

Referencias por actividades







Referencias por actividad

OIL & GAS

España

- Contrato-Marco GNF (Gas)
- ► Gasoducto Málaga
- Gasoductos Enagás
- ▶ Oleoducto Cartagena-Puertollano
- ▶ Oleoducto Zaragoza-Torrejón

Brasil

- ▶ Gavião Branco Sudeste
- ▶ Gavião Caboclo
- ▶ Refuerzo Presidente Kennedy

México

► Gasoducto Morelos

Perú

Gasoducto Sur Peruano

Venezuela

- ▶ Infraestructura para LAG
- Líneas de transferencia de PDVSA
- ▶ Reemplazo de oleoductos de PDVSA





CONTRATO-MARCO GNF

LOCALIZACIÓN ➤ Madrid, Castilla y León, Navarra, Cataluña, Andalucía, Galicia, Comunidad Valenciana, Castilla-La Mancha y La Rioja (España)

CLIENTE ▶ Gas Natural Fenosa (GNF)

ALCANCE Construcción y mantenimiento de la red de distribución de gas de Gas Natural Fenosa en España

IMPORTE ANUAL → 50 milliones de euros

- Nuevas canalizaciones y acometidas de polietileno y acero y nuevas instalaciones receptoras de gas
- Servicios de mantenimiento de canalizaciones.
- Mantenimiento del sistema de distribución de
- Deraciones de atención de urgencias
- Inspección periódica de instalaciones receptoras, precintos y cambios de contadores



ESPAÑA

Madrid, Castilla y León, Navarra, Cataluña, Andalucía, Galicia, Comunidad Valenciana, Castilla-La Mancha y La Rioja (España)

OIL & GAS

CONTRATO-MARCO GNF















GASODUCTO MÁLAGA

LOCALIZACIÓN ➤ Málaga (España)

CLIENTE ▶ Enagás

ALCANCE Construcción y montaje del gasoducto Málaga-Estepona-Mijas de 53 km y 16 pulgadas de diámetro

IMPORTE ▶ 14 millones de euros

INICIO → enero 2005

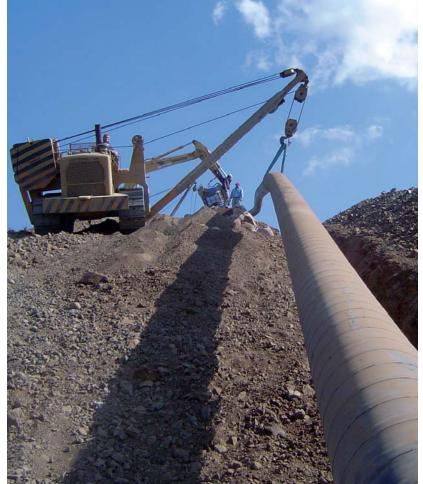
FIN marzo 2006

- Diámetros: 16 pulgadas
- Longitud: 53 km
- Presión de diseño: 80 bares
- Estaciones de seccionamiento: 4



GASODUCTO MÁLAGA















GASODUCTOS ENAGÁS

LOCALIZACIÓN → Madrid, Guadalajara, Soria y Cantabria (España)

CLIENTE ▶ Enagás

ALCANCE Construcción y montaje de tres gasoductos (Álgete-Yela-Villar de Arnedo y Ziérbana-Treto) de 255 km y 30 y 26 pulgadas de diámetro

IMPORTE EPC ▶ 67 millones de euros

INICIO → mayo 2010

FIN ▶ diciembre 2013

- Diámetros: 30, 26 y 12 pulgadas
- Longitud: 255 km
- Presión de diseño: 80 bar
- Estaciones de seccionamiento: 14
- Perforaciones horizontales dirigidas del río Duero (330 ml) y del río Asón (188 ml)



GASODUCTOS ENAGÁS













OLEODUCTO CARTAGENA-PUERTOLLANO

LOCALIZACIÓN Murcia y Albacete (España)

CLIENTE → Repsol Petróleo

ALCANCE > Construcción y montaje del oleoducto de destilados
Cartagena-Puertollano, tramo II

