

# ***Informes trimestrales no auditados - ITR***

*El 31 de marzo de 2019 y 2018 con informe  
sobre la revisión de informaciones  
trimestrales*

*(Traducción libre del original redactado en  
inglés)*

Notas Explicativas a los Estados Financieros Consolidados.....	6
Estados de Situación Financiera Consolidados no Auditados.....	6
Estados de Resultados Consolidados no Auditados.....	7
Estados de los Resultados Integrales Consolidados no Auditados.....	8
Estados de Flujos de Efectivos Consolidados no Auditados.....	9
Estados de los Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados No Auditados.....	10
1. Base de elaboración.....	11
2. “Operación Lava Jato” y sus reflejos en la Compañía.....	11
3. Resumen de las principales prácticas contables.....	12
4. Efectivo y equivalentes al efectivo e inversiones financieras.....	14
5. Cuentas por cobrar.....	15
6. Inventarios.....	18
7. Venta de activos y otras reestructuraciones accionarias.....	18
8. Inversiones.....	20
9. Propiedad, planta y equipo.....	21
10. Intangible.....	23
11. Actividades de exploración y evaluación de reservas de petróleo y gas.....	23
12. Financiaciones.....	24
13. Arrendamientos mercantiles.....	27
14. Partes relacionadas.....	28
15. Provisiones para desmantelamiento de áreas.....	30
16. Impuestos.....	30
Impuestos a las ganancias en Brasil comprenden el impuesto sobre compañías (IRPJ) y contribución social sobre las ganancias netas (CSLL), cuyas alícuotas oficiales aplicables son 25% y 9%, respectivamente.....	31
La conciliación de los tributos calculados de acuerdo con la tasa nominal y el valor de los impuestos registrados están presentados a continuación:.....	32
17. Salarios, vacaciones, cargos y participaciones.....	33
18. Beneficios a los empleados.....	33
19. Patrimonio neto.....	35
20. Informaciones complementarias al estado de flujo de caja.....	36
21. Ingresos por ventas.....	36
22. Costos y gastos por naturaleza.....	37
23. Otros ingresos (gastos) operativos netos.....	38
24. Resultado financiero neto.....	38
25. Informaciones por segmento.....	39
26. Procesos judiciales y contingencias.....	42
27. Garantías a los contratos de concesión para exploración de petróleo.....	44
28. Gestión de riesgos.....	45
El escenario considerado probable y referenciado por fuente externa, además de los escenarios posible y remoto que tienen en cuenta la apreciación del cambio (riesgo) en el 25% y 50%, respectivamente, a excepción de los activos y pasivos en moneda extranjera de las subsidiarias en el exterior, cuando hecho en moneda equivalente a sus respectivas monedas funcionales, están descritos a continuación:.....	48
29. Valor justo de los activos y pasivos financieros.....	50
30. Eventos subsecuentes.....	50
31. Informaciones Relativas a los Títulos Garantizados Emitidos por las Subsidiarias.....	51



**KPMG Auditores Independentes**

Rua do Passeio, 38, setor 2, 17º andar - Centro/RJ  
Edifício Passeio Corporate  
20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil  
Telefone +55 (21) 2207-9400, Fax +55 (21) 2207-9000  
[www.kpmg.com.br](http://www.kpmg.com.br)

**Informe de los auditores independientes registrados  
no PCAOB (\*)**

(Traducción libre del original en inglés)

A los Señores del Directorio y Accionistas  
Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Hemos realizado una revisión limitada del estados de situación financiera consolidada de Petróleo Brasileiro SA - Petrobras y subsidiarias ("Compañía") al 31 de marzo de 2019, y de sus respectivos estados de resultado consolidados y de los resultados integrales, cambios en el patrimonio neto y flujos de efectivos intermedios consolidados para los períodos de tres meses finalizados al 31 de marzo de 2019 y 2018 y las respectivas notas (colectivamente, las informaciones contables intermediarias consolidadas). Con base en nuestras revisiones, no tenemos conocimiento de ninguna modificación significativa que se debe hacer en la información contable intermediaria consolidada para que se ajusten a las normas internacionales de informe financiero (IFRS), según publicadas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Anteriormente, auditamos, de acuerdo con las normas del Consejo de Supervisión de Contabilidad de las Compañías Abiertas de los Estados Unidos (PCAOB), la demostración consolidada de la posición financiera de la Compañía al 31 de diciembre de 2018 y los estados consolidados del resultado global, cambios en el patrimonio líquido y flujos de caja para el año terminado (no presentado aquí); y en nuestro informe de 26 de febrero de 2019, expresamos una opinión sin salvedades sobre esos estados financieros consolidados. En nuestra opinión, las informaciones presentadas en la demostración consolidada adjunta de la posición financiera al 31 de diciembre de 2018 están adecuadamente presentadas, en todos los aspectos relevantes, en relación al balance patrimonial consolidado del cual se derivaron.

***Base para los resultados de la revisión***

Esta información financiera intermedia consolidada es responsabilidad de la administración de la Compañía. Somos una firma de contabilidad pública registrada en el PCAOB y estamos obligados a ser independientes en relación con la Empresa de acuerdo con las leyes federales de valores de EE.UU. y con las reglas y regulaciones aplicables de la Comisión de Valores y Bolsa y del PCAOB.



KPMG Auditores Independentes, uma sociedade simples brasileira e firma-membro da rede KPMG de firmas-membro independentes e afiliadas à KPMG International Cooperative ("KPMG International"), uma entidade suíça.

KPMG Auditores Independentes, a Brazilian entity and a member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Conducimos nuestras evaluaciones de acuerdo con los estándares del PCAOB. Una revisión de la información contable intermediaria consolidada consiste principalmente en la aplicación de procedimientos analíticos y en la realización de indagaciones a personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance es sustancialmente menor que el de una auditoría conducida de acuerdo con las normas del PCAOB, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre los estados contables tomados en conjunto. En consecuencia, no expresamos tal opinión.

Rio de Janeiro, 7 de mayo de 2019

/s/ KPMG Auditores Independentes

(\*) *Consejo de Supervisión Contable de Empresas Públicas en Estados Unidos (“PCAOB - Public Company Accounting Oversight Board”)*

KPMG Auditores Independentes, uma sociedade simples brasileira e firma-membro da rede KPMG de firmas-membro independentes e afiliadas à KPMG International Cooperative (“KPMG International”), uma entidade suíça.

*KPMG Auditores Independentes, a Brazilian entity and a member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative (“KPMG International”), a Swiss entity.*

## Estados de Situación Financiera Consolidados no Auditados

El 31 de marzo de 2019 y el 31 de diciembre de 2018 (En millones de dólares estadounidenses)

Activo	Nota	31.03.2019	31.12.2018	Pasivo
<b>Corriente</b>				<b>Corriente</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo	4.1	9.361	13.899	Proveedores
Inversiones financieras	4.2	1.121	1.083	Financiaciones corrientes
Cuentas por cobrar, netas	5.1	4.962	5.746	Arrendamientos financieros
Inventarios	6	8.459	8.987	Impuestos a las ganancias
Impuestos a las ganancias	16.1	757	739	Pasivos por otros impuestos
Activos por otros impuestos	16.1	1.373	1.296	Dividendos propuestos
Depósitos vinculados a class action	26.4	2.862	1.881	Sueldos, vacaciones y cargas
Otros activos corrientes		2.198	1.485	Planes de pensión y salud
		31.093	35.116	Provisión para procesos judiciales
Activos mantenidos para la venta	7	2.424	1.946	Acuerdo con autoridades estadounidenses
		33.517	37.062	Otras cuentas y gastos por pagar
				Pasivos sobre activos mantenidos para la venta
<b>No corriente</b>				<b>No Corriente</b>
Realizable a largo plazo				Financiaciones a largo plazo
Cuentas por cobrar, netas	5.1	5.301	5.492	Arrendamientos financieros
Inversiones financieras	4.2	52	53	Impuestos a las ganancias
Depósitos judiciales	26.2	7.332	6.711	Impuestos a las ganancias diferidos
Impuestos a las ganancias diferidos	16.2	2.651	2.680	Planes de pensión y salud
Activos por otros impuestos	16.1	3.596	3.540	Provisión para procesos judiciales
Anticipos a proveedores		543	666	Provisión para desmantelamiento de áreas
Otros activos realizables a largo plazo		2.886	2.917	Otros pasivos no corrientes
		22.361	22.059	
				Total de pasivos
Inversiones	8	2.891	2.759	<b>Patrimonio neto</b>
Propiedad, Planta y Equipo	9	182.007	157.383	Capital social desembolsado (neto de costo)
Activos Intangibles	10	2.785	2.805	Reservas y transacciones de capital
		210.044	185.006	Reservas de ganancias
				Otros resultados integrales acumulados (diferidos)
				Patrimonio neto de Petrobras
				Participaciones no controladoras
<b>Total de activos</b>		<b>243.561</b>	<b>222.068</b>	<b>Total de pasivos y patrimonio neto</b>

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados financieros.

# Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

Estados de Resultados Consolidados no Auditados

El 31 de marzo de 2019 y 2018

(En millones de dólares estadounidenses)



	<b>Nota</b>	<b>Ene-Mar/2019</b>	<b>Ene-Mar/2018</b>
Ingresos de ventas	21	21.229	22.958
Costo de ventas	22.1	(14.217)	(14.704)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>7.012</b>	<b>8.254</b>
Ingresos (gastos)			
Gastos de ventas	22.2	(1.097)	(1.273)
Gastos generales y de administración	22.3	(616)	(660)
Gastos de exploración de petróleo y gas	11	(174)	(136)
Gastos con investigación y desarrollo		(138)	(153)
Otros gastos por impuestos		(103)	(148)
Otros gastos, netos	23	(1.164)	(392)
		<b>(3.292)</b>	<b>(2.762)</b>
<b>Ganancia neta antes del resultado financiero, participación e impuestos</b>		<b>3.720</b>	<b>5.492</b>
Ingresos financieros		362	339
Gastos financieros		(1.806)	(1.804)
Diferencias cambiarias y monetarias, netas		(718)	(770)
Resultado financiero neto	24	(2.162)	(2.235)
Resultado de participaciones en inversiones	8	132	158
<b>Ganancia antes de los impuestos</b>		<b>1.690</b>	<b>3.415</b>
Impuestos sobre la renta	16.3	(565)	(1.219)
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>1.125</b>	<b>2.196</b>
Participaciones no controladoras		55	51
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b>1.070</b>	<b>2.145</b>
Ganancia (Pérdida) básica y diluida por el promedio de las acciones ordinarias y preferidas (en US\$)	19.3	0,08	0,16

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados financieros.

# Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

## Estados de los Resultados Integrales Consolidados no Auditados

El 31 de marzo de 2019 y 2018

(En millones de dólares estadounidenses)



	Ene-Mar/2019	Ene-Mar/2018
Ganancia (pérdida) neta del periodo	1.125	2.196
Elementos que no pueden ser reclasificados a la cuenta de resultados:		
Ganancias / (Pérdidas) a Realizar sobre títulos a valor justo por medio de otros resultados integrales		
Reconocido en el patrimonio neto	(2)	(2)
Impuestos sobre la renta diferidos	1	1
	(1)	(1)
Elementos que pueden ser reclasificados a la cuenta de resultados:		
Ganancias/ (pérdidas) a realizar en hedge de flujo de efectivo - exportaciones futuras altamente probables		
Reconocido en el patrimonio neto	(638)	(338)
Transferido para el resultado	755	820
Impuestos sobre la renta diferidos	(40)	(164)
	77	318
Ajustes por diferencias de cambio (*)		
Reconocido en el patrimonio neto	(213)	(179)
Transferido para el resultado	34	-
	(179)	(179)
Resultados integrales de participaciones en inversiones		
Reconocido en el patrimonio neto	22	60
Resultado integral total	(81)	198
Resultado integral total	1.044	2.394
Participaciones no controladoras	50	54
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	994	2.340

(\*) Incluye una pérdida de US\$ 15 (ganancia de US\$ 16 en el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018) de los ajustes por diferencias de cambio en asociadas y negocios conjuntos.

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados financieros.



# Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

## Estados de Flujos de Efectivos Consolidados no Auditados

El 31 de marzo de 2019 y 2018

(En millones de dólares estadounidenses)



	Ene-Mar/2019	Ene-Mar/2018
<b>Flujos de efectivo de las actividades operativas</b>		
Ganancia neta del periodo	1.125	2.196
Ajustes:		
Gastos actuariales - Planes de pensión y salud	578	599
Resultados de participaciones en inversiones	(132)	(158)
Depreciación, agotamiento y amortización	3.716	3.409
Reducción (reversión) por deterioro del valor de los activos (impairment)	(7)	18
Pérdidas de crédito esperadas	32	137
Baja de pozos secos	50	8
(Ganancias)/pérdidas en la venta/baja de activos	(184)	(1.005)
Variaciones en los tipos de cambio, monetarias y cargas financieras no realizadas y otras operaciones	2.222	2.656
Impuestos diferidos, netos	(137)	195
Revisión y actualización financiera de desmantelamiento de áreas	209	183
Reclasificación del ajuste por diferencias de cambio y otros resultados integrales	34	-
Ajuste al valor de mercado de los inventarios	(41)	18
Reducción / (Aumento) de activos		
Cuentas por cobrar, netas	1.211	558
Inventarios	373	(352)
Depósitos judiciales	(680)	(528)
Depósitos vinculados a Class Action	(1.018)	(865)
Otros activos	(519)	(577)
Aumento/(Reducción) de pasivos		
Proveedores	(630)	(418)
Impuestos por pagar	(120)	596
Planes de Pensión y Salud	(194)	(204)
Provisiones para procesos judiciales	124	183
Obligaciones sociales e laborales	175	146
Otros pasivos	(1.242)	507
Impuestos sobre las ganancias pagados	(234)	(453)
<b>Efectivo neto generado por las actividades de operación</b>	<b>4.711</b>	<b>6.849</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>		
Gastos de capital	(1.611)	(3.058)
Adiciones (reducciones) de inversiones	(2)	(7)
Ingresos por venta de activos (desinversión)	314	2.313
Desinversión (Inversiones) en activos financieros	(26)	728
Dividendos recibidos	114	221
<b>Efectivo neto (utilizado) en las actividades de inversión</b>	<b>(1.211)</b>	<b>197</b>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de financiación</b>		
Participación de accionistas no controladores	(46)	37
Captaciones	4.234	5.938
Amortizaciones de principal	(9.767)	(13.524)
Amortizaciones de intereses	(1.557)	(1.851)
Amortizaciones de la obligación de arrendamiento	(879)	-
<b>Efectivo neto generado (utilizado) por las actividades de financiación</b>	<b>(8.015)</b>	<b>(9.400)</b>
Efecto de la variación en los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(23)	(199)
<b>Variación neta de efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>(4.538)</b>	<b>(2.553)</b>
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo</b>	<b>13.899</b>	<b>22.519</b>
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo</b>	<b>9.361</b>	<b>19.966</b>

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados financieros.

The notes form an integral part of these interim financial statements.

# Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras

## Estados de los Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados No Auditados

El 31 de marzo de 2019 y 2018

(En millones de dólares estadounidenses)



	Capital social desembolsado (neto)			Otros resultados integrales acumulados (déficit) y costo atribuido				Reservas de ganancias					Patrimonio neto atribuible propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total del patrimonio neto consolidado
	Capital social suscrito y desembolsado	Gastos con emisión de acciones	Reserva de Capital, Transacciones de Capital y Acciones en Tesorería	Ajuste por diferencias de cambio	Hedge de flujo de efectivo – Exportación altamente probable	Ganancias (pérdidas) actuariales con planes de beneficios definidos	Otros resultados integrales y costo atribuido	Legal	Estatutaria	Incentivos fiscales	Retención de ganancias	Ganancias acumuladas			
	107.380	(279)	1.067	(61.043)	(9.573)	(10.015)	(791)	7.919	2.182	720	42.235	-	79.802	1.700	81.502
<b>Saldo el 31 de diciembre de 2017</b>		107.101	1.067				(81.422)				53.056	-	79.802	1.700	81.502
Aplicación inicial del NIIF 9							(20)					(299)	(319)	(15)	(334)
	107.380	(279)	1.067	(61.043)	(9.573)	(10.015)	(811)	7.919	2.182	720	42.235	(299)	79.483	1.685	81.168
<b>Saldos el 1° de enero de 2018</b>		107.101	1.067				(81.442)				53.056	(299)	79.483	1.685	81.168
Realización de costo atribuido	-	-	-	-	-	-	(1)	-	-	-	-	1	-	-	-
Transacciones de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37	37
Ganancia (Pérdida) del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.145	2.145	51	2.196
Otros resultados integrales	-	-	-	(182)	318	-	59	-	-	-	-	-	195	3	198
Apropiaciones:															
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(34)	(34)
	107.380	(279)	1.067	(61.225)	(9.255)	(10.015)	(753)	7.919	2.182	720	42.235	1.847	81.823	1.742	83.565
<b>Saldos el 31 de marzo de 2018</b>		107.101	1.067				(81.248)				53.056	1.847	81.823	1.742	83.565
	107.380	(279)	1.067	(67.316)	(13.292)	(13.224)	(953)	8.257	2.452	923	46.529	-	71.544	1.631	73.175
<b>Saldo el 31 de diciembre de 2018</b>		107.101	1.067				(94.785)				58.161	-	71.544	1.631	73.175
Realización de costo atribuido	-	-	-	-	-	-	(1)	-	-	-	-	1	-	-	-
Transacciones de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(46)	(46)
Ganancia (Pérdida) del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.070	1.070	55	1.125
Otros resultados integrales	-	-	-	(174)	77	-	21	-	-	-	-	-	(76)	(5)	(81)
	107.380	(279)	1.067	(67.490)	(13.215)	(13.224)	(933)	8.257	2.452	923	46.529	1.071	72.538	1.635	74.173
<b>Saldos el 31 de marzo de 2019</b>		107.101	1.067				(94.862)				58.161	1.071	72.538	1.635	74.173

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados financieros.

