, imputables a la empresa, deberán asumirlas en su totalidad, quedando prohibido el traslado de dichas pérdidas a las planillas de los consumidores.”*

- Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica – LOSPEE
  - ✓ El artículo 15 dispone:
    - 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”;*
  - ✓ El Artículo 17 en su primer numeral dispone: *“Aprobar los pliegos tarifarios para el servicio público de energía eléctrica y para el servicio de alumbrado público general”.*
  - ✓ El Artículo 43 dispone: *“(…) 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 (...)*

*Será obligación de cada empresa dedicada a la actividad de distribución y comercialización, expandir su sistema en función de los lineamientos para la planificación que emita el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, para satisfacer, en los*



	<b>PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2022</b>	<b>Código:</b> GGPGE.GPSCCC.02.FO.01
	<b>Informe N°. INF.DRETSE.2022.0039</b>	<b>Versión:</b> 03

*términos de su título habilitante, toda demanda de servicio de electricidad que le sea requerida, dentro de su área geográfica exclusiva (...)*

*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.”*

- ✓ El Artículo 57, establece: *“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.”*
- ✓ El Artículo 59, establece: *“Subsidios.- 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 ARCONEL, 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 ecuatoriano, y constarán obligatoriamente en el Presupuesto General del Estado.*

*El Ministerio de Electricidad y Energía Renovable 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 el ARCONEL los valores correspondientes a los subsidios y rebajas.*

- Reglamento General de la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica
  - ✓ El Artículo 171, establece: *“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...”*
  - ✓ La Disposición Transitoria, segunda ibídem, establece: *“La ARCONEL y el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables respectivamente, en el plazo máximo de*

	<b>PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2022</b>	<b>Código:</b> GGPGE.GPSCCC.02.FO.01
	<b>Informe N°. INF.DRETSE.2022.0039</b>	<b>Versión:</b> 03

*ciento ochenta (180) días, contados a partir de la expedición del presente Reglamento, emitirán o actualizarán las nuevas regulaciones y normativa necesarias para el funcionamiento del sector eléctrico, en el ámbito de su competencia, conforme lo determina la LOSPEE y el presente Reglamento.”*

- Código Orgánico de Planificación y Finanzas Públicas
- ✓ El numeral 15 del Artículo 74 Deberes y atribuciones del ente rector del SINFIIP, establece: *“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;”*
- ✓ El Artículo 99 Universalidad de recursos, establece: *“...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.”*
- Regulación Nro. CONELEC-007/12: “Aplicación de las Exoneraciones Consideradas en la Ley del Anciano, Ley Orgánica de Discapacidades; y, la Ley que favorece a la Población y Sectores Turísticos, Artesanal, Comercial, Agrícola, Avícola, Pecuario y Ganadero de las Zonas de Influencia del Volcán Tungurahua”


El numeral 5.1, establece: “Las empresas distribuidoras, hasta el 31 de marzo de cada año remitirán al CONELEC el estudio y los justificativos del valor proyectado para el próximo año, por concepto de las exoneraciones, otorgadas en las leyes que hace referencia la presente Regulación, ... y éste sea considerado en el Presupuesto General del Estado”.

- Resolución Nro. ARCONEL - 026/19, Aprobación modificación “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”

El Artículo 2 establece: “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”.

## 5. SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO

La normativa vigente establece la posibilidad de que el Estado pueda otorgar 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 el subsidio tiene que ser: focalizado, temporal y con fuente de financiamiento.

	<b>PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2022</b>  <b>Informe N°. INF.DRETSE.2022.0039</b>	<b>Código:</b> GGPGE.GPSCCC.02.FO.01
		<b>Versión:</b> 03

El Estado realiza un esfuerzo fiscal, a través de su Presupuesto General, por lo que, en este numeral es importante la proyección de cada uno de los subsidios vigentes en la prestación del servicio público de energía eléctrica para el 2023.

En este contexto, los subsidios que actualmente se encuentran vigentes son:

**Tabla 5-1. Subsidios Otorgados por el Estado**

Subsidio	Normativa	Variable	Límite	Aplicación
<b>Tarifa de la Dignidad</b>	Decreto Ley Procedimiento	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: <ul style="list-style-type: none"> <li>Residencial</li> <li>Residencial para el Programa PEC</li> </ul>
<b>Adultos Mayores</b>	Ley LOPAM	Edad (65 años)	Hasta 138 kWh Hasta el 50% del valor del consumo, instituciones sin fines de lucro	Tarifa: <ul style="list-style-type: none"> <li>Residencial</li> <li>Asistencia Social</li> <li>Beneficio Público</li> </ul>
<b>Discapacidades</b>	Ley LOD	Condición Discapacidad	Hasta el 50% de la RBU Hasta el 25% de la RBU, instituciones sin fines de lucro	
<b>Uso de cocinas de inducción y calentamiento de agua</b>	Política Ministerial Procedimiento aprobado por la Agencia	Uso de la cocina de inducción y calentamiento de agua por sistemas eléctricos	1. Hasta 80 kWh por cocción 2. Hasta 20 kWh por calentamiento de agua 3. Hasta 100 kWh por 1 y 2	Tarifa: <ul style="list-style-type: none"> <li>Residencial para el Programa PEC</li> </ul>

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

De la Tabla 5-1, se observa los subsidios otorgados por parte del Estado, a través de su normativa respectiva. Es importante indicar que, para efectos del presente informe, tanto el subsidio cruzado como el diferencial tarifario, serán analizados en el Informe de Pliego Tarifario del SPEE.


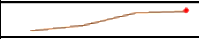

### 5.1. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad - STD

El Directorio de la exARCONEL, actual ARCERNNR, con Resolución Nro. ARCONEL - 052/18 de 24 de enero de 2019, aprobó la modificación del “Procedimiento para la aplicación del subsidio otorgado por el Estado ecuatoriano mediante Decreto Ejecutivo Nro. 451-A. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad”, que consiste fundamentalmente en la aplicación de una frecuencia de consumo estricta de 11 veces dentro de los límites de consumo de 110 kWh-mes y 130 kWh-mes considerando un historial de consumos de un año.

Mediante Resolución Nro. 026/19 de 31 de julio de 2019, se definió que la aplicación de la focalización por la frecuencia de consumo 11 de 12 veces, se ejecute a partir de los consumos de diciembre de 2019 que se facturarían desde enero 2020.

Consecuentemente, la evolución y la proyección para el 2023, considerando las condiciones vigentes, se muestra en las siguientes tablas:

**Tabla 5-2. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad**

	2020	2021	2022	2023	TENDENCIA
<b>Beneficiarios</b>	1.475.378	1.522.324	1.525.573	1.528.054	
<b>Consumo (GWh)</b>	1.079,02	1.082,42	1.091,02	1.092,37	
<b>Subsidio (MM USD)</b>	37,84	37,60	38,30	38,03	


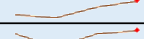

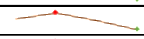

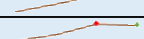
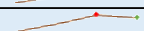


**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

De la Tabla 5-2, se observa una tendencia creciente en el número de beneficiarios y consumo de energía eléctrica y un decremento en el monto del subsidio, esto obedece al crecimiento poblacional y a la focalización que se ha implementado en la aplicación de dicho subsidio, esto es a través de la frecuencia de consumo.

Las empresas con base en el año 2021, efectuaron la proyección para el año 2022 y año 2023; el subsidio estimado para el 2023 es de 38,03 MM USD, se evidencia un decremento en el orden del 0.71% en relación al año anterior.


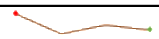

**Tabla 5-3. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad por Región (distribuidoras)**

REGIONES	DETALLE	2020	2021	2022	2023	TENDENCIA
REGIÓN SIERRA	<b>Beneficiarios</b>	835.347	853.229	879.041	896.037	
	<b>Consumo (GWh)</b>	532,58	527,53	546,22	559,34	
	<b>Subsidio (MM USD)</b>	20,98	20,08	21,04	21,28	
REGIÓN COSTA/AMAZONÍA	<b>Beneficiarios</b>	638.413	667.219	644.331	629.897	
	<b>Consumo (GWh)</b>	545,15	553,40	543,01	531,31	
	<b>Subsidio (MM USD)</b>	16,83	17,48	17,22	16,71	
REGIÓN INSULAR	<b>Beneficiarios</b>	1.618	1.877	2.201	2.120	
	<b>Consumo (GWh)</b>	1,29	1,49	1,79	1,72	
	<b>Subsidio (MM USD)</b>	0,03	0,04	0,04	0,04	

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

En la Tabla 5-3 observamos la proyección de este subsidio para el año 2023 por regiones; la Región Sierra con un monto de 21,28 MM USD que representa el 56% del total, Región Costa y Amazonía con un monto de 16.71 MM USD que representa el 43,9% y la Región Insular con un monto de 0,04 MM USD que representa el 0,1%.

**Tabla 5-4. Indicadores del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad**

Indicadores Promedio	2020	2021	2022	2023	TENDENCIA
<b>Consumo (kWh-mes)</b>	61	59	60	60	
<b>Subsidio (USD-mes/beneficiario)</b>	2,14	2,06	2,09	2,07	
<b>Subsidio Unitario Medio (cUSD/kWh)</b>	3,51	3,47	3,51	3,48	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

En la Tabla 5-4, se observa que el consumo promedio estaría en el orden de los 60 kWh-mes, el subsidio por beneficiario es de 2,07 USD-mes y, el subsidio unitario medio en el orden de 3,48 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 tarifa de la dignidad.

**Tabla 5-5. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad 2023 por Región**

REGIONES	DETALLE	2020	2021	2022	2023	TENDENCIA
REGIÓN SIERRA	Consumo (kWh-mes)	53	52	52	52	
	Subsidio (USD-mes/beneficiario)	2,09	1,96	1,99	1,98	
	Subsidio Unitario Medio (¢USD/kWh)	3,94	3,81	3,85	3,80	
REGIÓN COSTA/AMAZONÍA	Consumo (kWh-mes)	71	69	70	70	
	Subsidio (USD-mes/beneficiario)	2,20	2,18	2,23	2,21	
	Subsidio Unitario Medio (¢USD/kWh)	3,09	3,16	3,17	3,15	
REGIÓN INSULAR	Consumo (kWh-mes)	67	66	68	68	
	Subsidio (USD-mes/beneficiario)	1,60	1,58	1,59	1,55	
	Subsidio Unitario Medio (¢USD/kWh)	2,40	2,39	2,35	2,30	

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

En la Tabla 5-5 observamos la proyección promedio de este subsidio para el año 2023 por regiones: la Región Sierra con un consumo promedio de 52 kWh-mes, un subsidio promedio mensual de 1,98 USD-mes, con un subsidio unitario de 3,80 ¢USD/kWh, por beneficiario; Región Costa y Amazonía con un consumo promedio de 70 kWh-mes, un subsidio promedio mensual de 2,21 USD-mes, con un subsidio unitario de 3,15 ¢USD/kWh, por beneficiario y; la Región Insular con un consumo promedio de 68 kWh-mes, un subsidio promedio mensual de 1,55 USD-mes, con un subsidio unitario de 2,30 ¢USD/kWh, por beneficiario.

