

Resultados 2021 Indicadores del PND 2021 - 2025

Minería



Hidrocarburos



Electricidad



Resultados 2021 Indicadores del PND 2021 - 2025

Meta Documento PND	Línea Base	Meta 2021	Resultado 2021	% Cumplimiento	Meta 2025
2.2.1. Incrementar la recaudación tributaria anual del sector minero de USD 40.283.952 a USD 248.040.057.	40.283.952,00	58.490.335,00	73.962.057,76	126,45%	248.040.057,00
2.2.2. Incrementar las exportaciones mineras anuales de USD 921.935.961 a USD 4.040.016.198.	921.935.961,00	1.591.234.884,00	2.092.144.800,57	131,48%	4.040.016.198,00
11.2.1. Incrementar de 1.496 a 2.067 fuentes de contaminación hidrocarburíferas remediadas y avaladas.	1.496,00	1.562,00	1.580,00	101,15%	2.067,00
12.3.3. Incrementar de 21.6 a 50.5 millones el ahorro de combustibles en Barriles Equivalentes de Petróleo, optimizando el proceso de generación eléctrica y la eficiencia energética en el sector de hidrocarburos.	21.655.770,99	25.451.784,98	25.317.844,01	99,47%	50.524.890,26
12.3.4. Incrementar de 6.424 a 6.954 megavoltiamperio (MVA) la capacidad en potencia instalada en subestaciones de distribución, para atender el crecimiento de la demanda de los sectores residencial, comercial e industrial.	6.424,00	6.488,00	6.536,14	100,74%	6.954,00
12.3.5. Incrementar la capacidad instalada de generación eléctrica de 821,44 a 1.518,44 megavatios (MW).	821,44	821,44	821,44	100,00%	1.518,44
2.2.7. Incrementar el volumen de producción de hidrocarburos de 516.083 BEP a 1 millón de BEP hasta el año 2025*.	516.083,00	526.240,00	489.214,76	92,96%	1.000.000,00
12.3.1. Reducir de 79.833 a 62.917 kBEP la energía utilizada en los sectores de consumo.	79.833,00	77.884,00	78.971,38	98,62%	62.917,00
12.3.2. Reducir a 10,50% las pérdidas de energía eléctrica a nivel nacional**.	12,79%	12,70%	13,06%	97,24%	10,50%

* Para el análisis se considera la producción promedio del mes de noviembre 2021, debido a que en diciembre de 2021 se presentaron eventos exógenos que incidieron en la producción promedio mensual, valor que distorsiona la capacidad de producción mantenido durante el año 2021.

** Demora en los procesos de contratación enfocados a la mejora de los procesos técnicos y comerciales de las Empresas Eléctricas de Distribución inciden en los resultados del indicador.

