

Oriente — Anzoátegui, Sucre, Monagas, Nueva Esparta

Documento estilo SEC 10-K + Regional Investment Memorandum

Análisis Económico Regional · Plan Génesis · Volumen II

Para uso de comités de inversión, autoridades regionales, operadores estratégicos del eje Faja Petrolífera + gas costa afuera + petroquímica + turismo Margarita

XLVIII.1 Resumen Ejecutivo Regional (10-K Style)

XLVIII.1.1 La Tesis Regional en Una Frase

La Región Oriental venezolana — Anzoátegui + Sucre + Monagas + Nueva Esparta — concentra **3.95 millones de habitantes** (13.6% poblacional según Encovi 2024), la mayor reserva probada de hidrocarburos del planeta (Faja Petrolífera del Orinoco, ~303 mil millones de barriles de crudo extra-pesado en place + reservas reservorios convencionales), las plataformas de gas costa-afuera más prometedoras del Caribe sur (Mariscal Sucre + Plataforma Deltana + Cardón IV-Mariscal), el complejo petroquímico de José Antonio Anzoátegui (la mayor plataforma de mejoramiento de crudo del país), y el destino turístico-zona franca de Margarita. La aplicación coordinada de los Capítulos X (Petróleo) + XXXIII (Inversión Industrial) + XXXIV (Trade VES) + XXXVIII (Infraestructura) + Capítulo XVII (Greenfield para hidrógeno verde) genera, sobre Oriente específicamente:

- **Inversión sectorial agregada Y0–Y10: \$35.0 mil millones USD** (la mayor de las seis regiones; mix 25% sov-equity / 75% capital privado)
- **Faja Petrolífera Y8: 1.20 mbd producción** (vs. 0.30 mbd Y0)
- **Gas natural costa-afuera Y8: 4.5 bcf/d** (Mariscal Sucre + Plataforma Deltana + Cardón IV)
- **Complejo José Anzoátegui: capacidad mejoramiento 800 kbd + petroquímica 2.4 Mt/año**
- **GNL costa Sucre Y8: 12 Mt/año** (proyecto Mariscal Sucre)
- **Empleos formales restaurados o creados: 580,000** (vs. 195,000 actuales)
- **PIB regional Y10: \$52 mil millones USD** (multiplicador 4.0x)
- **TIR esperada para inversionistas privados orientales: 18–26%**, MOIC 3.8–4.5x a 10 años

XLVIII.1.2 Indicadores Clave Regionales (Estado Estacionario Y10)

Indicador	Pre-Génesis (Y0)	Post-Génesis (Y10)	Variación
Población Oriente (millones)	3.95	4.65	+17.7%
PIB Oriente (mmUSD)	13.0	52.0	+300.0%
PIB per cápita Oriente (USD)	3,290	11,180	+239.8%
Producción petrolera Faja (mbd)	0.30	1.20	4.0x
Producción gas costa-afuera (bcf/d)	0.45	4.5	10.0x
Capacidad mejoramiento crudo José (kbd)	250	800	3.2x
Producción GNL Sucre (Mt/año)	0	12	n/a
Pesca artesanal Sucre (Mt/año)	0.085	0.20	2.4x
Visitantes turismo Margarita (millones/año)	0.42	3.5	8.3x
Empleo formal Oriente	195,000	720,000	+269.2%
Carga portuaria Puerto La Cruz + Guanta (Mt/año)	12.5	92.0	7.36x

XLVIII.2 Diagnóstico Regional al Año Cero

XLVIII.2.1 Demografía y Estructura Económica

Estado	Población (millones)	Participación PIB Oriente (%)	Vocación productiva
Anzoátegui (Barcelona + Puerto La Cruz + El Tigre + Anaco)	1.85	48	Petroquímica José + Faja + gas Anaco
Sucre (Cumaná + Carúpano + Güiría)	1.05	16	Pesca artesanal + GNL costa-afuera + turismo
Monagas (Maturín + Caripe + Punta de Mata)	0.65	28	FajaPet (norte de Faja) + agro Caripe
Nueva Esparta (Margarita + Coche + Cubagua)	0.40	8	Turismo Margarita + zona franca + pesca

La economía oriental, históricamente la base petrolera convencional + gas, opera al **22% de su capacidad instalada de 2008**:

Sector	% PIB Oriente	Empleo (% formal)	Productividad (USD/empleado-año)
Petróleo upstream (Faja + convencional)	32.5	8.5	145,000
Gas natural + petroquímica	8.5	4.2	88,500
Refinación + mejoramiento	4.5	3.5	72,000
Turismo + hotelería (Margarita)	5.5	6.5	16,500
Pesca artesanal + industrial	3.2	8.5	7,800
Comercio	12.5	18.5	14,500
Servicios financieros + profesionales	6.5	7.8	22,500
Construcción	4.5	6.2	13,200
Transporte fluvial + portuario	5.5	4.5	28,500
Agroindustria (Caripe + Caripe + Río Caribe)	3.2	6.8	9,500
Manufactura	4.5	6.5	18,500
Otros	9.1	18.5	8,200

XLVIII.2.2 Las Tres Patologías Estructurales Orientales

Patología 1: Subutilización de la Faja Petrolífera del Orinoco.

- Reservas probadas Faja: 303 mil millones de barriles de crudo extra-pesado in place (DGI 2008–2010 reverificado por OPEC).
- Producción Faja Y0: 0.30 mbd vs. 1.4 mbd promedio 2008–2014 (caída 79%).
- Bloques Carabobo + Junín + Boyacá + Ayacucho operan a <22% de capacidad de tratamiento histórica.
- Mejoradores José (PetroPiar Chevron + PetroSinovensa + PetroMonagas + PetroAnzoátegui) operan a <30% de capacidad agregada.
- Backlog mantenimiento mayor: \$4.5 mil millones — mejoradores + redes de transmisión + bombeo + diluyente.

Patología 2: Gas costa-afuera no monetizado.

- **Plataforma Deltana** (consorcio histórico Statoil + ChevronTexaco + ConocoPhillips + Mitsubishi): 6 bloques con reservas estimadas 14 trillones de pies cúbicos. Sin desarrollo Y0.
- **Mariscal Sucre** (PDVSA + Eni + Repsol): reservas 14.7 tcf. Plataformas Dragón + Patao + Mejillones + Río Caribe en construcción detenida desde 2014.
- **Cardón IV** (Repsol + Eni): producción Y0 ~0.42 bcf/d vs. 1.2 bcf/d capacidad nominal.
- Costo de oportunidad anual estimado: \$4.8 mil millones en exportaciones GNL no realizadas.

Patología 3: Turismo Margarita colapsado.

- Visitantes internacionales Margarita Y0: 0.42M/año (casi exclusivamente diáspora venezolana retornante) vs. 1.85M en 2007.
- Hoteles Clase A operativos: 28 (vs. 142 en 2007).
- Aeropuerto Santiago Mariño (Margarita) opera al 18% capacidad.
- Zona Franca Industrial Margarita semi-abandonada; Hotel Hesperia + Sol Caribe fuera de servicio.

XLVIII.2.3 Costo de Oportunidad – Mantener Status Quo Regional

Concepto	Anual (mmUSD)	Acumulado 10 años (mmUSD)
Pérdida revenue Faja petrolera vs. potencial	22,500	225,000
Pérdida revenue gas costa-afuera + GNL	4,800	48,000
Subsidio fiscal mejoradores José	1,200	12,000
Pérdida turismo Margarita vs. potencial	1,800	18,000
Empleo formal no creado (vs. benchmark Cartagena)	2,200	22,000
Costo total status quo regional	32,500	325,000

La inversión integral de **\$35.0 mil millones** del Plan Génesis sobre Oriente recupera, a 10 años, **\$325 mil millones** de costo de oportunidad acumulado – ratio beneficio/costo regional de **9.3:1**.

XLVIII.3 Plan de Inversión Sectorial Y0–Y10

XLVIII.3.1 Tabla Anual de Inversión Comprometida (mmUSD)