**Tabla 5-6. Proyección del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad 2023**


EMPRESA	DISTRIBUIDORA/ UNIDAD DE NEGOCIO	PROYECCION 2023			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	98.374	61,84	2,57	52	2,18	4,16
	AZOGUES	15.350	9,22	0,42	50	2,26	4,51
	CENTRO SUR	146.828	88,12	3,61	50	2,05	4,10
	COTOPAXI	54.039	31,53	1,48	49	2,29	4,70
	GALÁPAGOS	2.120	1,72	0,04	68	1,55	2,30
	NORTE	98.401	61,08	2,67	52	2,26	4,38
	QUITO	298.364	201,40	5,73	56	1,60	2,84
	RIOBAMBA	73.768	39,53	1,71	45	1,93	4,32
	SUR	83.362	51,00	2,23	51	2,23	4,38
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>870.606</b>	<b>545,44</b>	<b>20,47</b>	<b>52</b>	<b>1,96</b>	<b>3,75</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	27.551	15,62	0,85	47	2,58	5,46
	UN - EL ORO	73.655	62,27	2,25	70	2,54	3,61
	UN - ESMERALDAS	31.949	25,63	0,81	67	2,10	3,14
	UN - GUAYAQUIL	89.834	76,01	1,61	71	1,49	2,12
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	68.188	59,30	1,14	72	1,39	1,92
	UN - LOS RÍOS	50.109	45,18	1,73	75	2,87	3,82
	UN - MANABÍ	98.277	80,67	1,81	68	1,54	2,25
	UN - MILAGRO	51.050	41,87	1,32	68	2,15	3,15
	UN - SANTA ELENA	33.475	26,38	0,95	66	2,36	3,59
	UN - SANTO DOMINGO	105.780	90,98	4,17	72	3,28	4,58
UN - SUCUMBÍOS	27.579	23,03	0,94	70	2,83	4,07	
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>657.448</b>	<b>546,92</b>	<b>17,56</b>	<b>69</b>	<b>2,23</b>	<b>3,21</b>
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>1.528.054</b>	<b>1.092,37</b>	<b>38,03</b>	<b>60</b>	<b>2,07</b>	<b>3,48</b>

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




En el Anexo 9.2, se encuentra el detalle desde el 2020 hasta el 2023 por empresa distribuidora de la información de las tablas anteriores.

## 5.2. Rebaja de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores – LOPAM

Los resultados de la proyección, conforme lo establece la normativa vigente, se presentan a continuación:

	<b>PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2022</b> <b>Informe N°. INF.DRETSE.2022.0039</b>	<b>Código:</b> GGPGE.GPSCCC.02.FO.01
		<b>Versión:</b> 03

**Tabla 5-7. Exoneración de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores**

	2020	2021	2022	2023	TENDENCIA
<b>Beneficiarios</b>	311.969	332.825	345.348	361.239	
<b>Consumo (GWh)</b>	674,07	703,60	730,08	759,47	
<b>Subsidio (MM USD)</b>	17,73	18,83	19,52	20,44	



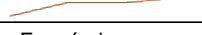
**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

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

De la Tabla 5-7, se observa una tendencia creciente en el número de beneficiarios, consumo de energía eléctrica y monto del subsidio. Esta tendencia, es concordante con el proceso de incorporación de personas adultas mayores que acceden a este subsidio.

La proyección de este subsidio para el año 2023 se estima en alrededor de los 20,44 MM USD, con un incremento del 4,70% en relación al año anterior.

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

Indicadores Promedio	2020	2021	2022	2023	TENDENCIA
<b>Consumo (kWh-mes)</b>	180	176	176	175	
<b>Subsidio (USD-mes/beneficiario)</b>	4,74	4,71	4,71	4,71	
<b>Subsidio Unitario Medio (¢USD/kWh)</b>	2,63	2,68	2,67	2,69	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR


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

Por otra parte, de la Tabla 5-8, se observa que el consumo promedio estaría en el orden de los 175 kWh-mes, es decir 37 kWh-mes por encima del límite (de 138 kWh-mes), en tanto que, el subsidio por beneficiario es de 4,71 USD-mes y, el subsidio unitario medio en el orden de 2,69 ¢USD/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 LOPAM.

**Tabla 5-9. Proyección de la Exoneración de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores 2023**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/ UNIDAD DE NEGOCIO	PROYECCION 2023			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	16.733	27,28	0,93	136	4,62	3,40
	AZOGUES	1.775	2,66	0,10	125	4,55	3,65
	CENTRO SUR	33.287	47,91	1,70	120	4,25	3,55
	COTOPAXI	6.094	8,83	0,32	121	4,32	3,58
	GALÁPAGOS	368	0,95	0,02	215	5,28	2,46
	NORTE	20.354	28,92	1,07	118	4,39	3,71
	QUITO	75.721	153,70	4,13	169	4,55	2,69
	RIOBAMBA	13.283	18,81	0,66	118	4,12	3,49
	SUR	9.004	15,68	0,51	145	4,68	3,22
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>176.620</b>	<b>304,73</b>	<b>9,43</b>	<b>144</b>	<b>4,45</b>	<b>3,10</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	7.181	7,48	0,29	87	3,38	3,89
	UN - EL ORO	11.781	24,04	0,74	170	5,21	3,06
	UN - ESMERALDAS	9.654	20,14	0,58	174	4,97	2,86
	UN - GUAYAQUIL	59.763	194,76	3,60	272	5,01	1,85
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	36.153	83,92	2,10	193	4,85	2,51
	UN - LOS RÍOS	5.187	10,83	0,32	174	5,17	2,97
	UN - MANABÍ	22.711	51,61	1,43	189	5,23	2,76
	UN - MILAGRO	8.091	17,78	0,53	183	5,43	2,97
	UN - SANTA ELENA	8.765	18,54	0,54	176	5,13	2,91
	UN - SANTO DOMINGO	10.558	18,07	0,64	143	5,06	3,55
	UN - SUCUMBIOS	4.776	7,56	0,25	132	4,30	3,26
<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>184.619</b>	<b>454,74</b>	<b>11,00</b>	<b>205</b>	<b>4,97</b>	<b>2,42</b>	
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>361.239</b>	<b>759,47</b>	<b>20,44</b>	<b>175</b>	<b>4,71</b>	<b>2,69</b>

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


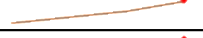

	<b>PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2022</b>  <b>Informe N°. INF.DRETSE.2022.0039</b>	<b>Código:</b> GGPGE.GPSCCC.02.FO.01
		<b>Versión:</b> 03

En el Anexo 9.3, se encuentra el detalle por empresa distribuidora de la información de las tablas anteriores.

### 5.3. Rebaja de la Ley Orgánica de Discapacidades - LOD

Los resultados de la proyección, conforme lo establece la normativa vigente, se presentan a continuación:

**Tabla 5-10. Aplicación de la Ley Orgánica de Discapacidades**



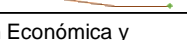
	2020	2021	2022	2023	TENDENCIA
<b>Beneficiarios</b>	93.465	99.943	104.046	112.011	
<b>Consumo (GWh)</b>	257,27	272,71	287,72	310,06	
<b>Subsidio (MM USD)</b>	14,06	14,52	15,15	16,30	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

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

De la Tabla 5-10, 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 2023 se estima en alrededor de los 16,30 MM USD, con un incremento del 7,64% en relación del año anterior.

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

Indicadores Promedio	2020	2021	2022	2023	TENDENCIA
<b>Consumo (kWh-mes)</b>	229	227	230	231	
<b>Subsidio (USD-mes/beneficiario)</b>	12,53	12,11	12,13	12,13	
<b>Subsidio Unitario Medio (¢USD/kWh)</b>	5,46	5,33	5,26	5,26	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

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

Por otra parte, de la Tabla 5-11, se observa que el consumo promedio estaría en el orden de los 231 kWh-mes, en tanto que, el subsidio por beneficiario es de 12,13 USD-mes y, el subsidio unitario medio en el orden de 5,26 ¢USD/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 5-12. Proyección por la Aplicación de la Ley Orgánica de Discapacidades 2023**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/ UNIDAD DE NEGOCIO	PROYECCION 2023			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	3.000	5,52	0,28	153	7,72	5,04
	AZOGUES	858	1,43	0,08	139	7,36	5,30
	CENTRO SUR	9.443	15,78	0,84	139	7,37	5,29
	COTOPAXI	849	1,41	0,08	138	7,44	5,40
	GALÁPAGOS	242	0,70	0,04	240	12,56	5,24
	NORTE	3.498	5,13	0,27	122	6,41	5,25
	QUITO	18.380	39,38	1,89	179	8,57	4,80
	RIOBAMBA	1.817	2,29	0,12	105	5,53	5,27
	SUR	3.241	5,24	0,26	135	6,63	4,91
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>41.326</b>	<b>76,86</b>	<b>3,84</b>	<b>155</b>	<b>7,74</b>	<b>4,99</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	1.353	1,67	0,09	103	5,55	5,38
	UN - EL ORO	4.988	11,33	0,59	189	9,90	5,23
	UN - ESMERALDAS	2.571	6,89	0,36	223	11,75	5,26
	UN - GUAYAQUIL	21.926	88,64	4,72	337	17,94	5,33
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	12.058	51,28	2,81	354	19,41	5,48
	UN - LOS RÍOS	3.749	10,33	0,55	230	12,13	5,29
	UN - MANABÍ	12.558	37,62	2,01	250	13,34	5,35
	UN - MILAGRO	3.242	8,80	0,46	226	11,86	5,24
	UN - SANTA ELENA	2.666	5,95	0,31	186	9,82	5,28
	UN - SANTO DOMINGO	2.961	5,86	0,30	165	8,57	5,20
UN - SUCUMBIÓS	2.613	4,81	0,25	153	8,10	5,28	
<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>70.685</b>	<b>233,19</b>	<b>12,47</b>	<b>275</b>	<b>14,70</b>	<b>5,35</b>	
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>112.011</b>	<b>310,06</b>	<b>16,30</b>	<b>231</b>	<b>12,13</b>	<b>5,26</b>

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

En el Anexo 9.4, se encuentra el detalle por empresa distribuidora de la información de las tablas anteriores.

#### 5.4. Incentivo Tarifario de la Tarifa Residencial para el Programa PEC

Los resultados de la proyección, conforme lo establece la normativa vigente, se presentan a continuación:

**Tabla 5-13. Aplicación del Incentivo Tarifario PEC**

	2020	2021	2022	2023	TENDENCIA
<b>Beneficiarios</b>	631.965	627.930	619.003	611.602	
<b>Consumo (GWh)</b>	286,20	268,42	268,97	266,48	
<b>Subsidio (MM USD)</b>	25,76	24,16	24,19	23,97	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

De la Tabla 5-13, 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 2023 se estima en alrededor de los 23,97 MM USD, con un decremento del 0,92% en relación al año anterior.