SECTOR MINERO



Coordinación General de Planificación y Gestión Estratégica

Ministerio de Energía y Minas



2.2.1. Incrementar la recaudación tributaria anual del sector minero de USD 40.283.952 a USD 248.040.057



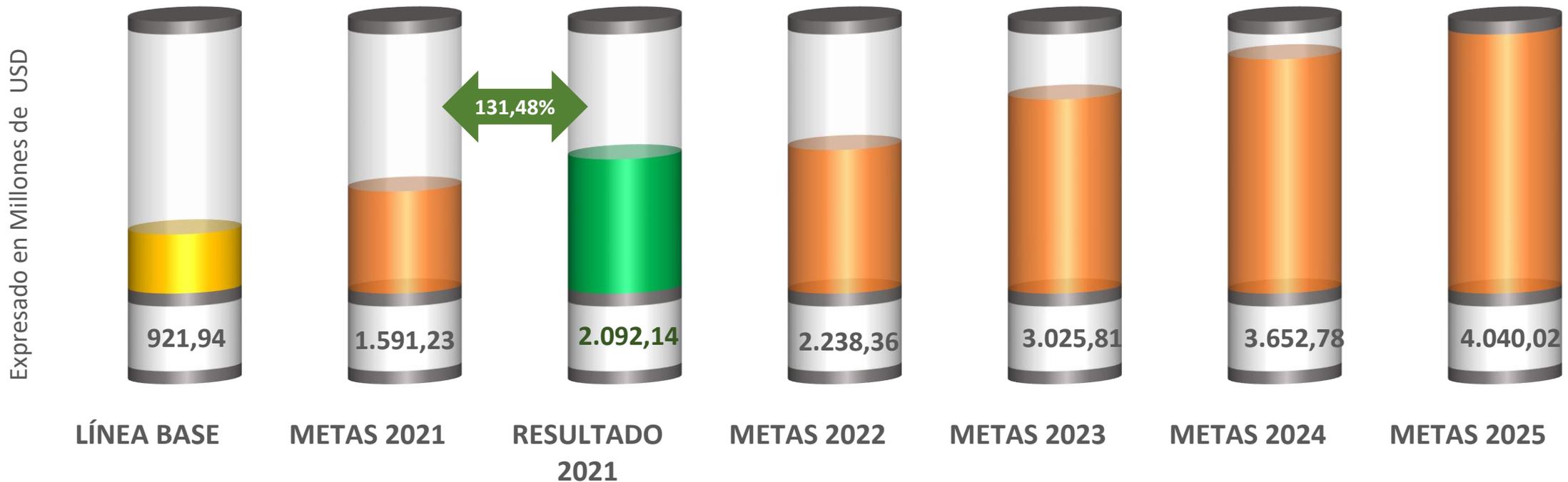
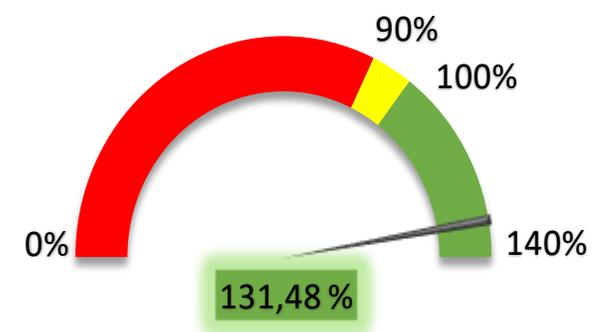
Análisis Resultado 2021

- Recopilación de información a detalle. Actualmente, se trabaja con la información de las bases de datos del SRI disponibles en la página web institucional, a nivel de cantón, más no a nivel de mina.
- Retraso en la publicación de la información.

Estrategias:

- Seguimiento a la recaudación tributaria generada por las minas.
- El indicador depende del sector privado y de la evolución de variables macroeconómicas como el precio de los commodities

2.2.2. Incrementar las exportaciones mineras anuales de USD 921.935.961 a USD 4.040.016.198.



Análisis Resultado 2021

- Actividades antimineras que impiden el normal desarrollo de las actividades mineras.
- Retraso en la publicación de la información.

Estrategias:

- Seguimiento a las exportaciones mineras.
- El indicador depende del sector privado y de la evolución de variables macro económicas como el precio de los commodities

