

INGENIERO DE PETRÓLEO (DISEÑO DE PROCESOS)  
LINORIS MARGARITA SUBERO VARGAS

<b>CEDULA</b>	<b>Cédula</b>	V-12.429.461	<b>CIV</b>	118.428	<b>Pasaporte</b>	020103857	
<b>NACIMIENTO</b>	<b>LUGAR:</b>	Punta de Mata - Monagas		<b>FECHA</b>	20/07/1974		
<b>DIRECCIÓN</b>	Residencias Juanico, Torre 2. Piso 5. Apartamento 5A. Maturín -Estado Monagas, Venezuela						
<b>CELULARES/ WHATSAPP</b>	+58(4163882248; 4249298506; 4167972801)						
<b>TELEFONO</b>	+58(2919894027)						
<b>EMAIL</b>	<a href="mailto:linorissubero@gmail.com">linorissubero@gmail.com</a> ; <a href="mailto:linorissubero@yahoo.com.ve">linorissubero@yahoo.com.ve</a>						
<b>RED SOCIAL</b>	<a href="https://www.facebook.com/linorissubero">https://www.facebook.com/linorissubero</a>			Skype: (Linoris Subero) 994e6ea15ef85d37			
<b>INFORMACIÓN ACADÉMICA</b>							
<b>PRIMARIA</b>	Escuela Básica "Alberto Ravell" Punta de Mata – Monagas.1980-1986						
<b>SECUNDARIA</b>	Liceo José Gregorio Monagas/Ciclo Diversificado "Ezequiel Zamora". Punta de Mata – Monagas. 86-91. Bachiller en Ciencias						
<b>UNIVERSITARIA</b>	Universidad de Oriente. Núcleo Anzoátegui. Puerto la Cruz. Anzoátegui – Venezuela. Prom.: 7.5/10. (1992-1997) ( <b>Ingeniero de Petróleo</b> )						
	PDVSA CIED Universidad Corporativa. Programa para la formación de Ingenieros de Procesos de Superficie (IPS), San Tomé, 2001. Anzoátegui – Venezuela ( <b>Ingeniero de Proceso</b> )						
<b>TRABAJO DE GRADO INGENIERÍA UNIVERSIDAD DE ORIENTE (UDO) ANZOÁTEGUI</b> Puerto la Cruz. "Evaluación de Correlaciones para el Flujo Multifásico Vertical en Pozos Campo El Furrial Norte de Monagas".							
<b>RECONOCIMIENTOS</b>							
<b>MENCIÓN HONORÍFICA:</b> por haber obtenido la calificación Excelente en la exposición y defensa de su trabajo especial de grado "Evaluación de Correlaciones para el Flujo Multifásico Vertical en Pozos Campo El Furrial Norte de Monagas".							
<b>RECONOCIMIENTO ACADEMICO:</b> Lapso académico: 1993 (III Semestre) (Educación Universitaria)							
<b>REFERENCIAS PERSONALES</b>							
Ing. Franklim Ferrer +58(4249444488)				Ing. Juana Blanco +58 (4143943082)			
<b>RESUMEN EXPERIENCIA</b>							
<b>Ingeniero de proyectos con conocimientos en:</b>							
<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Desarrollo y supervisión de proyectos multidisciplinarios en la Disciplina Proceso para la industria petrolera; mediante el dominio de criterios de diseño basados en normativa nacional e Internacional vigente, mejores prácticas y estándares definidos para el diseño de Estaciones de Flujo, Plantas Compresoras, Plantas de Tratamiento de Aguas Residuales, Servicios Industriales, Sistemas de recolección de líquidos asociados al proceso y sistemas de alivio y venteo (Válvulas de Alivio, Mechurrios), incluye el diseño de equipos y tuberías asociadas a cada subproceso, mediante el uso de software especializados (ASPEN HYSYS, PRO II With Provision, PIPEPHASE (SIMSCI), INPLANT(SIMSCI)) e implementando selección de nuevas tecnologías.</li> <li>➤ Desarrollo de proyectos de ingeniería en Fase Conceptual, Básica y de Detalle para el manejo óptimo y seguro del crudo, gas y agua proveniente de los pozos petroleros, garantizando el cumplimiento de la planificación establecida para el proyecto.</li> <li>➤ Experiencia comprobada en la Unidad de Explotación Carito (Crudo Liviano-Mediano, 28 °API), Distrito Punta de Mata – Área Norte de Monagas y el desarrollo de proyectos para el manejo de Crudo Extrapesado (8-17 °API), correspondiente al Distrito Morichal (Faja Petrolífera) – Venezuela.</li> <li>➤ Revisión y manejo técnico de documentos de ingeniería tales como: Bases y Criterios de Diseño, Selección de Esquemas de Proceso, Descripción de procesos, Filosofía de Operación y Control, Balance de Masa y Energía, Diagramas de Bloques, Diagramas de Flujo de Proceso (DFP), Diagramas de Tuberías e Instrumentación, Memoria de Cálculo (Equipos, tuberías, elementos de medición (placas de Orificio, válvulas de alivio), Cálculo Hidráulico, Hojas de datos de equipos de proceso; Listas de equipos, Lista de líneas, aportes a Documento Soporte de Desarrollo (DSD), planos de simbología, DSO. Otros documentos como: Plano de ubicación de equipos, memorias descriptivas. Aplicación de Análisis de Riesgos (HAZOP), PDRI, APP (análisis Preliminar de Peligro)</li> <li>➤ Adiestramiento y supervisión de personal. Altamente capacitado para el trabajo en equipo.</li> </ul>							
<b>NORMAS DE INGENIERIA UTILIZADAS</b>							
➤ PDVSA, PEMEX, API, NFPA, GPSA, ASME, ANSI.							
<b>Idiomas:</b> Castellano, Ingles(Lectura intermedio, escritura básico)							

