



# **ANÁLISIS Y DISCUSIÓN DE LA GERENCIA**

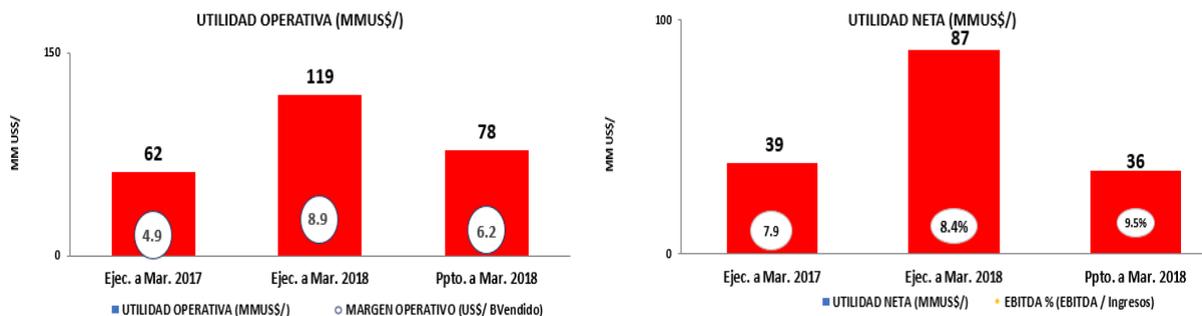
## **AL PRIMER TRIMESTRE 2018**

**GERENCIA CORPORATIVA FINANZAS**  
Sub Gerencia Contabilidad

## I. COMENTARIOS DE LA GERENCIA

Al cierre de marzo 2018, la utilidad neta resultó superior al mismo mes del año 2017 en +48 MMUS\$, explicada principalmente por la mayor utilidad operativa producto del incremento del volumen de ventas en 835 MBL, mayores ingresos por servicios de transporte de crudo por el ONP (747 MB), así como por los ingresos recibidos de la SUNAT (43.0 MMUS\$) correspondientes a los intereses por la devolución de impuestos relacionados a las ventas inafectas de combustible Turbo A1. Cabe precisar que durante el primer trimestre se registró una ganancia por diferencia cambiaria de 3.8 MMUS\$ debido a la apreciación de la moneda nacional (3.229 vs 3.245 S/US\$ a diciembre 2017), a diferencia del primer trimestre del año anterior donde se obtuvo una pérdida de 13.8 MMUS\$, en el que la apreciación de la moneda fue mayor (3.249 vs 3.360), esto debido al incremento de los activos en Soles, que con el cambio de moneda funcional al US\$, la baja en el TC genera ajustes a favor por diferencial cambiario. Estos factores han sido atenuados por el mayor impuesto a la renta en 29.5 MMUS\$, que a marzo 2017 se redujo por el impuesto a la renta diferido activo en MMUS\$ 22, generado por el efecto cambiario de partidas no monetarias.

Respecto al presupuesto, la utilidad neta también fue superior en +41 MMUS, principalmente por el mayor margen operativo (6.2 vs 4.9 \$/B), las mayores ventas netas, el registro de los intereses recibidos de la SUNAT (43.04 MMUS\$), el cual fue presupuestado para el mes de mayo de 2018, los menores gastos de operación (-23.5 MMUS\$/), así como los menores gastos financieros (-11.5 MMUS\$) debido a que el presupuesto consideró un mayor financiamiento para capital de trabajo, además de la ganancia por diferencia cambiaria por la apreciación de la moneda nacional registrada en marzo.



El EBITDA ascendió a 96 MMUS\$ (8.4% de los ingresos), superior al registrado el mismo periodo del año anterior 74 MM\$ (7.9% de los ingresos) debido al mayor margen operativo (8.9 vs 4.9 \$/B). Respecto al presupuesto, el EBITDA fue inferior (92.3 vs 96.4 MMUS\$) por el menor margen bruto obtenido en la comercialización de productos.

Respecto al “Proyecto Modernización de Refinería Talara” (PMRT), la situación se resume:

- Avance Global: 67.89% vs 83.22% programado.
- Técnicas Reunidas (TR) continúa desarrollando las actividades de Ingeniería de Detalle (99.99%), Procura (99.09%) y Construcción (74.53%). Los servicios de supervisión y gestión del proyecto (PMO), están a cargo de los consorcios PMC Talara (CPT) y Deloitte Talara, respectivamente.
- Para la construcción de las Unidades Auxiliares del PMRT se contrató al Consorcio Cobra-SCL UA&TC. Actualmente se realizan los procedimientos para la gestión del servicio de EPC (medición del progreso, procedimientos de facturación, etc.). En abril se efectuó el pago del anticipo de 110.5 MMUS\$ de acuerdo a lo establecido en el contrato.
- Respecto a la construcción del Colegio Federico Villareal, continúan las actividades de colocación de concreto y relleno en cimentaciones. Presenta un avance físico de 12.65% vs. 10.09% programado.
- Al cierre de marzo, la mano de obra ascendió a 7,230 puestos de trabajo. La mano de obra local no calificada tuvo una participación del 87%, superando el mínimo establecido en el EIA (70%); en tanto, la mano de obra calificada local tuvo una participación de 31%.
- El saldo de los fondos obtenidos por la emisión de bonos ascendió a 716 MMUS\$.