SECTOR HIDROCARBUROS



Coordinación General de Planificación y Gestión Estratégica

Ministerio de Energía y Minas

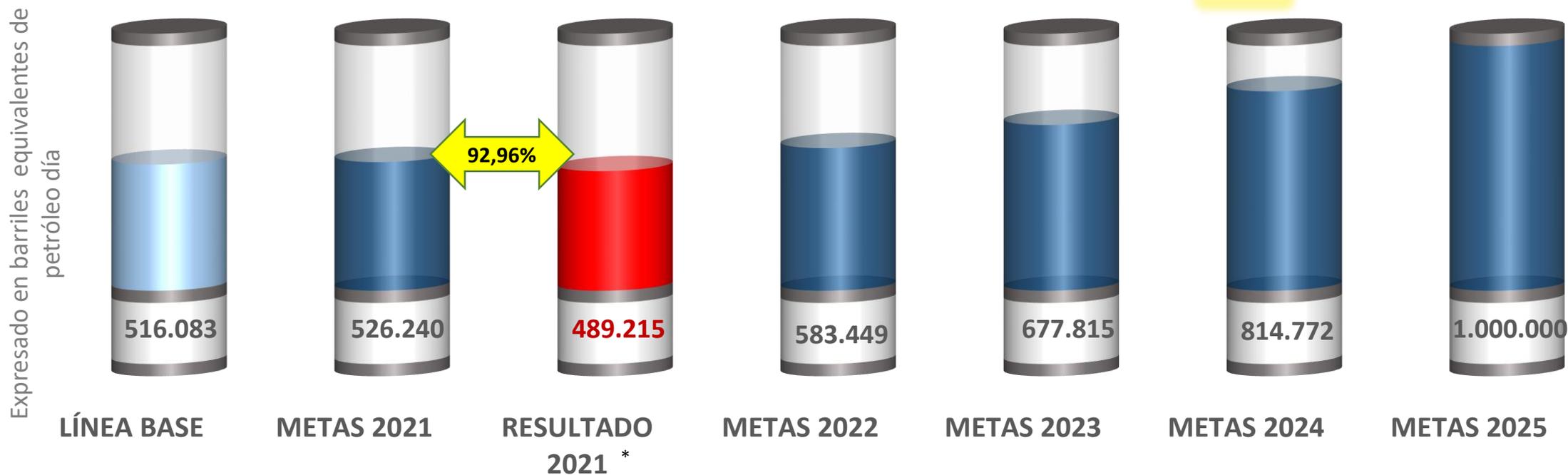
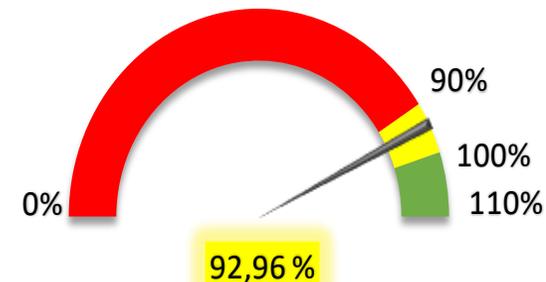


República
del Ecuador



Juntos
lo logramos

2.2.7. Incrementar el volumen de producción de hidrocarburos de 516.083 BEP a 1 millón de BEP hasta el año 2025.



* Para el análisis se considera la producción promedio del mes de noviembre 2021, debido a que en diciembre de 2021 se presentaron eventos exógenos que incidieron en la producción promedio mensual, valor que distorsiona la capacidad de producción mantenido durante el año 2021.

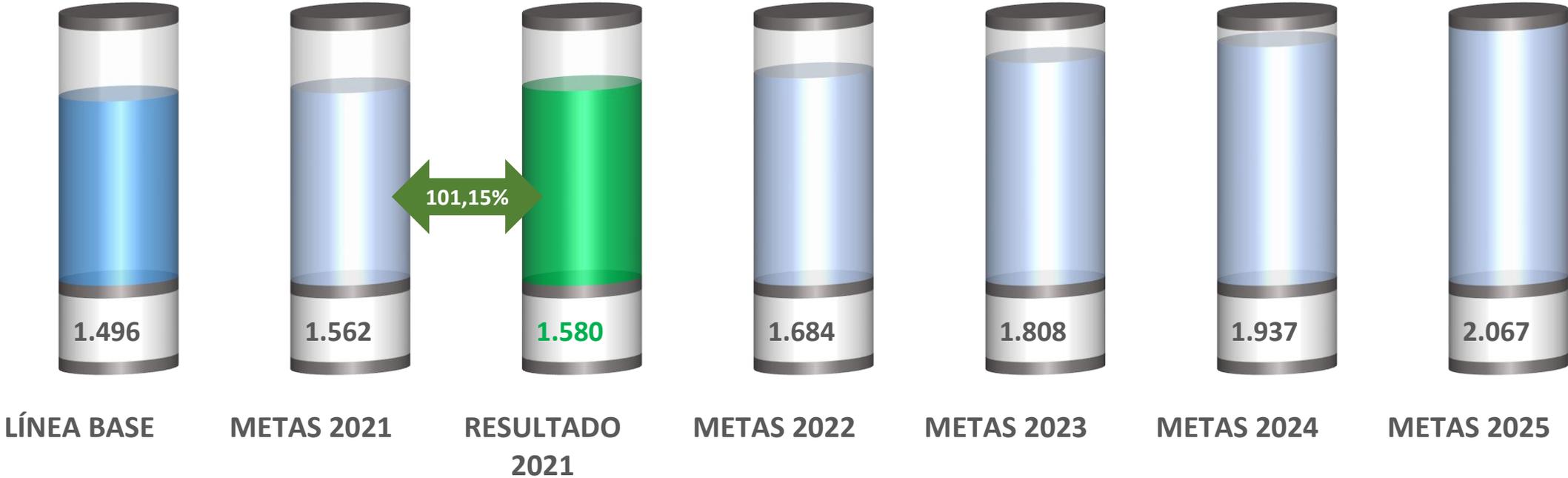
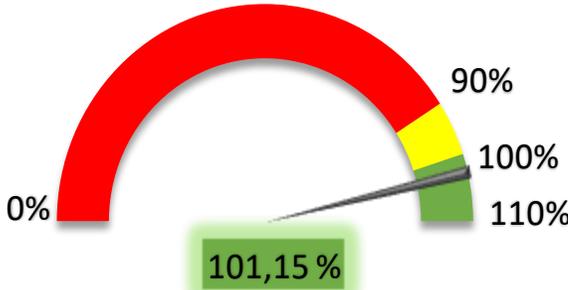
Análisis Resultado 2021

