

# *Informaciones trimestrales - ITR*

*El 30 de junio de 2019 e informe sobre la revisión de  
informaciones trimestrales*

*(Traducción libre del original  
redactado en portugués)*

Estados Financieros Individuales / Balance General Activo.....	3
Estados Financieros Individuales / Balance General Pasivo.....	4
Estados Financieros Individuales / Estado de Resultados.....	5
Estados Financieros Individuales / Estados de los Resultados Integrales.....	6
Estados Financieros Individuales / Estados de los Flujos de Efectivo - Método Indirecto.....	7
Estados Financieros Individuales / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2019 a 30/06/2019.....	8
Estados Financieros Individuales / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2018 a 30/06/2018.....	9
Estados Financieros Individuales / Estado Del Valor Agregado.....	10
Estados Financieros Consolidados / Balance General Activo.....	11
Estados Financieros Consolidados / Balance General Pasivo.....	12
Estados Financieros Consolidados / Estado de Resultados.....	13
Estados Financieros Consolidados / Estados de los Resultados Integrales.....	14
Estados Financieros Consolidados / Estado de los Flujos de Efectivo – Método Indirecto.....	15
Estados Financieros Consolidados / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2019 a 30/06/2019.....	16
Estados Financieros Consolidados / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2018 a 30/06/2018.....	17
Estados Financieros Consolidados / Estado del Valor Agregado.....	18
Notas explicativas .....	19
1. Base de elaboración y presentación de los estados financieros intermedios.....	19
2. “Operación Lava Jato” y sus reflejos en la Compañía.....	19
3. Resumen de las principales prácticas contables.....	20
4. Efectivo y equivalentes al efectivo e inversiones financieras.....	22
5. Cuentas por cobrar.....	23
6. Inventarios.....	25
7. Venta de Activos y otras reestructuraciones accionarias .....	26
8. Inversiones.....	30
9. Propiedad, planta y equipo .....	31
10. Activos intangibles.....	33
11. Reducción al valor recuperable de los activos (Impairment) .....	34
12. Actividades de exploración y evaluación de reservas de petróleo y gas .....	34
13. Financiaciones.....	35
14. Arrendamientos mercantiles.....	38
15. Partes relacionadas .....	39
16. Provisiones para desmantelamiento de áreas .....	42
17. Impuestos .....	43
18. Salarios, vacaciones, cargos y participaciones.....	45
19. Beneficios concedidos a empleados .....	46
20. Patrimonio neto .....	47
21. Informaciones complementarias al estado de flujo de efectivo.....	49
22. Ingresos de ventas .....	49
23. Costos y gastos por naturaleza .....	49
24. Otros ingresos (gastos) operativos netos .....	50
25. Resultado financiero neto.....	51
26. Informaciones por segmento .....	52
27. Procesos judiciales y contingencias .....	57
28. Garantías a los contratos de concesión para exploración de petróleo.....	60
29. Gestión de riesgos .....	60
30. Valor justo de los activos y pasivos financieros.....	65
31. Eventos subsecuentes .....	65
32. Correlación entre las notas explicativas del 31 de diciembre de 2018 y del 30 de junio de 2019.....	68
<b>DECLARACIÓN DE LOS DIRECTORES SOBRE LAS INFORMACIONES CONTABLES INTERMEDIAS Y INFORME SOBRE LA REVISIÓN DE LAS INFORMACIONES TRIMESTRALES.....</b>	<b>69</b>
<b>INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES.....</b>	<b>70</b>

<b>Código de la Cuenta</b>	<b>Descripción de la Cuenta</b>	<b>30.06.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
1	Total del Activo	1.087.641.000	839.717.000
1.01	Activo Corriente	167.269.000	96.541.000
1.01.01	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	4.286.000	6.334.000
1.01.02	Inversiones Financieras	2.268.000	3.974.000
1.01.03	Cuentas por Cobrar	89.979.000	36.731.000
1.01.04	Inventarios	30.360.000	29.307.000
1.01.06	Impuestos por Recuperar	7.639.000	5.759.000
1.01.06.01	Impuestos Corrientes por Recuperar	7.639.000	5.759.000
1.01.06.01.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social Corrientes	4.015.000	2.018.000
1.01.06.01.02	Otros Impuestos por Recuperar	3.624.000	3.741.000
1.01.08	Otros Activos Corrientes	32.737.000	14.436.000
1.01.08.01	Activos no Corrientes para la Venta	16.138.000	2.605.000
1.01.08.03	Otros	16.599.000	11.831.000
1.01.08.03.01	Depósitos vinculados a class action	9.182.000	6.093.000
1.01.08.03.03	Otros	7.417.000	5.738.000
1.02	Activos no Corrientes	920.372.000	743.176.000
1.02.01	Activo Realizable a Largo Plazo	68.176.000	74.706.000
1.02.01.03	Inversiones Financieras Evaluadas al Costo Amortizado	199.000	202.000
1.02.01.04	Cuentas por Cobrar	17.090.000	18.139.000
1.02.01.07	Impuestos Diferidos	12.764.000	12.498.000
1.02.01.07.02	Impuestos y Contribuciones Diferidos	12.764.000	12.498.000
1.02.01.10	Otros Activos no Corrientes	38.123.000	43.867.000
1.02.01.10.03	Adelantos a Proveedores	980.000	9.555.000
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciales	28.615.000	24.476.000
1.02.01.10.05	Otros Realizables a Largo Plazo	8.528.000	9.836.000
1.02.02	Inversiones	165.146.000	175.827.000
1.02.03	Propiedad, Planta y Equipo	677.808.000	483.375.000
1.02.04	Activos Intangibles	9.242.000	9.268.000