## 1. Base de elaboración

### 1.1. Declaración de cumplimiento y autorización de divulgación de la información financiera intermedia consolidada no auditada

La información financiera intermedia consolidada no auditada se presenta de acuerdo con la NIC 34 – “Información financiera intermedia”, emitida por el *International Accounting Standards Board* – IASB. Esta información financiera intermedia no auditada se presenta con las alteraciones relevantes ocurridas en el período, sin repetición de determinadas notas explicativas de los estados financieros anuales previamente divulgadas. Por lo tanto, esta información financiera debe ser leída en conjunto con los estados financieros anuales de la Compañía del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018, que contemplan el conjunto completo de notas explicativas.

La compañía adoptó, a partir del primer de enero de 2019, los requerimientos contenidos en el NIIF 16 - Leases, y la CINIIF 23 *Uncertainty over Income Tax Treatments*. Los cambios en las políticas contables significativas se describen en la Nota 3.

El Consejo de Administración de la Compañía, en reunión realizada el 7 de mayo de 2019, aprobó y autorizó la divulgación de estas informaciones financieras trimestrales consolidadas no auditadas.

### 1.2. Moneda funcional y de presentación

La moneda funcional de Petrobras, así como la de sus subsidiarias brasileñas, es el real. La moneda funcional de la mayoría de las subsidiarias que operan en ambiente económico internacional es el dólar estadounidense.

Petrobras ha seleccionado el dólar estadounidense como moneda de presentación para facilitar una comparación más directa con otras compañías de petróleo y gas. Los estados financieros han sido traducidos de la moneda funcional (Real brasileño) a la moneda de presentación (dólar estadounidense). Todos los activos y pasivos se convierten a dólares estadounidenses por la tasa de cambio de cierre a la fecha de los estados financieros; los ingresos y gastos, así como los flujos de efectivo se convierten a dólares estadounidenses utilizando las tasas de cambio promedio vigentes durante el período. Todas las diferencias de cambio que surgen de la conversión de los estados financieros consolidados de la moneda funcional a la moneda de presentación se reconocen como ajuste por diferencia de cambio (CTA), dentro de otros resultados integrales acumulados en los estados de los cambios en el patrimonio neto consolidados.

Real x Dólar estadounidense	Mar 2019	Dic 2018	Sep 2018	Jun 2018	Mar 2018
Tasa promedio trimestral	3,77	3,81	3,95	3,61	3,24
Tasa al final del periodo	3,90	3,87	4,00	3,86	3,32

## 2. “Operación Lava Jato” y sus reflejos en la Compañía

En la preparación de los estados financieros del periodo finalizado el 31 de marzo de 2019, la compañía consideró todas las informaciones disponibles y ha monitoreado las investigaciones de la “Operación Lava Jato”, no se han identificado nuevas informaciones que cambiasen la baja de gastos adicionales capitalizados indebidamente que fue reconocida en el tercer trimestre de 2014, o impactasen de modo relevante la metodología adoptada por la Compañía. Petrobras seguirá monitoreando las investigaciones para obtener informaciones adicionales y evaluar su potencial impacto sobre los ajustes realizados.

## 2.1. Investigaciones involucrando la Compañía

### 2.1.1. Securities and Exchange Commission - SEC y U.S. Department of Justice - DoJ

El 27 de septiembre de 2018, Petrobras divulgó el cierre de acuerdos para cerrar las investigaciones de la SEC y del DoJ, relacionados a los controles internos, registros contables y estados financieros de la Compañía, durante el período de 2003 a 2012.

Los acuerdos cerraron completamente las investigaciones de las autoridades norteamericanas y establecieron pagos de US\$ 85 al DoJ en 2018 y el mismo monto a la SEC en el primer trimestre de 2019. Adicionalmente, reconocieron la destinación de US\$ 683 para las autoridades brasileñas que fue depositado por Petrobras en enero de 2019. La Compañía reconoció integralmente estos efectos en otros ingresos y gastos operativos en el tercer trimestre de 2018.

Los acuerdos atendieron a los mejores intereses de Petrobras y de sus accionistas y pusieron fin a incertidumbres, cargas y costos asociados a potenciales litigios en Estados Unidos.

## 3. Resumen de las principales prácticas contables

Las prácticas contables y los métodos de cálculo utilizados en la preparación de esas informaciones trimestrales consolidadas son los mismos adoptados en la preparación de los estados financieros anuales de la Compañía para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018, excepto por la adopción del pronunciamiento NIIF16 *Leases* y de la interpretación CINIIF 23 *Uncertainty over Income Tax Treatments*.

### 3.1. NIIF16 – Leases

La NIIF16 contiene principios para la identificación, el reconocimiento, la medición, la presentación y la divulgación de arrendamientos mercantiles, tanto por parte de arrendatarios como de arrendadores.

Entre los cambios para arrendatarios, la NIIF 16 eliminó la clasificación entre arrendamientos mercantiles financieros y operativos, pasando a existir un único modelo en los cuales todos los arrendamientos mercantiles resultan en el reconocimiento de activos referentes a los derechos de uso de los activos arrendados así como un pasivo de arrendamiento.

Con la adopción de la NIIF 16, la compañía deja de reconocer costos y gastos operativos provenientes de contratos de arrendamiento mercantiles operativos y pasa a reconocer en su estado de resultados los efectos de la depreciación de los derechos de uso de los activos arrendados y el gasto financiero y la variación de los tipos de cambio calculados sobre la base de los pasivos financieros de los contratos de arrendamiento.

La compañía adoptó la exención en el reconocimiento de arrendamientos a corto plazo (plazo de 12 meses o menos), siendo los pagos de arrendamiento asociados a esos contratos reconocidos como gasto del ejercicio a lo largo del plazo del contrato. Los efectos apropiados en el resultado del ejercicio se presentan en las notas explicativas 9, 13 y 24.

En la demostración de los flujos de caja, los pagos de arrendamientos que anteriormente se presentaban como flujos de caja de las actividades operacionales y de inversiones pasaron a ser presentados en 2019 como flujos de caja de financiamiento, representando los pagos de los pasivos de arrendamiento. Sin embargo, esa alteración no generó impactos en la posición neta del Flujo de Caja de la compañía.

La compañía no adoptó la exención en el reconocimiento para arrendamientos cuyo activo subyacente es de bajo valor.

Para fines de adopción inicial, la compañía adoptó el método de enfoque de efecto acumulativo, sin representar sus estados financieros de periodos anteriores, aplicando los siguientes expedientes:

- a) el pronunciamiento a los contratos que se identificaron anteriormente como arrendamiento mercantil operativos (conforme la nota explicativa 18.2 - Pagos mínimos de arrendamiento mercantil operativo del 31 de diciembre de 2018);
- b) el pasivo de arrendamiento fue medido por el valor presente de los pagos de arrendamientos restantes, netos de impuestos recuperables, cuando aplicable, descontados utilizándose la tasa incremental sobre préstamos de la compañía a la fecha de la adopción inicial;
- c) el activo de derecho de uso fue reconocido con base en el valor del pasivo de arrendamiento, ajustado por eventual pago anticipado o acumulado de arrendamiento referente a dicho arrendamiento, reconocido en el balance patrimonial inmediatamente antes de la fecha de la adopción inicial. Los costos directos iniciales no se consideraron en la mensuración del derecho de uso a la fecha de la adopción inicial.

Las variaciones cambiarias resultantes del saldo de pasivos de arrendamiento denominados en dólares norteamericanos se designaron como instrumentos de protección de relaciones de *hedge* de flujo de caja. Las relaciones se establecieron en función de las relaciones de *hedge* entre las variaciones cambiarias de "exportaciones futuras altamente probables" (ítem protegido) y las variaciones cambiarias de los contratos referentes a los pasivos de arrendamiento.

## Presentación

El primer de enero de 2019, la compañía reconoció un valor de US\$ 26.575 en los saldos de activo fijo y en el pasivo de arrendamiento en virtud de que la medición de los activos de derecho de uso era equivalente al pasivo de arrendamiento; estos cambios no afectaron su patrimonio neto. Los activos de derecho de uso presentados en Propiedad, Planta y Equipo representan principalmente los siguientes activos subyacentes: arrendamientos de unidades de producción de petróleo y gas natural, buques, terrenos y edificaciones, helicópteros, sondas de perforación y otros equipos de exploración y producción. Los pasivos de arrendamiento se presentan en línea propia en los estados financieros de la compañía.

### Activos de derecho de uso

Unidades de producción de petróleo y gas natural	12.925
Buques	11.996
Terrenos y edificaciones	1.011
Otros	643
<b>Total</b>	<b>26.575</b>

Respecto a los arrendamientos operativos divulgados el 31 de diciembre de 2018, hubo reconciliación para los requisitos de la NIIF 16, conforme la siguiente tabla:

Compromiso de arrendamiento operativo el 31 de diciembre de 2018	95.379
Compromisos relacionados a arrendamientos aún no iniciados	(54.825)
Efecto del descuento	(9.980)
Arrendamiento de corto plazo y otros	(3.999)
<b>Adopción inicial</b>	<b>26.575</b>
Arrendamiento financiero (IAS 17) incluido en el balance del 31 de diciembre de 2018	185
<b>Pasivo de arrendamiento el primer de enero de 2019</b>	<b>26.760</b>

En el estado de flujo de caja, los pagos de arrendamiento operacional, presentados anteriormente como flujo de caja de actividades operativas y de inversiones, fueron presentados como flujo de caja de actividades de financiación. Los montos fueron de US\$ 886 en el primer trimestre de 2019.

### Estimativas y juicios relevantes

Los pasivos de arrendamiento se midieron al valor presente de los pagos de arrendamiento restantes, usando como tasas de descuento, las tasas incrementales sobre préstamos de la compañía a la fecha de la adopción inicial, determinadas principalmente por las tasas de captación corporativa (obtenidas por los rendimientos *yields*- de los *bonds* emitidos por la compañía), ajustadas por plazo, moneda, ambiente económico del país de operación de la arrendataria y efectos de garantías similares.

La tasa promedio de intereses incremental de los pasivos de arrendamiento en la adopción inicial de la NIIF 16 fue de 6,06%.

### Otras cuestiones relevantes

La adopción de ese pronunciamiento no ocasionó alteraciones en las prácticas de negocio de la compañía y no hubo la necesidad de renegociación de cláusulas restrictivas (*covenants*) existentes en los contratos de financiamientos.

## 3.2. CINIIF 23 *Uncertainty over Income Tax Treatments*

El CINIIF 23 aclara cómo aplicar los requisitos de reconocimiento y medición en la NIC 12 cuando hay incertidumbre sobre los tratamientos de los tributos sobre la ganancia. No se identificaron impactos en la adopción del CINIIF 23.

## 4. Efectivo y equivalentes al efectivo e inversiones financieras

### 4.1. Efectivo y bancos

Incluyen dinero en efectivo, depósitos bancarios disponibles y aplicaciones financieras a corto plazo con alta liquidez, venibles en hasta tres meses, contados desde la fecha de la contratación original, fácilmente convertibles en una cantidad conocida de caja y con un riesgo insignificante de cambio de valor.

	31.03.2019	31.12.2018
Efectivo y bancos	482	863
Inversiones financieras de corto plazo		
- En Brasil		
Fondos de inversión DI y transacciones comprometidas	2.132	1.875
Otros fondos de inversión	27	12
	2.159	1.887
- En el Exterior		
<i>Time deposits</i>	445	3.823
<i>Auto Invest</i> y cuentas remuneradas	5.621	6.708
Otras inversiones	654	618
	6.720	11.149
Total de las inversiones financieras de corto plazo	8.879	13.036
Total de efectivo y equivalentes al efectivo	9.361	13.899

Los fondos de inversión en Brasil tienen sus recursos invertidos en títulos públicos federales brasileños y en operaciones respaldadas en títulos públicos (comprometidas), cuyos plazos de vencimiento son de hasta tres meses contados a partir de la fecha de adquisición. Las inversiones en el extranjero consisten en *Depósitos a plazo fijo* con plazos de hasta tres meses contados a partir de la fecha de adquisición, en otras aplicaciones en cuentas remuneradas con liquidez diaria y en otros instrumentos de renta fija de corto plazo.

## 4.2. Inversiones financieras

	31.03.2019	12.31.2018
	Total	Total
Valor razonable por medio del resultado	1.121	1.083
Valor razonable por medio de otros resultados integrales	7	8
Costo amortizado	45	45
<b>Total</b>	<b>1.173</b>	<b>1.136</b>
Corriente	1.121	1.083
No Corriente	52	53

Los títulos clasificados como valor justo por medio de resultado se refieren principalmente a inversiones en títulos públicos federales brasileños. Estas inversiones financieras tienen plazos de vencimiento superiores a tres meses y, en su mayoría, se presentan en el activo corriente en función de la expectativa de realización o vencimiento a corto plazo.

## 5. Cuentas por cobrar

### 5.1. Cuentas por cobrar, netas

	31.03.2019	31.12.2018
Cuentas por cobrar		
Clientes -Terceros	6.474	6.614
Partes relacionadas		
Cuentas por cobrar con empresas participadas (nota 14.1)	677	682
Cuentas por cobrar del sector eléctrico (nota 5.4) (*)	4.341	4.400
<b>Subtotal</b>	<b>11.492</b>	<b>11.696</b>
Otras cuentas por cobrar		
Clientes -Terceros		
Cobros por desinversión (**)	1.299	1.296
Arrendamiento mercantil financiero	511	519
Otras	920	1.325
Partes relacionadas		
Subvención del diesel	-	400
Cuentas de petróleo y alcohol - a cobrar del gobierno federal	308	307
<b>Subtotal</b>	<b>3.038</b>	<b>3.847</b>
<b>Total de cuentas por cobrar</b>	<b>14.530</b>	<b>15.543</b>
Pérdidas de crédito esperadas - terceros	(3.345)	(3.390)
Pérdidas de crédito esperadas - partes relacionadas	(922)	(915)
<b>Total de cuentas por cobrar, netas</b>	<b>10.263</b>	<b>11.238</b>
Corriente	4.962	5.746
No corriente	5.301	5.492

(\*) Incluye el valor de US\$ 197 el 31 de marzo de 2019 (US\$ 199 el 31 de diciembre de 2018) referente al arrendamiento mercantil financiero a recibir con empresa AME.

(\*\*) Se refiere a valores a recibir de la desinversión en Nova Transportadora do Sudeste y cuota contingente de Roncador.

El valor por cobrar referente al programa de subvención económica a la comercialización del diésel en el territorio nacional, establecido por el Gobierno Federal, en el transcurso de 2018, fue recibido hasta febrero de 2019.

Las cuentas por cobrar se clasifican en la categoría de costo amortizado, excepto por determinados recibibles que tienen la formación de precio final sólo después de la transferencia de control de los productos dependiente de la variación del valor del *commodity*, los cuales se clasifican en la categoría valor justo por medio del resultado, cuyo valor a 31 de marzo de 2019 totalizó US\$ 164.