- Disminución de la producción de cerca el 50% en el mes de diciembre 2021, debido a la suspensión del bombeo en el sistema de transporte en el SOTE-OCP por la declaratoria de fuerza mayor - Promedio 280.000 de barriles equivalentes de petróleo en diciembre
- Retraso en la emisión de Licencias Ambientales.

Estrategias

- Ejecutar políticas públicas y normativas necesarias.
- Reformular el modelo de Contrato de Participación con base a estándares internacionales competitivos.
- Reforma al Reglamento de Operaciones Hidrocarburíferas.
- Reactivación de las campañas de perforación en los campos operados por la EP y CIA Privadas. Y Reactivación de pozos cerrados

11.2.1. Incrementar de 1.496 a 2.067 fuentes de contaminación hidrocarburíferas remediadas y avaladas.



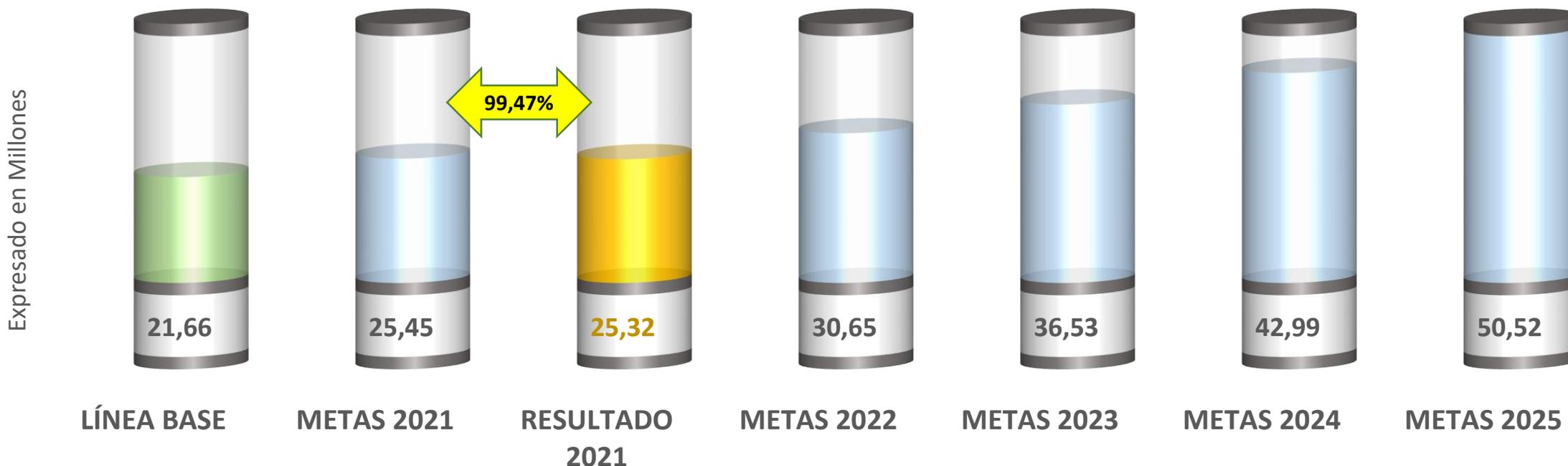
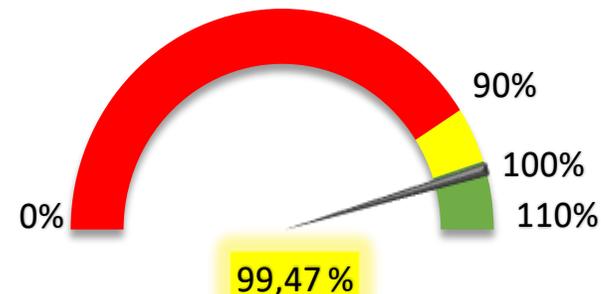
Análisis Resultado 2021

