

# ***INFORMACIONES TRIMESTRALES***

*El 30 de septiembre de 2017 con  
informe sobre la revisión de  
informaciones trimestrales*

*(Traducción libre del original  
redactado en portugués)*

Informe de revisión de informaciones trimestrales - ITR.....	4
Estados Financieros Individuales / Balance General Activo .....	7
Estados Financieros Individuales / Balance General Pasivo .....	8
Estados Financieros Individuales / Estado de Resultados .....	9
Estados Financieros Individuales / Estados de los Resultados Integrales .....	10
Estados Financieros Individuales / Estados de los Flujos de Efectivo - Método Indirecto.....	11
Estados Financieros Individuales / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2017 a 30/09/2017 .....	12
Estados Financieros Individuales / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2016 a 30/09/2016 .....	13
Estados Financieros Individuales / Estado Del Valor Agregado.....	14
Estados Financieros Consolidados / Balance General Activo .....	15
Estados Financieros Consolidados / Balance General Pasivo .....	16
Estados Financieros Consolidados / Estado de Resultados .....	17
Estados Financieros Consolidados / Estados de los Resultados Integrales .....	18
Estados Financieros Consolidados / Estado de los Flujos de Efectivo – Método Indirecto.....	19
Estados Financieros Consolidados / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2017 a 30/09/2017 .....	20
Estados Financieros Consolidados / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2016 a 30/09/2016 .....	21
Estados Financieros Consolidados / Estado del Valor Agregado.....	22
Notas explicativas a los estados financieros del 30 de septiembre de 2017.....	23
1. La Compañía y sus operaciones .....	23
2. Base de presentación de la información financiera intermedia.....	23
3. “Operación Lava Jato” y sus reflejos en la Compañía .....	24
4. Base de consolidación .....	24
5. Principales políticas contables.....	24
6. Efectivo y equivalentes al efectivo e Inversiones Financieras .....	25
7. Cuentas por cobrar.....	26
8. Inventarios .....	29
9. Venta de activos y otras reestructuraciones societarias.....	29
10. Inversiones .....	34
11. Propiedad, planta y equipo .....	36
12. Activos Intangibles .....	38
13. Reducción por deterioro del valor de los activos (Impairment) .....	38
14. Actividades de exploración y evaluación de reservas de petróleo y gas .....	40
15. Proveedores.....	40
16. Financiaciones .....	41
17. Arrendamientos.....	44
18. Partes relacionadas.....	45
19. Provisiones para desmantelamiento de áreas.....	49
20. Impuestos .....	50
21. Beneficios concedidos a los empleados.....	56
22. Patrimonio neto.....	59
23. Ingresos de ventas.....	60
24. Otros gastos, netos .....	60
25. Costos y gastos por naturaleza.....	61
26. Resultado financiero, neto .....	61
27. Informaciones complementarias al estado de flujo de efectivo.....	62
28. Informaciones por segmento.....	63

29.	Procesos judiciales y contingencias.....	66
30.	Garantías a los contratos de concesión para exploración de petróleo .....	76
31.	Gestión de riesgos.....	76
32.	Valor razonable de los activos y pasivos financieros .....	81
33.	Eventos subsecuentes.....	82
34.	Correlación entre las notas explicativas del 31 de diciembre de 2016 y del 30 de septiembre de 2017	83



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

## **Informe de revisión de informaciones trimestrales - ITR**

(Una traducción libre del original en portugués, como archivado en la *Comissão de Valores Mobiliários* (CVM), elaborado de acuerdo con las practicas brasileñas de contabilidad, emitidas por la CVM y por *International Financial Reporting Standards - IFRS*)

A los Señores del Directorio y Accionistas  
Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras  
Rio de Janeiro - RJ

### **Introducción**

Hemos realizado una revisión limitada de las informaciones contables intermedias, individuales y consolidadas de Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras ("Compañía"), contenidos en el Formulario de Informaciones Trimestrales - ITR referente al trimestre terminado el 30 de septiembre de 2017, que incluyen el balance general individual y consolidado al 30 de septiembre de 2017 y los respectivos estados individuales y consolidados de resultados y de los resultados integrales correspondientes a los períodos de tres y de nueve meses terminado en esa fecha, y de los cambios del patrimonio neto y de los flujos de efectivo, correspondientes al período de nueve meses terminado en esa fecha, incluyendo notas explicativas.

La administración de la Compañía es responsable por la elaboración de las informaciones contables intermedias de acuerdo con los requerimientos establecidos en el Pronunciamiento Técnico *CPC 21(R1) - Demonstrações intermediárias* y el *IAS 34 - Interim Financial Reporting*, emitida por el *International Accounting Standards Board (IASB)*, así como de la presentación de esas informaciones de forma consistente con las normas emitidas por la *Comissão de Valores Mobiliários*, aplicables a la elaboración de las Informaciones Trimestrales - ITR. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre esas informaciones contables intermedias basada en nuestra revisión limitada.



### **Alcance de la revisión**

Hemos realizado nuestra revisión limitada de acuerdo con las normas brasileñas e internacionales de revisión de informaciones intermedias (*NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade* y *ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Una revisión limitada de informaciones intermedias consiste en la realización de preguntas, principalmente al personal responsable de los asuntos financieros y contables y en la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión limitada tiene un alcance sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con las normas de auditoría y, por consiguiente, no permite asegurar que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos importantes que pudieran haberse identificado en una auditoría. Por lo tanto, no expresamos una opinión de auditoría sobre las informaciones contables intermedias.

### **Conclusión sobre las informaciones intermedias individuales y consolidadas**

Como resultado de nuestra revisión limitada, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que las informaciones contables intermedias individuales y consolidadas incluidas en las informaciones trimestrales anteriormente citadas no han sido preparadas, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con el CPC 21 y el IAS 34, emitida por el IASB, aplicable a la elaboración de las Informaciones Trimestrales - ITR, y presentadas de acuerdo con las normas emitidas por la *Comissão de Valores Mobiliários - CVM*.

### **Énfasis - Efectos de la Operación "Lava Jato" en las operaciones de la Compañía**

Llamamos la atención sobre la Nota Explicativa 3 de las informaciones contables intermedias, en la que se menciona que: i) no ha sido identificada, hasta la fecha, información adicional que pueda impactar materialmente el método de cálculo adoptado en el registro contable de bajas adicionales registradas el 30 de septiembre de 2014; y ii) las investigaciones internas que están siendo llevadas a cabo por firmas independientes de abogados, bajo la dirección de un Comité Especial que fue constituido por la Compañía, y la investigación que se está llevando a cabo por la *Securities and Exchange Commission - SEC* siguen en curso, y hasta el momento presente ningún impacto adicional en los estados financieros intermedios se ha identificado.

También llamamos la atención a la Nota Explicativa 29.4 de las informaciones contables intermedias, en la que se mencionan las demandas judiciales contra la Compañía, para las que no es posible realizar estimaciones fiables de la pérdida.

Estas cuestiones no modifican nuestra conclusión.



### **Otros asuntos - Estados del Valor Agregado**

Las informaciones contables intermedias individuales y consolidadas en relación a los estados de valor agregado para el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre, 2017, elaborados bajo la responsabilidad de la administración, se presenta como información complementaria a los efectos de la IAS 34, están sujetos a revisión junto con la información trimestral de la Compañía. Para formar nuestra conclusión, se evaluó si estas declaraciones concuerdan con los estados financieros intermedios y registros contables, según sea el caso, y la forma y contenido se ajustan a los criterios definidos en el Pronunciamiento Técnico CPC 09 - *Demonstração do Valor Adicionado*. Como resultado de nuestra revisión limitada, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que no se hayan elaborado de manera consistente, en todos sus aspectos significativos, en relación a las informaciones contables intermedias individuales y consolidadas consideradas en conjunto.

### **Auditoría de las cifras correspondientes al año anterior y la revisión de las cifras para el segundo trimestre del año anterior**

Las cifras correspondientes a los estados de situación financiera, individuales y consolidados de la controladora, al 31 de diciembre de 2016 fueron auditados por otros auditores independientes quienes en su informe de fecha 21 de marzo de 2017, emitieron una opinión sin salvedades, y las informaciones financieras interinas, individuales y consolidados, de resultados y de los resultados integrales correspondientes a los períodos de tres y de nueve meses terminado en 30 de septiembre de 2016, y de los cambios del patrimonio neto y de los flujos de efectivo, correspondientes al período de nueve meses terminado en 30 de septiembre de 2016 fueron revisados por otros auditores independientes quienes en su informe de fecha de 10 de noviembre de 2016, emitieron una opinión sin salvedades. Las cifras correspondientes a los estados de valor agregado, individuales y consolidados, relativas al periodo de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2016, fueron sometidos a los mismos procedimientos de revisión por otros auditores independientes y, como resultado de su revisión, los otros auditores emitieron un informe en el que manifestaron que no había llegado a su conocimiento ningún asunto que les llevase a concluir que el estado de valor agregado no fuese elaborado, en todos los aspectos significativos, de manera uniforme con la información financiera interina individual y consolidada tomadas en conjunto.

Rio de Janeiro, 13 de noviembre de 2017

KPMG Auditores Independentes  
CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Marcelo Gavioli  
Contador CRC 1SP201409/O-1

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Trimestre Actual 30.09.2017	Ejercicio Anterior 31.12.2016
1	Total del Activo	690.349.000	682.088.000
1.01	Activo Corriente	77.075.000	81.264.000
1.01.01	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	3.184.000	6.267.000
1.01.02	Inversiones Financieras	3.680.000	2.487.000
1.01.03	Cuentas por Cobrar	32.181.000	31.073.000
1.01.04	Inventarios	22.288.000	23.500.000
1.01.06	Impuestos por Recuperar	5.770.000	5.850.000
1.01.06.01	Impuestos Corrientes por Recuperar	5.770.000	5.850.000
1.01.06.01.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social Corrientes	555.000	786.000
1.01.06.01.02	Otros Impuestos por Recuperar	5.215.000	5.064.000
1.01.08	Otros Activos Corrientes	9.972.000	12.087.000
1.01.08.01	Activos no Corrientes para la Venta	4.511.000	8.260.000
1.01.08.03	Otros	5.461.000	3.827.000
1.01.08.03.01	Adelantos a Proveedores	245.000	361.000
1.01.08.03.02	Otros	5.216.000	3.466.000
1.02	Activos no Corrientes	613.274.000	600.824.000
1.02.01	Activo Realizable a Largo Plazo	42.573.000	46.098.000
1.02.01.02	Inversiones Financieras Evaluadas al Costo Amortizado	300.000	286.000
1.02.01.03	Cuentas por Cobrar	9.660.000	10.262.000
1.02.01.06	Impuestos Diferidos	9.324.000	14.199.000
1.02.01.06.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social Diferidos	-	4.873.000
1.02.01.06.02	Impuestos y Contribuciones Diferidos	9.324.000	9.326.000
1.02.01.09	Otros Activos no Corrientes	23.289.000	21.351.000
1.02.01.09.03	Adelantos a Proveedores	528.000	510.000
1.02.01.09.04	Depósitos Judiciales	13.603.000	11.735.000
1.02.01.09.05	Otros Realizables a Largo Plazo	9.158.000	9.106.000
1.02.02	Inversiones	139.800.000	121.191.000
1.02.03	Propiedad, Planta y Equipo	422.280.000	424.771.000
1.02.04	Activos Intangibles	8.621.000	8.764.000

Estados Financieros Individuales / Balance General Pasivo  
(En miles de reales)



Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Trimestre Actual 30.09.2017	Ejercicio Anterior 31.12.2016
2	Total del Pasivo	690.349.000	682.088.000
2.01	Pasivo Corriente	108.297.000	113.431.000
2.01.01	Obligaciones Sociales y Laborales	4.490.000	6.158.000
2.01.02	Proveedores	23.022.000	24.384.000
2.01.03	Obligaciones Fiscales	257.000	-
2.01.03.01	Obligaciones Fiscales Federales	257.000	-
2.01.03.01.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social a Pagar	257.000	-
2.01.04	Préstamos y Financiaciones	60.220.000	63.149.000
2.01.04.01	Préstamos y Financiaciones	58.968.000	62.058.000
2.01.04.03	Financiación por Arrendamiento Financiero	1.252.000	1.091.000
2.01.05	Otras Obligaciones	17.415.000	17.037.000
2.01.05.02	Otros	17.415.000	17.037.000
2.01.05.02.04	Otros Impuestos y Contribuciones	11.788.000	11.219.000
2.01.05.02.05	Otras Cuentas por Pagar	5.627.000	5.818.000
2.01.06	Provisiones	2.697.000	2.533.000
2.01.06.02	Otras Provisiones	2.697.000	2.533.000
2.01.06.02.04	Planes de Pensión y de Salud	2.697.000	2.533.000
2.01.07	Pasivos sobre Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Discontinuos	196.000	170.000
2.01.07.01	Pasivos sobre Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta	196.000	170.000
2.02	Pasivo No Corriente	320.288.000	318.427.000
2.02.01	Préstamos y Financiaciones	198.594.000	211.396.000
2.02.01.01	Préstamos y Financiaciones	194.077.000	206.421.000
2.02.01.03	Financiación por Arrendamiento Financiero	4.517.000	4.975.000
2.02.02	Otras Obligaciones	2.884.000	-
2.02.02.02	Otros	2.884.000	-
2.02.02.02.03	Impuesto a las Ganancias y Contribución Social sobre las Ganancias	2.884.000	-
2.02.03	Impuestos Diferidos	5.925.000	-
2.02.03.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social Diferidos	5.925.000	-
2.02.04	Provisiones	112.885.000	107.031.000
2.02.04.01	Provisiones de Impuestos del Seguro Social, Demandas Laborales y Civiles	9.549.000	8.391.000
2.02.04.02	Otras Provisiones	103.336.000	98.640.000
2.02.04.02.04	Planes de Pensión y de Salud	68.862.000	64.903.000
2.02.04.02.05	Provisión para Desmantelamiento de Áreas	32.891.000	32.615.000
2.02.04.02.06	Otras Provisiones	1.583.000	1.122.000
2.03	Patrimonio Neto	261.764.000	250.230.000
2.03.01	Capital Social Desembolsado	205.432.000	205.432.000
2.03.02	Reservas de Capital	1.252.000	1.251.000
2.03.04	Reservas de Ganancias	77.584.000	77.584.000
2.03.05	Ganancias/Pérdidas Acumuladas	5.038.000	-
2.03.08	Otros Resultados Integrales	(27.542.000)	(34.037.000)

## Estados Financieros Individuales / Estado de Resultados

(En miles de reales)



Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Trimestre Actual	Acumulado del	Igual Trimestre	Acumulado del
		01/07/2017 a 30/09/2017	Ejercicio Actual 01/01/2017 a 30/09/2017	del Ejercicio Anterior 01/07/2016 a 30/09/2016	Ejercicio Anterior 01/01/2016 a 30/09/2016
3.01	Ingresos de Ventas	56.391.000	165.950.000	55.934.000	166.642.000
3.02	Costo de Ventas	(40.491.000)	(114.509.000)	(36.895.000)	(115.073.000)
3.03	Ganancia Bruta	15.900.000	51.441.000	19.039.000	51.569.000
3.04	Gastos / Ingresos Operativos	(10.880.000)	(22.236.000)	(31.676.000)	(52.318.000)
3.04.01	Gastos de Ventas	(5.001.000)	(13.829.000)	(4.237.000)	(12.622.000)
3.04.02	Gastos Generales y de Administración	(1.711.000)	(4.844.000)	(2.290.000)	(6.148.000)
3.04.05	Otros Gastos Operativos	(5.858.000)	(8.959.000)	(13.988.000)	(27.717.000)
3.04.05.01	Impuestos	(743.000)	(3.353.000)	(366.000)	(688.000)
3.04.05.02	Gastos con Investigación y Desarrollo	(424.000)	(1.309.000)	(490.000)	(1.499.000)
3.04.05.03	Gastos de Exploración de Petróleo y Gas	(436.000)	(1.324.000)	(1.472.000)	(4.159.000)
3.04.05.05	Otros Ingresos y Gastos Operativos, Netos	(4.217.000)	(2.844.000)	(3.135.000)	(11.381.000)
3.04.05.07	Reversión/Pérdida por deterioro del valor de los Activos - <i>Impairment</i>	(38.000)	(129.000)	(8.525.000)	(9.990.000)
3.04.06	Resultado de Participaciones en Inversiones	1.690.000	5.396.000	(11.161.000)	(5.831.000)
3.05	Ganancia Neta Antes del Resultado Financiero, Participación e Impuestos	5.020.000	29.205.000	(12.637.000)	(749.000)
3.06	Resultado Financiero Neto	(4.834.000)	(16.020.000)	(5.672.000)	(19.793.000)
3.06.01	Ingresos Financieros	796.000	2.166.000	632.000	1.773.000
3.06.01.01	Ingresos Financieros	796.000	2.166.000	632.000	1.773.000
3.06.02	Gastos Financieros	(5.630.000)	(18.186.000)	(6.304.000)	(21.566.000)
3.06.02.01	Gastos Financieros	(3.688.000)	(13.108.000)	(4.693.000)	(14.601.000)
3.06.02.02	Diferencias Monetarias y Cambiarias, Netas	(1.942.000)	(5.078.000)	(1.611.000)	(6.965.000)
3.07	Ganancia Antes de los Impuestos	186.000	13.185.000	(18.309.000)	(20.542.000)
3.08	Impuesto a las Ganancias y Contribución Social sobre las Ganancias	80.000	(8.154.000)	1.851.000	3.208.000
3.08.01	Corriente	(36.000)	(1.945.000)	-	-
3.08.02	Diferido	116.000	(6.209.000)	1.851.000	3.208.000
3.09	Resultado Neto de las Operaciones Continuas	266.000	5.031.000	(16.458.000)	(17.334.000)
3.11	Ganancia / Pérdida del Período	266.000	5.031.000	(16.458.000)	(17.334.000)
3.99	Ganancia Básica por Acción (Reales / Acción)				
3.99.01	Ganancia Básica por Acción				
3.99.01.01	Ordinaria	0,02000	0,39000	(1,26000)	(1,33000)
3.99.01.02	Preferida	0,02000	0,39000	(1,26000)	(1,33000)
3.99.02	Ganancia Diluida por Acción				
3.99.02.01	Ordinaria	0,02000	0,39000	(1,26000)	(1,33000)
3.99.02.02	Preferida	0,02000	0,39000	(1,26000)	(1,33000)

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Trimestre Actual	Acumulado del	Igual Trimestre	Acumulado del
		01/07/2017 a 30/09/2017	Ejercicio Actual 01/01/2017 a 30/09/2017	del Ejercicio Anterior 01/07/2016 a 30/09/2016	Ejercicio Anterior 01/01/2016 a 30/09/2016
4.01	Ganancia Neta del Período	266.000	5.031.000	(16.458.000)	(17.334.000)
4.02	Otros Resultados Integrales	2.873.000	6.502.000	4.590.000	22.114.000
4.02.03	Ajustes por Diferencias de Cambio	(4.193.000)	(2.618.000)	4.638.000	(11.426.000)
4.02.07	Ganancias / (Pérdidas) a Realizar sobre el Hedge de Flujo de Efectivo - Reconocidos en el Patrimonio Neto	7.725.000	5.297.000	(1.946.000)	37.210.000
4.02.08	Ganancias / (Pérdidas) a Realizar sobre el Hedge de Flujo de Efectivo - Reclasificados para el Resultado	2.046.000	5.880.000	1.940.000	6.864.000
4.02.09	Impuesto a las Ganancias y Contribución Social Diferidos sobre el Hedge de Flujo de Efectivo	(3.322.000)	(3.800.000)	2.000	(14.985.000)
4.02.10	Participaciones en Resultados Integrales de Inversiones	617.000	1.743.000	(44.000)	4.451.000
4.03	Resultado Integral del Período	3.139.000	11.533.000	(11.868.000)	4.780.000

Estados Financieros Individuales / Estados de los Flujos de Efectivo -  
Método Indirecto  
(En miles de reales)



Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Acumulado del Ejercicio Actual 01/01/2017 a 30/09/2017	Acumulado del Ejercicio Anterior 01/01/2016 a 30/09/2016
6.01	Efectivo Neto - Actividades Operativas	29.028.000	30.357.000
6.01.01	Efectivo Generado por Actividades Operativas	49.052.000	51.756.000
6.01.01.01	Ganancia (Pérdida) Neta del Periodo	5.031.000	(17.334.000)
6.01.01.02	Gastos actuariales - Planes de Pensión y Salud	5.994.000	5.557.000
6.01.01.03	Resultado de Participaciones en Inversiones	(5.396.000)	5.831.000
6.01.01.04	Depreciación, Agotamiento y Amortización	24.455.000	28.630.000
6.01.01.05	Pérdida en la Recuperación de Activos	129.000	9.990.000
6.01.01.06	Baja de Pozos Secos	486.000	2.899.000
6.01.01.07	Resultado con enajenación, baja de activos, áreas devueltas y proyectos cancelados de E&P	(4.878.000)	370.000
6.01.01.08	Variaciones en las Tasas de Cambio, Monetarias y Cargas Financieras sobre Financiaciones	15.302.000	19.525.000
6.01.01.09	Impuestos sobre las Ganancias Diferidos, Netos	6.209.000	(3.208.000)
6.01.01.10	Pérdidas en Cuentas Incobrables	646.000	1.037.000
6.01.01.13	Revisión y actualización financiera de desmantelamiento de áreas	1.772.000	(1.541.000)
6.01.01.15	Ganancia/pérdida en la remediación de inversiones mantenidas con pérdida de control	(698.000)	-
6.01.02	Variaciones en los Activos y Pasivos	(20.024.000)	(21.399.000)
6.01.02.01	Cuentas por Cobrar	(17.579.000)	(11.244.000)
6.01.02.02	Inventarios	758.000	416.000
6.01.02.03	Depósitos judiciales	(1.868.000)	(1.602.000)
6.01.02.04	Otros Activos	(794.000)	(2.989.000)
6.01.02.05	Proveedores	(1.440.000)	(5.990.000)
6.01.02.06	Impuestos, Tasas y Contribuciones	6.004.000	(2.290.000)
6.01.02.07	Planes de Pensión y Salud	(1.870.000)	(1.606.000)
6.01.02.08	Impuesto sobre las Ganancias y Contribución Social Pagados	(1.391.000)	-
6.01.02.09	Otros Pasivos	(1.844.000)	3.906.000
6.02	Efectivo Neto - Actividades de Inversiones	(24.682.000)	(22.218.000)
6.02.01	Adquisiciones de Propiedad, Planta y Equipo e Intangibles	(20.126.000)	(24.618.000)
6.02.02	Adiciones a las Inversiones	(12.589.000)	(2.194.000)
6.02.03	Ingresos por Venta de Activos (Desinversión)	7.854.000	-
6.02.04	Inversiones en Valores Mobiliarios	(3.443.000)	2.258.000
6.02.05	Dividendos Recibidos	3.622.000	2.336.000
6.03	Efectivo Neto - Actividades de Financiaciones	(7.429.000)	(19.416.000)
6.03.02	Captaciones	69.697.000	47.466.000
6.03.03	Amortizaciones de Principal	(66.165.000)	(61.451.000)
6.03.04	Amortizaciones de Intereses	(10.961.000)	(5.431.000)
6.05	Aumento (Disminución) de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(3.083.000)	(11.277.000)
6.05.01	Saldo Inicial de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	6.267.000	16.553.000
6.05.02	Saldo Final de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	3.184.000	5.276.000

Estados Financieros Individuales / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2017 a 30/09/2017

(En miles de reales)

<b>Código de la Cuenta</b>	<b>Descripción de la Cuenta</b>	<b>Capital Social Integrado</b>	<b>Reservas de Capital, Opciones Otorgadas y Acciones en Tesorería</b>	<b>Reservas de Ganancia</b>	<b>Ganancias / Pérdidas Acumuladas</b>	<b>Otros Resultados Integrales</b>	<b>Patrimonio Neto</b>
5.01	Saldos Iniciales	205.432.000	1.251.000	77.584.000	-	(34.037.000)	250.230.000
5.03	Saldos Iniciales Ajustados	205.432.000	1.251.000	77.584.000	-	(34.037.000)	250.230.000
5.04	Transacciones de Capital con Socios	-	1.000	-	7.000	(7.000)	1.000
5.04.08	Transacciones de Capital	-	1.000	-	-	-	1.000
5.04.09	Realización del Costo Asignado	-	-	-	7.000	(7.000)	-
5.05	Resultado Integral Total	-	-	-	5.031.000	6.502.000	11.533.000
5.05.01	Ganancia Neta del Período	-	-	-	5.031.000	-	5.031.000
5.05.02	Otros Resultados Integrales	-	-	-	-	6.502.000	6.502.000
5.07	Saldos Finales	205.432.000	1.252.000	77.584.000	5.038.000	(27.542.000)	261.764.000

Estados Financieros Individuales / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2016 a 30/09/2016

(En miles de reales)

<b>Código de la Cuenta</b>	<b>Descripción de la Cuenta</b>	<b>Capital Social Integrado</b>	<b>Reservas de Capital, Opciones Otorgadas y Acciones en Tesorería</b>	<b>Reservas de Ganancia</b>	<b>Ganancias / Pérdidas Acumuladas</b>	<b>Otros Resultados Integrales</b>	<b>Patrimonio Neto</b>
5.01	Saldos Iniciales	205.432.000	237.000	92.396.000	-	(43.334.000)	254.731.000
5.03	Saldos Iniciales Ajustados	205.432.000	237.000	92.396.000	-	(43.334.000)	254.731.000
5.04	Transacciones de Capital con Socios	-	24.000	-	10.000	(10.000)	24.000
5.04.08	Transacciones de Capital	-	24.000	-	-	-	24.000
5.04.09	Realización del Costo Asignado	-	-	-	10.000	(10.000)	-
5.05	Resultado Integral Total	-	-	-	(17.334.000)	22.114.000	4.780.000
5.05.01	Ganancia Neta del Período	-	-	-	(17.334.000)	-	(17.334.000)
5.05.02	Otros Resultados Integrales	-	-	-	-	22.114.000	22.114.000
5.07	Saldos Finales	205.432.000	261.000	92.396.000	(17.324.000)	(21.230.000)	259.535.000

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Acumulado del Ejercicio Actual 01/01/2017 a 30/09/2017	Acumulado del Ejercicio Anterior 01/01/2016 a 30/09/2016
7.01	Ingresos	256.887.000	253.661.000
7.01.01	Ventas de Mercancías, Productos y Servicios	222.066.000	222.192.000
7.01.02	Otros Ingresos	12.208.000	5.439.000
7.01.03	Ingresos Relacionados con Construcción de Activos Propios	23.259.000	27.067.000
7.01.04	Provisión / Reversión de Créditos Incobrables	(646.000)	(1.037.000)
7.02	Insumos Adquiridos de Terceros	(89.388.000)	(97.003.000)
7.02.01	Costos Productos Mercancías y Servicios Vendidos	(31.323.000)	(32.455.000)
7.02.02	Materiales, Energía, Servicio de Terceros y Otros	(43.352.000)	(41.250.000)
7.02.03	Pérdida / Recuperación de Valores Activos	(129.000)	(9.990.000)
7.02.04	Otros	(14.584.000)	(13.308.000)
7.02.04.01	Créditos Fiscales Relativos a los Insumos Adquiridos de Terceros	(14.584.000)	(13.308.000)
7.03	Valor Agregado Bruto	167.499.000	156.658.000
7.04	Retenciones	(24.455.000)	(28.630.000)
7.04.01	Depreciación, Amortización y Agotamiento	(24.455.000)	(28.630.000)
7.05	Valor Agregado Neto Producido	143.044.000	128.028.000
7.06	Valor Agregado Recibido en Transferencia	8.247.000	(4.598.000)
7.06.01	Resultado de Participaciones en Inversiones	5.396.000	(5.831.000)
7.06.02	Ingresos Financieros	2.166.000	589.000
7.06.03	Otros	685.000	644.000
7.07	Valor Agregado Total a Distribuir	151.291.000	123.430.000
7.08	Distribución del Valor Agregado	151.291.000	123.430.000
7.08.01	Personal	17.614.000	22.316.000
7.08.01.01	Remuneración Directa	10.026.000	10.820.000
7.08.01.02	Beneficios	6.793.000	10.664.000
7.08.01.03	FGTS	795.000	832.000
7.08.02	Impuestos, Tasas y Contribuciones	70.284.000	53.277.000
7.08.02.01	Federales	49.810.000	28.834.000
7.08.02.02	Estaduais	20.309.000	24.202.000
7.08.02.03	Municipales	165.000	241.000
7.08.03	Remuneración de Capital de Terceros	58.362.000	65.171.000
7.08.03.01	Interés	21.600.000	23.771.000
7.08.03.02	Alquileres	36.762.000	41.400.000
7.08.04	Remuneración de Capital Propio	5.031.000	(17.334.000)
7.08.04.03	Ganancias Retenidas / Pérdidas del Período	5.031.000	(17.334.000)

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Trimestre Actual 30 de septiembre de 2017	Ejercicio Anterior 31 de diciembre 2016
1	Total del Activo	803.870.000	804.945.000
1.01	Activo Corriente	143.942.000	145.907.000
1.01.01	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	74.431.000	69.108.000
1.01.02	Inversiones Financieras	5.744.000	2.556.000
1.01.03	Cuentas por Cobrar	16.525.000	15.543.000
1.01.04	Inventarios	25.851.000	27.622.000
1.01.06	Impuestos por Recuperar	7.899.000	8.153.000
1.01.06.01	Impuestos Corrientes por Recuperar	7.899.000	8.153.000
1.01.06.01.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social Corrientes	1.531.000	1.961.000
1.01.06.01.02	Otros Impuestos por Recuperar	6.368.000	6.192.000
1.01.08	Otros Activos Corrientes	13.492.000	22.925.000
1.01.08.01	Activos no Corrientes para la Venta	6.912.000	18.669.000
1.01.08.03	Otros	6.580.000	4.256.000
1.01.08.03.01	Adelantos a Proveedores	414.000	540.000
1.01.08.03.02	Otros	6.166.000	3.716.000
1.02	Activos no Corrientes	659.928.000	659.038.000
1.02.01	Activo Realizable a Largo Plazo	66.247.000	66.551.000
1.02.01.02	Inversiones Financieras Evaluadas al Costo Amortizado	734.000	293.000
1.02.01.03	Cuentas por Cobrar	16.000.000	14.832.000
1.02.01.06	Impuestos Diferidos	20.512.000	24.274.000
1.02.01.06.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social Diferidos	10.106.000	14.038.000
1.02.01.06.02	Impuestos y Contribuciones Diferidos	10.406.000	10.236.000
1.02.01.09	Otros Activos no Corrientes	29.001.000	27.152.000
1.02.01.09.03	Adelantos a Proveedores	3.529.000	3.742.000
1.02.01.09.04	Depósitos Judiciales	14.937.000	13.032.000
1.02.01.09.05	Otros Realizables a Largo Plazo	10.535.000	10.378.000
1.02.02	Inversiones	12.660.000	9.948.000
1.02.03	Propiedad, Planta y Equipo	570.783.000	571.876.000
1.02.04	Activos Intangibles	10.238.000	10.663.000