Sector / Programa	Y0	Y1	Y2	Y3	Y4	Y5	Y6	Y7	Y8	Y9	Y10	Total
Faja Petrolífera Carabobo + Junín restauración	200	950	1,800	2,200	2,000	1,500	1,000	600	300	150	50	10,750
Faja Boyacá + Ayacucho restauración	100	500	1,000	1,200	1,000	800	500	300	150	80	20	5,650
Mejoradores José modernización + greenfield	80	350	700	850	750	550	350	200	100	50	20	4,000
Petroquímica José (etileno II + áreas)	50	250	500	600	500	350	200	100	50	20	0	2,620
Gas Mariscal Sucre + Dragón GNL	100	500	1,200	1,800	1,800	1,200	800	400	200	80	0	8,080
Gas Plataforma Deltana	30	180	400	580	550	380	220	100	50	20	0	2,510
Gas Cardón IV expansión	30	100	200	250	220	150	80	30	10	0	0	1,070
Petróleo norte Monagas (Punta de Mata + Quiriquire)	50	200	400	480	420	320	200	100	40	10	0	2,220
Pesca artesanal + acuicultura Sucre	15	80	160	220	200	150	100	60	30	10	0	1,025

Sector / Programa	Y0	Y1	Y2	Y3	Y4	Y5	Y6	Y7	Y8	Y9	Y10	Total
Turismo Margarita revitalización	30	120	240	320	300	220	150	80	40	20	10	1,530
Aeropuerto Santiago Mariño + Barcelona	20	80	160	200	180	130	80	40	20	0	0	910
Puertos La Cruz + Guanta + Güiria	30	120	240	300	260	180	120	60	30	10	0	1,350
Hidrógeno verde VeneGreenH2 (Cap. XVII)	20	100	250	380	380	280	180	80	30	10	0	1,710
Vialidad regional + Puente Orinoco IV	30	120	240	300	260	200	130	70	30	10	0	1,390
Otros (educación, salud, urbano, energía)	35	120	220	280	260	200	140	80	40	20	5	1,400
Total Anual Regional (mmUSD)	820	3,770	7,710	9,960	9,080	6,610	4,250	2,200	1,120	490	105	46,115

Cifra agregada: ~\$35.0 mil millones (componente regional exclusivo, descontando capex Faja PSAs que reside también en Cap. X, mejoradores en Cap. XXXIII, y greenfield en Cap. XVII).

XLVIII.3.2 Faja Petrolífera del Orinoco – Plan de Restauración

Bajo el régimen del Capítulo X, la Faja se reorganiza en 18 bloques productivos con adjudicación bajo PSA y regalía única del 20% (Capítulo I.2.2):

Bloque / Activo	Operador candidato Tier-1	Reservas (Bbbl in place)	Capex 10y (mmUSD)	Producción Y8 (kbd)
Carabobo 1, 2, 3 (Petropiar legacy)	Chevron + ENI	38	4,200	320
Junín 4, 5, 6 (PetroSinovensa legacy)	CNPC + Sinopec	42	3,800	280
Junín 8, 10 (PetroMonagas legacy)	Rosneft + ONGC + Petronas	28	2,400	180
Boyacá 1, 2, 3 (greenfield)	Repsol + TotalEnergies	22	2,800	160
Ayacucho 1, 2, 3, 4 (greenfield)	Shell + Equinor + ExxonMobil	26	3,500	220
Mejoradores Cluster 1 (Petropiar + PetroSinovensa)	Chevron + CNPC	n/a	2,200	380 syncrude
Mejoradores Cluster 2 (PetroMonagas + PetroAnzoátegui)	Rosneft + ENI	n/a	1,800	280 syncrude
Greenfield Mejorador 5 (José)	Saudi Aramco	n/a	4,200	240 syncrude
Total Faja Restauración		~156	24,900	1,200 mbd crudo + 900 syncrude

XLVIII.3.3 Gas Natural Costa-Afuera + GNL

Proyecto	Operador	Capex (mmUSD)	Producción Y8 (bcf/d)	Output GNL (Mt/año)
Mariscal Sucre — Dragón	Shell + ENI + Mitsubishi	4,200	1.8	5.5
Mariscal Sucre — Patao + Mejillones	TotalEnergies + Cheniere	2,800	1.2	3.8
Mariscal Sucre — Río Caribe + Caracolito	TotalEnergies + Repsol	1,080	0.5	1.5
Plataforma Deltana Bloques 1, 2, 4	Statoil + Chevron + ConocoPhillips	2,510	0.8	1.2
Cardón IV expansión	Repsol + ENI	1,070	0.2	(al gasoducto Cardón)
Total Gas Oriente Y8		11,660	4.5 bcf/d	12.0 Mt/año GNL

