## REDES INTELIGENTES Y SU INCIDENCIA EN LA PLANIFICACION Y OPERACIÓN, MANTENIMIENTO EN EL SERVICIO DE REDES DE DISTRIBUCION ELECTRICA



## QUE SON LAS REDES INTELIGENTES A NIVEL SISTEMAS DE DISTRIBUCION ELECTRICA

PERMITE LA PLANIFICACION, OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO EN BASE A INFORMACION SUMINISTRADA POR REDES INTELIGENTES

PERMITE VISUALIZAR OPERACION CON GENERACION CONVENCIONAL E INTERMITENTE (SOLAR Y EOLICA)

PERMITE DETERMINAR Y DISCRIMINAR PERDIDAS TECNICAS Y NO TECNICAS

VISUALIZACION CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO Y DEL PRODUCTO ELECTRICO

**FUTURA INTERACION CON INTELIGENCIA ARTIFICIAL** 





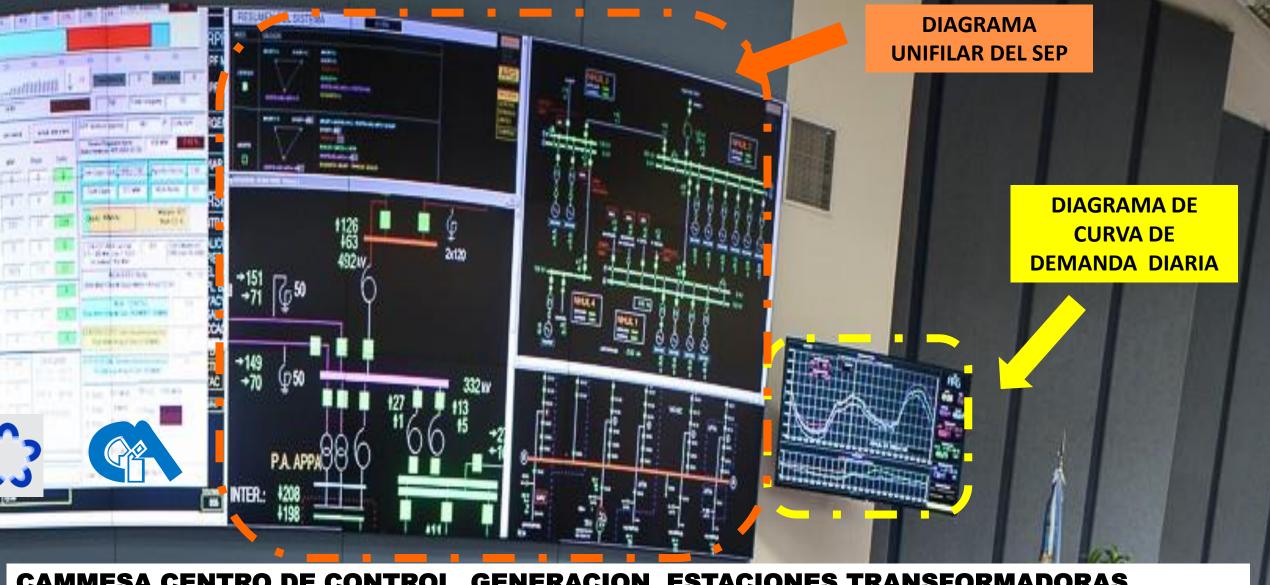




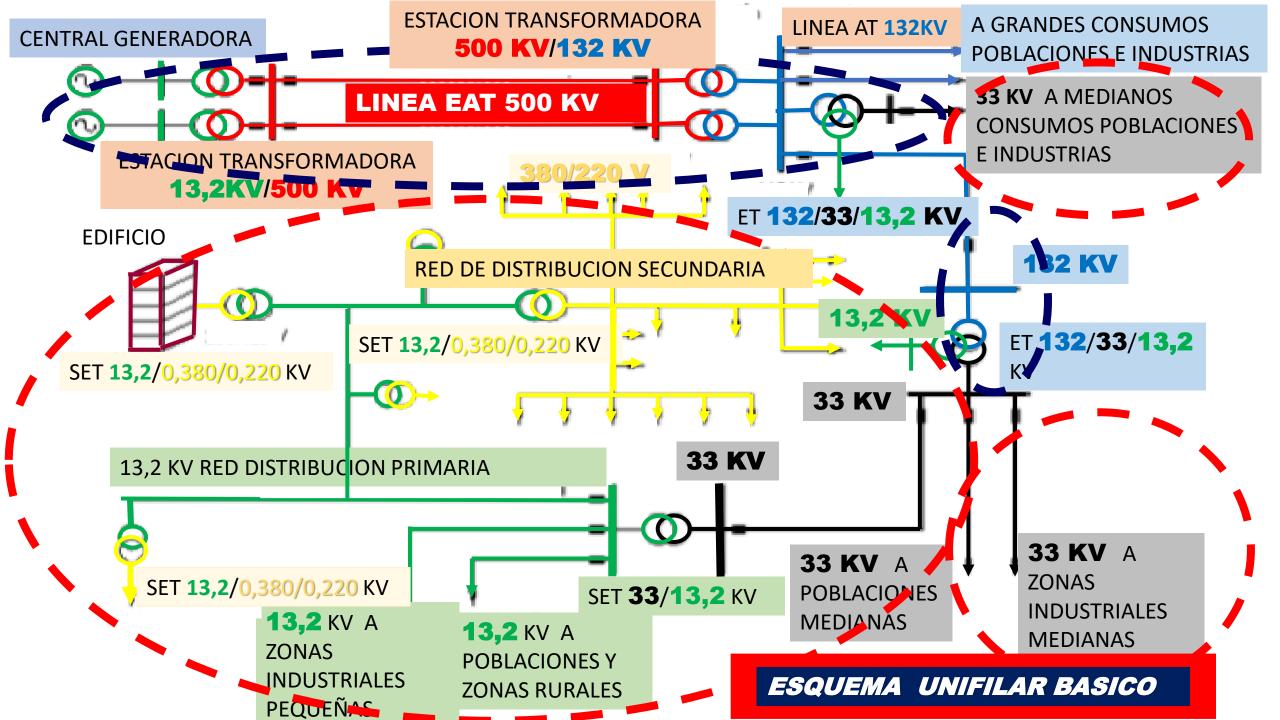
### CAMMESA CENTRO DE CONTROL, GENERACION, ESTACIONES TRANSFORMADORAS, LINEAS DE EAT Y AT, EN DEL SADI MAS CONTROL DE RENOBABLE INTERMITENTE