IMPORTE CONTRATO → 14 millones de euros

INICIO → junio 2010

FIN → agosto 2011

- Construcción de 77,3 km de oleoducto contemplando apertura de pista, canalización de zanja, perforaciones horizontales y dirigidas, montaje de tubería de 14", protecciones de hormigón armado, restitución de pavimentos asfálticos, defensas en márgenes, protección catódica, etc.
- Obra civil, montaje de tubería en las ampliaciones de 7 estaciones de válvulas y de la estación de bombeo de Elche de la sierra
- Instalación mediante perforación rígida de 500 ml de tubería de 14" en el interior de tubería de protección de 20" e instalación de 200 ml de tubería de 14" sin tubo de protección
- En ambos cruces se instala en paralelo una tubería de protección de 6" para el bitubo de comunicaciones
- Tubería de acero S/API 5L Gr.X-60 14"



OLEODUCTO CARTAGENA-PUERTOLLANO













OIL & GAS **OLEODUCO** ZARAGOZA-TORREJÓN

LOCALIZACIÓN > Zaragoza-Torrejón (España)

CLIENTE → Compañía Logística de Hidrocarburos CLH

ALCANCE Construcción del tramo II del oleoducto Zaragoza-Torrejón para aumentar la capacidad de transporte y adecuado nivel de suministro de productos petrolíferos en la Zona Centro hasta un total de 4.5 millones de m³ al año con una longitud de 289 kilómetros en sus dos fases

IMPORTE CONTRATO → 16 millones de euros

INICIO ▶ enero 2007

FIN ▶ diciembre 2007

CARACTERÍSTICAS:

Replanteos; apertura de pistas y zanjas; descarga, alineación, curvado, soldadura y revestimiento de tubería; puesta en zanja y tapado de la tubería; restituciones; pruebas hidráulicas; protección catódica de la tubería

▶ Longitud: 147 km

Diámetro: 14 (355,6 mm)

Calidad de acero: API 5L X 52

Espesores: 7.1mm, 8.7mm y 9.5mm

Presión de servicio: 80 BAR

Volumen de producto a transportar: 4,5 millones m³/año

Posiciones de válvulas de seccionamiento: 13

Provincias atravesadas:

✓ Soria: 18 kms

✓ Guadalajara: 99 kms

✓ Madrid: 30 kms

▶ Perforaciones horizontales: AVE y N-II

Perforaciones dirigidas: Río Henares



OIL & GAS OLEODUCO ZARAGOZA-TORREJÓN















OIL & GAS GAVIÃO BRANCO **SUDESTE**

LOCALIZACIÓN > Estado de Maranhão (Brasil)

CLIENTE Parnaíba Gás Natural (PGN)

ALCANCE Ingeniería, construcción y puesta en marcha de 5 pozos de extracción de gas agrupados en 2 clúster, su unión mediante un gasoducto doble de 6" y la conexión del segundo dúster con la estación de tratamiento de gas mediante un gasoducto de 10"

IMPORTE CONTRATO ▶ 4 millones de euros

INICIO ▶ noviembre 2015

FIN ▶ mayo 2016

- Longitud
- > 50 válvulas de 6 y 10
- 1.800 metros de tubing de acero inoxidable de
- Pista de 20 metros de ancho mínimo
- ▶ Zanja de 1,80 metros de profundidad
- Cortes de tierra de hasta 40 metros de altura



OIL & GAS GAVIÃO BRANCO SUDESTE















OIL & GAS GAVIÃO **CABOCLO**

LOCALIZACIÓN Estado de Maranhão (Brasil)

CLIENTE Pamaíba Gás Natural (PGN) Grupo **ENEVA**

ALCANCE Ingeniería, construcción, puesta en marcha y operación asistida de 8 (5+3) pozos de extracción de gas agrupados en 2 clúster, su unión mediante un gasoducto doble de 10" y 6" y la conexión del segundo clúster con la Estación de producción de energía Gavião Branco mediante un gasoducto de 16", así como ampliación y modificaciones en la Estación de producción de Gavião Branco y conexiones y estructura para conectar a la futura Estación de producción de energía Gavião Caboclo. El objetivo de este proyecto es alimentar el mayor complejo termoeléctrico de generación de energía a gas del país, con una potencia de 1.425 MW.

