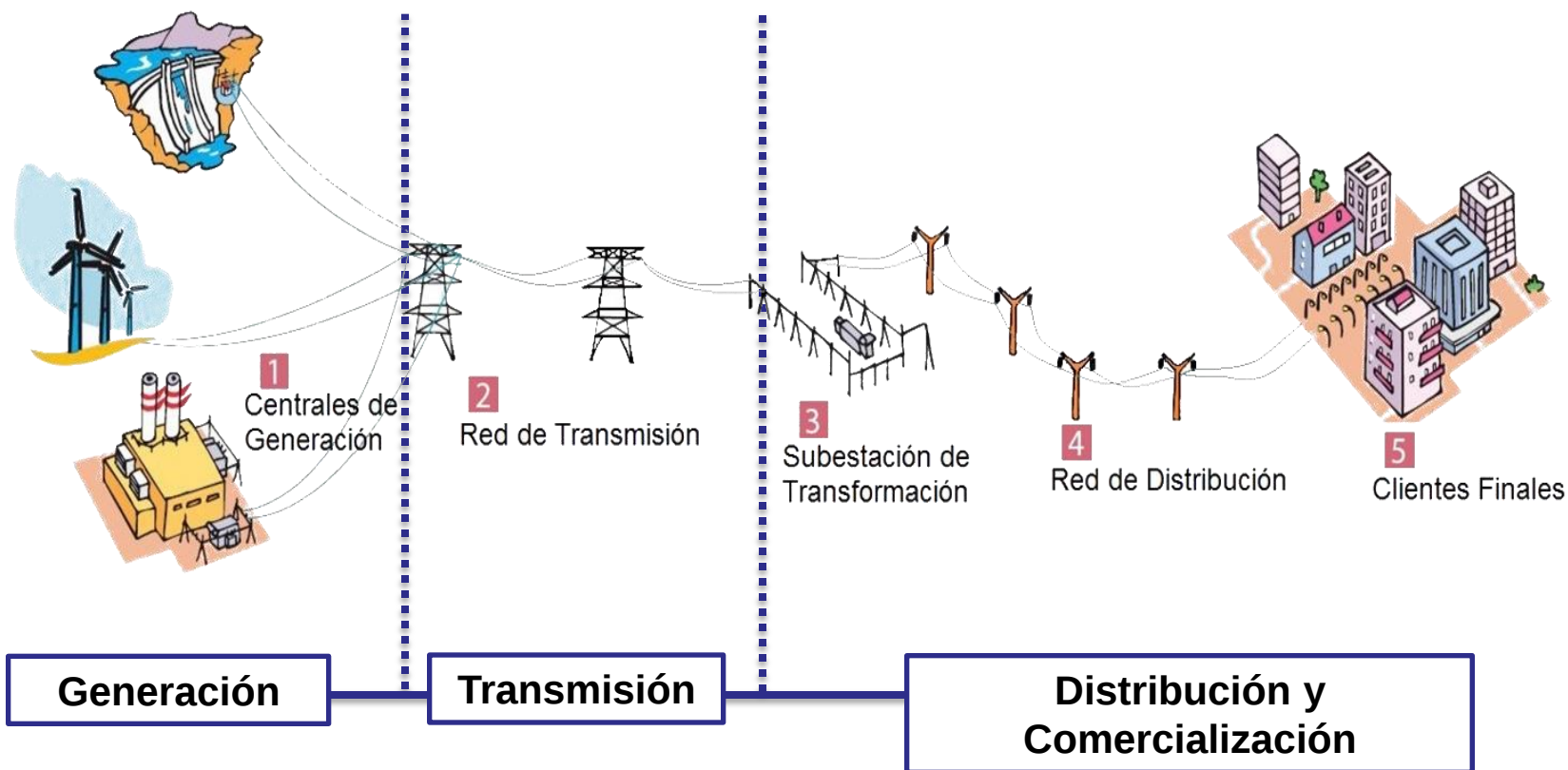


JORNADA POR EL SECTOR ELECTRICO



LA DISTRIBUCION ELECTRICA

Santo Domingo, República Dominicana
Abril 8 de 2015





Generación



- 15 centrales a (Carbón, Fuel Oil, Gas Natural, Hidroeléctricas, Eólica).
- Capacidad instalada de 3,513 MW.
- Demanda máxima de 2,100 MW + GD 18% = 2500 MW.