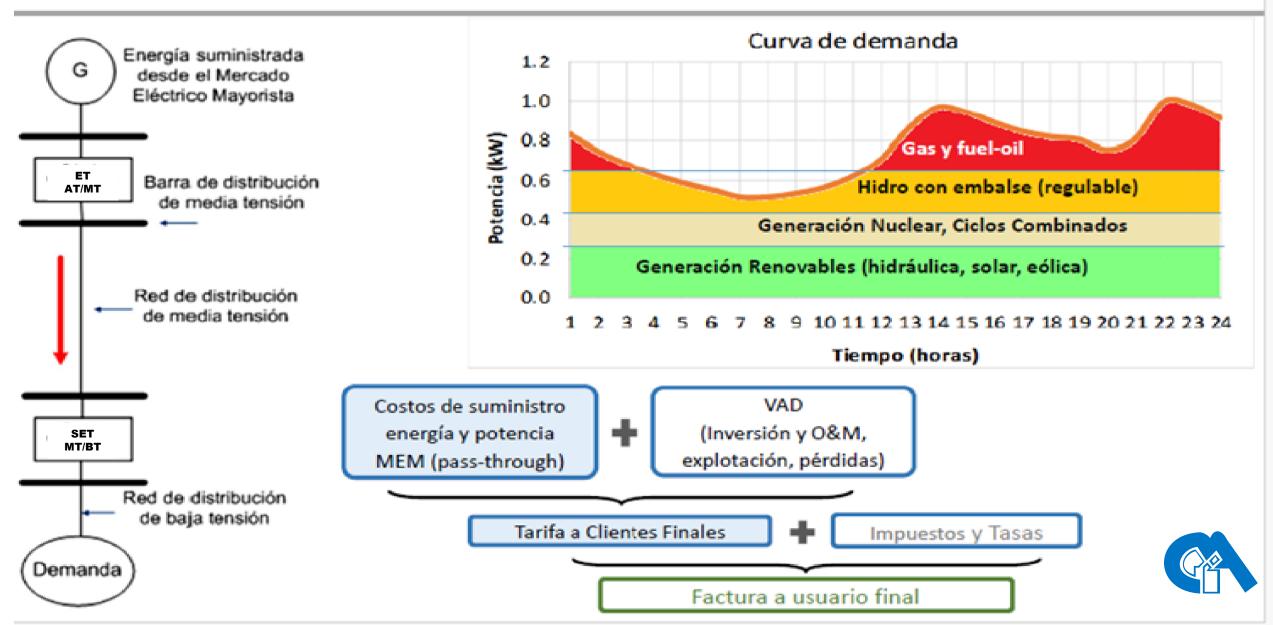
CAMMESA CENTRO DE CONTROL, GENERACION, ESTACIONES TRANSFORMADORAS, LINEAS DE EAT Y AT, EN DEL SADI MAS CONTROL DE RENOBABLE INTERMITENTE



#### El Sector Eléctrico de Distribución (tradicional)







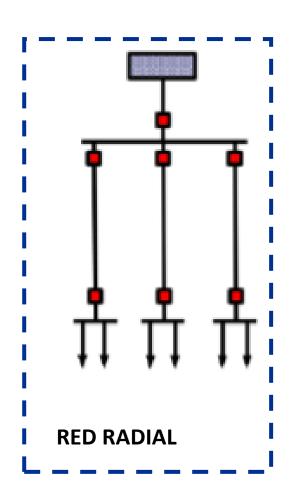
#### TIPOS DE REDES DE DISTRIBUCION HASTA EL MOMENTO SIN CONTROL EN TIEMPO REAL

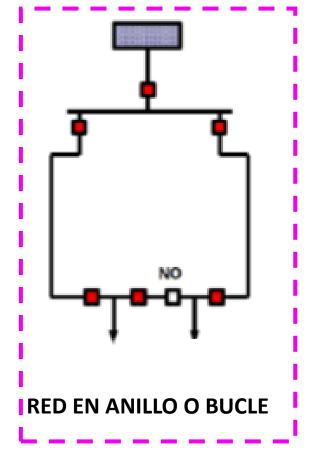


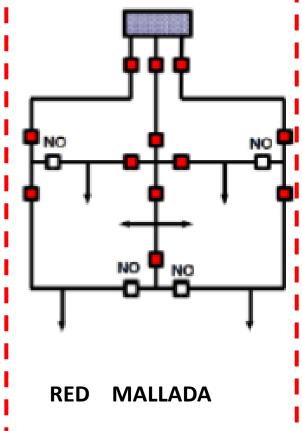
#### Tipos de redes:

- Radial \_\_\_\_ - Anillo \_\_\_

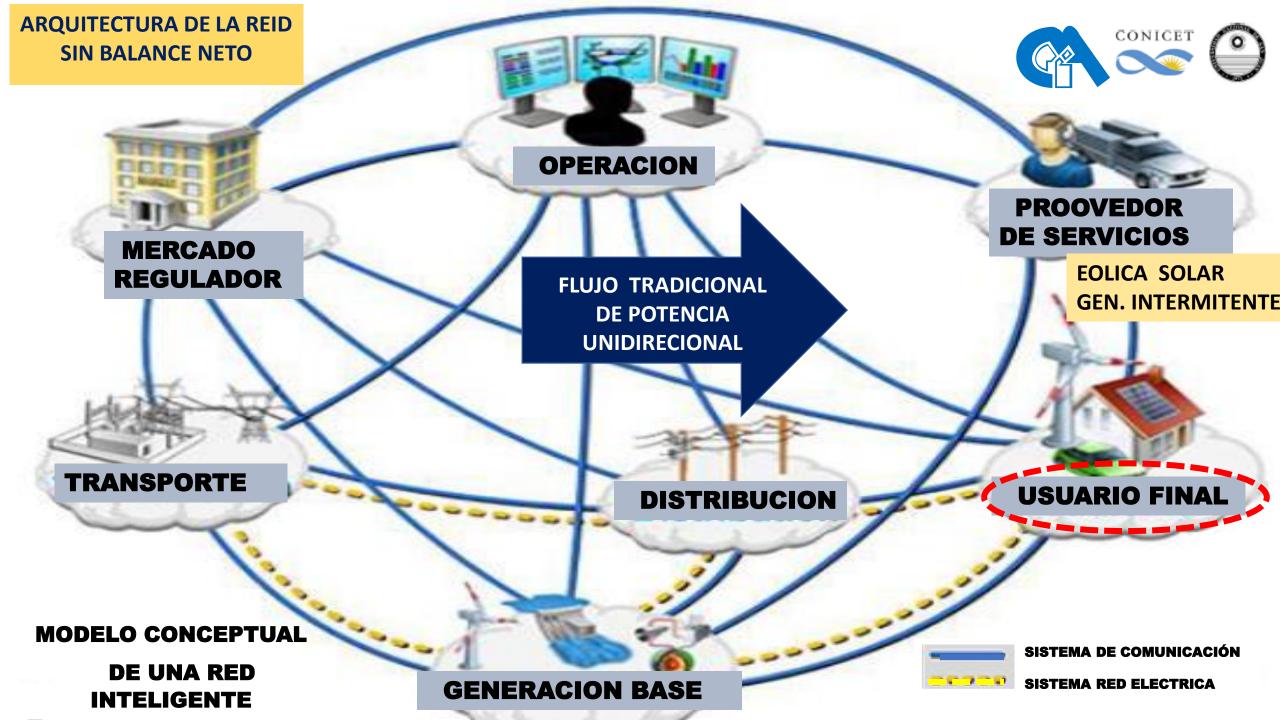
• Mallada

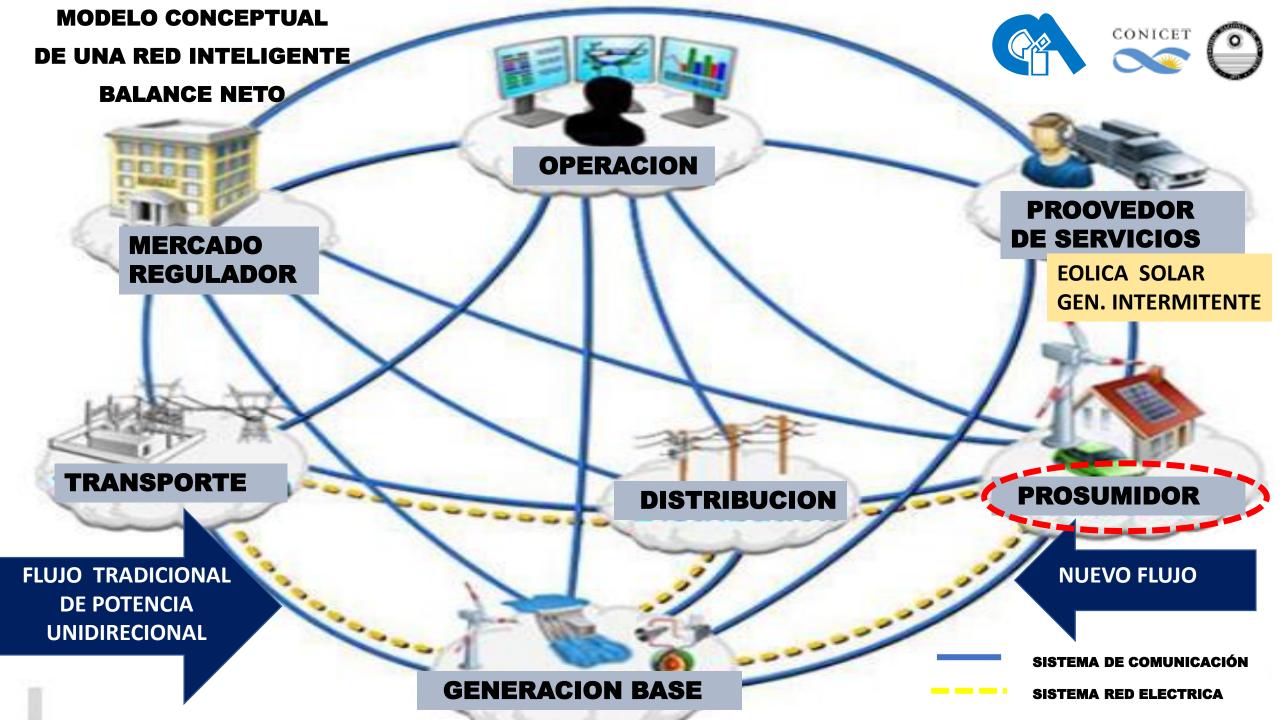














#### OPERACIÓN DE LOS SISTEMAS DE DISTRIBUCION

EN LA ACTUALIDAD PRACTICAMENTE TODO SISTEMA DE DISTRIBUCION(SD) DE MEDIANA ENVERGADURA DEBERIA POSEER SISTEMAS DE TIEMPO REAL (TR) BASADOS EN SISTEMAS SCADA (SUPERVISION CONTROL DATA ACQUISITION)

PERMITEN TELEMEDIR Y TELECONTROLAR PUNTOS PRINCIPALES DEL SD: BARRAS, SALIDAS, ALIMENTADORES, NODOS DE TRANSFERENCIA DE CARGAS, CONTROL DE TENSION, CONTROL DE REACTIVO, PERDIDAS TECNICAS Y NO TECNICAS, CONTROL DE CALIDAD DE ENERGIA.





#### OPERACIÓN DE LOS SISTEMAS DE DISTRIBUCION

LA TELEMEDICION SE PUEDE DEFINIR COMO APLICACIÓN DE UN SISTEMA DE GESTION REMOTO DE EQUIPOS DE MEDICION INSTALADOS EN CLIENTES Y PUNTOS ESTRATEGICOS DE LA RED, MEDIANTE EL USO DE COMUNICACIONES BIDIRICIONALES Y SOFTWARE ASOCIADOS.

DE ESTA FORMA, SE PUEDEN DESTACAR TRES CONCEPTOS PRINCIPALES EN LA TELEMEDICION, "COMUNICACIÓN", "INFORMACION" Y "GESTION EFICIENTE"





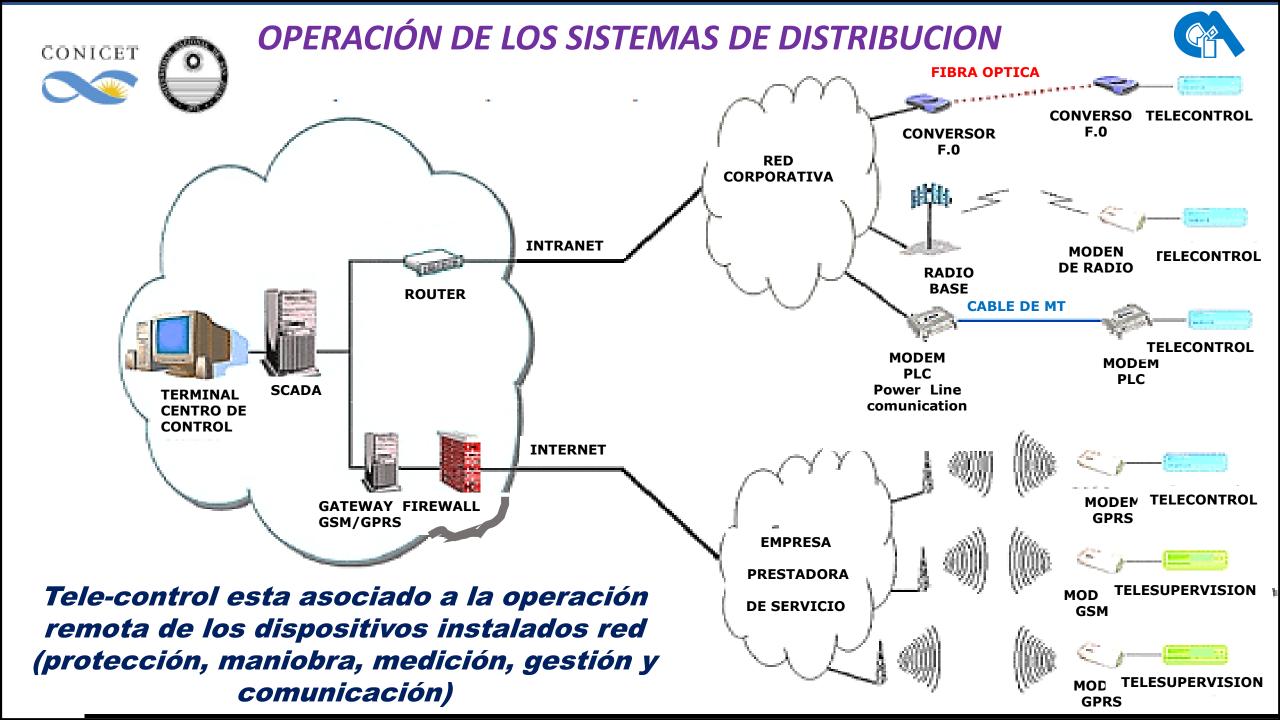
#### OPERACIÓN DE LOS SISTEMAS DE DISTRIBUCION

