

PETROPERÚ S.A. - FICHA DE PROYECTO DE INVERSIÓN
EXPLORACION Y EXPLOTACION DE HIDROCARBUROS EN EL LOTE 64

1. Descripción

Consiste en la ejecución de Proyecto Desarrollo Situche Central para poner en producción las reservas descubiertas de petróleo crudo en el Lote 64 (55 Millones de barriles), generando ingresos por la comercialización del crudo y/o tener un uso alternativo al emplearlo en nuestras refinerías.

- Actividades preliminares: Orientadas a la asociación de PETROPERU S.A. con un operador privado, a la gestión de los instrumentos ambientales requeridos y a la operación del campamento Base Sgto. Puño (CBSP).
- Desarrollo de Situche Central
 - La Fase Inicial de Producción comprende la puesta en producción de los pozos Situche Central 2X y 3X, la construcción de una vía de acceso desde CBSP hacia la central de facilidades de producción (CPF), instalación temporal para la recolección, almacenamiento y transporte de la producción, infraestructura permanente (campamento y otros) y logística integral.
 - La Fase Complementaria de Producción comprende la perforación de 4 pozos de desarrollo en el yacimiento Situche Central, la perforación de un pozo inyector, un pozo para disposición de agua de formación, un pozo de fuente de agua, construcción de facilidades de producción y un ducto principal desde CPF a la Estación Morona.
- Programa Exploratorio (PE): perforación de un pozo exploratorio.

2. Componentes (Actividades preliminares)

- Monitoreo ambiental
- Operación Campamento Base Sargento Puño
- Gestión y Supervisión
- Estudio de impacto ambiental (EIA) - Plan inicial de desarrollo lote 64
- Actividades de Relaciones Comunitarias
- Asesoría de Banca de Inversión y otras asesorías, y otras

3. Fuentes de Financiamiento: Recursos propios de PETROPERÚ².

4. Avance físico y financiero al IV trimestre de 2018 (actividades preliminares)

Actividades	Miles de Soles				% Avance Físico ²		
	Inversión Total ¹	Ejec. Ene - Dic 2018	Presup. 2018	Ejec. Acum.	Ejec. 2018	Presup. 2018	Ejec. Acum.
Monitoreo Ambiental	1,879	841	1,348	2,933	-	-	-
Gestión CBSP	49,136	848	1,385	48,254	-	-	-
Gestión del Proyecto	17,259	2,819	7,815	23,835	-	-	-
EIA - Plan Inicial Desarrollo ³	16,675	0		10,872	44	100	98
EIA - Pozo Exploratorio ³	2,391	-60	0	1,802	2.5	49	5
Relaciones Comunitarias	1,751	519	956	2,024	-	-	-
Seguridad y Salud	590	137	145	137			
Estudios de Ingeniería ³	3,329	695	2,253	0	77	100	80
Asesoría Banca Inversión	13,872	0	0	18,119	-	-	100
Adquisición Activos CBSP	2,361	0	0	544	-	-	100
Otros ⁴	585,320	0	0		-	-	-
Total	694,563	5,800	13,903	108,520	3.7	3.6	3.7

(1) Inversión correspondiente a la participación de PETROPERÚ en el Contrato de Licencia del Lote 64.

(2) Avance estimado según el cronograma de desarrollo de las etapas de producción temprana del proyecto. Se excluyen actividades de soporte (LOE), sin productos finales definitivos.

(3) Incluye las inversiones relacionadas con la ampliación del Campamento Base Sargento Puño, instalación de vías de acceso, ductos, tubería flexible y otras facilidades requeridas para las etapas de producción temprana.

(4) Actividad financiada por socio operador según términos según términos del Contrato de Inversión Conjunta suscrito.

5. Situación Actual

- En relación con el EIA de Desarrollo, el 16.08.18 SENACE declaró admitido el expediente presentado en el mes de junio. Se estima contar con su aprobación entre los meses de abril y mayo de 2019.
- Se efectuaron las audiencias públicas en las comunidades nativas Brasilia y Katira, como parte del Plan de Participación Ciudadana del EIA.
- Se gestionan los permisos ambientales para la ejecución del Estudio de Impacto Ambiental del proyecto de perforación exploratoria en el Lote 64.
- Se mantiene la operación del Campamento Base Sgto. Puño, plataforma logística de las actividades de campo y de la gestión de relacionamiento comunitario en el área de influencia del proyecto.

PETROPERÚ S.A. - FICHA DE PROYECTO DE INVERSIÓN

CONSTRUCCIÓN NUEVO TERMINAL ILO

1. Descripción

Ubicado en la provincia Ilo, con una capacidad de almacenamiento de 1,053 MB. y 19 brazos de descarga y 01 de carga que se desarrollará en 4 etapas. La 1º Etapa consta de una capacidad de 296 MB., 16 brazos de descarga y 01 de carga.

