EXTEF®



EL EVENTO ENERGÉTICO DE AMÉRICA LATINA EN MÉXICO

17 AL 19 NOVIEMBRE 2026

CINTERMEX | MONTERREY, NUEVO LEÓN

Patrocinadores

MARTERRA GROUP
CEGISTAM
KRONOS DECANTER SERVICES
AMERICAN EXPRESS
GRUPO BRUDER
Oil&Gas by Interworld

Medios oficiales

ENERGY21

En colaboración

GEISE
MONTERREY MÉXICO OFICINA DE CONVENCIONES Y VISITANTES
NUEVO LEÓN

Organizado por

GCA Exhibits



Agradecimientos

Agradecimientos

EL GOBIERNO DEL NUEVO NUEVO LEÓN

NL ECONOMÍA
GABINETE DE GENERACIÓN DE RIQUEZA SOSTENIBLE

NL
Agencia de Energía

NUEVO LEÓN

MONTERREY
MÉXICO
OFICINA DE CONVENCIONES Y VISITANTES

Argentina

Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible
Argentina

Gobierno de la Provincia de Neuquén

Ministerio de Energía y Recursos Naturales

República Cooperativa de Guyana

PETROLEUM MANAGEMENT PROGRAMME

MINISTRY OF NATURAL RESOURCES

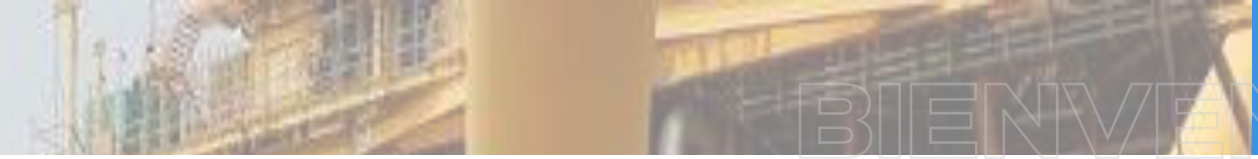
Georgetown Chamber of Commerce

República de Ecuador

COMECUAMEX
CAMARA BINACIONAL DECOMERCIO
ECUADOR - MÉXICO

República de El Salvador

Dirección General de Energía, Hidrocarburos y Minas



BIENVENIDA

Damos la bienvenida a todos los profesionistas interesados en realizar negocios para beneficio de su crecimiento profesional y a todas las empresas interesadas en abrir espacio de networking que ayuden a incrementar los beneficios económicos de los proyectos internacionales que en este evento se presentarán.

Asimismo, bienvenidos todos los países de América latina en lo particular y del mundo en lo general a presentar sus proyectos de inversión y de servicios dentro del sector oil and gas en beneficio de la comunidad internacional integrante del mismo sector.

De igual forma bienvenido el sector académico con el firme propósito de mejorar su nivel de conocimiento para el mejor desempeño de sus actividades y a los jóvenes estudiantes de todas las ramas de la ingeniería que quieran iniciarse en estos apasionantes temas.

Finalmente consideramos que este evento servirá para reposicionar a América Latina en el estratégico sector de los hidrocarburos que servirá para auspiciar un mejor futuro para la región y para México.

COMITÉ ORGANIZADOR
EXITEP 2026



Operadoras petroleras participantes

Operadoras petroleras participantes

VISION Oil & Gas

VISION OIL & GAS tiene a su disposición a través de diversas relaciones y alianzas comerciales con empresas especializadas en el sector petrolero y eléctrico en Estados Unidos, México, Colombia y Ecuador para la prestación de nuestros servicios en diversos proyectos y suministros de productos en el sector petrolero.

أرامكو السعودية
saudi aramco

Saudi Aramco es la compañía petrolera estatal de Arabia Saudita y una de las mayores empresas integradas de energía y productos químicos del mundo.

CEL

La Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)es una empresa estatal salvadoreña responsable de la generación de energía eléctrica en el país, aprovechando los recursos hídricos del río Lempa y otros medios.

THE GREATER GUYANA INITIATIVE

ExxonMobil HESS cnooc

The Greater Guyana Initiative se centra en tres pilares principales: educación y capacitación, salud y desarrollo económico, con el objetivo de fortalecer la fuerza laboral, las empresas locales y el bienestar general de la población.

OQEP

OQEP es la mayor empresa de exploración y producción de petróleo y gas de Omán y es el único operador upstream de petróleo y gas propiedad del Gobierno de Omán.