EN CUANTO A TECNOLOGIAS

AMR (AUTOMATIC METER READING) QUE PERMITE A EMPRESAS REALIZAR ALGUNAS FUNCIONES BASICAS DE LECTURA EN MEDIDOR DEL CLIENTE (MEDIDORES INTELIGENTES)

AMI (ADVANCED METERING INFRASTRUCTURE) QUE ADEMAS PERMITE EFECTUAR CAMBIOS EN CONFIGURACION DEL MEDIDOR (CAMBIOS TARIFARIOS) Y REALIZAR LA GESTION DE LA DEMANDA.





## DISTRIBUTION MANAGEMENT SYSTEMS (DMS) SISTEMA DE GESTION EN DISTRIBUCION



DMS SISTEMA DE CONTROL POR COMPUTADORA PARA CENTROS DE CONTROL DE DISTRIBUCION:
CONTIENE FUNCIONES BASICAS SCADA Y FUNCIONES QUE ANALIZAN LAS CONDICIONES PASADAS, PRESENTES Y FUTURAS DE LOS SD PARA ASISTIR TAREAS DE PLANIFICACION, OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO-

APLICACIONES AVANZADAS DE UN DMS SE DIVIDEN EN GENERAL EN 2 CATEGORIAS PRINCIPALES





1 DEFINEN Y ANALIZAN EL ESTADO DE LOS SD PARA CONDICIONES ACTUALES DE OPERACIÓN:

\*ESTIMACION DE ESTADO DE DEMANDA A PARTIR DEL ESTADO
ACTUAL DE OPERACIÓN UTILIZANDO DATOS DE TIEMPO REAL
SCADA, DATOS HISTORICOS DE DEMANDA, FACTIORES CLIMATICOS, FALLAS,
ETC.

\*ANALISIS DE FLUJO DE POTENCIA, SOBRE LA BASE DE ESCENARIOS DE DEMANDA EN TIEMPO REAL

\*ANALISIS DE CORTOCIRCUITO, PARA LA TOPOLOGIA DE LA RED Y EL DESPACHO ACTUAL

\*LOCALIZACION DE FALLAS, BASANDOSE EN DETECCION DE FALLAS.





### 2 REALIZAR RECOMENDACIONES PARA MEJORAR LA EFICIENCIA, CALIDAD Y CONFIABILIDAD

\*RECONFIGURACION DE ALIMENTADORES

\*CONTROL DE TENSION Y REACTIVO DE ALIMENTADORES

\*RESTABLECIMIENTO DE CARGAS.



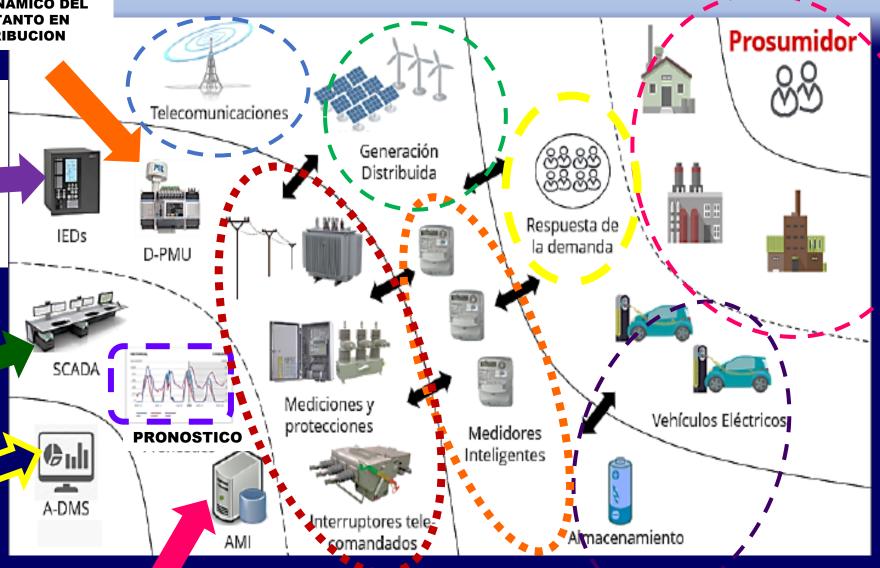
D-PMU DISPOSITIVO TECNOLOGICO QUE PERMITE REALIZAR CON PRESICION Y VELOCIDAD, ANALISIS DINAMICO DEL SISTEMA ELECTRICO TANTO EN TRANSPORTE Y DISTRIBUCION REID



IEDS DISPOSITIVOS
ELECTRONICOS
INTELIGENTES
INTELLIGENT
ELECTRONICS DEVICES)
CONTROL
DE RELES BAR
TERIAS,RECONECTADORES
,CAPACITORES,
REGULADORES-DE
TENSION,ETC

SCADA SISTEMA DE
CONTROL QUE POR UN
LADO PERMITE LA
MOTORIZACION Y
SUPERVISION SE
SUBESTACIONES
ELECTRICAS,
MEDIANTE ACCESO
REMOTO

DMS SISTEMA DE GESTION DE DISTRIBUCION



AMI SISTEMAS QUE MIDEN RECOLECTAN Y ANALISAN EL USO DE LA ENERGIA, E INTERACTUAN CON DISPOSITIVOS COMO LOS MEDIDORES INTELIGENTES DE ELECTRICIDAD, DE GAS O DE AGUA. ADVANCED METERING INFRASTRUCTURE