## 5.2. Aging del cuentas por cobrar - Terceros

	31.03.2019		31.12.2018	
	Cuentas por Cobrar	Pérdidas de Crédito	Cuentas por Cobrar	Pérdidas de Crédito
Corriente	5.398	(382)	5.863	(360)
Vencidas:				
1-90 días	339	(15)	484	(54)
91-180 días	127	(15)	35	(12)
181-365 días	54	(20)	48	(20)
Más de 365 días	3.286	(2.913)	3.325	(2.944)
<b>Total</b>	<b>9.204</b>	<b>(3.345)</b>	<b>9.755</b>	<b>(3.390)</b>

## 5.3. Movimiento de las pérdidas de crédito esperadas - PCE

	Ene-Mar/2019	Ene-Dic/2018
Saldo inicial	4.305	5.945
Adopción inicial de la NIIF 9	-	122
Adiciones	32	104
Bajas	(18)	(1.253)
Transferencias de activos mantenidos para la venta	(37)	6
Ajuste por diferencias de cambio	(15)	(619)
<b>Saldo final</b>	<b>4.267</b>	<b>4.305</b>
Corriente	1.680	1.715
No corriente	2.587	2.590

En 2018, las bajas de pérdidas de crédito esperadas reflejan principalmente los efectos de los acuerdos firmados con compañías del sector eléctrico.



## 5.4. Cuentas por cobrar - Sector Eléctrico (Sistema Aislado de Energía)

Sector Eléctrico (Sistema Aislado de Energía)	Montos a recibir fuera del alcance de los CCDs			Arrendamiento mercantil	Otros	Total
	CCD 2014	CCD 2018				
Cuentas por cobrar	1.348	2.560	739	199	1	4.847
(-) Pérdidas de crédito esperadas	(1.182)	(5)	(1)	-	(1)	(1.189)
Saldo el 31 de diciembre de 2018	166	2.555	738	199	-	3.658
Ventas	309	-	-	-	-	309
Recibos	(245)	(71)	(116)	(7)	-	(439)
Intereses	14	27	8	6	-	55
No reconocimiento de montos a recibir	(1)	-	-	-	-	(1)
Acuerdo en 2018	-	-	74	-	-	74
(Provisión) reversión de pérdidas de crédito esperadas	(8)	1	-	(7)	-	(14)
Baja de pérdidas de crédito esperadas	4	-	-	-	-	4
Ajuste por diferencias de cambio	(3)	(14)	(3)	(1)	-	(21)
Saldo el 31 de marzo de 2019	236	2.498	701	190	-	3.625
Cuentas por cobrar	1.415	2.503	702	197	1	4.818
(-) Pérdidas de crédito esperadas	(1.179)	(5)	(1)	(7)	(1)	(1.193)
Saldo el 31 de marzo de 2019	236	2.498	701	190	-	3.625

	Cuentas por cobrar	Pérdidas de Crédito	Total
<b>Partes Relacionadas</b>			
Amazonas Energia - AME	3.715	(920)	2.795
Eletrobras	626	(2)	624
Total	4.341	(922)	3.419
<b>Terceros</b>			
Cia de Gás do Amazonas - CIGÁS	197	(3)	194
Cia de Eletricidade do Amapá - CEA	227	(227)	-
Otros	53	(41)	12
Total	477	(271)	206
Saldo el 31 de marzo de 2019	4.818	(1.193)	3.625
Saldo el 31 de diciembre de 2018	4.847	(1.189)	3.658

El 8 de abril de 2019, Petrobras celebró con Amazonas y Eletrobras, un Instrumento de Confesión de Deuda, consolidando los valores inadimplidos entre el 31 de octubre de 2018 y el 3 de diciembre de 2018 que se consideran por la deudora como parte incontrovertible de acción de cobro por el importe de US\$ 80, habiéndose firmado en la misma fecha un Instrumento de Asunción de Deuda para que Eletrobras pase a ser garante del valor en cuestión.

El proceso de privatización de Amazonas concluyó el 10 de abril de 2019, con la transferencia del control accionario para el Consorcio formado por las empresas Oliveira Energia Geração e Serviços Ltda y Atem Distribuidora de Petróleo S.A. Sin embargo, considerando la etapa de este proceso al final de marzo de 2019, cuando estaba condicionado a ciertas condiciones suspensivas, tales como la efectiva transferencia de control, necesidad de capitalización de Amazonas y la exigencia de oferta de garantías, la evaluación de crédito de las cuentas por cobrar con Amazonas no fue alterada significativamente y la compañía no realizó ningún reconocimiento resultante de esta operación en el primer trimestre de 2019.

Los impactos resultantes de esa privatización en la evaluación de riesgo de crédito de esas cuentas por cobrar, así como eventuales alteraciones, serán reconocidos en los estados financieros intermedios del segundo trimestre de 2019.

## 6. Inventarios

	31.03.2019	31.12.2018
Aceite crudo	4.040	4.150
Derivados del petróleo	2.439	2.758
Productos intermedios	563	610
Gas natural y GNL (*)	65	122
Biocombustibles	163	150
Fertilizantes	59	78
<b>Total de productos</b>	<b>7.329</b>	<b>7.868</b>
Materiales, suministros y otros	1.130	1.119
<b>Total</b>	<b>8.459</b>	<b>8.987</b>

(\*) Gas Natural Licuado.

En el primer trimestre de 2019, la Compañía reconoció como ganancia por reversión de costo de ventas el monto de US\$ 41, reduciendo inventarios a valor neto realizable (pérdida de US\$ 18 en el primer trimestre de 2018), principalmente debido a cambios en los precios internacionales de petróleo crudo y productos derivados del petróleo.

El 31 de marzo de 2019, la Compañía poseía un volumen de inventarios de petróleo crudo y/o derivados del petróleo dado como garantía de los Términos de Compromiso Financiero - TCF, firmados en 2008 con Petros, sin cambios relevantes en relación con los valores divulgados el 31 de diciembre de 2018.

## 7. Venta de activos y otras reestructuraciones accionarias

Las principales clases de activos y pasivos clasificados como mantenidos para la venta se presentan a continuación:

	Area de Negocio				31.03.2019	31.12.2018
	E&P	Distribución	RTC	Gas & Energía	Total	Total
<b>Activos clasificados como mantenidos para venta</b>						
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	-	100	-	100	40
Cuentas por cobrar	-	-	5	-	5	39
Inventarios	-	-	268	-	268	47
Inversiones	898	-	-	-	898	973
Propiedad, planta y equipo	667	4	362	80	1.113	745
Otros	-	-	40	-	40	102
<b>Total</b>	<b>1.565</b>	<b>4</b>	<b>775</b>	<b>80</b>	<b>2.424</b>	<b>1.946</b>
<b>Pasivos asociados a activos mantenidos para venta</b>						
Proveedores	-	-	28	-	28	1
Provisión para desmantelamiento de áreas	938	-	-	-	938	932
Otros	-	-	50	-	49	50
<b>Total</b>	<b>938</b>	<b>-</b>	<b>78</b>	<b>-</b>	<b>1.015</b>	<b>983</b>

El 31 de marzo de 2019, los activos y pasivos transferidos después de la aprobación de la venta son: (i) Térmicas Rômulo Almeida y Celso Furtado, (ii) la participación integral (correspondiente a 50 %) en la empresa Petrobras Oil and Gas BV, (iii) cesión de los derechos restantes del área de concesión denominada Lapa (referente al ejercicio de la opción de venta de los 10 % restantes de su participación), (iv) tres campos en la Cuenca de Campos (Pargo, Carapeba y Vermelho, el llamado Polo Nordeste), (v) las 34 concesiones localizadas en la Cuenca Potiguar, en Rio Grande do Norte, (vi) la Refinería de Pasadena y (vii) los derechos del Campo de Maromba.

Los más importantes avances del proceso de desinversión están informados abajo:

### **Cesión de participación en campos en tierra**

El 27 de diciembre de 2018, el Consejo de Administración de Petrobras aprobó la cesión de su participación total en 34 campos de producción en tierra, localizados en la Cuenca Potiguar, en el estado de Rio Grande do norte para la empresa 3R Petroleum. El valor de la transacción en cuestión era de US\$ 453, pero la operación no llegó a ser concluida por las partes.

Así, la compañía solicitó la revalidación de las propuestas de los demás licitantes e aceptó las ofertas de PetroRecôncavo no valor de US\$ 384, que foi o segundo maior valor ofertado para essa venda. Deste montante, US\$ 61 está condicionado à extensão da concessão a ser outorgada pela ANP (*Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis*) e seu valor presente é de US\$ 47. A PetroRecôncavo desembolsará US\$ 29 na assinatura da venda.

Además, Petrobras asumirá, por un importe de US\$ 2 (valor presente), la obligación de reembolsar el valor de abandono a PetroReconcavo.

La conclusión de la transacción está sujeta al cumplimiento de las condiciones suspensivas previstas en el contrato de compra y venta, tales como la aprobación de la ANP y eventual derecho de preferencia. De esta forma, los activos y pasivos correspondientes objetos de esa transacción están clasificados como mantenidos para la venta, el 31 de marzo de 2019.

### **Empresas de distribución en Paraguay**

El 26 de junio de 2018, Petrobras firmó el contrato de compra y venta (*Sale and Purchase Agreement - SPA*) referente a la enajenación integral de la participación societaria de Petrobras, a través de su subsidiaria integral, Petrobras International Braspetro B.V. (PIB BV), en las empresas Petrobras Paraguay Distribución Limited (PPDL UK), Petrobras Paraguay Operaciones y Logística SRL (PPOL) y Petrobras Paraguay Gas SRL (PPG) para el Grupo Copetrol.

El 8 de marzo de 2019, se concluyó la operación de venta, tras el cumplimiento de todas las condiciones suspensivas, y con el pago de US\$ 332, incluyéndose US\$ 45 de caja de las empresas y US\$ 7 relativos al ajuste de capital de trabajo. Este valor es adicional a los US\$ 49 depositados en la fecha de la firma (27 de junio de 2018) en una cuenta de garantía (*escrow account*). La ganancia calculada en la operación fue de US\$ 141, reconocida en otros ingresos operacionales. Adicionalmente, como resultado de esta operación, se reclasificó para resultado, como otros gastos operacionales, la pérdida de US\$ 34, resultante de la depreciación cambiaria del guaraní frente al dólar, acumulada desde la adquisición de la inversión y anteriormente reconocida en el patrimonio neto como ajuste por diferencia de cambio.

### **Venta de la refinería de Pasadena**

El 30 de enero de 2019, Petrobras America Inc. (PAI) firmó con la empresa Chevron U.S.A. Inc. (Chevron), un contrato de compra y venta (*Share Purchase Agreement - SPA*) referente a la enajenación integral de las acciones retenidas por PAI en las empresas Pasadena Refining System Inc. (PRSI) y PRSI Trading LLC (PRST), empresas que componen el sistema de refino de Pasadena, en Estados Unidos.

El 31 de marzo de 2019, la conclusión de la transacción estaba sujeta al cumplimiento de las condiciones precedentes usuales, por consiguiente los activos y pasivos están clasificados como mantenidos para la venta.

El primer de mayo de 2019, la operación de venta fue concluida, tras el cumplimiento de todas las condiciones precedentes, y con el pago de US\$ 467 millones, siendo US\$ 350 millones por el valor de las acciones y US\$ 117 millones de capital de trabajo que se ajustará posteriormente para reflejar la posición de la fecha de cierre.

## 8. Inversiones

### 8.1. Cambios en las inversiones (Controladora)

	Saldo el 31 de diciembre de 2018	Aportes de capital	Reorganizaciones, reducción de capital y otros	Resultado de participación en inversiones	Ajuste por diferencias de cambio (CTA)	Otros resultados integrales	Dividendos	Saldo el 31 de marzo de 2019
Joint Ventures	1.170	3	5	57	(4)	-	(17)	1.214
Asociadas	1.573	(1)	21	75	(11)	22	(14)	1.665
Otras inversiones	16	-	(4)	-	-	-	-	12
<b>Total</b>	<b>2.759</b>	<b>2</b>	<b>22</b>	<b>132</b>	<b>(15)</b>	<b>22</b>	<b>(31)</b>	<b>2.891</b>

El resultado de participación en inversiones en controladas se refiere principalmente al MP Golfo del Mexico (US\$ 32) y a las asociadas del sector petroquímico (US \$ 79).

## 9. Propiedad, planta y equipo

### 9.1. Por tipo de activos

	Terrenos, edificaciones y mejoras	Equipos y otros bienes (*)	Activos en construcción (**)	Gastos c/ exploración y desarrollo (campos productores de petróleo y gas) (***)	Derechos de uso	Total
Saldo el 01 de enero de 2018	6.665	75.002	42.521	52.462	-	176.650
Adiciones	4	1.751	8.707	6	-	10.468
Reconocimiento / revisión de los costos de desmantelamiento de áreas	-	-	-	4.778	-	4.778
Intereses capitalizados	-	-	1.810	-	-	1.810
Bajas	(61)	(16)	(327)	(27)	-	(431)
Transferencias (****)	(93)	13.720	(18.667)	4.086	-	(954)
Depreciación, amortización y agotamiento	(359)	(6.529)	-	(5.028)	-	(11.916)
Impairment - constitución	-	(742)	(250)	(1.686)	-	(2.678)
Impairment - reversión	-	309	23	226	-	558
Ajustes por diferencias de cambio	(946)	(7.467)	(4.891)	(7.598)	-	(20.902)
Saldo el 31 de diciembre de 2018	5.210	76.028	28.926	47.219	-	157.383
Costo	7.829	128.711	28.926	77.141	-	242.607
Depreciación, amortización y agotamiento acumulado	(2.619)	(52.683)	-	(29.922)	-	(85.224)
Saldo el 31 de diciembre de 2018	5.210	76.028	28.926	47.219	-	157.383
Adopción inicial de la NIIF 16	-	-	-	-	26.575	26.575
Adiciones	-	209	1.650	2	930	2.791
Reconocimiento / revisión de los costos de desmantelamiento de áreas	-	-	-	(19)	-	(19)
Intereses capitalizados	-	-	345	-	-	345
Bajas	-	(4)	(10)	-	-	(14)
Transferencias (****)	401	2.253	(3.767)	1.017	150	54
Depreciación, amortización y agotamiento	(67)	(1.536)	-	(1.147)	(1.328)	(4.078)
Impairment - constitución	(1)	(42)	(22)	-	-	(65)
Ajustes por diferencias de cambio	(40)	(361)	(174)	(256)	(134)	(965)
Saldo el 31 de marzo de 2019	5.503	76.547	26.948	46.816	26.193	182.007
Costo	8.198	128.803	26.948	77.603	28.269	269.821
Depreciación, amortización y agotamiento acumulado	(2.695)	(52.256)	-	(30.787)	(2.076)	(87.814)
Saldo el 31 de marzo de 2019	5.503	76.547	26.948	46.816	26.193	182.007
Tiempo de vida útil promedio ponderado en años	40 (25 a 50) (excepto terrenos)	20 (3 a 31)		Método de la unidad producida	8 (2 a 47)	

(\*) Compuesto por plataformas, refinerías, termoeléctricas, unidades de tratamiento de gas, ductos, derecho de uso y otras instalaciones de operación, almacenaje y producción, contemplando activos de explotación y producción depreciados por el método de las unidades producidas.

(\*\*) Los saldos por área de negocio se presentan en la nota explicativa 25.

(\*\*\*) Compuesto por activos de explotación y producción relacionados con pozos, abandono de áreas, bonos de firma asociados a reservas probadas y otros gastos directamente vinculados a la explotación y producción.

(\*\*\*\*) Incluye transferencias de/para activos clasificados como mantenidos para la venta.

Con la adopción de la NIIF 16, la compañía reconoció el primer de enero de 2019 los activos de derecho de uso en contrapartida a un pasivo de arrendamiento. El 31 de marzo de 2019, los derechos de uso están presentados por los siguientes activos subyacentes:

	Terrenos, edificaciones y mejoras	Equipos y otros bienes (*)	Total
Costo	1.123	27.146	28.269
Depreciación, amortización y agotamiento acumulado	(43)	(2.033)	(2.076)
Saldo el 31 de marzo de 2019	1.080	25.113	26.193
Cargas de depreciación	45	1.283	1.328

(\*) Compuesto principalmente por plataformas y buques.

## 9.2. Acuerdos de individualización de la producción

El 13 de marzo de 2019, Petrobras fue notificada por la *Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis* (ANP) sobre la aprobación de la propuesta de Acuerdo de Individualización de la Producción (AIP) del Jazida Compartida de Lula, ubicada en la Cuenca de Santos que comprende el Contrato de Concesión BM-S-11 (campo de Lula), operada por Petrobras en asociación con Shell y Galp, el Bloque Sur de Tupi del Contrato de Cesión Onerosa (campo del Sur de Lula), operado por Petrobras con 100% de participación y área no contratada perteneciente a la Unión Federal, representada por la Pré-Sal Petróleo - PPSA. Adicionalmente al AIP, será necesario celebrar un acuerdo entre las empresas para la ecuivalización entre los gastos incurridos y los ingresos obtenidos con los volúmenes producidos hasta la fecha de la efectividad del AIP.