- EP PETROECUADOR no ingresa aún oficios de las fuentes de contaminación intervenidas y rezagadas

Estrategias:

- Reuniones técnicas entre Dirección de Normativa y Control Ambiental y EP PETROECUADOR con el fin de ajustar criterios en el envío de información.
- Actualización de formatos de revisión interna y validación.

12.3.3. Incrementar de 21.6 a 50.5 millones el ahorro de combustibles en Barriles Equivalentes de Petróleo, optimizando el proceso de generación eléctrica y la eficiencia energética en el sector de hidrocarburos.



Análisis Resultado 2021

- Durante la operación con gas de la turbina TM2500 de propiedad de CELEC EP, de manera súbita e imprevista se presentaron daños. Se recomendó apagar la turbina para revisión correspondiente, con el fin de precautelar la integridad de la turbina.

Estrategias:

- Implementación del Sistema de Gestión Energética que permitirá la mejora en el desempeño energético de los campos petroleros.
- En desarrollo del proceso de contratación de servicios específicos integrados con financiamiento de la contratista para la captación y/o industrialización del gas asociado de EP PETROECUADOR.

SECTOR ELÉCTRICIDAD



Coordinación General de Planificación y Gestión Estratégica

Ministerio de Energía y Minas

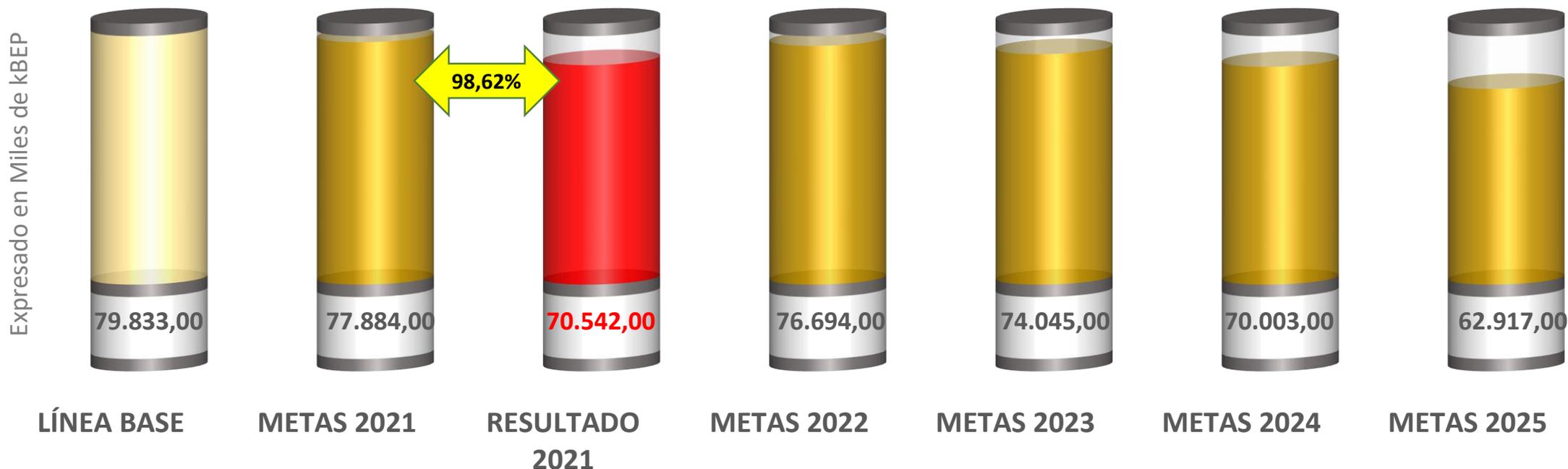
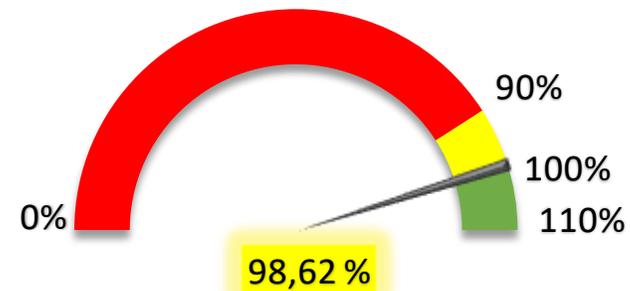