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Trimestre Actual 30 de septiembre de 2017	Ejercicio Anterior 31 de diciembre 2016
2	Total del Pasivo	803.870.000	804.945.000
2.01	Pasivo Corriente	71.248.000	81.167.000
2.01.01	Obligaciones Sociales y Laborales	5.240.000	7.159.000
2.01.02	Proveedores	18.949.000	18.781.000
2.01.03	Obligaciones Fiscales	1.151.000	412.000
2.01.03.01	Obligaciones Fiscales Federales	1.151.000	412.000
2.01.03.01.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social a Pagar	1.151.000	412.000
2.01.04	Préstamos y Financiaciones	23.429.000	31.855.000
2.01.04.01	Préstamos y Financiaciones	23.346.000	31.796.000
2.01.04.03	Financiación por Arrendamiento Financiero	83.000	59.000
2.01.05	Otras Obligaciones	18.865.000	18.683.000
2.01.05.02	Otros	18.865.000	18.683.000
2.01.05.02.04	Otros Impuestos y Contribuciones	12.375.000	11.826.000
2.01.05.02.05	Otras Cuentas por Pagar	6.490.000	6.857.000
2.01.06	Provisiones	2.842.000	2.672.000
2.01.06.02	Otras Provisiones	2.842.000	2.672.000
2.01.06.02.04	Planes de Pensión y de Salud	2.842.000	2.672.000
2.01.07	Pasivos sobre Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Discontinuos	772.000	1.605.000
2.01.07.01	Pasivos sobre Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta	772.000	1.605.000
2.02	Pasivo No Corriente	468.103.000	471.035.000
2.02.01	Préstamos y Financiaciones	335.983.000	353.929.000
2.02.01.01	Préstamos y Financiaciones	335.278.000	353.193.000
2.02.01.03	Financiación por Arrendamiento Financiero	705.000	736.000
2.02.02	Otras Obligaciones	2.950.000	-
2.02.02.02	Otros	2.950.000	-
2.02.02.02.03	Impuesto a las Ganancias y Contribución Social sobre las Ganancias	2.950.000	-
2.02.03	Impuestos Diferidos	6.721.000	856.000
2.02.03.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social Diferidos	6.721.000	856.000
2.02.04	Provisiones	122.449.000	116.250.000
2.02.04.01	Provisiones de Impuestos del Seguro Social, Demandas Laborales y Civiles	12.120.000	11.052.000
2.02.04.02	Otras Provisiones	110.329.000	105.198.000
2.02.04.02.04	Planes de Pensión y de Salud	74.374.000	69.996.000
2.02.04.02.05	Provisión para Desmantelamiento de Áreas	33.749.000	33.412.000
2.02.04.02.06	Otras Provisiones	2.206.000	1.790.000
2.03	Patrimonio Neto	264.519.000	252.743.000
2.03.01	Capital Social Desembolsado	205.432.000	205.432.000
2.03.02	Reservas de Capital	1.036.000	1.035.000
2.03.04	Reservas de Ganancias	77.800.000	77.800.000
2.03.05	Ganancias/Pérdidas Acumuladas	5.038.000	-
2.03.08	Otros Resultados Integrales	(27.542.000)	(34.037.000)
2.03.09	Participación de los Accionistas no Controlantes	2.755.000	2.513.000

Estados Financieros Consolidados / Estado de Resultados  
(en miles de reales)



Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Trimestre Actual 01/07/2017 a 30/09/2017	Acumulado del Ejercicio Actual 01/01/2017 a 30/09/2017	Igual Trimestre	Acumulado del
				del Ejercicio Anterior 01/07/2016 a 30/09/2016	Ejercicio Anterior 01/01/2016 a 30/09/2016
3.01	Ingresos de Ventas	71.822.000	207.183.000	70.443.000	212.100.000
3.02	Costo de Ventas	(50.585.000)	(140.791.000)	(47.106.000)	(144.934.000)
3.03	Ganancia Bruta	21.237.000	66.392.000	23.337.000	67.166.000
3.04	Gastos / Ingresos Operativos	(13.021.000)	(27.689.000)	(33.509.000)	(61.220.000)
3.04.01	Gastos de Ventas	(4.237.000)	(10.516.000)	(3.333.000)	(10.774.000)
3.04.02	Gastos Generales y de Administración	(2.451.000)	(6.979.000)	(3.041.000)	(8.537.000)
3.04.05	Otros Gastos Operativos	(6.771.000)	(11.859.000)	(26.995.000)	(42.555.000)
3.04.05.01	Impuestos	(1.013.000)	(4.373.000)	(612.000)	(1.600.000)
3.04.05.02	Gastos con Investigación y Desarrollo	(425.000)	(1.311.000)	(491.000)	(1.501.000)
3.04.05.03	Gastos de Exploración de Petróleo y Gas	(671.000)	(1.570.000)	(1.859.000)	(4.647.000)
3.04.05.05	Otros Ingresos y Gastos Operativos, Netos	(4.518.000)	(4.254.000)	(8.741.000)	(18.037.000)
3.04.05.07	Reversión/Pérdida por deterioro del valor de los Activos - <i>Impairment</i>	(144.000)	(351.000)	(15.292.000)	(16.770.000)
3.04.06	Resultado de Participaciones en Inversiones	438.000	1.665.000	(140.000)	646.000
3.05	Ganancia Neta Antes del Resultado Financiero, Participación e Impuestos	8.216.000	38.703.000	(10.172.000)	5.946.000
3.06	Resultado Financiero Neto	(7.411.000)	(24.001.000)	(7.122.000)	(21.876.000)
3.06.01	Ingresos Financieros	741.000	2.725.000	1.191.000	2.841.000
3.06.01.01	Ingresos Financieros	741.000	2.725.000	1.191.000	2.841.000
3.06.02	Gastos Financieros	(8.152.000)	(26.726.000)	(8.313.000)	(24.717.000)
3.06.02.01	Gastos Financieros	(5.231.000)	(18.044.000)	(6.171.000)	(18.455.000)
3.06.02.02	Diferencias Monetarias y Cambiarias, Netas	(2.921.000)	(8.682.000)	(2.142.000)	(6.262.000)
3.07	Ganancia Antes de los Impuestos	805.000	14.702.000	(17.294.000)	(15.930.000)
3.08	Impuesto a las Ganancias y Contribución Social sobre las Ganancias	(155.000)	(8.953.000)	971.000	125.000
3.08.01	Corriente	(853.000)	(4.252.000)	(1.009.000)	(4.557.000)
3.08.02	Diferido	698.000	(4.701.000)	1.980.000	4.682.000
3.09	Resultado Neto de las Operaciones Continuas	650.000	5.749.000	(16.323.000)	(15.805.000)
3.11	Ganancia / Pérdida del Período	650.000	5.749.000	(16.323.000)	(15.805.000)
3.11.01	Atribuible a los Accionistas de Petrobras	266.000	5.031.000	(16.458.000)	(17.334.000)
3.11.02	Atribuible a los Accionistas no Controlantes	384.000	718.000	135.000	1.529.000
3.99	Ganancia Básica por Acción (Reales / Acción)				
3.99.01	Ganancia Básica por Acción				
3.99.01.01	Ordinaria	0,02000	0,39000	(1,26000)	(1,33000)
3.99.01.02	Preferida	0,02000	0,39000	(1,26000)	(1,33000)
3.99.02	Ganancia Diluida por Acción				
3.99.02.01	Ordinaria	0,02000	0,39000	(1,26000)	(1,33000)
3.99.02.02	Preferida	0,02000	0,39000	(1,26000)	(1,33000)

Estados Financieros Consolidados / Estados de los Resultados Integrales  
(En miles de reales)



Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Trimestre Actual	Acumulado del	Igual Trimestre	Acumulado del
		01/07/2017 a 30/09/2017	Ejercicio Actual 01/01/2017 a 30/09/2017	del Ejercicio Anterior 01/07/2016 a 30/09/2016	Ejercicio Anterior 01/01/2016 a 30/09/2016
4.01	Ganancia Neta Consolidada del Período	650.000	5.749.000	(16.323.000)	(15.805.000)
4.02	Otros Resultados Integrales	2.786.000	6.426.000	4.642.000	21.414.000
4.02.03	Ajustes por Diferencias de Cambio	(4.280.000)	(2.694.000)	4.690.000	(12.126.000)
4.02.04	Ganancias / (Pérdidas) a Realizar sobre Títulos Disponibles para Venta - Reconocidos en el Patrimonio Neto	15.000	(27.000)	-	-
4.02.07	Ganancias / (Pérdidas) a Realizar sobre el Hedge de Flujo de Efectivo - Reconocidos en el Patrimonio Neto	7.772.000	5.491.000	(2.174.000)	41.313.000
4.02.08	Ganancias / (Pérdidas) a Realizar sobre el Hedge de Flujo de Efectivo - Reclasificados para el Resultado	2.569.000	7.375.000	2.137.000	7.534.000
4.02.09	Impuesto a las Ganancias y Contribución Social Diferidos sobre el Hedge de Flujo de Efectivo	(3.516.000)	(4.375.000)	16.000	(16.602.000)
4.02.10	Participaciones en Resultados Integrales de Inversiones	226.000	656.000	(27.000)	1.295.000
4.03	Resultado Integral Consolidado del Período	3.436.000	12.175.000	(11.681.000)	5.609.000
4.03.01	Atribuible a los Accionistas de Petrobras	3.139.000	11.533.000	(11.869.000)	4.780.000
4.03.02	Atribuible a los Accionistas no Controlantes	297.000	642.000	188.000	829.000

Estados Financieros Consolidados / Estado de los Flujos de Efectivo –  
Método Indirecto  
(En miles de reales)



Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Acumulado del Ejercicio Actual 01/01/2017 a 30/09/2017	Acumulado del Ejercicio Anterior 01/01/2016 a 30/09/2016
6.01	Efectivo Neto - Actividades Operativas	66.900.000	66.130.000
6.01.01	Efectivo Generado por Actividades Operativas	70.194.000	70.369.000
6.01.01.01	Ganancia (Pérdida) Neta del Periodo	5.749.000	(15.805.000)
6.01.01.02	Gastos actuariales - Planes de Pensión y Salud	6.528.000	6.010.000
6.01.01.03	Resultado de Participaciones en Inversiones	(1.665.000)	(646.000)
6.01.01.04	Depreciación, Agotamiento y Amortización	32.033.000	37.314.000
6.01.01.05	Pérdida en la Recuperación de Activos	351.000	16.770.000
6.01.01.06	Baja de Pozos Secos	715.000	3.325.000
6.01.01.07	Resultado con enajenación, baja de activos, áreas devueltas y proyectos cancelados	(5.269.000)	894.000
6.01.01.08	Variaciones en las Tasas de Cambio, Monetarias y Cargas Financieras sobre Financiaciones	23.494.000	22.204.000
6.01.01.09	Impuestos sobre las Ganancias Diferidos, Netos	4.701.000	(4.682.000)
6.01.01.10	Pérdidas en Cuentas Incobrables	2.033.000	1.695.000
6.01.01.11	Ajuste al Valor de Mercado de los Inventarios	216.000	1.195.000
6.01.01.12	Reclasificación del ajuste por diferencias de cambio	185.000	3.627.000
6.01.01.13	Revisión y actualización financiera de desmantelamiento de áreas	1.821.000	(1.532.000)
6.01.01.15	Realización del hedge de flujo de efectivo por venta de participación accionaria	(698.000)	-
6.01.02	Variaciones en los Activos y Pasivos	(3.294.000)	(4.239.000)
6.01.02.01	Cuentas por Cobrar	(2.476.000)	3.165.000
6.01.02.02	Inventarios	977.000	(1.293.000)
6.01.02.03	Depósitos Judiciales	(1.840.000)	(1.734.000)
6.01.02.04	Otros Activos	(526.000)	(1.992.000)
6.01.02.05	Proveedores	(226.000)	(5.312.000)
6.01.02.06	Impuestos, Tasas y Contribuciones	7.217.000	308.000
6.01.02.07	Planes de Pensión y Salud	(1.973.000)	(1.728.000)
6.01.02.08	Impuesto sobre las Ganancias y Contribución Social Pagados	(2.127.000)	(895.000)
6.01.02.09	Otros Pasivos	(2.320.000)	5.242.000
6.02	Efectivo Neto - Actividades de Inversiones	(22.910.000)	(33.168.000)
6.02.01	Adquisiciones de Propiedad, Planta y Equipo e Intangibles	(30.113.000)	(36.713.000)
6.02.02	(Adiciones)/reducciones a las Inversiones	(137.000)	(439.000)
6.02.03	Ingresos por Venta de Activos (Desinversión)	9.458.000	2.402.000
6.02.04	Inversiones en Valores Mobiliarios	(2.924.000)	776.000
6.02.05	Dividendos Recibidos	806.000	806.000
6.03	Efectivo Neto - Actividades de Financiaciones	(36.617.000)	(49.172.000)
6.03.01	Participación de los Accionistas no Controlantes	(194.000)	34.000
6.03.02	Captaciones	72.082.000	43.707.000
6.03.03	Amortizaciones de Principal	(90.642.000)	(73.772.000)
6.03.04	Amortizaciones de Intereses	(17.384.000)	(18.976.000)
6.03.06	Dividendos Pagos a los Accionistas no controlantes	(479.000)	(165.000)
6.04	Efecto de la Variación en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(2.050.000)	(11.575.000)
6.05	Aumento (Disminución) de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5.323.000	(27.785.000)
6.05.01	Saldo Inicial de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	69.108.000	97.845.000
6.05.02	Saldo Final de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	74.431.000	70.060.000

## Estados Financieros Consolidados / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2017 a 30/09/2017

*(En miles de reales)*

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Reservas de Capital, Opciones Otorgadas		Reservas de Ganancia	Ganancias / Pérdidas Acumuladas	Otros Resultados Integrales	Patrimonio Neto	Participación de los no Controlantes	Patrimonio Neto Consolidado
		Capital Social Integrado	y Acciones en Tesorería						
5.01	Saldos Iniciales	205.432.000	1.251.000	77.584.000	-	(34.037.000)	250.230.000	2.513.000	252.743.000
5.03	Saldos Iniciales Ajustados	205.432.000	1.251.000	77.584.000	-	(34.037.000)	250.230.000	2.513.000	252.743.000
5.04	Transacciones de Capital con Socios	-	1.000	-	7.000	(7.000)	1.000	(400.000)	(399.000)
5.04.06	Dividendos	-	-	-	-	-	-	(207.000)	(207.000)
5.04.08	Transacciones de Capital	-	1.000	-	-	-	1.000	(193.000)	(192.000)
5.04.09	Realización del Costo Asignado	-	-	-	7.000	(7.000)	-	-	-
5.05	Resultado Integral Total	-	-	-	5.031.000	6.502.000	11.533.000	642.000	12.175.000
5.05.01	Ganancia Neta del Período	-	-	-	5.031.000	-	5.031.000	718.000	5.749.000
5.05.02	Otros Resultados Integrales	-	-	-	-	6.502.000	6.502.000	(76.000)	6.426.000
5.07	Saldos Finales	205.432.000	1.252.000	77.584.000	5.038.000	(27.542.000)	261.764.000	2.755.000	264.519.000

Estados Financieros Consolidados / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2016 a 30/09/2016

(En miles de reales)

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Capital Social Integrado	Reservas de Capital, Opciones Otorgadas	Reservas de Ganancia	Ganancias / Pérdidas	Otros Resultados Integrales	Patrimonio Neto	Participación de los no Controlantes	Patrimonio Neto Consolidado
			y Acciones en Tesorería		Acumuladas				
5.01	Saldos Iniciales	205.432.000	21.000	92.612.000	-	(43.334.000)	254.731.000	3.199.000	257.930.000
5.03	Saldos Iniciales Ajustados	205.432.000	21.000	92.612.000	-	(43.334.000)	254.731.000	3.199.000	257.930.000
5.04	Transacciones de Capital con Socios	-	24.000	-	10.000	(10.000)	24.000	(1.547.000)	(1.523.000)
5.04.06	Dividendos	-	-	-	-	-	-	(97.000)	(97.000)
5.04.08	Transacciones de Capital	-	24.000	-	-	-	24.000	(1.450.000)	(1.426.000)
5.04.09	Realización del Costo Asignado	-	-	-	10.000	(10.000)	-	-	-
5.05	Resultado Integral Total	-	-	-	(17.334.000)	22.114.000	4.780.000	829.000	5.609.000
5.05.01	Ganancia Neta del Período	-	-	-	(17.334.000)	-	(17.334.000)	1.529.000	(15.805.000)
5.05.02	Otros Resultados Integrales	-	-	-	-	22.114.000	22.114.000	(700.000)	21.414.000
5.07	Saldos Finales	205.432.000	45.000	92.612.000	(17.324.000)	(21.230.000)	259.535.000	2.481.000	262.016.000

Estados Financieros Consolidados / Estado del Valor Agregado  
(En miles de reales)



Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Acumulado del Ejercicio Actual 01/01/2017 a 30/09/2017	Acumulado del Ejercicio Anterior 01/01/2016 a 30/09/2016
7.01	Ingresos	301.555.000	312.231.000
7.01.01	Ventas de Mercancías, Productos y Servicios	263.760.000	269.086.000
7.01.02	Otros Ingresos	14.463.000	7.952.000
7.01.03	Ingresos Relacionados con Construcción de Activos Propios	25.365.000	36.888.000
7.01.04	Provisión / Reversión de Créditos Incobrables	(2.033.000)	(1.695.000)
7.02	Insumos Adquiridos de Terceros	(107.475.000)	(139.765.000)
7.02.01	Costos Productos Mercancías y Servicios Vendidos	(45.338.000)	(49.832.000)
7.02.02	Materiales, Energía, Servicio de Terceros y Otros	(45.762.000)	(57.326.000)
7.02.03	Pérdida / Recuperación de Valores Activos	(351.000)	(16.770.000)
7.02.04	Otros	(16.024.000)	(15.837.000)
7.02.04.01	Créditos Fiscales Relativos a los Insumos Adquiridos de Terceros	(15.808.000)	(14.642.000)
7.02.04.02	Ajuste al Valor de Mercado de los Inventarios	(216.000)	(1.195.000)
7.03	Valor Agregado Bruto	194.080.000	172.466.000
7.04	Retenciones	(32.033.000)	(37.314.000)
7.04.01	Depreciación, Amortización y Agotamiento	(32.033.000)	(37.314.000)
7.05	Valor Agregado Neto Producido	162.047.000	135.152.000
7.06	Valor Agregado Recibido en Transferencia	4.745.000	3.769.000
7.06.01	Resultado de Participaciones en Inversiones	1.665.000	646.000
7.06.02	Ingresos Financieros	2.725.000	2.841.000
7.06.03	Otros	355.000	282.000
7.07	Valor Agregado Total a Distribuir	166.792.000	138.921.000
7.08	Distribución del Valor Agregado	166.792.000	138.921.000
7.08.01	Personal	21.632.000	26.499.000
7.08.01.01	Remuneración Directa	13.049.000	14.075.000
7.08.01.02	Beneficios	7.665.000	11.479.000
7.08.01.03	FGTS	918.000	945.000
7.08.02	Impuestos, Tasas y Contribuciones	88.283.000	76.674.000
7.08.02.01	Federales	53.917.000	38.337.000
7.08.02.02	Estaduais	33.892.000	37.802.000
7.08.02.03	Municipales	474.000	535.000
7.08.03	Remuneración de Capital de Terceros	51.128.000	51.553.000
7.08.03.01	Interés	31.386.000	29.242.000
7.08.03.02	Alquileres	19.742.000	22.311.000
7.08.04	Remuneración de Capital Propio	5.749.000	(15.805.000)
7.08.04.03	Ganancias Retenidas / Pérdidas del Período	5.031.000	(17.334.000)
7.08.04.04	Participación de los Accionistas no Controlantes en las Ganancias / (Pérdidas) del Período	718.000	1.529.000

## 1. La Compañía y sus operaciones

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras, Sociedad de Economía Mixta, se dedica, directamente o por medio de sus subsidiarias y controladas (denominadas, en conjunto, "Petrobras", la "Compañía" o "Grupo Petrobras"), a la investigación, labra, refinación, procesamiento, comercio y transporte de petróleo proveniente de pozo, de esquisto bituminoso o de otras rocas, de sus derivados, de gas natural y otros hidrocarburos fluidos, además de las actividades relacionadas a la energía, pudiendo también promover investigación, desarrollo, producción, transporte, distribución y comercialización de todas las formas de energía, así como de otras actividades relacionadas o afines. La sede social de la Compañía está ubicada en Río de Janeiro - Estado de Río de Janeiro, Brasil.

## 2. Base de presentación de la información financiera intermedia

La información financiera intermedia consolidada se presenta de acuerdo con la NIC 34 - Información financiera intermedia, emitida por el *International Accounting Standards Board* - IASB, y con las prácticas contables adoptadas en Brasil para estados financieros intermedios (CPC 21 - R1).

La información financiera intermedia individual se presenta de acuerdo con las prácticas contables adoptadas en Brasil para los estados financieros intermedios (CPC 21 - R1) y no presentan diferencias en relación a los estados consolidados.

Esta información financiera intermedia se presenta con las alteraciones relevantes ocurridas en el período, sin repetición de determinadas notas explicativas previamente divulgadas, y considera la información consolidada, que según la administración proporciona una visión amplia de la posición patrimonial y financiera de la Compañía y del desempeño de sus operaciones, complementada por algunas informaciones individuales de la controlante. 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 2016, que contemplan el conjunto completo de notas explicativas.

El Consejo de Administración de la Compañía, en reunión realizada el 13 de noviembre de 2017, autorizó la divulgación de esta información financiera trimestral.

### 2.1. Uso de estimaciones

En la elaboración de la información financiera es necesario utilizar estimaciones para ciertos activos, pasivos y otras transacciones. Esas estimativas incluyen: reservas de petróleo y gas natural y sus impactos en otras partidas de los estados financieros, las hipótesis y definición de las unidades generadoras de efectivo para prueba de deterioro de activos, beneficios de pensión y otros beneficios post-empleo, procesos judiciales y contingencias, costos con obligaciones de abandono de áreas, impuestos sobre la renta diferidos, contabilidad de hedge de flujo de efectivo de exportación y pérdidas en cuentas incobrables. Aunque la Administración utilice premisas y juicios, revisados periódicamente, los resultados reales pueden divergir de esas estimaciones.

Para más información sobre estimaciones relevantes, ver nota explicativa 5 de los estados financieros del 31 de diciembre de 2016.

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

La Compañía reconoció, en el tercer trimestre de 2014, una baja en el monto de R\$ 6.194 (R\$ 4.788 en la Controlante) de gastos capitalizados, referente a la estimación de valores que Petrobras pagó adicionalmente en la adquisición de activos de propiedad, planta y equipo en períodos anteriores. Para más información sobre esta baja, ver nota 3 de los estados financieros anuales auditados del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016.

En el preparo de los estados financieros del periodo finalizado el 30 de septiembre de 2017, la Compañía consideró todas las informaciones disponibles, no habiendo identificado ninguna información adicional que impactara la metodología de cálculo adoptada y, consecuentemente, el registro contable de bajas complementares. La Compañía ha monitoreado las investigaciones de la “Operación Lava Jato” efectuadas por las autoridades brasileñas y por la investigación interna independiente conducida por oficinas de abogacía. Como resultado, no fueron identificadas 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 monitorizando las investigaciones para obtener informaciones adicionales y evaluar su potencial impacto sobre los ajustes realizados.

A la medida que las investigaciones de la “Operación Lava Jato” resulten en acuerdos de clemencia con compañías o acuerdos de colaboración con individuos que acepten devolver recursos, Petrobras puede tener derecho a recibir una parte de tales recursos. Sin embargo, la Compañía no puede estimar de forma fiable cualquier valor recuperable adicional en este momento. Estos valores serán reconocidos en el estado de resultados del ejercicio como otros gastos netos cuando recibidos o cuando su realización se convierte en prácticamente segura.

Hasta el periodo terminado el 30 de septiembre de 2017, se reconoció en otros gastos, netos el resarcimiento de gastos relativos a la “Operación Lava Jato” en el monto de R\$ 815 (R\$ 661 hasta 31 de diciembre de 2016), siendo recibido el monto de R\$ 734 y constituido por cobrar de R\$ 81, cuyo recibo ocurrió en octubre de 2017, en función un acuerdo de clemencia.

Somos oficialmente reconocidos como víctima de los crímenes apurados en la “Operación Lava Jato” por el Ministerio Público Federal y por el juez competente para juzgar los procesos de crímenes relacionados al caso. Nuestra posición de víctima fue reconocida también en decisiones del Supremo Tribunal Federal. Por ese motivo, ingresamos en 41 acciones penales como asistentes de acusación y en otras cuatro como parte interesada, y renovamos nuestro compromiso de continuar cooperando para la elucidación de los hechos y comunicarlos regularmente a nuestros inversores y al público en general.

### 4. Base de consolidación

Las informaciones financieras intermedias consolidadas incluyen las informaciones trimestrales de Petrobras y sus controladas, activos y pasivos de operaciones conjuntas y entidades estructuradas consolidadas.

La Compañía no presentó cambios significativos en el conjunto de empresas consolidadas en el período finalizado el 30 de septiembre de 2017, excepto por la controlada *Nova Transportadora do Sudeste* (NTS) enajenada el 04 de abril de 2017, con base en la nota explicativa 9.1.

### 5. Principales políticas contables

Las políticas contables y los métodos de cálculo utilizados en la preparación de la información financiera intermedia consolidada son los mismos adoptados en la preparación de los estados financieros anuales de la Compañía para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016.

## Oficio CVM - Hedge de flujo de efectivo relacionado a exportaciones futuras

Desde mediados de mayo de 2013, designamos relaciones de hedge de flujo de efectivo, como se describe en la nota 31.2, en las cuales: (i) los elementos con cobertura son partes de nuestros ingresos de exportaciones mensuales futuras altamente probables en dólares estadounidenses; (ii) los instrumentos de hedge son parte de nuestras obligaciones de deuda a largo plazo denominadas en dólares estadounidenses, y (iii) el riesgo cubierto es de variación en las tasas de cambio *spot* entre el dólar estadounidense y la moneda funcional, el Real.

En marzo de 2017, la Compañía recibió un Oficio CVM determinando la reelaboración de sus estados financieros para todos los períodos donde se adoptó la contabilidad de hedge para la relación entre sus exportaciones futuras altamente probables y sus deudas en dólares estadounidenses. Petrobras recurrió de la decisión de la CVM, reafirmando su entendimiento de que utiliza correctamente la práctica.

En julio de 2017, el Colegio de la CVM acató el recurso interpuesto por la Compañía, revirtiendo la determinación del área técnica de la autarquía de rehacer y republicar los estados financieros. De esta manera, la decisión del Colegio acogió el entendimiento de Petrobras en cuanto a la aplicación de esta práctica contable.

## 6. Efectivo y equivalentes al efectivo e Inversiones Financieras

### Efectivo y equivalentes al efectivo

	Consolidado	
	30.09.2017	31.12.2016
Efectivo y bancos	3.682	1.926
Inversiones financieras de corto plazo		
- En Brasil		
Fondos de inversión DI y transacciones comprometidas	11.268	3.845
Otros fondos de inversión	76	427
	11.344	4.272
- En el Exterior		
<i>Time deposits</i>	16.247	10.053
<i>Auto Invest</i> y cuentas remuneradas	38.079	31.875
Títulos del tesoro estadounidense	-	17.004
Otras inversiones	5.079	3.978
	59.405	62.910
Total de las inversiones financieras de corto plazo	70.749	67.182
Total de efectivo y equivalentes al efectivo	74.431	69.108

Los fondos de inversión en Brasil tienen sus fondos invertidos en títulos públicos federales brasileños, con vencimiento hasta tres meses contados a partir de la fecha de adquisición. Las inversiones en el extranjero consisten en *time deposits* 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.

### Inversiones Financieras

	Consolidado					
	30.09.2017			31.12.2016		
	En Brasil	En el exterior	Total	En Brasil	En el exterior	Total
Para negociación	3.680	-	3.680	2.556	-	2.556
Disponibles para la venta	428	2.064	2.492	1	-	1
Mantenidos hasta el vencimiento	306	-	306	292	-	292
Total	4.414	2.064	6.478	2.849	-	2.849
Corriente	3.680	2.064	5.744	2.556	-	2.556
No corriente	734	-	734	293	-	293

Los títulos para negociación se refieren principalmente a inversiones en títulos públicos federales brasileños. Estas inversiones financieras tienen vencimientos de más de tres meses y, en su mayoría, se clasifican como activos corrientes debido a la expectativa de su realización o vencimiento en el corto plazo.

Los títulos disponibles para la venta se refieren principalmente, en Brasil, al monto equivalente a 24 millones de acciones ordinarias emitidas por São Martinho en su lugar y en proporción a las acciones que Petrobras Biocombustible S.A. (PBIO) tenía en Nueva Frontera, tal como se describe en la Nota 9.3 y en el exterior, se refieren a títulos del tesoro británico (GBP 475 millones), con vencimiento en marzo de 2018.

## 7. Cuentas por cobrar

### 7.1. Cuentas por cobrar, netas

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30.09.2017</b>	<b>31.12.2016</b>
Terceros	22.190	19.972
Partes relacionadas		
Cuentas por cobrar con empresas participadas (nota 18.7)	1.732	1.809
Cuentas por cobrar del sector eléctrico (nota 7.4) (*)	16.830	16.042
Cuentas petróleo y alcohol - créditos con el Gobierno Brasileño	829	875
Arrendamiento mercantil financiero	1.746	3.986
Cobros por desinversiones (nota 9.1)	2.882	-
Otras	5.615	5.373
<b>Total</b>	<b>51.824</b>	<b>48.057</b>
Pérdidas en cuentas incobrables	(19.299)	(17.682)
<b>Total</b>	<b>32.525</b>	<b>30.375</b>
Corriente	16.525	15.543
No corriente	16.000	14.832

(\*) Incluye el monto de R\$ 776 en 30 de septiembre de 2017 (R\$ 817 el 31 de diciembre de 2016) de arrendamiento mercantil financiero a cobrar de AME.

### 7.2. Cuentas por cobrar vencidas – Clientes Terceros

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30.09.2017</b>	<b>31.12.2016</b>
Hasta 3 meses	2.902	1.313
De 3 a 6 meses	137	218
De 6 a 12 meses	315	1.339
Más de 12 meses	9.757	8.637
<b>Total</b>	<b>13.111</b>	<b>11.507</b>

### 7.3. Movimiento de las pérdidas en cuentas incobrables

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30.09.2017</b>	<b>31.12.2016</b>
Saldo inicial	17.682	14.274
Adiciones (*)	2.527	4.532
Bajas	(272)	(28)
Reversiones	(494)	(595)
Ajustes por diferencias de cambio	(144)	(501)
<b>Saldo final</b>	<b>19.299</b>	<b>17.682</b>
Corriente	6.725	6.551
No corriente	12.574	11.131

(\*) En 2017, las adiciones se componen, principalmente, por el reconocimiento de provisión para pérdidas en la Sonda Vitória 10.000, en el monto de R\$ 894. En 2016, principalmente por: R\$ 1.242 del sector eléctrico y R\$ 2.045 de pérdidas con adelantos a proveedores, asunción de deudas y gastos necesarios para la terminación de los contratos con el astillero Ecovix.

#### 7.3.1. Provisión de cuentas por cobrar – Sonda Vitória 10.000

El 22 de mayo de 2017, Drill Ship International BV - DSI BV, controlada del PIB BV, rescindió el contrato de arrendamiento financiero del buque sonda Vitória 10.000 celebrado con Deep Black Drilling LLP - DBD, empresa integrante del sector Grupo Schahin. El 19 de julio de 2017, se publicó una decisión judicial que reconoció esta rescisión. En la misma fecha, Schahin interpuso un recurso requiriendo la concesión de efecto suspensivo, el cual fue rechazado por medio de una decisión publicada el 28 de julio de 2017.

Considerando esta situación, donde hubo la rescisión del contrato de arrendamiento financiero y se configuró para fines legales el derecho de reanudación del buque sonda por la DSI, la Compañía evaluó el valor en uso del buque sonda, basándose en la proyección de los flujos de caja oriundos del uso de éste activo en proyectos en el Sistema Petrobras, en comparación a las cuentas a cobrar relativas al contrato de arrendamiento financiero el 30 de junio de 2017. De esta forma, se reconoció una pérdida de R\$ 818 registrada en otros gastos netos en el segundo trimestre de 2017.

En 9 de agosto de 2017, se adoptaron medidas para restablecer la posesión del buque sonda, lo que efectivamente ocurrió el 16 de agosto de 2017. Como resultado, la Compañía dejó de reconocer las cuentas por cobrar relativas al arrendamiento financiero y reconoció el buque sonda como un equipo en Propiedad, Planta y Equipo, por un monto de R\$ 1.224, y una pérdida adicional de R\$ 76, referente al complemento de la facturación del CLC y el cobro de multa contractual hasta la reanudación del buque sonda que fue reconocida en el tercer trimestre de 2017.

