

MEER - Ministerio de Electricidad y Energía Renovable
Subsecretaría de Distribución y Comercialización de Energía
Dirección de Expansión y de la Gestión Técnica y Operativa de la Distribución de Energía
Resumen de Indicadores del Objetivo

No.	Objetivo Operativo	Indicadores del Objetivo	Indicadores de Proyectos y Procesos
1	Incrementar la capacidad y la calidad del servicio de energía eléctrica MEDIANTE El Control de la Ejecución del Plan de Mejoras de la Distribución Eléctrica - PMD	4	102
2	Reducir las pérdidas de energía en las Empresas Distribuidoras MEDIANTE El Control de la Ejecución del Plan de Mejoras de la Distribución Eléctrica - PMD	2	0
3	Incrementar el número de abonados con servicio eléctrico a nivel nacional MEDIANTE El Control de la ejecución del Plan de Mejoras de la Distribución Eléctrica - PMD y del FERUM.	2	18
3 Registro(s) en total.			

Objetivo Operativo

1. Incrementar la capacidad y la calidad del servicio de energía eléctrica MEDIANTE El Control de la Ejecución del Plan de Mejoras de la Distribución Eléctrica - PMD

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1.3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		127.00 %	1	Junio
1.4	Porcentaje de subestaciones de distribución automatizadas con el sistema SCADA nacional.		100.00 %	28	Abr-Jun
1.5	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		96.40 %	5	Junio
1.6	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		100.82 %	4.89	Junio
4 Registro(s) en total.					

Proyectos de Gasto Corriente

I002 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND CAF - Empresa Eléctrica Ambato

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación	—	-	-	-
4	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución.	—	-	-	-
5	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.	—	-	-	-
3 Registro(s) en total.					

**I054 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND
 BID II - Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A.**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		103.09 %	2.59	Noviembre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		17.00 %	1	Noviembre
4	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		62.00 %	3.5	Noviembre
3 Registro(s) en total.					

**I055 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND
 BID II - Empresa Eléctrica Ambato**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		96.27 %	2.95	Diciembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		92.00 %	1.5	Diciembre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		13.00 %	1	Diciembre
3 Registro(s) en total.					

**I056 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND
 AFD - Empresa Eléctrica Ambato**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		96.27 %	2.95	Diciembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		92.00 %	1.5	Diciembre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		13.00 %	1	Diciembre
3 Registro(s) en total.					

**I065 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND
BID III - Empresa Eléctrica Galápagos**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		120.62 %	4.8	Noviembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		122.06 %	8.43	Noviembre
2 Registro(s) en total.					

**I066 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND
BID III - Empresa Eléctrica Regional Norte S.A.**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		186.55 %	3.57	Noviembre
3	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		171.78 %	4.11	Noviembre
2 Registro(s) en total.					

I067 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución Eléctrica - RSND BID III - Empresa Eléctrica Azogues

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		84.40 %	2.5	Octubre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		43.00 %	1	Octubre
2 Registro(s) en total.					

I068 MEER, Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución Eléctrica - RSND BID III - Empresa Eléctrica Ambato

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		96.27 %	2.95	Diciembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		92.00 %	1.5	Diciembre

I075 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM BID III-Empresa Eléctrica Ambato

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NVE - Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.	—	-	-	-
2	NVME - Número de Viviendas con mejoras del servicio eléctrico en el área rural y urbano marginal.	—	-	-	-
2 Registro(s) en total.					

I076 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM BID III - Empresa Eléctrica Cotopaxi

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NVE - Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.	—	-	-	-
1 Registro(s) en total.					

I077 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM - BID - Empresa Eléctrica Cotopaxi

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
No hay información disponible					

I079 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM BID- Empresa Eléctrica Azogues S.A.

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NEE - Número Estudios de Electrificación	●	100.00 %	0	Jul-Sep
1 Registro(s) en total.					

I080 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM BID II_ Zona Rural Aislada - Empresa Eléctrica Ambato

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.	●	100.00 %	421	Jul-Sep
4	Número de servicios comunitarios con acceso a energía eléctrica en el área rural y urbano marginal.	●	100.00 %	60	Jul-Sep

I080 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM BID II_ Zona Rural Aislada - Empresa Eléctrica Ambato

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
5	Potencia Instalada en el área rural y urbano marginal.		100.00 %	172.85	Jul-Sep
3 Registro(s) en total.					

I081 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM BID II_ Zona Rural Aislada - Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A.

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.		100.00 %	173	Jul-Sep
2	Número de servicios comunitarios con acceso a energía eléctrica en el área rural y urbano marginal.		-	-	-
3	Potencia Instalada en el área rural y urbano marginal.		100.00 %	59.685	Jul-Sep
3 Registro(s) en total.					