## II. CAMBIOS EN EL ENTORNO ECONÓMICO INTERNACIONAL

### • Mercado Referencial

PETROPERÚ S.A. compra el petróleo crudo bajo dos modalidades:

En el mercado nacional, para la Refinería Talara, crudo proveniente de los campos del noroeste, mediante contratos basados en una canasta de crudos y un diferencial que incluye ajustes de calidad y transporte o, marcador Brent y un diferencial, por un plazo igual o mayor a un año. Para la Refinería Iquitos, las compras se basan en el crudo marcador WTI, diferencial Crudo Oriente Ecuatoriano y un diferencial que incluye ajustes de calidad o, marcador Brent y un diferencial.

En el mercado internacional, para las Refinerías Talara y Conchán, mediante compras Spot (FOB/CFR/DAP), basándose en el crudo marcador WTI o Brent y un diferencial que incluye fletes, ajustes de calidad y otros.

En el gráfico adjunto, se aprecia la evolución del precio promedio del crudo WTI.

### • Precio del petróleo crudo

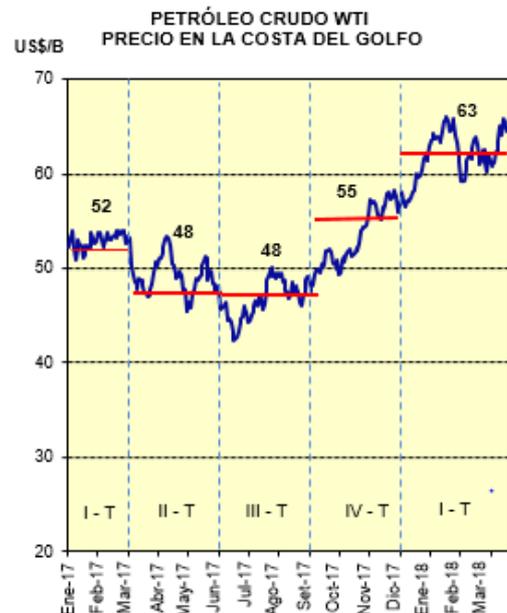
#### • Precio del petróleo crudo

Luego de acumular un incremento de 11% en el año 2017, la cotización del petróleo WTI se incrementó 8% en los primeros meses de 2018, cerrando con una cotización promedio de 63 US\$/B en marzo.

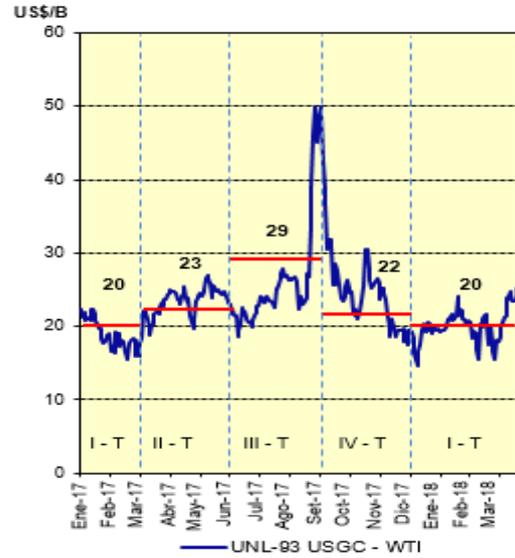
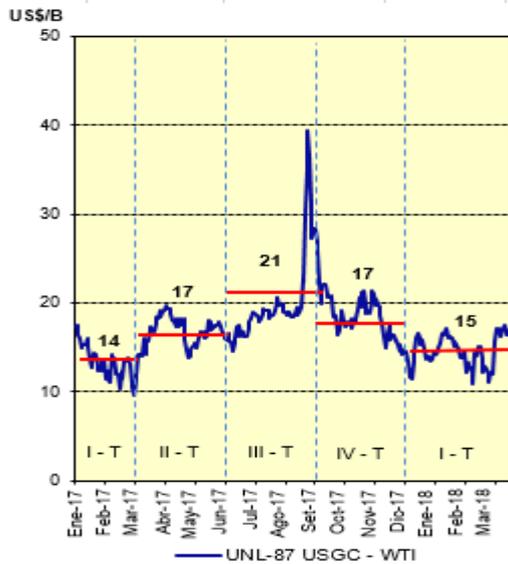
La cotización del petróleo aumentó debido a un mercado global deficitario que se reflejó en la caída de los inventarios de crudo de la OECD y en el agotamiento de los inventarios flotantes. Esta tendencia es explicada por una demanda global de petróleo mayor que la esperada (ante el fuerte crecimiento de la actividad global) y por el elevado cumplimiento de los recortes de la OPEP. Además, incidió la fuerte caída de la producción de crudo de Venezuela.

