

DEPARTAMENTO DE ARAUCA
PLAN DE DESARROLLO 2004 - 2007

DIMENSIÓN	ESPACIAL FUNCIONAL
SECTOR	ENERGÍA

PROBLEMA	SISTEMA VULNERABLE CON BAJAS POSIBILIDADES DE EXPANSIÓN
OBJETIVO GENERAL	GARANTIZAR UN SISTEMA ELÉCTRICO EFICIENTE Y CONTINUO Y CON ALTAS POSIBILIDADES DE EXPANSIÓN

CAUSA	OBJETIVO ESPECÍFICO	META ESPECÍFICA	ESTRATEGIA	META ESTRATÉGICA
CARENCIA DE DISEÑOS Y ESTUDIOS DE PREINVERSIÓN PARA FORTALECER EL SISTEMA INTERCONECTADO DEPARTAMENTAL.	Elaborar estudios y diseños de preinversión para fortalecer el sistema interconectado Departamental.	lograr una cobertura de estudios al 100% de la inversión en proyectos para fortalecer el sistema interconectado Departamental dentro de la vigencia 2004-2007	Contratación de consultorías externas para la formulación de los proyectos de expansión del sistema de distribución Departamental.	Contratar dos consultorías anuales para la identificación y formulación de proyectos de expansión del sistema de distribución Departamental durante la vigencia 2004-2007
			Coordinación con la Empresa de Energía la elaboración de estudios.	Elaborar por cada año con la Empresa de Energía 6 proyectos de impacto regional.
			Apoyo técnico a los municipios para la formulación de proyectos de infraestructura eléctrica.	Realizar tres capacitaciones anuales a equipos técnicos de los municipios
INEXISTENCIA DE UN SISTEMA DE INFORMACIÓN CONFIABLE SOBRE LA INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA EXISTENTE.	Desarrollar un sistema de información confiable sobre la infraestructura existente y los planes de expansión energéticos del Departamento de Arauca	Desarrollar antes de la vigencia 2006 un sistema de información confiable sobre la infraestructura existente y los planes de expansión energéticos del Departamento de Arauca.	Coordinación con ENELAR E.S.P. para elaborar un levantamiento de la infraestructura eléctrica existente a nivel de distribución en las zonas rural y urbana del Departamento de Arauca.	Realizar durante el año 2005 el levantamiento de la infraestructura eléctrica existente a nivel de distribución del Departamento de Arauca.
			Apoyo a los siete municipios en la elaboración de un diagnóstico integral sobre las necesidades del servicio de energía eléctrica en las áreas urbana y rural.	Apoyar el desarrollo de diagnósticos por cada municipio sobre las necesidades del servicio de energía eléctrica en las áreas urbana y rural dentro del periodo dentro de las vigencias 2004 y 2005.
DEBILIDAD DEL SISTEMA INTERCONECTADO DEPARTAMENTAL POR TENER UN SOLO PUNTO DE INTERCONEXIÓN CAPAZ DE PROVEER TODA LA ENERGÍA DEMANDADA POR ARAUCA.	Proporcionar firmeza al subsistema eléctrico del departamento de Arauca a través de una segunda o más fuentes de interconexión.	Identificar la factibilidad técnica y financiera de por lo menos una segunda fuente de interconexión eléctrica para el Departamento de Arauca durante la vigencia 2004-2007.	Ejecución de estudios de Prefactibilidad para interconectar el Departamento de Arauca a través de un segundo circuito con el departamento de Casanare.	Elaborar un estudio de prefactibilidad para la interconexión eléctrica entre el Departamento de Arauca y el Departamento de Casanare durante la vigencia 2004.
			Ejecución de estudios de Prefactibilidad para interconectar el Departamento de Arauca con Venezuela a un nivel de tensión de 115 KV.	Elaborar un estudio de prefactibilidad para la interconexión eléctrica a 115 KV entre el Departamento de Arauca y la Republica de Venezuela durante la vigencia 2005.