## 9.3. Derecho de exploración de petróleo - Cesión onerosa

Petrobras y el Gobierno Federal firmaron, en 2010, el Contrato de Cesión Onerosa, por lo cual el Gobierno Federal cedió a Petrobras el derecho de ejercer actividades de investigación y extracción de petróleo, de gas natural y de otros hidrocarburos fluidos localizados en el área del Pre-Sal, con producción limitada al volumen máximo de cinco mil millones de barriles equivalentes de petróleo, en un período máximo de cuarenta años, renovables por cinco años bajo ciertas condiciones. En cambio, Petrobras pagó a la Unión el importe de US\$ 19.198 (R\$ 74.808 millones) que, a 31 de marzo de 2019, se encuentra registrado en Propiedad, Planta y Equipo de la compañía (US\$ 19.306 en 31 de diciembre de 2018).

Con el volumen de informaciones adquiridas, fue posible caracterizar la existencia de volúmenes excedentes a los 5 mil millones de barriles equivalentes de petróleo contratados originalmente.

En noviembre de 2017, la compañía estableció un comité interno a cargo de negociar la revisión del Contrato con representantes del Gobierno Federal, compuesto por representantes de los departamentos de Exploración y Producción y Financiera y de Relaciones con Inversionistas.

En enero de 2018, la República Federal instituyó, mediante Portaria Interministerial 15/2018, la Comisión Interministerial con la finalidad de negociar y concluir los términos de la revisión del Contrato.

El 14 de septiembre de 2018, el Consejo Nacional de Política Energética (CNPE) publicó la Resolución 12/2018, recomendando al Ministerio de Minas y Energía (MME) la presentación previa del borrador del término aditivo al Contrato al Tribunal de Cuentas del Gobierno Federal (TCU) para su análisis.

La Resolución 12/2018 del CNPE recomendó también al MME el envío de los borradores de la Convocatoria a Licitación y del Contrato de la Ronda de Licitaciones bajo el régimen de producción compartida para los volúmenes excedentes a los contratados bajo el régimen de Cesión Onerosa. Con el fin de basar una eventual negociación relacionada al pago en forma de derechos sobre los volúmenes excedentes, Petrobras complementó su evaluación acerca de dichos volúmenes por medio de laudo de certificadora independiente.

En abril de 2019 se publicó la Resolución 5/2019 del CNPE, la cual aprueba los términos del borrador del de un anexo al Contrato de Cesión Onerosa, a celebrarse entre el Gobierno Federal y Petrobras. Según dicha resolución, se resarcirá a Petrobras US\$ 9.058 en razón de la revisión del contrato. Petrobras aún aguarda la definición acerca de la medida que permitirá al Gobierno Federal el pago de ese resarcimiento.

Dadas las características de la revisión, el eventual crédito a favor de la compañía sólo será confirmado en la celebración de un aditivo al contrato que resulte en derecho contractual a dicho crédito, propiciando así el reconocimiento de una cuenta a cobrar en contrapartida a un crédito en Propiedad, Planta y Equipo en los estados financieros de Petrobras.

Por tratarse de transacción con la parte relacionada, involucrando al Gobierno Federal, la firma del aditivo cerrando la revisión del contrato deberá ser sometida al Comité de Accionistas Minoritarios y al Comité de Auditoría Estatutaria para la emisión de laudos que respaldan la decisión del Consejo de Administración respecto a este tema.

#### 9.4. Tasa promedio ponderada de la capitalización de intereses

La tasa promedio ponderada de los gastos financieros utilizados para determinar el monto de los costos de préstamos sin destino específico que se capitalizarán como parte integrante de los activos en construcción fue de 5,90 % p.a. en el período de enero a marzo de 2019 (6,26% p.a. en el período de enero a marzo de 2018). A partir de 2019, esta tasa contempla los costos financieros relativos a los pasivos de arrendamiento.

### 10. Intangible

#### 10.1. Por tipo de activos

	Derechos y concesiones	Software	Plusvalía	Total
Saldo el 01 de enero de 2018	1.801	321	218	2.340
Adiciones	841	85	-	926
Intereses capitalizados	-	4	-	4
Bajas	(15)	-	-	(15)
Transferencias	(42)	6	14	(22)
Amortización	(14)	(98)	-	(112)
Ajustes por diferencias de cambio	(241)	(46)	(29)	(316)
Saldo el 31 de diciembre de 2018	2.330	272	203	2.805
Costo	2.549	1.592	203	4.344
Amortización acumulada	(219)	(1.320)	-	(1.539)
Saldo el 31 de diciembre de 2018	2.330	272	203	2.805
Adiciones	3	34	-	37
Intereses capitalizados	-	1	-	1
Bajas	(4)	-	-	(4)
Transferencias	(11)	(1)	-	(12)
Amortización	(3)	(21)	-	(24)
Impairment - constitución	(1)	-	-	(1)
Ajustes por diferencias de cambio	(15)	(1)	(1)	(17)
Saldo el 31 de marzo de 2019	2.299	284	202	2.785
Costo	2.498	1.599	202	4.299
Amortización acumulada	(199)	(1.315)	-	(1.514)
Saldo el 31 de marzo de 2019	2.299	284	202	2.785
Tiempo de vida útil estimado en años	(*)	5	Indefinida	

(\*) Consiste, principalmente, en activos con vida útil indefinida. La evaluación de la vida útil indefinida es revisada anualmente para determinar si sigue siendo justificable.

### 11. Actividades de exploración y evaluación de reservas de petróleo y gas

Las actividades de exploración y evaluación abarcan la búsqueda de reservas de petróleo y gas natural desde la obtención de los derechos legales para explotar un área específica hasta la declaración de la viabilidad técnica y comercial de las reservas.

Los movimientos en costos capitalizados asociados con pozos exploratorios y el saldo de los montos pagados para obtener derechos y concesiones para la exploración de petróleo y gas natural, ambos directamente relacionados con actividades de exploración en reservas no probadas, figuran en la tabla siguiente:

<b>Costos capitalizados de los pozos exploratorios / Costos capitalizados de adquisición (*)</b>	<b>Ene-Mar/2019</b>	<b>Ene-Dic/2018</b>
Propiedad, planta y equipo		
Saldo inicial	4.132	4.522
Adiciones a los costos capitalizados hasta que se determine reservas probadas	77	379
Costos de exploración capitalizados descargados como gastos	(30)	(10)
Transferencias a partir del reconocimiento de las reservas probadas	-	(95)
Ajustes por diferencias de cambio	(25)	(664)
Saldo final	4.154	4.132
Activos intangibles	1.966	1.980
<b>Costos capitalizados de los pozos exploratorios / Costos capitalizados de adquisición</b>	<b>6.120</b>	<b>6.112</b>

(\*) Neto de los montos capitalizados y posteriormente descargados como gastos en el mismo período.

Los costos de exploración reconocidos en el resultado y los flujos de caja utilizados en actividades de evaluación y exploración de petróleo y gas natural se exponen en la tabla siguiente:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
	<b>Ene-Mar</b>	<b>Ene-Mar</b>
<b>Costos exploratorios reconocidos en los estados de resultados</b>		
Gastos con geología y geofísica	105	91
Proyectos sin viabilidad económica (incluyendo pozos secos y bonos de firma)	50	8
Multas contractuales	14	36
Otros gastos de exploración	5	1
<b>Total de los gastos</b>	<b>174</b>	<b>136</b>
<b>Efectivo utilizado en las actividades:</b>		
Operativas	109	92
Inversiones	94	224
<b>Total de efectivo utilizado</b>	<b>203</b>	<b>316</b>

## 12. Financiaciones

### 12.1. Saldo por tipo de financiación

	<b>31.03.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
<b>En Brasil</b>		
Mercado Bancario	6.671	9.576
Mercado de Capitales	4.222	3.320
Bancos de fomento	2.842	3.346
Otros	8	9
<b>Total en Brasil</b>	<b>13.743</b>	<b>16.251</b>
<b>En el Extranjero</b>		
Mercado Bancario	23.322	24.124
Mercado de Capitales	37.801	39.627
Bancos de fomento	40	41
Agencia de Crédito a la Exportación	3.658	3.881
Otros	246	251
<b>Total en el extranjero</b>	<b>65.067</b>	<b>67.924</b>
<b>Total de financiaciones</b>	<b>78.810</b>	<b>84.175</b>
<b>Corriente</b>	<b>3.230</b>	<b>3.667</b>
<b>No corriente</b>	<b>75.580</b>	<b>80.508</b>



El 31 de marzo de 2019, todos los *covenants* se cumplieron y no hubo alteración en las garantías requeridas el 31 de diciembre de 2018.

## 12.2. Movimiento y reconciliación con los flujos de caja de las actividades de financiación

	Saldo el 31.12.2017	Adopción del IFRS 9	Captaciones	Amortizaciones del Principal (*)	Amortizaciones del Interés (*)	Cargas realizadas en el año (**)	Diferencias monetarias y cambiarias	Ajuste por diferencias de cambio	(Ganancias)/pérdidas por modificación en el flujo	Saldo el 31.12.2018
En Brasil	21.930	65	2.442	(5.451)	(1.220)	1.338	27	(2.880)	-	16.251
En el extranjero	87.116	177	8.644	(27.988)	(4.465)	4.400	1.409	(1.357)	(12)	67.924
	109.046	242	11.086	(33.439)	(5.685)	5.738	1.436	(4.237)	(12)	84.175

	Saldo el 31.12.2018	Captaciones	Amortizaciones del Principal (*)	Amortizaciones del Interés (*)	Cargas realizadas en el año (**)	Diferencias monetarias y cambiarias	Ajuste por diferencias de cambio	(Ganancias)/pérdidas por modificación en el flujo	Saldo el 31.03.2019
En Brasil	16.251	1.141	(3.736)	(220)	287	28	(8)	-	13.743
En el extranjero	67.924	3.131	(5.847)	(1.146)	1.028	39	(62)	-	65.067
	84.175	4.272	(9.583)	(1.366)	1.315	67	(70)	-	78.810

### Reconciliación con el Estado del Flujo de Efectivo

Adquisición de propiedad, planta y equipo a plazo	(38)	-	-						
Gastos con restructuración de deuda	-	(184)	-						
Depósitos vinculados a financiaciones	-	-	(191)						
Flujo de efectivo de las actividades de financiación	4.234	(9.767)	(1.557)						

(\*) Incluye prepagos.

(\*\*) Incluye las apropiaciones de primas (goodwill), los descuentos y los costos de las transacciones asociados y realización de (ganancias)/pérdidas por modificación en el flujo.

En línea con el Plan de Negocios y Gestión de la Compañía, los préstamos y financiaciones se destinan, principalmente, a la liquidación de deudas antiguas y la gestión de pasivos, buscando mejorar el perfil de la deuda y obtener mayor adecuación a los plazos de maduración de inversiones a largo plazo.

El primer trimestre de 2019, la empresa captó US\$ 4.234, destacándose: (i) oferta de títulos en el mercado de capitales internacional (*Global Notes*) por el valor de US\$ 2.980, de los cuales US\$ 737 con la reapertura del título con vencimiento en 2029 y US\$ 2.243 con la emisión de nuevo título con vencimiento en 2049; (ii) oferta pública de debentures por el valor de US\$ 955.

Adicionalmente, la Compañía liquidó diversos préstamos y financiaciones, destacándose: (i) la recompra y/o rescate de US\$ 4.186 de títulos en el mercado de capitales internacional, con el pago de prima neta a los titulares de los títulos que entregaron sus títulos-valores en la operación por valor de US\$ 182; (ii) el prepago de US\$ 3.863 de préstamos en el mercado bancario nacional e internacional; y (iii) prepago de US\$ 322 de financiaciones junto al BNDES.

### 12.3. Informaciones resumidas sobre las financiaciones (pasivo corriente y no corriente)

Vencimiento en	2019	2020	2021	2022	2023	2024 adelante	Total (**)	Valor justo
Financiaciones en Dólares (US\$) (*):	1.485	1.399	3.806	4.474	7.786	41.326	60.276	66.227
Indexadas al tipo variable	979	1.334	2.310	3.667	6.180	12.612	27.082	
Indexadas al tipo fijo	506	65	1.496	807	1.606	28.714	33.194	
Tasa promedio de financiaciones	5,3%	5,9%	5,7%	5,8%	5,7%	6,5%	6,2%	
Financiaciones en Reales (R\$):	827	1.930	1.786	1.806	1.873	5.277	13.499	12.849
Indexadas al tipo variable	549	1.615	1.543	1.487	1.657	3.458	10.309	
Indexadas al tipo fijo	278	315	243	319	216	1.819	3.190	
Tasa promedio de financiaciones	5,1%	5,0%	5,3%	5,6%	5,4%	4,2%	4,9%	
Financiaciones en Euro (€):	28	58	260	485	455	1.500	2.786	3.458
Indexadas al tipo fijo	28	58	260	485	455	1.500	2.786	
Tasa promedio de financiaciones	4,2%	2,7%	3,0%	2,9%	3,6%	4,6%	3,9%	
Financiaciones en Libra Esterlina (£):	32	11	-	-	-	2.201	2.244	2.504
Indexadas al tipo fijo	32	11	-	-	-	2.201	2.244	
Tasa promedio de financiaciones	5,9%	6,2%	-	-	-	6,3%	6,2%	
Financiaciones en otras monedas:	5	-	-	-	-	-	5	5
Indexadas al tipo fijo	5	-	-	-	-	-	5	
Tasa promedio de financiaciones	9,7%	-	-	-	-	-	9,7%	
<b>Total al 31 de marzo de 2019</b>	<b>2.377</b>	<b>3.398</b>	<b>5.852</b>	<b>6.765</b>	<b>10.114</b>	<b>50.304</b>	<b>78.810</b>	<b>85.043</b>
Tasa promedio de financiación	5,3%	5,6%	5,6%	5,7%	5,6%	6,4%	6,0%	
<b>Total al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>3.667</b>	<b>3.921</b>	<b>7.012</b>	<b>10.317</b>	<b>11.951</b>	<b>47.307</b>	<b>84.175</b>	<b>85.929</b>
Tasa promedio de financiación	5,5%	5,9%	5,9%	5,8%	5,8%	6,4%	6,1%	

(\*) Incluye financiaciones en moneda nacional parametrizada a la variación del dólar.

(\*\*) El 31 de marzo de 2019, el plazo medio de vencimiento de las financiaciones es de 9,42 años (9,14 años al 31 de diciembre de 2018).

El valor justo de las financiaciones es determinado principalmente mediante el uso de:

Nivel 1 - precios cotizados en mercados activos, cuando aplicable, en el valor de US\$ 39.611 en 31 de marzo de 2019 (US\$ 39.057 el 31 de diciembre de 2018); y

Nivel 2 - método de flujo de efectivo descontado por tasas *spots* interpoladas de los indexadores (o proxies) de las respectivas financiaciones, con base en las monedas vinculadas, y por el riesgo de crédito de Petrobras, en el monto de US\$ 45.432 en 31 de marzo de 2019 (US\$ 46.872 el 31 de diciembre de 2018).

El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros sujetos a diferencia de cambio es presentado en la nota explicativa 28.2.

## 12.4. Líneas de crédito

Empresa	Institución financiera	Fecha de Apertura	Plazo	Contratado	Utilizado	Valor
						Saldo a utilizar
<b>En el exterior</b>						
PGT BV	BNP Paribas	22/12/2016	15/1/2021	350	310	40
PGT BV	Consorcio de Bancos	7/3/2018	7/2/2023	4.350	-	4.350
PGT BV	Credit Agricole Corporate	12/4/2018	20/6/2019	400	253	147
Petrobras	New Development Bank	27/8/2018	27/8/2022	200	40	160
PGT BV	Consorcio de Bancos	27/3/2019	27/2/2024	3.250	-	3.250
<b>Total</b>				<b>8.550</b>	<b>603</b>	<b>7.947</b>
<b>En Brasil</b>						
Petrobras	Banco do Brasil	23/3/2018	26/1/2023	513	-	513
Petrobras	Bradesco	1/6/2018	31/5/2023	513	-	513
Petrobras	Banco do Brasil	4/10/2018	5/9/2025	513	-	513
Transpetro	BNDES	7/11/2008	12/8/2041	58	30	28
Transpetro	Caixa Econômica Federal	23/11/2010	Sin definición	84	-	84
<b>Total</b>				<b>1.681</b>	<b>30</b>	<b>1.651</b>

## 13. Arrendamientos mercantiles

Los arrendamientos mercantiles incluyen principalmente, instalaciones de producción de petróleo y gas natural, plataformas de perforación, otros equipos de exploración y producción, buques y buques de apoyo, helicópteros, terrenos y edificios.