Transmisión



- Tensión Sistema de Transmisión: 69- 138 - 345 KV.
- 5,076 Km de redes de transmisión.



Distribución y Comercialización

EDESUR

EDENORTE

EDEESTE

- Capacidad instalada 3,578 MVA en Subestaciones.
- 550 circuitos total EDEs.
- 24,195 Km de redes en MT.
- 120,000 transformadores DD.
- Tensión distribución 34,5 - 12.5 - 4,16 KV.

Circuitos de distribución

Las tensiones nominales son de acuerdo a la siguiente relación:

Media Tensión

- 34.5 KV
- 12.5 KV
- 7.2 KV
- 4.16 KV
- 2.4 KV

Baja Tensión

- 480 V
- 240 V
- 208 V
- 120 V

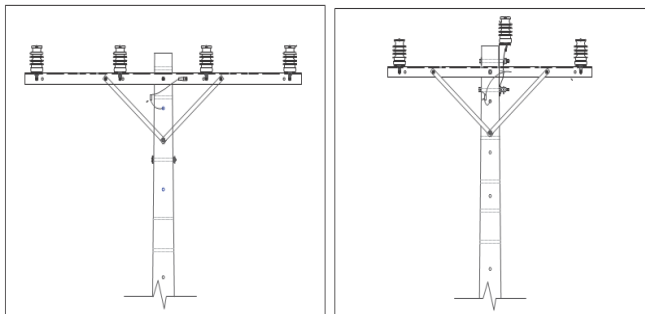


Figura 37 Configuración de línea 3Ø en F y en C

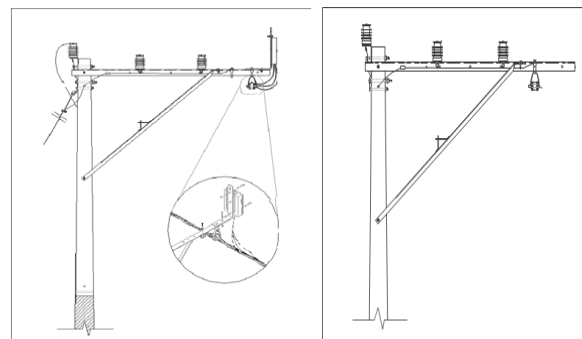


Figura 38 Configuración Línea 3R Antifraude.