República
del Ecuador



Juntos
lo logramos

12.3.1. Reducir de 79.833 a 62.917 kBEP la energía utilizada en los sectores de consumo.



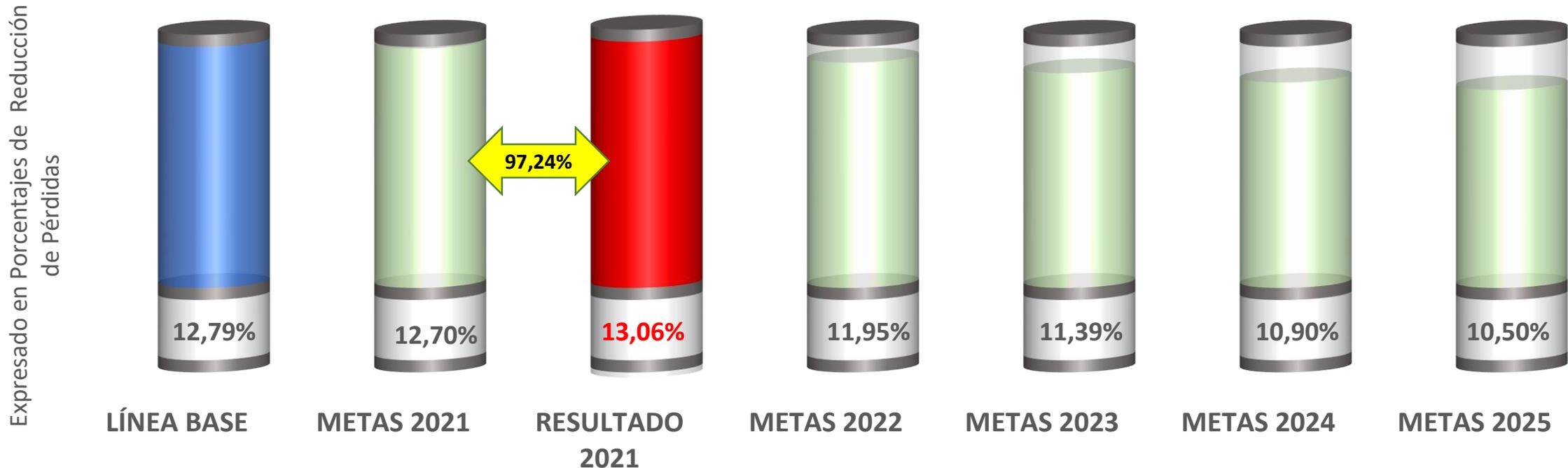
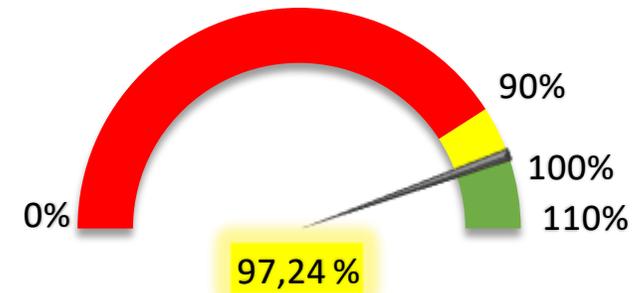
Análisis Resultado 2021

- No se dispone de un sistema de indicadores de eficiencia energética que apoye al registro de información de proyectos implementados por otras instituciones.
- La información recibida por instituciones de otros sectores es de carácter cualitativo, no reportan datos que ayuden a la cuantificación del indicador.

