

**MEER - Ministerio de Electricidad y Energía Renovable**  
**Subsecretaría de Distribución y Comercialización de Energía**  
**Dirección de Distribución**  
**Resumen de Indicadores del Objetivo**

No.	Objetivo Operativo	Indicadores del Objetivo	Indicadores de Proyectos y Procesos
4	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 y de la implantación del Sistema Integrado para la Gestión de la Distribución - SIGDE.	4	88
5	Reducir las pérdidas de energía en las Empresas Distribuidoras MEDIANTE El Control de la Ejecución del Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP y de la implantación del Sistema Integrado para la Gestión de la Distribución - SIGDE.	2	17
6	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	29
3 Registro(s) en total.			

**Objetivo Operativo**

4. 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 y de la implantación del Sistema Integrado para la Gestión de la Distribución - SIGDE.

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
4.1	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		85.83 %	12	Agosto
4.2	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		87.13 %	12.2	Agosto
4.3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		148.00 %	1	Agosto
4.4	Porcentaje de subestaciones de distribución automatizadas con el sistema SCADA nacional.		100.00 %	54	Abr-Jun
4 Registro(s) en total.					

**Proyectos de Gasto Corriente**

**1001 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND BID I - 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		85.85 %	6.5	Octubre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		80.22 %	4.5	Octubre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		20.00 %	1	Octubre

**I001 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND BID I - Empresa Eléctrica Ambato**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
3 Registro(s) en total.					

**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		20.00 %	1	Octubre
4	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución.		85.85 %	6.5	Octubre
5	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.		80.22 %	4.5	Octubre
3 Registro(s) en total.					

**I003 .MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND CAF - Empresa Eléctrica Azogues**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
4	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		29.00 %	4	Septiembre
5	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		43.00 %	1	Septiembre
6	FMIk - Frecuencia de interrupción a nivel de cabecera de los alimentadores primarios de distribución		105.60 %	5	Septiembre
3 Registro(s) en total.					

**I004 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND BID I - 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		105.60 %	5	Septiembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		29.00 %	4	Septiembre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		43.00 %	1	Septiembre
3 Registro(s) en total.					

**1005 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND BID I - Empresa Eléctrica Regional del Sur 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		94.40 %	7.32	Septiembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		82.08 %	9.15	Septiembre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		18.00 %	1	Septiembre
3 Registro(s) en total.					

**1006 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND CAF - Empresa Eléctrica Regional del Sur 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		94.40 %	7.32	Septiembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		82.08 %	9.15	Septiembre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		18.00 %	1	Septiembre
3 Registro(s) en total.					

**1007 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND BID I - Empresa Eléctrica Centro Sur**

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		110.22 %	4.5	Septiembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		101.25 %	4	Septiembre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		29.00 %	1	Septiembre
3 Registro(s) en total.					

**1008 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND CAF - Empresa Eléctrica Centro Sur**

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		110.22 %	4.5	Septiembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		101.25 %	4	Septiembre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		29.00 %	1	Septiembre

3 Registro(s) en total.

**1009 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND BID I - Empresa Eléctrica Riobamba**

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		85.29 %	7	Agosto
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		57.60 %	5	Agosto
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		17.00 %	1	Agosto

3 Registro(s) en total.

**1010 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND CAF - Empresa Eléctrica Riobamba**

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		85.29 %	7	Agosto
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		57.60 %	5	Agosto
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		17.00 %	1	Agosto

3 Registro(s) en total.

**I011 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND BID I - Empresa Eléctrica Cotopaxi**

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		134.14 %	7	Septiembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		163.69 %	6.5	Septiembre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		54.00 %	1	Octubre
3 Registro(s) en total.					

**I012 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND CAF - Empresa Eléctrica Cotopaxi**

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		134.14 %	7	Septiembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		163.69 %	6.5	Septiembre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		54.00 %	1	Octubre
3 Registro(s) en total.					

**I013 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND BID I - Empresa Eléctrica Norte**

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		-	-	-
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		-	-	-
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		-	-	-
3 Registro(s) en total.					

**I014 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND CAF - Empresa Eléctrica Norte**

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	—	-	-	-
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución	—	-	-	-
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación	—	-	-	-
3 Registro(s) en total.					