**Tabla 5-14. Indicadores de la Aplicación del Incentivo Tarifario PEC**

Indicadores Promedio	2020	2021	2022	2023	TENDENCIA
<b>Consumo (kWh-mes)</b>	38	36	36	36	
<b>Subsidio (USD-mes/beneficiario)</b>	3,40	3,21	3,26	3,27	
<b>Subsidio Unitario Medio (cUSD/kWh)</b>	9,00	9,00	9,00	9,00	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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


Por otra parte, de la Tabla 5-14 se observa que el consumo promedio estaría en el orden de los 36 kWh-mes, en tanto que, el subsidio por beneficiario es de 3,27 USD-mes

**Tabla 5-15. Proyección por la aplicación del Incentivo Tarifario PEC 2023**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/ UNIDAD DE NEGOCIO	PROYECCION 2023			INDICADORES PROMEDIO BENEFICIARIOS	
		BENEFICIARIOS	CONSUMO GWh	SUBSIDIO MM USD	Consumo kWh-mes	Subsidio USD-mes/beneficiario
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	23.067	8,85	0,80	32	2,88
	AZOGUES	1.006	0,43	0,04	36	3,24
	CENTRO SUR	19.746	8,06	0,73	34	3,06
	COTOPAXI	3.301	1,70	0,15	43	3,86
	GALÁPAGOS	293	0,18	0,02	52	4,64
	NORTE	24.077	9,93	0,89	34	3,09
	QUITO	165.213	78,29	7,05	39	3,55
	RIOBAMBA	7.038	3,36	0,30	40	3,59
	SUR	12.220	6,62	0,58	45	3,97
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>255.961</b>	<b>117,43</b>	<b>10,55</b>	<b>38</b>	<b>3,44</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	3.528	1,25	0,11	29	2,65
	UN - EL ORO	29.242	11,87	1,07	34	3,04
	UN - ESMERALDAS	17.345	6,57	0,59	32	2,84
	UN - GUAYAQUIL	108.178	42,93	3,86	33	2,98
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	54.925	25,62	2,31	39	3,50
	UN - LOS RÍOS	19.508	8,71	0,78	37	3,35
	UN - MANABÍ	38.539	16,53	1,49	36	3,22
	UN - MILAGRO	22.265	9,61	0,86	36	3,24
	UN - SANTA ELENA	21.162	9,98	0,90	39	3,54
	UN - SANTO DOMINGO	30.926	11,84	1,07	32	2,87
	UN - SUCUMBIÓS	10.025	4,15	0,37	34	3,10
<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>355.641</b>	<b>149,05</b>	<b>13,41</b>	<b>35</b>	<b>3,14</b>	
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>611.602</b>	<b>266,48</b>	<b>23,97</b>	<b>36</b>	<b>3,27</b>

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



	<b>PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2022</b>	<b>Código:</b> GGPGE.GPSCCC.02.FO.01
	<b>Informe N°. INF.DRETSE.2022.0039</b>	<b>Versión:</b> 03

En el Anexo 9.5, se encuentra el detalle por empresa distribuidora de la información de las tablas anteriores.

## 6. CONSOLIDACIÓN DE SUBSIDIOS

El resultado de la proyección de subsidios que el Ministerio de Energía y Minas – MEM deberá informar al Ministerio de Economía y Finanzas para el 2023, se detalla en la Tabla 6-1.

**Tabla 6-1. Proyección de los Subsidios otorgadas por el Estado ecuatoriano – Año 2023**

Subsidio	Beneficiarios	Consumo (GWh)	Subsidio (MM USD)
<b>Tarifa de la Dignidad</b>	1.528.054	1.092,37	38,03
<b>Adultos Mayores</b>	361.239	759,47	20,44
<b>Discapacidades</b>	112.011	310,06	16,30
<b>Uso de cocinas de inducción y calentamiento de agua</b>	611.602	266,48	23,97
<b>TOTAL</b>			<b>98,74</b>

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

En este sentido, conforme la normativa vigente, el MEM deberá gestionar la entrega oportuna de cerca de 98,74 MM USD a las empresas eléctricas de distribución y comercialización que corresponda, a fin de garantizar la estabilidad económica y financiera del sector.


## 7. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

### 7.1. Conclusiones

- ✓ El MEM solicita 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.
- ✓ 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 98,74 MM USD, que comprende: 20,44 MM USD de la aplicación de la Ley Orgánica de las Personas Adultas Mayores; 16,30 MM USD de la Ley Orgánica de Discapacidades; 38,03 MM USD por Subsidio de la Tarifa de la Dignidad; y, 23,97 MM USD por Incentivo Tarifario de la aplicación de la Tarifa residencial del Programa PEC.

### 7.2. Recomendaciones

- ✓ Los valores proyectados por subsidios deberán ser informados por esta Agencia al Ministerio de Energía y Minas – MEM, a fin de que se realice la gestión ante el Ministerio de Finanzas, con el propósito de que las Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización cuenten, oportunamente, con los recursos necesarios para su operación.
- ✓ En cumplimiento a lo dispuesto por la Normativa vigente, se recomienda a la Coordinación Técnica de Regulación y Control Eléctrico poner en conocimiento de la Dirección Ejecutiva los resultados de la proyección de los subsidios para el año 2023 detallados en el presente informe técnico, así como su respectivo Informe Jurídico; y de contar con su anuencia se sirva elevar al Directorio Institucional para su análisis y resolución.

 <p>Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables</p>	<b>PROYECCIÓN DE LOS MONTOS DE LOS SUBSIDIOS OTORGADOS POR EL ESTADO ECUATORIANO PERÍODO: Año 2022</b>  <b>Informe N°. INF.DRETSE.2022.0039</b>	<b>Código:</b> GGPGE.GPSCCC.02.FO.01
		<b>Versión:</b> 03

## 8. FIRMAS DE RESPONSABILIDAD

	Responsable	Fecha	Firma
<b>Aprobado por:</b>	Oswaldo Guillen Coordinador Técnico de la CTRCE	21/06/2022	
<b>Revisado por:</b>	Danilo Ojeda Director de la DRETSE  Geovanny Bonifaz Profesional	21/06/2022	
<b>Elaborado por:</b>	Edgar Salazar Analista Técnico  Marco Segovia Analista Financiero	21/06/2022	

## 9. ANEXOS

### 9.1. Consolidación de la Información de las Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización

Con base en lo solicitado a través del Oficio Circular Nro. ARCERNNR-CTRCE-2022-0005-CIR del 8 de abril de 2022, descrito en el numeral 2 de este informe, se solicitó a las Distribuidoras remitir la información correspondiente a la proyección de los subsidios otorgados por el Estado ecuatoriano para el año 2023.

**Tabla 9-1. Entrega de Información subsidios**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	REVISIÓN INICIAL						REVISIÓN FINAL	
		FORMULARIO	INFORME	STD	LOPAM	LOD	PEC	JUSTIFICACIÓN	OBSERVACIÓN
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	●	●	2.817.308,38	928.186,08	278.031,31	796.895,19	●	No tiene observaciones a la información presentada
	AZOGUES	●	●	372.274,37	96.837,14	75.767,66	39.093,84	●	Informe y formulario corregido.
	CENTRO SUR	●	●	3.610.324,00	1.699.522,00	835.004,00	725.241,37	●	No tiene observaciones a la información presentada
	COTOPAXI	●	●	1.339.956,61	315.606,14	75.820,46	152.816,69	●	No tiene observaciones a la información presentada
	GALÁPAGOS	●	●	39.522,93	23.359,73	36.448,50	19.125,08	●	Informe y formulario corregido.
	NORTE	●	●	2.673.420,22	1.072.945,34	269.206,28	893.761,42	●	No se recibió justificaciones al respecto
	QUITO	●	●	5.919.510,81	4.134.391,64	1.890.240,19	7.046.307,28	●	Informe y formulario corregido.
	RIOBAMBA	●	●	1.553.818,18	656.424,61	120.470,94	302.789,88	●	Informe y formulario corregido.
	SUR	●	●	2.941.560,78	611.956,62	312.637,85	718.362,16	●	Informe y formulario corregido.
	<b>SUB TOTAL EE</b>				<b>21.267.696,28</b>	<b>9.539.229,30</b>	<b>3.893.627,18</b>	<b>10.694.392,91</b>	
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	●	●	775.161,67	291.265,12	94.245,29	112.096,95	●	Informe y formulario corregido.
	UN - EL ORO	●	●	2.246.571,45	736.096,72	592.476,14	1.068.017,91	●	No tiene observaciones a la información presentada
	UN - ESMERALDAS	●	●	805.685,83	575.716,89	362.577,16	591.064,63	●	Se ratifica en los datos presentados
	UN - GUAYAQUIL	●	●	1.212.869,03	3.595.388,88	4.720.958,98	3.863.891,34	●	Se ratifica en los datos presentados
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	●	●	1.117.691,47	2.104.526,64	2.808.898,68	2.305.891,38	●	No se recibió justificaciones al respecto
	UN - LOS RÍOS	●	●	1.405.435,07	321.624,89	545.837,97	784.131,81	●	No se recibió justificaciones al respecto
	UN - MANABÍ	●	●	1.813.593,15	1.426.533,10	2.011.046,63	1.488.032,47	●	Se ratifica en los datos presentados
	UN - MILAGRO	●	●	1.318.781,20	527.100,38	461.395,02	864.623,76	●	Se ratifica en los datos presentados
	UN - SANTA ELENA	●	●	911.519,21	539.203,93	314.241,89	897.806,40	●	Se ratifica en los datos presentados
	UN - SANTO DOMINGO	●	●	4.167.518,74	640.961,41	304.634,43	1.065.756,81	●	Se ratifica en los datos presentados
UN - SUCUMBIOS	●	●	937.725,17	246.405,51	253.967,52	373.251,38	●	No se recibió justificaciones al respecto	
<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>				<b>16.712.552,00</b>	<b>11.004.823,47</b>	<b>12.470.279,70</b>	<b>13.414.564,84</b>		
<b>NACIONAL TOTAL</b>				<b>37.980.248,28</b>	<b>20.544.052,77</b>	<b>16.363.906,89</b>	<b>24.108.957,75</b>		

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

**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 9-2. Matriz de observación a la metodología para la estimación de subsidios**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA /UNIDAD DE NEGOCIO	METODOLOGÍA DE ESTIMACIÓN
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	<p><b>STD - LOPAM - LOD - PEC:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Se estable una base histórica del número de clientes, consumo energía y valores facturados, ordenado por frecuencia de consumo para los últimos años.</li> <li>Se realiza la proyección del número de clientes, empleando el método de regresión lineal múltiple.</li> <li>Se proyecta el consumo de energía y sus correspondientes valores facturados.</li> <li>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.</li> <li>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.</li> </ul>