Los movimientos de los contratos de arrendamiento reconocidos como pasivos se demuestra a continuación:

	Saldo el 31.12.2018	Adopción del IFRS 16	Nuevos contratos	Pagos de Principal e intereses(*)	Cargos realizados en el año	Diferencias monetarias y cambiarias	Ajuste por diferencias de cambio	Saldo final em 31.03.2019
En Brasil	185	5.628	818	(219)	77	37	(57)	6.469
En el extranjero	-	20.947	111	(667)	259	77	1	20.728
<b>Total</b>	<b>185</b>	<b>26.575</b>	<b>929</b>	<b>(886)</b>	<b>336</b>	<b>114</b>	<b>(56)</b>	<b>27.197</b>

(\*) En el Estado de Flujo de Efectivo, hay el monto de US\$ 7 de recibo de arrendamientos mercantiles.

La siguiente tabla presenta los vencimientos de los contratos:

Vencimiento en	2019					2024		Total
	2019	2020	2021	2022	2023	adelante		
Saldo el 31 de marzo de 2019	6.030	3.649	4.119	2.796	2.053	8.550	27.197	

En determinados contratos de arrendamiento, hay pagos durante el plazo del arrendamiento, que varían debido a cambios en hechos o circunstancias ocurridas después de la fecha de inicio, además del transcurso del tiempo. Dichos pagos no se incluyen en la medición de las obligaciones de arrendamiento y, en el primer trimestre de 2019, fueron de US\$ 235 y representan el 27% en relación a los pagos fijos.

Se consideraron las opciones de extensión en la medición de las obligaciones de arrendamiento.

El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros sujetos a diferencia de cambio se presenta en la nota explicativa 28.2.

En el periodo de enero a marzo de 2019, la empresa reconoció gastos con arrendamiento mercantil por el monto de US\$ 272, referentes a contratos de plazo inferior a un año.

Vencimiento en	2020 - 2024			Total
	2019	2023	adelante	
Saldo el 31 de marzo de 2019	3.924	17.376	46.021	67.321

## 14. Partes relacionadas

La Compañía posee una política de Transacciones con Partes Relacionadas revisada y aprobada anualmente por el Consejo de Administración, que también se aplica a las demás Sociedades del Grupo Petrobras, observados sus trámites societarios, conforme a lo dispuesto en el Estatuto Social de Petrobras.

### 14.1. Transacciones comerciales por operación con empresas del sistema (controladora)

La Compañía lleva a cabo, y espera seguir para llevar a cabo negocios en el curso ordinario de varias operaciones realizadas con sus empresas conjuntas, empresas asociadas, fondos de pensiones, así como con su accionista controlador, el gobierno federal de Brasil, que incluye las transacciones con los bancos y otras entidades bajo su control, tales como financiacines y servicios bancarios, gestión de activos y otros.

Las transacciones significativas resultaron en los saldos siguientes:

	31.03.2019		31.12.2018	
	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
<b>Negocios conjuntos y asociadas</b>				
Distribuidoras estatales de gas	347	122	307	114
Empresas del sector petroquímico	100	18	90	7
Otros negocios conjuntos y asociadas	230	752	285	744
Subtotal	677	892	682	865
<b>Entidades gubernamentales</b>				
Títulos gubernamentales	1.911	-	1.958	-
Bancos controlados por el Gobierno Federal	8.313	7.296	7.445	10.332
Cuentas por cobrar del Sector Eléctrico (note 5.4)	4.341	-	4.400	-
Cuenta petróleo y alcohol - Créditos con el Gobierno Federal	308	-	307	-
Subvención del Diesel	-	-	400	-
Unión Federal (Dividendos)	-	330	-	324
Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural – Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA	-	75	-	144
Otros	74	68	64	121
Subtotal	14.947	7.769	14.574	10.921
Planes de pensión	59	45	59	96
<b>Total</b>	<b>15.683</b>	<b>8.706</b>	<b>15.315</b>	<b>11.882</b>
Corriente	4.201	2.128	4.345	2.528
No corriente	11.482	6.578	10.970	9.354
<b>Total</b>	<b>15.683</b>	<b>8.706</b>	<b>15.315</b>	<b>11.882</b>

A continuación se presenta el efecto en el resultado de las transacciones significativas:

	Ene- Mar/2019	Ene- Mar/2018
<b>Negocios conjuntos y asociadas</b>		
Distribuidoras estatales de gas	693	544
Empresas del sector petroquímico	701	936
Otros negocios conjuntos y asociadas	(154)	(194)
<b>Subtotal</b>	<b>1.240</b>	<b>1.286</b>
<b>Entidades gubernamentales</b>		
Títulos gubernamentales	29	31
Bancos controlados por el Gobierno Federal	(45)	(343)
Cuentas por cobrar del Sector Eléctrico (nota 5.4)	140	78
Cuenta petróleo y alcohol - Créditos con el Gobierno Federal	2	-
Subvención del Diesel	-	-
Unión Federal (Dividendos)	(5)	-
Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural – Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA	(28)	-
Otros	35	60
<b>Subtotal</b>	<b>128</b>	<b>(174)</b>
Planes de pensión	-	-
<b>Total</b>	<b>1.368</b>	<b>1.112</b>
Ingresos, principalmente ventas	1.654	1.770
Adquisiciones y servicios	(399)	(420)
Diferencias monetarias y cambiarias, netas	(111)	(84)
Ingresos (gastos) financieros, netos	224	(154)
<b>Total</b>	<b>1.368</b>	<b>1.112</b>

En adición a las transacciones presentadas, Petrobras y la Unión firmaron, en 2010, el Contrato de Cesión Onerosa, por el cual la Unión cedió a Petrobras el derecho de ejercer las actividades de investigación y extracción de hidrocarburos en el área del pre-sal, con producción limitada al volumen máximo de 5 mil millones de barriles equivalentes de petróleo. Véase la nota explicativa 9 para mayores informaciones sobre el Contrato de Cesión Onerosa.

## 14.2. Miembros clave de la administración de la compañía

Las remuneraciones totales de los miembros del consejo de administración y del directorio ejecutivo de Petrobras (Controladora) fueron las siguientes:

	Ene-Mar/2019			Ene-Mar/2018		
	Directorio Ejecutivo	Administración (titulares y suplentes)	Total	Directorio Ejecutivo	Administración (titulares y suplentes)	Total
Salarios y beneficios	0,7	0,1	0,8	1,2	0,1	1,3
Cargas sociales	0,2	-	0,2	0,3	-	0,3
Pensión	0,1	-	0,1	0,1	-	0,1
Beneficios motivados por la cesación del ejercicio del cargo	0,3	-	0,3	-	-	-
<b>Remuneración total - competencia</b>	<b>1,3</b>	<b>0,1</b>	<b>1,4</b>	<b>1,6</b>	<b>0,1</b>	<b>1,7</b>
<b>Remuneración total - pago realizado</b>	<b>2,0</b>	<b>-</b>	<b>2,0</b>	<b>1,6</b>	<b>0,1</b>	<b>1,7</b>
Número de miembros - media en el período (*)	6,33	10,00	16,33	8,00	9,00	17,00
Número de miembros remunerados - media en el período (**)	6,33	6,67	13,00	8,00	5,00	13,00

(\*) Corresponde al promedio del número de miembros en el período calculado mensualmente.

(\*\*) Corresponde al promedio del número de miembros remunerados en el período calculado mensualmente.

En el primer trimestre de 2019, los gastos consolidados con la remuneración total de directores y consejeros del Sistema Petrobras totalizó US\$ 6 (US\$ 6 en el primer trimestre de 2018).

La Asamblea General Ordinaria de Petrobras, celebrada el 25 de abril de 2019, fijó la remuneración de los administradores (Junta Ejecutiva y Consejo de Administración) en hasta US\$ 8,3 como límite global de remuneración a ser pagada en el período comprendido entre abril de 2019 y marzo de 2020.

## 15. Provisiones para desmantelamiento de áreas

<b>Pasivo no corriente</b>	<b>Ene-Mar/2019</b>	<b>Ene-Dic/2018</b>
Saldo inicial	15.133	14.143
Revisión de provisión	(19)	4.129
Transferencias de pasivos mantenidos para venta (*)	-	(1.221)
Utilización por pagos	(130)	(481)
Actualización de intereses	196	649
Otros	-	51
Ajuste por diferencias de cambio	(85)	(2.137)
<b>Saldo final</b>	<b>15.095</b>	<b>15.133</b>

(\*) En 2018, incluye transferencias relativas a la cuenca de Campos (US\$ 850); concesiones en Rio Grande do Norte (US\$ 70); y campo de Lapa (US\$ 11).

## 16. Impuestos

### 16.1. Impuestos Corrientes

<b>Impuesto sobre la renta y contribución social</b>	<b>Activo corriente</b>		<b>Pasivo corriente</b>		<b>Pasivo no corriente</b>	
	<b>31.03.2019</b>	<b>31.12.2018</b>	<b>31.03.2019</b>	<b>31.12.2018</b>	<b>31.03.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
En el país						
Impuestos sobre las ganancias	750	733	206	66	-	-
Programas de regularización de deudas federales	-	-	56	56	543	552
	750	733	262	122	543	552
En el exterior	7	6	114	89	-	-
<b>Total</b>	<b>757</b>	<b>739</b>	<b>376</b>	<b>211</b>	<b>543</b>	<b>552</b>

<b>Otros impuestos y contribuciones</b>	<b>Activo corriente</b>		<b>Activo no corriente</b>		<b>Pasivo corriente</b>		<b>Pasivo no corriente(*)</b>	
	<b>31.03.2019</b>	<b>31.12.2018</b>	<b>31.03.2019</b>	<b>31.12.2018</b>	<b>31.03.2019</b>	<b>31.12.2018</b>	<b>31.03.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
Impuestos en Brasil								
ICMS corriente / diferido	795	781	666	700	684	922	-	-
PIS y COFINS corriente / diferido	502	442	2.756	2.668	490	309	-	-
CIDE	18	22	-	-	38	50	-	-
Participación especial/Royalties	-	-	-	-	1.655	1.757	-	-
Impuesto a las ganancias y contribución social retenidos en la fuente	-	-	-	-	113	308	-	-
Programas de regularización de deudas	-	-	-	-	2	2	-	-
Otros impuestos	45	36	159	158	122	184	114	107
<b>Total en Brasil</b>	<b>1.360</b>	<b>1.281</b>	<b>3.581</b>	<b>3.526</b>	<b>3.104</b>	<b>3.532</b>	<b>114</b>	<b>107</b>
Impuestos en el exterior	13	15	15	14	17	24	-	-
<b>Total</b>	<b>1.373</b>	<b>1.296</b>	<b>3.596</b>	<b>3.540</b>	<b>3.121</b>	<b>3.556</b>	<b>114</b>	<b>107</b>

(\*) Los montos de otros impuestos y contribuciones en el pasivo no corriente se clasifican en "Otras cuentas y gastos a pagar".

(\*\*) El monto se refiere a REFIS (Programa de Recuperación Fiscal)

## 16.2. Impuesto sobre la renta y contribución social diferidos - no corriente

Impuestos a las ganancias en Brasil comprenden el impuesto sobre compañías (IRPJ) y contribución social sobre las ganancias netas (CSLL), cuyas alícuotas oficiales aplicables son 25% y 9%, respectivamente.

El movimiento del impuesto sobre la renta y de la contribución social diferidos se presenta a continuación:

En 1º de enero de 2018	2.364
Reconocido en el resultado del ejercicio	(764)
Reconocido en el patrimonio neto (*)	1.799
Ajuste por diferencias de cambio	(159)
Uso de créditos fiscales	(1.222)
Otros	8
<b>Saldo el 31 de diciembre de 2018</b>	<b>2.026</b>
Reconocido en el resultado del ejercicio	137
Reconocido en el patrimonio neto (*)	(39)
Ajuste por diferencias de cambio	(7)
Uso de créditos fiscales	(123)
Otros	(1)
<b>Saldo el 31 de marzo de 2019</b>	<b>1.993</b>
Impuestos diferidos activos	2.680
Impuestos diferidos pasivos	(654)
<b>Saldo el 31 de diciembre de 2018</b>	<b>2.026</b>
Impuestos diferidos activos	2.651
Impuestos diferidos pasivos	(658)
<b>Saldo el 31 de marzo de 2019</b>	<b>1.993</b>

(\*\*) Los valores reconocidos como préstamos, cuentas por cobrar/pagar y financiaciones, se refieren al efecto tributario sobre la diferencia cambiaria de los tipos de cambio registrada en otros resultados integrales (hedge de flujo de caja), con base en la nota 28.2.

### 16.3. Reconciliación del impuesto sobre la renta y contribución social sobre la ganancia

La conciliación de los tributos calculados de acuerdo con la tasa nominal y el valor de los impuestos registrados están presentados a continuación:

	2019	2018
	Ene-Mar	Ene-Mar
Ganancia (pérdida) antes de los impuestos	1.690	3.415
Impuesto sobre la renta y contribución social a las tasas nominales (34%)	(575)	(1.161)
· Tasas diferenciadas para empresas en el exterior	188	45
· Impuestos en Brasil sobre las ganancias obtenidas en el extranjero (*)	(53)	(25)
· Incentivos fiscales	13	23
· Pérdidas fiscales no reconocidas	(78)	(11)
· Exclusiones/(Adiciones) permanentes, netas (**)	(127)	(80)
· Otros	67	(10)
<b>Impuesto sobre la renta y contribución social</b>	<b>(565)</b>	<b>(1.219)</b>
Impuesto sobre la renta/contribución social diferidos	137	(195)
Impuesto sobre la renta/contribución social corrientes	(702)	(1.024)
<b>Total</b>	<b>(565)</b>	<b>(1.219)</b>
Tasa efectiva de impuesto sobre la renta y contribución social	33,4%	35,7%

(\*) Gastos por impuesto sobre la renta y contribución social en Brasil, relativos a las ganancias obtenidas por participadas en el extranjero, de acuerdo con los dispositivos previstos en la Ley n° 12.973 / 2014.

(\*\*) Incluye equivalencia patrimonial y gastos actuariales con plan de salud.



## 17. Salarios, vacaciones, cargos y participaciones

	31.03.2019	31.12.2018
Provisión para vacaciones y aguinaldo	856	781
Participación en las ganancias o resultados	354	355
Remuneración variable	366	269
Salarios, cargos y otras provisiones	241	253
<b>Total</b>	<b>1.817</b>	<b>1.658</b>

El primer trimestre de 2019, el Consejo de Administración aprobó, para el ejercicio de 2019, un nuevo modelo de remuneración variable para todos los empleados de la compañía: el Programa de Prima por Rendimiento - PPP (por sus siglas en portugués), que se alinea al Plan de Negocios y Gestión, valorizará la meritocracia y proporcionará flexibilidad para un escenario en que la compañía busca más eficiencia y alineamiento para las mejores prácticas de gestión.

El nuevo PPP se pagará en una sola cuota, en caso que la Compañía presente ganancia neta por encima de R\$ 10 mil millones en el ejercicio de 2019, y el monto estimado de desembolso dependerá de determinados factores, como rendimiento individual de los empleados y resultado de las áreas, además de los índices de rendimiento de la compañía.

El actual modelo substituirá a los otros beneficios relativos a la remuneración variable, pagados por la compañía, como Participación en las ganancias o resultado - PLR y Programa de remuneración variable de empleados - PRVE.

La provisión para la remuneración variable a 31 de marzo de 2019, por un monto de US\$ 366, comprende US\$ 103 reconocidos en el primer trimestre de 2019.