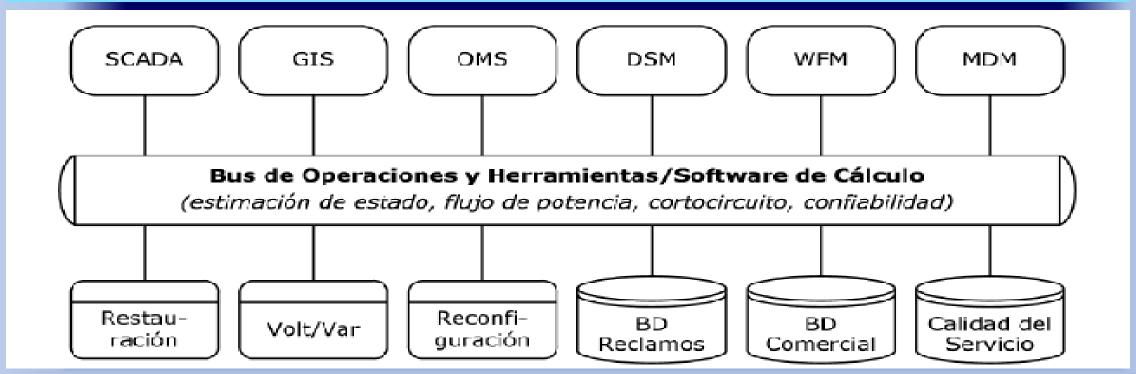
#### INTEGRACION DE UN DMS DISTRIBUTION MANAGEMENT SYSTEMS





DMS PUEDEN AYUDAR AL MEJORAMIENTO SEGURIDAD Y EFICIENCIA DE OPERACIÓN, FACILITANDO COORDINACION ENTRE VARIOS SECTORES, QUE NECESITAN COMPARTIR DATOS EN TIEMPO Y FORMA

DMS ADEMAS DE CAPACIDAD DE MONITOREAR Y CONTROLAR A LA RED, TAMBIEN POSEE LA CAPACIDAD PARA INTEGRAR INFORMACION CON OTROS SISTEMAS : SCADA, GIS (GEOGRAPHIC INFORMATION SYSTEM)-OMS(OUTAGE MANAGEMENT SYSTEM)- DMS(DEMAND SIDE MANAGEMENT)-WFM(WORK FORCE MANAGEMENT)-MDM AMI( METER DATA MANAGEMENT-, SISTEMA DE RECLAMOS, SISTEMA COMERCIAL, CALIDAD DEL SERVICIO

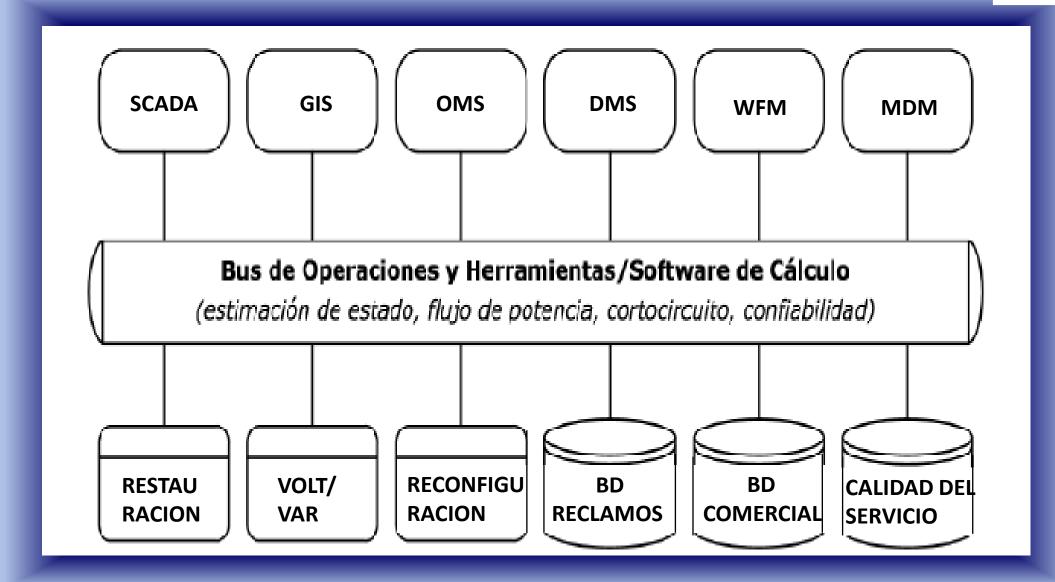




#### **INTEGRACION DE UN DMS**





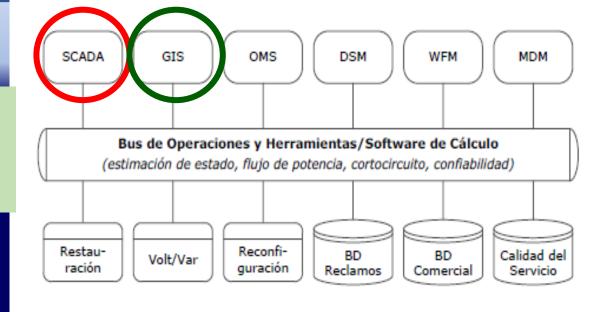




#### INTEGRACION DE UN DMS

#### **BUS DE OPERACIONES**

- \*DISPONIBILIDAD
- \*ROBUSTEZ/REDUNDANCIA
- \*INTERCONEXION SISTEMAS TECNICOS Y COMERCIALES



#### SCADA

- \*SUPERVISION, CONTROL Y ADQUISICION DE DATOS
- \*SUPERVISAR Y CONTROLAR VARIABLES A DISTANCIA
- \*PROPORCIONAR COMUNICACIÓN CON DISPOSITIVOS DE CAMPO
- \*IMPLEMENTAR AUTOMATISMOS Y EFECTUAR COMANDOS POR ORDEN DEL OPERADOR

#### **GIS ELECTRICO**

- \*SISTEMA DE INFORMACION GEOGRAFICA
- \*BASE DE DATOS CON INFORMACION GEOREFERENCIADA DE LAS INSTALACIONES DE LA EMPRESA
- \*PERMITE SEGUIR LA CONEXIÓN ELECTRICA HASTA EL PUNTO DE TOMA DE SERVICIO DEL CLIENTE



#### SISTEMAS SCADA: FUNCIONES



SCADA: SUPERVISOR, CONTROL AND ACQUISITION, ES DECIR SUPERVISION, CONTROL Y ADQUISISION DE DATOS

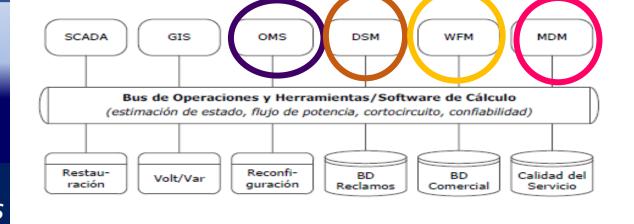


FUNCIONES BASICAS DE **UN SISTEMA SCADA** 1 AUTOMATIZACION **2 SUPERVISION 3 MANEJO DE ALARMAS** 4.GENERACION.DE **REPORTES** 5.INTERCONEXION CON **OTROS SISTEMAS** 