EMPRESA	DISTRIBUIDORA /UNIDAD DE NEGOCIO	METODOLOGÍA DE ESTIMACIÓN
	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, además considerando una característica especial de la pandemia.</p> <p>Para la aplicación metodológica de la proyección de subsidios se consideran los siguientes aspectos.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>. Número de consumidores mensuales que recibieron los incentivos</li> <li>. Promedio de consumo en kWh facturados</li> <li>. Promedio de costo de energía subsidiada.</li> <li>. Incremento progresivo de clientes mensuales</li> </ul>
	CENTRO SUR	<p><b>STD-</b> 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 (ajustado con base a los niveles de decrecimiento de los kWh y Dólares); Corrección de datos atípicos para ajustar a una línea de tendencia; dado el impacto de las resoluciones emitidas en el período de emergencia.</p> <p><b>LOPAM-</b> 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><b>LOD-</b> 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><b>PEC.-</b>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>
	COTOPAXI	<p><b>STD-</b> Para la proyección del subsidio, se procede mediante el cálculo de un valor futuro en base a valores históricos, con base en la versión AAA del algoritmo de suavizado exponencial triple (ETS). 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><b>LOD y LOPAM-</b> Se realiza la proyección en base a un algoritmo lineal no estacional. Se mantiene la tendencia en función de información histórica de los años 2021 y 2022.</p> <p><b>PEC-</b> Para la estimación se utilizó la función PRONOSTICO y proyección lineal para el cálculo efectuado correspondiente al Programa PEC. Cabe indicar que en el caso del Programa PEC se utilizó el histórico del año 2021 y los primeros tres meses del año 2022.</p>
	NORTE	<p><b>STD, LOPAM, LOD, PEC-</b> 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>

EMPRESA	DISTRIBUIDORA /UNIDAD DE NEGOCIO	METODOLOGÍA DE ESTIMACIÓN
	QUITO	<p><b>STD-</b> se consideró el Método de Regresión Lineal con una tasa de crecimiento del 0.7598%.</p> <p><b>LOPAM:</b> Para estimar el número de clientes beneficiados se consideró el Método de Regresión Lineal con una tasa de crecimiento del 0.2520%.</p> <p><b>LOD-</b> Para estimar el número de clientes beneficiados se consideró el Método de Regresión Lineal con una tasa de crecimiento del 0.5381%.</p> <p><b>PEC.-</b> Para estimar el número de clientes beneficiados se consideró el Método de Regresión Lineal con una tasa de crecimiento del 0.0244%</p>
	RIOBAMBA	<p><b>STD - LOPAM - LOD - PEC:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Se estable una base histórica del número de clientes, consumo energía y valores facturados, ordenado por frecuencia de consumo para los últimos años.</li> <li>• Se realiza la proyección del número de clientes, empleando el método de regresión lineal múltiple.</li> <li>• Se proyecta el consumo de energía y sus correspondientes valores facturados.</li> <li>• 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.</li> <li>• 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.</li> </ul>
	SUR	<p><b>STD - LOPAM - LOD - PEC:</b> 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><b>STD, LOPAM, LOS, PEC.</b> Se detalla que para la estimación del subsidio se utilizó la herramienta informática Microsoft Excel aplicando la siguiente metodología:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Recolección de datos para el establecimiento de una línea de tiempo de 6 años.</li> <li>• Determinación de las diferencias en las cantidades de: clientes, consumo y subsidios mensuales con respecto de un año a otro.</li> <li>• Determinación de los promedios lógicos de las diferencias de cantidades mensuales de: clientes, consumo y subsidios dentro de la línea de tiempo.</li> <li>• El cálculo de los datos proyectados para los años 2022 y 2023 utiliza información de: la cantidad de clientes proyectados que multiplica el promedio del consumo por cliente y el promedio de subsidio por cliente definido para cada mes y para cada año.</li> <li>• En el análisis se aplica criterios de estacionalidad, de crecimiento vegetativo y el alisamiento de datos con desviaciones pronunciadas.</li> <li>• Las proyecciones para los años 2022 y 2023, corresponden a los subsidios otorgados de acuerdo a las normativas vigentes para los subsidios.</li> </ul>

EMPRESA	DISTRIBUIDORA /UNIDAD DE NEGOCIO	METODOLOGÍA DE ESTIMACIÓN
<b>CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL</b>	UN - BOLÍVAR	<p>metodología estadística para proyectar clientes, usando los kWh y USD promedio por abonado subsidiado de los últimos años.</p> <p>Se utilizan modelos de regresión lineal de alta correlación para la proyección de clientes con subsidio de discapacidad, tercera edad y PEC. Para estas proyecciones, se considera como aceptable un coeficiente de correlación R2 (mínimo) de 0,7</p> <p>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.</p>
	UN - EL ORO	<p><b>LOD, LOPAM, PEC:</b> Se utiliza modelo de regresión lineal de alta correlación para la proyección de clientes, se considera como aceptable el índice de coeficiente de correlación R2 de 0,98</p> <p>Con base en la cantidad de clientes proyectados se consideran los promedios históricos de consumo y beneficio otorgado (en USD) desde enero 2020, para obtener el total de consumo y subsidio otorgado (USD).</p> <p>Se consideraron los históricos de los últimos 84 meses, siendo un coeficiente confiable en el crecimiento de clientes aplicables a esta tarifa, lo que nos permite proyectar los clientes subsidiados al 2022 y 2023.</p> <p><b>STD:</b> Se utiliza modelo de regresión lineal de alta correlación para la proyección de clientes, se considera como aceptable un coeficiente de correlación R2 (mínimo) de 0,7</p>
	UN - ESMERALDAS	<p><b>LOD, LOPAM, PEC:</b> Se utilizan modelos de regresión lineal de alta correlación para la proyección de clientes con subsidio de discapacidad, tercera edad y PEC. Para estas proyecciones, se considera como aceptable un coeficiente de correlación R2 (mínimo) de 0,7.</p> <p>Con base en la cantidad de clientes proyectados (en tarifa dignidad, discapacidad y tercera edad) se consideran los promedios históricos de consumo y beneficio otorgado (en USD) desde enero 2020, para obtener el total de consumo y subsidio otorgado (USD).</p> <p><b>STD:</b> 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.</p>
	UN - GUAYAQUIL	<p><b>LOD, LOPAM, PEC:</b> Se utilizan modelos de regresión lineal de alta correlación para la proyección de clientes con subsidio de discapacidad, tercera edad y PEC. Para estas proyecciones, se considera como aceptable un coeficiente de correlación R2 (mínimo) de 0,7.</p> <p>Con base en la cantidad de clientes proyectados (en tarifa dignidad, discapacidad y tercera edad) se consideran los promedios históricos de consumo y beneficio otorgado (en USD) desde enero 2020, para obtener el total de consumo y subsidio otorgado (USD).</p> <p><b>STD:</b> 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.</p>
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	<p><b>LOD, LOPAM, PEC:</b> Se utilizan modelos de regresión lineal de alta correlación para la proyección de clientes con subsidio de discapacidad, tercera edad y PEC. Para estas proyecciones, se considera como aceptable un coeficiente de correlación R2 (mínimo) de 0,7.</p> <p>Con base en la cantidad de clientes proyectados (en tarifa dignidad, discapacidad y tercera edad) se consideran los promedios históricos de consumo y beneficio otorgado (en USD) desde enero 2020, para obtener el total de consumo y subsidio otorgado (USD).</p> <p><b>STD:</b> 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.</p>

EMPRESA	DISTRIBUIDORA /UNIDAD DE NEGOCIO	METODOLOGÍA DE ESTIMACIÓN
	UN - LOS RÍOS	La metodología utilizada fue de regresión lineal para proyectar clientes, usando los kWh y USD promedio por abonado subsidiado para los años 2016, 2017, 2018, 2019, 2020 y 2021, recordando que a partir del 2016 se está aplicando el nuevo esquema del subsidio de TD, y que la actualización del SBU en el 2021 no incidió en el promedio por abonado para el subsidio de discapacidad ya que no hubo aumento del salario básico unificado.
	UN - MANABÍ	Para la proyección de clientes desde el mes de febrero 2022 hasta diciembre 2023 se utilizó el método de estimación lineal considerando el histórico de clientes registrados desde enero 2015 hasta enero 2022, y para el cálculo de kWh y dólares se consideró el total de clientes proyectados por el promedio mensual de consumo y dólares facturados durante el periodo desde enero 2015 hasta enero 2022.
	UN - MILAGRO	metodología estadística para proyectar clientes, usando los kWh y USD promedio por abonado subsidiado de los últimos años. Con base en la cantidad de clientes proyectados (en tarifa dignidad, discapacidad y tercera edad) se consideran los promedios históricos de consumo y beneficio otorgado (en USD) desde enero 2020, para obtener el total de consumo y subsidio otorgado (USD). En el PEC, se utilice la información de los años 2019 y 2021, mismos que presentaron patrones similares (y normales) de consumo.
	UN - SANTA ELENA	metodología estadística para proyectar clientes, usando los kWh y USD promedio por abonado subsidiado de los últimos años. Con base en la cantidad de clientes proyectados (en tarifa dignidad, discapacidad y tercera edad) se consideran los promedios históricos de consumo y beneficio otorgado (en USD) desde enero 2020, para obtener el total de consumo y subsidio otorgado (USD). En el PEC, se utilice la información de los años 2019 y 2021, mismos que presentaron patrones similares (y normales) de consumo.
	UN - SANTO DOMINGO	Los valores proyectados desde marzo 2022 y 2023, se calcularán tomando en cuenta el incremento del último año de los Clientes residenciales y los meses facturados en este año; se considera que crecen a un mismo ritmo. Con respecto al número de clientes se ha determinado que estos no tienen un comportamiento de crecimiento progresivo más bien dependen del número de días que tienen el mes.
	UN - SUCUMBÍOS	<b>LOD, LOPAM, PEC:</b> Se utilizan modelos de regresión lineal de alta correlación para la proyección de clientes con subsidio de discapacidad, tercera edad y PEC. Para estas proyecciones, se considera como aceptable un coeficiente de correlación R2 (mínimo) de 0,7. Con base en la cantidad de clientes proyectados (en tarifa dignidad, discapacidad y tercera edad) se consideran los promedios históricos de consumo y beneficio otorgado (en USD) desde enero 2020, para obtener el total de consumo y subsidio otorgado (USD). <b>STD:</b> 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.