IMPORTE CONTRATO → 17 millones de euros

INICIO ▶ febrero 2017

FIN PREVISTO → noviembre 2017

- 2 líneas eléctricas nuevas de 13,5 kV de 2,4 km y adición de fase de 13,5 km
- Uso de perforadora de 32 toneladas por método no destructivo en 500 m de gasoducto
- ▶ 1.850 soldaduras de 16"
- Instalación de 420 toneladas de válvulas, flanges, reducciones, etc.



GAVIÃO CABOCLO















REFUERZO PRESIDENTE KENNEDY

LOCALIZACIÓN Duque de Caxias-Rio de Janeiro (Brasil)

CLIENTE CEG-Compañía Distribuidora de Gas de Rio de Janeiro (GNF)

ALCANCE > Construcción de red de abastecimiento de gas natural en acero de 20" y 16 bar de presión para reforzar el actual anillo metropolitano de Rio de Janeiro de distribución en alta presion 16 bar

IMPORTE CONTRATO ▶ 22 millones de euros

INICIO > abril 2013

FIN ▶ julio 2015

- Longitud total de 20,5 km por área urbana de los municipios de Duque de Caxias, Belford Roxo y Rio de Janeiro
- Construcción de una ERM en el Barrio del Pilar en el Municipio de Duque de Caxias
- ▶ ERM construida en un área de 2.108 m²
- Conexiones sin interrupción de suministro mediante bloqueo y trepanación (fittings) de la tubería existente. En este punto se instalan 2 válvulas de bloqueo de 14" y 1 válvula de bloqueo de 20"
- Zanja a cielo abierto excepto 8,2 km (112 perforaciones dirigidas desde 48 m a tramos de 260 m) realizados mediante perforación dirigida
- Trazado realizado de forma aérea para cruzar los ríos Iguazú, Sarapui y el Miriti, sobre soportes de estructura metálica



AMÉRICA DEL SUR

Duque de Caxias-Rio de Janeiro (Brasil)

OIL & GAS

REFUERZO PRESIDENTE KENNEDY

















GASODUCTO MORELOS

LOCALIZACIÓN > Estados de Tlaxcala, Puebla y Morelos (México)

CLIENTE Comisión Federal de Electricidad

ALCANCE Construcción, operación, mantenimiento y explotación, en consorcio, de un gasoducto de 172 km desde el estado de Tlaxcala hasta el de Morelos que permitirá prestar servicios de transporte de gas natural a la CFE durante 25 años

IMPORTE EPC ► 220 millones de euros (ENO 50%)

INVERSIÓN > 274,3 millones de dólares (ENO 50%)

INICIO > diciembre 2013

FIN ▶ diciembre 2015

CARACTERÍSTICAS:

Capacidad: 337 MMPCD

Diámetro: 30 pulgadas

Longitud: 172 km

Presión de diseño: 76.6 bar

Estaciones de seccionamiento: 10

Estaciones de Regulación y Medida: 3

Centro de control: 1 en México DF (otro redundante en España)



GASODUCTO MORELOS











GASODUCTO SUR PERUANO

LOCALIZACIÓN Departamento de Cusco (Perú)

CLIENTE Consorcio Constructor Ductos de Sur (Odebretcht)

ALCANCE > Ingeniería de detalle, construcción y asistencia a la puesta en marcha de una sección del proyecto denominado "Mejoras a la seguridad energética del país y desarrollo del Gasoducto Sur Peruano"

IMPORTE EPC ► 205 millones de euros

INICIO → mayo 2015

FIN ▶ diciembre 2016

CARACTERÍSTICAS:

Capacidad: 500 MMPCDDiámetro: 32 pulgadas

Longitud: 108.8 km

Presión de diseño: 150 bar

Estaciones de seccionamiento: 4



GASODUCTO SUR PERUANO

















INFRAESTRUCTURA PARA LAG

LOCALIZACIÓN > El Furrial. Estado de

Monagas (Venezuela)