Cientes
Sector
2,004,266

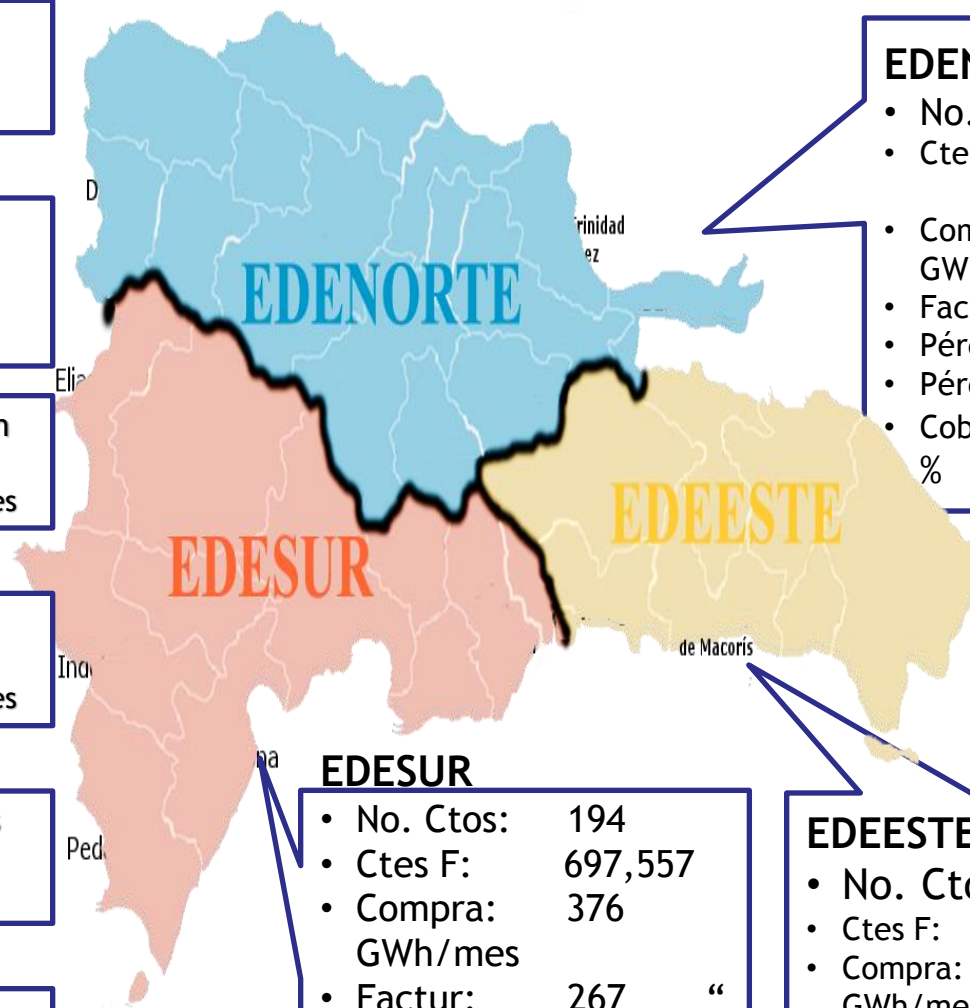
Compra
Sector
1036.25
GWh/mes

Facturación
Sector
704 GWh/mes

Pérdidas
Sector
331 GWh/mes

% Pérdidas
Sector
32.0

Cobros
Sector
96 %



EDENORTE

- No. Ctos: 192
- Ctes F: 781,584
- Compra: 315 GWh/mes
- Factur: 210 “
- Pérdidas: 97 “
- Pérdidas: 31.7 %
- Cobros: 96.3 %

EDESUR

- No. Ctos: 194
- Ctes F: 697,557
- Compra: 376 GWh/mes
- Factur: 267 “
- Pérdidas: 109 “
- Pérdidas: 28.7 %
- Cobros: 96.3 %

EDEESTE

- No. Ctos: 164
- Ctes F: 625,127
- Compra: 336 GWh/mes
- Factur: 215 “
- Pérdidas: 127 “
- Pérdidas: 36 %
- Cobros: 93.6 %

Temas importantes en Distribución

Remuneración

- **Costos de Capital (CAPEX)**
 - Infraestructura de redes.
 - Otros activos (inmuebles, sistemas de gestión, equipos ofimáticos)
- **Costos Operativos (OPEX)**
 - Operación y mantenimiento de las redes
 - Gestión Comercial: ciclo regular, atención al cliente.

Principios para remunerar al Distribuidor

- **Proteger los derechos de los consumidores cautivos.**
- **Asegurar la sostenibilidad financiera del prestador del servicio.**
- **Reconocer diferencias zonales en costos de distribución.**
- **Remuneración básica:** mínimo costo para cumplir metas de calidad de servicios y estándares de pérdidas.