INGENIERO DE PETRÓLEO (DISEÑO DE PROCESOS)  
LINORIS MARGARITA SUBERO VARGAS

**EXPERIENCIA INDUSTRIAL**

- **Jefe Disciplina Procesos, Venezolana de Ingeniería de Consulta, SA (VENINCO, SA). Maturín - Estado Monagas. Desde el 26/05/2008, hasta 30/08/2018.**

**Proyectos ejecutados**

- ✓ INGENIERÍA BÁSICA Y DE DETALLE "SISTEMA DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL Y LIQUIDO (CONDENSADO + AGUA) PTG LAS LOMAS – E/F SILVAN – COMINSI".
- ✓ INGENIERÍA CONCEPTUAL/BÁSICA "DISEÑO DE LA INFRAESTRUCTURA PARA LA ENTREGA DE GAS A PROCESAMIENTO"
- ✓ INGENIERÍA BÁSICA/DETALLE "SISTEMA DE RECOLECCIÓN DE GAS EN BAJA PRESIÓN CAMPO BARE"
- ✓ (ETAPA II) INGENIERÍA CONCEPTUAL "IMPLANTACIÓN DE INFRAESTRUCTURA EN EPT-1 PARA CUMPLIR CON EL PLAN DE CRECIMIENTO VOLUMÉTRICO P.D.N. AÑOS 2013-2019"
- ✓ INGENIERÍA BÁSICA: "INCREMENTO DE CAPACIDAD DE TRANSPORTE DILUENDUCTO 20" JOSE-PTO-MORICHAL
- ✓ INGENIERÍA BÁSICA-DETALLE "ADECUACIÓN DE LA ESTACIÓN PRINCIPAL SAN DIEGO FASE II"
- ✓ INGENIERÍA CONCEPTUAL "ADECUACIÓN DE LA ESTACIÓN PRINCIPAL SAN DIEGO FASE II"
- ✓ INGENIERÍA CONCEPTUAL CONSTRUCCIÓN DE NUEVA SALA DE BOMBAS DEL SIAE, PLANTA MPE-1 Y EPM-1
- ✓ INGENIERÍA CONCEPTUAL "CONTROL DE EMISIONES DE AROMÁTICOS EN LOS SISTEMAS DE DESHIDRATACIÓN CON GLICOL DE LA PLANTA DE EXTRACCIÓN SANTA BÁRBARA"
- ✓ INGENIERÍA BÁSICA "OPTIMIZACIÓN DEL SISTEMA DE CONTROL DE SEPARACIÓN Y EL SISTEMA DE BOMBEO DE LA ESTACIÓN EF-ORC-01"
- ✓ INGENIERÍA CONCEPTUAL "INCREMENTO DE LA CAPACIDAD DE COMPRESIÓN DE BAJA (60PSIG) Y MEDIA PRESION (450PSIG) CARITO-PIRITAL".
- ✓ INGENIERÍA CONCEPTUAL "AUMENTO DE LA CAPACIDAD DE RECOMPRESIÓN DE GAS RESIDUAL DE LA PLANTA DE EXTRACCIÓN JUSEPÍN".
- ✓ INGENIERÍA CONCEPTUAL-BÁSICA-DETALLE "MEJORAS AL SISTEMA DE DRENAJE CERRADO DE LA PLANTA DE EXTRACCIÓN JUSEPÍN"
- ✓ INGENIERÍA DE DETALLE SISTEMA DE ALIVIO Y VENDEO DEL SISTEMA DE COMPRESIÓN DE GAS DEL COMPLEJO JUSEPIN.
- ✓ INGENIERÍA DE DETALLE "SISTEMA DE SEGREGACIÓN SEMIAUTOMÁTICO MUSCAR".
- ✓ INGENIERÍA BÁSICA "REEMPLAZO DE SEPARADORES CONVENCIONALES POR NUEVAS TECNOLOGIAS DE SEPARACION EN EL AREA DE MEDIANO." Etapa II.
- ✓ INGENIERÍA DE DETALLE "FACILIDADES DE INTERCONEXION NUEVOS POZOS – CAMPAÑA DE PERFORACION 2008".
- ✓ INGENIERIA DE DETALLE "MEJORAS EN LA CAPACIDAD DEL TRANSPORTE DE DILUENTE".
- ✓ INGENIERÍA BÁSICA: "REEMPLAZO DE SEPARADORES CONVENCIONALES POR NUEVAS TECNOLOGÍAS DE SEPARACIÓN EN EL ÁREA DE MEDIANO".ETAPA I.