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

	Consolidado							
	31.12.2016	Ventas	Recibos	Transferencias (*)	Bajas	Constitución, neta de reversión	Actualización Monetaria	30.09.2017
<b>Partes relacionadas (Sistema Eletrobras)</b>								
Amazonas Distribuidora de Energía - AME	8.065	732	(1.428)	755		(520)	721	8.325
Centrais Elétricas de Rondônia - CERON	1.201	-	(44)	-		-	90	1.247
Otros	313	94	(108)	-	(56)	88	32	363
<b>Subtotal</b>	<b>9.579</b>	<b>826</b>	<b>(1.580)</b>	<b>755</b>	<b>(56)</b>	<b>(432)</b>	<b>843</b>	<b>9.935</b>
<b>Terceros</b>								
Cia de Gás do Amazonas - Cigás	468	1.967	(1.119)	(755)		(6)	25	580
Centrais Elétricas do Pará - Celpa		212	(301)	-		100	-	11
Otros	15	414	(403)		(18)	31	-	39
<b>Subtotal</b>	<b>483</b>	<b>2.593</b>	<b>(1.823)</b>	<b>(755)</b>	<b>(18)</b>	<b>125</b>	<b>25</b>	<b>630</b>
<b>Cuentas por cobrar, netas</b>	<b>10.062</b>	<b>3.419</b>	<b>(3.403)</b>	<b>-</b>	<b>(74)</b>	<b>(307)</b>	<b>868</b>	<b>10.565</b>
<b>Cuentas por cobrar - Sistema Eletrobras</b>	<b>16.042</b>	<b>826</b>	<b>(1.580)</b>	<b>755</b>	<b>(56)</b>		<b>843</b>	<b>16.830</b>
(-) Pérdidas en cuentas incobrables	(6.463)					(432)		(6.895)
<b>Subtotal</b>	<b>9.579</b>	<b>826</b>	<b>(1.580)</b>	<b>755</b>	<b>(56)</b>	<b>(432)</b>	<b>843</b>	<b>9.935</b>
<b>Cuentas por cobrar - Terceros</b>	<b>1.683</b>	<b>2.593</b>	<b>(1.823)</b>	<b>(755)</b>	<b>(18)</b>		<b>25</b>	<b>1.705</b>
(-) Pérdidas en cuentas incobrables	(1.200)					125		(1.075)
<b>Subtotal</b>	<b>483</b>	<b>2.593</b>	<b>(1.823)</b>	<b>(755)</b>	<b>(18)</b>	<b>125</b>	<b>25</b>	<b>630</b>
<b>Total de cuentas por cobrar</b>	<b>17.725</b>	<b>3.419</b>	<b>(3.403)</b>	<b>-</b>	<b>(74)</b>	<b>-</b>	<b>868</b>	<b>18.535</b>
(-) Pérdidas en cuentas incobrables	(7.663)					(307)		(7.970)
<b>Cuentas por cobrar, netas</b>	<b>10.062</b>	<b>3.419</b>	<b>(3.403)</b>	<b>-</b>	<b>(74)</b>	<b>(307)</b>	<b>868</b>	<b>10.565</b>

(\*) Transferencia de cuentas por cobrar vencidas de Cigás para AME, conforme previsto en el contrato comercial de compra y venta de gas natural (contratos upstream y downstream) entre Petrobras, Cigás y AME.

La Compañía suministra oleo combustible y gas natural, entre otros productos, a centrales termoeléctricas (controladas de Eletrobras), concesionarias estatales y productores independientes de energía (PIE) que componen el Sistema Aislado de energía en la región norte del país (Aislados y Manaus). Este sistema corresponde al servicio público de distribución de electricidad que, en su configuración normal, no está aún en condiciones de tener la totalidad de su demanda de energía eléctrica atendida por el *Sistema Interligado Nacional (SIN)*, por razones técnicas o económicas.

Una parte significativa de los fondos utilizados para la liquidación financiera de estos activos es derivada del fondo sectorial denominado *Conta de Consumo de Combustíveis* (CCC), cuyo propósito principal es el reembolso parcial de los costos de adquisición de los combustibles utilizados para generar energía eléctrica en los Sistemas Aislados y Manaus. Sin embargo, varios cambios en la legislación y en la regulación del sector eléctrico, a lo largo del tiempo, principalmente a través de la MP 579/2012, que introdujo ajustes significativos en el origen de los fondos utilizados para subvencionar la generación de energía por las plantas de energía de los Sistemas Aislados y Manaus, impusieron restricciones que han reducido los valores reembolsados por la CCC a las plantas termoeléctricas del sistema aislado que, a su vez, por falta de efectivo, comenzaron a hacer pagos inferiores a aquellos debidos a la Compañía por el suministro de combustibles para generación de energía eléctrica, generando el aumento del incumplimiento de las empresas de distribución que operaban en este sector, especialmente de la AME.

Para regularizar esa situación, la Compañía intensificó las negociaciones con empresas de servicios públicos estatales, *Produtores Independentes de Energia* - PIE, empresas privadas y controladas de Eletrobras, y el 31 de diciembre de 2014, fueron firmados contratos de reconocimiento de deuda por el monto de R\$ 8.601, incluyendo las deudas vencidas hasta el 30 de noviembre de 2014, actualizadas por la tasa SELIC, para pagos hechos en 120 cuotas mensuales y sucesivas a partir de febrero de 2015, de los cuales R\$ 7.380 tenían garantía real por pignoración de créditos de la *Conta de Desenvolvimento Energético* (CDE).

La amortización de la deuda establecida en los contratos de reconocimiento de deuda ocurre en dos fases: la primera con la amortización del 15% del monto renegociado en los primeros 36 meses, y el 85% restante en 84 cuotas que comienzan a expirar a partir de enero de 2018. Así, se espera a partir de 2018 el aumento de cuotas para amortización y reducción progresiva de la deuda, ya que las cuotas serán mayores que los ingresos financieros mediante la actualización del contrato de confesión. El Grupo Eletrobras ha cumplido con los pagos de los contratos de reconocimiento de deuda firmados en 2014 aunque con retrasos intermitentes.

Con el fin de mitigar los efectos del deterioro del incumplimiento de las empresas del sector, la *Agência Nacional de Energia Elétrica* (ANEEL) publicó la Resolución Normativa nº 679 del primer de septiembre de 2015, con el fin de agilizar la liberación de fondos para los proveedores de combustible, debido a la posibilidad de reembolso preliminar de hasta el 75% del valor medio de las facturas de los últimos tres meses directamente por la CCC a los agentes acreedores.

Con los cambios propuestos anteriormente, se esperaba un mayor equilibrio financiero de las empresas de distribución del sistema aislado que al final no ocurrió, generando un aumento del incumplimiento. En el ejercicio de 2016, la Compañía reconoció una provisión para pérdidas con cuentas incobrables de R\$ 1.242, neta de reversión, para los suministros pendientes vencidos, sin garantías reales.

En este contexto, Petrobras adoptó las siguientes medidas:

- cobro judicial de créditos incumplidos por AME, Eletrobras y Cigás por el suministro de gas natural;
- cobro judicial de cuentas por cobrar incumplidas por las empresas del Grupo Eletrobras (Amazonas, Acre, Rondônia y Roraima) referentes al suministro de oleo combustible y otros combustibles líquidos por BR Distribuidora;
- suspensión del suministro de oleo combustible y otros combustibles líquidos a plazo, excepto para las situaciones en las cuales la Compañía está obligada al suministro en función de sentencia judicial;
- inscripción por BR Distribuidora de las controladas de Eletrobras en el registro de incumplidos del sector público federal del Banco Central – BACEN; y
- inscripción por Petrobras de Amazonas Distribuidora de Energia (AME) en el registro de incumplidos de ANEEL en el período de abril de 2016 a mayo de 2017. A partir de mayo de 2017, la ANEEL excluyó tal débito del registro, con el argumento de que la compra de combustible no configura la deuda intrasectorial, lo que fue cuestionado administrativamente por Petrobras junto al Regulador.

En el periodo terminado el 30 de septiembre de 2017, la Compañía reconoció pérdidas con cuentas incobrables en el monto de R\$ 307 (provisión de R\$ 1.215 el 30 de septiembre de 2016), neta de reversión, principalmente por cuentas por cobrar vencidas sin garantía, con respecto a suministros de oleo combustible y gas natural, compensado por los recibos de valores vencidos de CELPA.

## 8. Inventarios

	Consolidado	
	30.09.2017	31.12.2016
Óleo crudo	10.589	11.485
Derivados del petróleo	8.821	8.634
Productos intermedios	2.019	2.281
Gas natural y GNL (*)	108	435
Biocombustibles	455	686
Fertilizantes	88	85
Total de productos	22.080	23.606
Materiales, suministros y otros	3.809	4.053
<b>Total</b>	<b>25.889</b>	<b>27.659</b>
Corriente	25.851	27.622
No corriente	38	37

(\*) GNL - Gas Natural Licuado

Los inventarios consolidados se presentan netos de provisión, por el monto de R\$ 7, para el ajuste a su valor neto de realización (R\$ 92 el 31 de diciembre de 2016), y estos ajustes se derivan principalmente de las fluctuaciones en los precios internacionales del oleo crudo y derivados. En el periodo de enero a septiembre de 2017, la provisión reconocida en resultados como costo de ventas fue de R\$ 216 (R\$ 1.195 en el periodo de enero a septiembre de 2016).

En 30 de septiembre de 2017, la Compañía tenía en volumen de inventarios de oleo crudo y/o derivados dados como garantía de los *Termos de Compromisso Financeiro* - TCF, firmados en 2008 con Petros, en el valor de R\$ 12.091 (R\$ 6.449 el 31 de diciembre de 2016), como se describe en la nota explicativa 21.1. El valor de esta garantía fue revisado y actualizado en el tercer trimestre de 2017 para reflejar el aumento de los compromisos asumidos en el TCF.

## 9. Venta de activos y otras reestructuraciones societarias

La Compañía tiene en vigor un plan de alianzas y desinversión y evalúa oportunidades de desinversiones en sus diversas áreas de actuación. La cartera de desinversiones es dinámica, pues el desarrollo de las transacciones depende de las condiciones negociables, legales y de mercado, pudiendo sufrir alteraciones en función del ambiente externo y del análisis continuo de los negocios de la Compañía.

El 7 de diciembre de 2016, el TCU hizo una medida cautelar impidiendo a Petrobras iniciar nuevos proyectos de desinversiones y concluir los proyectos en marcha, excepto para transacciones que estaban en fase final, hasta decisión de mérito sobre la sistemática para desinversiones de la Compañía.

La Compañía revisó su sistemática de desinversiones y, el 15 de marzo de 2017, el TCU revocó la referida cautelar y autorizó a la Compañía a proseguir con su plan de desinversión de acuerdo con la metodología revisada.

En este sentido, el 30 de marzo de 2017, la Dirección Ejecutiva de la Compañía aprobó la construcción de su nueva cartera de desinversión, compuesta por proyectos que, desde el principio, siguen los procedimientos según sistemática de desinversiones revisada y aprobada por el TCU.

### 9.1. Ventas de activos

#### Venta de los activos de distribución en Chile

El 22 de julio de 2016, Petrobras firmó con Southern Cross Group el contrato de compra y venta (*Sale and Purchase Agreement* – SPA) del 100% de Petrobras Chile Distribución Ltda (PCD), del segmento de distribución, poseída a través de Petrobras Caribe Ltda.

El 4 de enero de 2017, la venta de Petrobras Chile Distribución Ltda. ("PCD") fue finalizada, generando entrada de efectivo de US\$ 470 millones, de los cuales US\$ 90 millones derivaron de la distribución de dividendos neto de impuestos de la PCD, realizada el 9 de diciembre de 2016, y el monto remanente de US\$ 380 millones a través del pago por Southern Cross, generando una ganancia de R\$ 2 reconocida en otros gastos, netos, considerando *impairment* de R\$ 266 el 31 de diciembre de 2016.

Además, debido a esta operación, fue reclasificada al resultado, como otros gastos, netos, la pérdida de R\$ 248, derivada de la devaluación del peso chileno frente al dólar, acumulada desde la adquisición de la inversión y reconocida previamente en el patrimonio neto como ajuste por diferencias de cambio, con base en la nota 22.2.

### **Venta de participación del Nova Transportadora do Sudeste y reestructuraciones previstas**

El 22 de septiembre de 2016, el Consejo de Administración aprobó la venta del 90% de las acciones de Nova Transportadora do Sudeste (NTS), del segmento de gas y energía, después de la reorganización corporativa prevista para la NTS concentrar activos de transporte del Sudeste (Rio de Janeiro, Minas Gerais y São Paulo), a la empresa Brookfield Infrastructure Partners (BIP) y sus afiliadas, a través de un Fondo de Inversiones en Participaciones (FIP) que tiene como demás cotizantes British Columbia Investment Management Corporation (BCIMC), CIC Capital Corporation (subsidiaria integral de China Investment Corporation - CIC) y GIC Private Limited (GIC).

Dentro del proceso de reestructuración, se efectuaron los siguientes cambios:

- (i) El 21 de octubre de 2016, fue aprobada por la Asamblea General Extraordinaria de la NTS, la propuesta de aumento de capital de R\$ 2,31 mil millones, con base a un Informe de Valoración independiente emitido el 14 de octubre de 2016, a través de la suscripción por Transportadora Associada de Gás S.A. (TAG) de nuevas acciones a ser integradas por el referido acervo neto. La aprobación del aumento de capital fue condicionada a la emisión de *Autorizações de Operação Provisórias* (AOs);
- (ii) El 21 de octubre de 2016, fue aprobada por la Asamblea General Extraordinaria de TAG la reducción de capital en un monto correspondiente a su inversión total en NTS en el valor de R\$ 2,6 mil millones, por exceso de capital con la transferencia de la totalidad de las acciones de NTS a la Compañía. La aprobación de esta reducción fue también condicionada a la emisión de AOs que se produjo el 24 de octubre de 2016.

Esta operación incluye la continuidad de la capacidad y las condiciones actualmente contratadas por Petrobras, a través de cinco contratos de transporte de gas en modo firme, con obligación de 100% *ship-or-pay*. Los acuerdos tienen una duración de 20 años con plazos de cierre, a partir de 2016, y las tarifas son reguladas por la Agencia Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) y con ajuste por el IGP-M.

El 4 de abril de 2017, después del cumplimiento de todas las condiciones precedentes y ajustes previstos en el acuerdo de compra y venta, la transacción se completó por US\$ 5,08 mil millones, con el recibo, en esa fecha, de US\$ 4,23 mil millones, que consiste en US\$ 2,59 mil millones por la venta de las acciones, US\$ 100 millones destinados a una *Escrow Accounting* como garantía para el pago de gastos con remediaciones de ductos, y US\$ 1,64 mil millones en relación con las obligaciones convertibles en acciones emitidas por NTS, con vencimiento en 10 años, para reemplazar la deuda con Petrobras Global Trading BV ("PGT"). El restante, relacionado con la venta de acciones en el monto de US\$ 850 millones, se pagará en el quinto año, con interés anual a una tasa fija, conforme a lo dispuesto en el acuerdo de compra y venta.

En esta fecha, la ganancia generada fue de R\$ 6.977, incluyéndose la ganancia en la remediación de R\$ 698, reconocida en otros gastos netos. El 30 de junio de 2016, ese monto estaba sujeto a los ajustes finales de precio previstos contractualmente.

El 10 de octubre de 2017, hubo pago del ajuste de precio final en el valor de R\$ 63, conforme previsto contractualmente, totalizando una ganancia en la operación de R\$ 7.040.

## Venta de Guarani

El 28 de diciembre de 2016, Petrobras Biocombustível S.A. (PBIO) vendió la totalidad de su participación en Guarani S.A., correspondiente a 45,97% de su capital, para Tereos Participations S.A., empresa del grupo francés Tereos.

El 3 de febrero de 2017, la operación de venta se ha completado con el pago de US\$ 202,75 millones por Tereos Participations S.A.S., después de la finalización de todas las condiciones del contrato. El 31 de diciembre de 2016, fue reconocido *impairment* de R\$ 578.

Además, debido a esta operación, se reclasificó a resultado, como otros gastos netos, una ganancia de R\$ 132, derivada de la apreciación cambial del metical del Mozambique frente al real, acumulada desde la adquisición de la inversión y reconocida previamente en el patrimonio neto como ajuste por diferencias de cambio, de acuerdo con la nota 22.2, compensado por la reclasificación del saldo de R\$ 69 relacionado al *hedge* de flujo de efectivo.

## Aprobación de la venta de Liquigás

El 17 de noviembre de 2016, el Consejo de Administración de Petrobras aprobó la venta de Liquigás Distribuidora S.A., empresa del segmento de abastecimiento, para la Companhia Ultragas SA, subsidiaria de Ultrapar Participações S.A. En este sentido, el 31 de diciembre de 2016, la operación estaba sujeta a la aprobación de la Asamblea General de Petrobras y de Ultrapar así como del *Conselho Administrativo de Defesa da Concorrência* (CADE) y los activos y pasivos correspondientes, objetos de la transacción, fueron clasificados como mantenidos para la venta.

En enero de 2017, la operación fue aprobada por la Asamblea General Extraordinaria (AGE) de Ultrapar y de Petrobras, por el valor de R\$ 2,7 mil millones.

En junio de 2017, el CADE publicó despacho declarando complejo el Acta de Concentración y determinó diligencias adicionales a ser ejecutadas. En agosto de 2017, se presentaron preocupaciones competitivas en esa operación, que aún están bajo evaluación, y eventuales condiciones a ser atendidas para su conclusión pueden ser identificadas.

La Compañía monitorea constantemente la marcha del proceso junto al CADE y, hasta hoy, no identificó nuevos hechos que alteren el plan de venta de esta subsidiaria. De esta forma, teniendo en cuenta este análisis, así como la necesidad de cumplimiento de condiciones precedentes usuales, incluyendo la referida aprobación por el CADE, los activos y pasivos correspondientes objetos de esa transacción continúan clasificados como mantenidos para la venta el 30 de septiembre de 2017.

## Venta de la Petroquímica Suape y de Citepe

El 28 de diciembre de 2016, el Consejo de Administración de la Compañía aprobó la firma del contrato de compra y venta de las acciones de la Companhia Petroquímica de Pernambuco (Petroquímica Suape) y de la Companhia Integrada Têxtil de Pernambuco (Citepe), del segmento de abastecimiento, para el Grupo Petrotex S.A. de C.V. y Dak Américas Exterior, S.L, subsidiarias de Alpek, S.A.B. de C.V. (Alpek) por el monto de US\$ 385 millones, que serán pagados al cierre de la operación. Alpek es una empresa de México del Grupo Alfa, S.A.B. de C.V. (Alfa), de capital negociado. El valor aún estará sujeto a ajustes debido a las variaciones de capital de giro, a la posición de la deuda líquida e impuestos a recibir.

El 21 de febrero de 2017, la operación fue aprobada por el Consejo de Administración del Grupo Alfa y en 27 de marzo de 2017 en la Asamblea General Extraordinaria de Petrobras.

El 10 de octubre de 2017, a *Superintendência-Geral* (SG) do *Conselho Administrativo de Defesa Econômica* (CADE) publicó despacho declarando complejo el Acta de Concentración y determinando la realización de algunas diligencias.

La Compañía monitorea constantemente la marcha del proceso junto al CADE y, hasta hoy, no identificó nuevos hechos que alteren el plan de venta de esta subsidiaria. De esta forma, teniendo en cuenta este análisis, así como la necesidad de cumplimiento de condiciones precedentes usuales, incluyendo la referida aprobación por el CADE, los activos y pasivos correspondientes objetos de esa transacción continúan clasificados como mantenidos para la venta el 30 de septiembre de 2017

### **Alianza Estratégica entre Petrobras y Total**

En 21 de diciembre de 2016, Petrobras firmó, con la empresa Total, un Acuerdo Marco de Colaboración (*Master Agreement*) relacionado a la Alianza Estratégica establecida bajo el Memorándum de Entendimientos firmado el 24 de octubre de 2016. Así, algunos activos del segmento de exploración y producción fueron clasificados como mantenidos para venta en 31 de diciembre de 2016, debido al hecho de compartir gestión en participaciones, como se muestra a continuación:

- cesión de derechos de 22,5% de Petrobras para Total, en el área de concesión denominado lara (campos de Sururu, Berbigão y Oeste de Atapu, que están sujetos a acuerdos de unificación con la zona llamada Entorno de lara, bajo la cesión onerosa, en el que Petrobras posee el 100% de interés), en el Bloque BM-S-11. La Compañía se mantuvo como operadora del Bloque;
- cesión de derechos de 35% de Petrobras a Total, así como la operación en el área de concesión del campo de Lapa, en el Bloque BM-S-9, dejando Petrobras con 10%; y
- venta del 50% de la participación de Petrobras para Total en Termobahia, incluyéndose las termoeléctricas Rômulo Almeida y Celso Furtado, que se encuentran en Bahía. En 31 de diciembre de 2016, la Compañía reconoció pérdida por *impairment* de R\$ 156.

El 28 de febrero de 2017, Petrobras y la empresa Total firmaron contratos de compra y venta de los referidos activos. Total pagará para Petrobras el valor de US\$ 1,675 mil millones en efectivo por los activos y servicios, además de pagos contingentes en el valor de US\$ 150 millones, asociados al volumen producido en el campo de Lapa. Adicionalmente, Total pondrá a disposición una línea de crédito de largo plazo, en el monto de US\$ 400 millones, que podrá ser utilizada para financiar las inversiones de Petrobras en los campos del área de lara.

Los referidos contratos se suman a otros acuerdos ya firmados el 21 de diciembre de 2016, que son: (i) carta de otorgación a la Petrobras de la opción de adquirir una participación del 20% en el Bloque 2 del área de Perdido Foldbelt en el área mexicano del Golfo de México, tomando únicamente las obligaciones futuras en proporción a su participación; (ii) carta de intención para estudios exploratorios conjuntos en áreas de exploración de la Margen Ecuatorial, y en la Cuenca de Santos; y (iii) acuerdo de colaboración tecnológica en áreas de petrofísica digital, procesamiento geológico y sistemas de producción submarinos.

Las conclusiones de las operaciones están sujetas a las aprobaciones de las autoridades regulatorias pertinentes y al potencial ejercicio de derecho de preferencia de los actuales socios en el área de lara, así como otras condiciones precedentes.

La Compañía monitorea constantemente el progreso del proceso de cumplimiento de las condiciones precedentes y, hasta hoy, no ha identificado nuevos hechos que alteren el plan de venta de esta subsidiaria. De esta forma, teniendo en cuenta este análisis, los activos y pasivos correspondientes objetos de esa transacción continúan clasificados como mantenidos para la venta el 30 de septiembre de 2017.

## **9.2. Activos clasificados como mantenidos para venta**

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

						Consolidado	
					30.09.2017	31.12.2016	
	E&P	Distribución	Abastecimiento	Gas & Energía	Total	Total	
<b>Activos clasificados como mantenidos para venta (*)</b>							
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	-	31	-	31	355	
Cuentas por cobrar	-	-	494	-	494	667	
Inventarios	-	-	274	-	274	560	
Inversiones	-	-	16	-	16	1.233	
Propiedad, planta y equipo	3.899	5	892	307	5.103	14.409	
Otros	-	-	994	-	994	1.445	
<b>Total</b>	<b>3.899</b>	<b>5</b>	<b>2.701</b>	<b>307</b>	<b>6.912</b>	<b>18.669</b>	
<b>Pasivos asociados a activos mantenidos para venta (*)</b>							
Proveedores	33	-	157	-	190	440	
Financiaciones	-	-	24	-	24	45	
Provisión para desmantelamiento de áreas	196	-	-	-	196	170	
Otros	-	-	362	-	362	950	
<b>Total</b>	<b>229</b>	<b>-</b>	<b>543</b>	<b>-</b>	<b>772</b>	<b>1.605</b>	

(\*) El 30 de septiembre de 2017, los valores son relativos, principalmente, a los activos y pasivos transferidos por la aprobación de la venta de Liquegás, Petroquímica Suape y Citepe, cesión de derechos de áreas de concesión Iara y Lapa y las térmicas Rômulo de Almeida y Celso Furtado. El 31 de diciembre de 2016, los activos y pasivos transferidos después de la aprobación de la venta también contenían Petrobras Chile Distribución Ltda. (PCI), Nova Transportadora do Sudeste, Guarani y Nova Fronteira.

### 9.3. Otras reestructuraciones societarias

#### Incorporación de Nova Fronteira Bioenergia

El 15 de diciembre de 2016, Petrobras a través de su subsidiaria Petrobras Biocombustível S.A. (PBIO), del segmento de biocombustibles, celebró con el grupo São Martinho S.A. (São Martinho) un Acuerdo de Incorporación y Otras Avenencias en que Nova Fronteira Bioenergia S.A. (Nova Fronteira), en la cual PBIO posee 49% de participación, sea incorporada por São Martinho.

El 23 de febrero de 2017, la transacción se completó mediante la recepción por PBIO de 24 millones de nuevas acciones ordinarias emitidas por São Martinho, que representa 6,593% del capital votante y total de esta empresa, en sustitución y en la proporción de las acciones que PBIO tenía en Nova Fronteira. Estas acciones fueron clasificadas como títulos y valores mobiliarios disponibles para la venta, conforme nota explicativa 6.

#### Reestructuración de Petrobras Distribuidora (BR)

El Consejo de Administración de la Compañía aprobó el 11 de julio de 2017 la apertura de capital de su subsidiaria integral Petrobras Distribuidora S.A. (BR), que será conducida por medio de una oferta pública secundaria de acciones. En este sentido, fue aprobada en agosto de 2017 la reestructuración societaria de su subsidiaria Petrobras Distribuidora (BR), con la realización de las siguientes operaciones:

- Aporte de capital de Petrobras en la BR en el valor aproximado de R\$ 6.313, hizo en 31 de agosto de 2017 para el prepago de deudas contraídas anteriormente por la BR y garantizadas por Petrobras; y
- Escisión parcial de la BR, con la separación de los recibidos mantenidos por la BR derivados de *Contratos de Confissão de Dívida* (CCDs) con el Sistema Eletrobras que poseen garantías reales y de los recibibles con otras sociedades del Sistema Petrobras, en el mismo monto del aporte arriba descrito. La versión escindida fue incorporada a Downstream Participações Ltda, subsidiaria de Petrobras, el 31 de agosto de 2017.

## 10. Inversiones

### 10.1. Cambios en las inversiones (Controlante)

	Saldo el 31.12.2016	Contribución de capital	Reorganizacio nes, reducci3n de capital y otros	Resultados de participaci3n en inversiones (*)	Ajustes por diferencias de cambio (CTA)	Otros resultados integrales	Dividendos	Saldo el 30.09.2017
<b>Controladas</b>								
PNBV(**)	68.167	5.076	80	5.092	(2.068)	-	-	76.347
PIB BV	20.076	-	-	(2.803)	(280)	-	-	16.993
TAG(****)	8.494	3.695	-	733	-	1.114	(1.179)	12.857
BR Distribuidora (*****)	7.294	6.313	(6.339)	567	-	-	-	7.835
Downstream	3	-	6.339	27	-	-	-	6.369
Transpetro	3.879	-	-	325	(27)	-	(27)	4.150
PB-LOG	3.348	-	-	454	-	-	(872)	2.930
PBIO	1.350	38	-	128	(132)	42	-	1.426
Logigás	1.190	-	-	254	-	-	(216)	1.228
Gaspetro	952	-	-	87	-	-	(23)	1.016
Breitener	633	-	-	29	-	-	(4)	658
Termomacáé Ltda	705	-	-	(610)	-	-	(20)	75
Araucária Nitrogenados	194	116	150	(460)	-	-	-	-
Otras controladas	805	1	31	157	2	-	(25)	972
<b>Operaciones en conjunto</b>	<b>233</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>39</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(55)</b>	<b>217</b>
<b>Negocios controlados en conjunto</b>	<b>314</b>	<b>177</b>	<b>-</b>	<b>(208)</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>(39)</b>	<b>248</b>
<b>Asociadas</b>								
Braskem	3.368	-	-	1.305	(113)	583	-	5.143
Nova Transportadora do Sudeste-NTS(**)	-	-	1.150	92	-	-	(114)	1.128
Otras asociadas	167	-	-	34	-	-	(12)	189
	121.172	15.416	1.411	5.242	(2.618)	1.743	(2.586)	139.781
Otras inversiones	19	-	-	-	-	-	-	19
<b>Total de las inversiones</b>	<b>121.191</b>	<b>15.416</b>	<b>1.411</b>	<b>5.242</b>	<b>(2.618)</b>	<b>1.743</b>	<b>(2.586)</b>	<b>139.800</b>
Provisi3n para p3rdida en controladas				18				
Resultado de las empresas clasificadas como mantenidas para venta				135				
<b>Resultado de participaciones en inversiones y otros resultados integrales</b>				<b>5.396</b>				

(\*) Incluye ganancias no realizadas de transacciones entre empresas.

(\*\*) Inversi3n remanente de 10% en NTS (R\$ 452) y remedi3n a valor razonable (R\$ 698).

(\*\*\*) Aportes realizados en PNBV para atender proyectos de inversi3n.

(\*\*\*\*) Aportes realizados en TAG para el pago de pr3stamos al BNDES.

(\*\*\*\*\*) Aportes realizados en BR y transferido para Downstream, de acuerdo con la Nota 9.3.

## 10.2. Cambios en las inversiones (Consolidado)

	Saldo el 31.12.2016	Contribución de capital	Reorganizacio nes, reducción de capital y otros	Resultados de participación en inversiones	Ajustes por diferencias de cambio (CTA)	Otros resultados integrales	Dividendos	Saldo el 30.09.2017
<b>Negocios conjuntos</b>								
Petrobras Oil & Gas B.V. - PO&G	4.654	-	-	257	(133)	-	(395)	4.383
Distribuidoras de gas natural de los estados	1.076	-	-	181	-	-	(95)	1.162
Compañía Mega S.A. - MEGA	115	-	-	69	(9)	-	(37)	138
Sector petroquímico	83	-	-	18	-	-	-	101
Otras empresas	337	232	(7)	(251)	-	4	(38)	277
<b>Asociadas</b>								
Braskem S.A.	3.368	-	-	1.305	(113)	583	-	5.143
Nova Transportadora do Sudeste - NTS			1.150	92			(114)	1.128
Sector petroquímico	96	-	-	11	-	-	-	107
Otras empresas	169	-	(10)	23	(1)	-	(10)	171
<b>Otras inversiones</b>	50	-	-	-	-	-	-	50
<b>Total de las inversiones</b>	<b>9.948</b>	<b>232</b>	<b>1.133</b>	<b>1.705</b>	<b>(256)</b>	<b>587</b>	<b>(689)</b>	<b>12.660</b>

Resultado de empresas clasificadas  
como mantenidas para la venta

(40)

Resultado de participación en  
inversiones

1.665

## 10.3. Inversiones en empresas con acciones negociadas en las bolsas

Empresa	Lote de mil acciones		Tipo	Cotización en la bolsa de valores (R\$ por acción)		Valor de mercado	
	30.09.2017	31.12.2016		30.09.2017	31.12.2016	30.09.2017	31.12.2016
	Asociada						
Braskem S.A.	212.427	212.427	Ordinaria	42,80	29,99	9.092	6.371
Braskem S.A.	75.762	75.762	Preferida A	42,43	34,25	3.215	2.595
						12.307	8.966

El valor de mercado de esas acciones no refleja, necesariamente, el valor de la venta de un lote representativo de acciones.

### Braskem SA - Inversión en asociada con acciones negociadas en bolsas de valores

Braskem es una compañía de capital abierto, cuyas acciones se cotizan en bolsas de Brasil y del exterior. Con base en valores cotizados en Brasil, el 30 de septiembre de 2017, la participación de Petrobras en las acciones ordinarias (el 47% del total), y en las acciones preferenciales (el 22% del total) de Braskem, fue evaluada en R\$ 12.307. Sin embargo, solo aproximadamente un 3% de las acciones ordinarias de esta sociedad participada están en manos de no firmantes del Acuerdo de Accionistas, y su negociación es extremadamente limitada.

Dada la relación operativa entre Petrobras y Braskem, el 31 de diciembre de 2016, fue realizado test de recuperabilidad de la inversión en esta asociada con base en el valor en uso, teniendo en cuenta la proporción de la participación de la Compañía en el valor presente de los flujos de caja futuros proyectados para Braskem, representando flujos futuros de dividendos y otras distribuciones de la participada. Estas evaluaciones no indicaron existencia de pérdidas por *impairment*.

Las principales estimaciones utilizadas en las proyecciones de flujo de caja para determinar el valor en uso de Braskem están presentadas en la nota 14 de los estados financieros del 31 de diciembre de 2016.