#### INTEGRACION DE UN DMS





OMS: SISTEMA GESTION INTERRUPCIONES

\*DETECCION, AISLACION Y DESPEJE DE FALLAS

- \*PRIORIZAR LA GESTION DE RECURSOS BASADO EN CRITERIOS COMO MINIMIZAR LA DURACION DE INTERRUPCIONES
- \*PROPORCIONAR INFORMACION SOBRE MAGNITUDES DE CORTES Y NUMERO DE CLIENTES AFECTADOS (SAIFI Y SAIDI)
- \*GENERAR DOCUMENTACION NECESARIA PARA LA GESTION Y EL CONTROL REGULATORIO

DSM: SISTEMA DE GESTION DE LA DEMANDA

- \*PROPORCIONA ESTRATEGIAS PARA DISMINUIR PICOS Y REDISTRIBUIR ENERGIA EN OTROS TRAMOS
- \*HERRAMIENTAS PARA EL ANALISIS DEL FLUJO DE POTENCIA
- \*PUEDE ENVIAR SEÑALES DE TARIFAS DIFERENCIALES Y O PRECIOS DE ENERGIA-HORARIOS
- \*PUEDE ENVIAR AL MDM ORDENES DE CORTE PARA DISPOSITIVOS DEL CLIENTE

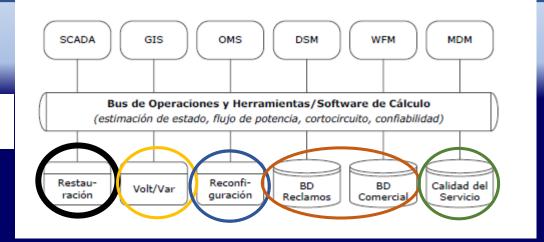
WFM: SISTEMA DE GESTION DE LA FUERZA LABORAL

- \*GESTION DE EQUIPOS MOVILES PARA MANTENIMIENTO CORRECTIVO Y PREVENTIVO
- \*OPERA EN CONJUNTO CON BASES DE DATOS DE CAPACIDADES TECNICAS Y POSICION DE GPS DE CADA EQUIPO
- \*EL PERSONAL ESTA EQUIPADO CON UNIDADES PORTATILES PARA RECIBIR Y ENVIAR INFORMACION

MDM: SISTEMA GESTION DE MEDIDOR \*COORDINA COMUNICACIÓN ENTRE EMPRES Y MEDIDORES EN EL CLIENTE Y EJECUTA COMANDOS DE CORTE/RECONEXION (AMI) \*ALMACENA LOS DATOS RECOLECTADOS

- \*PROVEE HERRAMIENTAS DE ANALISIS DE LA CURVA DE CARGA, FRAUDE, ALARMAS POR EVENTOS EN RED, ETC
- \*ALIMENTA CON INFORMACION ACTUALIZADA DEL ESTADO DE LA RED A OTROS SISTEMAS ELECTRICOS.

#### INTEGRACION DE UN DMS









#### RESTAURACION DE CARGAS

\*DEBIDO A LA OPERACIÓN RADIAL, CUANDO OCURRE UNA FALLA LOS DISPOSITIVOS DE PROTECCION NO SOLO AISLAN EL ELEMENTOS FALLADOS SINO TAMBIEN UNA GRAN CANTIDAD DE CLIENTES QUE PUEDEN SER RESTAURADOS POR:

- -RECIERRE DEL DISPOSITIVO DE PROTECION ACTIVADO
- -TRANSFERENCIA DE CARGA Y RECONFIGURACION DE DISTRIBUIDORES

\*RESPECTO A ESTA ULTIMA, EL PROBLEMA DE RESTAURACION SE VUEVE COMPLEJO DEBIDO A LA GRAN CANTIDAD DE ALTERNATIVAS DE TRANSFERENCIAS DE CARGAS, YA QUE AL CONTAR LA RED DE DISTRIBUCION CON GRAN CANTIDAD DE EQUIPAMIENTO DE MANIOBRA SE CONVIERTE EN UN PROBLEMA COMBINATORIAL, SUJETO A UNA SERIE DE RESTRICCIONES TOPOLOGICAS, ELECTRICA, OPERACIONALES Y DE RECURSOS DISPONIBLES.







#### ¿PORQUE ES NECESARIA LA INTEGRACION DE UN DMS?

NECESIDAD DE CONTAR CON SISTEMAS DE INFORMACION (SI) EN LA EMPRESA DISTRIBUIDORA (ED) EN TODOS SUS NIVELES Y LOS CLIENTES EN FORMA GEO-REFERENCIAL HOY DEBE SER UNA REALIDAD

GIS ELECTRICO Y SI COMERCIAL(CIS), OMS, CALL CENTER Y SUS APLICACIONES CONSTITUYEN LOS PILARES TECNOLOGICOS PARA UNA ADECUADA GESTION DE LA DISTRIBUCION

LA INTERRELACION SI SE LOGRA CUMPLIENDO CIERTOS CRITERIOS:

• DE DISEÑO UNIFICADO, QUE SEA NORMALIZADO Y CON UN EFICIENTE MODELO DE DATOS Y DE BASES DE DATOS (BDs) COORPORATIVA.

\*SON ÄBIERTOS": LA INFORMACION DE TRANSFIERE ENTRE APLICACIONES CON FACILIDAD, INTERFACES

#### REDES ELECTRICAS INTELIGENTES DE DISTRIBUCIOIN (REID)





UNA REID PUEDE SER DEFINIDA COMO LA SINSERGIA (DESARROLLO CONJUNTO) DE LA RED ELECTRICA TRADICIONAL CON MODERNAS TECNOLOGIAS DE INFRORMACION, MEDICION, PROTECCION, CONTROL Y COMUNICACIÓN QUE PERMITE UNA OPERACIÓN TECNICA-ECONOMICA MAS EFICIENTE, SEGURA Y CONFIABLE DE LA RED (MEJORANDO LA CALIDAD DEL SERVICIO)

OBJETIVO: REALIZAR UN MEJOR USO DE LA INFORMACION PARA QUE LAS EMPRESAS Y USUARIOS PUEDAN ADMINISTRAR MAS EFICIENTEMENTE LOS RECURSOS DISPONIBLES, HACIA UN SUMINISTRONO RED 3d: Descarbonizada-Digitalizada-Descentralizada(distribuida)

EN ESTE NUEVO PARADIGMA, LOS USUARIOS COMIENZAN A TENER UN IMPORTANTE ROL ACTIVO
\*RECIBEN MAS INFORMACION QUE LES PERMITE AUTO-GESTIONAR SU DEMANDA
\*BRINDAN INFORMACION A LA DISTRIBUIDORA QUE PERMITE MEJORAR LA OPERACIÓN DE SUS REDES Y BRINDAR UN
SERVICIO DE MAYOR CALIDAD.