XLVIII.3.4 Hidrógeno Verde VeneGreenH2 – Costa Sucre

Conforme al Capítulo XVII (Greenfield), el proyecto VeneGreenH2 instala una planta integrada de hidrógeno verde en Güiria (Sucre) aprovechando viento costero + electrólisis alimentada por gas natural Mariscal Sucre + futura conexión a hidroeléctrica Caroní vía línea 765 kV este:

Componente	Capex (mmUSD)	Output Y10
Electrolizadores (capacidad 1 GW)	850	1 Mt H ₂ /año
Planta de amoníaco verde + cracker	480	0.5 Mt NH ₃ /año
Terminal export (Güiria) + tanqueros	280	A Europa (Rotterdam, Hamburgo)
Conexión eléctrica + interconexión Caroní 765 kV	100	1 GW dedicado
Total VeneGreenH2 Sucre	1,710	\$4 mil millones revenue Y10

Operadores candidatos: Air Liquide, Linde, Plug Power, Nel ASA, Cummins (Hydrogenics), Iberdrola Hydrogen, BP Hydrogen, Shell Hydrogen.

XLVIII.3.5 Turismo Margarita – Revitalización Integral

Componente	Capex (mmUSD)	Plazo
Modernización Aeropuerto Santiago Mariño (capacidad 4M pax/año)	380	Y0–Y4
Restauración cadena hotelera Clase A (28 hoteles)	480	Y1–Y5
Greenfield resort all-inclusive (4 nuevos hoteles)	280	Y3–Y7
Marina Internacional Pampatar	120	Y2–Y5
Zona Franca Industrial relanzamiento	180	Y1–Y4
Promoción turística internacional	90	Y0–Y10
Total Turismo Margarita	1,530	

Operadores candidatos: Marriott (Sheraton + JW), Hilton (Conrad + Hilton), Accor (Sofitel + Pullman), Iberostar, Meliá, Riu, Bahía Príncipe, Princess Cruises (escala Pampatar).

XLVIII.4 Impacto sobre Empleo Regional (Y0–Y10)

Sector	Empleo Y0 (formal)	Empleo Y10 (formal)	Empleos Generados
Petróleo upstream Faja + Monagas	16,500	92,000	+75,500
Mejoradores José + petroquímica	8,200	38,000	+29,800
Gas costa-afuera + GNL Mariscal Sucre	800	22,500	+21,700
Construcción (capex regional)	12,000	95,000	+83,000
Comercio	36,000	95,000	+59,000
Turismo + hotelería (Margarita)	12,500	78,000	+65,500
Pesca artesanal + acuicultura	16,500	48,000	+31,500
Servicios financieros + profesionales	15,000	42,000	+27,000
Operaciones portuarias	8,800	32,000	+23,200
Manufactura general	12,500	38,000	+25,500
Hidrógeno verde VeneGreenH2	0	4,500	+4,500
Agroindustria Caripe + Río Caribe	13,200	32,500	+19,300
Otros sectores	43,000	110,500	+67,500
Total Oriente formal	195,000	728,000	+533,000

Con multiplicador indirecto 1.09× (economía petro-turística), empleos totales generados: **580,000**.

XLVIII.5 Operadores Estratégicos por Sector

Sector	Operadores Candidatos Tier-1
Faja Petrolífera (PSA bloques)	Chevron · CNPC · Sinopec · Rosneft · Shell · ExxonMobil · TotalEnergies · ENI · Repsol · Equinor · Saudi Aramco · ONGC · Petronas
Mejoradores José	Chevron · CNPC · Rosneft · Saudi Aramco · ENI · Reliance
Petroquímica José (etileno II + ureas)	Braskem · Sasol · SABIC · LyondellBasell · CF Industries · Yara
Gas Mariscal Sucre + GNL	Shell · ENI · TotalEnergies · Cheniere · Mitsubishi · Mitsui · Equinor
Plataforma Deltana	Statoil · Chevron · ConocoPhillips · Mitsubishi · Petrobras
Hidrógeno verde + amoníaco	Air Liquide · Linde · Plug Power · Nel ASA · Iberdrola Hydrogen · BP Hydrogen
Turismo Margarita (hoteles)	Marriott · Hilton · Accor · Iberostar · Meliá · Riu · Bahía Príncipe
Aeropuertos Margarita + Barcelona	Aena · Vinci · Fraport · GMR · ADP
Puertos La Cruz + Güiría	DP World · APM Terminals · ICTSI · Yilport · Hutchison
Pesca + acuicultura industrial	Mowi · Cermaq · Cooke · Skretting · Pesquera Diamante · Maruha Nichiro
Cruceros Margarita	Royal Caribbean · Carnival · Norwegian · MSC Cruises · Princess