Estándares de pérdidas

Causalidad

Redes vulnerables

Altos costos de energía Vs. Bajo poder adquisitivo

Suministro y Servicio deficiente

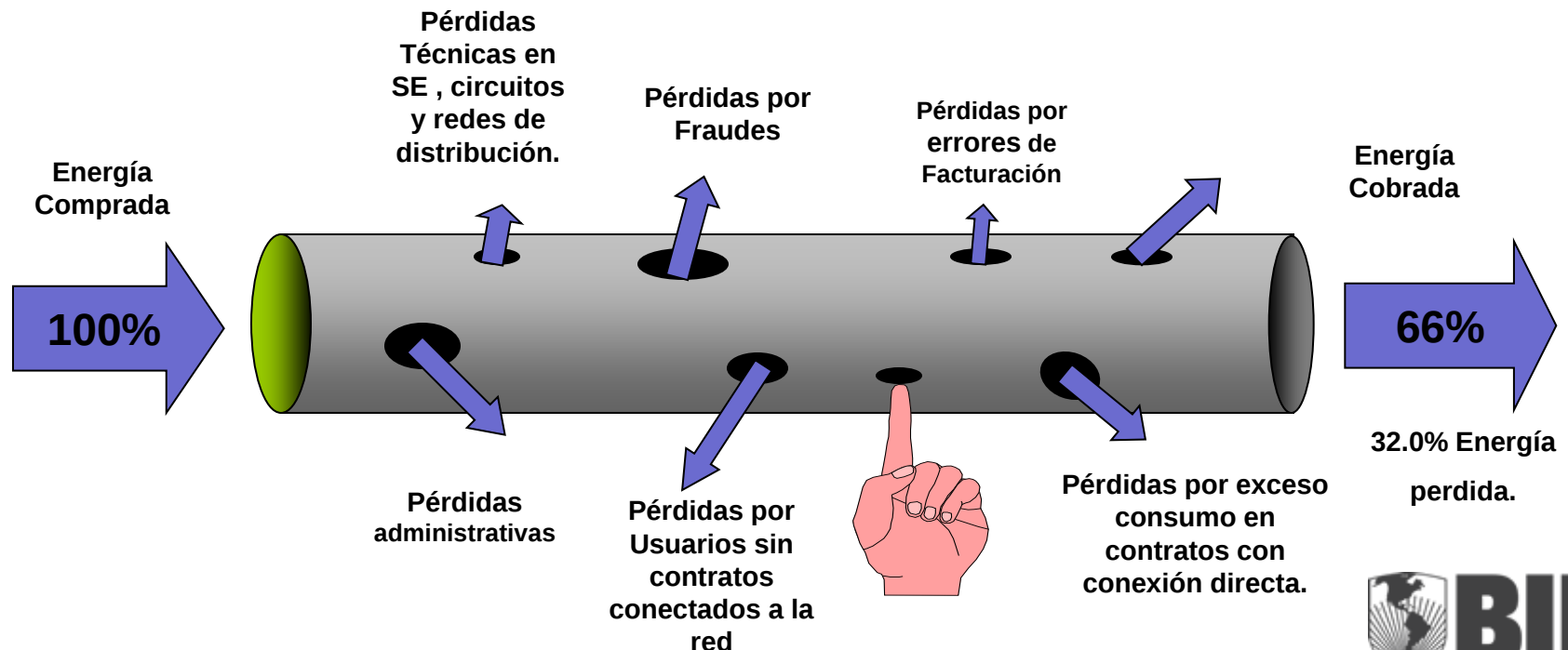
Inversión no priorizada e insuficiente

Esfuerzos nacionales aislados

Deficiencias gestión técnico comercial

Debilidad manejo de la Data.

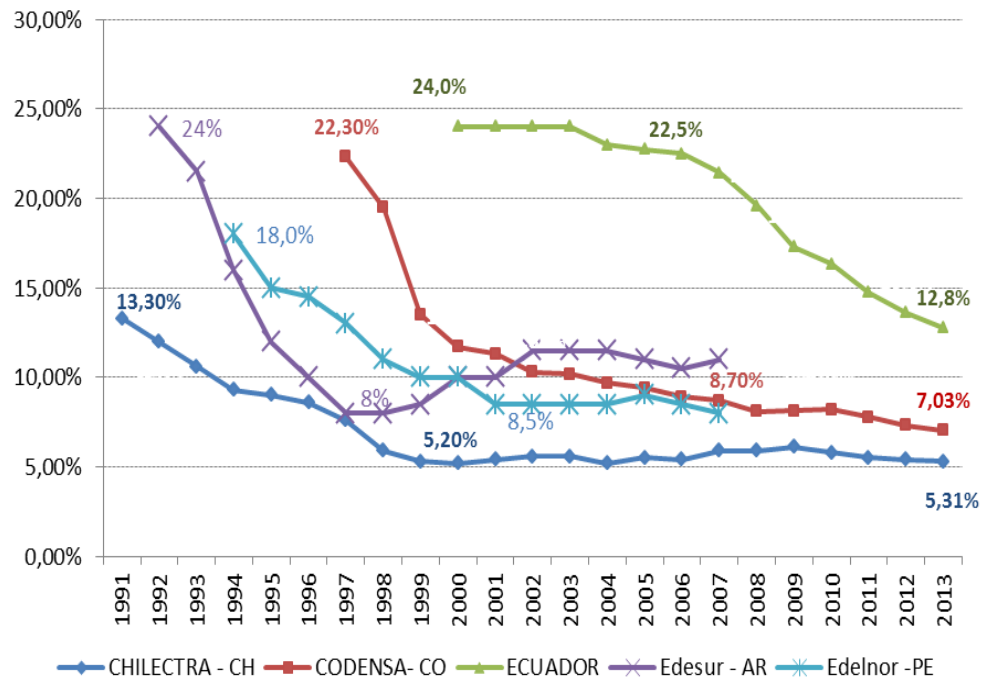
Desinformación, inconciencia uso racional de Energía