**I015 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND BID I - 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		124.03 %	8.99	Agosto
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		130.95 %	20.03	Agosto
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		133.33 %	0.06	Agosto
3 Registro(s) en total.					

**I016 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD - RSND CAF - 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		108.66 %	9.24	Julio
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución		110.62 %	21.29	Julio
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación		114.29 %	0.07	Julio
3 Registro(s) en total.					

**I027 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD 2013-2017 - Empresa Eléctrica Cotopaxi**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
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.	—	-	-	-
6	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación	—	-	-	-
3 Registro(s) en total.					

**I032 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD 2013-2017 - Empresa Eléctrica Norte**

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.	—	-	-	-
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.	—	-	-	-
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación.	—	-	-	-
3 Registro(s) en total.					

**I033 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD 2013-2017 - Empresa Eléctrica Riobamba**

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.	●	65.29 %	7	Junio
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.	●	38.20 %	5	Junio
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación.	●	18.00 %	1	Junio
3 Registro(s) en total.					

**I034 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD 2013-2017 - 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.		145.60 %	5	Junio
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.		75.00 %	4	Junio
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación.		40.00 %	1	Junio
3 Registro(s) en total.					

**I035 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD 2013-2017 - Empresa Eléctrica Regional del Sur 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.	<input type="checkbox"/>	-	-	-
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.	<input type="checkbox"/>	-	-	-
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación.	<input type="checkbox"/>	-	-	-
3 Registro(s) en total.					

**I036 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD 2013-2017 - 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.		85.85 %	6.5	Octubre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.		80.22 %	4.5	Octubre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación.		20.00 %	1	Octubre
3 Registro(s) en total.					

**I037 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD 2013-2017 - 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.	—	-	-	-
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.	—	-	-	-
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación.	—	-	-	-
3 Registro(s) en total.					

**I038 MEER, Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica - PMD 2013-2017 - Empresa Eléctrica Centro Sur**

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.	▼	110.22 %	4.5	Septiembre
2	TTIk - Tiempo de interrupción a nivel de cabecera de alimentador primario de distribución.	▼	101.25 %	4	Septiembre
3	PEF - Porcentaje de Errores en la Facturación.	●	29.00 %	1	Septiembre
3 Registro(s) en total.					

Procesos

**P001 Control de gestión del Programa Electrificación Rural y Urbano Marginal**

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

**P005 Control de gestión del Programa Plan de Reducción de Pérdidas de Energía**

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

**P006 Control de gestión del Programa Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica**

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

**Objetivo Operativo**

5. Reducir las pérdidas de energía en las Empresas Distribuidoras MEDIANTE El Control de la Ejecución del Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP y de la implantación del Sistema Integrado para la Gestión de la Distribución - SIGDE.

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
5.1	Porcentaje de Pérdidas de Energía en Distribución		101.73 %	12.15	Agosto
5.2	Porcentaje de Recaudación		100.54 %	99	Agosto
2 Registro(s) en total.					

**Proyectos de Gasto Corriente****1023 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Norte**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	PPE - Porcentaje de Pérdidas de Energía.	—	-	-	-

1 Registro(s) en total.

**1024 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Galápagos**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	PPE - Porcentaje de Pérdidas de Energía.		103.61 %	7.76	Junio

1 Registro(s) en total.

**1025 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Ambato**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	PPE - Porcentaje de Pérdidas de Energía.		102.31 %	6.5	Octubre

1 Registro(s) en total.

**I026 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Cotopaxi**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
2	PPE - Porcentaje de Pérdidas de Energía	<input type="checkbox"/>	-	-	-

1 Registro(s) en total.

**I028 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Riobamba**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	PPE - Porcentaje de Pérdidas de Energía.		107.54 %	10.35	Agosto

1 Registro(s) en total.

**I029 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Centro Sur**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	PPE - Porcentaje de Pérdidas de Energía.		111.71 %	7	Septiembre

1 Registro(s) en total.

**I030 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	PPE - Porcentaje de Pérdidas de Energía.	<input type="checkbox"/>	-	-	-

1 Registro(s) en total.

**I031 MEER, Plan de Reducción de Pérdidas de Energía - PLANREP 2013-2017 - Empresa Eléctrica Azogues**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	PPE - Porcentaje de Pérdidas de Energía		115.00 %	0	Mayo

1 Registro(s) en total.

**P001 Control de gestión del Programa Electrificación Rural y Urbano Marginal**

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

**P005 Control de gestión del Programa Plan de Reducción de Pérdidas de Energía**

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

**P006 Control de gestión del Programa Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica**

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

**Objetivo Operativo**

6. 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.

