

Recuperación y puesta puesta en marcha de 100 100 y 300 pozos en la Faja Petrolífera del Orinoco

Aseinversion, C.A. presenta una oportunidad de negocio para reactivar y optimizar la producción en pozos de la Faja Petrolífera del Orinoco, impulsando la recuperación de la industria petrolera venezolana.

AA

by Angel Abad



Condiciones generales de la propuesta

Objetivos claros

Definir metas concretas y medibles que permitan evaluar el éxito de la propuesta durante su implementación.

Requisitos técnicos

Asegurar que la propuesta cumpla con los estándares y especificaciones técnicas requeridas por la industria.

Cronograma detallado

Establecer un plan de trabajo exhaustivo con plazos y entregables bien definidos para garantizar la ejecución oportuna.

Compromiso contractual

Detallar los términos y condiciones que regirán la relación entre las partes durante la implementación.



Resumen Ejecutivo

Cierre de Pozos Petroleros

Durante la vida productiva de un pozo petrolero, múltiples condiciones pueden sugerir el cierre del mismo, ya sea por problemas comunes asociados a la naturaleza de la producción de hidrocarburos o a cambios en los horizontes económicos.

Recuperación y Puesta en Marcha

Esta propuesta busca recuperar y poner en marcha 100 pozos petroleros inactivos sin superficie en la Faja Petrolífera del Orinoco, con reservas remanentes superiores a 220 barriles diarios, para contribuir al aumento exponencial de la producción de Petróleos de Venezuela S.A.



Condiciones Generales de la Propuesta



Comercialización y Venta

La comercialización y venta del Petróleo Merey 16 se realizará conjuntamente entre el operador local y el Socio Inversionista.



Alianza Productiva

El modelo de negocio es una alianza productiva con PDVSA, con un reparto de 60% para PDVSA y 40% para el operador local.



Términos de Pago

El comprador pagará el 50% al atracar el buque y el 50% restante al finalizar la carga, realizando el pago en una cuenta bancaria dedicada.



Vigencia de la Alianza

La alianza con PDVSA tendrá una duración de 10 a 20 años, con un tiempo de ejecución de 4 meses para la activación de los pozos.

Producción de 100 Pozos Petroleros

666K

Barriles

Mensuales

\$60

P/B Usd

Precio por Barril

8M

Barriles

Anuales

\$480M

P/B Usd Anual

Ingreso Total Anual

Se estima una producción mensual de 666,667 barriles y una producción anual de 8 millones de barriles de los 100 pozos petroleros propuestos. Con un precio por barril de \$60 USD, se proyecta un ingreso anual total de \$480 millones.

60%

Aporte de Socios

PDVSA

40%

Aporte del Consorcio

Participación

\$142M

Saldo Consorcio

Después de Costos

PDVSA aportará el 60% de la inversión, mientras que el consorcio aportará el 40%. Después de cubrir los costos de \$50 millones, el saldo restante para el consorcio será de \$142 millones.



PRODUCCIÓN DE 300 POZOS PETROLEROS

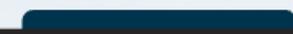
\$120,000,000.00

\$80,000,000.00

\$40,000,000.00

\$0.00

Producción





Innovación Operacional

1 Plan de Ejecución

Se estima una activación de 30 pozos petroleros por mes, alcanzando 100 pozos en producción a partir del quinto mes.

2 Gestión de Producción

Se implementará un sistema de gestión de producción integrado para optimizar el flujo de trabajo, reducir costos y mejorar la cadena de suministros.

3 Tecnología de Punta

Se utilizarán técnicas avanzadas de inyección de fluidos para mejorar la recuperación, junto con mantenimiento predictivo mediante algoritmos de aprendizaje automático.



Proyecciones Medulares



Objetivo General

Presentar una oportunidad de inversión de capital en P.D.V.S.A. con financiamiento nacional, internacional o mixto, para proyectos integrados en toda la cadena de valor, ajustados a la legislación vigente.



Aporte al Desarrollo Económico Nacional

Estabilizar y recuperar la producción de crudo, restableciendo la confiabilidad, seguridad y calidad de las operaciones en campo, para abastecer plenamente las necesidades del mercado local e internacional.



Retorno de la Inversión

Se espera el retorno de la inversión en un plazo de 90 días gracias al aumento de la producción y la reducción de costos.

Modelo de Negocio entre un Operador Local y el Inversionista



Acuerdo de Asociación

El Inversionista aportará \$50 millones de dólares a través de un acuerdo de asociación en Joint Ventures o Consorcio con Operador local.



Control Financiero

El Inversionista designará un responsable para participar en la cadena de autorización de desembolsos y controlar el área de finanzas.



Recuperación de la Inversión

El Inversionista recuperará su inversión en los tres primeros envíos de petróleo Merey 16.



División de Ganancias

Luego de cubrir costos, los saldos restantes se dividirán 60% para el Inversionista y 40% para el Operador Local.

Recursos Financieros y Humanos



Cuenta Bancaria en Dubai

El Operador Local abrirá una cuenta bancaria en Dubai para esta operación, aprovechando la exención de impuestos y la actividad petrolera común en esa localidad.



Equipo y Tecnología

El Operador Local cuenta con el personal, el equipo y la tecnología necesaria para llevar a cabo esta operación, respaldado por 62 años de experiencia en la industria petrolera venezolana.



Colaboración con empresa desarrolladora de tecnología en la producción

La empresa desarrolladora de la tecnología se encargará de la completación de los pozos con tecnología patentada, lo que se traduce en ahorro de tiempo y dinero.



Gracias

Apreciamos su tiempo y atención durante esta presentación sobre los planes de producción . en Venezuela. Esperamos haber brindado una visión clara de nuestras capacidades y el valor que podemos aportar a su empresa.