## 11. Propiedad, planta y equipo

### 11.1. Por tipo de activos

					Consolidado	Controlante
	Terrenos, edificaciones y mejoras	Equipos y otros bienes	Activos en construcción (*)	Gastos c/exploración y desarrollo (campos productores de petróleo y gas)	Total	Total
Saldo el 01 de enero de 2016	23.821	288.539	146.861	170.610	629.831	442.439
Adiciones	361	3.223	41.337	720	45.641	33.657
Reconocimiento / revisión de los costos de desmantelamiento de áreas	-	-	-	3.113	3.113	2.868
Intereses capitalizados	-	-	5.982	-	5.982	4.470
Bajas	(210)	(465)	(4.689)	(153)	(5.517)	(5.210)
Transferencias (***)	1.479	16.645	(55.069)	20.570	(16.375)	(5.516)
Depreciación, amortización y agotamiento	(1.479)	(26.102)	-	(20.422)	(48.003)	(36.742)
"Impairment" - constitución	(1.036)	(12.652)	(1.510)	(6.357)	(21.555)	(13.709)
"Impairment" - reversión	-	2.511	-	584	3.095	2.514
Ajuste por diferencias de cambio	(180)	(15.128)	(7.210)	(1.818)	(24.336)	-
Saldo el 31 de diciembre de 2016	22.756	256.571	125.702	166.847	571.876	424.771
Costo	32.589	415.663	125.702	262.886	836.840	624.946
Depreciación, amortización y agotamiento acumulado	(9.833)	(159.092)	-	(96.039)	(264.964)	(200.175)
Saldo el 31 de diciembre de 2016	22.756	256.571	125.702	166.847	571.876	424.771
Adiciones	3	3.161	26.241	73	29.478	20.121
Reconocimiento / revisión de los costos de desmantelamiento de áreas	-	-	-	96	96	44
Intereses capitalizados	-	-	4.649	-	4.649	3.404
Bajas	(3)	(27)	(1.358)	(59)	(1.447)	(1.414)
Transferencias	993	12.283	(21.873)	9.883	1.286	(337)
Depreciación, amortización y agotamiento	(1.100)	(17.125)	-	(13.239)	(31.464)	(24.180)
"Impairment" - constitución	(7)	(144)	(204)	-	(355)	(129)
Ajuste por diferencias de cambio	(19)	(2.053)	(1.064)	(200)	(3.336)	-
Saldo el 30 de septiembre de 2017	22.623	252.666	132.093	163.401	570.783	422.280
Costo	33.111	425.571	132.093	272.404	863.179	645.708
Depreciación, amortización y agotamiento acumulado	(10.488)	(172.905)	-	(109.003)	(292.396)	(223.428)
Saldo el 30 de septiembre de 2017	22.623	252.666	132.093	163.401	570.783	422.280
	40 (25 a 50) (excepto terrenos)	20 (3 a 31) (**)		Método de la unidad producida		

(\*) Nota explicativa 28 presenta activos en construcción por área de negocio.

(\*\*) Incluye los activos de exploración y producción que se deprecian por el método de unidades producidas.

(\*\*\*) En 2016, incluye transferencia para activos clasificados como mantenidos para venta.

En adición a los compromisos anteriormente divulgados y en línea con las inversiones definidas en el *Plano Estratégico* y en el *Plano de Negócios e Gestão 2017-2021*, en el periodo terminado el 30 de septiembre de 2017, la Compañía celebró contratos para la adquisición y construcción de bienes de propiedad, planta y equipo, principalmente para la conclusión del proyecto de conversión del casco da P-76 en el monto de R\$ 1.644 y de suministro de ductos flexibles de producción, gas-lift, inyección de agua para varios proyectos del Pre-Sal en el monto de R\$ 1.970, con vigencias hasta marzo de 2018 y mayo de 2022, respectivamente.

El 30 de septiembre de 2017, propiedad, planta y equipo del Consolidado y de la Controlante incluye bienes provenientes de contratos de arrendamiento que transfieren los beneficios, riesgos y controles por el monto de R\$ 394 y de R\$ 6.048, respectivamente (R\$ 407 y R\$ 6.004 el 31 de diciembre de 2016).

## 11.2. 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. Como contraparte, Petrobras ha pagado al Gobierno Federal el monto de R\$ 74.808 que, el 30 de septiembre de 2017, está registrado en propiedad, planta y equipo de la Compañía.

El Contrato establece que, inmediatamente después de la declaración de comercialidad de cada área, se inician los procedimientos de revisión, siendo basados en informes técnicos de certificadores independientes contratados por Petrobras y ANP. La conclusión de la revisión que indicará si los derechos adquiridos alcanzan un valor mayor o menor sobre el monto pagado por la Compañía, sólo ocurre después del final de la revisión de todas las áreas.

Petrobras ya ha declarado comercialidad en campos de todos los seis bloques previstos en el contrato: Franco (Búzios), Florim (Itapu), Nordeste de Tupi (Sépia), Entorno de Iara (Norte de Berbigão, Sul de Berbigão, Norte de Sururu, Sul de Sururu, Atapu), Sul de Guará (Sul de Sapinhoá) y Sul de Tupi (Sul de Lula).

Si la revisión concluir que los derechos adquiridos alcanzan un valor más grande que el inicialmente pagado, la Compañía podrá pagar la diferencia al Gobierno o reducir proporcionalmente el volumen total de barriles adquiridos en los términos del contrato con el fin de equiparar al valor originalmente pagado. Si la revisión concluir que los derechos adquiridos resultan en un valor menos grande que el inicialmente pagado por la Compañía, el Gobierno Federal reembolsará la diferencia, en moneda corriente, en títulos, u otro medio de pago, de acuerdo con las leyes presupuestarias.

Para esta revisión, están siendo considerados los costos realizados en la etapa de exploración y las previsiones de costo y de producción estimadas para el desarrollo. Con base en el contrato, para el cierre del proceso de revisión, podrán ser renegociados: (i) Valor del Contrato; (ii) Volumen Máximo de Barriles a ser Producidos; (iii) Duración del Contrato; y (iv) Porcentajes Mínimos de Contenido Local.

Con el volumen de informaciones adquiridas a través de la perforación de más de 50 pozos y de pruebas de producción de larga duración, y con el amplio conocimiento adquirido en el pre-sal de la Cuenca de Santos, fue posible caracterizar la existencia de volúmenes excedentes a los 5 mil millones de barriles equivalentes de petróleo.

Petrobras considera que la existencia de volúmenes excedentes en las áreas bajo Cesión Onerosa constituye una oportunidad para ambas las partes, Gobierno y Petrobras, construir un acuerdo relacionado al resarcimiento a Petrobras en el proceso de revisión del Contrato. De esta forma, con el objetivo de basar una eventual negociación relacionada al pago en forma de derechos sobre los volúmenes excedentes, Petrobras está complementando su evaluación acerca de esos volúmenes a través de opinión de certificadora independiente, contratada por Petrobras para soportar la valoración de los volúmenes en el proceso de revisión del Contrato.

Hasta el momento, no hay definiciones sobre el resultado de la revisión. Después de la presentación de los laudos contratados por Petrobras y la ANP, a realizar para el cuarto trimestre de 2017, se espera el inicio de las negociaciones relativas a la revisión del Contrato.

El proceso de revisión del Contrato será monitoreado por el Comité de Accionistas Minoritarios, creado en 21 de octubre de 2016, con emisión de opinión que respalde decisiones del Consejo de Administración sobre este tema.

## 12. Activos Intangibles

### 12.1. Por tipo de activos

	Consolidado				Controlante	
	Derechos y concesiones	Software			Total	Total
		Adquiridos	Desarrollados Internamente	Plusvalía		
Saldo el 01 de enero de 2016	9.516	308	1.131	1.117	12.072	9.133
Adiciones	39	53	204	-	296	208
Intereses capitalizados	-	-	14	-	14	14
Bajas	(523)	-	(4)	-	(527)	(177)
Transferencias	(44)	(15)	(1)	(332)	(392)	(7)
Amortización	(78)	(120)	(342)	-	(540)	(407)
"Impairment" - constitución	(7)	-	-	-	(7)	-
Ajuste por diferencias de cambio	(178)	(4)	(4)	(67)	(253)	-
Saldo el 31 de diciembre de 2016	8.725	222	998	718	10.663	8.764
Costo	9.367	1.587	3.941	718	15.613	12.459
Amortización acumulada	(642)	(1.365)	(2.943)	-	(4.950)	(3.695)
Saldo el 31 de diciembre de 2016	8.725	222	998	718	10.663	8.764
Adiciones	51	29	125	-	205	139
Intereses capitalizados	-	-	10	-	10	10
Bajas	(244)	-	(7)	-	(251)	(22)
Transferencias	(8)	2	4	-	(2)	5
Amortización	(49)	(68)	(243)	-	(360)	(275)
"Impairment" - constitución	(16)	-	-	-	(16)	-
"Impairment" - reversión	2	-	-	-	2	-
Ajuste por diferencias de cambio	(9)	-	-	(4)	(13)	-
Saldo el 30 de septiembre de 2017	8.452	185	887	714	10.238	8.621
Costo	9.104	1.604	4.043	714	15.465	12.560
Amortización acumulada	(652)	(1.419)	(3.156)	-	(5.227)	(3.939)
Saldo el 30 de septiembre de 2017	8.452	185	887	714	10.238	8.621
Tiempo de vida útil estimado en años	(*)	5	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.

El 27 de septiembre de 2017, Petrobras adquirió siete bloques en la 14ª Ronda de Licitaciones en el Régimen de Concesión, realizada por la *Agencia Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis* (ANP), siendo seis marinos y un terrestre. La Compañía será la operadora en los siete bloques. En los bloques marítimos, Petrobras tendrá 50% de participación, en asociación con ExxonMobil que tiene el otro 50%. En el bloque terrestre, Petrobras tendrá 100% de participación.

El valor total de la prima de contrato a ser pagado por la Compañía es de R\$ 1.797, en el cuarto trimestre de 2017.

## 13. Reducción por deterioro del valor de los activos (Impairment)

La Compañía evalúa la recuperabilidad de los activos con fecha base del 31 de diciembre, anualmente, o cuando hay indicativos de no recuperación de su valor contable.

### 13.1. Propiedad, Planta y Equipo, Intangible y Activos Mantenidos para la Venta

#### 13.1.1. Jan a Sep/2017

En el periodo terminado el 30 de septiembre de 2017, se constituyó una provisión por desvalorización en el monto de R\$ 351, principalmente por:

- Araucária Nitrogenados S.A. - Durante el segundo trimestre de 2017, se verificaron indicativos de devaluación de algunos activos derivados del deterioro de las condiciones previstas para el mercado, tales como aumento en los costos de producción y reducción en los volúmenes y precios de ventas, que resultaron en una estimación de flujos

de efectivo negativos. Los flujos de efectivo futuros consideraron las premisas y presupuestos de la Compañía y la tasa de descuento post-impuesto en moneda constante del 6,6% a.a. (7,8% a.a en 2016), que deriva de la metodología WACC para sector de fertilizantes. De esta forma, la Compañía reconoció una pérdida por *impairment* de R\$ 224, principalmente en el segundo trimestre de 2017; y

- Comperj – La Compañía reconoció una pérdida por *impairment* de R\$ 129, en el periodo terminado el 30 de septiembre de 2017, referente al saldo remanente del proyecto hasta 30 de septiembre de 2017, relacionada a las obras en las utilidades del Tren 1 del Comperj que también atenderán a la *Unidade de Processamento de Gás Natural* (UPGN), necesaria para el flujo y procesamiento del gas natural del polo pre-sal de la Cuenca de Santos.

### 13.1.2. Jan a Sep/2016

En septiembre de 2016, se identificaron indicativos de devaluación para determinados activos, principalmente en función de una expectativa de recuperación más moderada del precio internacional de petróleo, reducción en el desembolso previsto en la cartera de inversiones, reflejando una optimización de portfolio con la finalidad de reducir el apalancamiento de la Compañía, así como cambios en el escenario político-económico brasileño.

Estos cambios impactaron las proyecciones de premisas económicas a medio y largo plazo utilizadas en el marco del nuevo Plan de Negocios y Gestión (PNG 2017-2021) de la Compañía, que fue concluido y aprobado en el tercer trimestre de 2016, con reflejos directos en las premisas clave de las pruebas de *impairment*. Los cambios en el escenario político-económico brasileño también resultaron en aumentos en las tasas de descuento para las pruebas realizadas el 30 de septiembre de 2016.

Las pérdidas reconocidas en el resultado del período finalizado el 30 de septiembre de 2016 totalizaron R\$ 16.770 conforme presentado en la siguiente tabla:

Activo o UGE, por la naturaleza	Consolidado				Motivadores
	Valor contable neto	Valor recuperable	Pérdida por devaluación <sup>(1)</sup>	Área de Negocio	
<b>Propiedad, planta y equipo y intangible</b>					
Campos de producción de petróleo y gas en Brasil (Varios UGEs)	36.591	30.406	5.936	E&P, Brasil	Cambio y aumento de la tasa de descuento
Equipos de la actividad de producción de petróleo y gas y perforación de pozos	2.976	208	2.768	E&P, Brasil	Incertidumbres sobre la continuidad del proyecto (casco)
Segundo conjunto de refinación de RNEST	8.077	5.546	2.531	Abast, Brasil	Aplazamiento del proyecto y aumento de la tasa de descuento
Complejo Petroquímico Suape	3.569	1.558	2.011	Abast, Brasil	Reducción de las proyecciones de mercado y cambio
Comperj	1.186	-	1.186	Abast, Brasil	Aplazamiento del proyecto / incertidumbres sobre la continuidad del proyecto
UFN III	1.699	1.202	497	G&E, Brasil	Cambio y aumento de la tasa de descuento
Conjunto de las Termoeléctricas	8.750	8.280	470	G&E, Brasil	Aumento de la tasa de descuento, reducción de las proyecciones de mercado y aumento de costos
Araucária	638	185	453	G&E, Brasil	Aumento de la tasa de descuento, cambio y aumento de costos
Conjunto de buques de Transpetro	5.685	5.340	345	Abast, Brasil	Cancelaciones y aplazamientos de proyectos y aumento de la tasa de descuento
Planta de Quixada - CE	90	-	90	Biocom, Brasil	-
Otros	999	822	177	Otros	-
<b>Activos mantenidos para la venta</b>					
Activos en Chile	1.825	1.507	318	Distrib, Exterior	Valor de venta inferior al contable
Otros			(12)		
<b>Total</b>			<b>16.770</b>		

<sup>(1)</sup> Provisión y reversión de *impairment*.

Informaciones adicionales sobre las principales pérdidas en el valor de recuperación de propiedad, planta y equipo o intangibles y activos mantenidos para la venta, referentes a los nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2016, se presentan en la nota 13 de los Estados Financieros Intermedios Consolidados del 30 de septiembre de 2016.

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

Las actividades de exploración y evaluación incluyen la búsqueda por reservas de petróleo y gas natural, desde obtener los derechos legales para explorar un área determinada, 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:

	Consolidado	
	30.09.2017	31.12.2016
<b>Costos exploratorios reconocidos en el Activo <sup>(*)</sup></b>		
Propiedad, planta y equipo		
Saldo inicial	16.728	20.310
Adiciones	1.925	3.543
Bajas	(180)	(3.603)
Transferencias	(425)	(3.304)
Ajuste por diferencias de cambio	(27)	(218)
Saldo final	18.021	16.728
Activos intangibles	7.033	7.288
<b>Total de costos exploratorios capitalizados</b>	<b>25.054</b>	<b>24.016</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 efectivo utilizados en actividades de evaluación y exploración de petróleo y gas natural se exponen en la tabla siguiente:

	Consolidado	
	Ene-Sep/2017	Ene-Sep/2016
<b>Costos exploratorios reconocidos en los estados de resultados</b>		
Gastos con geología y geofísica	818	1.053
Proyectos sin viabilidad económica (incluyendo pozos secos y bonos de firma)	715	3.325
Otros gastos de exploración	37	269
<b>Total de los gastos</b>	<b>1.570</b>	<b>4.647</b>
<b>Efectivo utilizado en las actividades</b>		
Operativas	844	1.164
Inversiones	2.216	3.020
<b>Total de efectivo utilizado</b>	<b>3.060</b>	<b>4.184</b>

## 15. Proveedores

	Consolidado	
	30.09.2017	31.12.2016
Terceros en Brasil	12.104	10.690
Terceros en el exterior	4.666	6.580
Partes relacionadas	2.179	1.511
<b>Saldo total en el pasivo corriente</b>	<b>18.949</b>	<b>18.781</b>

## 16. Financiaciones

Préstamos y financiaciones están destinados al desarrollo de proyectos de producción de petróleo y gas natural, a la construcción de buques y tuberías, así como a la construcción y ampliación de plantas industriales, entre otros usos diversos.

La Compañía tiene obligaciones relacionadas con los contratos de deuda (covenants) en 30 de septiembre de 2017, entre ellas la presentación de los estados financieros dentro de 90 días para los períodos intermedios, sin la revisión de los auditores independientes, y de 120 días para el final del ejercicio, y períodos de gracia que extienden estos períodos en 30 y 60 días, dependiendo del contrato, además de poseer cláusulas relacionadas al nivel de endeudamiento en determinados contratos de deuda con BNDES.

### Prepago de deuda bancaria y nuevas financiaciones

De enero a septiembre de 2017, la Compañía captó R\$ 72.082, destacándose: i) diversas ofertas de títulos en el mercado de capitales internacional (Global Notes) con vencimientos en 2022, 2025, 2027, 2028 y 2044, en el valor de R\$ 32.695 (US\$ 10.256 millones); ii) Emisión de debentures en el mercado de capitales doméstico con vencimientos en 2022 y 2024 en el valor de R\$ 4.989; y iii) captaciones en el mercado bancario nacional e internacional, con vencimientos de aproximadamente 5 años en promedio, en el valor total de R\$ 27.663.

Además, la Compañía liquidó diversos préstamos y financiaciones en el valor total de R\$ 108.026, destacándose: (i) la recompra y/o rescate de R\$ 24.356 (US\$ 7.569 millones) de títulos en el mercado de capitales internacional, con vencimientos entre 2018 y 2021; (ii) el prepago de R\$ 39.682 millones de préstamos en el mercado bancario nacional e internacional; y (iii) el prepago de R\$ 4.942 millones de financiaciones con BNDES.

La Compañía aún realizó operaciones de cambio de deudas que no involucraron liquidaciones financieras, destacándose: (i) Cambio de R\$ 21.217 (US\$ 6.768 millones) en títulos en el mercado de capitales internacional con vencimientos entre 2019 y 2021 para nuevos títulos en el valor de R\$ 23.815 (US\$ 7.597 millones) y con vencimientos en 2025 y 2028; y (ii) ampliación del plazo de deudas en el mercado bancario internacional cuyos vencimientos acontecerían entre 2018 y 2020, en el valor total de R\$ 5.486 (US\$ 1.750 millones), para nuevas deudas, en los mismos valores, con vencimientos entre 2020 y 2022.

Los cambios en los saldos a largo plazo de las financiaciones son los siguientes:

	Consolidado				Total
	Agencia de Crédito a la Exportación	Mercado Bancario	Mercado de Capitales	Otros	
<b>No corriente</b>					
<b>En Brasil</b>					
Saldo inicial el 1 de enero de 2016	-	96.436	6.734	68	103.238
Ajuste por diferencias de cambio	-	(342)	-	-	(342)
Adiciones de financiación	-	1.543	-	-	1.543
Cargas incurridas durante el período <sup>(*)</sup>	-	1.045	1	-	1.046
Diferencias monetarias y cambiarias	-	(5.277)	194	5	(5.078)
Prepagos	-	(18.616)	-	-	(18.616)
Transferencia de largo plazo para corto plazo	-	(5.778)	(471)	(8)	(6.257)
Transferencia a los pasivos asociados a activos clasificados como mantenidos para la venta	-	(21)	-	-	(21)
<b>Saldo el 31 de diciembre de 2016</b>	<b>-</b>	<b>68.990</b>	<b>6.458</b>	<b>65</b>	<b>75.513</b>
<b>En el extranjero</b>					
Saldo inicial el 1 de enero de 2016	18.138	120.919	190.628	2.390	332.075
Ajuste por diferencias de cambio	(2.210)	(17.565)	(30.304)	(303)	(50.382)
Adiciones de financiación	-	24.956	33.450	-	58.406
Cargas incurridas durante el período <sup>(*)</sup>	13	60	178	30	281
Diferencias monetarias y cambiarias	(617)	(4.117)	(1.931)	(80)	(6.745)
Prepagos	-	(2.549)	(18.874)	-	(21.423)
Transferencia de largo plazo para corto plazo	(3.373)	(11.923)	(17.785)	(390)	(33.471)
Transferencia a los pasivos asociados a activos clasificados como mantenidos para la venta	-	-	(1.061)	-	(1.061)
<b>Saldo el 31 de diciembre de 2016</b>	<b>11.951</b>	<b>109.781</b>	<b>154.301</b>	<b>1.647</b>	<b>277.680</b>
<b>Saldo total el 31 de diciembre de 2016</b>	<b>11.951</b>	<b>178.771</b>	<b>160.759</b>	<b>1.712</b>	<b>353.193</b>
<b>No Corriente</b>					
<b>En Brasil</b>					
Saldo el 1 de enero de 2017	-	68.990	6.458	65	75.513
Ajuste por diferencias de cambio	-	(68)	-	-	(68)
Adiciones de financiación	-	16.459	4.989	-	21.448
Cargas incurridas durante el período <sup>(*)</sup>	-	715	1	-	716
Diferencias monetarias y cambiarias	-	38	72	(1)	109
Prepagos	-	(21.196)	-	-	(21.196)
Transferencia de largo plazo para corto plazo	-	(5.543)	(297)	(6)	(5.846)
<b>Saldo el 30 de septiembre de 2017</b>	<b>-</b>	<b>59.395</b>	<b>11.223</b>	<b>58</b>	<b>70.676</b>
<b>En el extranjero</b>					
Saldo el 1 de enero de 2017	11.951	109.781	154.301	1.647	277.680
Ajuste por diferencias de cambio	(287)	(2.470)	(4.457)	(43)	(7.257)
Adiciones de financiación	727	12.177	32.695	-	45.599
Cargas incurridas durante el período <sup>(*)</sup>	6	81	(44)	22	65
Diferencias monetarias y cambiarias	(11)	(601)	2.453	(3)	1.838
Prepagos	-	(16.501)	(18.479)	-	(34.980)
Transferencia de largo plazo para corto plazo	(2.392)	(10.294)	(5.533)	(124)	(18.343)
<b>Saldo el 30 de septiembre de 2017</b>	<b>9.994</b>	<b>92.173</b>	<b>160.936</b>	<b>1.499</b>	<b>264.602</b>
<b>Saldo total el 30 de septiembre de 2017</b>	<b>9.994</b>	<b>151.568</b>	<b>172.159</b>	<b>1.557</b>	<b>335.278</b>
<b>Corriente</b>					
				<b>Consolidado</b>	
				<b>30.09.2017</b>	<b>31.12.2016</b>
Deuda a corto plazo				520	1.167
Porción corriente de la deuda a largo plazo				18.129	25.352
Intereses provisionados				4.697	5.277
<b>Total</b>				<b>23.346</b>	<b>31.796</b>

(\*) Incluyen las apropiaciones de plusvalía, los descuentos y los costos de transacciones asociados.

## 16.1. Información resumida sobre las financiaciones (pasivo corriente y no corriente)

Vencimiento en							Consolidado	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022 adelante	Total (*)	Valor razonable
<b>Financiaciones en Reales (R\$):</b>	2.718	5.676	11.138	15.536	11.051	30.777	76.896	67.475
Indexadas al tipo variable	1.776	3.866	9.677	14.138	9.668	25.555	64.680	
Indexadas al tipo fijo	942	1.810	1.461	1.398	1.383	5.222	12.216	
Tasa promedio de financiaciones	7,1%	6,8%	6,9%	6,8%	6,9%	5,8%	6,7%	-
<b>Financiaciones en Dólares Estadunidenses (US\$):</b>	5.741	14.840	24.977	19.542	27.067	163.440	255.607	282.143
Indexadas al tipo variable	4.657	12.733	20.651	15.387	9.431	54.215	117.074	
Indexadas al tipo fijo	1.084	2.107	4.326	4.155	17.636	109.225	138.533	
Tasa promedio de financiaciones	3,8%	5,3%	5,5%	5,7%	5,7%	6,4%	5,9%	
<b>Financiaciones en R\$ indexados al US\$:</b>	128	267	259	259	259	249	1.421	1.462
Indexadas al tipo variable	16	61	61	61	61	51	311	
Indexadas al tipo fijo	112	206	198	198	198	198	1.110	
Tasa promedio de financiaciones	3,5%	3,8%	3,7%	3,6%	3,3%	2,6%	3,5%	
<b>Financiaciones en Libra Esterlina (£):</b>	148	119	-	-	-	7.286	7.553	7.894
Indexadas al tipo fijo	148	119	-	-	-	7.286	7.553	
Tasa promedio de financiaciones	6,0%	6,2%	-	-	-	6,3%	6,2%	
<b>Financiaciones en Yen (¥):</b>	148	289	-	-	-	-	437	467
Indexadas al tipo variable	148	289	-	-	-	-	437	
Tasa promedio de financiaciones	0,5%	0,4%	-	-	-	-	0,5%	
<b>Financiaciones en Euro (€):</b>	22	400	2.538	732	2.795	10.201	16.688	18.274
Indexadas al tipo variable	-	-	-	567	-	-	567	
Indexadas al tipo fijo	22	400	2.538	165	2.795	10.201	16.121	
Tasa promedio de financiaciones	3,8%	4,3%	4,3%	4,5%	4,6%	4,7%	4,4%	
<b>Financiaciones en otras monedas:</b>	22	-	-	-	-	-	22	22
Indexadas al tipo fijo	22	-	-	-	-	-	22	
Tasa promedio de financiaciones	14,0%	-	-	-	-	-	14,0%	
<b>Total el 30 de septiembre de 2017</b>	<b>8.927</b>	<b>21.591</b>	<b>38.912</b>	<b>36.069</b>	<b>41.172</b>	<b>211.953</b>	<b>358.624</b>	<b>377.737</b>
Tasa promedio de financiación	4,5%	5,6%	5,8%	5,9%	5,8%	6,3%	5,9%	
<b>Total el 31 de diciembre de 2016</b>	<b>31.796</b>	<b>36.557</b>	<b>68.112</b>	<b>53.165</b>	<b>61.198</b>	<b>134.161</b>	<b>384.989</b>	<b>387.077</b>
Tasa promedio de financiación	6,1%	6,0%	5,9%	5,9%	5,4%	6,4%	6,2%	

\* El plazo promedio del vencimiento de las financiaciones el 30 de septiembre de 2017 es 8,36 años (7,46 años el 31 de diciembre de 2016).

En 30 de septiembre de 2017, el valor razonable de las financiaciones es determinado principalmente mediante el uso de:

- Nivel 1 - precios cotizados en mercados activos, cuando aplicable, en el valor de R\$ 170.709 (R\$ 151.582 el 31 de diciembre de 2016); y
- Nivel 2 - método de flujo de efectivo descontado por tasas *spots* interpoladas de los indexadores (o proxis) de las respectivas financiaciones, con base en las monedas vinculadas, y por el riesgo de crédito de Petrobras, en el monto de R\$ 207.028 (R\$ 235.495 el 31 de diciembre de 2016).

El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros sujetos a diferencia cambiaria es presentado en la nota explicativa 31.2.

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

La tasa promedio ponderada de las cargas financieras, utilizada en la determinación del monto de los costos de préstamos sin destinación específica a ser capitalizado como parte integrante de los activos en construcción fue del 6,15% p.a. en el periodo de enero a septiembre de 2017 (5,67% p.a. en el periodo de enero a septiembre de 2016).

## 16.3. Líneas de crédito

Empresa	Institución financiera	Fecha de apertura	Plazo	Valor		
				Contratado	Utilizado	Saldo a utilizar
<b>En el exterior (Valores en US\$ millones)</b>						
Petrobras	JBIC	16/07/2013	31/12/2018	1.500	-	1.500
PGT BV	CHINA EXIM	24/10/2016	Indefinido	1.000	-	1.000
PGT BV	SACE	22/12/2016	22/12/2017	300	250	50
<b>Total</b>				<b>2.800</b>	<b>250</b>	<b>2.550</b>
<b>En Brasil</b>						
PNBV	BNDES	03/09/2013	26/03/2018	9.878	2.669	7.209
Transpetro	BNDES	07/11/2008	12/08/2041	1.763	520	1.243
Transpetro	Banco do Brasil	09/07/2010	10/04/2038	159	76	83
Transpetro	Caixa Econômica Federal	23/11/2010	Indefinido	329	-	329
<b>Total</b>				<b>12.129</b>	<b>3.265</b>	<b>8.864</b>

## 16.4. Garantías

Las instituciones financieras por lo general no requieren garantías para los préstamos y financiaciones concedidas a la Controlante. Sin embargo, hay préstamos concedidos por los instrumentos específicos de desarrollo, que tienen garantías reales. Además, los acuerdos de financiación obtenidos con el *China Development Bank* (CDB) también tienen garantías reales, como se describe en la Nota 18.5.

Los préstamos obtenidos por entidades estructuradas están garantizados por sus propios proyectos, así como por pignoración de derechos crediticios.

Las financiaciones obtenidas en los mercados de capitales, que representan títulos emitidos por la Compañía, no tienen garantías reales.

## 17. Arrendamientos

### 17.1. Cobros / pagos mínimos de arrendamiento financiero

Compromisos Estimados	Consolidado					
	Cobros			Pagos		
	Valor futuro	Interés anual	Valor presente	Valor futuro	Interés anual	Valor presente
2017	77	(47)	30	35	(19)	16
2018 - 2021	1.543	(796)	747	596	(295)	301
2022 en adelante	2.305	(560)	1.745	1.357	(886)	471
El 30 de septiembre de 2017 <sup>(*)</sup>	3.925	(1.403)	2.522	1.988	(1.200)	788
Corriente			150			83
No corriente			2.372			705
El 30 de septiembre de 2017 <sup>(*)</sup>			2.522			788
Corriente			297			59
No corriente			4.506			736
El 31 de diciembre de 2016			4.803			795

(\*) Rescisión del contrato de arrendamiento financiero del buque sonda Vitória 10.000, según nota explicativa 7.3.1.

## 17.2. Pagos mínimos de arrendamientos operativos

Arrendamientos operativos incluyen principalmente, instalaciones de producción de petróleo y gas natural, plataformas de perforación, otros equipos de exploración y producción, buques y embarcaciones de apoyo, helicópteros, terrenos y edificios.

	<b>Consolidado</b>
2017	8.973
2018	26.301
2019	19.452
2020	18.956
2021	20.252
2022 en adelante	206.109
<b>El 30 de septiembre de 2017</b>	<b>300.043</b>
<b>El 31 de diciembre de 2016</b>	<b>315.865</b>

El 30 de septiembre de 2017, los saldos de los contratos de arrendamiento operativo que aún no se habían iniciado pues los activos relacionados estaban en construcción o no estaban disponibles para uso, representan el valor de R\$ 175.976 en el Consolidado (R\$ 161.884 el 31 de diciembre de 2016).

En el periodo de enero a septiembre de 2017, la Compañía reconoció gastos de arrendamiento operativo en el monto de R\$ 23.800 (R\$ 25.553 en el periodo de enero a septiembre de 2016).

## 18. Partes relacionadas

La Compañía tiene política de operaciones con partes relacionadas que se aplica también a las demás empresas del Sistema Petrobras, observados sus procedimientos corporativos, con base en el Estatuto Social de Petrobras.

Esta política establece los principios que guían Petrobras y su fuerza de trabajo en las transacciones con Partes Relacionadas y en situaciones que haya posible conflicto de intereses en estas operaciones, de manera a asegurar los intereses de la Compañía, de acuerdo con la transparencia de los procesos y a las mejores prácticas de Gobernanza Corporativa, tales como: (i) transacciones con partes relacionadas deben celebrarse en condiciones estrictamente conmutativas, previendo la transparencia, la equidad y los intereses de la Compañía; (ii) ser publicadas y reflejadas en los informes de la Compañía, de manera correcta y completa, en pleno cumplimiento de la normativa vigente; y (iii) análisis previo por el Comité de Auditoría Estatutario (CAE) para transacciones con empresas vinculadas, con la Unión y con empresas controladas por el personal clave de la administración y sus familias con informes mensuales de estos análisis para el Consejo de Administración, para las transacciones que cumplan los criterios de materialidad establecidos en la Instrucción CVM 480/09.

Las transacciones con partes relacionadas que involucren el Gobierno Federal, sus organismos y fundaciones, que estén dentro del alcance de la aprobación por el Consejo de Administración, serán precedidas de una evaluación por parte del Comité de Auditoría Estatutaria, del Comité Financiero y del Comité de los No Controlantes y deben ser aprobadas por al menos 2/3 (dos tercios) de los miembros elegidos del Consejo de Administración.

La política también tiene por objeto garantizar la adecuada toma de decisiones de la administración de la Compañía.