También incluirá 03 tuberías submarinas de 18", 14" y 10" y un amarradero multiboyas.

2. Componentes

- Obras civiles y sanitarias.
- Trabajos metalmecánicos.
- Sistema contra incendio.
- Tanques de almacenamiento de combustibles líquidos y líneas submarinas.
- Mobiliarios y equipos de oficina.

3. Fuentes de financiamiento: Recursos propios de PETROPERÚ S.A.

4. Avance físico y financiero al IV trimestre de 2018

Actividades	Miles de Soles				% Avance Físico		
	Inversión Total ^{1/}	Ejec. Ene - Dic 2018	Presup. 2018	Ejecución acumulada	Ejec. 2018	Presup. 2018	Ejec. Acum.
Ingeniería y trámites previos	2,514			2,514	-	-	100
Terreno	1,663			1,663	-	-	100
Materiales, equipos y obras	156,857	27,709	143,009	32,611	12.9	15.5	40.3
Total	161,034	27,709	143,009	36,788	12.9	15.5	52.3

^{1/} Incluye la adquisición del terreno

5. Situación Actual

- El servicio de ingeniería, procura y construcción (EPC) está a cargo de la empresa Felguera. Al respecto, la Ingeniería presenta un avance de 74%, encontrándose 707 entregables aprobados de un total de 1,320. Respecto a la Procura, se tiene un avance del 39%, donde se realiza el prefabricado de tanques, así como la fabricación de conexiones y accesorios para los mismos. La Construcción presentó un avance de 37%, donde se continua con los trabajos en el cerco perimétrico, la construcción de 03 tanques, la cimentación de los edificios (oficinas administrativas, sala de control restaurante, entre otros), así como trabajos metalmecánicos de tanques.
- La supervisión del EPC está a cargo del Consorcio Supervisor Ilo.
- Respecto al suministro de energía y potencia eléctrica, el servicio se encuentra a cargo de la Cía. ENGIE, la cual finalizó la Ingeniería de Detalle y realiza la construcción e instalación de la red de media tensión.
- Se cuenta con: Estudio de Impacto Ambiental, Estudio de Riesgos, Habilitación Urbana, Certificado de Restos Arqueológicos (CIRA), Informe Técnico Favorable (ITF), Uso Temporal de Área Acuática, Licencia de Edificación y la Habilitación Portuaria.

PETROPERÚ S.A. - FICHA DE PROYECTO DE INVERSIÓN

CONSTRUCCIÓN PLANTA DE VENTAS NINACACA

1. Descripción

Consiste en la construcción de una Planta de Abastecimiento en Ninacaca-Pasco, con una capacidad de almacenamiento de 7.5 MB de combustibles (Fase 1), para el despacho de Diesel B5 y Gasolinas.

El propósito de la planta de ventas es evitar la pérdida de mercado en la zona de influencia, debido al cierre de las operaciones de la antigua Planta Cerro de Pasco, incrementar la presencia de la Empresa en la comercialización de combustibles en todo el Perú, así como reforzar su rentabilidad económica.

2. Componentes

- Terreno.
- Edificaciones.
- Cuatro tanques de almacenamiento de combustibles líquidos.
- Sistema de recepción y despacho.
- Red de tuberías con sistema de bombeo de productos.
- Sistema contra incendio.
- Instalaciones eléctricas y otras facilidades.

3. Fuentes de financiamiento: Recursos propios de PETROPERÚ S.A

4. Avance físico y financiero al IV trimestre de 2018

Actividades	Miles de Soles				% Avance Físico		
	Inversión Total ^{1/}	Ejec. Ene - Dic 2018	Presup. 2018	Ejec. Acum.	Ejec. 2018	Presup. 2018	Ejec. Acum.
Ingeniería y trámites previos	1,840			1,566	-	-	100.0
Terreno	815			815	-	-	100.0
Materiales, equipos y obras	22,483	845	18,440	1,022	8.6	22.7	45.4
Total	25,138	845	18,440	3,403	8.6	22.7	36.3

1/ Monto de inversión aprobado con Acuerdo de Directorio N° 066-2017-PP del 26.06.2017.

5. Situación Actual

- El servicio de Procura y Construcción (PC) inició el 04.09.18, encontrándose a cargo del Consorcio OBS-IMECON S.A. Al respecto, se realiza la habilitación de containers (oficina y almacén) y grupo electrógeno, el rediseño de planos de acuerdo con la modificación de accesos de entrada a la planta, el replanteo topográfico, así como la movilización del equipo de movimiento de tierras.
- Respecto al servicio de supervisión, se encuentra a cargo de la empresa Tiger Engineering.
- Se cuenta con: Ingeniería Básica Extendida (FEED) e Ingeniería de Detalle, EIA, Estudios de Riesgos, Informe Técnico Favorable (ITF), así como el terreno en el que se construirá la Planta y la correspondiente Licencia de Edificación.