- **Líder Disciplina Procesos, GyC Ingenieros. Maturín -Estado Monagas. Desde el 01/08/2007, hasta 15/05/2008**

**Proyectos ejecutados**

- ✓ "ADECUACIÓN TANQUE SUBTERRANEO DE LA FOSA 24 MB".
- ✓ "MEJORAS A SISTEMA DE TRATAMIENTO DE AGUAS EFLUENTES PIGAP II. FASE II".
- ✓ "ADECUACIÓN DE LOS MÓDULOS IV Y V PARA MANEJAR PRODUCCIÓN DE MEDIA ADICIONAL". "REEMPLAZO DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE LA EF-ORC-4, TQ-01/02/03".
- ✓ "AMPLIACIÓN DE LA CAPACIDAD EF-ORC-2".

- **Ingeniero de Proyectos: Disciplina Procesos, Consultora y Constructora INCENTER. Maturín - Estado Monagas. Desde el 01/09/2006, hasta 31/07/07.**

**Proyectos ejecutados :**

- ✓ ADECUACIÓN DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO EN PATIO DE TANQUES JUSEPÍN. TOGV. FASE II.
- ✓ CENTRO OPERATIVO MORICHAL.
- ✓ MODIFICACIÓN INTERNA/EXTERNA DE LOS TANQUES DE ESTABILIZACIÓN TK-10001/3/6 EN LA EP-JUS-2. COMPLEJO JUSEPÍN.
- ✓ AMPLIACIÓN DE LA CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO DE CRUDO EN PATIO DE TANQUES OROCUAL, EF-ORC-1.
- ✓ SISTEMA DE ALIVIO Y VENDEO DEL SISTEMA DE COMPRESIÓN DE GAS COMPLEJO JUSEPÍN. ADECUACIÓN DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN DE DILUENTE DE LA UP. EXTRAPESADO:

- **Ingeniero de Proyectos: Disciplina Procesos, APCA Proyectos. Maturín -Estado Monagas. Desde 13/06/06 hasta el 01/08/06.**

**Proyectos ejecutados:**

- ✓ SERVICIO DE INGENIERÍA DE VISUALIZACIÓN Y CONCEPTUALIZACIÓN PARA MEJORAR EL ACUEDUCTO Y AMPLIAR EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN DE AGUA A LA POBLACIÓN DE SANTA INES, MUNICIPIO LIBERTAD DEL ESTADO ANZOATEGUI:
- ✓ SERVICIO DE INGENIERÍA DE VISUALIZACIÓN Y CONCEPTUALIZACIÓN PARA LA CONSTRUCCIÓN DE UNA ESTACIÓN DE BOMBEO, TANQUE Y PLANTA POTABILIZADORA DE AGUAS BLANCAS EN STA. ROSA DE OCOPI, MUNICIPIO FREITES, ESTADO ANZOATEGUI.

- **Ingeniero Inspector de Obras, Departamento de Ingeniería Municipal. Desde 07/2003 hasta 30/01/2005. Alcaldía Municipio Ezequiel Zamora – Punta de Mata- Monagas.**

- **Ingeniero de Procesos de Superficie, Gerencia de Infraestructura PDVSA. Desde 02/2001 hasta 30/01/2003. Unidad de Explotación Carito. PDVSA**

INGENIERO DE PETRÓLEO (DISEÑO DE PROCESOS)  
LINORIS MARGARITA SUBERO VARGAS

- **Ingeniero de Optimización de Producción.** Desde 15/04/99 hasta 01/2001. Unidad de Explotación Carito. PDVSA
- **Ingeniero de Yacimientos.** Desde 21/06/97 al 07/08/98. Unidad de Explotación Carito. PDVSA
- **Tesis de Grado Titulada:** “Evaluación de Correlaciones para el flujo Multifásico Vertical Campo el Furrial Área Norte de Monagas”, 1997. Unidad de Explotación Carito. Norte de Monagas. Corpoven, SA.