Sin embargo, el alza fue limitada por la aceleración del crecimiento de la producción de crudo de Estados Unidos, debido a la deflación de costos en la industria del petróleo asociada a las ganancias de productividad.

- alza, destaca una rápida recuperación de la demanda (en particular de Asia) y las decisiones adicionales de la OPEP sobre recortes de producción.
- ### • Precio de los productos derivados
- Considerando los precios de venta de productos y compra de crudo, es conveniente analizar el impacto que genera sobre la economía de la Empresa, la volatilidad de los diferenciales de precios internacionales con respecto al crudo WTI.



Durante el primer trimestre del 2018, los diferenciales entre los precios de las gasolinas UNL 93 y UNL 87 en la Costa del Golfo de EEUU (USGC) y el precio del crudo WTI, mostraron una volatilidad con una tendencia descendente en relación a la registrada al cuarto trimestre del año 2017.



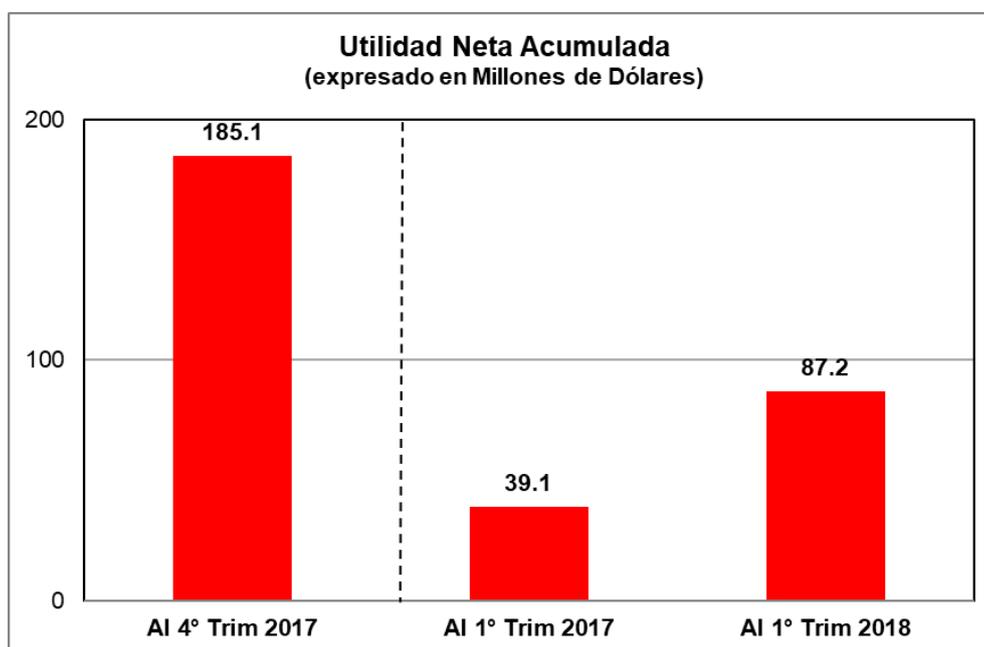
En el caso del Diesel 2 ULS (menor a 50 ppm), durante el primer trimestre del 2018 mostró una tendencia promedio a la baja en relación al mercado WTI (19 US\$/B).

Para el Residual 6 (3% de azufre), al primer trimestre del 2018 los diferenciales con relación al precio del crudo WTI, tuvieron un comportamiento muy volátil, con tendencia descendente durante los últimos meses.