Estrategias:

- Reuniones con los delegados del Comité Nacional de Eficiencia Energética para establecer hojas de ruta que permitan el seguimiento y reporte de la información de proyectos que aporten al cumplimiento del indicador.
- Obtener ahorros energéticos por la implementación de programas como PEC, RENOVA, Eficiencia Energética para la Industria, Focos Ahorradores

12.3.2. Reducir a 10,50% las pérdidas de energía eléctrica a nivel nacional.



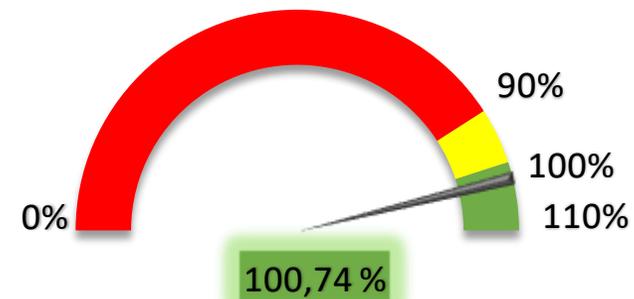
Análisis Resultado 2021

- Demora en los procesos de contratación por parte de las empresas eléctrica de distribución para la mejora de los indicadores técnicos y comerciales (Lecturas, instalaciones, etc.).
- Planificación limitada referente a los proyectos de reducción de pérdidas técnicas y comerciales por parte de las EED. Y baja ejecución presupuestaria de los proyectos de reducción de pérdidas de energía en las EED.

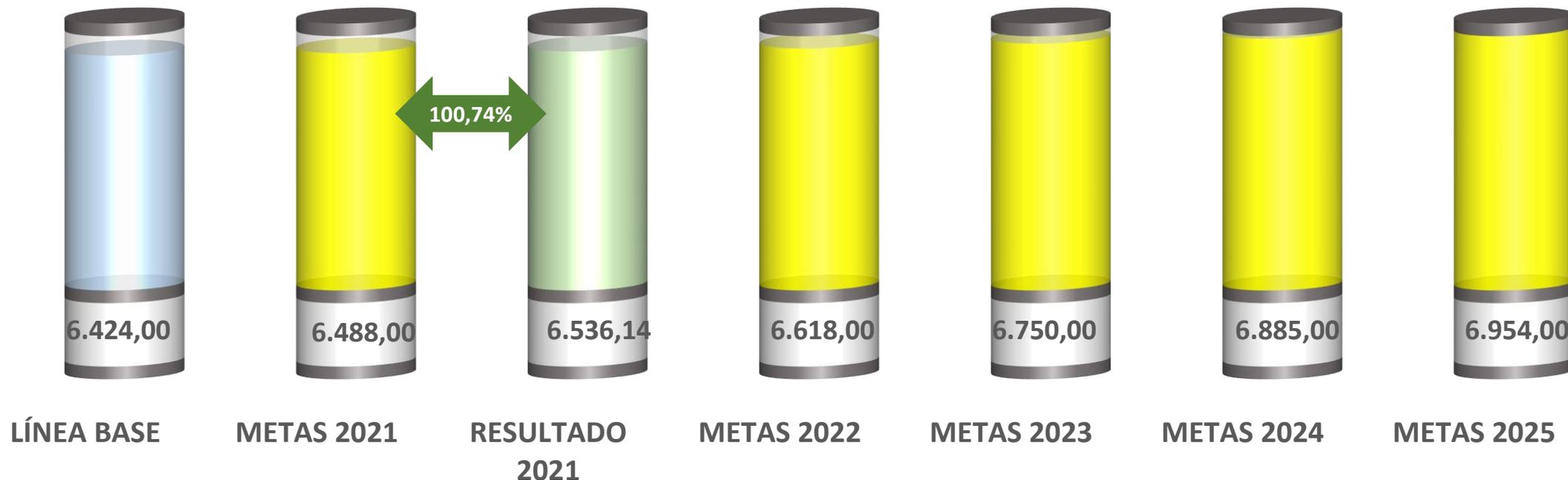
Estrategias:

- Estructuración de la fase A del Plan de Mejoramiento de la Eficiencia del Sector de Distribución – PMESD.
- Coordinación interinstitucional con la SNP y MEF, con la finalidad de articular gestiones, en función de obtener aprobación del perfil y financiamiento de 220 MMUSD para ejecución de la Fase B del PMESD.