## 18.1. Transacciones comerciales por operación (controlante)

	30.09.2017			31.12.2016		
	Corriente	No corriente	Total	Corriente	No corriente	Total
<b>Activo</b>						
Cuentas por cobrar						
Cuentas por cobrar, principalmente por ventas	7.931	-	7.931	10.031	-	10.031
Dividendos a recibir	1.982	-	1.982	3.045	-	3.045
Operaciones de mutuo	-	36	36	-	225	225
Adelanto para aumento de capital	-	205	205	-	3.882	3.882
Valores vinculados a la construcción de gasoducto	-	906	906	-	1.126	1.126
Arrendamiento financiero	102	889	991	98	914	1.012
Otras operaciones	481	451	932	558	425	983
Activos mantenidos para venta	352	-	352	702	-	702
<b>Total</b>	<b>10.848</b>	<b>2.487</b>	<b>13.335</b>	<b>14.434</b>	<b>6.572</b>	<b>21.006</b>
<b>Pasivo</b>						
Arrendamiento financiero	(1.234)	(4.002)	(5.236)	(1.096)	(4.452)	(5.548)
Operaciones de mutuo	-	(15.660)	(15.660)	-	(28.903)	(28.903)
Pago anticipado de exportaciones	(30.593)	(101.948)	(132.541)	(28.115)	(101.011)	(129.126)
Proveedores	(11.447)	-	(11.447)	(12.116)	-	(12.116)
Compras de petróleo, derivados y otras	(7.179)	-	(7.179)	(6.373)	-	(6.373)
Arrendamiento de plataformas	(3.622)	-	(3.622)	(5.282)	-	(5.282)
Adelantos de clientes	(646)	-	(646)	(461)	-	(461)
Otras operaciones	-	(286)	(286)	-	-	-
<b>Total</b>	<b>(43.274)</b>	<b>(121.896)</b>	<b>(165.170)</b>	<b>(41.327)</b>	<b>(134.366)</b>	<b>(175.693)</b>
<b>Resultado</b>						
				<b>Ene-Sep/2017</b>	<b>Ene-Sep/2016</b>	
Ingresos, principalmente ventas				97.745	95.038	
Diferencias monetarias y cambiarias, netas				(3.496)	(5.577)	
Ingresos (gastos) financieros netos				(7.730)	(9.372)	
<b>Total</b>				<b>86.519</b>	<b>80.089</b>	

## 18.2. Transacciones comerciales por empresa (controlante)

	Resultado		30.09.2017		31.12.2016		30.09.2017		31.12.2016	
	Ene-Sep/2017	Ene-Sep/2016	Activo Corriente	Activo No corriente	Activo Total	Activo Total	Pasivo Corriente	Pasivo No corriente	Pasivo Total	Pasivo Total
	<b>Controladas<sup>(*)</sup></b>									
BR	51.284	57.660	1.744	-	1.744	2.259	(178)	-	(178)	(211)
PIB BV	15.692	5.284	3.090	112	3.202	4.395	(32.042)	(117.609)	(149.651)	(158.760)
Gaspetro	5.565	4.857	929	104	1.033	849	(477)	-	(477)	(291)
PNBV	1.812	2.214	1.559	12	1.571	1.880	(3.944)	-	(3.944)	(5.891)
Transpetro	691	736	667	212	879	1.169	(1.709)	-	(1.709)	(1.093)
Logigás	7	(118)	25	906	931	1.368	(118)	-	(118)	(205)
Termoeléctricas	(116)	(171)	32	35	67	322	(160)	(844)	(1.004)	(1.103)
Fundo de Inversión										
Imobiliário	(146)	(213)	69	-	69	66	(337)	(1.378)	(1.715)	(1.723)
TAG	241	(1.202)	1.352	889	2.241	5.942	(2.044)	-	(2.044)	(1.938)
PDET Off Shore (**)	(83)	(92)	-	-	-	-	(388)	(430)	(818)	(888)
Otras controladas	2.017	2.367	1.091	215	1.306	2.272	(656)	-	(656)	(1.634)
<b>Total Controladas</b>	<b>76.964</b>	<b>71.322</b>	<b>10.558</b>	<b>2.485</b>	<b>13.043</b>	<b>20.522</b>	<b>(42.053)</b>	<b>(120.261)</b>	<b>(162.314)</b>	<b>(173.737)</b>
<b>Entidades Estructuradas</b>										
CDMPI	(131)	(151)	-	-	-	-	(370)	(1.349)	(1.719)	(1.876)
<b>Total entidades estructuradas</b>	<b>(131)</b>	<b>(151)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(370)</b>	<b>(1.349)</b>	<b>(1.719)</b>	<b>(1.876)</b>
<b>Asociadas</b>										
Asociadas del sector petroquímico	9.655	8.882	58	-	58	412	6	-	6	(72)
Otras asociadas	31	36	232	2	234	72	(857)	(286)	(1.143)	(8)
<b>Total coligadas</b>	<b>9.686</b>	<b>8.918</b>	<b>290</b>	<b>2</b>	<b>292</b>	<b>484</b>	<b>(851)</b>	<b>(286)</b>	<b>(1.137)</b>	<b>(80)</b>
<b>Total</b>	<b>86.519</b>	<b>80.089</b>	<b>10.848</b>	<b>2.487</b>	<b>13.335</b>	<b>21.006</b>	<b>(43.274)</b>	<b>(121.896)</b>	<b>(165.170)</b>	<b>(175.693)</b>

(\*) Incluye sus controladas y negocios conjuntos.

(\*\*) El 23 de agosto de 2017, Petrobras adquirió acciones de PDET Offshore S.A., que dejó de ser una Entidad Estructurada para ser una controlada con 100% de participación.

### 18.3. Tasas anuales de operaciones de mutuo

	Controlante			
	Activo		Pasivo	
	30.09.2017	31.12.2016	30.09.2017	31.12.2016
Del 5,01% al 7%	-	77	(15.660)	(28.903)
Del 7,01% al 9%	-	100	-	-
Superior al 9,01%	36	48	-	-
<b>Total</b>	<b>36</b>	<b>225</b>	<b>(15.660)</b>	<b>(28.903)</b>

### 18.4. Fondo de inversión en derechos crediticios no estandarizados (FIDC-NP)

La Controlante mantiene recursos invertidos en el FIDC-NP destinados principalmente a la adquisición de derechos crediticios devengados y/o no devengados de operaciones realizadas por controladas del Sistema Petrobras. Los valores invertidos están registrados en cuentas por cobrar.

Las cesiones de derechos crediticios, devengados y no devengados, están registradas como financiaciones en el pasivo corriente.

	Controlante	
	30.09.2017	31.12.2016
Cuentas a cobrar, netas	14.731	11.301
Cesiones de derechos crediticios	(18.689)	(23.121)

  

	Ene-Sep/2017	Ene-Sep/2016
	Ingresos financieros FIDC-NP	947
Gastos financieros FIDC-NP	(1.605)	(1.966)
<b>Resultado financiero</b>	<b>(658)</b>	<b>(1.264)</b>

### 18.5. Garantías concedidas

Petrobras tiene por procedimiento otorgar garantías a las subsidiarias y controladas para algunas operaciones financieras realizadas en Brasil y en el exterior.

Las garantías ofrecidas por Petrobras, principalmente personales, se efectúan con base en cláusulas contractuales que soportan las operaciones financieras entre las subsidiarias/controladas y terceros, garantizando la asunción del cumplimiento de la obligación de tercero, caso el deudor original no lo haga.

Las operaciones financieras realizadas por estas subsidiarias y garantizadas por Petrobras presentan los siguientes saldos a liquidar:

Fecha de vencimiento de las operaciones						30.09.2017	31.12.2016
	PGF <sup>(*)</sup>	PGT <sup>(**)</sup>	PNBV	TAG	Otros	Total	Total
2017	-	-	-	-	-	-	6.374
2018	880	1.584	2.037	-	547	5.048	20.935
2019	7.510	6.653	6.890	-	614	21.667	45.463
2020	5.470	8.976	1.296	-	3.710	19.452	41.270
2021	20.413	-	554	-	855	21.822	47.950
2022	11.750	15.278	-	4.088	1.952	33.068	9.008
2023 en adelante	118.869	35.562	7.754	-	1.379	163.564	116.870
<b>Total</b>	<b>164.892</b>	<b>68.053</b>	<b>18.531</b>	<b>4.088</b>	<b>9.057</b>	<b>264.621</b>	<b>287.870</b>

(\*) Petrobras Global Finance B.V., controlada de PIB BV.

(\*\*) Petrobras Global Trading B.V., controlada de PIB BV.

PGT, subsidiaria de propiedad total de Petrobras, ofrece garantía real en dos operaciones de financiación que Petrobras obtuvo del *China Development Bank* (CDB), con vencimientos en 2019 y 2026, teniendo como objeto de garantía sus futuras cuentas por cobrar por las ventas de petróleo crudo, con origen de exportaciones de Petrobras, a los compradores específicos (máximo de 300.000 bbl/d hasta 2019 y máximo de 200.000 bbl/d de 2020 hasta 2026), con el valor de la garantía limitado al saldo deudor de la deuda.

## 18.6. Fondo de inversión en el exterior de subsidiarias

El 30 de septiembre de 2017, una controlada de PIB BV mantenía recursos directamente invertidos o por medio de fondo de inversión en el exterior que tenía, entre otros, títulos de deuda de PGF, de la controlada PDET y de entidades estructuradas consolidadas, relacionados principalmente con los proyectos CDMPI y Charter, equivalentes a R\$ 4.407 (R\$ 10.389 el 31 de diciembre de 2016).

## 18.7. Transacciones con negocios conjuntos, asociadas, entidades gubernamentales y fondos de pensión

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 controlante, el gobierno federal de Brasil, que incluye las transacciones con los bancos y otras entidades bajo su control, tales como financiaciones y servicios bancarios, gestión de activos y otros.

Las transacciones significativas resultaron en los saldos siguientes:

	30.09.2017		Ene-Sep/2016		31.12.2016	
	Ene-Sep/2017 Resultado	Activo	Pasivo	Resultado	Activo	Pasivo
<b>Consolidado</b>						
Negocios conjuntos y asociadas						
Distribuidoras estatales de gas	5.195	945	458	4.669	803	226
Empresas del sector petroquímico	9.269	65	9	8.865	426	88
Otros negocios conjuntos y asociadas	(1.025)	722	1.998	1.208	580	1.245
<b>Subtotal</b>	<b>13.439</b>	<b>1.732</b>	<b>2.465</b>	<b>14.742</b>	<b>1.809</b>	<b>1.559</b>
Entidades gubernamentales						
Títulos gubernamentales	346	7.099	-	361	3.628	-
Bancos controlados por el Gobierno Federal	(3.471)	15.585	45.905	(8.398)	13.408	64.727
Cuentas por cobrar del Sector Eléctrico (nota explicativa 7.4)	1.669	16.830	12	2.579	16.042	8
Cuenta petróleo y alcohol - Créditos con el Gobierno Federal	4	829	-	14	875	-
Otros	744	273	545	682	1.326	1.081
<b>Subtotal</b>	<b>(708)</b>	<b>40.616</b>	<b>46.462</b>	<b>(4.762)</b>	<b>35.279</b>	<b>65.816</b>
Planes de pensión	1	168	161	-	158	324
<b>Total</b>	<b>12.732</b>	<b>42.516</b>	<b>49.088</b>	<b>9.980</b>	<b>37.246</b>	<b>67.699</b>
Ingresos, principalmente ventas	18.020			16.994		
Adquisiciones y servicios	(3.023)			-		
Diferencias monetarias y cambiarias, netas	896			(993)		
Ingresos (gastos) financieros, netos	(3.161)			(6.021)		
Activo corriente		10.647			9.979	
Activo no corriente		31.869			27.267	
Pasivo corriente			5.595			13.157
Pasivo no corriente			43.493			54.542
<b>Total</b>	<b>12.732</b>	<b>42.516</b>	<b>49.088</b>	<b>9.980</b>	<b>37.246</b>	<b>67.699</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 11.2 para mayores informaciones sobre el Contrato de Cesión Onerosa.

## 18.8. Remuneración del personal clave de la Compañía

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

	Ene-Sep/2017			Ene-Sep/2016		
	Directorio Ejecutivo	Consejo de Administración (titulares)	Total	Directorio Ejecutivo	Consejo de Administración (titulares y suplentes)	Total
Salarios y beneficios	9,5	0,7	10,2	8,5	1,0	9,5
Cargas sociales	2,7	0,1	2,8	2,4	0,2	2,6
Pensión	0,8	-	0,8	0,8	-	0,8
Beneficios motivados por la cesación del ejercicio del cargo	-	-	-	0,4	-	0,4
<b>Remuneración total</b>	<b>13,0</b>	<b>0,8</b>	<b>13,8</b>	<b>12,1</b>	<b>1,2</b>	<b>13,3</b>
Número de miembros - media en el período (*)	8,00	9,00	17,00	7,56	11,67	19,23
Número de miembros remunerados - media en el período (**)	8,00	6,00	14,00	7,56	9,78	17,34

(\*) Corresponde a la media del período del número de miembros considerados mensualmente.

(\*\*) Corresponde a la media del período del número de miembros remunerados considerados mensualmente.

En el periodo de enero a septiembre de 2017, los gastos consolidados con los honorarios de los directores y de los consejeros del Sistema Petrobras ascendieron a R\$ 57,0 (R\$ 55,0 en el periodo de enero a septiembre de 2016).

La remuneración de los miembros de los Comités de Asesoramiento al Consejo de Administración debe ser considerada a parte del límite global de remuneración fijado para los administradores, es decir, los valores percibidos no son clasificados como remuneración de los administradores.

Los miembros del Consejo de Administración que participen en el Comité de Auditoría Estatutaria renuncian a la remuneración de Consejero de Administración, con base en el art. 38, § 8º del Decreto nº 8.945, de 27 de diciembre de 2016 y los mismos tuvieron derecho a una remuneración total de R\$ 201 mil en el período de abril a septiembre de 2017 (R\$ 242 mil, considerando las cargas sociales).

La Asamblea General Ordinaria de Petrobras, celebrada el 27 de abril de 2017, fijó los honorarios mensuales de los miembros del Comité de Auditoría en el 10% de la remuneración media mensual de los miembros del Directorio Ejecutivo, excluidos los valores relativos a adicional de vacaciones y beneficios.

## 19. Provisiones para desmantelamiento de áreas

Pasivo no corriente	Consolidado	
	30.09.2017	31.12.2016
Saldo inicial	33.412	35.728
Revisión de provisión	96	(1.785)
Transferencias de pasivos mantenidos para venta	(15)	(60)
Utilización por pagos	(1.530)	(2.606)
Actualización de intereses	1.811	2.290
Otros	(25)	(155)
<b>Saldo final</b>	<b>33.749</b>	<b>33.412</b>

La Compañía revisa anualmente, con fecha al 31 de diciembre, sus costos estimados asociados con desmantelamiento de áreas de producción de petróleo y gas, junto con su proceso de certificación anual de las reservas, o cuando hay indicios de cambios en sus premisas.

## 20. Impuestos

### 20.1. Impuestos Corrientes

Impuesto sobre la renta y contribución social	Consolidado				
	Activo Corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente
	30.09.2017	31.12.2016	30.09.2017	31.12.2016	30.09.2017
En el país					
Impuestos sobre las ganancias	1.427	1.938	335	364	-
Programas de regularización de deudas federales (*)	-	-	783	-	2.950
	1.427	1.938	1.118	364	2.950
En el exterior	104	23	33	48	-
<b>Total</b>	<b>1.531</b>	<b>1.961</b>	<b>1.151</b>	<b>412</b>	<b>2.950</b>

(\*) Detalle en la nota 20.2.

Otros impuestos y contribuciones	Consolidado							
	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente (*)	
	30.09.2017	31.12.2016	30.09.2017	31.12.2016	30.09.2017	31.12.2016	30.09.2017	31.12.2016
Impuestos en Brasil:								
ICMS/ ICMS diferido	3.290	3.156	2.520	2.202	3.090	3.513	-	-
PIS y COFINS/ PIS y COFINS diferidos	2.394	2.314	7.524	7.374	3.269	1.509	-	-
CIDE	60	71	-	-	357	386	-	-
Participación especial/Royalties	-	-	-	-	3.853	4.015	-	-
Impuesto a las ganancias y contribución social retenidos en la fuente	-	-	-	-	321	1.584	-	-
Programas de regularización de deudas federales (**)	-	-	-	-	954	90	-	-
Otros	571	540	309	623	440	621	87	65
<b>Total en Brasil</b>	<b>6.315</b>	<b>6.081</b>	<b>10.353</b>	<b>10.199</b>	<b>12.284</b>	<b>11.718</b>	<b>87</b>	<b>65</b>
Impuestos en el exterior	53	111	53	37	91	108	-	-
<b>Total</b>	<b>6.368</b>	<b>6.192</b>	<b>10.406</b>	<b>10.236</b>	<b>12.375</b>	<b>11.826</b>	<b>87</b>	<b>65</b>

(\*) Los montos de otros impuestos y contribuciones en los pasivos no corrientes se clasifican en "otras cuentas por pagar".

(\*\*) Incluye el valor de R\$ 6 de REFIS de ejercicios anteriores.

### 20.2. Programas de regularización de deudas federales

La Compañía se adhirió al *Programa de Regularização Tributária* (PRT), al *Programa de Regularização de Débitos não Tributários* (PRD) y al *Programa Especial de Regularização Tributária* (PERT), instituidos por las Medidas Provisionales n° 766, 780 y 783 de 2017, respectivamente, con vistas a la liquidación de procesos administrativos y judiciales a la *Receita Federal do Brasil* (RFB), *Procuradoria-Geral da Fazenda Nacional* (PGFN) y de autarquías y fundaciones públicas federales en el valor de R\$ 9.995. Las adhesiones permitieron el uso de los beneficios de reducciones de intereses, multas y cargas legales, y el uso de créditos de pérdidas fiscales, observando las obligaciones impuestas por los Programas, permitiendo una reducción de estos débitos de naturaleza tributaria y no tributaria para el valor de R\$ 7.131.

El 30 de septiembre de 2017, las obligaciones de la Compañía en el ámbito de dichos programas se presentan a continuación:

	Adhesión con beneficios	Pago			Actualización Monetaria	30.09.2017
		Efectivo	Pérdida Fiscal	Total		
PRT						
IRPJ/CSLL	1.061	(212)	(342)	(554)	-	507
Otros impuestos	599	(120)	(479)	(599)	-	-
	1.660	(332)	(821)	(1.153)	-	507
PERT						
IRPJ/CSLL	4.515	(1.326)	-	(1.326)	37	3.226
Otros impuestos	238	(8)	-	(8)	-	230
	4.753	(1.334)	-	(1.334)	37	3.456
PRD						
Participaciones especiales y <i>royalties</i>	718	-	-	-	-	718
<b>Total</b>	<b>7.131</b>	<b>(1.666)</b>	<b>(821)</b>	<b>(2.487)</b>	<b>37</b>	<b>4.681</b>
Corriente						1.731
No corriente						2.950

### 20.2.1. Programa de Regularização Tributária (PRT)

El PRT permitió la inclusión de débitos de naturaleza tributaria y no tributaria, junto a la RFB y PGFN vencidos hasta el 30 de noviembre de 2016.

La Compañía incluyó en este programa procesos en la esfera administrativa, por el monto de R\$ 1.660, relativos a solicitudes de compensación no homologadas de *Imposto de Renda da Pessoa Jurídica* (IRPJ), *Contribuição Social sobre o Lucro Líquido* (CSLL) y de otros tributos federales, cuyas expectativas de pérdidas, en su mayoría, se consideraban probables.

La Compañía evaluó las opciones del programa y decidió por el pago de los débitos tributarios en el monto de R\$ 1.660, siendo R\$ 332 en efectivo y R\$ 1.328 con el beneficio de la utilización de créditos de pérdida fiscal, de los cuales R\$ 821 ya fueron compensados hasta 30 de septiembre de 2017, y el restante en el valor de R\$ 507 será compensado en hasta 12 meses.

Con la adhesión al PRT, en mayo de 2017, hubo la reversión de procesos judiciales provisionados por el monto de R\$ 1.560, y el impacto negativo en el resultado fue de R\$ 264, neto de efectos fiscales, conforme presentado en la nota 20.2.4.

### 20.2.2. Programa Especial de Regularização Tributária (PERT)

El PERT tiene como alcance débitos de naturaleza tributaria y no tributaria, junto a la RFB y la PGFN, vencidos hasta el 30 de abril de 2017, constituidos o no, en discusión administrativa o judicial.

La Compañía incluyó inicialmente en este programa el proceso judicial de R\$ 6.541 relacionado al auto de infracción de la RFB sobre la deducibilidad integral de las obligaciones asumidas por la Compañía en 2008 en los *Termos de Compromissos Financeiros* (TCF), celebrados con Petros y entidades representantes de los empleados, en la base de cálculo del *Imposto de Renda da Pessoa Jurídica* (IRPJ) y de la *Contribuição Social sobre o Lucro Líquido* (CSLL). La obligación asumida por intermedio del TCF representó contrapartida a las adhesiones hechas a los participantes del Plan Petros a la repactación para la alteración de beneficios del plan y para el cierre de litigios existentes en la época.

La sentencia publicada en mayo y confirmada en junio de 2017 reconoció la deducibilidad en la base de cálculo del IRPJ y de la CSLL, pero limitada al 20% de la plantilla de salarios de los empleados y de la remuneración de los dirigentes vinculados al Plan. Después de examinar los fundamentos de dichas decisiones, la Compañía alteró la expectativa de pérdida de parte de este proceso para probable.

Considerando que este proceso tramitaba en el ámbito de la PGFN, no habiendo así la posibilidad de utilización de créditos de pérdida fiscal, la Compañía evaluó las demás opciones del programa y decidió por la resolución de este proceso judicial de R\$ 6.541, con beneficio de reducción de intereses, multas y cargas legales, con pago de R\$ 4.356, siendo R\$ 1.308 pagados en agosto de 2017, más los intereses referentes al período, y el restante en 145 parcelas mensuales y sucesivas, en el valor total de R\$ 3.048, sujeto a la actualización por la tasa SELIC, con vencimiento de la primera parcela en enero de 2018.

Originalmente el plazo de adhesión al programa terminaría el 31 de agosto de 2017. Sin embargo, la Medida Provisional n° 807, de 31 de octubre de 2017, prorrogó el plazo de adhesión hasta el 14 de noviembre de 2017. De ese modo, la Compañía incluyó débitos administrados por la RFB que tuvieron decisiones desfavorables en el período con alteración de su expectativa de pérdida para probable, por el monto de R\$ 718, que después de los beneficios de reducciones se liquidarán en el monto de R\$ 394, cuya modalidad de adhesión fue preponderantemente en efectivo, con pago de R\$ 325 hasta enero de 2018 y el saldo restante de R\$ 69 en 145 parcelas, cuyos procesos se relacionan a:

- Beneficio fiscal de reducción integral de las alícuotas del *Imposto de Importação* (II) y del *Imposto sobre Produtos Industrializados* (IPI) en la importación de equipos necesarios para la instalación de las unidades generadoras de energía eléctrica de Termorio S.A., actualmente incorporada en Petrobras, en el monto de R\$ 330. Después de los descuentos, el valor se reduce a R\$ 150.
- Aprovechamiento de pérdida fiscal de IRPJ y base de cálculo negativa de la CSLL de la Companhia Locadora de Equipamentos Petrolíferos (CLEP), actualmente incorporada en Petrobras, en el monto de R\$ 120. Después de los descuentos, el valor se reduce a R\$ 63.
- Contribuciones destinadas a las entidades privadas de servicio social y de formación profesional, además de *Programas de Integração Social* (PIS) y de *Financiamento da Seguridade Social* (COFINS) en el monto de R\$ 80. Después de los descuentos, el valor se reduce a R\$ 60.
- Deudas relativas a IRPJ, CSLL, PIS, COFINS, INSS y IPI de controladas (BR y Transpetro) en el monto de R\$ 188. Después de los descuentos, el valor se reduce a R\$ 121.

De esta forma, el impacto negativo en el resultado del período finalizado el 30 de septiembre de 2017 fue de R\$ 6.347, conforme nota 20.2.4, considerando la adhesión neta de los efectos fiscales por el valor de R\$ 4.084, reversión de procesos judiciales provisionados en el monto de R\$ 24 y la revisión del procedimiento adoptado por Petrobras para los ejercicios de 2012 a 2017, que no genera efecto sobre el efectivo, sino sólo sobre el saldo de pérdida fiscal en el valor de R\$ 2.287.

En cuanto al proceso referente al plan Petros, administrado por PGFN, con vistas a la ampliación de los porcentajes de descuentos ofrecidos por la Ley 13.496, habrá reducción en el valor de las parcelas a vencer, conforme a lo previsto en la Portaria PGFN n° 1.032, del 26 de octubre de 2017, que significará una economía adicional para la Compañía de aproximadamente R\$ 395, neto de impuestos, a ser registrada en el cuarto trimestre de 2017.

### **20.2.3. Programa de Regularização de Débitos não Tributários (PRD)**

El PRD tiene como alcance débitos de naturaleza no tributaria junto a autarquías y fundaciones públicas federales, vencidos hasta el 25 de octubre de 2017, constituidos o no, en discusión administrativa o judicial, incluyendo deudas objetos de pagos parcelados anteriores rescindidos o activos.

La Compañía incluyó en este programa débitos relativos a participaciones especiales y royalties incidentes sobre la producción de petróleo y gas natural, cuyas expectativas de pérdida estaban clasificadas como probables, en virtud de decisiones judiciales ocurridas en agosto de 2017, acogiendo los argumentos de la *Agência Nacional de Petróleo* (ANP) en los procesos en discusión.

La Compañía evaluó las opciones del programa y decidió por la resolución de esos procesos, en el total de R\$ 1.076, con los beneficios de reducción de intereses, multas y cargas legales, con pago de R\$ 718, siendo R\$ 430 a ser pagados en el cuarto trimestre de 2017 y R\$ 288 en enero de 2018.

Con la adhesión al PRD, el impacto negativo en el resultado fue de R\$ 519, neto de efectos fiscales, conforme presentado en la nota 20.2.4.

#### 20.2.4. Efectos del PRT, PERT y PRD en la ganancia del periodo

	PRT (*)	PERT	PRD	Total
Costo de ventas	-	-	(412)	(412)
Gastos por impuestos	(544)	(1.944)	(80)	(2.568)
Resultado financiero	(802)	(994)	(226)	(2.022)
IRPJ/CSLL - principal del auto de infracción	(314)	(1.815)	-	(2.129)
<b>Total de la adhesión con reducción</b>	<b>(1.660)</b>	<b>(4.753)</b>	<b>(718)</b>	<b>(7.131)</b>
Efecto del PIS/COFINS sobre valor de la amnistía	-	(146)	(21)	(167)
IRPJ/CSLL - beneficio fiscal por deducibilidad, neto	(164)	815	220	871
Otros ingresos y gastos netos – reversión de provisión (*)	1.560	24	-	1.584
<b>Adhesión neta con efectos tributarios</b>	<b>(264)</b>	<b>(4.060)</b>	<b>(519)</b>	<b>(4.843)</b>
IRPJ/CSLL – reversión de la pérdida fiscal (2012 hasta 2017)	-	(2.287)	-	(2.287)
<b>Efecto total en la ganancia</b>	<b>(264)</b>	<b>(6.347)</b>	<b>(519)</b>	<b>(7.130)</b>

(\*) Parte de la provisión en el monto de R\$ 627 fue registrada en el 1T-2017.

### 20.3. Programas de amnistías estatales

En 2017, hubo la adhesión por Petrobras a programas de amnistías estatales para pago en efectivo de débitos de ICMS administrados por los estados del Amazonas, Ceará, Minas Gerais y Pernambuco, con reducción del 100% de multa e intereses. En consecuencia, la Compañía reconoció como gastos por impuestos, el total de R\$ 177.

### 20.4. Legislación Tributaria

#### 20.4.1. Estatal

El 30 de diciembre de 2015, el Estado de Río de Janeiro publicó nuevas Leyes que instituyeron tributos que aumentaron, a partir de marzo de 2016, la carga tributaria incidente sobre todo el sector petrolífero, conforme definido a seguir:

- Ley nº 7.182 - crea la Tasa de Control, Monitoreo y Fiscalización de las Actividades de Investigación, Labra, Exploración y Aprovechamiento de Petróleo y Gás (*Taxa de Controle, Monitoramento e Fiscalização das Atividades de Pesquisa, Lavra, Exploração e Aproveitamento de Petróleo e Gás - TFPG*) que grava el barril de petróleo o unidad equivalente de gas natural extraído en el Estado; y
- Ley nº 7.183 - establece el cobro de ICMS (IVA) en operaciones de movimiento de petróleo desde los pozos de extracción.

La Compañía considera que no son jurídicamente sostenibles las obligaciones derivadas de estas leyes, habiendo, por esta razón, apoyado las iniciativas de ABEP – *Associação Brasileira de Empresas de Exploração e Produção de Petróleo e Gás* - junto al Supremo Tribunal Federal (STF).

En ambas las acciones propuestas por ABEP, la Procuraduría General de la República se ha manifestado favorable, opinando por la concesión de las liminares en favor de la Industria para alejar las obligaciones derivadas de estas leyes y, aún, por la legitimidad procesal de la Asociación.

Como no hubo una decisión del STF de solicitudes de liminares formales en las referidas acciones de ABEP, la Compañía ingresó con acciones individuales en el Poder Judicial Fluminense contra tales leyes, y obtuvo en diciembre de 2016 medidas cautelares que suspendieron la aplicabilidad de estos impuestos, las cuales están válidas hasta la fecha.

#### 20.4.2. Federal

En el transcurso del tercer trimestre de 2017, el gobierno federal publicó nuevas reglas relacionadas al tratamiento tributario aplicable al sector de petróleo y gas.

En 18 de agosto de 2017 se publicó el Decreto n° 9.128, prorrogando las admisiones temporales en el ámbito del Repetro (Régimen Aduanero Especial de Exportación e Importación de Bienes destinados a las actividades de Investigación y de Labra de los Yacimientos de Petróleo y de Gas Natural) hasta 2040, así como la Medida Provisional (MP) n° 795. La nueva legislación se ocupa principalmente de las siguientes materias:

- Cambio, a partir del primer de enero de 2018, de la sistemática del REPETRO, asegurándose la exoneración de la carga tributaria para los bienes utilizados por la industria, conforme plazos previstos en las normas legales;
- Creación del régimen especial para adquisición e industrialización de bienes cuya permanencia en el país sea definitiva, destinados a la exploración y producción de petróleo y gas natural;
- Deducción en la base de cálculo del IRPJ y CSLL de las inversiones realizadas en las fases de exploración y producción de petróleo y gas natural; y
- Nuevas reglas en cuanto a la tributación por el *Imposto de Renda Retido na Fonte* (IRRF) sobre las remesas al exterior para pago de fletamento de embarcaciones.

La nueva legislación todavía está sujeta a la aprobación del Congreso Nacional, después de la cual surtirán efectos y será posible evaluar sus impactos financieros.

La Compañía posee disputas referentes a la deducción inmediata de la base de cálculo del IRPJ y CSLL de gastos con desarrollo de la producción de petróleo y a la incidencia de IRRF sobre las remesas para pagos de arrendamientos de embarcaciones. Informaciones adicionales sobre estas disputas se presentan en la nota explicativa 29.3 - Procesos judiciales no provisionados. Con la aprobación del nuevo modelo de tributación del sector por el Congreso Nacional, se espera una mayor estabilidad y seguridad jurídica a las empresas, posibilitando mayores inversiones y reducción de litigios.

Además, la ANP publicó el 26 de septiembre de 2017 la Resolución n° 703 estableciendo los nuevos criterios para la fijación del precio de referencia para ser utilizado en el cálculo de las participaciones gubernamentales, siendo el nuevo cálculo aplicado a partir del 01 de enero de 2018 de forma gradual hasta 2022, partiendo de un porcentaje del 20% conforme a las nuevas reglas. El cálculo de las participaciones gubernamentales se basará en el llamado Preço de Referência do Petróleo, que tiene en cuenta sus diferentes características en cada área exploratoria.