**PETROPERÚ S.A. - FICHA DE PROYECTO DE INVERSIÓN
CONSTRUCCIÓN PLANTA DE VENTAS EN PUERTO MALDONADO**

1. Descripción

Consiste en la construcción de una Planta de Ventas en Puerto Maldonado, con una capacidad de almacenamiento de 50 MB, para el despacho de Diesel B5 y gasolinas.

2. Componentes

- Obras civiles y sanitarias.
- Trabajos metalmecánicos.
- Sistema contra incendio.
- Equipos para islas de despacho.
- Mobiliarios y equipos de oficina.

3. Fuentes de financiamiento: Recursos propios de PETROPERÚ S.A.

4. Avance físico y financiero al IV trimestre de 2018

Actividades	Miles de Soles				% Avance Físico ^{2/}		
	Inversión Total ^{1/}	Ejec. Ene - Dic 2018	Presup. 2018	Ejecución acumulada	Ejec. 2018	Presup. 2018	Ejec. Acum.
Ingeniería y trámites previos	1,192	125	100	1,220	-	-	-
Terreno	733		-	733	-	-	-
Materiales, equipos y obras	64,005		2,142	-	-	-	-
Total	65,930	125	2,242	1,953	-	-	-

1/ Monto de inversión aprobado con AD N°120-2018-PP del 20.12.18.

2/ Se actualiza el cronograma de avance físico del proyecto, de acuerdo con la aprobación del nuevo monto de inversión.

5. Situación Actual

- La Ingeniería de Detalle del proyecto fue desarrollada por la contratista NOOVI S.A.C.
- La revaluación del proyecto fue aprobada con AD N°120-2018-PP del 20.12.18, considerando un monto de inversión actualizado de 19.5 MMUS\$ (no incluye terreno).

PETROPERÚ S.A. - FICHA DE PROYECTO DE INVERSIÓN

MODERNIZACIÓN DE REFINERÍA TALARA

1. Descripción

El Proyecto Modernización de Refinería Talara es un megaproyecto de ingeniería y construcción, que consiste en la instalación de nuevas unidades de procesos y facilidades orientadas a mejorar la calidad de los productos, incrementar la capacidad de producción de la refinería y nuevos procesos más complejos y tecnología más avanzada. Los beneficios económicos y socioambientales son los siguientes:

- Desulfurizar los combustibles.
- Mejorar el octanaje de naftas.
- Procesar crudos más pesados.
- Disminuir la producción de residuales.
- Implementar nuevas facilidades que requerirá la Refinería Modernizada.
- Producir combustibles más limpios.

2. Componentes

- Estudio de Factibilidad.
- Gestión Ambiental.
- Gestión Social.
- Asesoría Financiera
- Intereses por Financiamiento.
- FEED - EPC.
- PMC - PMO.
- Instalaciones Complementarias.
- Costes administrativos de carta fianzas.
- Aranceles por materiales y equipos.
- Mejora tratamiento soda gastada.
- Servicios básicos.
- Saneamiento de sistemas operativos.
- Adquisición de equipos de laboratorio.
- Unidades auxiliares.