Gestión de Pérdidas

Casos Exitosos en otros países

- ✓ Algunas empresas han alcanzado reducciones superiores al 10% en 4 años. Edesur (14%) y Codensa (10,6%).
- ✓ Las tasas más altas de reducción de pérdidas se dan en los primeros años de los programas.
- ✓ La mayor parte de las empresas se han estabilizado por debajo del 10%.



Fuente: CODENSA, MEER Ecuador y Banco Mundial,.

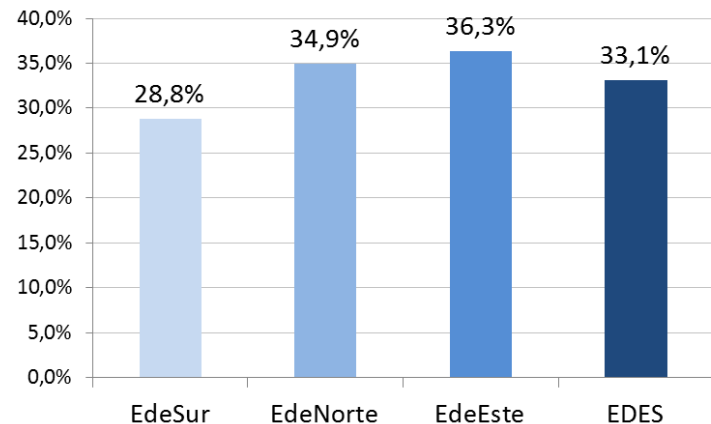
La reducción del alto nivel de pérdidas de las EDEs (33%) es una oportunidad de obtener resultados muy significativos en los próximos años.

Gestión de Pérdidas

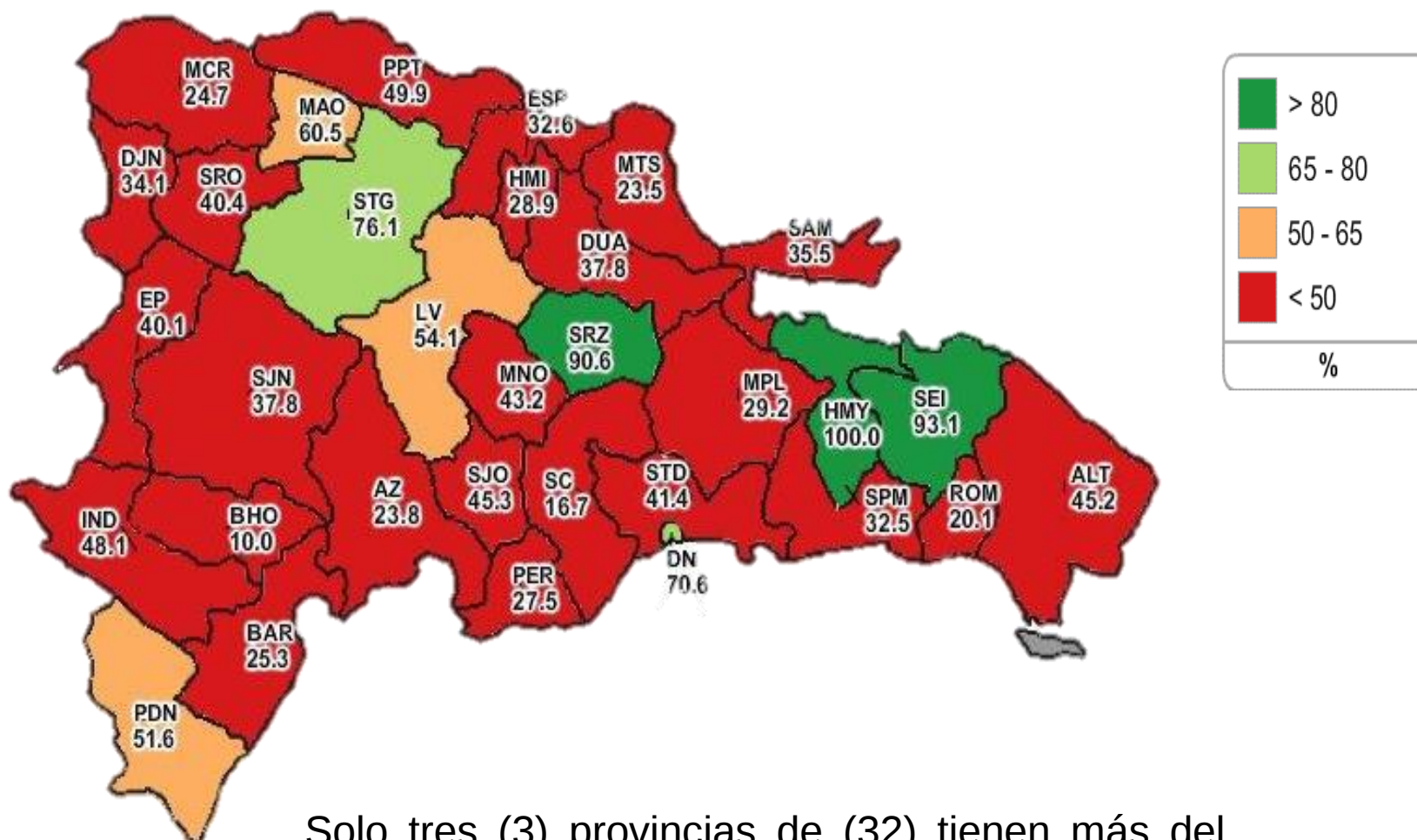
- ✓ Es la acción con **mayor impacto financiero** en el tiempo.
- ✓ Ya **existe financiamiento** para el programa de reducción de pérdidas (BID, OFID, BM).
- ✓ Depende únicamente de la **gestión interna** de la CDEEE y las EDEs, no de agentes externos.
- ✓ Requiere **estrategia** de focalización y aseguramiento del ciclo comercial.