## 9.2. Subsidio de la Tarifa Dignidad

**Tabla 9-3. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad - Beneficiarios**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	BENEFICIARIOS				TENDENCIA
		2020	2021	2022	2023	
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	96.009	96.435	97.400	98.374	
	AZOGUES	13.690	13.669	14.451	15.350	
	CENTRO SUR	132.152	141.178	145.374	146.828	
	COTOPAXI	51.996	52.974	53.504	54.039	
	GALÁPAGOS	1.618	1.877	2.201	2.120	
	NORTE	101.618	99.989	99.061	98.401	
	QUITO	271.806	270.287	286.501	298.364	
	RIOBAMBA	54.766	66.444	72.386	73.768	
	SUR	81.572	83.915	83.086	83.362	
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>805.228</b>	<b>826.769</b>	<b>853.963</b>	<b>870.606</b>	
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	31.737	28.337	27.279	27.551	
	UN - EL ORO	80.659	89.380	80.331	73.655	
	UN - ESMERALDAS	36.923	35.128	33.045	31.949	
	UN - GUAYAQUIL	88.330	88.064	88.944	89.834	
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	64.783	65.403	67.534	68.188	
	UN - LOS RÍOS	46.364	55.029	49.558	50.109	
	UN - MANABÍ	100.473	108.432	102.483	98.277	
	UN - MILAGRO	51.509	55.528	52.689	51.050	
	UN - SANTA ELENA	33.969	34.232	33.143	33.475	
	UN - SANTO DOMINGO	104.556	105.554	107.287	105.780	
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>670.150</b>	<b>695.555</b>	<b>671.610</b>	<b>657.448</b>	
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>1.475.378</b>	<b>1.522.324</b>	<b>1.525.573</b>	<b>1.528.054</b>	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-4. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad – Consumo de Energía Eléctrica**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	CONSUMO GWh (Beneficiarios)				TENDENCIA
		2020	2021	2022	2023	
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	63,32	60,62	61,23	61,84	
	AZOGUES	8,55	8,21	8,68	9,22	
	CENTRO SUR	82,39	85,25	87,25	88,12	
	COTOPAXI	31,48	30,91	31,22	31,53	
	GALÁPAGOS	1,29	1,49	1,79	1,72	
	NORTE	54,70	63,60	61,92	61,08	
	QUITO	172,20	181,06	192,21	201,40	
	RIOBAMBA	56,08	31,74	37,75	39,53	
	SUR	45,91	49,99	50,49	51,00	
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>515,92</b>	<b>512,87</b>	<b>532,55</b>	<b>545,44</b>	
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	17,95	16,15	15,46	15,62	
	UN - EL ORO	70,05	73,70	68,05	62,27	
	UN - ESMERALDAS	36,66	27,83	26,23	25,63	
	UN - GUAYAQUIL	72,61	74,51	75,26	76,01	
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	58,05	58,13	58,71	59,30	
	UN - LOS RÍOS	35,64	44,29	44,73	45,18	
	UN - MANABÍ	75,51	88,35	84,02	80,67	
	UN - MILAGRO	49,62	45,19	43,23	41,87	
	UN - SANTA ELENA	29,65	26,79	26,12	26,38	
	UN - SANTO DOMINGO	80,91	89,35	92,07	90,98	
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>563,10</b>	<b>569,55</b>	<b>558,47</b>	<b>546,92</b>	
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>1.079,02</b>	<b>1.082,42</b>	<b>1.091,02</b>	<b>1.092,37</b>	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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



**Tabla 9-5. Subsidio de la Tarifa de la Dignidad – Millones de Dólares**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	SUBSIDIO MM USD (Beneficiarios)				TENDENCIA
		2020	2021	2022	2023	
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	2,76	2,52	2,55	2,57	
	AZOGUES	0,37	0,37	0,39	0,42	
	CENTRO SUR	3,30	3,37	3,57	3,61	
	COTOPAXI	1,52	1,45	1,47	1,48	
	GALÁPAGOS	0,03	0,04	0,04	0,04	
	NORTE	3,03	2,70	2,69	2,67	
	QUITO	5,44	5,05	5,63	5,73	
	RIOBAMBA	1,39	1,53	1,68	1,71	
	SUR	2,19	2,19	2,21	2,23	
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>20,02</b>	<b>19,24</b>	<b>20,24</b>	<b>20,47</b>	
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	0,99	0,88	0,84	0,85	
	UN - EL ORO	2,48	2,70	2,45	2,25	
	UN - ESMERALDAS	0,98	0,90	0,94	0,81	
	UN - GUAYAQUIL	1,49	1,58	1,59	1,61	
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	1,15	1,12	1,13	1,14	
	UN - LOS RÍOS	1,32	1,69	1,71	1,73	
	UN - MANABÍ	1,79	2,06	1,89	1,81	
	UN - MILAGRO	1,33	1,44	1,36	1,32	
	UN - SANTA ELENA	0,98	0,94	0,94	0,95	
	UN - SANTO DOMINGO	4,25	4,03	4,21	4,17	
UN - SUCUMBÍOS	1,07	1,02	1,00	0,94		
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>17,81</b>	<b>18,36</b>	<b>18,06</b>	<b>17,56</b>	
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>37,84</b>	<b>37,60</b>	<b>38,30</b>	<b>38,03</b>	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-6. Indicadores del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad Consumo Promedio**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	CONSUMO PROMEDIO kWh/Beneficiarios			
		2020	2021	2022	2023
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	54,96	52,38	52,38	52,38
	AZOGUES	52,03	50,04	50,05	50,05
	CENTRO SUR	51,95	50,32	50,02	50,02
	COTOPAXI	50,45	48,63	48,63	48,63
	GALÁPAGOS	66,56	65,94	67,76	67,68
	NORTE	44,86	53,00	52,09	51,72
	QUITO	52,79	55,82	55,91	56,25
	RIOBAMBA	85,33	39,81	43,46	44,66
	SUR	46,90	49,65	50,64	50,98
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>53,39</b>	<b>51,69</b>	<b>51,97</b>	<b>52,21</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	47,14	47,49	47,24	47,24
	UN - EL ORO	72,37	68,72	70,59	70,45
	UN - ESMERALDAS	82,74	66,02	66,14	66,85
	UN - GUAYAQUIL	68,51	70,51	70,51	70,51
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	74,67	74,06	72,44	72,47
	UN - LOS RÍOS	64,05	67,07	75,22	75,13
	UN - MANABÍ	62,63	67,90	68,32	68,40
	UN - MILAGRO	80,27	67,82	68,38	68,35
	UN - SANTA ELENA	72,73	65,21	65,66	65,66
	UN - SANTO DOMINGO	64,49	70,54	71,51	71,67
UN - SUCUMBÍOS	98,46	69,10	69,93	69,59	
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>70,02</b>	<b>68,24</b>	<b>69,30</b>	<b>69,32</b>
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>60,95</b>	<b>59,25</b>	<b>59,60</b>	<b>59,57</b>

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-7. Indicadores del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad (USD/Beneficiario)**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	SUBSIDIO PROMEDIO USD/Beneficiarios			
		2020	2021	2022	2023
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	2,39	2,18	2,18	2,18
	AZOGUES	2,25	2,26	2,26	2,26
	CENTRO SUR	2,08	1,99	2,05	2,05
	COTOPAXI	2,44	2,29	2,29	2,29
	GALÁPAGOS	1,60	1,58	1,59	1,55
	NORTE	2,48	2,25	2,26	2,26
	QUITO	1,67	1,56	1,64	1,60
	RIOBAMBA	2,11	1,92	1,93	1,93
	SUR	2,24	2,17	2,22	2,23
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>2,07</b>	<b>1,94</b>	<b>1,98</b>	<b>1,96</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	2,59	2,58	2,58	2,58
	UN - EL ORO	2,56	2,52	2,54	2,54
	UN - ESMERALDAS	2,20	2,14	2,36	2,10
	UN - GUAYAQUIL	1,40	1,49	1,49	1,49
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	1,48	1,42	1,39	1,39
	UN - LOS RÍOS	2,37	2,56	2,88	2,87
	UN - MANABÍ	1,48	1,59	1,54	1,54
	UN - MILAGRO	2,15	2,15	2,14	2,15
	UN - SANTA ELENA	2,40	2,28	2,36	2,36
	UN - SANTO DOMINGO	3,39	3,18	3,27	3,28
	UN - SUCUMBÍOS	2,88	2,78	2,84	2,83
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>2,22</b>	<b>2,20</b>	<b>2,24</b>	<b>2,23</b>
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>2,14</b>	<b>2,06</b>	<b>2,09</b>	<b>2,07</b>

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-8. Indicadores del Subsidio de la Tarifa de la Dignidad (¢USD/kWh)**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	SUBSIDIO PROMEDIO ¢USD/kWh			
		2020	2021	2022	2023
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	4,35	4,16	4,16	4,16
	AZOGUES	4,32	4,51	4,51	4,51
	CENTRO SUR	4,00	3,96	4,10	4,10
	COTOPAXI	4,83	4,70	4,70	4,70
	GALÁPAGOS	2,40	2,39	2,35	2,30
	NORTE	5,53	4,25	4,35	4,38
	QUITO	3,16	2,79	2,93	2,84
	RIOBAMBA	2,47	4,84	4,45	4,32
	SUR	4,78	4,38	4,38	4,38
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>3,88</b>	<b>3,75</b>	<b>3,80</b>	<b>3,75</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	5,50	5,43	5,46	5,46
	UN - EL ORO	3,54	3,67	3,60	3,61
	UN - ESMERALDAS	2,66	3,25	3,57	3,14
	UN - GUAYAQUIL	2,05	2,12	2,12	2,12
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	1,98	1,92	1,92	1,92
	UN - LOS RÍOS	3,70	3,82	3,82	3,82
	UN - MANABÍ	2,37	2,34	2,25	2,25
	UN - MILAGRO	2,68	3,18	3,14	3,15
	UN - SANTA ELENA	3,31	3,50	3,59	3,59
	UN - SANTO DOMINGO	5,25	4,51	4,58	4,58
	UN - SUCUMBÍOS	2,92	4,03	4,07	4,07
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>3,16</b>	<b>3,22</b>	<b>3,23</b>	<b>3,21</b>
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>3,51</b>	<b>3,47</b>	<b>3,51</b>	<b>3,48</b>

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

### 9.3. Exoneración Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores

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

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	BENEFICIARIOS				TENDENCIA
		2020	2021	2022	2023	
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	14.548	15.612	16.441	16.733	
	AZOGUES	976	1.011	1.439	1.775	
	CENTRO SUR	24.200	26.920	29.937	33.287	
	COTOPAXI	5.121	5.256	5.679	6.094	
	GALÁPAGOS	201	315	333	368	
	NORTE	17.948	18.925	19.602	20.354	
	QUITO	69.227	70.973	73.528	75.721	
	RIOBAMBA	10.789	11.092	12.323	13.283	
	SUR	6.660	8.244	8.956	9.004	
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>149.671</b>	<b>158.348</b>	<b>168.239</b>	<b>176.620</b>	
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	6.933	6.889	7.009	7.181	
	UN - EL ORO	10.362	10.980	11.271	11.781	
	UN - ESMERALDAS	8.588	8.872	9.383	9.654	
	UN - GUAYAQUIL	57.590	59.821	57.619	59.763	
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	32.830	34.722	34.753	36.153	
	UN - LOS RÍOS	3.915	4.311	4.730	5.187	
	UN - MANABÍ	16.619	20.826	21.663	22.711	
	UN - MILAGRO	6.458	6.699	7.604	8.091	
	UN - SANTA ELENA	7.721	8.233	8.528	8.765	
	UN - SANTO DOMINGO	7.073	8.751	9.944	10.558	
	UN - SUCUMBÍOS	4.208	4.374	4.604	4.776	
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>162.298</b>	<b>174.477</b>	<b>177.109</b>	<b>184.619</b>	
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>311.969</b>	<b>332.825</b>	<b>345.348</b>	<b>361.239</b>	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