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	30.06.2019	31.12.2018
2	Total del Pasivo	1.087.641.000	839.717.000
2.01	Pasivo Corriente	292.344.000	185.554.000
2.01.01	Obligaciones Sociales y Laborales	5.899.000	5.477.000
2.01.02	Proveedores	29.865.000	29.140.000
2.01.03	Obligaciones Fiscales	3.961.000	207.000
2.01.03.01	Obligaciones Fiscales Federales	3.961.000	207.000
2.01.03.01.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social a Pagar	3.961.000	207.000
2.01.04	Préstamos y Financiaciones	209.517.000	106.319.000
2.01.04.01	Préstamos y Financiaciones	171.579.000	105.527.000
2.01.04.03	Financiación por Arrendamiento	37.938.000	792.000
2.01.05	Otras Obligaciones	22.927.000	26.152.000
2.01.05.02	Otros	22.927.000	26.152.000
2.01.05.02.01	Dividendos e Intereses sobre el Capital Propio a Pagar	1.236.000	3.894.000
2.01.05.02.04	Otros Impuestos y Contribuciones	12.406.000	13.101.000
2.01.05.02.05	Acuerdo con autoridades estadounidenses	-	3.034.000
2.01.05.02.06	Otras cuentas y gastos por Pagar	9.285.000	6.123.000
2.01.06	Provisiones	12.526.000	14.649.000
2.01.06.01	Provisiones de Impuestos del Seguro Social, Demandas Laborales y Civiles	9.551.000	11.673.000
2.01.06.01.04	Provisiones para Procesos Civiles	9.551.000	11.673.000
2.01.06.02	Otras Provisiones	2.975.000	2.976.000
2.01.06.02.04	Planes de Pensión y de Salud	2.975.000	2.976.000
2.01.07	Pasivos sobre Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Discontinuados	7.649.000	3.610.000
2.01.07.01	Pasivos sobre Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta	7.649.000	3.610.000
2.02	Pasivo No Corriente	491.678.000	376.938.000
2.02.01	Préstamos y Financiaciones	321.392.000	223.256.000
2.02.01.01	Préstamos y Financiaciones	170.291.000	220.352.000
2.02.01.03	Financiación por Arrendamiento	151.101.000	2.904.000
2.02.02	Otras Obligaciones	2.042.000	2.090.000
2.02.02.02	Otros	2.042.000	2.090.000
2.02.02.02.03	Impuesto a las Ganancias y Contribución Social sobre las Ganancias	2.042.000	2.090.000
2.02.03	Impuestos Diferidos	13.659.000	1.028.000
2.02.03.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social Diferidos	13.659.000	1.028.000
2.02.04	Provisiones	154.585.000	150.564.000
2.02.04.01	Provisiones de Impuestos del Seguro Social, Demandas Laborales y Civiles	10.920.000	10.584.000
2.02.04.02	Otras Provisiones	143.665.000	139.980.000
2.02.04.02.04	Planes de Pensión y de Salud	80.998.000	78.901.000
2.02.04.02.05	Provisión para Desmantelamiento de Áreas	58.358.000	58.332.000
2.02.04.02.06	Otras Provisiones	4.309.000	2.747.000
2.03	Patrimonio Neto	303.619.000	277.225.000
2.03.01	Capital Social Desembolsado	205.432.000	205.432.000
2.03.02	Reservas de Capital	2.674.000	2.674.000
2.03.04	Reservas de Ganancias	116.740.000	95.148.000
2.03.08	Otros Resultados Integrales	(21.227.000)	(26.029.000)