## 18. Beneficios a los empleados

### 18.1. Planes de pensión y de salud

El movimiento de las obligaciones con planes de pensión y salud con característica de beneficio definido está representada a continuación:

	Planes de pensión				Plan de salud	Otros Planes	Total
	Petros	Petros Repactuados	Petros No Repactuados	Petros 2	AMS		
	Saldo el 1 <sup>er</sup> de enero de 2018	10.728	-	-	260		
Efectos de la medición reconocidos en otros resultados integrales	-	(12)	531	138	2.471	2	3.130
Gastos realizados en el año	23	53	7	56	1.082	11	1.232
Intereses netos sobre pasivos/(activos) netos	255	1.144	374	23	927	4	2.727
Pago de contribuciones	(93)	(229)	(74)	-	(319)	-	(715)
Pago del término de compromisos financieros	-	(141)	(54)	-	-	-	(195)
Transferencia ocurrida por la escisión	(10.858)	8.155	2.703	-	-	-	-
Otros	-	-	-	-	-	31	31
Ajuste por diferencias de cambio	(55)	(1.818)	(607)	(66)	(2.727)	(17)	(5.290)
<b>Saldo el 31 de diciembre de 2018</b>	<b>-</b>	<b>7.152</b>	<b>2.880</b>	<b>411</b>	<b>12.236</b>	<b>71</b>	<b>22.750</b>
Gastos realizados en el año	-	15	2	11	57	1	86
Costo del servicio	-	141	57	10	283	1	492
Pago de contribuciones	-	(63)	(17)	-	(108)	(7)	(195)
Otros	-	-	-	-	-	(16)	(16)
Ajuste por diferencias de cambio	-	(43)	(17)	(4)	(77)	1	(140)
<b>Saldo el 31 de marzo de 2019</b>	<b>-</b>	<b>7.202</b>	<b>2.905</b>	<b>428</b>	<b>12.391</b>	<b>51</b>	<b>22.977</b>
Corriente	-	324	114	-	413	2	853
No corriente	-	6.878	2.791	428	11.978	49	22.124
<b>Saldo el 31 de marzo de 2019</b>	<b>-</b>	<b>7.202</b>	<b>2.905</b>	<b>428</b>	<b>12.391</b>	<b>51</b>	<b>22.977</b>

Los gastos netos con planes de pensión y salud se presentan a continuación:

	Planes de pensión				Plan de salud	Otros Planes	Total
	Petros	Petros Repactuados	Petros No Repactuados	Petros 2	AMS		
	Relativa a empleados activos	-	45	8	16		
Relativos a los asistidos	-	111	51	5	212	1	380
<b>Costo neto en Ene-Mar/2019</b>	<b>-</b>	<b>156</b>	<b>59</b>	<b>21</b>	<b>340</b>	<b>2</b>	<b>578</b>
<b>Costo neto en Ene-Mar/2018 (*)</b>	<b>318</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>20</b>	<b>351</b>	<b>3</b>	<b>692</b>

(\*) También incluye el movimiento de los planes PPSP (antes de la escisión el 01/04/2018).

En el primer trimestre de 2019, la contribución de la compañía a la parte de contribución definida del Plan Petros 2 fue de US\$ 63 (US\$ 70 para el primer trimestre de 2018), reconocida en el estado de resultados.

### Ecuación del déficit - planes de pensión

Contribuciones adicionales de los participantes y patrocinadores del Plan Petros, debido al déficit computado en 2015, comenzaron en marzo de 2018, aunque algunos participantes apelaron ante el poder judicial y se les suspendieron sus contribuciones en base a los recursos judiciales. En estos casos, la Compañía no ha pagado sus contribuciones de paridad y todas las sentencias relacionadas con estos requerimientos fueron a favor de la Compañía. En el primer trimestre de 2019, la Compañía realizó contribuciones por un monto de US\$ 25 con respecto a las contribuciones en virtud del PED (US\$ 166 durante 2018).

El 29 de marzo de 2019, el Consejo Deliberativo de la Fundación Petros aprobó los estados financieros del ejercicio de 2018 con déficits acumulados de US\$ 1.436 y US\$ 733 para los planes Petros del Sistema Petrobras - Repactuados (PPSP-R) y No Repactuados (PPSP-NR), respectivamente, de acuerdo con las prácticas contables adoptadas en Brasil aplicables a las entidades reguladas por el Conselho Nacional de Previdência Complementar (CNPC).

Los déficits calculados por Petros han sido calculados anualmente por un actuario independiente y ya han sido reconocidos en los estados financieros de Petrobras para el año 2018.

La tabla a continuación presenta la conciliación del déficit del Plan Petros registrado por la Fundación Petros al 31 de diciembre de 2018, de acuerdo con las normas emitidas por la CNPC y de acuerdo con las normas internacionales de contabilidad (NIC 19):

	PPSP-R	PPSP-NR	2018 Total
Déficit acumulado de acuerdo con el CNPC - Fundación Petros	1.436	733	2.169
Contribuciones extraordinarias (PED) de los patrocinadores	2.906	826	3.732
Ajuste en el valor de los activos del plan (*)	2.269	949	3.218
Contribuciones normales de los patrocinadores	1.230	569	1.799
Hipótesis financieras (tasa de intereses e inflación)	1.063	288	1.351
Metodología de cálculo	(1.601)	(463)	(2.064)
Otros	(153)	(20)	(173)
Pasivo actuarial neto de acuerdo con la CVM - Patrocinadora	7.150	2.882	10.032

(\*) Saldo de cuentas por cobrar resultante del Término de Compromiso Financiero - TCF firmado con Petrobras que Petros reconoce como patrimonio.

Debido a que los déficits acumulados en 2018 superaron el límite legal, será necesario que la Fundación Petros implemente un nuevo plan de ajuste en 2019. Los valores a ser ajustados y las condiciones de pago se evaluarán y seguirán los trámites de aprobación por el Consejo Deliberativo de la Fundación y, a continuación, Petrobras deberá someterlo a análisis de la Secretaría de Coordinación y Gobernanza de las Empresas Estatales (Sest).

### PP-3

El 26 de abril de 2019, Sest aprobó la propuesta de nuevo plan de previdencia suplementaria - PP3, con característica de contribución definida a ser ofrecido a los participantes y asistidos de los planes Petros del Sistema Petrobras Repactuado (PPSP-R) y Petros del Sistema Petrobras No Repactuado (PPSP-NR).

El PP-3 todavía depende de la aprobación de la Superintendencia Nacional de Previdencia Suplementaria (Previc).

## 19. Patrimonio neto

### 19.1. Capital social realizado

Al 31 de marzo de 2019, el capital suscrito e integrado por un valor de US\$ 107.101, representado por 7.442.454.142 acciones ordinarias y 5.602.042.788 acciones preferidas, todas nominales, escriturales y sin valor nominal.

Las acciones preferidas tienen prioridad en el reembolso del capital, no aseguran derecho a voto y no son convertibles en acciones ordinarias.

Al 31 de marzo de 2019, hay acciones en tesorería, siendo 222.760 acciones ordinarias y 72.909 acciones preferidas.

### 19.2. Dividendos a pagar

La Asamblea General Ordinaria del 25 de abril de 2019 aprobó el dividendo y los intereses sobre el capital propio relativos al ejercicio de 2018, por el valor de US\$ 1.850, correspondiendo a US\$ 0,0681 por acción ordinaria en circulación y US\$ 0,2397 por acción preferida en circulación.

El 31 de marzo de 2019, el saldo restante es de US\$ 1.118 (incluyendo actualización por la SELIC), los cuales US\$ 1.016 se refieren a los accionistas de la controladora, que se pagará el día 20 de mayo de 2019.

### 19.3. Resultado por acción

	Ene-Mar/2019			Ene-Mar/2018		
	Ordinarias	Preferidas	Total	Ordinarias	Preferidas	Total
Ganancia (pérdida) atribuible a los accionistas de Petrobras	610	460	1.070	1.224	921	2.145
Promedio ponderado de la cantidad de acciones en circulación (número de acciones)	7.442.231.382	5.601.969.879	13.044.201.261	7.442.454.142	5.602.042.788	13.044.496.930
Ganancia (pérdida) básica y diluida por acción (US\$ por acción)	0,08	0,08	0,08	0,16	0,16	0,16
Ganancia (pérdida) básica y diluida por ADR (US\$ por acción) (*)	0,16	0,16	0,16	0,32	0,32	0,32

(\*)Equivalente a dos acciones.

### 20. Informaciones complementarias al estado de flujo de caja

	Ene-Mar/2019	Ene-Mar/2018
<b>Valores pagados / recibidos durante el período</b>		
Impuesto a las ganancias retenido en la fuente de terceros	369	249
<b>Transacciones de inversiones y financiaciones que no envuelven efectivo</b>		
Compra de propiedad, planta y equipo en crédito	43	1
Arrendamiento mercantil (*)	930	-
Constitución (reversión) de la provisión para desmantelamiento de áreas	(19)	1
Uso de depósitos judiciales y créditos fiscales para el pago de contingencia	3	6

(\*) Efecto de adopción de la NIIF 16, nota explicativa 3.

### 21. Ingresos por ventas

	2019	2018
	Ene-Mar	Ene-Mar
Diesel	6.386	6.234
Gasolina	3.246	4.103
GLP	1.010	1.156
Combustible de aviación	935	939
Nafta	420	572
Oleo combustible (incluye bunker)	288	307
Otros productos derivados del petróleo	940	1.035
Subtotal de productos derivados del petróleo	13.225	14.346
Gas natural	1.572	1.289
Etanol, nitrogenados y renovables	535	528
Ingresos de derechos no ejercidos (breakage)	164	232
Electricidad	498	355
Servicios y otros	210	305
Mercado nacional	16.204	17.055
Exportaciones	3.960	4.171
Ventas en el exterior (*)	1.065	1.732
Mercado extranjero	5.025	5.903
Ingresos de ventas (**)	21.229	22.958

(\*) Ingreso proveniente de ventas realizadas en el extranjero, incluyendo trading y excluidas exportaciones.

(\*\*) Los ingresos por ventas por segmento de negocio se presentan en la nota explicativa 25.

En el período de enero a marzo de 2019 y 2018, no hubo clientes que representaran el 10% de las ventas totales de la compañía de forma aislada.

## 22. Costos y gastos por naturaleza

### 22.1. Costo de ventas

	Consolidado	
	2019	2018
	Ene-Mar	Ene-Mar
Materias primas, productos para la reventa, materiales y servicios contratados	(7.836)	(8.332)
Depreciación, agotamiento y amortización	(3.140)	(3.071)
Participación gubernamental	(2.398)	(2.474)
Gastos con personal	(843)	(827)
<b>Total</b>	<b>(14.217)</b>	<b>(14.704)</b>

### 22.2. Gastos de ventas

	Consolidado	
	2019	2018
	Ene-Mar	Ene-Mar
Materiales, servicios, alquileres y otros	(803)	(959)
Depreciación, agotamiento y amortización	(165)	(85)
Pérdidas en créditos esperadas	(36)	(130)
Gastos con personal	(93)	(99)
<b>Total</b>	<b>(1.097)</b>	<b>(1.273)</b>

### 22.3. Gastos generales y administrativos

	Consolidado	
	2019	2018
	Ene-Mar	Ene-Mar
Gastos con personal	(398)	(412)
Materiales, servicios, fletes, alquileres y otros	(171)	(208)
Depreciación, agotamiento y amortización	(47)	(40)
<b>Total</b>	<b>(616)</b>	<b>(660)</b>

## 23. Otros ingresos (gastos) operativos netos

	2019	2018
	Ene-Mar	Ene-Mar
Planes de pensión y salud (inactivos)	(380)	(417)
Paradas no programadas y gastos pre-operativos	(322)	(239)
(Pérdidas) / Ganancias con procesos judiciales, administrativos y arbitrales (*)	(368)	(392)
Resultado con derivados Commodities	(237)	(217)
Participación en las ganancias o resultados	(8)	(139)
<i>Impairment</i>	7	(18)
Relaciones institucionales y proyectos culturales	(43)	(35)
Gastos operativos con termoeléctricas	(33)	(25)
Gastos con seguridad, medio ambiente y salud	(17)	(25)
Pérdidas en cuentas incobrables de otras cuentas por cobrar	4	(7)
Realización de ajustes por diferencias de cambio - CTA	(34)	-
Programa de remuneración variable	(103)	-
Subvenciones y asistencias gubernamentales	28	-
Resultado con enajenación/baja de activos (**)	184	1.005
Gastos /Resarcimientos con operaciones en alianzas de E&P	50	56
Otros	108	61
<b>Total</b>	<b>(1.164)</b>	<b>(392)</b>

(\*) Incluye variación cambiaria de US\$ 15 referente a la provisión de la Class Action al 31 de marzo de 2019.

(\*\*) En 2019, incluye principalmente el resultado con desinversiones en los activos de distribución en Paraguay. En 2018, incluye principalmente el resultado con las desinversiones, resultante de la Alianza Estratégica entre Petrobras y Total.

## 24. Resultado financiero neto

	Ene-Mar/2019	Ene-Mar/2018
Gastos con endeudamiento	(1.334)	(1.627)
Diferencias cambiarias y monetarias del endeudamiento neto (*)	(787)	(999)
Gastos con arrendamientos mercantiles - (notas explicativas 3.1 y 13)	(335)	-
Prima (descuento) en la recompra de títulos de deuda	(182)	(419)
Ingresos provenientes de inversiones financieras y títulos públicos	131	139
<b>Resultado financiero sobre endeudamiento neto</b>	<b>(2.507)</b>	<b>(2.906)</b>
Cargas financieras capitalizadas	346	497
Ingresos (pérdidas) sobre instrumentos derivativos	(29)	109
Actualización financiera de la provisión para desmantelamiento	(209)	(183)
Otros gastos e ingresos financieros netos	140	123
Otras diferencias cambiarias y monetarias netas	97	125
<b>Resultado financiero neto</b>	<b>(2.162)</b>	<b>(2.235)</b>
Ingresos	362	339
Gastos	(1.806)	(1.804)
Diferencias cambiarias y monetarias, netas	(718)	(770)
<b>Total</b>	<b>(2.162)</b>	<b>(2.235)</b>

(\*) Incluye variación monetaria sobre financiamientos en moneda nacional parametrizada a la variación del dólar.

## 25. Informaciones por segmento

La presentación de informaciones por segmento refleja la estructura de evaluación de la alta administración con relación a los desempeños y asignación de recursos de los negocios.

	E&P	Abastecimiento	Gas y Energía	Biocombustibles	Distribución	Corporativo	Eliminación	Total
<b>Activo Consolidado por área de negocio - 31.03.2019</b>								
Corriente	5.263	12.239	1.960	74	2.160	15.540	(3.719)	33.517
No corriente	148.589	33.822	14.375	139	2.815	9.949	355	210.044
Realizable a largo plazo	7.996	3.470	1.688	2	869	7.943	393	22.361
Inversiones	662	1.395	780	48	-	6	-	2.891
Propiedad, Planta y Equipo	137.870	28.798	11.665	89	1.746	1.877	(38)	182.007
En operación	116.957	25.699	9.093	88	1.515	1.745	(38)	155.059
En construcción	20.913	3.099	2.572	1	231	132	-	26.948
Activos intangibles	2.061	159	242	-	200	123	-	2.785
<b>Activo Total</b>	<b>153.852</b>	<b>46.061</b>	<b>16.335</b>	<b>213</b>	<b>4.975</b>	<b>25.489</b>	<b>(3.364)</b>	<b>243.561</b>
<b>Activo Consolidado por área de negocio - 31.12.2018</b>								
Corriente	5.324	11.964	2.027	79	2.575	18.750	(3.657)	37.062
No corriente	126.989	32.119	13.582	137	2.565	9.418	196	185.006
Realizable a largo plazo	8.115	3.286	1.525	2	837	8.059	235	22.059
Inversiones	650	1.303	757	45	-	4	-	2.759
Propiedad, Planta y Equipo	116.153	27.356	11.057	90	1.529	1.237	(39)	157.383
En operación	93.172	24.347	8.517	89	1.313	1.058	(39)	128.457
En construcción	22.981	3.009	2.540	1	216	179	-	28.926
Activos intangibles	2.071	174	243	-	199	118	-	2.805
<b>Activo Total</b>	<b>132.313</b>	<b>44.083</b>	<b>15.609</b>	<b>216</b>	<b>5.140</b>	<b>28.168</b>	<b>(3.461)</b>	<b>222.068</b>

## Estado consolidado del resultado por Área de Negocio

Ene-Mar/2019

	E&P	Abastecimiento	Gas y Energía	Biocombustibles	Distribución	Corporativo	Eliminación	Total
Ingresos de ventas	11.384	16.136	3.220	60	6.171	-	(15.742)	21.229
Intersegmentos	11.053	3.687	861	57	84	-	(15.742)	-
Terceros	331	12.449	2.359	3	6.087	-	-	21.229
Costo de ventas	(6.804)	(14.905)	(2.304)	(62)	(5.737)	-	15.595	(14.217)
Ganancia (Pérdida) bruta	4.580	1.231	916	(2)	434	-	(147)	7.012
Gastos	(561)	(619)	(503)	(4)	(125)	(1.471)	(9)	(3.292)
Gastos de ventas	-	(464)	(422)	-	(202)	(2)	(7)	(1.097)
Gastos generales y de administración	(71)	(85)	(36)	(4)	(54)	(366)	-	(616)
Gastos de exploración	(174)	-	-	-	-	-	-	(174)
Gastos con investigación y desarrollo	(94)	(4)	(5)	-	-	(35)	-	(138)
Gastos tributarios	(21)	(22)	(16)	(1)	(8)	(35)	-	(103)
Otros ingresos y gastos operativos, netos	(201)	(44)	(24)	1	139	(1.033)	(2)	(1.164)
Ganancia (Pérdida) neta antes del resultado financiero, participación e impuestos	4.019	612	413	(6)	309	(1.471)	(156)	3.720
Resultado financiero neto (*)	-	-	-	-	-	(2.162)	-	(2.162)
Resultado de participaciones en inversiones	36	93	4	(1)	-	-	-	132
Ganancia (Pérdida) neta antes de los impuestos sobre la renta	4.055	705	417	(7)	309	(3.633)	(156)	1.690
Impuestos sobre la renta	(1.367)	(208)	(141)	2	(105)	1.201	53	(565)
Ganancia (Pérdida) neta	2.688	497	276	(5)	204	(2.432)	(103)	1.125
Accionistas no controladores	(1)	(9)	29	-	31	5	-	55
Accionistas de Petrobras	2.689	506	247	(5)	173	(2.437)	(103)	1.070

(\*) El monto en gastos financieros generado por la adopción de la NIIF 16 es de US\$ 333.