DEPARTAMENTO DE ARAUCA
PLAN DE DESARROLLO 2004 - 2007

DIMENSIÓN	ESPACIAL FUNCIONAL
SECTOR	ENERGÍA

PROBLEMA	SISTEMA VULNERABLE CON BAJAS POSIBILIDADES DE EXPANSIÓN
OBJETIVO GENERAL	GARANTIZAR UN SISTEMA ELÉCTRICO EFICIENTE Y CONTINUO Y CON ALTAS POSIBILIDADES DE EXPANSIÓN

CAUSA	OBJETIVO ESPECÍFICO	META ESPECÍFICA	ESTRATEGIA	META ESTRATÉGICA
			Ejecución de estudios de factibilidad para la construcción de pequeñas hidroeléctricas que permitan la autosuficiencia energética del Departamento.	Elaborar un estudio de factibilidad para la construcción de una pequeña central hidroeléctrica en el Municipio de Tame.
DEBILIDAD DE LOS PLANES DE CONTINGENCIA LOCALES.	Mejorar los planes de contingencia a nivel regional para el abastecimiento del servicio de energía en el Departamento de Arauca.	Garantizar el suministro de energía en los siete municipios en la eventualidad en que la interconexión principal falle.	Fortalecimiento de la interconexión con Venezuela en los municipios de Arauca y Arauquita.	Obtener antes del año 2006 de la interconexión con Venezuela en los municipios de Arauca y Arauquita, la capacidad suficiente para atender la demanda local en situaciones de emergencia.
			Interconexión a 34.5 Kv entre el Municipio de Tame y el Departamento de Casanare.	Diseñar e implementar un proyecto para la interconexión a 34.5 Kv entre el municipio de Tame y la población de Hato Corozal durante los dos primeros años de gobierno.
			Fortalecer los anillos regionales a 13.2 KV entre los municipios de Tame, Fortul, Arauquita y Saravena.	Apoyar a ENELAR E.S.P. en la adecuación y mantenimiento de 100 Km. de red a 13.2 KV que sirven como anillos regionales.
			Suministro de combustible a las plantas generadoras del municipio de Cravo Norte	Suministro de 40000 galones de combustible para el funcionamiento de las plantas generadoras del municipio de Cravo norte durante los 4 años.

DEPARTAMENTO DE ARAUCA

PLAN DE DESARROLLO 2004 - 2007

DIMENSIÓN	ESPACIAL FUNCIONAL
SECTOR	ENERGÍA

PROBLEMA	SISTEMA VULNERABLE CON BAJAS POSIBILIDADES DE EXPANSIÓN
OBJETIVO GENERAL	GARANTIZAR UN SISTEMA ELÉCTRICO EFICIENTE Y CONTINUO Y CON ALTAS POSIBILIDADES DE EXPANSIÓN

CAUSA	OBJETIVO ESPECÍFICO	META ESPECÍFICA	ESTRATEGIA	META ESTRATÉGICA
SOBRECARGA EN LA CAPACIDAD DE TRANSPORTE Y SUMINISTRO DE ENERGÍA EN PARTE DE LA INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA PRIMARIA DEL DEPARTAMENTO	Proporcionar suficiente capacidad de transporte de energía y disponibilidad de carga para atender los planes y políticas de expansión.		Apoyo técnico a la empresa de energía de Arauca para la formulación e implementación de un plan de expansión energético a nivel Departamental.	Formular durante la vigencia 2004 de un plan de expansión energético a 10 años coherente con las necesidades propias del sector.
			Ejecución de los estudios y la construcción, adecuación y optimización de las subestaciones que presenten sobrecarga y de las líneas de subtransmisión departamentales que se encuentren Sobresaturadas	Aumentar en 5 MVA la carga instalada en el Municipio de Tame dentro de la vigencia 2004-2007.
				Diseñar y construir el segundo circuito a 34.5 KV entre caño limón y Arauca durante la vigencia 2004-2007.
			Terminación de Obras inconclusas en la infraestructura eléctrica primaria del Departamento.	Terminar 10 obras inconclusas de la infraestructura eléctrica primaria en el Departamento de Arauca.
			Adquisición de un Software para el cálculo de la cargabilidad de las redes y los porcentajes de regulación de voltaje en el sistema eléctrico departamental.	Dotar a ENELAR E.S.P. para el año 2005 de un Sistema de simulación para el cálculo de la cargabilidad de las redes y los porcentajes de regulación de voltaje en el sistema eléctrico departamental.
DEFICIENTE ESTADO DE LA INFRAESTRUCTURA EXISTENTE QUE GARANTIZA EL SUMINISTRO DE ENERGÍA A TODOS LOS SIETE MUNICIPIOS DEL DEPARTAMENTO DE ARAUCA	Optimizar la infraestructura existente para garantizar el suministro de energía a los siete municipios del Departamento de Arauca.		Apoyo a la empresa de Energía en el Mantenimiento rutinario de la infraestructura eléctrica del departamento, priorizando la estabilidad del sistema primario correspondiente a las subestaciones, líneas de transmisión y subtransmisión de energía eléctrica	Apoyar a la empresa de Energía en el Mantenimiento preventivo de las 9 subestaciones que operan actualmente en el Departamento de Arauca.
				Apoyar a la empresa de Energía en el mantenimiento y operación de 560 kilómetros de líneas primarias de subtransmisión de energía eléctrica en el Departamento de Arauca durante los 4 años.