### III. RESULTADOS

#### III.1 UTILIDAD NETA



#### En el período enero – marzo:

La utilidad neta ha aumentado en 48.1 MMUS\$ respecto al mismo período del año anterior (87.2 MMUS\$ a marzo 2018 vs 39.1 a marzo 2017) debido principalmente a los siguientes factores:

#### Factores a favor

Mayor margen bruto (27 MMUS\$) por efecto de:

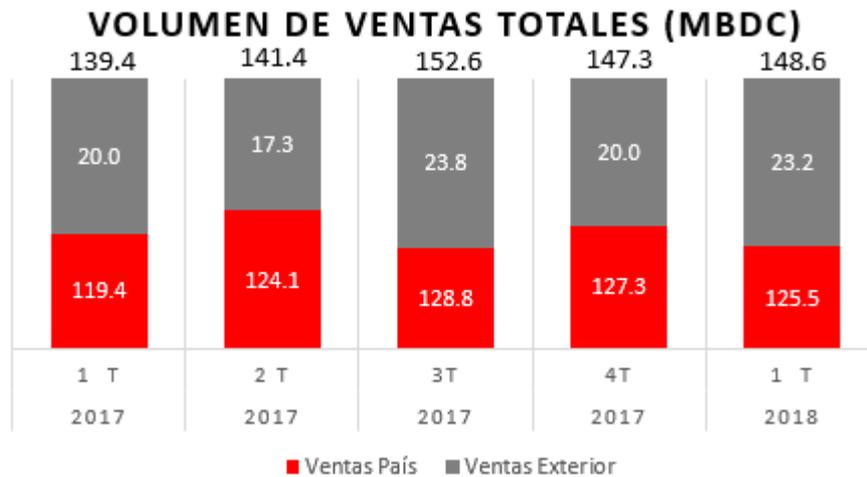
- Mayor realización de inventario en 84 MMUS\$ de crudo y productos, derivado del mayor volumen de ventas en 835 MBL a mayor precio promedio en 12% (US\$BL 9.37) y al menor volumen de compras en MBL 655 a mayor precio promedio en 20% (US\$BL 12.40).
- Atenuado por menor valorización de inventarios en MMUS\$ 57, debido a que a mar 2018 hay un menor volumen en MBL 1,042, atenuado por mayor precio en US\$BL 2.88 y a mar 2017 hay un mayor volumen en MBL 383 y a mayor precio en US\$BL 0.26.
- El incremento de “otros ingresos” (47 vs 7 MMUS\$ a marzo 2017) ocasionado por los intereses recibidos por la devolución de impuestos por la SUNAT (43 MMUS\$), relacionados a las ventas inafectas de combustible Turbo A1 (correspondiente a los periodos enero a diciembre 2004). Así también, en marzo se registraron ingresos por 1.5 MMUS\$ por ajuste del valor presente de la provisión de gastos por remediación ambiental, factores que contribuyeron a la mejora del margen operativo.
- Menores gastos financieros netos (-3.1 MMUS\$) principalmente por menores intereses por financiamientos (6.5 MMUS\$ vs 8.7 MMUS\$ a mar.2017) y mayores intereses generados por depósitos en instituciones financieras (0.8 vs 0.2 MMUS\$ a mar.2017).
- MMUS\$ 17 en tipo de cambio-TC, a mar 2018 el TC disminuyó de 3.245 a 3.229 (variación 0.016), con efecto de ganancia de MMUS\$ 4, mientras que para mar 2017 disminuyó de 3.360 a 3.249 (variación 0.111) con efecto de pérdida de MMUS\$ 14, esto debido al incremento de los activos en Soles, que con el cambio de moneda funcional al US\$, la baja en el TC genera ajustes a favor por diferencial cambiario.

**Factores en contra**

Mayor gasto por impuesto a la renta por MMUS\$ 29, explicado por el mayor impuesto a la renta corriente (MMUS\$ 29 vs 22 a marzo 2017) y por el impuesto a la renta diferido activo (MMUS\$ 22 en marzo 2017 vs 0 a marzo 2018) generado por el efecto cambiario de partidas no monetarias.

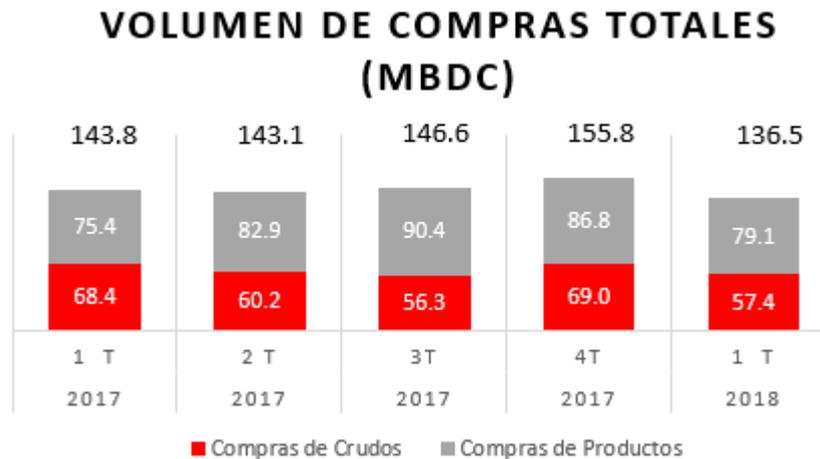
**III.2 VENTAS Y COMPRAS**

Al Primer Trimestre, el volumen de ventas fue superior al del año anterior en 835.09 MBL (13,378 MBL a marzo 2018 vs 12,543 MBL a marzo 2017) y a un mayor precio en 9.62 US\$BL (84.7 US\$BL a marzo 2018 vs 74.4 US\$BL a marzo de 2017).