Conferencistas participantes y proyectos

EL SALVADOR



Daniel Álvarez
Director de Energía, Hidrocarburos y Minas

Mirna Bonilla Argumedo
Directora de Hidrocarburos





Luis Adrian Mayen
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa

Proyectos

CEL busca contratar estudios de posible petróleo en El Salvador

CEL podrá contratar empresas “multicliente” para buscar petróleo en el país. Esta empresa podrá comercializar estos datos.:
La CEL dice que tienen indicios de petróleo en El Salvador. / DEM
La Comisión de Economía de la Asamblea Legislativa acordó ayer reformar la Ley de Hidrocarburos para convertirla en una “Ley de exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos” y facultar a la CEL para que contrate estudios geológicos y geofísicos del subsuelo “con fines exploratorios” de petróleo.



Proyectos

Con las reformas, la Comisión Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL) podrá contratar a una empresa bajo la figura multicliente para que realice estudios y que obtenga la “certeza sobre recursos de petróleo y de gas natural” en el país, dijo su titular, Daniel Álvarez. La empresa que realice los estudios podrá comercializar los datos en crudo, más no los recursos, explicó el presidente de la empresa pública. Tenemos indicios que pudiésemos tener recursos en petróleo... Uno de los objetivos de modernizar la ley es para tener certeza de los recursos que tenemos”.
CEL recibirá un porcentaje.

La CEL recibirá un porcentaje de los ingresos obtenidos por el titular del contrato multicliente, el cual será establecido en el contrato.
Para motivar la inversión de la empresa en los estudios, ya que los riesgos los asumirá la empresa, la reforma establece que las empresas gozarán de exención total de derechos arancelarios e impuestos, incluyendo el impuesto a la transferencia de bienes muebles y a la prestación de servicios que graven la importación definitiva o compra de materias primas, insumos, equipos, herramientas y demás bienes necesarios para la construcción de prototipos o el desarrollo de las actividades referidas en el contrato multicliente.

El Salvador buesca en EXITEP:

Exploración y producción para cuenca del pacífico

Modelaje de yacimientos

Rondas de exploración

Sísmica multi cliente

Infraestructura de gas natural

Cogeneracion

Geotermia

EL SALVADOR



Conferencistas participantes y proyectos

GUYANA



Gavin Ramsoondar
Vicepresidente
Georgetown Chamber of Commerce

Kathy Smit
Presidenta Georgetown Chamber of Comerce





Michael Monroe
Asesor jurídico del Ministerio de Recursos Naturales

Proyectos

El nuevo milagro económico del petróleo: ¿Que esta sucediendo en Guyana?

El hallazgo de reservas de petróleo en el bloque Stabroek en 2015 marcó el inicio de una nueva era para Guyana. Desde entonces, el país ha experimentado una expansión sin precedentes en la producción de crudo. Según la Agencia Internacional de la Energía (AIE),en 2023 la producción media de Guyana fue de 390.000 barriles diarios, mientras que en 2025 se espera que alcance los 720.000 barriles, con picos de hasta 900.000 barriles diarios. Esto supondrá superar a productores tradicionales como Colombia.



El desarrollo de la industria ha sido impulsado principalmente por ExxonMobil, que ha liderado varios proyectos en aguas profundas. En menos de una década, Guyana ha asegurado más de 11.000 millones de barriles de crudo recuperables, lo que consolida al país como una de las economías con mayor crecimiento del mundo.

De país desconocido a líder en producción per cápita El avance de Guyana no solo se mide en volúmenes de producción, sino también en su impacto per cápita. Con una población de apenas 800.000 habitantes, el país ya es el mayor productor de petróleo por habitante a nivel mundial, tras superar a naciones como Kuwait. Actualmente, Guyana produce aproximadamente 0,79 barriles de petróleo por persona, una cifra que sigue en aumento a medida que los nuevos proyectos entran en operación.
Este crecimiento acelerado ha tenido un impacto directo en el Producto Interior Bruto (PIB).Antes del boom petrolero, el PIB de Guyana era de aproximadamente 5.000 millones de dólares. Hoy supera los 20.000 millones y se espera que continúe creciendo en los próximos años.

A pesar de los desafíos, Guyana ofrece un entorno atractivo para la inversión extranjera. El gobierno ha implementado políticas favorables para atraer capital y garantizar la estabilidad macroeconómica. Los sectores más prometedores para la inversión incluyen:
Exploración y producción de petróleo: con nuevos proyectos en desarrollo, el sector energético sigue ofreciendo oportunidades para inversores en tecnología, servicios petroleros y logística.

