

FICHA METODOLÓGICA DE DEFINICIÓN DE METAS DEL PLAN NACIONAL DE DESARROLLO

DATOS GENERALES															
Objetivo PND:	12 Fomentar modelos de desarrollo sostenibles aplicando medidas de adaptación y mitigación al Cambio Climático														
Política del PND:	12.3 Implementar mejores prácticas ambientales con responsabilidad social y económica, que fomenten la concientización, producción y consumo sostenible, desde la investigación, innovación y transferencia de tecnología.														
Indicador:	Potencia instalada para atender el crecimiento de la demanda de los sectores residencial y productivos: sector camaronero, petrolero, etc.														
Meta al 2025:	Incrementar de 6.424 a 6.954 megavoltiamperios (MVA) la capacidad en potencia instalada en subestaciones de distribución, para atender el crecimiento de la demanda de los sectores residencial, comercial e industrial.														
Institución que reporta:	Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables														
JUSTIFICACIÓN TÉCNICA DE LA DEFINICIÓN DE LA META															
Descripción:	<p>La estimación de la meta se basa en el análisis tendencial del comportamiento histórico de la potencia instalada en subestaciones de distribución, de esta forma se observa el porcentaje de variación desde el año 2010 hasta el 2020; del comportamiento de los últimos años se estima la meta futura para el 2021 y 2025, para los años del 2022 al 2024 se considera la ejecución de nuevos proyectos financiados con créditos multilaterales, por lo cual para estos años se considera un mayor porcentaje de crecimiento en relación al considerado para los años 2021 y 2025.</p> <p>Los datos históricos son recopilados de las Estadísticas del Sector Eléctrico, que se encuentran registrados en la plataforma SISDAT.</p>														
Supuestos:	<p>Para el cálculo de la meta se consideran los siguientes supuestos:</p> <ul style="list-style-type: none"> El financiamiento de nuevos proyectos, a través de crédito externo (BID V y BID VI), lo cuales se encuentran a probados e iniciando su ejecución, de igual manera se considera el financiamiento de la tarifa, por lo tanto, se establece como supuesto el disponer de estos recursos y que la tarifa se mantenga estable. 														
Limitaciones técnicas:	El cálculo de la meta no considera retrasos en la asignación de recursos de créditos externos para la ejecución de proyectos aprobados, de igual forma no considera restricciones en el uso recursos de la tarifa de las empresas eléctricas distribuidoras.														
METAS PROYECTADAS															
<table border="1" style="margin: auto;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Año</th> <th style="text-align: center;">Meta del indicador(*)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">2020 (año base)</td> <td style="text-align: center;">6.424</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2021</td> <td style="text-align: center;">6.488</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2022</td> <td style="text-align: center;">6.618</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2023</td> <td style="text-align: center;">6.750</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2024</td> <td style="text-align: center;">6.885</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2025</td> <td style="text-align: center;">6.954</td> </tr> </tbody> </table>		Año	Meta del indicador(*)	2020 (año base)	6.424	2021	6.488	2022	6.618	2023	6.750	2024	6.885	2025	6.954
Año	Meta del indicador(*)														
2020 (año base)	6.424														
2021	6.488														
2022	6.618														
2023	6.750														
2024	6.885														
2025	6.954														
* Datos con 2 decimales															
VARIABLES DE INCIDENCIA DIRECTA DE LA INSTITUCIÓN QUE CONTRIBUYEN AL INDICADOR DEL PND															
Variable identificada:	Demanda no coincidente de la Empresa Eléctrica														
Institución responsable de la fuente de información:	Empresas Eléctricas Distribuidoras- EEDs a nivel nacional														
Fuente de datos utilizada:	Base de datos registrada de subestaciones a nivel nacional dentro de las EEDs en la plataforma SISDAT														
Periodicidad de la actualización de la información:	Semestral														
Fecha última de homologación o de actualización de la ficha metodológica de la variable:	29/06/2021														
ANEXOS															
<ul style="list-style-type: none"> Series históricas de la evolución de las variables de incidencia directa (2010 – en adelante), datos obtenidos de infraestructura eléctrica registrada en la plataforma SISDAT, referente a Subestaciones de Distribución Eléctrica dentro de las EEDs. 															

NOMBRE Y FIRMA DE LA INSTITUCIÓN RESPONSABLE

Elaborado por:

Revisado por:

Mg. Luis Patricio Villavicencio González
Subsecretario de Distribución y Comercialización de Energía
Eléctrica

Mag. Gabriel Alberto Arguello Ríos
Viceministro de Electricidad y Energía Renovable

Aprobado por:

Ing. Juan Carlos Bermeo Calderón
Ministro de Energía y Recursos Naturales No Renovables

Fecha de aprobación 13-09-2021