## 20.5. Impuestos sobre la renta diferidos - no corriente

El movimiento de los impuestos sobre la renta diferidos se presenta a continuación:

	Consolidado									
	Propiedad, planta y equipo		Préstamos, cuentas por cobrar/ a pagar y financiaciones	Arrendamientos mercantiles financieros	Provisión para procesos judiciales	Pérdidas fiscales	Inventarios	Beneficios concedidos a los empleados	Otros	Total
	Costo con prospección y desmantelamiento de áreas	Otros (*)								
Saldo el 1 de enero de 2016	(40.310)	5.043	29.727	(1.366)	3.092	20.365	1.379	4.681	(27)	22.584
Reconocido en el resultado del ejercicio	3.792	(2.161)	(1.192)	108	663	(362)	19	1.731	682	3.280
Reconocido en el patrimonio neto (****)	-	-	(17.089)	992	-	(10)	-	3.485	-	(12.622)
Ajuste por diferencias de cambio	-	(77)	47	-	5	(190)	-	(13)	(43)	(271)
Otros (**)	-	250	(47)	(28)	(84)	(119)	-	(77)	316	211
Saldo el 31 de diciembre de 2016	(36.518)	3.055	11.446	(294)	3.676	19.684	1.398	9.807	928	13.182
Reconocido en el resultado del período (***)	1.330	(4.322)	(935)	(169)	436	278	(244)	(365)	(545)	(4.536)
Reconocido en el patrimonio neto (****)	-	-	(4.375)	-	-	-	-	-	-	(4.375)
Ajuste por diferencias de cambio	-	(13)	4	-	-	(56)	-	-	-	(65)
Utilización de créditos fiscales	-	-	-	-	-	(821)	-	-	-	(821)
Otros	-	(550)	-	126	(67)	356	-	-	135	-
Saldo el 30 de septiembre de 2017	(35.188)	(1.830)	6.140	(337)	4.045	19.441	1.154	9.442	518	3.385
Impuestos diferidos activos										14.038
Impuestos diferidos pasivos										(856)
Saldo el 31 de diciembre de 2016										13.182
Impuestos diferidos activos										10.106
Impuestos diferidos pasivos										(6.721)
Saldo el 30 de septiembre de 2017										3.385

(\*) Incluye principalmente los ajustes por pérdida por deterioro de valor de los activos e intereses capitalizados.

(\*\*) Incluye R\$ 249 transferido para pasivos asociados a activos mantenidos para venta, por la venta de las controladas Liquigás, PESA y NTS.

(\*\*\*) No incluye R\$ 165 del IR Diferido de empresas transferidas para activos mantenidos para venta.

(\*\*\*\*) 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 efectivo), con base en la nota 31.2.

La Compañía mantiene el reconocimiento de los créditos fiscales diferidos activos con base en la proyección del lucro tributable para los ejercicios subsecuentes, siendo tal proyección revisada anualmente. La Administración considera que los créditos fiscales diferidos activos se recuperarán en la proporción de la realización de las provisiones y de la resolución final de los eventos futuros, ambos fundamentados en las proyecciones basadas en el Plan de Negocios y Gestión - PNG, y que no ultrapasan diez años.

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

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

	Consolidado	
	Ene-Sep/2017	Ene-Sep/2016
Ganancia (pérdida) antes de los impuestos	14.702	(15.930)
Impuesto sobre la renta y contribución social a las tasas nominales (34%)	(4.999)	5.416
Ajustes para cálculo de la tasa efectiva:		
Tasas diferenciadas para empresas en el exterior	1.199	(698)
Impuestos en Brasil sobre las ganancias obtenidas en el extranjero (*)	(99)	(448)
Incentivos fiscales	427	126
Pérdidas fiscales no reconocidas	(178)	(1.512)
Exclusiones/(Adiciones) permanentes, netas (**)	(1.213)	(2.374)
Adhesión a los programas de regularización de tributos federales (***)	(4.416)	
Otros	326	(385)
<b>Impuesto sobre la renta y contribución social</b>	<b>(8.953)</b>	<b>125</b>
Impuesto sobre la renta/contribución social diferidos	(4.701)	4.682
Impuesto sobre la renta/contribución social corrientes	(4.252)	(4.557)
<b>Total</b>	<b>(8.953)</b>	<b>125</b>
Tasa efectiva de impuesto sobre la renta y contribución social	60,9%	0,8%

(\*) Gastos por impuesto sobre la renta y contribución social en Brasil, relativos a las ganancias obtenidas por participadas en el extranjero, conforme Ley 12.973/2014.

(\*\*) Incluye método de la participación y gastos con planes de pensión y salud.

(\*\*\*) Se refiere a "IRPJ/CSLL – principal del auto de infracción" y "IRPJ/CSLL – reversión de la pérdida fiscal (2012 hasta 2017)" con base en la nota 20.2.4.

## 21. Beneficios concedidos a los empleados

### 21.1. Planes de pensión y de salud

La descripción detallada de los planes de pensión y de salud patrocinados por la Compañía para empleados (activos e asistidos) y dependientes, en Brasil y en el extranjero, es presentada en la nota explicativa 22 de los estados financieros referentes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016.

Los cambios de las obligaciones con planes de pensión y de salud con característica de beneficio definido están representados a continuación:

	Consolidado				
	Planes de pensión		Plan de salud	Otros	Total
	Petros	Petros 2	AMS	Planes	
Saldo el 1 de enero de 2016	23.185	277	26.369	343	50.174
(+) Efectos de la medición reconocidos en otros resultados integrales	9.667	563	7.166	53	17.449
(+) Gastos realizados en el año	3.566	115	4.238	82	8.001
(-) Pago de contribuciones	(672)	-	(1.224)	(32)	(1.928)
(-) Pago del término de compromisos financieros	(706)	-	-	-	(706)
Otros	-	-	-	(322)	(322)
<b>Saldo el 31 de diciembre de 2016</b>	<b>35.040</b>	<b>955</b>	<b>36.549</b>	<b>124</b>	<b>72.668</b>
Corriente	1.344	-	1.328	-	2.672
No Corriente	33.696	955	35.221	124	69.996
<b>Saldo el 31 de diciembre de 2016</b>	<b>35.040</b>	<b>955</b>	<b>36.549</b>	<b>124</b>	<b>72.668</b>
(+) Gastos realizados en el año	3.011	187	3.307	23	6.528
(-) Pago de contribuciones	(502)	-	(1.104)	(9)	(1.615)
(-) Pago del término de compromisos financieros	(358)	-	-	-	(358)
Otros	-	-	-	(7)	(7)
<b>Saldo el 30 de septiembre de 2017</b>	<b>37.191</b>	<b>1.142</b>	<b>38.752</b>	<b>131</b>	<b>77.216</b>
Corriente	1.514	-	1.328	-	2.842
No Corriente	35.677	1.142	37.424	131	74.374
<b>Saldo el 30 de septiembre de 2017</b>	<b>37.191</b>	<b>1.142</b>	<b>38.752</b>	<b>131</b>	<b>77.216</b>

Los gastos netos con planes de pensión y salud incluyen los siguientes componentes:

					Consolidado
	Planes de Pensión		Plan de Salud	Otros Planes	Total
	Petros	Petros 2	AMS		
Costo del servicio	216	110	382	9	717
Intereses sobre pasivos / (activos) netos	2.795	77	2.925	14	5.811
<b>Costo neto en el período Ene-Sep/2017</b>	<b>3.011</b>	<b>187</b>	<b>3.307</b>	<b>23</b>	<b>6.528</b>
Relativos a empleados activos:					
Absorbidos en el coste de las actividades	566	97	629	1	1.293
Directamente en el resultado	249	60	320	19	648
Relativos a los asistidos	2.196	30	2.358	3	4.587
<b>Costo neto en el período Ene-Jun/2017</b>	<b>3.011</b>	<b>187</b>	<b>3.307</b>	<b>23</b>	<b>6.528</b>
<b>Costo neto en el período Ene-Jun/2016</b>	<b>2.674</b>	<b>87</b>	<b>3.180</b>	<b>69</b>	<b>6.010</b>

El 30 de septiembre de 2017, la Compañía poseía en volumen de petróleo y/o derivados ofrecido como garantía de los Términos del Compromiso Financiero - TCF, firmados en 2008 con Petros, el valor de R\$ 12.091 (R\$ 6.449 en 31 de diciembre de 2016). El valor de esta garantía fue revisado y actualizado en el tercer trimestre de 2017 para reflejar el aumento de los compromisos asumidos en el TCF.

En el período de enero a septiembre de 2017, la contribución de la Compañía a la parte de contribución definida en el Plan Petros 2 fue de R\$ 656 (R\$ 619 de enero a septiembre de 2016).

#### Plan de ecuación del déficit del Plan Petros del Sistema Petrobras (PPSP)

El 26 de mayo de 2017, el Consejo Deliberativo de la Fundación Petros aprobó los estados contables del ejercicio de 2016 con un déficit acumulado de R\$ 26,7 mil millones (R\$ 22,6 mil millones de déficit hasta el ejercicio de 2015) para el Plan Petros Sistema Petrobras, de acuerdo con las prácticas contables adoptadas en Brasil aplicables a las entidades reguladas por el *Conselho Nacional de Previdência Complementar* (CNPC).

El 19 de junio de 2017, la *Superintendência Nacional de Previdência Complementar* (Previc) publicó el Término de Ajuste de Conducta (TAC) de la Fundación Petros estableciendo plazos para la implementación del plan de ecuación del déficit acumulado en 2015.

El 12 de septiembre de 2017, el Consejo Deliberativo de la Fundación Petrobras de Seguridad Social (Petros) aprobó el Plan de Ecuación del Déficit (PED) del Plan Petros del Sistema Petrobras (PPSP), en el valor total del déficit registrado en 2015, de R\$ 22,60 mil millones y lo sometió para la apreciación de Petrobras. Se estima que ese valor, actualizado por intereses e inflación prevista para el inicio de la implementación del plan, en diciembre de 2017, alcanzará cerca de R\$ 27,7 mil millones.

El PED fue apreciado por el Consejo de Administración de Petrobras y encaminado a la *Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais* (Sest) para su análisis. Después de aprobado por Sest, Petros tendrá más 60 días para implementar el PED con inicio de las contribuciones extras por parte de los participantes y patrocinadoras.

De acuerdo con las Leyes Complementarias 108/2001 y 109/2001, así como la Resolución del *Conselho de Gestão de Previdência Complementar* - CGPC 26/2008, el déficit deberá ser considerado paritariamente entre las patrocinadoras (Petrobras, Petrobras Distribuidora y Petros) y los participantes y asistidos del PPSP. Siendo así, corresponderá a Petrobras un valor total de R\$ 12,8 mil millones y a la Distribuidora, R\$ 0,9 mil millones.

El desembolso por las patrocinadoras será decreciente a lo largo de 18 años, y se estima, en el primer año, en R\$ 1,4 mil millones para Petrobras y R\$ 89 para la BR.

## 21.2. Participación en las ganancias o resultados

La participación de los empleados en las ganancias o resultados tiene como base las disposiciones legales vigentes, así como las directrices establecidas por la Secretaría de Coordinación y Gobierno Corporativo de las Empresas Estatales - SEST, del Ministerio de la Planificación, Presupuesto y Gestión y por el Ministerio de Minas y Energía, estando relacionada a la ganancia neta consolidada atribuible a los accionistas de Petrobras.

El monto a distribuir a título de participación en las ganancias o resultados a los empleados se calcula basado en el resultado de seis indicadores corporativos, cuyos objetivos son definidos anualmente por el Directorio Ejecutivo de la Compañía y aprobados por el Consejo de Administración en la revisión del Plan de Negocios y Gestión - PNG.

El porcentaje de cumplimiento de los objetivos individuales de este conjunto de indicadores lleva a un porcentaje del cumplimiento global de metas, utilizado como base en la definición del porcentaje de la ganancia neta del Sistema Petrobras a ser distribuida a los empleados. Sin embargo, si la Compañía no obtiene lucro y se cumplan todas las otras metas, el importe a pagar de forma individual será la mitad de la remuneración mensual del empleado más la mitad del valor más bajo de PLR pagado en el año anterior, con base en el Acuerdo Colectivo de Trabajo.

### Participación en las ganancias o resultados del periodo finalizado el 30 de septiembre de 2017

El monto de provisión de la estimación de participación en las ganancias o resultados del período ene-septiembre/2017, reconocido en otros gastos netos, se detalla abajo:

	<u>Ene-Sep/2017</u>
Ganancia neta consolidada atribuible a los accionistas de Petrobras	5.031
Porcentaje de logro general de metas (*) atribuible a participación en las ganancias o resultados	6,25%
<b>Participación en las ganancias o resultados - filiales en Brasil</b>	<b>314</b>

(\*) El porcentaje de logro general de metas es resultado de los siguientes indicadores: Volumen Límite de Petróleo y derivados de Petróleo derramado, Lifting Cost sin participaciones gubernamentales - Brasil, Producción de Petróleo y NGL - Brasil, Carga fresca procesada - Brasil, Eficiencia de Operaciones de Buques, Asistencia a Plan de Entregas de Gas Natural.

## 21.3. Programas de incentivo a la desvinculación voluntaria

La Compañía implementó algunos programas de incentivo a la desvinculación voluntaria en el periodo de enero de 2014 a 30 de septiembre de 2017, conforme descrito a continuación:

	<b>Empleados</b>			
	<b>con inscripción</b>	<b>Desvinculados</b>	<b>que desistieron</b>	<b>Activos</b>
Petrobras (PIDV 2014 y 2016)	19.499	(16.422)	(2.794)	283
Petrobras Distribuidora (PIDV BR 2014, 2015 y 2016)	2.163	(1.676)	(466)	21
<b>Total</b>	<b>21.662</b>	<b>(18.098)</b>	<b>(3.260)</b>	<b>304</b>

Así, la Compañía ya tuvo un total de 18.098 desvinculados en los planes de pensión. Los cambios en la provisión en 30 de septiembre de 2017 se muestran a continuación:

	<b>Consolidado</b>	
	<b>30.09.2017</b>	<b>31.12.2016</b>
Saldo inicial	2.644	777
PIDV Petrobras y BR 2016	-	4.117
Revisión de provisión	(756)	(35)
Utilización por desvinculación	(1.760)	(2.215)
<b>Saldo final</b>	<b>128</b>	<b>2.644</b>
Corriente	128	2.644
No corriente	-	-

## 22. Patrimonio neto

### 22.1. Capital social realizado

El 30 de septiembre de 2017, el capital suscrito e integrado por un valor de R\$ 205.432 está 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 caso de reembolso del capital, no aseguran derecho a voto y no son convertibles en acciones ordinarias.

### 22.2. Otros resultados integrales

En el periodo de enero a septiembre de 2017, fueron reconocidos como otros resultados integrales, principalmente, los siguientes efectos:

- En ajuste por diferencias de cambio de debe, el monto de R\$ 2.810, derivado de la traducción de los estados financieros de controladas en el extranjero con moneda funcional diferente del real. Además, impulsado por la venta de la totalidad de su participación en Petrobras Chile Distribución Ltda y Guaraní S.A., tal como se describe en la nota 9.1, la Compañía transfirió el valor de R\$ 116 para otros gastos, netos, relacionado con los efectos cambiarios acumulados desde la fecha de adquisición de dichas inversiones hasta la fecha de venta; y
- En *hedge* de flujo de efectivo de exportaciones, el patrimonio neto fue acrecido en el período en R\$ 8.491, neto de impuestos y del efecto de reclasificación de parte de la diferencia cambiaria para el resultado, totalizando el 30 de septiembre de 2017 el valor de R\$ 16.628, neto de impuestos, conforme nota explicativa 31.2.

### 22.3. Ganancia (pérdida) por acción

	Consolidado y Controlante					
	Ene-Sep/2017			Ene-Sep/2016		
	Ordinarias	Preferidas	Total	Ordinarias	Preferidas	Total
Numerador básico y diluido						
Ganancia (pérdida) atribuible a los accionistas de Petrobras atribuible igualmente entre las clases de acciones	2.870	2.161	5.031	(9.890)	(7.444)	(17.334)
Denominador básico y diluido						
Promedio ponderado de la cantidad de acciones en circulación (número de acciones)	7.442.454.142	5.602.042.788	13.044.496.930	7.442.454.142	5.602.042.788	13.044.496.930
Ganancia (pérdida) básica y diluida por acción (R\$ por acción)	0,39	0,39	0,39	(1,33)	(1,33)	(1,33)

## 23. Ingresos de ventas

	Consolidado	
	Ene-Sep/2017	Ene-Sep/2016
Ingresos brutos de ventas	263.760	269.086
Cargas de ventas <sup>(1)</sup>	(56.577)	(56.986)
<b>Ingresos de ventas <sup>(**)</sup></b>	<b>207.183</b>	<b>212.100</b>
Diésel	59.019	69.068
Gasolina	39.506	42.162
GLP	8.867	7.959
Combustible de aviación	7.141	6.631
Nafta	6.421	6.133
Oleo combustible (incluye bunker)	3.103	2.943
Otros productos derivados del petróleo	8.757	8.815
<b>Subtotal de productos derivados del petróleo</b>	<b>132.814</b>	<b>143.711</b>
Gas natural	11.905	10.494
Etanol, nitrogenados y renovables	8.837	9.875
Electricidad	7.767	4.907
Servicios y otros	2.066	2.186
<b>Mercado nacional</b>	<b>163.389</b>	<b>171.173</b>
Exportaciones	31.645	19.576
Ventas en el exterior <sup>(***)</sup>	12.149	21.351
<b>Mercado extranjero</b>	<b>43.794</b>	<b>40.927</b>
<b>Ingresos de ventas <sup>(**)</sup></b>	<b>207.183</b>	<b>212.100</b>

<sup>(1)</sup> Incluye, principalmente, CIDE, PIS, COFINS e ICMS.

<sup>(\*\*)</sup> Ingresos de ventas por segmentos de negocio se presentan en la nota explicativa 28.

<sup>(\*\*\*)</sup> Ingresos de ventas en el exterior, incluyéndose trading e excluyéndose exportaciones. En 2016, incluye ventas de PESA.

En el periodo de enero a septiembre de 2017, el total de las ventas para los dos clientes terceros que representan cerca de 10% del total de venta de la Compañía fue de R\$ 19.142 (R\$ 20.445 en el periodo de enero a septiembre de 2016) y R\$ 18.211 (R\$ 21.425 en el periodo de enero a septiembre de 2016), generando efectos principalmente en el segmento de Abastecimiento.

## 24. Otros gastos, netos

	Consolidado	
	Ene-Sep/2017	Ene-Sep/2016
Planes de pensión y salud (inactivos)	(4.587)	(3.717)
Paradas no programadas y gastos pre-operativos	(3.793)	(5.472)
(Pérdidas) / Ganancias con procesos judiciales, administrativos y arbitrales	(2.712)	(5.240)
Pérdidas en cuentas incobrables de otras cuentas por cobrar	(1.590)	(155)
Relaciones institucionales y proyectos culturales	(483)	(637)
Participación en las ganancias o resultados	(314)	-
Gastos operativos con termoeléctricas	(178)	(275)
Gastos con seguridad, medio ambiente y salud	(159)	(213)
Realización de ajustes por diferencias de cambio	(116)	(3.627)
Resultado relacionado al desmantelamiento de áreas	-	3.242
Provisión para asunción de deudas de proveedores con subcontratadas	-	(931)
Resarcimiento de gastos relativos a la Operación "Lava Jato"	154	227
Subvenciones y asistencias gubernamentales	223	413
Ganancias / pérdidas en la remediación - participaciones societarias	698	-
Gastos (reversiones) con PIDV	756	(3.685)
Gastos /Resarcimientos con operaciones en alianzas de E&P	863	1.645
Contratos de ship/take or pay	1.356	657
Resultado con enajenación/baja de activos (*)	5.269	(894)
Otros	359	625
<b>Total</b>	<b>(4.254)</b>	<b>(18.037)</b>

(\*) Incluye áreas devueltas, proyectos cancelados y la ganancia en la desinversión de la NTS en el segundo trimestre de 2017, con base en la nota 9.1, así como R\$ 972 de pérdidas de materiales resultantes de revaluación de la cartera de proyectos reconocidos principalmente en el tercer trimestre de 2017.

## 25. Costos y gastos por naturaleza

	Consolidado	
	Ene-Sep/2017	Ene-Sep/2016
Materia prima y productos para la reventa	(45.338)	(49.832)
Materiales, servicios, fletes, alquileres y otros	(43.093)	(40.692)
Depreciación, agotamiento y amortización	(32.033)	(37.314)
Gastos con personal	(21.632)	(26.499)
Participación gubernamental	(17.664)	(10.840)
Gastos tributarios (*)	(4.373)	(1.600)
Paradas no programadas y gastos pre-operativos	(3.793)	(5.472)
Pérdidas en cuentas incobrables	(2.033)	(1.695)
(Pérdidas) / Ganancias con procesos judiciales, administrativos y arbitrales	(2.712)	(5.240)
Variación de los inventarios	(1.771)	(1.446)
Proyectos sin viabilidad económica (incluyendo pozos secos y bonos de firma)	(715)	(3.325)
Relaciones institucionales y proyectos culturales	(483)	(637)
Reversión / (pérdida) por deterioro del valor de los activos - Impairment	(351)	(16.770)
Realización de ajustes por diferencias de cambio	(116)	(3.627)
Gastos con seguridad, medio ambiente y salud	(159)	(213)
Provisión para asunción de deudas de proveedores con subcontratadas	-	(931)
Resarcimiento de gastos relativos a la Operación "Lava Jato"	154	227
Ganancias / pérdidas en la remediación - participaciones societarias	698	-
Resultado con enajenaciones/bajas de activos (**)	5.269	(894)
<b>Total</b>	<b>(170.145)</b>	<b>(206.800)</b>
<b>Estado de Resultados</b>		
Costo de ventas	(140.791)	(144.934)
Gastos de ventas	(10.516)	(10.774)
Gastos de administración y generales	(6.979)	(8.537)
Gastos tributarios (*)	(4.373)	(1.600)
Gastos de exploración	(1.570)	(4.647)
Gastos con investigación y desarrollo	(1.311)	(1.501)
Reversión / Pérdida en el valor de recuperación de los activos - Impairment	(351)	(16.770)
Otros gastos, netos	(4.254)	(18.037)
<b>Total</b>	<b>(170.145)</b>	<b>(206.800)</b>

(<sup>1</sup>) Incluye los efectos del Programa de Regularização Tributária (PRT) y del Programa Especial de Regularização Tributária (PERT), en el monto de R\$ 2.568, reconocidos principalmente en el segundo trimestre de 2017.

(<sup>2</sup>) Incluye áreas devueltas, proyectos cancelados y la ganancia en la desinversión de la NTS, con base en la nota 9.1.

## 26. Resultado financiero, neto

	Consolidado	
	Ene-Sep/2017	Ene-Sep/2016
Gastos con endeudamiento	(18.165)	(20.486)
Diferencias cambiarias y monetarias del endeudamiento neto ( <sup>1</sup> )	(10.220)	(8.292)
Ingresos provenientes de inversiones financieras y títulos públicos	1.396	1.433
<b>Resultado financiero sobre endeudamiento neto</b>	<b>(26.989)</b>	<b>(27.345)</b>
Cargas financieras capitalizadas	4.659	4.525
Ingresos (pérdidas) sobre instrumentos derivativos	129	(295)
Resultados provenientes de activos financieros	12	17
Actualización financiera de la provisión para desmantelamiento	(1.821)	(1.711)
Otros gastos e ingresos financieros netos	(1.380)	717
Otras diferencias cambiarias y monetarias netas	1.389	2.216
<b>Resultado financiero neto</b>	<b>(24.001)</b>	<b>(21.876)</b>
Ingresos	2.725	2.841
Gastos	(18.044)	(18.455)
Diferencias cambiarias y monetarias, netas	(8.682)	(6.262)
<b>Total</b>	<b>(24.001)</b>	<b>(21.876)</b>

(<sup>1</sup>) Incluye diferencia monetaria sobre financiaciones en moneda nacional parametrizada a la variación del dólar estadounidense.

## 27. Informaciones complementarias al estado de flujo de efectivo

	Consolidado	
	Ene-Sep/2017	Ene-Sep/2016
Valores pagados / recibidos durante el período		
Impuesto a las ganancias retenido en la fuente de terceros	2.198	2.687
Transacciones de inversiones y financiaciones que no envuelven efectivo		
Adquisición de propiedad, planta y equipo en crédito	358	246
Constitución (reversión) de la provisión para desmantelamiento de áreas	96	(1.514)
Uso de depósitos judiciales y créditos fiscales para el pago de contingencia	985	283

## 28. 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.

### Activo Consolidado por área de negocio - 30.09.2017

	E&P	Abastecimiento	Gas & Energía	Biocombus- tibles	Distribución	Corporativo	Eliminación	Total
Corriente	17.179	32.998	6.984	197	9.259	92.419	(15.094)	143.942
No corriente	434.065	129.602	57.872	809	10.391	29.129	(1.940)	659.928
Realizable a largo plazo	21.830	10.869	7.869	438	3.461	23.562	(1.782)	66.247
Inversiones	4.445	5.360	2.764	56	16	19	-	12.660
Propiedad, planta y equipo	400.396	112.806	46.191	315	6.195	5.038	(158)	570.783
En operación	293.341	98.620	37.405	303	5.310	3.869	(158)	438.690
En construcción	107.055	14.186	8.786	12	885	1.169	-	132.093
Activos intangibles	7.394	567	1.048	-	719	510	-	10.238
<b>Activo Total</b>	<b>451.244</b>	<b>162.600</b>	<b>64.856</b>	<b>1.006</b>	<b>19.650</b>	<b>121.548</b>	<b>(17.034)</b>	<b>803.870</b>

### Activo Consolidado por área de negocio - 31.12.2016

	E&P	Abastecimiento	Gas & Energía	Biocombus- tibles	Distribución	Corporativo	Eliminación	Total
Corriente	18.262	40.609	11.707	1.319	9.906	81.262	(17.158)	145.907
No corriente	438.332	130.750	51.808	380	10.398	28.795	(1.425)	659.038
Realizable a largo plazo	24.870	10.793	6.539	12	3.314	22.285	(1.262)	66.551
Inversiones	4.722	3.597	1.520	43	47	19	-	9.948
Propiedad, planta y equipo	401.057	115.745	42.675	325	6.308	5.929	(163)	571.876
En operación	295.656	101.520	38.659	315	5.389	4.798	(163)	446.174
En construcción	105.401	14.225	4.016	10	919	1.131	-	125.702
Activos intangibles	7.683	615	1.074	-	729	562	-	10.663
<b>Activo Total</b>	<b>456.594</b>	<b>171.359</b>	<b>63.515</b>	<b>1.699</b>	<b>20.304</b>	<b>110.057</b>	<b>(18.583)</b>	<b>804.945</b>

## Notas explicativas

(En millones de reales, excepto cuando indicado de otra forma)



### Estado consolidado del resultado por Área de Negocio - 30.09.2017

	E&P	Abastecimiento	Gas & Energía	Biocombus- tibles	Distribución	Corporativo	Eliminación	Total
Ingresos de ventas	97.583	157.846	28.093	495	63.914	-	(140.748)	207.183
Intersegmentos	94.352	37.962	6.992	469	973	-	(140.748)	-
Terceros	3.231	119.884	21.101	26	62.941	-	-	207.183
Costo de ventas	(65.281)	(137.548)	(20.224)	(519)	(59.177)	-	141.958	(140.791)
Ganancia (Pérdida) bruta	32.302	20.298	7.869	(24)	4.737	-	1.210	66.392
Gastos	(8.950)	(6.821)	1.646	(34)	(2.902)	(12.463)	170	(29.354)
Gastos de ventas	(310)	(4.143)	(3.946)	(5)	(2.383)	81	190	(10.516)
Gastos generales y de administración	(764)	(1.096)	(411)	(58)	(647)	(4.002)	(1)	(6.979)
Gastos de exploración	(1.570)	-	-	-	-	-	-	(1.570)
Gastos con investigación y desarrollo tecnológico	(796)	(27)	(69)	-	(1)	(418)	-	(1.311)
Gastos tributarios	(229)	(334)	(725)	(18)	(120)	(2.947)	-	(4.373)
Reversión / (pérdida) por el deterioro de activos - Impairment	-	(112)	(239)	-	-	-	-	(351)
Otros ingresos y gastos operativos, netos	(5.281)	(1.109)	7.036	47	249	(5.177)	(19)	(4.254)
Ganancia (Pérdida) neta antes del resultado financiero, participación e impuestos	23.352	13.477	9.515	(58)	1.835	(12.463)	1.380	37.038
Resultado financiero neto	-	-	-	-	-	(24.001)	-	(24.001)
Resultado de participaciones en inversiones	257	1.197	290	(80)	-	1	-	1.665
Ganancia (Pérdida) neta antes de los impuestos sobre la renta	23.609	14.674	9.805	(138)	1.835	(36.463)	1.380	14.702
Impuestos sobre la renta	(7.940)	(4.583)	(3.235)	20	(624)	7.878	(469)	(8.953)
Ganancia (Pérdida) neta	15.669	10.091	6.570	(118)	1.211	(28.585)	911	5.749
Ganancia (Pérdida) atribuible a:								
Accionistas de Petrobras	15.625	10.173	6.289	(118)	1.211	(29.060)	911	5.031
Accionistas no controlantes	44	(82)	281	-	-	475	-	718
Ganancia (Pérdida) neta	15.669	10.091	6.570	(118)	1.211	(28.585)	911	5.749

## Notas explicativas

(En millones de reales, excepto cuando indicado de otra forma)



### Estado consolidado del resultado por Área de Negocio - 30.09.2016

	E&P	Abastecimiento	Gas & Energía	Biocombus- tibles	Distribución	Corporativo	Eliminación	Total
Ingresos de ventas	83.370	163.016	25.007	612	73.749	-	(133.654)	212.100
Intersegmentos	79.530	46.033	6.404	587	1.100	-	(133.654)	-
Terceros	3.840	116.983	18.603	25	72.649	-	-	212.100
Costo de ventas	(64.610)	(123.657)	(18.513)	(683)	(68.232)	-	130.761	(144.934)
Ganancia bruta	18.760	39.359	6.494	(71)	5.517	-	(2.893)	67.166
Gastos	(21.226)	(13.867)	(4.650)	(186)	(5.351)	(16.818)	232	(61.866)
Gastos de ventas	(397)	(4.863)	(2.208)	(4)	(3.569)	13	254	(10.774)
Gastos generales y de administración	(952)	(1.076)	(567)	(61)	(663)	(5.217)	(1)	(8.537)
Gastos de exploración	(4.647)	-	-	-	-	-	-	(4.647)
Gastos con investigación y desarrollo tecnológico	(652)	(144)	(46)	(2)	(1)	(656)	-	(1.501)
Gastos tributarios	(259)	(169)	(585)	(7)	(91)	(489)	-	(1.600)
Reversión / (pérdida) por el deterioro de activos - Impairment	(8.909)	(6.073)	(1.446)	(24)	(318)	-	-	(16.770)
Otros ingresos y gastos operativos, netos	(5.410)	(1.542)	202	(88)	(709)	(10.469)	(21)	(18.037)
Ganancia (Pérdida) neta antes del resultado financiero, participación e impuestos	(2.466)	25.492	1.844	(257)	166	(16.818)	(2.661)	5.300
Resultado financiero neto	-	-	-	-	-	(21.876)	-	(21.876)
Resultado de participaciones en inversiones	149	520	338	(386)	25	-	-	646
Ganancia (Pérdida) neta antes de los impuestos sobre la renta	(2.317)	26.012	2.182	(643)	191	(38.694)	(2.661)	(15.930)
Impuestos sobre la renta	839	(8.667)	(627)	88	(57)	7.644	905	125
Ganancia (Pérdida) neta	(1.478)	17.345	1.555	(555)	134	(31.050)	(1.756)	(15.805)
Ganancia (Pérdida) atribuible a:								
Accionistas de Petrobras	(1.313)	17.600	1.239	(555)	131	(32.680)	(1.756)	(17.334)
Accionistas no controlantes	(165)	(255)	316	-	3	1.630	-	1.529
Ganancia (Pérdida) neta	(1.478)	17.345	1.555	(555)	134	(31.050)	(1.756)	(15.805)

## 29. Procesos judiciales y contingencias

### 29.1. Procesos judiciales provisionados

La Compañía realiza provisiones en un monto suficiente para cubrir las pérdidas consideradas probables y confiablemente estimables. Las principales acciones se refieren a:

- Procesos laborales, con destaque: (i) revisión de la metodología de cálculo del complemento de remuneración mínima por nivel y régimen de trabajo; (ii) diferencias de cálculo de los reflejos de horas extras en el descanso semanal remunerado; y (iii) acciones individuales de subcontratados;
- Procesos fiscales, incluyendo: (i) la no ratificación de compensaciones de impuestos federales; (ii) las demandas relativas al pago del ICMS sobre las ventas de queroseno de aviación; y (iii) utilización de crédito de ICMS en la importación de plataformas;
- Procesos civiles referentes a: (i) cobro de *royalties* sobre la actividad de extracción de esquisto; (ii) reclamación por incumplimiento contractual relacionado con la construcción de plataforma; (iii) indemnización proveniente de acción de expropiación de área para la constitución de servidumbre de pasaje; (iv) cobro de *royalties* y participaciones gubernamentales sobre producción de gas; (v) multas aplicadas por la ANP en relación con los sistemas de medición; y
- Proceso ambiental, referente a indemnización a los pescadores por el derramamiento de petróleo en Río de Janeiro, en enero de 2000.