Infraestructura y construcción: el crecimiento económico ha impulsado la necesidad de carreteras, puertos, aeropuertos y desarrollos urbanos.
Energías renovables: a pesar de su enfoque en el petróleo, Guyana está apostando por diversificar su matriz energética con proyectos de energía solar e hidroeléctrica.
Agricultura y pesca: con una mayor disponibilidad de capital, el país busca modernizar su sector primario y expandir sus exportaciones.

El ascenso de Guyana como potencia petrolera no habría sido posible sin la participación de las grandes multinacionales del sector. ExxonMobil, junto con sus socios Hess Corporation y CNOOC, ha liderado la exploración y explotación de los yacimientos guyaneses hasta convertir al país en el mayor productor de petróleo per cápita del mundo.
Su influencia no solo ha acelerado la producción, sino que también ha definido la relación entre el gobierno de Guyana y la industria energética.

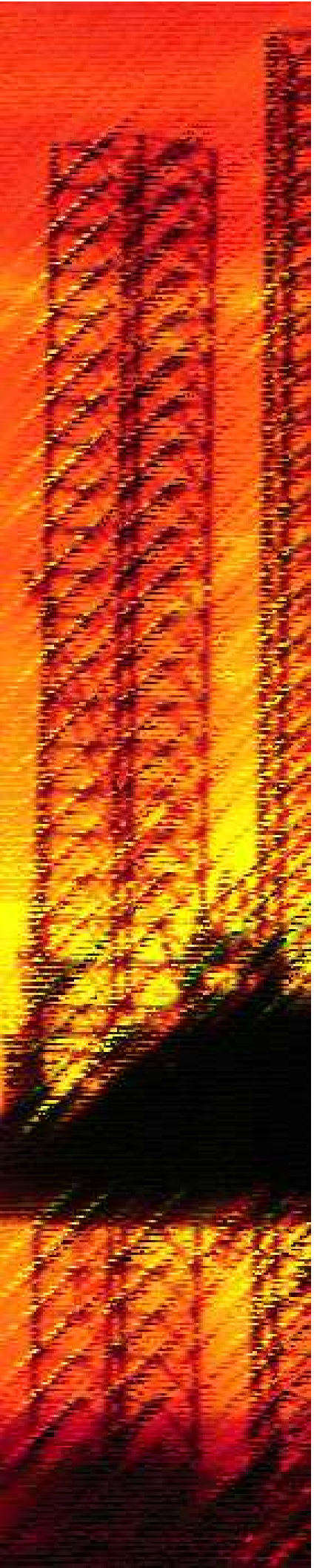
Guyana buesca en EXITEP:

Operadoras petroleras mexicanas
para bloques en aguas someras

Empresas de servicios como transportes aéreos,
perforadoras, constructoras, catering

Empresas de tecnología

GUYANA



Conferencistas participantes y proyectos

ECUADOR



Marcelo Pazos
Consejero
Comercial del Ecuador en México

Proyectos

Desarrollo del Campo Amistad: La estatal Petroecuador y empresas internacionales ejecutan trabajos de recuperación y reactivación de pozos en el Bloque 6.
El objetivo es duplicar la producción para garantizar el abastecimiento de plantas termoeléctricas.

Nuevas Rondas Petroleras: Se mantienen licitaciones para concesionar a la empresa privada bloques exploratorios en el Litoral, el Suroriente, y la región Subandina, además de campos marginales (rondas Intracampos).

Extracción mediante Fracking: Ecuador ha iniciado la aplicación de fractura hidráulica (fracking) en formaciones inéditas en la cuenca amazónica (provincia de Sucumbíos), buscando liberar petróleo atrapado y revertir la caída de producción nacional.

Reducción de Emisiones: Continúa el programa de eliminación y modernización de mecheros en la Amazonía (bloques Auca, Sacha, Libertador, etc.) para transformar el gas asociado en energía y cumplir metas ambientales sostenibles.

Refinerías (Downstream): Siguen vigentes los proyectos para la delegación y modernización de infraestructuras existentes, incluyendo la Refinería de Esmeraldas y la construcción de un nuevo tren de alta conversión.



Conferencistas participantes y proyectos

MÉXICO



Fluvio Ruiz Alarcon
Consultor Oil and gas

Proyectos

El descubrimiento de siete yacimientos ubicados con dos pozos de las Cuencas del Sureste, denominados Manik-101A y Mulach-1, con los cuales se espera incorporar más de 180 millones de barriles de crudo equivalente a las reservas 3P de México. Los nuevos descubrimientos en aguas someras se suman a otros campos en proceso de delimitación y en transición a la fase de producción, descubiertos en los últimos años. En total son seis campos que tienen un potencial de producción estimada hasta en 210.000 barriles diarios de petróleo y 350 millones de pies cúbicos de gas.