Los volúmenes totales de compras de crudo a marzo 2018 fueron menores con relación a marzo 2017 en 655 MBL, principalmente a las menores importaciones de crudo importado Vasconia y Oriente en 1,026 MBL debido a la disminución de la carga principalmente en Refinería Talara, como consecuencia de la implementación progresiva de la obligatoriedad de comercialización de combustibles limpios.

Con relación a los volúmenes de compras de productos del mismo período, fueron superiores en 340 MBL, principalmente por las mayores importaciones por 154 MBL en nafta craqueada (ADQ) para atender la mayor demanda nacional de gasolinás



#### IV. ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

En millones de dólares	Mar 2018	Dic 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
Activo corriente	2,278	2,319	-41	(2) %
Activo no corriente	3,741	3,620	121	3 %
<b>Total activo</b>	<b>6,019</b>	<b>5,939</b>	<b>80</b>	<b>1 %</b>
Pasivo	4,314	4,321	-7	(0) %
Patrimonio	1,705	1,618	87	5 %
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>6,019</b>	<b>5,939</b>	<b>80</b>	<b>1 %</b>

#### ACTIVOS

Al culminar el primer trimestre, el saldo de activos se incrementó respecto a diciembre del 2017, principalmente por el aumento en cuentas por cobrar comerciales, Otras cuentas por cobrar y Propiedades, Planta y Equipo, neto

##### ACTIVOS TOTALES

En millones de dólares	Mar 2018	Dic 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Total</b>	<b>6,019</b>	<b>5,939</b>	<b>80</b>	<b>1 %</b>
Efectivo y equivalente de efectivo	577	666	-90	(13) %
Cuentas por cobrar comerciales, neto	340	293	46	16 %
Otras cuentas por cobrar, neto	716	711	5	1 %
Inventarios	642	644	-2	(0) %
Gastos contratados por anticipado	3	5	-2	(34) %
Otras cuentas por cobrar	209	215	-6	(3) %
Propiedades de Inversión	78	79	-1	0 %
Propiedades, planta y equipo, neto	3,421	3,291	130	4 %
Activos intangibles	33	33	-1	(2) %

#### Efectivo y equivalente de efectivo

Al 31 de marzo de 2018, se mantienen fondos de liquidez (294 MMUS\$) y efectivo depositado en instituciones financieras en cuentas corrientes en moneda nacional y extranjera.

#### Cuentas por Cobrar Comerciales

El saldo de esta cuenta fue mayor (47 MMUS\$), principalmente por el aumento en el rubro de Distribuidores mayoristas y Sector Mercado Externo.

##### CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

En millones de dólares	Mar 2018	Dic 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Total</b>	<b>340</b>	<b>293</b>	<b>46</b>	<b>16 %</b>
Distribuidores mayoristas	229	203	26	13 %
Comercializadoras de combustible	20	20	0	0 %
Fuerzas Armadas y Policía Nacional del Perú	16	20	-4	(21) %
Negocios de aviación	11	7	4	51 %
Sector construcción	6	6	0	(3) %
Sector minero	24	25	-1	(5) %
Sector Petrolero	8	6	3	48 %
Sector pesquero	1	0	1	0 %
Mercado externo	19	0	19	0 %
Diversas	7	6	1	12 %

### Otras Cuentas por Cobrar, neto

Aumento en Otras cuentas por cobrar en 5 MMUS\$, principalmente por:

- Depósitos a plazo en instituciones financieras por MMUS\$ 350, provenientes de la emisión de bonos. En el mes de marzo 2018 se incrementaron los depósitos a plazo de 325 a 350 MMUS\$ debido al depósito a plazo adicional de 25 MMUS\$ realizado en el banco ITAU CORP BANCA.
- Mayor crédito fiscal del IGV (290 vs 260 MMUS\$), principalmente por el IGV pagado en las adquisiciones para el PMRT, las compras de crudo y productos; así como en las exportaciones.