3. Fuentes de financiamiento: Recursos propios de Petroperú, Aporte de Capital y Financiamiento.

4. Avance físico y financiero al IV trimestre de 2018

DESCRIPCIÓN	Miles de Soles				% Avance Físico		
	Inversión Total ¹	Ejecución Ene - Dic 2018	Presup. 2018	Ejec. Acum.	Ejec. 2018	Presup. 2018	Ejec. Acum.
Gestión de proyecto ²	298,540	38,964	50,040	125,732	-	-	-
Asesoría financiera ²	45,430	2,071	4,325	9,135	-	-	-
Servicios FEED ²	25,960	11,383	18,513	31,556	-	-	-
Servicios PMC ²	889,130	195,522	227,688	538,529	-	-	-
Tecnologías y Licencias ²	85,993	3,316	11,691	23,619	-	-	-
Proyectos Sociales ²	46,728	5,394	5,940	11,640	-	-	-
Adquisición de inmuebles en Talara ²	22,066	6,632	15,137	9,857	-	-	-
Intereses por financiamiento ²	2,255,275	335,258	689,890	757,549	-	-	-
Fase EPC - PMRT - US\$	5,645,145	560,552	1,349,445	4,413,745	7.8	13.1	89.0
Fase EPC - PMRT - EUR	2,622,285	144,121	276,577	2,085,033			
Fase EPC - PMRT - YEN	145,376	-	4,626	98,677			
Variaciones Contrato EPC y Adecuación EURO 6 EPC	281,939	-	-	-			
Instalaciones Complementarias	175,230	348	613	151,004	10.2	4.0	85.3
Cartas Fianza EPC ²	82,293	4,473	22,491	20,806	-	-	-
Servicios PMO ²	154,138	35,812	37,800	74,193	-	-	-
Aranceles por materiales y equipos ²	11,682	468	533	3,940	-	-	-
Saneamiento de sistemas operativos	104,165	707	1,162	88,514	0.9	1.1	84.1
Nuevas edificaciones área técnica ³	171,920	22,227	70,991	22,246	-	-	-
Trabajos complementarios ³	457,221	10,147	99,600	10,147	-	-	-
Servicios básicos Campamentos TR ²	15,576	151	1,463	316	-	-	-
Control de accesos ²	12,331	1,507	1,839	3,119	-	-	-
Unidades Auxiliares ³	2,357,817	226,849	795,417	226,850	7.81	12.27	7.81
Cerro el Faro	33,196						
Adquisición de vehículos ²	325	-	-	330	-	-	-
Demolición y construcción edificaciones (DICAPl, Colegio Villareal)	19,146	13,713	14,402	13,713	100.0	100.0	100.0
Seguros y avales ²	33,748	9,080	11,695	9,080	-	-	-
Contingencia PMRT ²	178,475	-	-	-	-	-	-
Adecuación EURO 6 en EPC Unidades Auxiliares ³	53,218	-	-	-	-	-	-
TOTAL	16,224,345	1,628,694	3,711,878	8,729,330	4.6	18.7	71.2

- (1) Con Acuerdo de Directorio N° 014-2018-PP del 26.02.2018, se aprobó la actualización del monto de la inversión del proyecto ascendente 4,999.8 MMUS\$ (Tipo de cambio 3.245 S//US\$).
- (2) LOE (Level of Effort) - Nivel de Esfuerzo: Actividad que no produce productos finales definitivos y que se mide con el paso del tiempo, es decir no genera avance físico.
- (3) De acuerdo con el cronograma aprobado del servicio de EPC a cargo del Consorcio Cobra-SCL UA&TC.

5. Situación Actual (a diciembre 2018)

- Avance físico: 71.15%
- Técnicas Reunidas (TR) continúa desarrollando las actividades de Ingeniería de Detalle, Procura y Construcción (EPC).
 - El avance de la ingeniería obtenido fue de 100.00%.
 - El avance de la procura de equipos ascendió a 99.81%.
 - El avance de la construcción fue de 83.98%.
- Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios:
 - En el mes de abril se efectuó el pago del anticipo de 110.5 MMUS\$ al Consorcio Cobra-SCL UA&TC, de acuerdo con lo establecido en el contrato. En el mes de setiembre, se aprobó el cronograma del servicio de EPC.
 - La ingeniería presentó un avance de 38.22%, por los entregables de las Unidades de Proceso, recipientes y transmisores de calor. Respecto a la Procura, al avance es de 8.73% donde gestiona las compras de equipos (Turbinas, Calderas, Tubos de Reformado, Planta Nitrógeno e Hidrógeno). En la construcción se tiene un avance del 1.67%, por la realización de trabajos preliminares de cimentaciones y estudios topográficos.
 - Colegio Federico Villareal: Los trabajos se encuentran concluidos.
 - Corte de Cerro el Faro: Durante el 2018, se realizaron los trabajos de corte a nivel de área desestabilizada y de eliminación de material excedente. Cabe resaltar que, los trabajos finalizaron satisfactoriamente el 19.03.19.
- Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias.
 - En el mes de diciembre se realizó la IV Feria de Emprendimiento "Mujeres en Acción", que contó con la participación de 140 mujeres capacitadas a través de SENATI. Así también, se realizó la clausura del Programa Educativo Ambiental en 21 instituciones educativas beneficiadas.
 - Al cierre de diciembre la mano de obra ascendió a 3,394 puestos de trabajo. La mano de obra local no calificada tuvo una participación del 86%, superando el mínimo establecido en el EIA (70%), en tanto, la mano de obra calificada local tuvo una participación de 39%.
- Financiamiento:
 - Crédito CESCE: El 28.11.2018 se concretó el desembolso por 1,236.72 MMUS\$, de los cuales se pagó la prima CESCE por 61.88 MMUS\$.
 - Emisión de Bonos: El saldo al 31.12.18 de los fondos obtenidos mediante la emisión internacional de bonos, ascienden a 278 MMUS\$, los cuales se encuentran distribuidos en depósitos a plazo en instituciones financieras (185 MMUS\$), fondos líquidos (3 MMUS\$) y en cuenta corriente (90 MMUS\$).