Los yacimientos descubiertos este año en los pozos Manik-101A y Mulach-1 son de crudo ligero.

El bloque Manik-101 se descubrió en abril de 2018 y se perforó en un tirante de agua de 90 metros con una profundidad total de 4.765 metros. Está ubicado al noroeste del campo Manik, entre los campos Ixtal e Ixtoc, a 85 kilómetros de la costa y a 102 kilómetros de Ciudad del Carmen. El volumen que se espera extraer es de 80 millones de barriles de petróleo.
Por su parte, el pozo Mulach-1 está a 8 kilómetros del Campo Yaxche y a 17 kilómetros de Paraíso, Tabasco, en un tirante de agua de 21 metros y a una profundidad de 3.976 metros. Se estima que las reservas 3P (probadas, probables y posibles) sean superiores a 100 millones de barriles de crudo.

MÉXICO



Proyectos

También se informó que los campos Kinbe y Koban descubiertos en 2011 y 2016 ya se encuentran en fase de delimitación.

El yacimiento Kinbe se perforó en un tirante de agua de 21 metros y alcanza una profundidad de 5.843 metros. Está ubicado a 28 kilómetros de la ciudad de Frontera, Tabasco. Kinbe aportó producciones mayores a 5.000 barriles de crudo diarios durante las pruebas de producción y cuenta con reservas 3P estimadas por el orden de 120 millones de barriles de petróleo.

El campo Koban se encuentra en un tirante de agua de 11 metros y con una profundidad de 6.400 metros. Koban es un descubrimiento de gas y condensado con reservas 3P estimadas en 205 millones de barriles de crudo.
Los campos Xikin y Esah, descubiertos en 2015 se encuentran actualmente en la transición hacia la etapa de producción, los cuales en conjunto representan reservas por 360 millones de barriles de petróleo.

El campo Xikin se ubica a 31 kilómetros de la ciudad de Paraíso, Tabasco, en aguas someras 24 kilómetros mar adentro. La profundidad del yacimiento se ubica entre 6.400 y 7.050 metros y producirá crudo ligero. Cuenta con reservas 3P estimadas en 230 MMbpe.

Esah 1 se ubica a 70 kilómetros de la costa y a 94 kilómetros de Ciudad del Carmen, Campeche. Su pozo se perforó en un tirante de agua de 67 metros y se calcula que la profundidad de los yacimientos se ubica entre 4.200 y 4.700 metros. Este campo producirá principalmente crudo, con reservas 3P por 130 MMbpe.

Pemex concretó 10 contratos mixtos en 2026 para impulsar producción con apoyo privado.

Petróleos Mexicanos (Pemex) alcanzó un total de 10 contratos mixtos al término del primer trimestre de 2026, tras la asignación de tres nuevos campos petroleros ubicados en Veracruz y Tabasco.
La empresa productiva del Estado detalló estos avances durante su llamada con inversionistas por resultados trimestrales y detalló que entre los activos asignados destaca el campo Rabasa, localizado en Agua Dulce, Veracruz, con una producción promedio de 17 mil barriles diarios, el cual fue adjudicado a la empresa mexicana Latina.

Por su parte, el campo San Ramón, en Tabasco, fue entregado a un consorcio integrado por Noble PM, NTSEI, TLA, SOPADS y SI Ariax. Este campo registra una producción significativa, que oscila entre 80 mil y 90 mil barriles diarios, convirtiéndose en uno de los activos más relevantes dentro de esta estrategia.
El tercer contrato corresponde a Cinco Presidentes-Rodador, ubicado entre Tabasco y Veracruz. Aunque el proceso de firma continúa, la empresa informó que ya fue adjudicado a un consorcio conformado por Contratista General de América Latina y la firma china GEO Global Energy PTE.