A PARTIR DE ESTE ROL ACTIVO, MEDIANTE LA INCORPORACION-INSTALACION DE RECURSOS ENERGETICOS DISTRIBUIDOS (DER) LOS USUARIOS COMIENZAN A SER PROSUMIDORES

#### DER: RECURSOS ENERGETICOS DISTRIBUIDOS





RECURSO ENERGETICO GESTIONABLE SITUADO CERCA DE LA DEMANDA, CONECTADO EN REDES DE DISTRIBUCION O EN INSTALACIONES DE USUARIOS FINALES, QUE PUEDEN PROVEER TODO O PARTE DE LAS NECESIDADES DE BASTECIMIENTO ELECTRICO INMEDIATO, ASI COMO SER USADO POR EL SISTEMA PARA REDUCIR DEMANDA (EFICIENCIA ENERGETICA), SATISFACER NECESIDADES DE ENERGIA, POTENCIA O SERVICIOS AUXILIARES A LA RED DE DISTRIBUCION.

**INCLUYEN PRINCIPALMENTE** 

\*GENERACION DISTRIBUIDA

\*COGENERACION

\*ALMACENAMIENTO DE ENERGIA

\*GESTION-RESPUESTA DE LA DEMANDA

\*ELECTROMOVILIDAD

COMERCIALIZADOR-AGREGADOR DE ENERGIA

NUEVO PARADIGMA DER CONLLEVA CAMBIOS Y DESAFIOS EN TODA LA CADENA DE VALOR DE LA INDUSTRIA ELECTRICA Y USUARIOS FINALES

CAMBIA ENTORNO BIEN CONSOLIDADO DE LOS SISTEMAS DE DISTRIBUCION TRADICIONALES, DEJANDO DE SER REDES PASIVAS





#### CAPAS PRINCIPALES

TECNICO: FLUJOS DE POTENCIA COMPLEJOS

ECONOMICO: NUEVAS CORRIENTES DE VALOR LOS MODELOS DE NEGOCIO INOVADORES CAMBIAN LA PARTICIPACION DEL CLIENTE EN LOS MERCADOS DE ENERGIA

INSTITUCIONAL: NUEVOS ROLES Y RESPOMSABILIDADES

ACUERDOS COMERCIALES Y OPERACIONALES DE RED

LOS CAMBIOS TECNOLOGICOS DESAFIAN EL ENTORNO INSTITUCIONAL ACTUAL
Y LOS PARADIGMAS REGULATORIOS







#### **NUEVAS TENDENCIAS**

LA CLAVE PARA LA TRANSICION A UN FUTURO LIMPIO:

DER MODULARES Y DE PEQUÑA ESCALA, CONECTADO A UNA RED LOCAL, CON CAPACIDAD DE PROPORCIONAR O
FACILITAR SERVICIOS DE ENERGIA.

- ENERGIAS RENOVABLES DISTRIBUIDAS
- PEQUEÑAS CENTRALES CON GAS NATURAL U OTRO COMBUSTIBLE ( COGENERACION)
- SISTEMAS DE ALMACENAMIENTO DE BATERIAS Y CONTROL DE DEMANDA





#### **NUEVAS TENDENCIAS**

**SMART GRIDS:** 

AMI:

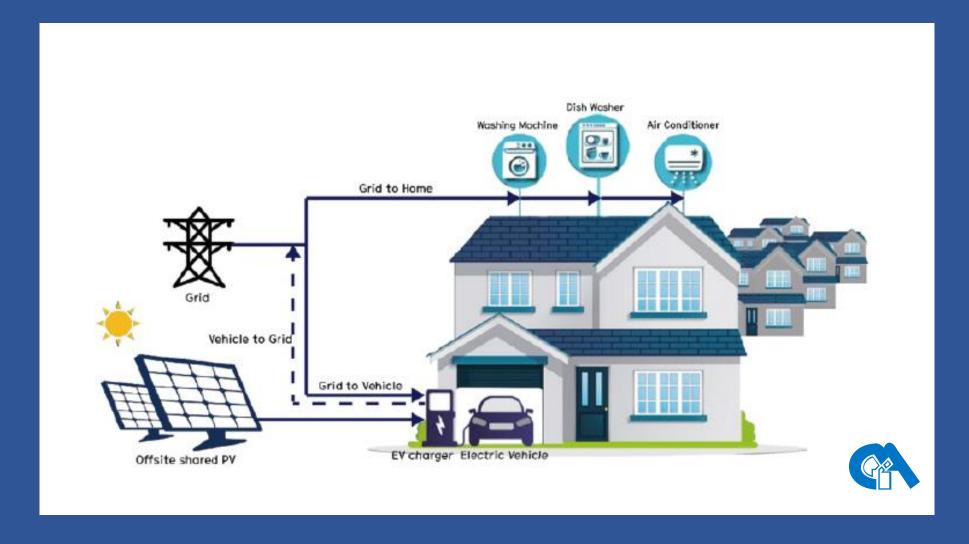
INFRAESTRUCTURA DE MEDICION AVANZADA (ADVANCED METERING INFRAESTRUCTURE)

**HEMS:** 

**HOME ENERGY MANAGEMENT SYSTEM** 









#### BENEFICIOS DE LA REID (CONDICIONES A MATEREALIZAR)

REDUCCION DE LOS PICOS DE POTENCIA.

DISMINUYE LOS COSTOS DE ENERGIA Y SOLICITA MENORES REQUISITOS EN CUANTO A INFRAESTRUCTURA

PERMITE MANEJAR LA CONGESTION DE REDES DE DISTRIBUCION: REPROGRAMACION DE LA DEMANDA DE USUARIOS FINALES

LOGRA FLEXIBILIDAD DE LA DEMANDA Y SISTEMAS ELECTRICOS MAS CONFIABLES Y SEGUROS



## ESTUDIOS DE FUNCIONAMIENTO ELECTRICO Y OPTIMIZACION



#### ESTIMACION DE LA CARGA

CALCULO DE POTENCIA EN CUALQUIER PUNTO DE LAS REDES DE BT Y MT EN BASE A MEDICIONES DE SCADA Y PSEUDO-MEDICIONES (COMERCIAL-CURVAS TIPICAS)

#### AJUSTE Y COORDINACION DE PROTECCIONES

BANCO DE DATOS DE MODELOS DE PROTECCIONES

MODELACION POLINIMICA DE CURVAS A PARTIR DE GRAFICAS DE FABRICANTES

#### LOCALIZACION OPTIMA DE COMPENSACION

MODELACION DE LA RED EQUIVALENTE AL FLUJO DE POTENCIA REAL

CONSIDERA COSTOS: PERDIDAS, INVERSION, CAPACIDAD REAL.

CONSIDERA CAPACIDAD FIJA Y VARIABLE

DISTINTAS OPCIONES DE CALCULO: BUSQUEDA LIBRE, NODOS PREFIJADOS.