CLIENTE ▶ PDVSA

ALCANCE Construcción de la infraestructura necesaria para la aplicación del método Levantamiento Artificial por Gas (LAG) en pozos con baja productividad y/o que han dejado de fluir naturalmente, para garantizar la producción de aproximadamente 24 MBD de crudo de 21 a 32 °API y drenar las reservas remanentes en los yacimientos del campo El Furrial. Además, se pretende construir la infraestructura de sus pozos de nueva generación mediante la ejecución de 68 km de tuberías desde los pozos productores hasta los múltiples de distribución

IMPORTE ▶ 32 millones de euros

INICIO > abril 2013

FIN ▶ mayo 2015

- Longitud: 68 km
- Diámetro: 3", 6", 8" y 10"
- Calidad de acero: API 5L X 42
- Espesores: 3,92 y 27,94 mm
- Presión de servicio: 900 Psi
- 76.889 pulgadas de soldaduras
- Volumen de producto a transportar: 24.000 barriles al día
- Perforaciones horizontales direccional: 1.370 m



AMÉRICA DEL SUR

El Furrial. Estado de Monagas (Venezuela)

OIL & GAS

INFRAESTRUCTURA PARA LAG















OIL & GAS **LÍNEAS DE TRANSFERENCIA DE PDVSA**

LOCALIZACIÓN > El Furrial. Estado de Monagas (Venezuela)

CLIENTE ▶ PDVSA

ALCANCE Construcción de dos líneas de 7 km de tubería de 16", desde el múltiple de producción MPF-5 hasta EPJ-2 en Jusepín del distrito Furrial de PDVSA. Las actividades se ejecutan en dos frentes de trabajo, uno desde MPF-5 hasta el cruce con el río Guarapiche (Furrial) y otro desde el río hasta la EPJ-2 (Jusepin)

IMPORTE ▶ 6 millones de euros

INICIO ▶ marzo 2015

FIN ▶ diciembre 2015

- Detección, replanteos, apertura de zanjas, fabricación y colocación de soportes, transporte, descarga, alineación, curvado, soldadura de tubería, pintura, interconexiones, puesta en zanja y tapado de la tubería, y pruebas hidráulicas
- ✓ Longitud: 7 km
- ✓ Diámetro: 16" (406,4 mm)
- ✓ Calidad de acero: API 5L X 42
- ✓ Espesores: 14,27 mm
- ✔ Presión de servicio: 600 Psi
- ▼ Volumen de producto a transportar: 24.000 barriles al día



AMÉRICA DEL SUR

El Furrial. Estado de Monagas (Venezuela)

OIL & GAS **LÍNEAS DE TRANSFERENCIA DE PDVSA**















REEMPLAZO DE OLEODUCTOS DE PDVSA

LOCALIZACIÓN ➤ Anaco. Estado de Anzoátegui (Venezuela)

CLIENTE ▶ PDVSA

ALCANCE Reemplazo de tubería de 16" Lateral Z comprendidos desde el patio de tanque Anaco hasta la estación de válvulas Anaco 1 y, de la misma manera, otro reemplazo de tubería de 16" denominada "Evengas" en tramo comprendido desde el patio de tanque Anaco hasta sector UDO Anaco

IMPORTE ▶ 4 millones de euros

INICIO > abril 2015

FIN abril 2016

- Replanteos, apertura de zanjas, transporte, descarga, alineación, curvado, soldadura de tubería, puesta en zanja y tapado de la tubería, restituciones y pruebas hidráulicas
- ✓ Longitud: 10 km
- ✓ Diámetro: 16" (406,4 mm)
- ✓ Calidad de acero: API 5L X Gr. B.
- ✓ Espesores: 9.53 mm
- → Presión de servicio: 160 Psi.
- Perforaciones horizontales: 11 pases de vías



AMÉRICA DEL SUR

Anaco. Estado de Anzoátegui (Venezuela)

OIL & GAS

REEMPLAZO DE OLEODUCTOS DE PDVSA