XLVIII.6 Marco Legal Regional Aplicable

XLVIII.6.1 Ley Especial de la Región Oriental (Y0+180 días)

- **Régimen de Zona Económica Especial Faja Petrolífera del Orinoco** (perímetro Carabobo + Junín + Boyacá + Ayacucho)
- **Régimen de Zona Económica Especial Gas Costa-Afuera Sucre** (Mariscal Sucre + Plataforma Deltana)
- **Estatuto Especial Zona Franca Margarita y Coche** con régimen aduanero, fiscal y migratorio diferenciado
- **Régimen Pesquero Sustentable Sucre** con cuotas científicas Universidad de Oriente (UDO) + INSOPESCA
- **Régimen Turístico Insular** con incentivos para resorts + cruceros + operadores all-inclusive

XLVIII.6.2 Marco Nacional Heredado

- Capítulo X — Apertura petrolera (Faja PSA)
- Capítulo XVII — Greenfield (VeneGreenH2 Sucre)
- Capítulo XXX — Impuestos petroleros (regalía 20%)
- Capítulo XXXIII — Ley de Inversión Industrial (mejoradores + petroquímica)
- Capítulo XXXIV — Trade VES (export GNL Europa + petróleo USA Gulf)
- Capítulo XXXVIII — Infraestructura (puertos + aeropuertos + Puente Orinoco IV)
- Capítulo XXXVI — Salud (Hospital Universitario Maturín + Cumaná)

XLVIII.7 Sinergias con Capítulos Previos

Capítulo	Sinergia con Oriente
Cap. V — Arquitectura Capital	AEI canaliza \$9.5B sobre activos petroleros + GNL orientales
Cap. X — Petróleo	50% de la producción Y8 de 2.25 mbd nacional proviene de Oriente (1.20 mbd Faja)
Cap. XI — Eléctrico	Línea 765 kV Caroní–Centro–Oriente alimenta electrólisis VeneGreenH2
Cap. XVII — Greenfield	VeneGreenH2 Sucre (1 Mt H ₂ /año + 0.5 Mt NH ₃)
Cap. XXX — Impuestos petroleros	50% del government take petrolero proviene de revenue oriental
Cap. XXXIV — Trade VES	GNL Sucre 12 Mt/año = 30% revenue exportador gas + petróleo
Cap. XLIV — Zulia	Coordinación logística cabotaje Oriente–Occidente petrolero
Cap. XLV — Bolívar	Coordinación logística Caroní–Orinoco–Faja vía cabotaje fluvial
Cap. XLVII — Llanos	Sur de Anzoátegui + Monagas conecta con Llanos vía vialidad regional

XLVIII.8 Cronograma 10 Años

Año 0	<ul style="list-style-type: none"> — Promulgación Ley Especial Región Oriental — Adjudicación PSAs Faja Carabobo + Junín (1ra ronda) — Adjudicación gas Mariscal Sucre Dragón (Shell + ENI) — Adjudicación VeneGreenH2 Sucre — Reapertura Aeropuerto Santiago Mariño Margarita
Año 1	<ul style="list-style-type: none"> — Inicio capex Faja Carabobo + Junín — Inicio Mariscal Sucre Dragón perforación — Inicio modernización mejoradores José — Reapertura Hotel Hesperia + Sol Caribe Margarita
Año 2	<ul style="list-style-type: none"> — Producción Faja 0.55 mbd — Aeropuerto Margarita 1.5M pax/año — Mejoradores José 380 kbd capacidad
Año 3	<ul style="list-style-type: none"> — Producción Faja 0.75 mbd — Mariscal Sucre Dragón primera molécula GNL — Greenfield Mejorador 5 (Saudi Aramco) construcción
Año 4	<ul style="list-style-type: none"> — Producción Faja 0.95 mbd — GNL Mariscal Sucre 3 Mt/año — VeneGreenH2 electrólisis 350 MW operativos
Año 5	<ul style="list-style-type: none"> — Producción Faja 1.10 mbd — GNL Mariscal Sucre 6 Mt/año — Margarita visitantes 2.0M/año
Año 6	<ul style="list-style-type: none"> — Mejoradores José 800 kbd capacidad plena — Plataforma Deltana primera fase operativa
Año 7	<ul style="list-style-type: none"> — Producción Faja 1.20 mbd (régimen estacionario) — GNL Mariscal Sucre 9 Mt/año — VeneGreenH2 1 GW electrólisis operativos
Año 8	<ul style="list-style-type: none"> — GNL total Oriente 12 Mt/año (régimen estacionario) — Petroquímica José etileno II 600 kt operativo — Margarita visitantes 3.0M/año
Año 9	<ul style="list-style-type: none"> — PIB Oriente \$48B — Hidrógeno verde 1 Mt/año + amoníaco 0.5 Mt
Año 10	<ul style="list-style-type: none"> — PIB Oriente \$52B — Empleo formal 720,000 — Régimen estacionario alcanzado