#### OTRAS CUENTAS POR COBRAR

En millones de dólares	Mar 2018	Dic 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Total</b>	<b>716</b>	<b>711</b>	<b>5</b>	<b>1 %</b>
Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles	64	50	13	27 %
Crédito fiscal - Impuesto General a la Ventas	290	260	30	12 %
Depósitos a plazo (e )	296	276	19	7 %
Reclamos a la Superintendencia de Administración Tributaria	37	96	-59	(61) %
Diversas	30	29	1	5 %

### Inventarios

El saldo de esta cuenta disminuyó en 2 MMUS\$, debido al menor volumen de petróleo crudo en -728 MB (2,534 vs. 3,262 MB a diciembre 2017), efecto de la disminución de la carga en refinerías, asimismo, disminuyó en los volúmenes de productos terminados 158 MB (2,588 vs 2,746 MB) y productos adquiridos 83 MB (685 vs 768 MB)

#### EXISTENCIAS

En millones de dólares	Mar 2018	Dic 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Total</b>	<b>642</b>	<b>644</b>	<b>-2</b>	<b>(0) %</b>
Petróleo crudo	87	118	-31	(26) %
Productos en proceso	219	220	-1	(0) %
Productos terminados	198	203	-5	(2) %
Productos refinados adquiridos	58	64	-6	(9) %
Productos por recibir	62	22	40	180 %
Suministros y materiales	17	16	1	4 %

### Propiedades de Inversión

Corresponde al contrato de arrendamiento de activos del Lote Z- 2B con SAVIA PERÚ S.A. (ex PETRO-TECH PERUANA S.A) por un plazo de 10 años, que venció el 15 de noviembre de 2013. El Contrato de Arrendamiento continúa vigente en amparo del artículo 1700 del Código Civil del Perú. Por este arrendamiento, SAVIA PERÚ S.A. paga a la Compañía US\$10,000 miles anuales, monto que permanece inalterable hasta el vencimiento del contrato. Al 31 de diciembre de 2017, la Compañía se encuentra en proceso de negociación del contrato de arrendamiento de activos del Lote Z- 2B a suscribir con SAVIA PERÚ S.A. Así también se mantiene contrato de arrendamiento de activos con Maple Gas Corporation del Perú S.R.L, por la Refinería y Planta de ventas Pucallpa. Por este arrendamiento, MAPLE S.R.L paga a la Compañía US\$361 miles trimestrales.

### Propiedades, Planta y Equipo y Activo Intangible

Aumento en activos fijos por 130 MMUS\$, principalmente por las obras en curso del PMRT.

En millones de dólares	Mar 2018	Dic 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Propiedad, planta y equipo</b>	<b>3,421</b>	<b>3,292</b>	<b>130</b>	<b>4 %</b>
Terrenos	199	199	0	0 %
Edificios y otras construcciones	95	96	-1	(1)%
Maquinaria y equipo	341	334	7	2 %
Unidades de transporte	6	6	0	(8)%
Muebles y enseres	1	1	0	(9)%
Equipos diversos y de cómputo	23	23	1	3 %
Obras en curso	2,720	2,601	119	5 %
Inversiones adicionales	36	32	4	12 %
<b>Intangibles</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>-1</b>	<b>(2)%</b>
Intangibles	33	33	-1	(2)%
<b>Total Prop. Pl. y eq e</b>				
<b>Intangibles</b>	<b>3,454</b>	<b>3,325</b>	<b>129</b>	<b>4 %</b>

#### IV. PASIVO Y PATRIMONIO

El pasivo y patrimonio mostraron la siguiente evolución:

##### PASIVOS Y PATRIMONIO

En millones de dólares	Mar 2018	Dic 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Total pasivo</b>	<b>4,314</b>	<b>4,321</b>	<b>-7</b>	<b>(0) %</b>
<b>Pasivo corriente</b>	<b>2,258</b>	<b>2,266</b>	<b>-8</b>	<b>(0) %</b>
Otros pasivos financieros	1,528	1,319	209	16 %
Cuentas por pagar comerciales	562	772	-210	(27) %
Otras cuentas por pagar	113	115	-2	(2) %
Provisiones	55	60	-4	(7) %
<b>Pasivo no corriente</b>	<b>2,055</b>	<b>2,055</b>	<b>1</b>	<b>0 %</b>
Otros pasivos financieros	1,985	1,985	0	0 %
Provisiones	15	14	1	3 %
Pasivos por impuestos diferidos	55	55	0	(0) %
<b>Total patrimonio</b>	<b>1,705</b>	<b>1,618</b>	<b>87</b>	<b>5 %</b>
<b>Total Pasivo y Patrimonio</b>	<b>6,019</b>	<b>5,939</b>	<b>80</b>	<b>1 %</b>

- **Pasivo corriente:** Disminuyó en 8 MMUS\$ debido principalmente a:

##### Otros pasivos financieros

Se sigue amortizando el financiamiento de corto plazo para el PMRT con los fondos obtenidos de la emisión de los bonos. Asimismo, se mantiene el financiamiento de corto plazo con el banco Scotiabank por 334 MMUS\$, obtenido para la amortización del préstamo sindicado, el cual se ha reprogramado su cancelación para julio y agosto 2018 (222 y 112 MMUS\$, respectivamente).