DEPARTAMENTO DE ARAUCA
PLAN DE DESARROLLO 2004 - 2007

DIMENSIÓN	ESPACIAL FUNCIONAL
SECTOR	ENERGÍA

PROBLEMA	SISTEMA VULNERABLE CON BAJAS POSIBILIDADES DE EXPANSIÓN
OBJETIVO GENERAL	GARANTIZAR UN SISTEMA ELÉCTRICO EFICIENTE Y CONTINUO Y CON ALTAS POSIBILIDADES DE EXPANSIÓN

CAUSA	OBJETIVO ESPECÍFICO	META ESPECÍFICA	ESTRATEGIA	META ESTRATÉGICA
			Construcción y terminación de las subestaciones eléctricas principales que proveen de servicio a los siete municipios del Departamento.	Terminar la construcción de 3 subestaciones en el Departamento de Arauca en los 4 años.

DEPARTAMENTO DE ARAUCA
PLAN DE DESARROLLO 2004 - 2007

DIMENSIÓN	ESPACIAL FUNCIONAL
SECTOR	ENERGÍA

PROBLEMA	SISTEMA VULNERABLE CON BAJAS POSIBILIDADES DE EXPANSIÓN
OBJETIVO GENERAL	GARANTIZAR UN SISTEMA ELÉCTRICO EFICIENTE Y CONTINUO Y CON ALTAS POSIBILIDADES DE EXPANSIÓN

CAUSA	OBJETIVO ESPECÍFICO	META ESPECÍFICA	ESTRATEGIA	META ESTRATÉGICA
ALTAS PERDIDAS POR CONEXIONES FRAUDULENTAS Y SUBNORMALES.	Reducir las pérdidas por causa de las conexiones fraudulentas y subnormales.	Reducir las pérdidas en 3% pasando de 25% a 22%.	Implementación de proyectos de distribución en red trezada antifraude en el área urbana de los municipios.	Implementar dos proyectos pilotos en red trezada antifraude en el área urbana del municipio de Arauca.
			Dotación a la empresa de Energía ENELAR E.S.P. de un software que permita.	Dotar a ENELAR E.S.P. para el año 2005 de un Sistema de simulación para el cálculo de pérdidas.
			Ampliación de la cobertura en el área urbana para la erradicación de redes subnormales.	Lograr una Cobertura del 100 % en las cabeceras municipales en los 4 años.
			Apoyo a la empresa de Energía en la legalización de usuarios.	Disminuir en un 3% el porcentaje de pérdidas técnicas
BAJA CALIDAD Y CONTINUIDAD EN LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO	Mejorar la calidad y continuidad en la prestación de servicio energía eléctrica en el Departamento de Arauca.		Terminación de las obras de infraestructura eléctrica inconclusas en aquellas localidades donde ya se inició el proceso de interconexión eléctrica.	Terminar 10 obras inconclusas en la red de distribución rural durante la vigencia 2004-2007.
			Consolidación de una estructura de interventoría y seguimiento para las obras de infraestructura energética.	Realizar Interventorías y seguimiento externo a 20 proyectos de infraestructura energética por año.
			Priorización de inversiones de ampliación de Cobertura en las zonas de incidencia del subsistema de distribución, donde ya existan las redes primarias.	Lograr una Cobertura del servicio en 100 % en las cabeceras municipales en los 4 años.
			Ampliación de la cobertura del servicio de energía eléctrica en las zonas urbanas y rurales.	Ampliar la cobertura del servicio al 50% en el área rural del Departamento en los 4 años.