Los montos de las provisiones son los siguientes:

	Consolidado	
	30.09.2017	31.12.2016
<b>Pasivo no corriente</b>		
Laborales	4.736	3.995
Fiscales	4.050	4.981
Civiles	3.108	1.873
Ambientales	225	194
Otros	1	9
<b>Total</b>	<b>12.120</b>	<b>11.052</b>
Saldo Inicial	11.052	8.776
Adición, neta de reversión	1.664	3.462
Utilización	(1.377)	(2.213)
Actualización de intereses	794	1.211
Otros	(13)	(184)
<b>Saldo Final</b>	<b>12.120</b>	<b>11.052</b>

En la preparación de los estados financieros del período terminado el 30 de septiembre de 2017, 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.

En el período de enero a septiembre de 2017, los principales movimientos en la provisión para procesos judiciales ocurrieron principalmente por decisiones judiciales y administrativas desfavorables a la Compañía, que resultaron en la alteración de la expectativa de pérdida para probable, así como por la actualización monetaria del saldo provisionado, conforme presentado a seguir:

#### 29.1.2. Procesos laborales

La provisión para procesos laborales aumentó R\$ 781, principalmente en función de análisis de decisiones ocurridas en el período sobre diversas reclamaciones laborales, así como actualización monetaria del saldo provisionado.

### 29.1.3. Procesos fiscales

La provisión para procesos fiscales redujo R\$ 931, principalmente reflejando la reversión de la provisión, constituida en 2016, para procesos judiciales y administrativos relacionados con la no homologación de compensaciones de tributos federales, en virtud de la adhesión al Programa de Regularización Tributaria (PRT), conforme nota explicativa 20.2.1.

Adicionalmente, de enero a septiembre de 2017, ocurrieron provisiones que fueron integralmente constituidas, en virtud de decisiones desfavorables, y revertidas debido a la adhesión a programas de regularización de tributos, conforme los principales procesos a seguir:

- no homologación de compensaciones de tributos federales, conforme nota explicativa 20.2.1 de adhesión al PRT; y
- deducción de la base de cálculo del IRPJ y CSLL de los valores pagados al Plan Petros; beneficio fiscal de reducción de alícuotas de II e IPI en la importación de equipos; y aprovechamiento de pérdida fiscal de IRPJ y base de cálculo negativa de la CSLL, conforme nota explicativa 20.2.2 de adhesión al PERT.

### 29.1.4. Procesos civiles

La provisión para procesos civiles aumentó R\$ 1.158 principalmente en función de análisis de decisiones ocurridas en el período respecto al cobro de *royalties* y participaciones gubernamentales sobre producción de gas en el campo de Urucu, de multas aplicadas por la ANP relativas a sistemas de medición y de diversos otros procesos, así como por la actualización monetaria del saldo de la provisión.

Además, de enero a septiembre de 2017, ocurrieron provisiones que fueron integralmente constituidas, en virtud de acuerdos realizados y decisiones desfavorables, revertidas debido al pago y adhesión a programas de regularización de tributos, además de cumplimiento de pago por decisión arbitral desfavorable, conforme a lo siguiente:

- acciones individuales propuestas ante la corte federal de Nueva York, según nota explicativa 29.4.1;
- diferencia de participación especial y *royalties* incidentes sobre la producción de petróleo y gas, conforme nota explicativa 20.2.3 de adhesión al PRD; y
- decisión arbitral de la Cámara de Comercio Internacional contra la PNBV en el monto de R\$ 425, relativa a la construcción de la plataforma P-62.

## 29.2. Depósitos judiciales

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

Activo no corriente	Consolidado	
	30.09.2017	31.12.2016
Fiscales	7.633	5.875
Civiles	2.886	3.588
Laborales	3.837	3.277
Ambientales	565	275
Otros	16	17
<b>Total</b>	<b>14.937</b>	<b>13.032</b>

### 29.3. Procesos judiciales no provisionados

Los procedimientos judiciales que constituyen obligaciones presentes cuya salida de recursos no es probable o que no pueda haber una estimativa suficientemente fiable del valor de la obligación, así como aquellos que no constituyen obligaciones presentes, no son reconocidos, sin embargo son divulgados, a menos que sea remota la posibilidad de salida de recursos.

Los pasivos contingentes, con intereses y actualización monetaria, estimados para los procedimientos judiciales el 30 de septiembre de 2017, para los cuales la posibilidad de pérdida es considerada posible, son presentados en la siguiente tabla:

Naturaleza	Consolidado	
	30.09.2017	31.12.2016
Fiscales	139.430	155.882
Laborales	23.904	23.547
Civiles - Generales	34.811	29.491
Civiles - Ambientales	7.696	7.079
Otros	-	4
<b>Total</b>	<b>205.841</b>	<b>216.003</b>

Los cuadros a continuación detallan las principales causas de naturaleza fiscal, civil, ambiental y laboral cuyas expectativas de pérdidas son clasificadas como posibles.

## Descripción de los procesos de naturaleza fiscal

	Estimativa	
	30.09.2017	31.12.2016
Actor: Secretaría de Hacienda Federal de Brasil.		
1) 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 embarcaciones. Situación actual: En octubre de 2017, el Tribunal Regional Federal de RJ dictó una decisión desfavorable a la Compañía al entender que las remesas para pago de fletamento, en el período de 1999 a 2002, estarían sujetas al IRRF, cuyo débito actualizado en septiembre de 2017 es de: R\$ 8,8 mil millones. La discusión jurídica trata de la legalidad de acto normativo de la Receita Federal que garantiza alícuota cero para dichas remesas. La Compañía buscará asegurar la defensa de sus derechos y permanece con evaluación de la pérdida como posible, así como para las demás contingencias sobre fletamento de este ítem, que tienen fundamento jurídico distinto del proceso en cuestión. Los demás procesos se encuentran en fase administrativa y judicial diversas.	53.479	50.446
2) Ganancias de controladas y asociadas domiciliadas en el exterior no añadidas en la base de cálculo de IRPJ y CSLL. Situación actual: En 2017, la Compañía recibió nuevo acto de infracción por no adición de lucro de controladas en el exterior, que sumado a las demás cuestiones de este asunto, involucra procesos en fase administrativa y judicial diversas.	12.764	10.088
3) Pedidos de compensación de tributos federales no homologados por la Hacienda Federal. Situación actual: La cuestión envuelve procesos en diversas fases administrativas y judiciales.	11.812	11.000
4) Incidencia de contribuciones a la seguridad social en el pago de abono y gratificación contingente a los empleados. Situación actual: Aguardando juicio de defensa y recursos en la esfera administrativa.	3.752	3.431
5) Cobro del CIDE-Combustibles en transacciones con distribuidoras y puestos de combustibles detentores de mandatos liminares que determinaban las ventas sin repase del referido impuesto. Situación actual: La cuestión envuelve procesos en fase judicial.	2.211	2.137
6) Deducción de la base de cálculo del IRPJ y CSLL de los valores pagados como incentivo a la repactación del Plan Petros (activos e inactivos) y servicio pasado. Situación actual: La sentencia publicada en mayo y confirmada en junio de 2017 reconoció la deducibilidad en la base de cálculo IRPJ y de la CSLL, pero limitada al 20% de la plantilla de salarios de los empleados y de la remuneración de los dirigentes vinculados al Plan. Después de examinar los fundamentos de dichas decisiones, la Compañía alteró la expectativa de pérdida de este proceso para probable. Las demás cuestiones remanentes de este ítem, cuyo fundamento jurídico es distinto, permanecen como expectativa de pérdida posible y se encuentran en fase administrativa y judicial diversas.	2.008	7.675
7) Deducción inmediata de la base de cálculo del IRPJ y CSLL de gastos con desarrollo de la producción de petróleo. Situación actual: Revisión de la expectativa de pérdida para remota, en virtud del Conselho Administrativo de Recursos Fiscais (CARF) haber pronunciado por unanimidad, decisiones favorables a la Compañía en proceso administrativo.	-	20.549
Actor: Secretaría de Hacienda del Estado de São Paulo		
8) Cobro de ICMS por falta de emisión de factura fiscal en el traslado de la sonda para el bloque exploratorio y el regreso de esta embarcación, así como el cobro derivado del no encuadramiento de la admisión temporaria por el hecho del o despacho aduanero de la importación de la sonda haber sido realizado en el Estado de RJ y no en el Estado de SP. Situación actual: La cuestión envuelve procesos en fase judicial.	5.828	5.551
9) Diferimiento de ICMS en las ventas de Biodiesel B100, así como por el uso de tasa de ICMS (7%) en transacciones interestatales de ventas de Biodiesel B100 con los Estados de la región Centro-Oeste, Norte, Noreste de Brasil, y con el Estado de Espírito Santo. Situación actual: La cuestión envuelve proceso en fase administrativa.	2.934	2.718
Actor: Secretaría de Hacienda de RJ y BA.		
10) Exigencia de ICMS en operaciones de salida de Gas Natural Licuado - GNL e C5+ con emisión de documento fiscal no acepto por la autoridad fiscal, así como cuestionamiento del derecho de aprovechar el crédito. Situación actual: La cuestión envuelve procesos en diversas fases administrativas y judiciales.	4.472	4.412
Actor: Municipalidades de Anchieta, Aracruz, Guarapari, Itapemirim, Mataráizes, Linhares, Vila Velha y Vitória.		
11) Cobro de impuesto incidente sobre servicios prestados en aguas marítimas (ISSQN) en favor de algunos municipios localizados en el Estado de Espírito Santo, con el argumento que el servicio fuera prestado en sus "respectivos territorios marítimos". Situación actual: La cuestión envuelve procesos en diversas fases administrativas y judiciales.	4.006	3.642
Actor: Secretaría de Hacienda del Estado de RJ, SP, PR, RO y MG		
12) Cobro de diferencias de alícuotas de ICMS en operaciones de venta de queroseno de aviación para empresas aéreas en el mercado interno, y otros cuestionamientos derivados de la utilización del beneficio fiscal del ICMS. Situación actual: La cuestión involucra procesos que están en las instancias administrativa y judicial.	3.561	4.189
Actor: Secretaría de Hacienda de los Estados de PR, AM, BA, ES, PA, PE y PB		
13) Incidencia de ICMS sobre diferencias en el control de los inventarios físicos y fiscales. Situación actual: La cuestión involucra procesos que están en las instancias administrativa y judicial.	3.219	2.739
Actor: Secretarías de Hacienda de los Estados de RJ, SP, ES, BA, PE, MG y RS.		
14) Apropriación de crédito de ICMS sobre adquisiciones de mercancías que, en el entendimiento de la fiscalización, no configurarían bienes del activo de propiedad, planta y equipo. Situación actual: La cuestión involucra procesos aún en la esfera administrativa, y otras en la esfera judicial.	3.045	1.598
Actor: Secretaría de Hacienda de los Estados de RJ, RN, AL, AM, PA, BA, GO, MA y SP.		
15) Crédito del ICMS no revertido debido a salidas exentas o libres de impuestos, promovidas por terceros en operaciones subsecuentes. Situación actual: La cuestión involucra procesos que están en las instancias administrativa y judicial.	2.826	2.459
Actor: Secretaría de Hacienda de los Estados de SP, RS y SC		
16) Cobro de ICMS sobre las importaciones de gas natural provenientes de Bolivia, bajo la excusa de que estos estados eran los destinatarios finales (consumidores) del gas importado. Situación actual: La cuestión involucra procesos judiciales y administrativos, así como tres demandas civiles originarias pendientes en el Supremo Tribunal Federal.	2.795	2.696

Acor: Secretaría de Hacienda de los Estados de SP, CE, PB, RJ, BA y PA.		
17) Cobro y crédito de ICMS en operaciones de consumo interno de óleo bunker y de óleo diésel marítimo destinados a embarcaciones fletadas.		
Situación actual: Hay actuaciones elaboradas por los Estados, con algunas todavía en discusión en la instancia administrativa y otras en la instancia judicial.	2.001	1.846
Acor: Secretarías de Hacienda de los Estados de AM, BA, RS y RJ.		
18) Cobro de ICMS por los Estados debido a controversia sobre la formación de la base de cálculo en operaciones interestaduais e internas de transferencias entre establecimientos de un mismo contribuyente.		
Situación actual: La cuestión involucra procesos aún en la fase administrativa y otros en la fase judicial.	1.751	1.143
Acor: Secretarías de Hacienda de los Estados de RJ, SP, SE y BA.		
19) Utilización de créditos de ICMS en la adquisición de taladros de perforación y de productos químicos utilizados en la formulación de fluido de perforación.		
Situación actual: La cuestión involucra procesos en fases administrativas y judiciales diversas.	1.682	1.321
Acor: Secretarías de Hacienda de los Estados de MG, MT, GO, RJ, PA, CE, BA, PR, SE, AL y RN.		
20) Apropiación de crédito de ICMS sobre adquisiciones de mercancías (productos en general) que, en el entendimiento de la fiscalización, serían materiales de utilización y consumo, y así sería indebido el crédito del impuesto.		
Situación actual: La cuestión involucra procesos en diversas fases administrativas y judiciales.	1.199	1.111
Acor: Secretaría de Hacienda del Estado de Pernambuco		
21) Cobro de ICMS sobre ventas interestatales de gas natural con destino a las distribuidoras ubicadas en su Estado. La fiscalización entiende que las operaciones serían de transferencia, una vez que las actividades realizadas en el "city-gate" son de industrialización, caracterizándolo como un establecimiento y consecuentemente exigiendo la diferencia entre el impuesto incidente en la operación de venta y de transferencia.		
Situación actual: La cuestión involucra procesos aún en la esfera administrativa, y otros en la esfera judicial.	1.095	1.018
22) Otros procesos de naturaleza fiscal	12.990	14.113
<b>Total de procesos de naturaleza fiscal</b>	<b>139.430</b>	<b>155.882</b>

**Descripción de los procesos de naturaleza laboral**

	<b>Estimativa</b>	
	<b>30.09.2017</b>	<b>31.12.2016</b>
Actores: Sindipetro de los estados de ES, RJ, BA, MG, SP, PE, SE, RN, CE, PR, SC y RS.		
1) Acciones colectivas que requieren la revisión de la metodología de cálculo del complemento de la Remuneración Mínima por Nivel y Régimen (RMNR).		
Situación actual: A la espera de juicio de incidente de recurso repetitivo por el Pleno del Tribunal Superior de Trabajo, que ordenó la suspensión del juicio del contrato colectivo de trabajo legal, propuesto por la Compañía, hasta el juicio de dicho incidente.	14.711	14.286
Actores: Sindicato de los Petroleiros del Norte Fluminense – SINDIPETRO/NF		
2) El actor tiene como objetivo condenar a la Compañía a pagar como extraordinarias las horas de trabajo que superan el límite diario de 12 horas de trabajo efectivo en el sistema de guardia. También tiene la intención de obligar a la Compañía a cumplir con el límite de 12 horas de trabajo efectivo en el sistema de guardia, sujeto a una multa diaria.		
Situación actual: La Compañía presentó ante el Tribunal Superior del Trabajo para juicio de los recursos interpuestos por las partes.	1.267	1.203
Actores: Sindipetro de los estados de ES, RJ, BA, SP, PR, CE, SC, SE, PE y RS		
3) Acciones de Clase con el fin de obtener diferencias salariales derivadas de deseado cambio en el método de cálculo de las horas extraordinarias en las reflexiones de descanso semanal remunerado, considerándose la observación más alta que establece la Ley No. 605/49, que es de 1/6.		
Situación actual: El Tribunal Superior del Trabajo (TST) uniformizó el entendimiento favorable a la tesis de la Compañía, existiendo decisiones del TST favorables a los autores en procesos individuales y colectivos juzgados antes de dicha uniformidad. En relación al proceso del SINDIPETRO / NF (RJ): (i) la Compañía propuso Acción Rescisoria procesada en el TST, cuyo mérito aún no ha sido juzgado; y (ii) el TRT de la 1ª Región dictó una decisión favorable a la Compañía al juzgar su recurso de Agravio de Petición. La referida decisión interpretó que el título ejecutivo alteró los divisores aplicables al cálculo de la hora extra, incrementándolos, proporcionando una importante reducción en el valor estimado. En cuanto al proceso enjuiciado por el SINDIPETRO / MG, la Compañía propuso Acción Rescisoria y, en juicio acompañado por PETROBRAS en el TST, ocurrido el día 26/09/2017, la petición rescisoria fue juzgada procedente, alejando la condena al pago de los reflejos, en las holguras compensatorias, de las horas extras habitualmente trabajadas por los petroleros sometidos al régimen de turnos de rotación.	985	1.016
4) Otros procesos de naturaleza laboral	6.941	7.042
<b>Total de los procesos de naturaleza laboral</b>	<b>23.904</b>	<b>23.547</b>

**Descripción de los procesos de naturaleza civil**

	<b>Estimativa</b>	
	<b>30.09.2017</b>	<b>31.12.2016</b>
<b>Actor: Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural e Biocombustíveis - ANP</b>		
1) Procesos que discuten la determinación de la ANP de: unificar los campos de Lula y Cernambi en el Consorcio BM-S-11, unificar los Campos de Baúna y Piracaba, unificar los Campos de Tartaruga Verde y Mestiza; y unificar los Campos de Baleia Anã, Baleia Azul, Baleia Franca, Cachalote, Caxaréu, Jubarte y Pirambu, en el complejo Parque das Baleias, generando así impactos en el recogimiento de las participaciones especiales (PE). Situación actual: La lista envuelve procesos judiciales y arbitrales. En el caso de los campos de Lula / Cernambi y Baúna / Piracaba, los valores de las supuestas diferencias de participaciones especiales fueron depositados judicialmente, pero con la casación de la liminar favorable, actualmente las diferencias han sido pagadas directamente a la ANP hasta que sea reformada la decisión judicial correspondiente. En el caso de la unificación de los Campos de Baleia Anã, Baleia Azul, Baleia Franca, Cachalote, Caxaréu, Jubarte y Pirambu, en el complejo Parque das Baleias, el STJ concluyó su juicio en el sentido de que es el tribunal arbitral quien debe evaluar si el caso es arbitrar, o no. En el proceso referente a la unificación de Tartaruga Verde y Mestiza, el Tribunal Regional Federal de la 2ª Región entendió por la competencia del Tribunal Arbitral, autorizando la prosecución del arbitraje. De este modo, actualmente, están suspendidas los arbitrajes de Lula y Cernambi y Baúna y Piracaba, mientras que el Poder Judicial declaró la inexistencia de obstáculo a la prosecución de los arbitrajes relativos al Parque das Baleias y los Campos de Tartaruga Verde y Mestiza. La alteración de valor se refiere a la actualización monetaria y al acrecimiento de las participaciones gubernamentales de los Campos del Parque das Baleias, cuyo cobro está suspendido por fuerza de decisión arbitral / judicial.	8.254	6.493
2) Procesos administrativos que discuten la diferencia de participación especial y royalties en varios campos, con la diferencia de la interpretación de la aplicación de los precios del petróleo utilizados para el cálculo de las participaciones gubernamentales en el campo de Lula. También incluye la discusión de multas impuestas por la ANP por supuesto incumplimiento del programa exploratorio mínimo e irregularidades en el cumplimiento de normas aplicables a la industria de petróleo. Situación actual: En agosto de 2017, la Compañía obtuvo una decisión judicial desfavorable en uno de los procesos de multa ANP, lo que motivó la alteración de la expectativa de pérdida para probable de parte de los procesos relativos al ítem. Las demás cuestiones restantes envuelven procesos en fase administrativa y judicial en diversas fases.	6.965	5.437
<b>Actor: Diversos actores en Brasil y EIG Management Company en los Estados Unidos</b>		
3) Arbitrajes en Brasil y acción judicial en los Estados Unidos referentes a Sete Brasil Participações S. A. Situación actual: Los arbitrajes están en diversas etapas, sin que se haya dictado sentencia en ninguna de ellas. La acción judicial propuesta por la EIG y las afiliadas alega que la Compañía habría practicado fraude al inducir a los autores a invertir en la "Sete" a través de comunicaciones que habrían dejado de revelar el supuesto esquema de corrupción que involucra a Petrobras ya la "Sete". La Corte Distrital de Columbia, Estados Unidos, acogió en parte la defensa preliminar de Petrobras (motion to dismiss). Petrobras recurrió de la parte en que fue vencida en la decisión, y el proceso actualmente está suspendido en primera instancia, en virtud de la interposición del recurso. En el día 30 de octubre, Petrobras presentó una respuesta a las contrariedades de la EIG al recurso.	7.126	5.358
<b>Actor: Refinería de Petróleo de Manguinhos S.A.</b>		
4) Acción de indemnización en que busca resarcimiento por los daños causados por una conducta anticompetitiva alegada en la venta de gasolina, diésel y GLP en el mercado interno. Situación actual: La cuestión involucra proceso en fase judicial, en el que la Compañía fue condenada en primera instancia. La Compañía ha buscado asegurar sus derechos, siendo que el CADE, que pidió su ingreso en el proceso, ya analizó anteriormente el tema y decidió por la ausencia de postura anticompetitiva de la Compañía.	2.016	1.875
<b>Actor: Vantage Deepwater Company e Vantage Deepwater Drilling Inc.</b>		
5) Arbitraje en los Estados Unidos acerca de la terminación unilateral del contrato de servicios de perforación vinculado al buque sonda Titanium Explorer. Situación actual: Se realizaron audiencias para obtención de información de testigos y alegaciones finales de las partes. La decisión del tribunal arbitral se espera para el primer trimestre de 2018.	1.267	1.304
6) Procesos diversos de naturaleza civil	9.183	9.024
<b>Total de los procesos de naturaleza civil</b>	<b>34.811</b>	<b>29.491</b>

**Descripción de los procesos de naturaleza ambiental**

	<b>Estimativa</b>	
	<b>30.09.2017</b>	<b>31.12.2016</b>
<b>Actor: Ministério Público Federal, Ministério Público Estadual del Paraná, AMAR - Associação de Defesa do Meio Ambiente de Araucária, IAP - Instituto Ambiental del Paraná e IBAMA - Instituto Brasileiro de Meio Ambiente e Recursos Naturais Renováveis.</b>		
1) Proceso judicial que discute obligación de hacer indemnización pecuniaria y daño moral referente al accidente ambiental ocurrido en el Estado de Paraná el 16/07/2000. Situación actual: Procesos sostenidos en parte por juicio contra el que los autores y la Compañía, parte demandada, interpusieron recursos.	3.023	2.786
<b>Actores: Instituto Brasileiro de Meio Ambiente - IBAMA y Ministério Público Federal</b>		
2) Procesos administrativos derivados de multas ambientales relacionadas a operación de exploración y producción (upstream), impugnadas por haber divergencia cuanto a interpretación y aplicación de normas por IBAMA, así como una Acción Civil Pública movida por Ministério Público Federal por supuesto daño ambiental, en virtud del hundimiento accidental de la plataforma P-36. Situación actual: Cuanto a las penalidades, algunas aguardan juicio de defensa y recurso en la esfera administrativa, en cuanto otras ya se encuentran en fase de discusión judicial. Cuanto a la acción civil pública, la Compañía recurrió de la sentencia que fue desfavorable en el juicio de primer grado, y acompaña el trámite del recurso en juicio por el Tribunal Regional Federal.	1.553	1.439
3) Otros procesos de naturaleza ambiental	3.120	2.854
<b>Total de los procesos de naturaleza ambiental</b>	<b>7.696</b>	<b>7.079</b>

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

### 29.4.1. Acción colectiva en los Estados Unidos y procesos relacionados

Entre el 8 de diciembre de 2014 y el 07 de enero de 2015, cinco acciones colectivas (*class actions*) fueron propuestas contra la compañía en Corte Federal para el Distrito Sur de Nueva York en los Estados Unidos (*United States District Court, Southern District of New York*). Estas acciones fueron consolidadas el 17 de febrero de 2015 ("Acción Colectiva Consolidada"). El Tribunal nombró a un demandante principal, *Universities Superannuation Scheme Limited* ("USS"), el 4 de marzo de 2015, que presentó, junto con otros dos demandantes (*Union Asset Management Holding AG* y *Employees' Retirement System of the State of Hawaii*), petición inicial consolidada el 27 de marzo de 2015, pretendiendo representar a los inversores que:

- han comprado valores mobiliarios de Petrobras cotizados en la Bolsa de Valores de Nueva York, o por medio de otras transacciones ocurridas en los Estados Unidos de América, entre el 22 de enero de 2010 y el 19 de marzo de 2015 (el "Período de la Clase") y que han sufrido pérdidas;
- han comprado las Notes emitidas en 2012, de acuerdo con el registro de Petrobras para emisión de valores mobiliarios en el mercado americano actualizado en 2009, o las Notes emitidas en 2013 o 2014, de acuerdo con el registro de Petrobras para emisión de valores mobiliarios en el mercado americano actualizado en 2012, durante el Período de la Clase y que sufrieran pérdidas; y
- han comprado valores mobiliarios de Petrobras en Brasil durante el Período de la Clase, y que también han comprado valores mobiliarios de Petrobras cotizados en la Bolsa de Valores de Nueva York, o por medio de otras transacciones ocurridas en los Estados Unidos de América, en el mismo período.

El demandante líder de la acción colectiva consolidada alega que la Compañía, a través de los hechos relevantes, comunicados y otras informaciones archivadas en la SEC, habría divulgado informaciones materialmente falsas y cometido omisiones capaces de inducir los inversores al error, principalmente con respecto al valor de sus activos, gastos, ganancias netas y la eficacia de sus controles internos sobre los estados financieros y las políticas anticorrupción de la Compañía, en función de denuncias de corrupción con relación a determinados contratos, lo que tendría supuestamente aumentado artificialmente el precio de los valores mobiliarios de Petrobras.

El 17 de abril de 2015, Petrobras, su controlada Petrobras Global Finance BV ("PGF") y los bancos suscriptores de ofertas públicas de títulos ("Bancos Suscriptores") presentaron *Motion to Dismiss*, una defensa en que son presentados argumentos jurídicos requiriendo la extinción sumaria del proceso.

El 9 de julio de 2015, el Juez emitió decisión sobre la *Motion to Dismiss*, acogiendo parcialmente los argumentos de la Compañía. El Juez reconoció, entre otros puntos, que los pedidos relacionados a la emisión de ciertos títulos de deuda realizada en los EE. UU. en 2012 con base en el *Securities Act* de 1933 están prescritos, y que los pedidos relativos a los valores mobiliarios adquiridos en Brasil están sujetos a resolución por arbitraje, conforme previsto en el Estatuto Social de Petrobras. El Juez rechazó los otros argumentos presentados en la *Motion to Dismiss* y, con base en esta decisión, la Acción Colectiva Consolidada continuó en cuanto a los demás pedidos.

Conforme autorizado por el Juez, fueran presentadas nuevas peticiones consolidadas el 16 de julio de 2015, el primer de septiembre de 2015 y el 30 de noviembre de 2015. Estas dos últimas fueron presentadas por el demandante líder, *Union, Hawaii* y otro demandante, *North Carolina Department of State Treasurer*, conteniendo los pleitos de la Acción Colectiva Consolidada que no han sido rechazados o que el Juez autorizó que fueran reformulados en su decisión del 9 de julio de 2015. Esta petición consolidada también extiende el período de la clase hasta el 28 de julio de 2015, además de incluir Petrobras America Inc. (PAI) como demandado.

El 1<sup>er</sup> de octubre de 2015 y el 7 de diciembre de 2015, Petrobras, PGF, PAI y los Bancos Suscriptores presentaron *Motion to Dismiss* contra la tercera y cuarta petición consolidada, respectivamente.

El 20 de diciembre de 2015, el Juez emitió decisión sobre esta *Motion to Dismiss*, contra la tercera y cuarta petición consolidada, acogiendo parcialmente los argumentos de la Compañía. Entre otras decisiones, el Juez rechazó los pleitos de los demandantes de la petición consolidada, basados en la adquisición de títulos emitidos por la Compañía cuando no consiguieron probar que han sido adquiridos en transacciones ocurridas en los EE. UU. El Juez también rechazó pleitos basados en la *Securities Act* de 1933, en relación a ciertas adquisiciones, cuando los demandantes no consiguieron demostrar que basaron sus decisiones en las informaciones divulgadas por Petrobras. Ya que otros argumentos de la *Motion to Dismiss* fueron rechazados, la Acción Colectiva Consolidada siguió cuanto a los demás pleitos.

El 15 de octubre de 2015, los demandantes requirieron la certificación de clase para la Acción Colectiva Consolidada y, el 6 de noviembre de 2015, Petrobras, PGF, PAI y los Bancos Suscriptores impugnaron tal requerimiento.

El 2 de febrero de 2016, el Juez aceptó el pedido de certificación de clase, determinando que los representantes de la clase de inversores cuyos pleitos son basados en el *Securities Act* serán los demandantes *Employees' Retirement System of the State of Hawaii* y *North Carolina Department of State Treasurer*, y el representante de la clase de los inversores cuyos pleitos son basados en el *Exchange Act* será el demandante *Universities Superannuation Scheme Limited*.

El 15 de junio de 2016, la Corte Federal de Apelaciones (*United States Court of Appeals for the Second Circuit*) aceptó el pedido de Petrobras para apelar de la decisión que confirmó la certificación de clase. Como resultado de la aceptación del recurso, Petrobras y las otras demandadas requirieron al Juez que suspendiera la acción colectiva y las acciones individuales (con la descripción más adelante). En 24 de junio de 2016, el juez denegó la solicitud de suspensión, y, el 27 de junio de 2016, las partes presentaron una solicitud de juicio sumario. La solicitud de suspensión de las demandadas a la Corte Federal de Apelaciones fue aceptada el 02 de agosto de 2016. El 02 de noviembre de 2016, se realizaron argumentos orales sobre el recurso ante la Corte Federal de Apelaciones.

El 7 de julio de 2017, la Corte Federal de Apelaciones del Segundo Circuito (*United States Court of Appeals for the Second Circuit*) anuló, en parte, la decisión de certificación de clase y determinó que la 1ª instancia adopte procedimientos adicionales.

La Corte Federal de Apelaciones del Segundo Circuito acogió parcialmente el recurso de la Compañía, al rechazar algunos aspectos de la decisión y confirmar otros. Entre otras cuestiones, la Corte Federal de Apelaciones del Segundo Circuito entendió que el juez debería haber considerado la necesidad de prueba de localización de las transacciones en los Estados Unidos a través de evidencias comunes a los miembros de la clase y, en caso negativo, si cuestiones colectivas prevalecerían sobre cuestiones individuales. El efecto de la decisión de la Corte Federal de Apelaciones del Segundo Circuito es la anulación de las clases certificadas por el juez de 1ª instancia, pendientes los procedimientos adicionales a ser adoptados por la corte de primera instancia.

El 21 de julio de 2017, Petrobras presentó un recurso para el órgano colegiado superior de la Corte Federal de Apelaciones del Segundo Circuito, cuestionando aspectos de la decisión de la Corte Federal de Apelaciones del Segundo Circuito, que confirmaron la decisión del juez de primera instancia, que fue rechazado el 24 de agosto de 2017.

El primer de noviembre de 2017, Petrobras y algunas otras reas presentaron recurso a la Suprema Corte contra las decisiones de la Corte Federal de Apelaciones del Segundo Circuito referentes a la certificación de clase. En 3 de noviembre de 2017, la Corte Federal de Apelaciones del Segundo Circuito acató el pedido presentado por Petrobras, el 30 de agosto de 2017, por medio de *motion to stay*, para que el proceso permanezca suspendido hasta que la Corte Suprema decida en cuanto a la admisibilidad de tal recurso.

Adicionalmente a la Acción Colectiva Consolidada, hasta la presente data, 33 acciones (6 de ellas suspendidas) han sido propuestas por inversores individuales delante de la misma Corte Federal para el Distrito Sur de Nueva York en los Estados Unidos (*Southern District of New York*) con alegaciones similares a aquellas presentadas en la acción colectiva. El 21 de agosto de 2015, Petrobras, PGF y los Bancos Suscriptores de ofertas públicas de títulos de PGF presentaron *Motion to Dismiss* contra algunas acciones individuales y, el 15 de octubre de 2015, el Juez acogió parcialmente esta defensa. El juez reconoció, entre otros puntos, la prescripción de ciertos pleitos basados en el *Exchange Act*, en el *Securities Act*, y en legislaciones estatales. El Juez rechazó los otros argumentos presentados en la *Motion to Dismiss*, y estas acciones siguieron adelante. Además, una acción similar fue presentada por inversores individuales en el Distrito Este de Pensilvania.