Se requiere de una Gerencia de Gestión de Pérdidas unificada a nivel de CDEEE que garantice el éxito DE las inversiones.

**Porcentaje de pérdidas EDEs
2013**



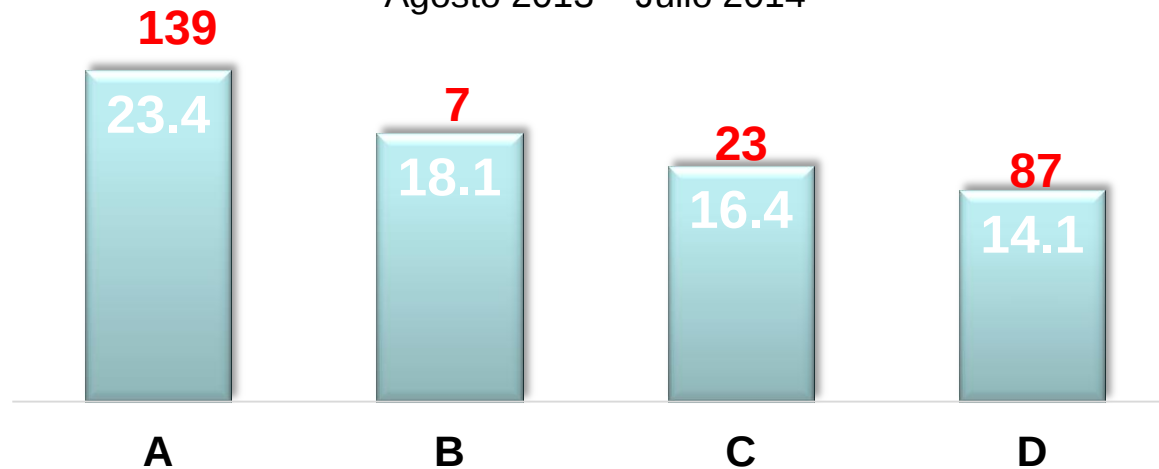
Metas de calidad del servicio



Solo tres (3) provincias de (32) tienen más del 80% de sus clientes en circuitos categoria “A”.