DEPARTAMENTO DE ARAUCA
PLAN DE DESARROLLO 2004 - 2007

DIMENSIÓN	ESPACIAL FUNCIONAL
SECTOR	ENERGÍA

PROBLEMA	SISTEMA VULNERABLE CON BAJAS POSIBILIDADES DE EXPANSIÓN
OBJETIVO GENERAL	GARANTIZAR UN SISTEMA ELÉCTRICO EFICIENTE Y CONTINUO Y CON ALTAS POSIBILIDADES DE EXPANSIÓN

CAUSA	OBJETIVO ESPECÍFICO	META ESPECÍFICA	ESTRATEGIA	META ESTRATÉGICA
INEXISTENCIA DE PROYECTOS QUE RESPALDEN SOLUCIONES A TRAVÉS DE FUENTES DE GENERACIÓN NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA.	Identificar proyectos para el uso de fuentes alternas de energía en las zonas no interconectadas del Departamento de Arauca.		Identificación de la Demanda de energía en las zonas no interconectadas del Departamento de Arauca.	Realizar el inventario por municipio de los usuarios ubicados dentro de las Z.N.I. en el año 2005
			Estudios de prefactibilidad para la implementación de soluciones de generación eólica en el departamento de Arauca.	Elaborar un estudio de prefactibilidad para la implementación de generación eólica en el Departamento de Arauca.
			Masificación del uso de soluciones fotovoltaicas en las zonas no interconectadas del Departamento de Arauca.	Implementar 100 soluciones fotovoltaicas en las zonas no interconectadas del Departamento.
			Gestión de recursos con diferentes entidades del orden nacional como el Fondo Nacional de Regalías, y el I.P.S.E. para la implementación de proyectos de energía alterna en las zonas no interconectadas del Departamento de Arauca.	Gestionar recursos a nivel nacional para implementar 60 soluciones alternas en las Z.N.I. durante el periodo 2004-2007.

DEPARTAMENTO DE ARAUCA
PLAN DE DESARROLLO 2004 - 2007

INDICADOR DE META ESTRATÉGICA	INDICADOR DE META ESTRATÉGICA (De base)	INDICADOR DE META ESTRATÉGICA (Final)	INDICADOR DE META ESPECÍFICA	INDICADOR DE META ESPECÍFICA (De base)	INDICADOR DE META ESPECÍFICA (Final)
(No. De contrataciones realizadas) 100% / (No. De contrataciones programadas)	0	(No. De contrataciones realizadas) 100% / (8 contrataciones programadas)			
(No. De proyectos elaborados) 100% / (No. De proyectos programados)	0	(No. De proyectos elaborados) 100% / (24 proyectos programados)			
(No. De capacitaciones realizadas) 100% / (No. De capacitaciones programadas)	0	(No. De capacitaciones realizadas) 100% / (12 capacitaciones programadas)			
Levantamiento realizado	0	Levantamiento realizado			
(No. De diagnósticos apoyados) 100% / (No. De diagnósticos programados)	0	(No. De diagnósticos apoyados) 100% / (7 diagnósticos programados)			
Estudio realizado	0	Estudio realizado			
Estudio realizado	0	Estudio realizado			

DEPARTAMENTO DE ARAUCA
PLAN DE DESARROLLO 2004 - 2007

INDICADOR DE META ESTRATÉGICA	INDICADOR DE META ESTRATÉGICA (De base)	INDICADOR DE META ESTRATÉGICA (Final)	INDICADOR DE META ESPECÍFICA	INDICADOR DE META ESPECÍFICA (De base)	INDICADOR DE META ESPECÍFICA (Final)
Estudio realizado	0	Estudio realizado			
Interconexión realizada	0	Interconexión realizada			
Proyecto implementado	0	Proyecto implementado			
(No. De kilómetros mantenidos) 100% / (No. De kilómetros programados)	100	(No. De kilómetros mantenidos) 100% / (100 kilómetros programados)			
(No. De galones suministrados) 100% / (No. De galones programados)	0	(No. De galones suministrados) 100% / (40000 galones programados)			