Ene-Mar/2018

	E&P	Abastecimiento	Gas y Energía	Biocombustibles	Distribución	Corporativo	Eliminación	Total
Ingresos de ventas	12.550	17.060	2.836	68	7.220	-	(16.776)	22.958
Intersegmentos	12.029	3.738	850	62	97	-	(16.776)	-
Terceros	521	13.322	1.986	6	7.123	-	-	22.958
Costo de ventas	(7.429)	(15.156)	(1.798)	(64)	(6.735)	-	16.478	(14.704)
Ganancia (Pérdida) bruta	5.121	1.904	1.038	4	485	-	(298)	8.254
Gastos	263	(731)	(794)	(6)	(318)	(1.166)	(10)	(2.762)
Gastos de ventas	(22)	(445)	(566)	-	(233)	1	(8)	(1.273)
Gastos generales y de administración	(75)	(106)	(38)	(5)	(62)	(374)	-	(660)
Gastos de exploración	(136)	-	-	-	-	-	-	(136)
Gastos con investigación y desarrollo	(104)	(3)	(4)	-	-	(42)	-	(153)
Gastos tributarios	(50)	(25)	(11)	(1)	(7)	(54)	-	(148)
Otros ingresos y gastos operativos, netos	650	(152)	(175)	-	(16)	(697)	(2)	(392)
Ganancia (Pérdida) neta antes del resultado financiero, participación e impuestos	5.384	1.173	244	(2)	167	(1.166)	(308)	5.492
Resultado financiero neto	-	-	-	-	-	(2.235)	-	(2.235)
Resultado de participaciones en inversiones	-	137	23	(2)	-	-	-	158
Ganancia (Pérdida) neta antes de los impuestos sobre la renta	5.384	1.310	267	(4)	167	(3.401)	(308)	3.415
Impuestos sobre la renta	(1.830)	(399)	(83)	1	(57)	1.044	105	(1.219)
Ganancia (Pérdida) neta	3.554	911	184	(3)	110	(2.357)	(203)	2.196
Accionistas no controladores	(2)	(32)	36	-	27	22	-	51
Accionistas de Petrobras	3.556	943	148	(3)	83	(2.379)	(203)	2.145

## 26. Procesos judiciales y contingencias

### 26.1. Procesos judiciales provisionados

La compañía constituye provisiones suficientes para cubrir las pérdidas consideradas probables y para las que se pueda realizar una estimación fiable. Las principales acciones se refieren a:

- a) Procesos laborales, con destaque: (i) acciones individuales de revisión de la metodología de cálculo del complemento de remuneración mínima por nivel y régimen de trabajo (RMNR); (ii) diferencias de cálculo de los reflejos de horas extras en el período de descanso semanal pagado; y (iii) acciones de subcontratados.
- b) Procesos fiscales, incluyendo: (i) la no ratificación de compensaciones de impuestos federales; y (ii) utilización de crédito de ICMS en la importación de plataformas;
- c) Procesos civiles referentes a: (i) acuerdo para terminar la acción colectiva consolidada de la *Class Action* delante la Corte Federal de Nueva York; (ii) cobro de *royalties* sobre la actividad de extracción de esquisto; (iii) reclamación por incumplimiento contractual relacionado con la construcción de plataforma; (iv) indemnización proveniente de acción de expropiación de área para la constitución de servidumbre de pasaje; (v) cobro de participaciones gubernamentales sobre producción de gas natural; (vi) multas aplicadas por la ANP en relación con los sistemas de medición; (vii) rescisión de contrato de servicios de perforación vinculado al buque-sonda Titanium Explorer; y (viii) diferencias de participaciones gubernamentales (participaciones especiales) referente a la unificación de los campos en el complejo parque das Baleias (ver nota explicativa 30).

Los montos de las provisiones son los siguientes:

	31.03.2019	31.12.2018
<b>Pasivos corriente y no corriente</b>		
Laborales	1.078	1.093
Fiscales	467	491
Civiles	5.831	5.710
Ambientales	114	111
<b>Total</b>	<b>7.490</b>	<b>7.405</b>
Pasivo corriente	3.394	3.482
Pasivo no corriente	4.096	3.923
	<b>Ene-Mar/2019</b>	<b>Ene-Dic/2018</b>
Saldo Inicial	7.405	7.026
Adición, neta de reversión	389	1.325
Utilización	(245)	(650)
Actualización de intereses	53	736
Otros	(66)	95
Ajuste por diferencias de cambio	(46)	(1.127)
<b>Saldo Final</b>	<b>7.490</b>	<b>7.405</b>

En la preparación de los estados financieros del periodo terminado el 31 de marzo de 2019, la Compañía consideró todas las informaciones disponibles sobre los procesos en los que es parte involucrada para realizar las estimaciones de los valores de las obligaciones y la probabilidad de salida de recursos.

La principal adición a provisión para procesos judiciales en el primer trimestre de 2019 se relaciona con los arbitrajes en Brasil que involucran a la compañía Sete Brasil, por un monto de US\$ 365, que anteriormente se consideraba como un pasivo contingente al 31 de diciembre de 2018.

## 26.2. Depósitos judiciales

Los depósitos judiciales se presentan de acuerdo con la naturaleza de las correspondientes causas:

	31.03.2019	31.12.2018
<b>Activo no corriente</b>		
Fiscales	4.966	4.563
Laborales	1.182	1.161
Civiles	1.019	823
Ambientales	161	160
Otros	4	4
<b>Total</b>	<b>7.332</b>	<b>6.711</b>

	31.03.2019	31.12.2018
Saldo Inicial	6.711	5.582
Adición, neta de reversión	618	1.883
Utilización	(22)	(86)
Actualización de intereses	86	294
Otros	-	26
Ajuste por diferencias de cambio	(61)	(988)
<b>Saldo Final</b>	<b>7.332</b>	<b>6.711</b>

## 26.3. Procesos judiciales no provisionados

Los pasivos contingentes, más los intereses y la corrección monetaria, estimados para los juicios al 31 de marzo de 2019, cuya probabilidad de pérdida se considera posible, se presentan en la siguiente tabla:

Naturaleza	31.03.2019	31.12.2018
Fiscales	37.843	37.290
Laborales	8.960	8.619
Civiles - Generales	6.691	6.539
Civiles - Ambientales	4.342	4.221
<b>Total</b>	<b>57.836</b>	<b>56.669</b>

Los principales procesos judiciales no provisionados se refieren a:

- a) Procesos fiscales, incluyendo: (i) Incidencia del Impuesto sobre la Renta Retenido en la Fuente - IRRF y Contribución de Intervención en el Dominio Económico - CIDE y PIS/COFINS-importación sobre las remesas para el pago de fletes de buques; (ii) Ingresos de subsidiarias y afiliadas domiciliadas en el extranjero que no se han agregado a la base de cálculo de IRPJ y CSLL; (iii) pedidos de compensación de tributos federales no homologados por las Autoridades Fiscales Brasileñas en el ámbito de los impuestos federales; y (iv) cobro y crédito de ICMS en operaciones de consumo interno de combustible búnker y petróleo por diversos estados.
- b) Demandas laborales, destacándose demandas colectivas que requieren la revisión de la metodología de cálculo del complemento de Remuneración Mínima por Nivel y Régimen (RMNR).
- c) Procesos civiles referentes a: (i) Arbitrajes en Brasil y acción judicial en los Estados Unidos referentes a Sete Brasil Participações S.A.; y (ii) procesos administrativos que discuten la diferencia de participación especial y *royalties* en varios campos.

- d) Demandas ambientales, destacando cinco acciones civiles públicas presentadas por la Fiscalía del Estado de Río de Janeiro contra Petrobras, Instituto Estatal del Medio Ambiente - INEA y Estado de Río de Janeiro, cuestionando la forma de cumplimiento de condicionantes del permiso ambiental de COMPERJ, comprobación del cumplimiento de las condicionantes, complementación de estudios técnicos, , además de indemnizaciones por daños materiales y morales colectivos al medio ambiente, así como por daños materiales a las comunidades afectadas.

En el primer trimestre de 2019, el aumento en el saldo de los pasivos contingentes se debe principalmente a su actualización por las tasas de interés aplicables y a una disputa, por un monto de US\$ 282, relacionada con la compensación por los costos incurridos en contratos de fletamento de dos plataformas de perforación, cuya posibilidad de salida de recursos fue previamente considerada remota. Este aumento fue parcialmente compensado por la provisión para litigios arbitrales en Brasil que involucra a la compañía Sete Brasil, por un monto de US\$ 365, así como por la disputa relacionada con el límite del trabajo en espera y el período de descanso entre días laborables (US\$ 372), que se consideró remoto en el primer trimestre de 2019 luego de una decisión favorable del Tribunal Superior del Trabajo - TST.

## 26.4. Acciones colectivas (*class actions*) y procesos relacionados

### 26.4.1. Acción colectiva y acciones individuales relacionadas en los Estados Unidos

Petrobras (junto con su subsidiaria PGF) concordó en pagar US\$ 2.950, en dos cuotas de US\$ 983 y una última cuota de US\$ 984. De esta forma, la Compañía reconoció en el resultado del cuarto trimestre de 2017, en otros gastos operativos, el valor de US\$ 3.449 considerando *gross up* de impuestos de la parcela referente a Petrobras. Se depositaron las tres cuotas, respectivamente, el 1° de marzo de 2018, el 2 de julio de 2018 y el 15 de enero de 2019. Las cuotas se depositaron en una cuenta designada por el autor líder de la Acción Colectiva ("*Escrow Account*"), registrada en otros activos corrientes. Algunos objetores apelaron de la decisión definitiva, de los cuales un recurso se encuentra pendiente de juicio.

Además, en el transcurso del primer trimestre de 2019, no ocurrieron otros eventos que modifiquen la evaluación y el juicio de esta acción.

### 26.4.2. Acciones colectivas y arbitrajes en Holanda y en Argentina

En el transcurso del primer trimestre de 2019, no se produjeron eventos que modificaran la evaluación y el juicio de la demanda colectiva que tramita en Holanda, ni tampoco de los arbitrajes en curso en Argentina.

### 26.4.3. Acción colectiva en Brasil

El 15 de marzo de 2019, el Supremo Tribunal Federal suspendió el Acuerdo de Asunción de Compromisos firmado con la Fiscalía Federal (MPF), lo que impide, en este momento, que la compañía, en caso de eventuales condenaciones en estos arbitrajes, utilice la mitad del valor de US\$ 683 pagado al 30 de enero de 2019 a las autoridades brasileñas.

## 27. Garantías a los contratos de concesión para exploración de petróleo

Petrobras concedió garantías a la Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP en un total de US\$ 2.303 para los Programas de Exploraciones Mínimas previstos en los contratos de concesión de áreas de exploración, permaneciendo en vigor US\$ 1.183 netos de los compromisos ya cumplidos. De dicho monto, US\$ 1.086 corresponden a la entrega en garantía de petróleo de campos previamente identificados y ya en fase de producción, y US\$ 97 se refieren a garantías bancarias.

## 28. Gestión de riesgos

Las tablas a continuación presentan un resumen de las posiciones de instrumentos financieros derivados mantenidos por la Compañía el 31 de marzo de 2019, reconocidas como otros activos y pasivos corrientes, además de los montos reconocidos en el resultado, otros resultados integrales del ejercicio y garantías dadas como colaterales por naturaleza de las operaciones:

	Posición financiera consolidada				Vencimiento
	Valor referencia		Valor justo		
	31.03.2019	31.12.2018	Posición Activa (Pasiva)	31.12.2018	
<b>Derivados no designados como hedge</b>					
Contratos Futuros (*)	(13.399)	(14.043)	13	108	
Compra/Petróleo y derivados	40.016	40.017	-	-	2019/2020
Venta/Petróleo y derivados	(53.415)	(54.060)	-	-	2019/2020
<b>Contratos de opciones OTC (*)</b>					
Venta/Petróleo y derivados	186.000	-	227	-	2019
<b>Contratos a término</b>					
Compra/Cambio (BRL/USD) (**)	US\$ 65	US\$ 137	1	(2)	2019
Venta/Cambio (BRL/USD) (**)	US\$ 81	US\$ 92	(2)	(1)	2019
Compra/Cambio (BRL/USD) (**)	EUR 3000	EUR 3000	(215)	(123)	2019
Venta/Cambio (BRL/USD) (**)	EUR 521	-	4	-	2019
Compra/Cambio (BRL/USD) (**)	GBP 419	GBP 419	(3)	(11)	2019
<b>Swap</b>					
Cambio - <i>cross currency swap</i> (**)	GBP 700	GBP 700	31	1	2026
Cambio - <i>cross currency swap</i> (**)	GBP 600	GBP 600	(53)	(71)	2034
<b>Total reconocido en el Balance General</b>			<b>3</b>	<b>(99)</b>	

(\*) Valor referencia em mil bbl

(\*\*) Valores en US\$ (dólares), GBP (libras) y EUR (euros) representan millones de las respectivas monedas.

	Ganancia / (Pérdida) reconocida en los estados de resultados del periodo (*)		Ganancia / (Pérdida) reconocida en el Patrimonio Neto (**)	
	Ene-Mar/2019	Ene-Mar/2018	Ene-Mar/2019	Ene-Mar/2018
	Derivados de commodities	(237)	(217)	-
Derivados de moneda	(29)	109	-	-
	(266)	(108)	-	-
Hedge de flujo de efectivo relacionado con exportaciones (***)	(755)	(820)	117	482
<b>Total</b>	<b>(1.021)</b>	<b>(928)</b>	<b>117</b>	<b>482</b>

(\*) Importes reconocidos en el resultado financiero en el período.

(\*\*) Importes reconocidos como otros resultados integrales en el período.

(\*\*\*) Uso de instrumentos financieros no derivados, tal como se establece en la nota 28.2.

	Garantías dadas (recibidas) como colaterales	
	31.03.2019	31.12.2018
	Derivados de commodities	62
Derivados de moneda	70	70
<b>Total</b>	<b>132</b>	<b>22</b>

El análisis de sensibilidad del monto de los instrumentos financieros derivados con respecto a los diferentes tipos de riesgo de mercado el 31 de marzo de 2019 se presenta a continuación:

Operaciones	Riesgo	Escenario	Escenario	Escenario
		Probable (*)	Posible (*)	Remoto (*)
<b>Derivados no designados como Hedge</b>				
Contratos futuros	Petróleo y Derivados - Fluctuación de precios	-	(209)	(419)
Contratos a término	Cambio - Desvalorización del BRL ante el USD	(5)	40	81
Opciones OTC	Petróleo y Derivados - Fluctuación de precios	-	(196)	(224)
		(5)	(365)	(562)

(\*) Los escenarios probables fueron calculados considerando las siguientes variaciones para los riesgos: Precios de Petróleo y Derivados: valor justo al 31/mar/2019 Real x Dólar - valorización del real en el 3,3 %. Fuente: Focus y Bloomberg. Escenarios posible y remoto consideran, respectivamente, devaluación del 25% y 50% de los riesgos asociados.

## 28.1. Gestión de riesgo de los precios de petróleo y derivados

La Compañía suele estar expuesta a los ciclos de precios de las *commodities*, aunque puede usar instrumentos derivados para cubrir las exposiciones relacionadas con los precios de los productos comprados y vendidos para satisfacer las necesidades operativas y en circunstancias específicas según el análisis del entorno empresarial y la evaluación de si se están cumpliendo los objetivos de Negocios y Gestión.