Horas Promedio Servicio por Categoría Circuitos EDENORTE

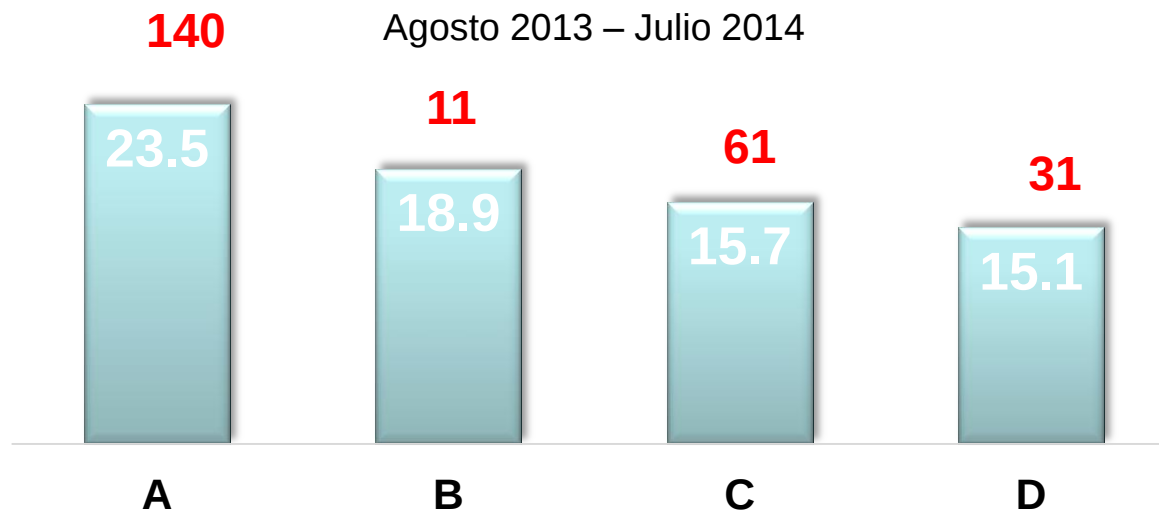
Agosto 2013 – Julio 2014



Este indicador corresponde a las horas promedio de servicio por categoría de circuitos basados en los criterios de cobrabilidad y pérdida de las EDE.

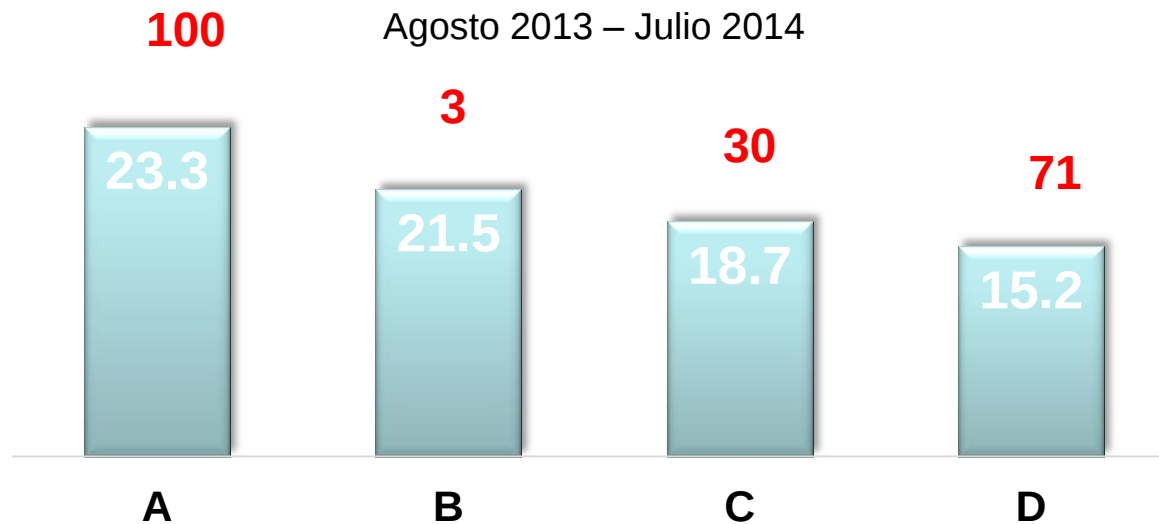
Horas Promedio Servicio por Categoría Circuitos EDESUR