12.3.4. Incrementar de 6.424 a 6.954 megavoltamperios (MVA) la capacidad en potencia instalada en subestaciones de distribución, para atender el crecimiento de la demanda de los sectores residencial, comercial e industrial.



Expresado en Megavoltamperios



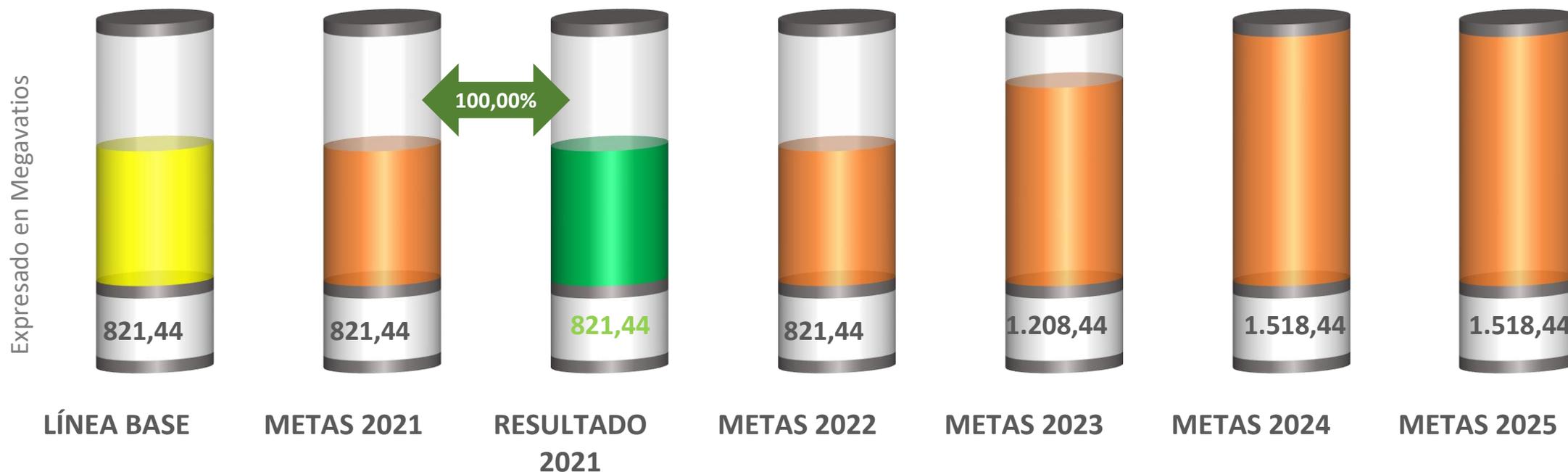
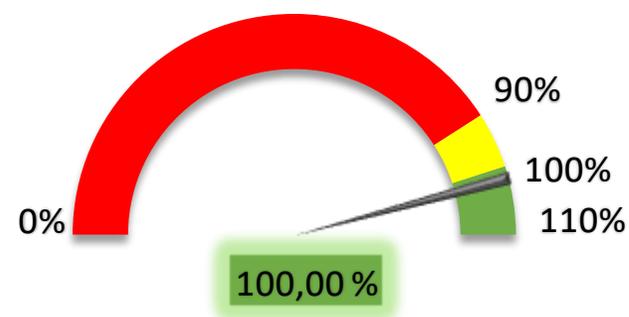
Análisis Resultado 2021

- Conflictos sociales en las zonas de influencia de los proyectos.
- Demora en la aprobación de licenciamientos ambientales..

Estrategias:

- Energización de subestaciones, que constan dentro del PRIZA.
- Gestión coordinada entre entidades competentes para la obtención de los permisos ambientales de los proyectos PRIZA; lo cual permitió realizar la puesta en servicio de nuevas subestaciones.

12.3.5. Incrementar la capacidad instalada de generación eléctrica de 821,44 a 1.518,44 megavatios (MW).



Análisis Resultado 2021

- Falta de tecnología de punta que permita las interacciones en línea con los inversionistas en las negociaciones de PPS
- Tiempos de respuestas de los procesos PPS (MEF- MEF)

Estrategias:

- Atraer inversiones para el sector eléctrico en generación y transmisión a través de los PPS (Procesos Públicos de Selección)