En marzo de 2019, Petrobras implementó una estrategia de *hedge* para una parte de sus exportaciones de petróleo previstas para 2019. Se compraron opciones de venta con precio de ejercicio referenciado en el promedio de las cotizaciones de petróleo tipo Brent, de abril hasta el final del 2019, al nivel de US\$ 60/barril, con prima total del orden de US\$ 320. En 2018, se implementó una estrategia similar, con un precio promedio de US\$ 65 por barril y un costo total de aproximadamente US\$ 445.

En el primer trimestre de 2019, debido a la disminución en el valor justo de estas opciones de venta impulsadas por el aumento en el precio de las *commodities* en el mercado internacional, una pérdida de US\$ 94 se contabilizó como otros ingresos y gastos, dentro del segmento corporativo (pérdida de US\$ 170 en el primer trimestre de 2018).

Adicionalmente, desde septiembre de 2018, la Compañía pasó a adoptar la estrategia de *hedge* aplicada para los precios de la gasolina y de cambio (NDF - *Non Deliverable Forward*), con el objetivo de dar flexibilidad adicional a la gestión en la política de precios, permitiendo la opción de alterar la frecuencia de los reajustes diarios del precio de la gasolina en el mercado interno, pudiendo mantenerlo estable por cortos períodos de tiempo, de hasta 15 días, conciliando sus intereses empresariales con las demandas de sus clientes y agentes de mercado en general. La variación en las operaciones contratadas presentó una ganancia de US\$ 3 en el periodo de enero a marzo de 2019, registrado en otros gastos operacionales.

En marzo de 2019, Petrobras aprobó la alteración en la periodicidad de reajuste en los precios de diésel, cuyos valores se actualizarán por periodos no inferiores a 15 días en las refinerías de la compañía. Con la intención de preservar la rentabilidad de sus operaciones de refinación, Petrobras podrá utilizar mecanismos de protección con el empleo de derivados. Con el mismo objetivo de dar flexibilidad adicional a la gestión en la política de precios, en diciembre de 2018, Petrobras adoptó la estrategia de derivados aplicada para los precios de diésel y de cambio (NDF - *Non Deliverable Forward*), de forma análoga a la estrategia aplicada a la gasolina. La variación en las operaciones contratadas para los derivados de *commodity* (diésel) y cambio presentó resultado negativo de US\$ 18 en el periodo de enero a marzo de 2019, reconocida en otros ingresos y gastos operativos.

La Estrategia de derivados podrá aplicarse en momentos de elevada volatilidad en el mercado, para dar un resultado equivalente al que se obtendría con la actual práctica de reajustes diarios, que continúa también como opción de la Compañía.

## 28.2. Gestión de riesgo cambiario

### a) Hedge de flujo de caja involucrando exportaciones futuras de la compañía

Dando continuidad a lo practicado en la estrategia de gestión de riesgo cambiario, a partir de la adopción de la norma NIIF 16 el primer de enero de 2019, la Compañía realizó designaciones adicionales de relaciones de *hedge* de flujo de caja hasta el 31 de marzo de 2019 en el monto de US\$ 25.687 (R\$ 99.370 millones), las cuales tuvieron como elemento protegido las exportaciones futuras altamente probables en dólares, y como instrumentos de protección los contratos de arrendamiento mercantil denominados en dólares.

Los montos de referencia, a valor presente, de los instrumentos de protección al 31 de marzo de 2019, además de la expectativa de reclasificación al resultado del saldo de la variación cambiaria acumulada en el patrimonio neto en períodos futuros, tomando como base una tasa de R\$/US\$ de 3,8967, se presentan a continuación:

Instrumento de hedge	Objeto de hedge	Tipo de riesgo protegido	Periodo de protección (US\$ millones)	Valor de referencia (a valor presente) de los instrumentos de protección el 31.03.2019	
				(US\$ millones)	(R\$ millones)
Diferencias de cambio de proporciones de flujos de efectivo de Instrumentos financieros no derivados	Diferencias de cambio de parte de las exportaciones mensuales previstas altamente probables	Cambiario - Tasa Spot R\$ x US\$	De abril/2019 a marzo/2029	93.256	363.390
<b>Cambio del valor de referencia (principal e interés)</b>				<b>US\$</b>	<b>R\$ millones</b>
Montos designados el 31 de diciembre de 2018				66.168	256.390
Nuevas designaciones, revocaciones y re designaciones				31.693	121.919
Realización de las exportaciones				(1.732)	(6.518)
Amortización del endeudamiento				(2.873)	(10.828)
Diferencia de cambio				-	2.427
Valores designados el 31 de marzo de 2019				93.256	363.390
Valor nominal de los instrumentos de hedge (financiamientos) al 31 de marzo de 2019				109.337	426.052

En el periodo de enero a marzo de 2019, se reconoció una pérdida cambiaria de US\$ 5 sobre la ineffectividad en la línea de variación cambiaria.

Las exportaciones futuras designadas como objetos de protección en las relaciones de *hedge* de flujo de caja representan, en promedio, el 82,6% de las exportaciones futuras altamente probables.

A continuación se presenta el movimiento de la variación cambiaria acumulada en otros resultados integrales al 31 de marzo de 2019, a ser realizadas por las exportaciones:

	Diferencia de cambio	Efecto tributario	Total
Saldo el 1 de enero de 2018	(14.508)	4.935	(9.573)
Reconocidos en el patrimonio neto	(8.950)	3.043	(5.907)
Transferido para resultado por realización	3.315	(1.127)	2.188
Saldo el 31 de diciembre de 2018	(20.143)	6.851	(13.292)
Reconocidos en el patrimonio neto	(638)	217	(421)
Transferido para resultado por realización	755	(257)	498
Saldo el 31 de marzo de 2019	(20.026)	6.811	(13.215)

Los cambios de las expectativas de realización de precios y volúmenes de exportación en futuras revisiones de los planes de negocios pueden determinar la necesidad de reclasificaciones adicionales de variación cambiaria acumulada en el patrimonio neto para el resultado. Un análisis de sensibilidad con precio promedio del petróleo Brent más bajo en US\$ 10/barril que lo considerado en la última revisión del PNG 2019-2023 no indica la necesidad de reclasificación de variación cambiaria del patrimonio neto para el resultado.

A continuación, se presenta la expectativa anual de realización del saldo de variación cambiaria acumulada en el patrimonio neto al 31 de marzo de 2019:

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 a 2028	Total
Expectativa de realización	(3.518)	(4.123)	(3.982)	(4.332)	(2.653)	(1.459)	(86)	127	(20.026)

#### a) Contratos de *swap* – Libra esterlina x Dólar

En 2017, Petrobras, por medio de su controlada indirecta Petrobras Global Trading B.V. (PGT), contrató operación de derivado denominada *cross currency swap* (swaps de divisas) con el objetivo de protegerse de la exposición en Libras esterlinas versus Dólar, debido a la emisión de *bonds* en el valor nominal total de GBP 1300 millones: GBP 700 millones con vencimiento en diciembre de 2026 y GBP 600 millones con vencimiento en enero de 2034. La variación en las operaciones contratadas presentó una ganancia de US\$ 46 en el periodo de enero a marzo de 2019, registrado en resultado financiero (US\$ 94 de ganancia en el periodo de enero a marzo de 2018). La Compañía no tiene intención de liquidar dichos contratos antes del plazo de vencimiento.

#### b) Contrato *Non Deliverable Forward* (NDF) – Euro x Dólar y Libra x Dólar

En 2018, Petrobras, por medio de su controlada indirecta Petrobras Global Trading B.V. (PGT), contrató operaciones de derivados denominadas *non deliverable forward*, por el valor nominal de EUR 3.000 millones y GBP 419 millones, con vencimiento en 2019, con el objetivo de protegerse de la exposición en euros y libra esterlina frente al dólar, debido a la emisión de *bonds*. En 2019, cerca de EUR 520 millones de la posición de *non deliverable forward* en Euros se desmontó a través de la venta de esa moneda para el mismo plazo, en función de operaciones de recompra realizadas en los *bonds* objeto de la protección previamente contratada. La variación en las operaciones contratadas presentó una pérdida de US\$ 81, registrada en resultado financiero. La Compañía no tiene intención de liquidar dichos contratos antes del plazo de vencimiento.

#### c) Análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros sujetos a variación cambiaria

El escenario considerado probable y referenciado por fuente externa, además de los escenarios posible y remoto que tienen en cuenta la apreciación del cambio (riesgo) en el 25% y 50%, respectivamente, a excepción de los activos y pasivos en moneda extranjera de las subsidiarias en el exterior, cuando hecho en moneda equivalente a sus respectivas monedas funcionales, están descritos a continuación:



Instrumentos Financieros	Exposición en 31 de marzo de 2019	Riesgo	Escenarios Probable (*)	Escenarios Posibles	Escenarios Remotos
Activos	7.469		(243)	1.867	3.735
Pasivos (**)	(99.279)	Dólar / Real	3.228	(24.820)	(49.640)
Hedge de flujos de efectivo en exportaciones	93.256		(3.032)	23.314	46.628
	1.446		(47)	361	723
Activos	5		-	1	3
Pasivos	(29)	Euro/Real	1	(7)	(15)
	(24)		1	(6)	(12)
Activos	2.760	Euro/Dólar	17	690	1.380
Pasivos	(5.583)		(34)	(1.396)	(2.791)
Non Deliverable Forward (NDF)	3.369		20	842	1.685
	546		3	136	274
Activos	2		-	1	1
Pasivos	(21)	Libra / Real	-	(5)	(10)
	(19)		-	(4)	(9)
Activos	2.319	Libra / Dólar	46	580	1.160
Pasivos	(4.552)		(91)	(1.138)	(2.276)
Derivado – cross currency swap	1.694		34	424	847
Non Deliverable Forward (NDF)	546		11	137	273
	7		-	3	4
<b>Total</b>	<b>1.956</b>		<b>(43)</b>	<b>490</b>	<b>980</b>

(\*) Los escenarios probables se calcularon considerando las siguientes variaciones para los riesgos: Real x Dólar - valorización del real en 3,3 % / Yen x Dólar - valorización del yen en 0,6 % \* Euro x Dólar - valorización del euro en 0,6 % / Libra x Dólar - valorización de la libra en 2,1 % / Real x Euro - valorización del real en 2,6 % / Real x Libra - valorización del real en 1,3 %. Fuente: Focus y Bloomberg

(\*\*) Incluye depósitos vinculados a la Class Action (nota explicativa 26.4).

(\*\*\*) Incluye la provisión de la Class Action (nota explicativa 26.4).

### 28.3. Riesgo de liquidez

El flujo nominal (no descontado) de principal e intereses de las financiaciones, por vencimiento, está presentado a continuación:

Vencimiento	2019	2020	2021	2022	2023	2024 en adelante	31.03.2019	31.12.2018
Principal	1.246	3.398	5.969	6.894	10.241	52.575	80.323	85.279
Interés	3.287	4.557	4.289	3.997	3.542	33.549	53.221	51.359
<b>Total</b>	<b>4.533</b>	<b>7.955</b>	<b>10.258</b>	<b>10.891</b>	<b>13.783</b>	<b>86.124</b>	<b>133.544</b>	<b>136.638</b>

## 29. Valor justo de los activos y pasivos financieros

	Valor justo medido con base en			Total del valor justo contabilizado
	Nivel I	Nivel II	Nivel III	
<b>Activos</b>				
Inversiones Financieras	1.128	-	-	1.128
Derivados de <i>commodities</i>	13	227	-	240
Derivados de Moneda Extranjera	-	36	-	36
Saldo el 31 de marzo de 2019	1.141	263	-	1.404
Saldo el 31 de diciembre de 2018	1.091	1	-	1.092
<b>Pasivos</b>				
Derivados de Moneda Extranjera	-	(273)	-	(273)
Saldo el 31 de marzo de 2019	-	(273)	-	(273)
Saldo el 31 de diciembre de 2018	108	(208)	-	(100)

El valor justo estimado para las financiaciones de la Compañía, calculado a tasas de mercado vigentes, es presentado en la nota explicativa 12.3.

Los valores justos de efectivo y equivalentes al efectivo, la deuda a corto plazo y otros activos y pasivos financieros son equivalentes o no difieren significativamente de sus valores contables.

## 30. Eventos subsecuentes

### Programa de Desvinculación Voluntaria - PDV

El 24 de abril de 2019, el Consejo de Administración aprobó el Programa de Desvinculación Voluntaria (PDV) de la compañía.

El periodo de adhesiones al PDV ocurre entre el 2 de mayo de 2019 hasta el 30 de junio de 2020, para los empleados de Petrobras, que hasta la finalización del periodo de inscripciones, estén jubilados por la Seguridad Social. El programa pretende alcanzar el objetivo de adecuación del efectivo y optimización de costos previstos en su Plan de negocios y Gestión 2019-2023.

El reconocimiento de la provisión para gastos con este plan ocurrirá en la medida en que los empleados realicen la adhesión.

### Venta de participación en Transportadora Asociada de Gás

El 25 de abril de 2019, la compañía firmó el contrato de compra y venta para la enajenación del 90% de la participación en la Transportadora Asociada de Gás (TAG) para el grupo formado por ENGIE y por el fondo canadiense Caisse de Dépôt et Placement du Québec (CDPQ).

El valor de la transacción es de aproximadamente US\$ 8,6 mil millones, y se pagará en la fecha del cierre de la operación. Este valor incluye el pago, por el comprador, de las deudas de TAG ante el BNDES de aproximadamente US\$ 800.

La TAG actúa en el sector de transporte de gas natural, y retiene actualmente autorizaciones de operación de largo plazo para una malla de gasoductos de aproximadamente 4,5 mil km de extensión y 74 millones de m<sup>3</sup>/día de capacidad de transporte, ubicados en las regiones Norte, Noreste y Sudeste de Brasil. Petrobras continuará utilizando los servicios de transporte de gas natural prestados por TAG, por medio de los contratos ya vigentes entre las dos empresas, sin ningún impacto en sus operaciones ni en la entrega de gas para distribuidoras y demás clientes.

La conclusión de la transacción está sujeta a las condiciones precedentes previstas en el contrato, tal como la aprobación por el Consejo Administrativo de Defensa Económica (CADE).

### **Cesión de derechos del 50 % de los campos de Tartaruga Verde y Módulo III de Espadarte**

El 25 de abril de 2019, Petrobras firmó con la empresa Petróleo Brasil Ltda. ("PPBL"), subsidiaria de Petroliam Nasional Berhad ("PETRONAS") un contrato de compra y venta referente a la cesión del 50 % de los derechos de exploración y producción del campo de Tartaruga Verde (concesión BM-C-36) y del Módulo III del campo de Espadarte.

El monto de la transacción es de US\$ 1.294, que se pagará en dos cuotas: (i) US\$ 259 pagados en la fecha de la firma; y (ii) US\$ 1.035 en la fecha de cierre de la operación, sin considerar los ajustes debidos hasta la fecha de cierre de la transacción.

La finalización de la operación está sujeta al cumplimiento de las condiciones precedentes, como la aprobación por el Consejo Administrativo de Defensa Económica (CADE) y la Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles (ANP).

### **Unificación de los campos de petróleo en Parques das Baleias**

El 5 de abril de 2019, Petrobras firmó un acuerdo que oficializa la unificación de campos en la región conocida como "Parque de las Baleias", ubicada en la porción de la Cuenca de Campos confrontante al Espírito Santo, por un monto de US\$ 903, US\$ 387 en el acto y el resto en 42 cuotas mensuales.

El monto de US\$ 903 fue reconocido como provisión para procesos judiciales en el 4º trimestre de 2018.

### **Remuneración de Accionistas**

El 7 de mayo de 2019, el Consejo de Administración aprobó el pago de Intereses sobre Capital Propio, en el monto de US\$ 329 (R\$ 1,304 millones), que corresponde al valor bruto de US\$ 0,02 (R\$ 0.10) por acción ordinaria y preferida. Estos Intereses sobre Capital Propio serán pagados el 5 de julio de 2019, con base en la posición accionaria del 21 de mayo de 2019, y deberán ser descontados de la remuneración que venga a ser distribuida a los accionistas al cierre del ejercicio de 2019. El valor será actualizado monetariamente, de acuerdo con la variación de la tasa SELIC, desde la fecha del efectivo pago hasta el final del referido ejercicio social.

## **31. Informaciones Relativas a los Títulos Garantizados Emitidos por las Subsidiarias**

### **31.1. Petrobras Global Finance B.V. (PGF)**

La Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras es garantizadora plena e incondicional dos títulos de deuda emitidos por la Petrobras Global Finance B.V. (PGF), una subsidiaria con 100% de participación de la Petrobras. No existen restricciones significativas a la capacidad de Petrobras para obtener fondos de PGF.