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

**Tabla 9-10. Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores – Consumo de Energía Eléctrica.**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	CONSUMO GWh (Beneficiarios)				TENDENCIA
		2020	2021	2022	2023	
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	22,35	23,88	26,10	27,28	
	AZOGUES	1,51	1,51	2,15	2,66	
	CENTRO SUR	38,59	42,26	45,00	47,91	
	COTOPAXI	7,64	8,00	8,43	8,83	
	GALÁPAGOS	0,52	0,87	0,85	0,95	
	NORTE	25,13	26,84	27,87	28,92	
	QUITO	142,50	144,04	149,25	153,70	
	RIOBAMBA	15,09	15,10	17,45	18,81	
	SUR	10,05	13,20	14,92	15,68	
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>263,38</b>	<b>275,71</b>	<b>292,03</b>	<b>304,73</b>	
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	7,18	7,22	7,32	7,48	
	UN - EL ORO	21,72	21,83	23,02	24,04	
	UN - ESMERALDAS	17,54	18,88	19,18	20,14	
	UN - GUAYAQUIL	191,34	190,91	188,86	194,76	
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	76,11	80,52	81,37	83,92	
	UN - LOS RÍOS	8,29	8,76	9,81	10,83	
	UN - MANABÍ	39,05	45,95	49,24	51,61	
	UN - MILAGRO	14,42	14,49	16,70	17,78	
	UN - SANTA ELENA	16,30	17,40	18,18	18,54	
	UN - SANTO DOMINGO	12,05	15,04	17,04	18,07	
	UN - SUCUMBÍOS	6,70	6,88	7,32	7,56	
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>410,69</b>	<b>427,88</b>	<b>438,05</b>	<b>454,74</b>	
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>674,07</b>	<b>703,60</b>	<b>730,08</b>	<b>759,47</b>	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNR

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

**Tabla 9-11. Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores – Millones de Dólares**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDA D DE NEGOCIO	SUBSIDIO MM USD (Beneficiarios)				TENDENCIA
		2020	2021	2022	2023	
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	0,78	0,84	0,88	0,93	
	AZOGUES	0,05	0,06	0,08	0,10	
	CENTRO SUR	1,32	1,44	1,57	1,70	
	COTOPAXI	0,27	0,28	0,30	0,32	
	GALÁPAGOS	0,01	0,02	0,02	0,02	
	NORTE	0,91	0,96	1,01	1,07	
	QUITO	3,81	3,87	4,01	4,13	
	RIOBAMBA	0,53	0,54	0,61	0,66	
	SUR	0,37	0,45	0,50	0,51	
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>8,04</b>	<b>8,46</b>	<b>8,98</b>	<b>9,43</b>	
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	0,28	0,28	0,28	0,29	
	UN - EL ORO	0,65	0,68	0,70	0,74	
	UN - ESMERALDAS	0,51	0,53	0,54	0,58	
	UN - GUAYAQUIL	3,48	3,58	3,47	3,60	
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	1,91	2,02	2,03	2,10	
	UN - LOS RÍOS	0,27	0,27	0,29	0,32	
	UN - MANABÍ	1,05	1,31	1,36	1,43	
	UN - MILAGRO	0,42	0,43	0,50	0,53	
	UN - SANTA ELENA	0,48	0,51	0,53	0,54	
	UN - SANTO DOMINGO	0,43	0,53	0,60	0,64	
	UN - SUCUMBÍOS	0,22	0,23	0,24	0,25	
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>9,68</b>	<b>10,37</b>	<b>10,54</b>	<b>11,00</b>	
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>17,73</b>	<b>18,83</b>	<b>19,52</b>	<b>20,44</b>	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-12. Indicadores de la Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores Consumo Promedio**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDA D DE NEGOCIO	CONSUMO PROMEDIO kWh/Beneficiarios			
		2020	2021	2022	2023
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	128,02	127,45	132,30	135,84
	AZOGUES	129,11	124,73	124,69	124,69
	CENTRO SUR	132,88	130,81	125,27	119,94
	COTOPAXI	124,33	126,91	123,68	120,70
	GALÁPAGOS	216,40	231,27	213,43	214,73
	NORTE	116,68	118,20	118,50	118,41
	QUITO	171,53	169,13	169,15	169,15
	RIOBAMBA	116,54	113,47	118,00	118,00
	SUR	125,71	133,41	138,81	145,14
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>146,64</b>	<b>145,10</b>	<b>144,65</b>	<b>143,78</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	86,28	87,38	87,00	86,85
	UN - EL ORO	174,63	165,67	170,21	170,02
	UN - ESMERALDAS	170,19	177,34	170,34	173,88
	UN - GUAYAQUIL	276,87	265,95	273,14	271,58
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	193,18	193,25	195,12	193,43
	UN - LOS RÍOS	176,46	169,25	172,89	174,03
	UN - MANABÍ	195,82	183,86	189,42	189,36
	UN - MILAGRO	186,02	180,27	183,02	183,09
	UN - SANTA ELENA	175,91	176,16	177,62	176,31
	UN - SANTO DOMINGO	141,95	143,18	142,84	142,63
	UN - SUCUMBÍOS	132,74	131,15	132,56	131,92
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>210,87</b>	<b>204,37</b>	<b>206,11</b>	<b>205,26</b>
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>180,06</b>	<b>176,17</b>	<b>176,17</b>	<b>175,20</b>

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-13. Indicadores de la Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores (USD/Beneficiario)**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	SUBSIDIO PROMEDIO USD/Beneficiarios			
		2020	2021	2022	2023
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	4,48	4,48	4,48	4,62
	AZOGUES	4,61	4,56	4,55	4,55
	CENTRO SUR	4,54	4,46	4,36	4,25
	COTOPAXI	4,36	4,42	4,36	4,32
	GALÁPAGOS	5,58	5,61	5,30	5,28
	NORTE	4,21	4,24	4,29	4,39
	QUITO	4,59	4,55	4,55	4,55
	RIOBAMBA	4,07	4,02	4,12	4,12
	SUR	4,57	4,54	4,64	4,68
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>4,48</b>	<b>4,45</b>	<b>4,45</b>	<b>4,45</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	3,36	3,40	3,38	3,38
	UN - EL ORO	5,24	5,18	5,21	5,21
	UN - ESMERALDAS	4,91	5,02	4,77	4,97
	UN - GUAYAQUIL	5,03	4,99	5,02	5,01
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	4,84	4,85	4,87	4,85
	UN - LOS RÍOS	5,72	5,16	5,16	5,17
	UN - MANABÍ	5,25	5,22	5,23	5,23
	UN - MILAGRO	5,45	5,41	5,43	5,43
	UN - SANTA ELENA	5,14	5,11	5,14	5,13
	UN - SANTO DOMINGO	5,06	5,06	5,06	5,06
	UN - SUCUMBÍOS	4,31	4,29	4,31	4,30
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>4,97</b>	<b>4,95</b>	<b>4,96</b>	<b>4,97</b>
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>4,74</b>	<b>4,71</b>	<b>4,71</b>	<b>4,71</b>

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-14. Indicadores de la Exoneración de la Ley Orgánica de Personas Adultas Mayores (¢USD/kWh)**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	SUBSIDIO PROMEDIO ¢USD/kWh			
		2020	2021	2022	2023
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	3,50	3,51	3,39	3,40
	AZOGUES	3,57	3,66	3,65	3,65
	CENTRO SUR	3,42	3,41	3,48	3,55
	COTOPAXI	3,50	3,48	3,53	3,58
	GALÁPAGOS	2,58	2,42	2,48	2,46
	NORTE	3,61	3,59	3,62	3,71
	QUITO	2,67	2,69	2,69	2,69
	RIOBAMBA	3,49	3,54	3,49	3,49
	SUR	3,64	3,40	3,34	3,22
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>3,05</b>	<b>3,07</b>	<b>3,07</b>	<b>3,10</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	3,90	3,89	3,89	3,89
	UN - EL ORO	3,00	3,13	3,06	3,06
	UN - ESMERALDAS	2,89	2,83	2,80	2,86
	UN - GUAYAQUIL	1,82	1,88	1,84	1,85
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	2,51	2,51	2,49	2,51
	UN - LOS RÍOS	3,24	3,05	2,98	2,97
	UN - MANABÍ	2,68	2,84	2,76	2,76
	UN - MILAGRO	2,93	3,00	2,97	2,97
	UN - SANTA ELENA	2,92	2,90	2,89	2,91
	UN - SANTO DOMINGO	3,56	3,53	3,54	3,55
	UN - SUCUMBÍOS	3,24	3,27	3,25	3,26
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>2,36</b>	<b>2,42</b>	<b>2,41</b>	<b>2,42</b>
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>2,63</b>	<b>2,68</b>	<b>2,67</b>	<b>2,69</b>