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
6.1	Número de Clientes Residenciales incorporados al beneficio de la Energía Eléctrica.		91.21 %	64,329	Abr-Jun
6.3	Porcentaje de cobertura del servicio de energía eléctrica a nivel nacional.		100.01 %	97.09	Abr-Jun
2 Registro(s) en total.					

**Proyectos de Gasto Corriente**

**I017 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM - BID - Empresa Eléctrica Ambato**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NNVE - Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.		100.00 %	406	Abr-Jun
2	NVME - Número de Viviendas con mejoras del servicio eléctrico en el área rural y urbano marginal.		102.38 %	42	Abr-Jun
2 Registro(s) en total.					

**I018 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM - BID - Empresa Eléctrica Regional del Sur S. A.**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NNVE - Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.		600.00 %	165	Jul-Sep
2	NVME - Número de Viviendas con mejoras del servicio eléctrico en el área rural y urbano marginal.		22,800.00 %	3	Jul-Sep
2 Registro(s) en total.					

**I019 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM - BID - Empresa Eléctrica Centro Sur**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NNVE - Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.		277.78 %	36	Jul-Sep
2	NVME - Número de Viviendas con mejoras del servicio eléctrico en el área rural y urbano marginal.		400.00 %	2	Jul-Sep
2 Registro(s) en total.					

**I020 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM - BID - Empresa Eléctrica Cotopaxi**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NNVE - Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.	<input type="checkbox"/>	-	-	-
2	NVME - Número de Viviendas con mejoras del servicio eléctrico en el área rural y urbano marginal.	<input type="checkbox"/>	-	-	-
2 Registro(s) en total.					

**I021 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM - BID - Empresa Eléctrica Norte**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NNVE - Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.	<input type="checkbox"/>	-	-	-
2	NVME - Número de Viviendas con mejoras del servicio eléctrico en el área rural y urbano marginal.	<input type="checkbox"/>	-	-	-
2 Registro(s) en total.					

<b>I022 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM - BID - Empresa Eléctrica Galápagos</b>					
No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NNVE - Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.		0.00 %	28	Jul-Sep
2	NVME - Número de Viviendas con mejoras del servicio eléctrico en el área rural y urbano marginal.		-	-	-
2 Registro(s) en total.					

<b>I039 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM 2013-2017 - Empresa Eléctrica Norte</b>					
No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NNVE - 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.					

<b>I040 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM 2013-2017 - Empresa Eléctrica Cotopaxi</b>					
No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
3	NNVE - Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal	—	-	-	-
5	NVME - Número de Viviendas con mejoras del servicio eléctrico en el área rural y urbano marginal		-	-	-
2 Registro(s) en total.					

<b>I041 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM 2013-2017 - Empresa Eléctrica Ambato</b>					
No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NNVE - 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.					

**I042 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM 2013-2017 - Empresa Eléctrica Azogues**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NNVE - Número de Nuevas Viviendas electrificadas en el área rural y urbano marginal.		100.00 %	75	Abr-Jun
1 Registro(s) en total.					

**I043 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM 2013-2017 - Empresa Eléctrica Galápagos**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NNVE- 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.					

**I044 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM 2013-2017 - Empresa Eléctrica Centro Sur**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NNVE- 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.					

**I045 MEER, Programa de Electrificación Rural y Urbano Marginal - FERUM 2013-2017 - Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A.**

No.	Indicador	Estado	Avance al Período	Meta	Último Período Actualizado
1	NNVE - 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.					

Procesos

**P001 Control de gestión del Programa Electrificación Rural y Urbano Marginal**

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

**P005 Control de gestión del Programa Plan de Reducción de Pérdidas de Energía**

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

**P006 Control de gestión del Programa Plan de Mejoramiento de los Sistemas de Distribución de Energía Eléctrica**

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