##### Cuentas por Pagar Comerciales

Al primer trimestre de 2018 las cuentas por pagar disminuyeron en 210 MMUS\$, principalmente con los proveedores extranjeros de crudo y productos refinados por 165 MMUS\$.

##### CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES

En millones de dólares	Mar 2018	Dic 2017	Variación	
			Abs	Porc.
<b>Total</b>	<b>562</b>	<b>772</b>	<b>-210</b>	<b>(27) %</b>
Proveedores nacionales de crudo y productos refinados	87	103	-16	(16) %
Proveedores extranjeros de crudo y productos refinados	371	536	-165	(31) %
Proveedores de bienes y servicios	86	118	-32	(27) %
Empresas navieras y operadoras de terminales y plantas de venta	18	15	3	21 %

##### Otras cuentas por pagar

Las otras cuentas por pagar disminuyeron en 2 MMUS\$, básicamente por la participación de trabajadores registradas (11 MMUS\$ a marzo 2018 vs 31 MMUS\$ a diciembre 2017).

- **Pasivo no corriente:**  
El pasivo no corriente no ha sufrido mayor variación.
- **Patrimonio**

#### PATRIMONIO

En millones de dólares	Mar 2018	Dic 2017	Variación	
			Abs.	Porc.
<b>Total Patrimonio</b>	<b>1,705</b>	<b>1,618</b>	<b>87</b>	<b>5 %</b>
Capital	1,171	1,171	0	0 %
Reserva Legal	22	22	0	0 %
Resultados Acumulados	425	240	185	77 %
Utilidad (pérdida) del ejercicio	87	185	(97)	(53) %

- El Patrimonio aumentó en 87 MMUS\$ por la utilidad generada a marzo 2018.

#### INDICADORES FINANCIEROS

Comparando las principales ratios financieras medidos entre los períodos marzo 2018 y marzo 2017, la gestión de la Empresa mostró los siguientes resultados:

Indicadores	Mar 2018	Mar 2017
<b>LIQUIDEZ</b>		
CORRIENTE (Activo Cte / Pasivo Cte) - (dólares)	1.0	0.5
CAPITAL DE TRABAJO (Activo Cte-Pasivo Cte) - (MMUS\$)	19.3	( 1,264.4)
<b>GESTION</b>		
ROTACIÓN DE CUENTAS POR COBRAR (Días)	20	18
EFICIENCIA GASTOS ADMINISTRATIVOS (Gastos Admin. / Vtas Netas) - (%)*	3.5%	3.4%
<b>SOLVENCIA</b>		
PASIVO TOTAL / PATRIMONIO - (Veces)	2.5	2.1
<b>RENTABILIDAD</b>		
DE VENTAS (Utilidad Neta / Ventas Netas) - (%)	7.6	4.1
ROA (Utilidad Operativa / Activos Totales) - (%)	2.0	1.0
ROE (Utilidad Neta / Patrimonio Neto) - (%)	5.1	2.4
EBITDA (MMS/)	96.4	74.5

- Índice de **Liquidez Corriente y Capital de Trabajo** superiores, principalmente por la emisión internacional de bonos por 2,000 MMUS\$, cuyo saldo al 31.03.2018 (716.2 MMUS\$) se mantiene como activo corriente.
- El índice de **Solvencia** fue superior, principalmente por el incremento de la deuda a largo plazo relacionada a la emisión internacional de bonos por 2,000 MMUS\$.
- Superior **Rentabilidad de Ventas** debido a la mayor Utilidad Neta obtenida (87.2 vs 39.1 MMUS\$).
- **Índice de Rentabilidad sobre Activos (ROA)** superior lo cual muestra la mayor capacidad de los activos para generar rentabilidad, reflejado en el significativo incremento de la utilidad operativa (119 vs 62 MMUS\$ a mar.17).
- Mayor **Rentabilidad Financiera (ROE)**, principalmente por la mayor Utilidad Neta.
- Superior **EBITDA**, debido al mayor margen operativo (8.9 vs 4.9 \$/B).

## RIESGOS E INCERTIDUMBRES

La Empresa ha identificado entre los riesgos más importantes en el presente trimestre, los siguientes:

- La disminución de los precios en el mercado internacional del petróleo crudo y derivados, podría generar una pérdida en la realización de los inventarios de productos refinados y afectaría negativamente a los resultados de la Empresa.