Programa técnico

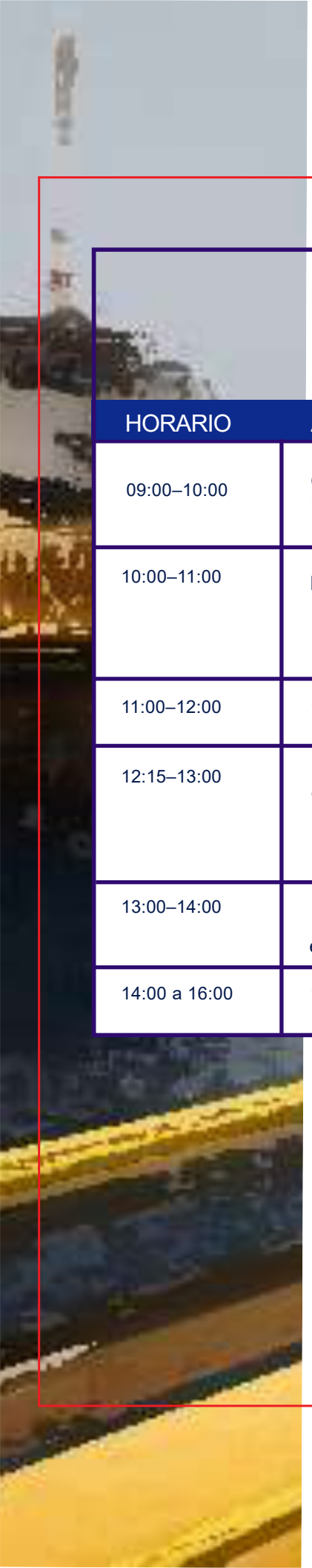
17de noviembre

HORARIO	ACTIVIDAD / PARTICIPANTES
09:30–18:00	Montaje
18:00–18:30	Inauguración; Dra. Elizabeth Mar Juárez, directora general del Instituto Mexicano del Petróleo (IMP). Dr. Edgar Kiyoshi Nakamura Labastida, director de Exploración y Producción del IMP Kathy Smith (Georgetown Chamber of Commerce, Guyana, Pendiente autoridades
19:30–20:30	Panel | Inversión, innovación, desarrollo tecnológico y sustentabilidad: claves del éxito para el desarrollo económico de la industria petrolera en América Latina Dra. Elizabeth Mar Juárez (IMP); , Kathy Smith (Georgetown Chamber of Commerce, Guyana), Leonardo Pavalca, Argentina. Moderador: José Rodrigo Pastrana
18:30–19:30	Corte de listón y recorrido

Programa de conferencias

18 de noviembre

HORARIO	ACTIVIDAD / PARTICIPANTES
09:30–10:30	Guyana Open Day | Guyana's Petroleum Transformation: The Stabroek Block and the Emergence of a Global Energy Producer Michael Munroe, asesor jurídico.
10:30–11:30	Investing in Guyana: Business Opportunities, Market Entry and Strategic Partnerships Kathy Smit, presidenta de Georgetown Chamber of Commerce; Michael Monroe, asesor jurídico del Ministerio de Recursos Naturales de Guyana; Gavin Ramsoondar, vicepresidente de Georgetown Chamber of Commerce
12:00–13:00	**Conferencia técnica | Atención de derrames de hidrocarburos en terminales marítimas** Francisco Javier López Lerma, MARTERRA.
13:00–14:00	Conferencia técnica | Energía y regulación energética José Buganza Debernardi, Grupo Bruder.
14:00–16:00	Comida privada
16:00–17:00	Proyectos Ecuador Lic. Marcelo Pasos, Consejero comercial de Ecuador; Francisco Rivadeneyra, director ejecutivo de la Asociación de la Industria Hidrocarburífera de Ecuador.
17:00–18:00	Nuevo Mapa Energético del Norte de Sudamérica del Subsuelo al Offshore José Rodrigo Pastrana Consultor sector petróleo y Gas Colombia
18:00–19:30	Tarde Libre



Programa de conferencias

19 de noviembre

HORARIO	ACTIVIDAD / PARTICIPANTES
09:00–10:00	Capacidades tecnológicas del Instituto Mexicano del Petróleo Dr. Edgar Kiyoshi Nakamura Labastida, director de Exploración y Producción del IMP.
10:00–11:00	Herramientas para mejora de la producción de pozos, Mtro. Rogelio Aldana Camargo, especialista en herramientas. Instituto Mexicano del Petroleo
11:00–12:00	Conferencia | Mejoramiento de crudos pesados Roberto Casillas, Grupo GEISE / Petroleum Technology LLC.
12:15–13:00	República de El Salvador | Proyectos de inversión del sector energético como palanca de desarrollo económico y crecimiento sostenido (ZOOM) Mirna Bonilla, directora de Hidrocarburos; Adrián Mayen, representante de CEL. Incluye: Crecimiento de infraestructura y matriz energética en El Salvador.
13:00–14:00	Mapa energético de México Dr. Fluvio Ruiz, Exconsejero de Administración de PEMEX, Consultor experto en energía, petróleo y gas.
14:00 a 16:00	Comida de networking