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

#### 9.4. Subsidio por Ley Orgánica de Discapacidades

**Tabla 9-15. Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades - Beneficiarios**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDA D DE NEGOCIO	BENEFICIARIOS				TENDENCIA
		2020	2021	2022	2023	
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	2.480	2.849	2.944	3.000	
	AZOGUES	706	733	802	858	
	CENTRO SUR	7.496	8.341	8.879	9.443	
	COTOPAXI	623	668	762	849	
	GALÁPAGOS	199	216	242	242	
	NORTE	2.568	2.901	3.208	3.498	
	QUITO	15.216	16.170	17.296	18.380	
	RIOBAMBA	1.361	1.480	1.595	1.817	
	SUR	3.083	3.116	3.217	3.241	
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>33.731</b>	<b>36.475</b>	<b>38.944</b>	<b>41.326</b>	
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	1.117	1.171	1.245	1.353	
	UN - EL ORO	4.161	4.438	4.679	4.988	
	UN - ESMERALDAS	2.169	2.250	2.624	2.571	
	UN - GUAYAQUIL	19.330	20.157	19.907	21.926	
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	10.244	11.086	11.079	12.058	
	UN - LOS RÍOS	3.273	3.480	3.361	3.749	
	UN - MANABÍ	10.276	11.092	11.702	12.558	
	UN - MILAGRO	2.554	2.806	3.002	3.242	
	UN - SANTA ELENA	2.176	2.226	2.447	2.666	
	UN - SANTO DOMINGO	2.394	2.577	2.689	2.961	
UN - SUCUMBÍOS	2.039	2.187	2.367	2.613		
<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>59.734</b>	<b>63.469</b>	<b>65.103</b>	<b>70.685</b>		
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>93.465</b>	<b>99.943</b>	<b>104.046</b>	<b>112.011</b>	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-16. Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades – Consumo de Energía Eléctrica**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDA D DE NEGOCIO	CONSUMO GWh (Beneficiarios)				TENDENCIA
		2020	2021	2022	2023	
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	4,29	4,94	5,31	5,52	
	AZOGUES	1,22	1,22	1,33	1,43	
	CENTRO SUR	13,60	15,09	15,46	15,78	
	COTOPAXI	1,16	1,24	1,33	1,41	
	GALÁPAGOS	0,58	0,64	0,70	0,70	
	NORTE	4,01	4,54	4,82	5,13	
	QUITO	33,11	34,67	37,05	39,38	
	RIOBAMBA	2,07	2,18	2,27	2,29	
	SUR	4,46	4,50	5,11	5,24	
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>64,49</b>	<b>69,01</b>	<b>73,38</b>	<b>76,86</b>	
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	1,38	1,44	1,54	1,67	
	UN - EL ORO	9,44	9,73	10,66	11,33	
	UN - ESMERALDAS	5,46	6,07	6,65	6,89	
	UN - GUAYAQUIL	78,43	79,40	80,84	88,64	
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	39,63	44,40	46,98	51,28	
	UN - LOS RÍOS	8,81	9,29	9,20	10,33	
	UN - MANABÍ	29,62	32,35	35,11	37,62	
	UN - MILAGRO	6,92	7,44	8,14	8,80	
	UN - SANTA ELENA	4,65	4,55	5,50	5,95	
	UN - SANTO DOMINGO	4,72	5,08	5,32	5,86	
UN - SUCUMBÍOS	3,72	3,93	4,39	4,81		
<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>192,78</b>	<b>203,70</b>	<b>214,34</b>	<b>233,19</b>		
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>257,27</b>	<b>272,71</b>	<b>287,72</b>	<b>310,06</b>	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-17. Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades – Millones de Dólares**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDA D DE NEGOCIO	SUBSIDIO MM USD (Beneficiarios)				TENDENCIA
		2020	2021	2022	2023	
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	0,23	0,26	0,27	0,28	
	AZOGUES	0,06	0,06	0,07	0,08	
	CENTRO SUR	0,74	0,79	0,81	0,84	
	COTOPAXI	0,06	0,06	0,07	0,08	
	GALÁPAGOS	0,03	0,04	0,04	0,04	
	NORTE	0,21	0,24	0,25	0,27	
	QUITO	1,59	1,66	1,78	1,89	
	RIOBAMBA	0,11	0,12	0,12	0,12	
	SUR	0,24	0,24	0,25	0,26	
<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>3,27</b>	<b>3,47</b>	<b>3,67</b>	<b>3,84</b>		
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	0,07	0,08	0,08	0,09	
	UN - EL ORO	0,50	0,51	0,56	0,59	
	UN - ESMERALDAS	0,29	0,32	0,35	0,36	
	UN - GUAYAQUIL	4,32	4,24	4,31	4,72	
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	2,37	2,56	2,59	2,81	
	UN - LOS RÍOS	0,48	0,50	0,49	0,55	
	UN - MANABÍ	1,69	1,73	1,88	2,01	
	UN - MILAGRO	0,37	0,39	0,43	0,46	
	UN - SANTA ELENA	0,25	0,24	0,29	0,31	
	UN - SANTO DOMINGO	0,25	0,26	0,28	0,30	
	UN - SUCUMBÍOS	0,20	0,21	0,23	0,25	
<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>10,79</b>	<b>11,05</b>	<b>11,48</b>	<b>12,47</b>		
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>14,06</b>	<b>14,52</b>	<b>15,15</b>	<b>16,30</b>	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-18. Indicadores del Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades Consumo Promedio**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDA D DE NEGOCIO	CONSUMO PROMEDIO kWh/Beneficiarios			
		2020	2021	2022	2023
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	144,28	144,41	150,38	153,31
	AZOGUES	143,80	139,16	138,32	139,00
	CENTRO SUR	151,24	150,73	145,12	139,23
	COTOPAXI	154,77	154,47	145,65	137,92
	GALÁPAGOS	241,44	248,73	239,75	239,75
	NORTE	130,05	130,34	125,16	122,25
	QUITO	181,31	178,65	178,52	178,52
	RIOBAMBA	126,83	122,66	118,48	104,87
	SUR	120,49	120,25	132,45	134,83
<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>159,33</b>	<b>157,67</b>	<b>157,03</b>	<b>154,99</b>	
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	103,27	102,22	103,09	103,11
	UN - EL ORO	188,97	182,78	189,90	189,27
	UN - ESMERALDAS	209,83	224,89	211,19	223,46
	UN - GUAYAQUIL	338,14	328,28	338,39	336,90
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	322,35	333,77	353,39	354,42
	UN - LOS RÍOS	224,24	222,58	228,03	229,56
	UN - MANABÍ	240,22	243,01	250,05	249,65
	UN - MILAGRO	225,87	221,03	226,01	226,19
	UN - SANTA ELENA	177,91	170,47	187,40	186,11
	UN - SANTO DOMINGO	164,26	164,32	164,97	164,99
	UN - SUCUMBÍOS	152,10	149,72	154,40	153,27
<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>268,95</b>	<b>267,45</b>	<b>274,36</b>	<b>274,92</b>	
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>229,38</b>	<b>227,38</b>	<b>230,44</b>	<b>230,67</b>

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-19. Indicadores del Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades (USD/Beneficiario)**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	SUBSIDIO PROMEDIO USD/Beneficiarios			
		2020	2021	2022	2023
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	7,60	7,58	7,58	7,72
	AZOGUES	7,59	7,37	7,33	7,36
	CENTRO SUR	8,24	7,91	7,65	7,37
	COTOPAXI	8,04	7,98	7,70	7,44
	GALÁPAGOS	12,59	13,94	12,56	12,56
	NORTE	6,84	6,85	6,57	6,41
	QUITO	8,69	8,58	8,57	8,57
	RIOBAMBA	6,66	6,50	6,24	5,53
	SUR	6,41	6,39	6,60	6,63
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>8,07</b>	<b>7,94</b>	<b>7,84</b>	<b>7,74</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	5,57	5,52	5,55	5,55
	UN - EL ORO	10,04	9,60	9,94	9,90
	UN - ESMERALDAS	11,27	11,86	11,10	11,75
	UN - GUAYAQUIL	18,64	17,53	18,03	17,94
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	19,29	19,27	19,51	19,41
	UN - LOS RÍOS	12,11	12,04	12,04	12,13
	UN - MANABÍ	13,69	13,01	13,37	13,34
	UN - MILAGRO	12,03	11,59	11,85	11,86
	UN - SANTA ELENA	9,42	8,92	9,89	9,82
	UN - SANTO DOMINGO	8,64	8,53	8,57	8,57
	UN - SUCUMBÍOS	8,11	8,01	8,17	8,10
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>15,05</b>	<b>14,51</b>	<b>14,70</b>	<b>14,70</b>
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>12,53</b>	<b>12,11</b>	<b>12,13</b>	<b>12,13</b>

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-20. Indicadores del Subsidio por la Ley Orgánica de Discapacidades (¢USD/kWh)**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	SUBSIDIO PROMEDIO ¢USD/kWh			
		2020	2021	2022	2023
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	5,26	5,25	5,04	5,04
	AZOGUES	5,28	5,30	5,30	5,30
	CENTRO SUR	5,45	5,25	5,27	5,29
	COTOPAXI	5,19	5,17	5,29	5,40
	GALÁPAGOS	5,21	5,60	5,24	5,24
	NORTE	5,26	5,25	5,25	5,25
	QUITO	4,79	4,80	4,80	4,80
	RIOBAMBA	5,25	5,30	5,27	5,27
	SUR	5,32	5,31	4,98	4,91
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>5,06</b>	<b>5,03</b>	<b>5,00</b>	<b>4,99</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	5,40	5,40	5,38	5,38
	UN - EL ORO	5,31	5,25	5,23	5,23
	UN - ESMERALDAS	5,37	5,27	5,26	5,26
	UN - GUAYAQUIL	5,51	5,34	5,33	5,33
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	5,98	5,77	5,52	5,48
	UN - LOS RÍOS	5,40	5,41	5,28	5,29
	UN - MANABÍ	5,70	5,35	5,35	5,35
	UN - MILAGRO	5,33	5,24	5,24	5,24
	UN - SANTA ELENA	5,30	5,23	5,28	5,28
	UN - SANTO DOMINGO	5,26	5,19	5,20	5,20
	UN - SUCUMBÍOS	5,33	5,35	5,29	5,28
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>5,60</b>	<b>5,42</b>	<b>5,36</b>	<b>5,35</b>
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>5,46</b>	<b>5,33</b>	<b>5,26</b>	<b>5,26</b>

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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



## 9.5. Incentivo Tarifario de la Tarifa del Programa PEC

**Tabla 9-21. Incentivo Tarifario Programa PEC – Beneficiarios**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	BENEFICIARIOS				TENDENCIA
		2020	2021	2022	2023	
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	24.143	23.516	23.054	23.067	
	AZOGUES	1.042	1.035	1.016	1.006	
	CENTRO SUR	19.121	19.366	19.511	19.746	
	COTOPAXI	4.217	4.233	3.371	3.301	
	GALÁPAGOS	332	308	291	293	
	NORTE	23.893	23.980	24.040	24.077	
	QUITO	163.025	163.991	164.731	165.213	
	RIOBAMBA	6.839	6.912	6.999	7.038	
	SUR	12.099	12.229	12.196	12.220	
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>254.711</b>	<b>255.569</b>	<b>255.208</b>	<b>255.961</b>	
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	3.549	3.499	3.597	3.528	
	UN - EL ORO	29.514	29.543	29.385	29.242	
	UN - ESMERALDAS	18.890	18.239	18.153	17.345	
	UN - GUAYAQUIL	112.652	111.739	109.945	108.178	
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	58.903	57.946	56.467	54.925	
	UN - LOS RÍOS	20.434	20.196	19.940	19.508	
	UN - MANABÍ	42.902	42.160	39.752	38.539	
	UN - MILAGRO	24.822	24.173	22.983	22.265	
	UN - SANTA ELENA	21.960	21.729	21.437	21.162	
	UN - SANTO DOMINGO	33.387	32.937	32.021	30.926	
UN - SUCUMBÍOS	10.242	10.201	10.115	10.025		
<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>372.254</b>	<b>372.361</b>	<b>363.795</b>	<b>355.641</b>		
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>631.965</b>	<b>627.930</b>	<b>619.003</b>	<b>611.602</b>	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-22. Incentivo Tarifario Programa PEC – Consumo de Energía Eléctrica**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	CONSUMO GWh (Beneficiarios)				TENDENCIA
		2020	2021	2022	2023	
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	9,13	9,03	8,79	8,85	
	AZOGUES	0,52	0,45	0,44	0,43	
	CENTRO SUR	7,79	7,54	7,81	8,06	
	COTOPAXI	1,94	1,99	1,84	1,70	
	GALÁPAGOS	0,19	0,15	0,17	0,18	
	NORTE	9,37	9,28	9,48	9,93	
	QUITO	78,68	73,79	78,06	78,29	
	RIOBAMBA	3,15	3,03	3,32	3,36	
	SUR	6,43	6,05	6,52	6,62	
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>117,20</b>	<b>111,32</b>	<b>116,44</b>	<b>117,43</b>	
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	1,44	1,32	1,27	1,25	
	UN - EL ORO	13,43	11,98	11,99	11,87	
	UN - ESMERALDAS	7,24	7,11	6,77	6,57	
	UN - GUAYAQUIL	47,80	44,24	43,81	42,93	
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	29,02	27,80	26,48	25,62	
	UN - LOS RÍOS	10,05	9,10	8,96	8,71	
	UN - MANABÍ	19,40	18,00	17,14	16,53	
	UN - MILAGRO	12,12	10,36	9,93	9,61	
	UN - SANTA ELENA	10,51	10,39	10,18	9,98	
	UN - SANTO DOMINGO	13,49	12,51	11,83	11,84	
UN - SUCUMBÍOS	4,50	4,30	4,18	4,15		
<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>169,01</b>	<b>157,10</b>	<b>152,53</b>	<b>149,05</b>		
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>286,20</b>	<b>268,42</b>	<b>268,97</b>	<b>266,48</b>	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-23. Incentivo Tarifario Programa PEC – Millones de Dólares**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDA D DE NEGOCIO	SUBSIDIO MM USD (Beneficiarios)				TENDENCIA
		2020	2021	2022	2023	
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	0,82	0,81	0,79	0,80	
	AZOGUES	0,05	0,04	0,04	0,04	
	CENTRO SUR	0,70	0,68	0,70	0,73	
	COTOPAXI	0,17	0,18	0,17	0,15	
	GALÁPAGOS	0,02	0,01	0,02	0,02	
	NORTE	0,84	0,84	0,85	0,89	
	QUITO	7,08	6,64	7,03	7,05	
	RIOBAMBA	0,28	0,27	0,30	0,30	
	SUR	0,58	0,54	0,58	0,58	
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>10,55</b>	<b>10,02</b>	<b>10,47</b>	<b>10,55</b>	
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	0,13	0,12	0,11	0,11	
	UN - EL ORO	1,21	1,08	1,08	1,07	
	UN - ESMERALDAS	0,65	0,64	0,61	0,59	
	UN - GUAYAQUIL	4,30	3,98	3,94	3,86	
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	2,61	2,50	2,38	2,31	
	UN - LOS RÍOS	0,90	0,82	0,81	0,78	
	UN - MANABÍ	1,75	1,62	1,54	1,49	
	UN - MILAGRO	1,09	0,93	0,89	0,86	
	UN - SANTA ELENA	0,95	0,93	0,92	0,90	
	UN - SANTO DOMINGO	1,21	1,13	1,06	1,07	
	UN - SUCUMBÍOS	0,41	0,39	0,38	0,37	
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>15,21</b>	<b>14,14</b>	<b>13,73</b>	<b>13,41</b>	
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>25,76</b>	<b>24,16</b>	<b>24,19</b>	<b>23,97</b>	