Agosto 2013 – Julio 2014

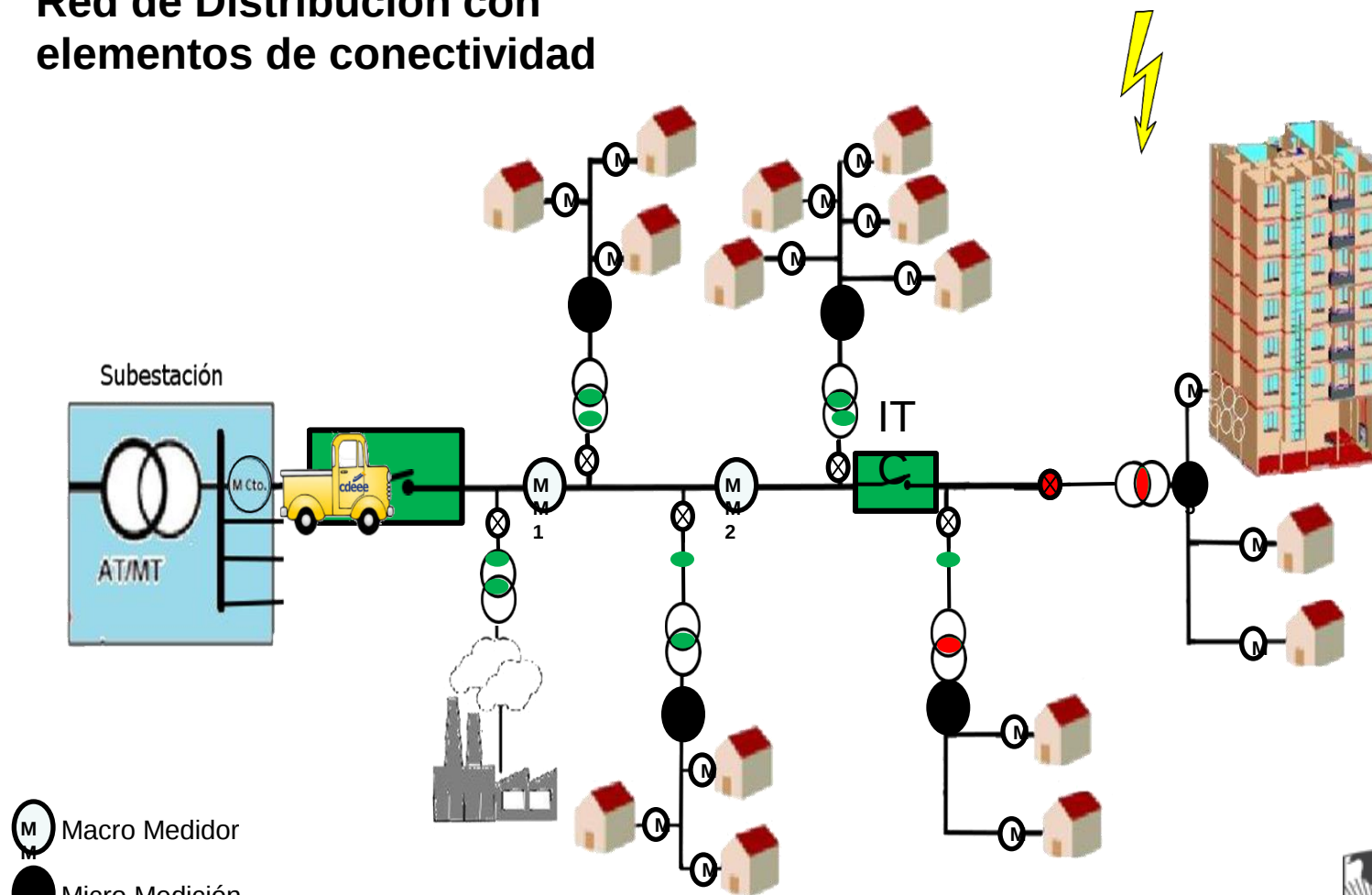


Horas Promedio Servicio por Categoría Circuitos EDEESTE

Agosto 2013 – Julio 2014



Red de Distribucion con elementos de conectividad



-  Macro Medidor
-  Micro Medición
-  Medidor
-  Detector de Paso de Falla (DPF)