El 31 de octubre de 2015, el Juez determinó que la Acción Colectiva Consolidada y las acciones individuales de su competencia presentadas en Nueva York serán resueltas en único juicio que deberá durar, como máximo, 8 semanas. El 5 de noviembre de 2015, el juez determinó que la audiencia del juicio comenzaría el 19 de septiembre de 2016, sin embargo, el juicio se suspendió debido a la decisión de 2 de agosto de 2016 del Tribunal Federal de Apelaciones.

El 18 de noviembre de 2015, el Juez determinó que cualquier acción individual presentada después del 31 de diciembre de 2015 será suspendida para todos los efectos hasta el cierre del juicio previsto.

En 21 de octubre de 2016, el Consejo de Administración aprobó acuerdos para poner fin a cuatro litigios individuales: Dodge & Cox Int'l Stock Fund, et al. v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, et-al., No 15-cv-10111 (JSR); Janus Overseas Fund, et al. v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras et-al., No 15-cv-10086 (JSR); Fondos PIMCO: PIMCO Total Return Fund et al. v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, et-al. No 15-cv-08192 (JSR); Al Shams Investments Ltd. v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, et al., No 15-cv-6243 (JSR). Los términos de los acuerdos son confidenciales.

El 23 de noviembre de 2016, el Consejo de Administración aprobó acuerdos para poner fin a otras once acciones individuales: Ohio Public Employees Retirement System v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, et al., No. 15-cv-03887 (JSR); Abbey Life Assurance Company Limited, et al. v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, et al., No. 15-cv-6661 (JSR); Aberdeen Emerging Markets Fund, et al. v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, et al., 15-cv- Civ. 3860 (JSR); Aberdeen Latin American Income Fund Limited, et al. v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, et al., 15-cv- Civ. 4043 (JSR); Delaware Enhanced Global Dividend and Income Fund, et al. v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, et al., 15 Civ. 404315-cv-6643 (JSR); Dimensional Emerging Markets Value Fund, et al. v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, et al., 15 –cv- 02165 (JSR); Manning & Napier Advisors, LLC, et al. v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, No. 15-cv-10159 (JSR); Russell Investment Company, et al. v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, No. 15-cv-07605 (JSR); Skagen AS, et al. v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, et al., No.15-cv-2214 (JSR); State of Alaska Department of Revenue, Treasury Division, et al. v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, No. 15-cv-8995 (JSR); State Street Cayman Trust Co., Ltd., v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, No. 15-cv-10158 (JSR).

El 24 de febrero de 2017, el Consejo de Administración aprobó acuerdos para poner fin a otras cuatro acciones individuales: New York City Employees Retirement System, et al. v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras et al., No. 15-cv-2192 (JSR), Transamerica Income Shares, Inc., et al v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, et al., No. 15-cv-3373 (JSR), Internationale Kapitalanlagegesellschaft mbH v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, et al., No. 15-cv-6618 (JSR) e Lord Abbett Investment Trust – Lord Abbett Short Duration Income Fund, et al v. Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, et al., No. 15-cv-7615 (JSR).

El 19 de junio de 2017, el Consejo de Administración aprobó la celebración de un acuerdo para cerrar la acción individual propuesta ante la Corte Federal de Pensilvania, EE.UU., por un grupo de filiales de The Vanguard Group, Inc. ("Vanguard"), No. 15-cv-6283.

El 13 de septiembre de 2017, el Consejo de Administración aprobó la celebración de un acuerdo para cerrar una acción individual propuesta ante la Corte Federal de Nueva York, EE.UU., por un grupo de filiales de Discovery Global Citizens Master Fund, Ltd., No. 15-cv-9126.

La acción colectiva y siete acciones individuales permanecen pendientes contra Petrobras, pero están suspendidas hasta que la Corte Suprema emita una decisión final sobre la certificación de clase. Las acciones continúan presentando las alegaciones que no fueron rechazadas por el Juez, aunque las clases certificadas por el Juez fueron anuladas, pendientes los procedimientos adicionales a ser adoptados por el juez de primera instancia. Además de estas acciones, hay otras seis acciones individuales pendientes, pero suspendidas por haber sido juzgadas después del 31 de diciembre de 2015, según decisión de la primera instancia, de 18 de noviembre de 2015.

Para reflejar los acuerdos celebrados, así como las negociaciones en curso con otros autores individuales, la Compañía reconoció en el resultado los siguientes valores:

	US\$ (millones)
Hasta 31 de diciembre de 2016 (*)	372
Enero a septiembre de 2017	76
<b>Total</b>	<b>448</b>

(\*) En el período de enero a septiembre de 2016, fue reconocido el valor de US\$ 364 millones.

Estos acuerdos, cuyos términos son confidenciales, no constituyen ningún tipo de reconocimiento de responsabilidad por parte de Petrobras, que se defenderá con firmeza en las otras acciones en curso con el objetivo de eliminar las incertidumbres, carga y los costes asociados con la continuación de estas disputas.

La Acción Colectiva Consolidada y las acciones individuales aún están en curso e involucran cuestiones muy complejas, sujetas a incertidumbres sustanciales y que dependen de factores como: tesis legales inéditas, el cronograma definido por la corte, el tiempo de las decisiones judiciales, la obtención de pruebas en poder de terceros u oponentes, la decisión de la corte sobre cuestiones clave, análisis de expertos, y la posibilidad de las partes, de buena fe, negociaren un potencial acuerdo.

Además, las pretensiones formuladas son amplias, cubren varios años, implican una variedad de actividades. Las incertidumbres inherentes a todas estas cuestiones afectan el monto y el tiempo para la decisión final de estas acciones. Como resultado, la Compañía no es capaz de producir una estimativa fiable de la potencial pérdida en la Acción Colectiva Consolidada y en las acciones individuales cuyas provisiones no fueron reconocidas.

A depender del desfecho, la Compañía podrá tener que pagar grandes valores, los cuales podrían tener un efecto material adverso en su situación financiera, en sus resultados consolidados o en su flujo de efectivo consolidado, en un periodo determinado.

La Compañía contrató una oficina de abogacía estadounidense especializada para defenderse de las alegaciones hechas en estas acciones.

#### 29.4.2. Acción colectiva propuesta por fundación de inversores en Holanda

El 23 de enero de 2017, Stichting Petrobras Compensation Foundation ("Fundación") propuso acción judicial colectiva en Holanda, ante la Corte de Rotterdam, contra Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras y sus subsidiarias, Petrobras International Braspetro B.V. (PIB BV) y Petrobras Global Finance B.V. (PGF); el negocio conjunto Petrobras Oil & Gas B.V. (PO&G) y algunos ex gestores de Petrobras.

La Fundación afirma que es un grupo no identificado de inversores y requiere declaración judicial de que los demandados habrían actuado ilegalmente en relación a los inversores que adquirieron acciones o valores mobiliarios emitidos por Petrobras y PGF fuera de los EE.UU. antes del 28 de julio de 2015, en relación con los supuestos actos ilegales, afirmando que la supuesta pérdida financiera de esos inversores haría relación con hechos revelados por la Operación Lava Jato y por supuestas informaciones financieras falsas divulgadas por la Compañía.

Petrobras, PGF, PIBBV y PO&G presentaron petición al juicio el 3 de mayo de 2017, participando del proceso e indicando las oficinas que las representarán, y solicitaron al tribunal una audiencia para discutir algunos aspectos de la acción colectiva.

Así, el 23 de agosto de 2017, se realizó audiencia, en la Corte Distrital de Rotterdam, para establecer el cronograma del proceso, con las próximas etapas de la acción colectiva, a continuación: (i) la presentación por las reas de defensas preliminares en noviembre de 2017, (ii) la respuesta escrita de la Fundación en marzo de 2018, y (iii) la celebración de audiencia oral acerca de esas manifestaciones de las partes el 28 de junio de 2018. El tribunal presentará su decisión sobre los temas anteriores en septiembre de 2018.

La demanda se refiere a cuestiones complejas y el resultado está sujeto a grandes incertidumbres que dependen de factores tales como: la legitimidad de la Fundación para representar a los inversores, las leyes aplicables al caso, la producción de evidencias en manos de terceros, análisis forense, la plantilla con horario a ser definida por la Corte y decisiones judiciales sobre cuestiones clave del proceso. No se puede predecir hoy si la empresa será responsable por el pago efectivo de indemnizaciones, pues este análisis dependerá del resultado de estos procedimientos, así como si y cuales inversores podrían presentar reclamaciones de indemnización.

Además, las afirmaciones hechas son amplias, abarcan varios años e implican una variedad de actividades. Todos estos elementos hacen que el posible impacto de las solicitudes de la Fundación sean muy inciertos en la etapa actual del proceso. En cualquier caso, Petrobras cree que ha sido víctima del sistema de corrupción revelado por la Operación Lava-Jato, y trata de demostrar y probar esta condición también ante las autoridades holandesas.

Dada las incertidumbres presentes en el momento, no se puede realizar ninguna evaluación fiable acerca de los posibles riesgos relacionados con este litigio. La Fundación no tiene derecho a reclamar ninguna pérdida y daño y, en caso de que éstos sean reconocidos, deberán ser determinados en procesos específicos posteriores a ser juzgados por los propios inversores o en nombre de los mismos, a menos que un acuerdo sea celebrado incluyendo esos inversores.

Petrobras y sus subsidiarias niegan las alegaciones presentadas por la Fundación y se defenderán con firmeza en la acción en cuestión.

### **30. Garantías a los contratos de concesión para exploración de petróleo**

Petrobras concedió garantías a la Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles - ANP en un total de R\$ 7.996 para los Programas de Exploraciones Mínimas previstos en los contratos de concesión de áreas de exploración, permaneciendo en vigor R\$ 3.056 netos de los compromisos ya cumplidos. De dicho monto, R\$ 2.651 corresponden a la entrega en garantía de petróleo de campos previamente identificados y ya en fase de producción, y R\$ 405 se refieren a garantías bancarias.

### **31. Gestión de riesgos**

Petrobras está expuesta a una serie de riesgos derivados de sus operaciones, tales como el riesgo relacionado con los precios de petróleo y derivados, con las tasas de cambio y de intereses, riesgo de crédito y de liquidez. La gestión de riesgos corporativos está de acuerdo con el compromiso de la Compañía de actuar de forma ética y en conformidad con los requisitos legales y regulatorios establecidos en los países donde actúa. Para la gestión de riesgos de mercado/financiero son adoptadas acciones preferencialmente estructurales, creadas en consecuencia de una gestión adecuada del capital y del endeudamiento de la empresa. En la Compañía, los riesgos deben ser considerados en todas las decisiones, y a su gestión debe ser realizada de modo integrado, aprovechando los beneficios de la diversificación.

Las tablas a continuación presentan un resumen de las posiciones de instrumentos financieros derivados mantenidos por la Compañía el 30 de septiembre de 2017, reconocidas como otros activos y pasivos corrientes, además de los valores reconocidos en el resultado, otros resultados integrales del ejercicio y garantías dadas como colaterales por naturaleza de las operaciones:

	Posición financiera consolidada					
	Valor referencia		Valor razonable		Vencimiento	
			Posición Activa (Pasiva)			
	30.09.2017	31.12.2016	30.09.2017	31.12.2016		
<b>Derivados no designados como hedge</b>						
Contratos Futuros (*)	(19.398)	(1.866)	(108)	(25)		
Compra/Petróleo y derivados	81.330	88.303	-	-	2018	
Venta/Petróleo y derivados	(100.728)	(90.169)	-	-	2018	
Contratos de opciones (*)	(8.205)	120	(6)	-		
Compra/Petróleo y derivados	(7.205)	-	(14)	-	2018	
Venta/Petróleo y derivados	(1.000)	120	8	-	2018	
Contratos a término			-	1		
Compra/Cambio (BRL/USD) (**)	US\$ 10	-	-	-	2017	
Venta/Cambio (BRL/USD) (**)	US\$ 69	US\$ 15	-	1	2017	
SWAP			229	-		
Cambio - cross currency swap (**)	GBP 700	-	229	-	2026	
<b>Derivados designados como hedge</b>						
SWAP			(21)	(34)		
Interés - Libor/Tasa Fija (**)	US\$ 345	US\$ 371	(21)	(34)	2019	
<b>Total reconocido en el Balance General</b>			<b>94</b>	<b>(58)</b>		

(\*) Valor referencia en mil bbl.

(\*\*) Valores en US\$ representan millones de dólares y montos en GBP representan millones de libras.

	Ganancia / (Pérdida)		Ganancia / (Pérdida)		Garantías dadas como	
	reconocida en los estados de		reconocida en el Patrimonio		colaterales	
	resultados del ejercicio (*)		Neto (**)		30.09.2017	31.12.2016
	Ene-Sep/2017	Ene-Sep/2016	Ene-Sep/2017	Ene-Sep/2016		
Derivados de commodities	8	(110)	(3)	-	314	180
Derivados de moneda	133	(166)	-	21	-	-
Derivados sobre interés	(12)	(19)	3	(2)	-	-
	129	(295)	-	19	314	180
Hedge de flujo de efectivo relacionado con exportaciones (***)	(7.375)	(7.534)	12.866	48.828	-	-
<b>Total</b>	<b>(7.246)</b>	<b>(7.829)</b>	<b>12.866</b>	<b>48.847</b>	<b>314</b>	<b>180</b>

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

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

(\*\*\*) Uso de instrumentos financieros no derivados, tal como se establece en la nota 31.2.

El análisis de sensibilidad del monto de los instrumentos financieros derivados con respecto a los diferentes tipos de riesgo de mercado el 30 de septiembre de 2017 se presenta a continuación:

Operaciones	Riesgo	Consolidado		
		Escenario Probable (*)	Escenario Posible (Δ de 25%)	Escenario Remoto (Δ de 50%)
<b>Derivados no designados como Hedge</b>				
Contratos Futuros	Petróleo y Derivados - Fluctuación de precios	-	(641)	(1.282)
Contratos a término	Cambio - Desvalorización del BRL ante el USD	(1)	47	93
Opciones	Petróleo y Derivados - Fluctuación de precios	-	(298)	(625)
		(1)	(892)	(1.814)
<b>Derivados designados como Hedge</b>				
Swap		4	(5)	(8)
Deuda	Intereses - aumento de la tasa LIBOR	(4)	5	8
Efecto neto		-	-	-

(\*) Los escenarios probables fueron calculados considerando las siguientes variaciones para los riesgos: Precios de Petróleo y Derivados: valor razonable el 31-12-2016/Real vs. Dólar -desvalorización del Real en xxx% / Yen vs. Dólar - valorización del Yen en xxx% / Curva Futura de la LIBOR - aumento del xxx% a lo largo de la curva. Fuente: Focus y Bloomberg.

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

Petrobras mantiene preferentemente la exposición al ciclo de precios, evitando usar derivados para proteger operaciones de compra o venta de mercancías cuyo objetivo sea satisfacer sus necesidades operativas. Las operaciones con derivados existentes se refieren, usualmente, a la protección de los resultados esperados de transacciones comerciales a corto plazo.

## 31.2. Gestión de riesgo cambiario

En lo que se refiere a la gestión de riesgos cambiarios, la Política de Gestión del Riesgo de Petrobras establece que la Compañía efectúe, en principio, una gestión integral de riesgos cuyo foco no está en los riesgos individuales - de las operaciones o de las unidades de negocio - pero en la perspectiva más amplia y consolidada de la corporación, obteniendo posibles beneficios derivados de la diversificación de los negocios.

Para gestionar el riesgo de cambio, la Compañía considera en conjunto todos los flujos de efectivo de sus operaciones. Esto se aplica especialmente al riesgo de variación de tasa de cambio entre el Real y el dólar estadounidense, a la que, en situaciones que no sean de muy corto plazo, la Compañía considera en conjunto no sólo sus flujos de efectivo futuros denominados en dólares estadounidenses, como también los flujos de efectivo denominados en Reales, que son impactados por el dólar estadounidense, tales como las ventas de diésel y gasolina en el mercado nacional.

En este sentido, la gestión de los riesgos financieros considera, preferentemente, la adopción de medidas estructurales, es decir, utiliza coberturas naturales, a menudo derivadas de los negocios de Petrobras.

La estrategia de gestión del riesgo de cambio puede implicar el uso de instrumentos financieros derivados para reducir al mínimo la exposición cambiaria de ciertas obligaciones de la Compañía, especialmente cuando hay compromisos en las divisas para las que se tenga ninguna expectativa de flujos de recibos, al igual que en caso de la libra esterlina, por ejemplo.

A corto plazo, el tratamiento del riesgo se lleva a cabo mediante la asignación de las inversiones de efectivo entre Real y el dólar u otra moneda.

### a) **Hedge de flujo de efectivo involucrando las exportaciones futuras de la Compañía**

Considerándose la relación de protección natural informada anteriormente, la Compañía designa relaciones de hedge entre "exportaciones futuras altamente probables" (ítem protegido) y cuotas de ciertas obligaciones en dólares estadounidenses (instrumento de protección), para que los efectos cambiarios de ambos sean reconocidos en el mismo instante en los estados de resultado.

Parcelas de los saldos de principal, interés de endeudamientos (instrumentos financieros no derivados) y contratos de cambio a termo fueron designados como instrumentos de protección. Los derivados vencidos durante el ejercicio fueron substituidos por saldos de principal e interés de deudas en las relaciones de hedge para los cuales habían sido designados.

Las relaciones de hedge individuales fueron establecidas en la proporción de un para un, es decir, para una parcela de "exportaciones futuras altamente probables" de cada mes fue designada una relación de hedge individual, protegida por una parcela del endeudamiento. La Compañía considera como "exportaciones futuras altamente probables" apenas una parcela del total de las exportaciones previstas.

Caso las exportaciones designadas en relación de hedge dejen de ser consideradas altamente probables, pero continúen previstas, la relación de hedge es revocada y la diferencia cambiaria acumulada hasta la fecha de la revocación es mantenida en el patrimonio neto, siendo reclasificada para el resultado en el instante en que las exportaciones ocurrieren.

También pueden ocurrir situaciones en que las exportaciones designadas en relación de hedge dejen de ser previstas. En estos casos, la diferencia cambiaria, referente a las deudas que superaron el total de exportaciones previstas, acumulada en el patrimonio neto hasta la fecha de la revocación, es reclasificada inmediatamente para el resultado.

Los valores de los instrumentos de protección el 30 de septiembre de 2017, además de la expectativa de reclasificación para el resultado del saldo de diferencia cambiaria acumulada registrada en el patrimonio neto en periodos futuros, tomando como base una tasa de R\$/US\$ de 3,1680, son presentados a continuación:

Instrumento de hedge	Objeto de hedge	Tipo de riesgo protegido	Período de protección (US\$ millones)	Valor de los Instrumentos de Protección el 30 de	
				Valor Principal (US\$ millones)	septiembre de 2017
Instrumentos financieros no derivados (deuda e interés)	Parte de las exportaciones mensuales previstas altamente probables	Cambiario - Tasa Spot R\$ x US\$	Octubre de 2017 a Septiembre de 2017	56.293	178.338
<b>Cambio del valor de referencia (principal e interés)</b>				<b>US\$ millones</b>	<b>R\$</b>
Montos designados el 31 de diciembre de 2016				61.763	201.293
Nuevas designaciones, revocaciones y re designaciones				11.685	37.068
Realización de las exportaciones				(3.132)	(9.944)
Amortización del endeudamiento				(14.023)	(44.588)
Diferencia cambiaria				-	(5.491)
Montos designados el 30 de septiembre de 2017				56.293	178.338

La relación entre deudas designadas en relaciones de hedge y exportaciones futuras altamente probables sigue la distribución en el tiempo a continuación:

Valor protegido/Exportaciones futuras altamente probables (%)	Consolidado								
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024 hasta 2027	Media
	42	31	31	83	96	98	96	59	67

A seguir son presentados los cambios de la diferencia cambiaria acumulada registrada en otros resultados integrales el 30 de septiembre de 2017, a ser realizadas por las exportaciones:

	Diferencia cambiaria	Efecto tributario	Total
Saldo el 1 de enero de 2016	(88.320)	30.028	(58.292)
Reconocidos en el patrimonio neto	40.327	(13.711)	26.616
Transferidos para resultado por realización	8.819	(2.998)	5.821
Transferido para resultado por exportaciones previstas que han dejado de ser esperadas/realizadas	1.116	(380)	736
Saldo el 31 de diciembre de 2016	(38.058)	12.939	(25.119)
Reconocidos en el patrimonio neto	5.491	(1.867)	3.624
Transferidos para resultado por realización	7.367	(2.505)	4.862
Transferido para resultado por exportaciones previstas que han dejado de ser esperadas/realizadas	8	(3)	5
Saldo el 30 de septiembre de 2017	(25.192)	8.564	(16.628)

Cambios en las expectativas de realización de precios y volúmenes de exportación en futuras revisiones de los planes de negocios pueden venir a determinar necesidad de reclasificaciones adicionales de diferencia cambiaria acumulada en el patrimonio neto para 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 2017-2021 indicaría la necesidad de reclasificación de aproximadamente R\$ 3 del patrimonio neto para el resultado.

A continuación es presentada la expectativa anual de realización del saldo de diferencia cambiaria acumulada en el patrimonio neto, el 30 de septiembre de 2017:

Expectativa de realización	Consolidado								
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024 a 2027	Total
	(2.628)	(10.370)	(6.945)	(4.809)	(3.862)	(4.413)	(1.748)	9.583	(25.192)

## b) Contratos de swap – Libra esterlina x Dólar

Durante el periodo terminado el 30 de septiembre de 2017, Petrobras, a través de su subsidiaria indirecta Petrobras Global Trading BV (PGT), contrajo operación de derivados conocido como *cross currency swap*, con el fin de protegerse de la exposición en libras esterlinas contra el dólar, debido a la emisión de un *bond* en diciembre de 2011 en esa moneda, en el monto nominal de 700 millones de libras esterlinas y con vencimiento en diciembre de 2026. La Compañía no tiene intención de liquidar tales contratos antes de su vencimiento.

## c) Análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros sujetos a diferencia 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 controladas en el exterior, cuando hecho en moneda equivalente a sus respectivas monedas funcionales, están descritas a continuación:

Instrumentos Financieros	Exposición en 30.09.2017	Riesgo	Escenario Probable (*)	Consolidado	
				Escenario Posible (Δ de un 25%)	Escenario Remoto (Δ de un 50%)
Activos	8.157		(46)	2.039	4.079
Pasivos	(187.221)	Dólar/ Real	1.064	(46.805)	(93.611)
Hedge de flujos de efectivo en exportaciones	178.338		(1.013)	44.585	89.169
	(726)		5	(181)	(363)
Pasivos	(454)	Yen/ Dólar	(3)	(114)	(227)
	(454)		(3)	(114)	(227)
Activos	13		-	3	7
Pasivos	(142)	Euro/ Real	1	(36)	(71)
	(129)		1	(33)	(64)
Activos	16.307		(21)	4.077	8.154
Pasivos	(32.692)	Euro/ Dólar	41	(8.173)	(16.346)
	(16.385)		20	(4.096)	(8.192)
Activos	4		-	1	2
Pasivos	(78)	Libra/ Real	2	(20)	(39)
	(74)		2	(19)	(37)
Activos	11.268	Libra/ Dólar	(169)	2.817	5.634
Pasivos	(15.360)		230	(3.840)	(7.680)
Derivado - cross currency swap	2.972		(45)	743	1.486
	(1.120)		16	(280)	(560)
<b>Total</b>	<b>(18.888)</b>		<b>41</b>	<b>(4.723)</b>	<b>(9.443)</b>

(\*) Los escenarios probables fueron calculados considerando los siguientes cambios en los riesgos: Real vs. Dólar - valorización del Real en 0,6% / Yen vs. Dólar - valorización del Yen en 0,6% / Euro vs. Dólar - desvalorización del Euro en 0,1% / Libra vs. Dólar - desvalorización de la Libra en 1,5% / Real vs. Euro - valorización del Real en 0,7% / Real vs. Libra - valorización del Real en 2,1%. Fuente: Focus y Bloomberg.

## 31.3. Gestión de riesgos de la tasa de interés

Petrobras, preferiblemente, no utiliza instrumentos financieros derivados para administrar la exposición a las fluctuaciones de las tasas de interés, pues estas no causan impacto significativo, excepto en situaciones específicas presentadas por controladas de Petrobras.

## 31.4. Riesgo de crédito

La política de gestión de riesgo de crédito busca minimizar la posibilidad de no recibir por las ventas y valores aplicados, depositados o garantizados por instituciones financieras y de contrapartes, mediante análisis, concesión y gestión de los créditos, utilizando parámetros cuantitativos y cualitativos adecuados a cada uno de los segmentos de mercado de actuación.

La cartera de crédito comercial es bastante diversificada entre clientes del mercado interno de Brasil y de mercados del exterior. Las comisiones de crédito evalúan la calidad del crédito teniendo en cuenta, entre otros aspectos, el segmento de actuación del cliente, relación comercial, histórico financiero con Petrobras, su situación financiera, así definiendo límites de crédito, los cuales son regularmente monitoreados, para mitigar eventuales pérdidas. Los recibibles con expectativa de no recepción se presentan en la nota explicativa 7.

El crédito concedido a instituciones financieras es utilizado en la aceptación de garantías, en la aplicación de excedentes de efectivo, y como contrapartes en operaciones de derivados, estando distribuido entre los principales bancos internacionales clasificados como "grado de inversión" por las principales agencias internacionales de clasificación de riesgos, y los bancos brasileños con clasificación mínima de riesgo A2/F2.

### 31.5. Riesgo de liquidez

Riesgo de liquidez es la posibilidad de insuficiencia de efectivo u otros activos financieros para liquidar las obligaciones en las fechas establecidas y es administrado por la Compañía a través de acciones como: centralización del efectivo del sistema, optimización de la disponibilidad y reducción de la necesidad de capital de trabajo; mantenimiento de un efectivo robusto para asegurar la continuidad de las inversiones y el cumplimiento de obligaciones a corto plazo, mismo en condiciones adversas; ampliación del plazo promedio de vencimiento de las deudas, ampliación de las fuentes de financiación, explorando la capacidad de los mercados nacionales e internacionales, manteniendo una fuerte presencia en los mercados de capitales, y buscando nuevas fuentes de financiación (nuevos productos para recaudar fondos y en nuevos mercados), además de la utilización de fondos oriundos del programa de desinversiones.

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

Vencimiento								Consolidado	
	2017	2018	2019	2020	2021	2022 adelante	30.09.2017	31.12.2016	
Principal	5.555	20.539	39.421	36.133	41.669	219.554	362.871	390.227	
Interés	5.213	20.005	19.096	16.888	14.553	120.317	196.072	190.352	
<b>Total</b>	<b>10.768</b>	<b>40.544</b>	<b>58.517</b>	<b>53.021</b>	<b>56.222</b>	<b>339.871</b>	<b>558.943</b>	<b>580.579</b>	

### 32. Valor razonable de los activos y pasivos financieros

Los valores razonables son determinados con base en los precios de mercado, cuando disponibles o, en su ausencia, en el valor presente de los flujos de efectivo futuros esperados.

La jerarquía de los valores razonables de los activos y pasivos financieros registrados en base recurrente se demuestra a continuación:

- Nivel I: precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los cuales la entidad puede acceder en la fecha de la medición;
- Nivel II: son informaciones, que no los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, observables para el activo o pasivo, directa o indirectamente;
- Nivel III: son informaciones no observables para el activo o pasivo.

	Valor justo medido con base en			Total del valor razonable contabilizado
	Nivel I	Nivel II	Nivel III	
<b>Activos</b>				
Inversiones Financieras	6.172	-	-	6.172
Derivados de Moneda Extranjera	-	229	-	229
Saldo el 30 de septiembre de 2017	6.172	229	-	6.401
Saldo el 31 de diciembre de 2016	2.557	1	-	2.558
<b>Pasivos</b>				
Derivados de commodities	(114)	-	-	(114)
Derivados de intereses	-	(21)	-	(21)
Saldo el 30 de septiembre de 2017	(114)	(21)	-	(135)
Saldo el 31 de diciembre de 2016	(25)	(34)	-	(59)

No hay transferencias relevantes entre los niveles.

El valor razonable estimado para las financiaciones de largo plazo de la Compañía, calculado a tasas de mercado vigentes, es presentado en la nota explicativa 16.1.

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

### 33. Eventos subsecuentes

#### Resultado de las 2ª y 3ª Rondas de Licitaciones de la ANP - Régimen de Producción Compartida

El 27 de octubre de 2017, Petrobras adquirió, en sociedad con otras compañías, tres bloques marítimos en las 2ª y 3ª Rondas de Licitaciones en el régimen de producción compartida, realizadas por la *Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis* (ANP), siendo operadora en todos los bloques.

El valor total de la prima por firma de contrato a ser pagado por la Compañía es de R\$ 1.140, en el cuarto trimestre de 2017.

#### Prepago de deudas bancarias, renegociación y nueva financiación

En octubre de 2017, Petrobras realizó las operaciones de prepago por un monto de US\$ 1,28 mil millones, siendo US\$ 730 millones junto al Banco JPMorgan, con vencimiento en 2018 y 2019, US\$ 400 millones junto al Banco HSBC, con vencimiento en 2019, y US\$ 150 millones junto al Banco Intesal Sanpaolo, con vencimiento en 2020. En la misma fecha efectuó la renegociación de financiaciones existentes en el monto de US\$ 1,6 mil millones, siendo US\$ 750 millones junto al Banco HSBC y US\$ 850 millones junto al Banco Intesal Sanpaolo, con vencimiento entre 2022 y 2023 y contratación de nuevo financiamiento (US\$ 300 millones) junto al Banco Safra.

#### Incorporación de Downstream

El 7 de noviembre de 2017, la Asamblea General Extraordinaria de Petrobras aprobó la incorporación de Downstream Participações Ltda. en Petrobras con su consiguiente extinción, sin aumento del capital social de Petrobras.

\*\*\*

### 34. Correlación entre las notas explicativas del 31 de diciembre de 2016 y del 30 de septiembre de 2017

Títulos de las notas explicativas	Número de las notas explicativas	
	Anual de 2016	trimestral del 3T-2017
La Compañía y sus operaciones	1	1
Base de presentación de los estados financieros intermedios	2	2
“Operación Lava Jato” y sus reflejos en la Compañía	3	3
Base de consolidación	(*)	4
Principales Políticas contables	4	5
Efectivo y equivalentes al efectivo e Inversiones Financieras	7	6
Cuentas por cobrar	8	7
Inventarios	9	8
Venta de Activos y otras reestructuraciones accionarias	10	9
Inversiones	11	10
Propiedad, planta y equipo	12	11
Activos intangibles	13	12
Reducción al valor recuperable de los activos (Impairment)	14	13
Actividades de exploración y evaluación de reserva de petróleo y gas	15	14
Proveedores	16	15
Financiaciones	17	16
Arrendamientos	18	17
Partes relacionadas	19	18
Provisiones para desmantelamiento de áreas	20	19
Impuestos	21	20
Beneficios a los empleados	22	21
Patrimonio neto	23	22
Ingresos de ventas	24	23
Otros gastos, netos	25	24
Costos y Gastos por la naturaleza	26	25
Resultado financiero neto	27	26
Informaciones a revelar sobre el estado de flujo de efectivo	28	27
Informaciones por segmento	29	28
Procesos judiciales y contingencias	30	29
Garantías a los contratos de concesión para exploración de petróleo	32	30
Gestión de riesgos	33	31
Valor razonable de los activos y pasivos financieros	34	32
Eventos subsecuentes	35	33

(\*) Sumario de las principales prácticas contables

Las notas explicativas del informe anual de 2016, que fueron suprimidas en el ITR del 30 de septiembre de 2017 porque no tienen cambios significativos y / o pueden no ser aplicables a la información financiera intermedia, son las siguientes:

Títulos de las notas explicativas	Números de las notas explicativas
Uso de estimaciones y juicios	5
Adopción de nuevas normas y revisiones	6
Cuentas petróleo y alcohol – Gobierno Federal	19.8
Contingencias activas	30.5
Compromisos de compra de gas natural	31
Gestión del capital	33.4
Seguros	33.7