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-24. Indicadores del Incentivo Tarifario Programa PEC Consumo Promedio**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDA D DE NEGOCIO	CONSUMO PROMEDIO kWh/Beneficiarios			
		2020	2021	2022	2023
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	31,51	32,00	31,78	31,99
	AZOGUES	41,95	36,01	36,00	36,00
	CENTRO SUR	33,96	32,46	33,37	34,01
	COTOPAXI	38,40	39,25	45,56	42,86
	GALÁPAGOS	47,48	39,82	48,70	51,54
	NORTE	32,66	32,26	32,87	34,37
	QUITO	40,22	37,50	39,49	39,49
	RIOBAMBA	38,37	36,55	39,50	39,84
	SUR	44,27	41,26	44,53	45,13
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>38,34</b>	<b>36,30</b>	<b>38,02</b>	<b>38,23</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	33,85	31,34	29,40	29,42
	UN - EL ORO	37,91	33,79	33,99	33,82
	UN - ESMERALDAS	31,96	32,51	31,08	31,55
	UN - GUAYAQUIL	35,36	33,00	33,20	33,07
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	41,06	39,98	39,08	38,87
	UN - LOS RÍOS	40,97	37,54	37,45	37,22
	UN - MANABÍ	37,68	35,58	35,93	35,75
	UN - MILAGRO	40,70	35,72	36,01	35,96
	UN - SANTA ELENA	39,90	39,83	39,56	39,28
	UN - SANTO DOMINGO	33,67	31,65	30,79	31,91
	UN - SUCUMBÍOS	36,62	35,09	34,43	34,47
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>37,33</b>	<b>35,16</b>	<b>34,94</b>	<b>34,93</b>
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>37,74</b>	<b>35,62</b>	<b>36,21</b>	<b>36,31</b>

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

**Tabla 9-25. Indicadores del Incentivo Tarifario Programa PEC(USD/Beneficiario)**

EMPRESA	DISTRIBUIDORA/UNIDAD DE NEGOCIO	SUBSIDIO PROMEDIO USD/Beneficiarios			
		2020	2021	2022	2023
EMPRESAS ELÉCTRICAS - EE	AMBATO	2,84	2,88	2,86	2,88
	AZOGUES	3,78	3,24	3,24	3,24
	CENTRO SUR	3,06	2,92	3,00	3,06
	COTOPAXI	3,46	3,53	4,10	3,86
	GALÁPAGOS	4,27	3,58	4,39	4,64
	NORTE	2,94	2,90	2,93	3,09
	QUITO	3,62	3,37	3,55	3,55
	RIOBAMBA	3,45	3,29	3,56	3,59
	SUR	3,98	3,71	3,96	3,97
	<b>SUB TOTAL EE</b>	<b>3,45</b>	<b>3,27</b>	<b>3,42</b>	<b>3,44</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNEL EP	UN - BOLÍVAR	3,05	2,82	2,65	2,65
	UN - EL ORO	3,41	3,04	3,06	3,04
	UN - ESMERALDAS	2,88	2,93	2,80	2,84
	UN - GUAYAQUIL	3,18	2,97	2,99	2,98
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	3,70	3,60	3,52	3,50
	UN - LOS RÍOS	3,69	3,38	3,37	3,35
	UN - MANABÍ	3,39	3,20	3,23	3,22
	UN - MILAGRO	3,66	3,22	3,24	3,24
	UN - SANTA ELENA	3,59	3,59	3,56	3,54
	UN - SANTO DOMINGO	3,03	2,85	2,77	2,87
	UN - SUCUMBÍOS	3,30	3,16	3,10	3,10
	<b>SUB TOTAL CNEL EP</b>	<b>3,36</b>	<b>3,16</b>	<b>3,14</b>	<b>3,14</b>
<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>3,40</b>	<b>3,21</b>	<b>3,26</b>	<b>3,27</b>

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

## 9.6. Proyecto de Resolución

Conforme lo descrito en presente informe se pone a consideración el siguiente texto de proyecto de resolución conforme la Tabla 9-26:

**Tabla 9-26. Proyecto de Resolución.**

Artículo	Descripción
1	Acoger los informes de la Administración: Oficio de la Dirección Ejecutiva Nro. ARCERNNR-DE-2022-XXX-OF de XX de XX de 2021; Memorando de la Coordinación Técnica de Regulación y Control eléctrico Nro. ARCERNNR-CTRCE- 2022-XXXX-M de XX de julio de 2022; Memorando de la Procuraduría Institucional Nro. ARCERNNR-PG-2021-XXX-M de XX de julio de 2021; y, el documento denominado "Proyección del Monto de los Subsidios Otorgados por el Estado".
2	Informar, a través del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables, al Ministerio de Finanzas el monto proyectado a ser reconocidos para el 2022, por concepto de las compensaciones, subsidios y/o rebajas otorgados por el Estado ecuatoriano, y que constarán obligatoriamente en el Presupuesto General del Estado.
3	Aplicar la presente Resolución, en los términos antes descritos, a partir de los consumos de mes de enero de 2023.
4	Notificar a las empresas distribuidoras el contenido de esta Resolución

**Fuente** Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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

## 9.7. Reportes al Ministerio de Finanzas

**Tabla 9-27. Proyección de los Subsidios otorgados por el Estado ecuatorianos – Año 2023**

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	98.374	61,84	2,57	16.733	27,28	0,93	3.000	5,52	0,28	23.067	8,85	0,80	4,58
	AZOGUES	15.350	9,22	0,42	1.775	2,66	0,10	858	1,43	0,08	1.006	0,43	0,04	0,63
	CENTRO SUR	146.828	88,12	3,61	33.287	47,91	1,70	9.443	15,78	0,84	19.746	8,06	0,73	6,87
	COTOPAXI	54.039	31,53	1,48	6.094	8,83	0,32	849	1,41	0,08	3.301	1,70	0,15	2,03
	GALÁPAGOS	2.120	1,72	0,04	368	0,95	0,02	242	0,70	0,04	293	0,18	0,02	0,12
	NORTE	98.401	61,08	2,67	20.354	28,92	1,07	3.498	5,13	0,27	24.077	9,93	0,89	4,91
	QUITO	298.364	201,40	5,73	75.721	153,70	4,13	18.380	39,38	1,89	165.213	78,29	7,05	18,80
	RIOBAMBA	73.768	39,53	1,71	13.283	18,81	0,66	1.817	2,29	0,12	7.038	3,36	0,30	2,79
	SUR	83.362	51,00	2,23	9.004	15,68	0,51	3.241	5,24	0,26	12.220	6,62	0,58	3,58
	<b>SUB-TOTAL EE</b>	<b>870.606</b>	<b>545,44</b>	<b>20,47</b>	<b>176.620</b>	<b>304,73</b>	<b>9,43</b>	<b>41.226</b>	<b>76,86</b>	<b>3,84</b>	<b>263.243</b>	<b>120,79</b>	<b>10,87</b>	<b>44,61</b>
CORPORACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD - CNELEP	UN - BOLÍVAR	27.551	15,62	0,85	7.181	7,48	0,29	1.353	1,67	0,09	3.528	1,25	0,11	1,35
	UN - EL ORO	73.655	62,27	2,25	11.781	24,04	0,74	4.988	11,33	0,59	29.242	11,87	1,07	4,64
	UN - ESMERALDAS	31.949	25,63	0,81	9.654	20,14	0,58	2.571	6,89	0,36	17.345	6,57	0,59	2,34
	UN - GUAYACUIL	89.834	76,01	1,61	59.763	194,76	3,60	21.926	88,64	4,72	108.178	42,93	3,86	13,79
	UN - GUAYAS LOS RÍOS	68.188	59,30	1,14	36.153	83,92	2,10	12.058	51,28	2,81	54.925	25,62	2,31	8,36
	UN - LOS RÍOS	50.109	45,18	1,73	5.187	10,83	0,32	3.749	10,33	0,55	19.508	8,71	0,78	3,38
	UN - MANABÍ	98.277	80,67	1,81	22.711	51,61	1,43	12.558	37,62	2,01	38.539	16,53	1,49	6,74
	UN - MILAGRO	51.050	41,87	1,32	8.091	17,78	0,53	3.242	8,80	0,46	22.265	9,61	0,86	3,17
	UN - SANTA ELENA	33.475	26,38	0,95	8.765	18,54	0,54	2.666	5,95	0,31	21.162	9,98	0,90	2,70
	UN - SANTO DOMINGO	105.780	90,98	4,17	10.558	18,07	0,64	2.961	5,86	0,30	30.926	11,84	1,07	6,18
	UN - SUCUMBIÓS	27.579	23,03	0,94	4.776	7,56	0,25	2.613	4,81	0,25	10.025	4,15	0,37	1,81
	<b>SUB-TOTAL CNELEP</b>	<b>657.448</b>	<b>546,92</b>	<b>17,56</b>	<b>184.619</b>	<b>454,74</b>	<b>11,00</b>	<b>70.685</b>	<b>233,19</b>	<b>12,47</b>	<b>355.641</b>	<b>149,05</b>	<b>13,41</b>	<b>54,45</b>
	<b>NACIONAL</b>	<b>TOTAL</b>	<b>1.528.054</b>	<b>1.092,37</b>	<b>38,03</b>	<b>361.239</b>	<b>759,47</b>	<b>20,44</b>	<b>112.011</b>	<b>310,06</b>	<b>16,30</b>	<b>611.602</b>	<b>266,48</b>	<b>23,97</b>

**Fuente:** Empresas Eléctricas de Distribución y Comercialización y Dirección de Regulación Económica y Tarifas del Sector Eléctrico – ARCERNNR

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