**CURSOS Y SEMINARIOS PRESENCIALES**

**Programa para la formación de Ingenieros de Procesos de Superficie (IPS). PDVSA CIED Universidad Corporativa, San Tomé, 2001.**

Simulador Aspen Hysys (Aspentech), Simulador de procesos PRO II With Provision. Simulador INPLANT. Simulador PIPEPHASE. Simulador HYSIM. Simulador HEXTRAN. Simulador WELLFLO (Análisis NODAL del sistema de producción). Estimaciones de Costos. Taller de Evaluaciones económicas. Tratamiento de Aguas Residuales. Ambiente Integrado subsuelo / superficie. Inglés Nivel III y IV. Evaluación económica y Financiera de proyectos. Sistemas de estimación y control de costos “SICOST”. Sistema de calidad según Normas ISO 9000. La nueva ISO 9000 Versión 2000. Herramientas para el diseño de procesos: procedimientos y documentación. Normas ambientales Venezolanas. Protección Integral en la Industria petrolera y petroquímica. Ingeniería de producción. Caracterización del gas natural. Cromatografías de Gases. Instrumentación para Ingenieros. Operaciones de plantas e Instrumentación. Control de Procesos para Ingenieros. Metodología FEL. Corrosión en líneas de flujo (Interna/Externa). Análisis de Riesgo (Programa CANARY). Transferencia de calor. Balance de Masa y energía. Tratamiento de aguas efluentes, Plantas Compresoras. Ingeniería Conceptual: **“Optimización del sistema Producción, manejo y almacenamiento de crudo Estación de Flujo Muri”**

**Programa Integral de Adiestramiento (PIA VI). Gerencia de desarrollo y mantenimiento de competencias. PDVSA San Tomé (Junio, 1998 – Abril, 1999). Incluye los siguientes cursos:**

Formación de equipos de alto desempeño. Inducción a los procesos de exploración y producción. Geología de producción. Hazop. Entrenamiento intensivo en asertividad. Fundamentos de Ingeniería de perforación, Taladro. Ingeniería de Yacimientos Nivel I, II y III. Caracterización física de Yacimientos. Windows Integrado (Microsoft Word/ Excel/ Power Point). Protección Integral en la Industria Petrolera. Ingeniería de producción Nivel I, II y III. Completación y reacondicionamiento de pozos. Prácticas operacionales en perforación y Rehabilitación de pozos. Prácticas operacionales en producción y Manejo de Fluidos. Sedimentología de Clásticos y Electrofacies. Fracturamiento Hidráulico (WorkShop). Geología Estructural Básica. Normas ambientales Venezolanas. Sísmica para Ingenieros y geólogos. Registros en hoyo desnudo/entubado. Mapas geológicos de subsuelo. Toma, manejo y análisis de núcleo. Toma de muestras, análisis y validación de datos PVT. Métodos convencionales de Recobro. Análisis de pruebas de presión. Seguimiento y evaluación de yacimientos. Inglés Intensivo. Caracterización energética de Yacimientos. Estudio integrado de yacimientos. Taller de Evaluaciones Económicas. Interpretación Sísmica 3D aplicada a Yacimientos. Manejo de Oil Field Manager (OFM). Taller de Geo estadística. Mapeo a mano. Recuperación térmica. Gerencia Integrada de Yacimientos. Simulador Flosystem.

En el Programa Integral de Adiestramiento: **“Estudio Geológico y Petrofísico de la Arena SM-109 Campo Boca Chimire, Estado Anzoátegui-Venezuela”**

**SOFTWARE, PROGRAMACIÓN Y SIMULADORES**

- Aspen Hysys Versión 7.6
- PRO II Versión 8.1
- PIPEPHASE Versión 9.6
- IMPLANT Versión 3.2
- HTRI Versión 5.0
- Hextran
- Well Flow, Fieldflow (Flowsytem) para Análisis Nodal a Pozos y evaluación de la red de recolección.
- Autocad 2012 (Básico)
- Daniel Orifice Flow Calculator
- Dominio Avanzado de Microsoft Office (Excel, Word, Power Point y otros)