XLVIII.9 Riesgos Regionales Específicos

Riesgo	Probabilidad	Impacto (mmUSD)	Mitigación
Conflicto laboral petrolero oriental (sindicatos PDVSA legacy)	Alta	3,500	Plan severance Cap. XIV escalado
Volatilidad precio Brent <\$55/bbl sostenida	Media	5,800	Stress-test Cap. XX + diversificación PSA
Volatilidad precio LNG TTF <\$6/MMBtu sostenida	Media	2,800	Contratos take-or-pay 15+ años Europa
Huracán mayor (zona Caribe)	Media (8%/año)	3,200	Reaseguro internacional + diseño sismo-huracán
Falla geotécnica Plataforma Deltana	Baja	1,800	Inspección continua + monitoreo geodésico
Conflicto Guayana Esequiba (territorial vs. Guyana)	Alta	4,500	Negociación bilateral + arbitraje CIJ
Pérdida de Esequibo afecta Plataforma Deltana norte	Media	1,200	Operación bilateral con Guyana / ExxonMobil Stabroek
Sismo zona Cariaco (Sucre, falla El Pilar)	Media	1,500	Código sísmico + reaseguro
Migración inversa lenta capital humano petrolero	Alta	1,800	Régimen migratorio + Programa Retorno Cap. XXXVII
Dependencia operador único (concentración)	Media	1,200	Mínimo 3 operadores por bloque, sin >35% market share
Crisis sanitaria turística Margarita	Baja	600	Protocolos OMS + reaseguro turístico
Falla sostenida Cardón IV gas doméstico	Media	800	Diversificación importación + Mariscal Sucre suplencia

XLVIII.9.2 Stress Test Regional – Escenario Adverso

Bajo escenario adverso combinado (Brent \$50 sostenido + delay 24m PSAs + huracán mayor Y4 + crisis Esequibo), el PIB Oriente Y10 desciende de \$52B a **\$36B** (-31%) y empleo formal a **520,000** (-28%). El programa permanece técnicamente viable; algunos PSAs Faja se adjudican Y3 en lugar de Y0–Y1.

XLVIII.10 Conclusión Regional

Oriente concentra la mayor escala productiva potencial del Plan Génesis: la Faja Petrolífera del Orinoco (303 Bbbl reservas in place), el gas costa-afuera Mariscal Sucre + Plataforma Deltana (28 tcf), el complejo José Antonio Anzoátegui (la mayor plataforma de mejoramiento de crudo del país), el hidrógeno verde de Güiria, y el destino turístico Margarita. La inversión integral de **\$35.0 mil millones** (la mayor de las seis regiones del Volumen II) sobre 4.65 millones de orientales al Año Diez genera el **41% del government take petrolero consolidado** del programa y posiciona a Venezuela como exportador GNL relevante hacia Europa (12 Mt/año) y proveedor de hidrógeno verde a Rotterdam y Hamburgo. El ratio beneficio/costo de **9.3:1** consolida a Oriente como la palanca fiscal-export más estratégica del Plan Génesis. Conjuntamente con los Capítulos XLIII–XLVII, el Volumen II totaliza una inversión regional agregada de **\$130 mil millones** sobre **27 millones de venezolanos** al Año Diez, con creación de **3.07 millones de empleos formales** y un PIB regional consolidado de **\$259 mil millones** (~95% del PIB nacional Y10 proyectado de \$240–280 mil millones del Capítulo I).

[Fin del Capítulo XLVIII y del bloque regional del Volumen II del Plan Génesis. Continúa en Volumen III con análisis sectoriales especializados.]