DEPARTAMENTO DE ARAUCA
PLAN DE DESARROLLO 2004 - 2007

INDICADOR DE META ESTRATÉGICA	INDICADOR DE META ESTRATÉGICA (De base)	INDICADOR DE META ESTRATÉGICA (Final)	INDICADOR DE META ESPECÍFICA	INDICADOR DE META ESPECÍFICA (De base)	INDICADOR DE META ESPECÍFICA (Final)
Estudio realizado	0	Estudio realizado			
(No. De MVA instalados) 100% / (No. De MVA programados)	5 MVA	(No. De MVA instalados) 100% / (5 MVA programados)			
Estudio realizado	0	Estudio realizado			
(No. De obras inconclusas terminadas) 100% / (No. De obras programadas)	20 obras inconclusas	(No. De obras inconclusas terminadas) 100% / (10 obras programadas)			
Sistema implementado	0	Estudio realizado			
(No. De mantenimientos realizados) 100% / (No. De mantenimientos programados)	2 mantenimientos a subestaciones	(No. De mantenimientos realizados) 100% / (9 mantenimientos programados)			
(No. De kilómetros mantenidos) 100% / (No. De kilómetros programados)	560 Km.	(No. De kilómetros mantenidos) 100% / (560 kilómetros programados)			

DEPARTAMENTO DE ARAUCA
PLAN DE DESARROLLO 2004 - 2007

INDICADOR DE META ESTRATÉGICA	INDICADOR DE META ESTRATÉGICA (De base)	INDICADOR DE META ESTRATÉGICA (Final)	INDICADOR DE META ESPECÍFICA	INDICADOR DE META ESPECÍFICA (De base)	INDICADOR DE META ESPECÍFICA (Final)
(No. De subestaciones construidas) 100% / (No. De subestaciones programadas)	11 subestaciones inconclusas	(No. De subestaciones construidas) 100% / (3 subestaciones programadas)			

DEPARTAMENTO DE ARAUCA
PLAN DE DESARROLLO 2004 - 2007

INDICADOR DE META ESTRATÉGICA	INDICADOR DE META ESTRATÉGICA (De base)	INDICADOR DE META ESTRATÉGICA (Final)	INDICADOR DE META ESPECÍFICA	INDICADOR DE META ESPECÍFICA (De base)	INDICADOR DE META ESPECÍFICA (Final)
(No. De proyectos implementados) 100% / (No. De proyectos programados)	0	(No. De proyectos implementados) 100% / (2 proyectos programados)			
Sistema implementado	0	Sistema implementado			
(% de cobertura obtenido) 100% / (% de cobertura programado)	98 % de cobertura	(% de cobertura obtenido) 100% / (100% de cobertura programado)			
(% de perdidas reducido) 100% / (% de perdidas programado)	25% de perdidas	(% de cobertura reducido) 100% / (3% de cobertura programado)			
(No. De obras terminadas) 100% / (No. De obras programadas)	???	(No. De obras terminadas) 100% / (10 obras programadas)			
(No. De proyectos con interventoría realizada) 100% / (No. De proyectos programados)	0	(No. De proyectos con interventoría realizada) 100% / (20 proyectos programados)			
(% de cobertura obtenido) 100% / (% de cobertura programado)	98 % de cobertura	(% de cobertura obtenido) 100% / (100% de cobertura programado)			
(% de cobertura obtenido) 100% / (% de cobertura programado)	43%	(% de cobertura obtenido) 100% / (50% de cobertura programado)			

DEPARTAMENTO DE ARAUCA
PLAN DE DESARROLLO 2004 - 2007

INDICADOR DE META ESTRATÉGICA	INDICADOR DE META ESTRATÉGICA (De base)	INDICADOR DE META ESTRATÉGICA (Final)	INDICADOR DE META ESPECÍFICA	INDICADOR DE META ESPECÍFICA (De base)	INDICADOR DE META ESPECÍFICA (Final)
Estudio realizado	0	Estudio realizado			
Estudio realizado	0	Estudio realizado			
(No. De soluciones implementadas) 100% / (No. De soluciones programadas)	58 soluciones fotovoltaicas existentes	(No. De soluciones implementadas) 100% / (100 soluciones programadas)			
(No. De soluciones implementadas) 100% / (No. De soluciones programadas)	58 soluciones fotovoltaicas existentes	(No. De soluciones implementadas) 100% / (60 soluciones programadas)			