## ESTUDIOS DE FUNCIONAMIENTO ELECTRICO Y OPTIMIZACION



#### FLUJO DE POTENCIA O DE CARGA

FLUJO DE POTENCIA REAL
REDES AT,MT, Y BT
MODELACION DE BARRAS P-Q, SWING, P-V Y V-Ø
MODELACION COMPLETA DE LA RED INCLUIDO
REGULADORES DE TENSION
REDES RADIALES Y MALLADAS
RESULTADOS DE TENSIONES, POTENCIAS ACTIVAS,
REACTIVAS, PERDIDAS TERCNICAS
ESTADO DE TRANSFORMADORES
NIVELES DE SOBRECARGA, ETC

#### REDUCCION DE PERDIDAS

CONFIGURACION OPERATIVA RADIAL OPTIMA DE REDES

CONFIGURACION RADIAL DE MINIMAS
PERDIDAS
MODELACION SIMILAR AL FLUJO DE
POTENCIA REAL

#### **CONFIABILIDAD**

EVALUACION DE LA CONFIABILIDAD DE LAS REDES CALCULO DE INDICES DE CONFIABILIDAD SAIDI SAIFI



## ESTUDIOS DE FUNCIONAMIENTO ELECTRICO Y OPTIMIZACION

\*CORTOCIRCUITO CALCULO TRIFASICO, MONOFASICO, BIFASICO TANTO AISLADO COMO A TIERRRA

- \*REDES AT,MT,BT COMPLETAS (MODELACION COMPLEJA DE ELEMENTOS (RESISTENCIA Y REACTANCIA)
- \*MODELACION DE REDES VECINAS, GENERADORES Y MOTORES
- \*METODO DE SOLUCIO DIRECTATA BASADA EN COMPONENTES SIMETRICAS
- \*RESULTADOS: CORRIENTES Y POTENCIA SUBTRANSITORIA Y DE \*APERTURA, IMPEDANCIA DE THEVENIN, APORTES BARRAS VECINAS, CIFRA DE PUESTA A TIERRA Y TENSION POSFALLA

## DIMENSIONAMIENTO OPTIMO DE ALIMENTADORES

\*EVALUACION TECNICA-ECONOMICA SECCION DE CONDUCTORES

\*CONSIDERA COSTOS DE INVERSION EN OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO, PERDIDAS, TENSTIONES, ETC

#### OPTIMIZACION DE TRANSFORMADORES

- \*EVALUA COSTO DE INVERSIONES DE TRANSFORMADORES, CAMBIOS DE PLATAFORMA, MONTAJE Y DESMONTAJE
- \*EVALUA SOBRE EL PERIODO DE VARIOS AÑOS
- \*CONSIDERA VARIACION DE LA DEMANDA A TRAVES DE LA TASA DE CRECIMIENTO



#### VERIFICACION DE CALIDAD DE ENERGIA

- \*VERIFICACION DE LA FORMA DE ONDA DE TENSION
- \*VERIFICACION DE LA PRESENCIA DE TENSIONES Y CORRIENTES ARMONICAS
- \*FACTOR DE POTENCIA Y LA INCIDENCIA DE ARMONICOS EN EL MISMO

## CONTROL DE LA INSERCION EN LA RED DE GENERACION DISTRIBUDA

- \*VERIFICACION DE DIRECCIONALIDAD DE FLUJOS DE POTENCIA
- \*VERIFICACION DE NIVELES DE TENSION
- \*VERIFICACION DEL SISTEMA DE PROTECCIONES ELECTRICAS ANTE EL INFRESO DE GENERACION DISTRIBUIDA DEBIDO A LA BIDIRECCIONALIDAD
- \*VERIFICACION DE LA CALIDAD DE ENERGIA ANTE EL INGRESO DE LA GD





# NO SE PUEDE CONTROLAR Y O GESTIONAR LO NO SE PUEDE OBSERVAR Y O MEDIR





## Bibliografía: CURSO DE POSTGRADO REDES ELECTRICA INTELIGENTES DE DISTRIBUCION (REID) CONICET NOVIEMBRE 2021

Instituto de Energía eléctrica Facultad de Ingeniería Universidad Nacional de San Juan

#### Ingeniero Eduardo A Soracco. Mat prof 2330 CONSEJO PROFESIONAL DE INGENIERIA DE MISIONES



Ingeniero Electricista Facultad de Ingeniería, Universidad Nacional de La Plata.

Ex Secretario Académico Facultad de Ingeniería de Oberá Misiones UNAM

Ex Profesor full time Medidas Eléctricas Facultad de Ingeniería de Oberá Misiones UNAM

Ex Sub Jefe Laboratorio de Electrotecnia Facultad de Ingeniería de Oberá Misiones UNAM

Ex Miembro del Comité Técnico Nacional de Energía de Unión Argentina de Asociaciones de Ingenieros (UADI)

Exdelegado ante la Federación Argentina de la Ingeniería Especializada. (FADIE) integrante de la Comisión de

Energía de la FADIE

Ex Coordinador de la comisión de Política Energética, Planeamiento y Medio Ambiente del Consejo Profesional de Ingeniería de Misiones (CPAIM).

Ex Vicepresidente del Consejo Profesional de Ingeniería de Misiones

Ex Presidente Consejo Profesional de Ingeniería de Misiones

Ex jefe Distrito EMSA zona Norte María Magdalena, Pto Esperanza, Pto Libertad, Wanda y Pto Iguazú.

Ex integrante Área Estudios Eléctricos, Mediciones de Campos Eléctricos y Campos Magnéticos, Guardias Técnicas de todas la Estacionas Transformadoras 132 KV y Subestaciones de nivel 33 KV pertenecientes al sistema interconectado provincial SIP, Sub Gerencia Instalaciones Gerencia de Explotación de EMSA ENERGIA DE MISIONES

Ex integrante de la Sub Gerencia de planificación Energética de EMSA ENERGIA DE MISIONES

Ex integrante de la comisión de perdidas, intergerencial de EMSA ENERGIA DE MISIONES

Ex integrante de la Secretaria de Estado de Energía Provincia de Misiones, Planificación Energética.

Integrante de la Comisión de Energía, Infraestructura, Medio Amiente y Recursos Hídricos del CPIM

Consultor energético

#### **VIDEOS VARIOS**

Qué es y cómo funciona la red de distribución eléctrica | Wikiwatios https://youtu.be/Mg-s3MRB-Uk

La Red Convencional vs. La Red Inteligente El Impacto Económico sobre el Cliente de la Electricidad

https://youtu.be/eQpCRqXNsuo

Redes eléctricas inteligentes

https://youtu.be/HS7KfcYNWfQ

La Smart Grid o redes inteligentes

https://youtu.be/Eb5tUcvbpLM

**ABB Smart Grid** 

https://youtu.be/9Tgcc39sFRQ

Las Redes Eléctricas Inteligentes arquitectura y aplicaciones

https://youtu.be/IDcIOk\_pKdQ

Redes Inteligentes - Smart Grids - Energías Renovables

https://youtu.be/QugXZS3v4YY

Planificación de Redes de Distribución Inteligentes y Sustentables

https://youtu.be/Idv6mrR4b3s