## HECHOS MÁS DESTACADOS

Los Hechos de Importancia más destacados en el primer trimestre 2018 son los siguientes:

- El 10.01.2018 la Junta General de Accionistas, en Sesión Universal, acordó:
  - Ratificar la designación efectuada por la Contraloría General de la República de la Sociedad de Auditoría Gaveglio, Aparicio y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada, para efectuar la auditoría financiera y presupuestal de PETROPERÚ S.A. de los ejercicios 2017, 2018 y 2019.
  - Aceptar la renuncia del señor Luis Paul Sumar Gilt al cargo de Director de PETROPERÚ.
- El 16.01.2018 se publicó la Resolución Ministerial N° 017-2018-EF-52 en el diario "El Peruano", mediante la cual se autoriza a PETROPERÚ S.A. a concertar una operación de endeudamiento externo sin la garantía del Gobierno Nacional, bajo la modalidad de préstamo hasta por US\$ 1,300'000,000, destinada a financiar parcialmente el Proyecto Modernización Refinería Talara.
- El 29.01.2018 con Acuerdo de Directorio N° 004-2018-PP se acordó encargar a la señorita Carmen Magaly Beltrán Vargas en el cargo de Gerente Corporativo Legal, a partir del 30 de enero de 2018.
- El 29.01.2018 con Acuerdo de Directorio N° 005-2018-PP se acordó modificar la Estructura Organizacional de PETROPERÚ S.A., a partir del 30 de enero de 2018, con la incorporación del puesto Oficial de Cumplimiento (Nivel 3), que reportará directamente al Directorio.
- El 30.01.2018 Con Acuerdo de Directorio N° 007-2018-PP se acordó aprobar la suscripción del Contrato de Crédito (CESCE Facility Agreement) y demás documentos del préstamo, con la selección de Bancos Internacionales (Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A., BNP Paribas Fortis – S.A./NV, Citibank – N.A. – London Branch, Deutsche Bank – S.A.E., HSBC Securities USA INC., JP Morgan Chase Bank – National Association – London Branch y Banco Santander S.A.) hasta por US\$ 1,300'000,000.00 con garantía de la Compañía Española de Crédito a la Exportación – CESCE, en el marco del financiamiento del Proyecto Modernización Refinería Talara – PMRT, sujeto a condición suspensiva para su efectividad a fin de asegurar la tasa de financiamiento, hasta que la Contraloría General de la República emita su Informe Previo correspondiente.
- El 30.01.2018 Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. y el Consorcio Cobra-SCL UA&TC, conformado por las Empresas Cobra Instalaciones y Servicios S.A. y Sinohydro Corporation Limited, suscribieron el Contrato del Servicio de Ingeniería de Detalle, Suministro y Construcción (EPC) de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios para el Proyecto Modernización Refinería Talara (PMRT).
- El 12.02.2018 con Acuerdo de Directorio N° 008-2018-PP se aprobó el nombramiento del Sr. Michel Adum Abdalá en el cargo de Gerente Corporativo Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional, a partir del 13 de febrero de 2018.
- El 15.02.2018 la Gerencia General aprobó la información financiera del cuarto trimestre 2017 (sin auditar), y se publicaron:
  - Los Estados Financieros con sus respectivas Notas al 31 de diciembre de 2017
  - El Análisis y discusión de Gerencia al 31 de diciembre de 2017
- El 26.02.2018 la firma calificadora internacional Standard & Poor's Global Ratings, informó que mantiene su calificación "BBB-" a los créditos corporativos de largo plazo de PETROPERÚ S.A. Asimismo mantiene el perfil de crédito independiente (SACP) de la compañía en "b+".
- El 26.02.2018 con Acuerdo de Directorio N° 014-2018-PP, se aprobó la actualización del monto estimado de inversión integral del Proyecto Modernización Refinería Talara (PMRT) en 4,999.80 MMUS\$.

- El 12.03.2018 con Nota de Prensa N° 034-2018/GCGS, PETROPERÚ S.A. denuncia nuevo atentado al Oleoducto Nor Peruano, debido a un corte en el ducto provocando el derrame del crudo a la altura del Km. 88 +400 del Tramo 1 del ONP, en Loreto.
- El 12.03.2018 con Acuerdo de Directorio N° 018-2018-PP se acordó encargar al señor Luis Renato Sánchez Torino en el cargo de Gerente Relaciones con Inversionistas, a partir del 13 de marzo de 2018.
- El 21.03.2018 el señor Luis Eduardo García Rosell Artola presentó su carta de renuncia irrevocable al cargo de Presidente del Directorio de PETROPERÚ S.A., ante la Presidenta de la Junta General de Accionista de PETROPERÚ S.A.