**Estados Financieros Individuales / Estado de Resultados**  
(En miles de reales)



Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Trimestre Actual	Acumulado del	Trimestre del	Acumulado del
		01/04/2019 a 30/06/2019	Ejercicio Actual 01/01/2019 a 30/06/2019	Ejercicio Anterior 01/04/2018 a 30/06/2018	Ejercicio Anterior 01/01/2018 a 30/06/2018
3.01	Ingresos de Ventas	71.111.000	135.344.000	65.284.000	121.151.000
3.02	Costo de Ventas	(44.627.000)	(87.803.000)	(40.460.000)	(76.000.000)
3.03	Ganancia Bruta	26.484.000	47.541.000	24.824.000	45.151.000
3.04	Gastos / Ingresos Operativos	13.737.000	6.125.000	(9.330.000)	(15.368.000)
3.04.01	Gastos de Ventas	(4.544.000)	(8.996.000)	(5.034.000)	(9.439.000)
3.04.02	Gastos Generales y de Administración	(1.718.000)	(3.412.000)	(1.552.000)	(3.027.000)
3.04.05	Otros Gastos Operativos	15.525.000	9.973.000	(6.826.000)	(9.092.000)
3.04.05.01	Impuestos	(183.000)	(464.000)	(205.000)	(571.000)
3.04.05.02	Gastos con Investigación y Desarrollo	(572.000)	(1.091.000)	(592.000)	(1.085.000)
3.04.05.03	Gastos de Exploración de Petróleo y Gas	(389.000)	(1.039.000)	(579.000)	(1.017.000)
3.04.05.05	Otros Ingresos y Gastos Operativos, Netos	16.669.000	12.567.000	(5.450.000)	(6.419.000)
3.04.06	Resultado de Participaciones en Inversiones	4.474.000	8.560.000	4.082.000	6.190.000
3.05	Ganancia Neta Antes del Resultado Financiero e Impuestos	40.221.000	53.666.000	15.494.000	29.783.000
3.06	Resultado Financiero Neto	(8.372.000)	(17.637.000)	(2.109.000)	(6.628.000)
3.06.01	Ingresos Financieros	1.434.000	2.185.000	2.725.000	3.455.000
3.06.01.01	Ingresos Financieros	1.434.000	2.185.000	2.725.000	3.455.000
3.06.02	Gastos Financieros	(9.806.000)	(19.822.000)	(4.834.000)	(10.083.000)
3.06.02.01	Gastos Financieros	(8.431.000)	(15.778.000)	(3.357.000)	(6.676.000)
3.06.02.02	Diferencias Monetarias y Cambiarias, Netas	(1.375.000)	(4.044.000)	(1.477.000)	(3.407.000)
3.07	Ganancia Antes de los Impuestos	31.849.000	36.029.000	13.385.000	23.155.000
3.08	Impuesto a las Ganancias y Contribución Social sobre las Ganancias	(13.198.000)	(13.687.000)	(3.501.000)	(6.486.000)
3.08.01	Corriente	(3.787.000)	(5.316.000)	(3.520.000)	(6.260.000)
3.08.02	Diferido	(9.411.000)	(8.371.000)	19.000	(226.000)
3.09	Resultado Neto de las Operaciones Continuas	18.651.000	22.342.000	9.884.000	16.669.000
3.10	Resultado Neto de las Operaciones Discontinuas	215.000	555.000	188.000	364.000
3.10.01	Ganancia / Pérdida de las Operaciones Discontinuas	215.000	555.000	188.000	364.000
3.11	Ganancia / Pérdida del Período	18.866.000	22.897.000	10.072.000	17.033.000
3.99.01	Ganancia por Acción				
3.99.01.01	Ordinaria	1,45000	1,76000	0,77200	1,31000
3.99.01.02	Preferida	1,45000	1,76000	0,77200	1,31000
3.99.02	Ganancia Diluida por Acción				
3.99.02.01	Ordinaria	1,45000	1,76000	0,77200	1,31000
3.99.02.02	Preferida	1,45000	1,76000	0,77200	1,31000

## Estados Financieros Individuales / Estados de los Resultados Integrales

(En miles de reales)



Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Trimestre del	Acumulado del	Trimestre del	Acumulado del
		Ejercicio Actual 01/04/2019 a 30/06/2019	Ejercicio Actual 01/01/2019 a 30/06/2019	Ejercicio Anterior 01/04/2018 a 30/06/2018	Ejercicio Anterior 01/01/2018 a 30/06/2018
4.01	Ganancia Neta del Período	18.866.000	22.897.000	10.072.000	17.033.000
4.02	Otros Resultados Integrales	3.398.000	4.801.000	756.000	2.829.000
4.02.03	Ajustes por Diferencias de Cambio	(2.289.000)	(1.257.000)	19.938.000	20.790.000
4.02.04	Ganancias / (Pérdidas) a Realizar sobre Títulos a valor razonable por medio de otros resultados integrales	(3.000)	(5.000)	(14.000)	(16.000)
4.02.07	Ganancias / (Pérdidas) a Realizar sobre el Hedge de Flujo de Efectivo - Reconocidos en el Patrimonio Neto	5.962.000	3.561.000	(30.239.000)	(31.355.000)
4.02.08	Ganancias / (Pérdidas) a Realizar sobre el Hedge de Flujo de Efectivo - Reclasificados para el Resultado	2.543.000	5.118.000	2.634.000	5.036.000
4.02.09	Impuesto a las Ganancias y Contribución Social Diferidos sobre el Hedge de Flujo de Efectivo	(2.892.000)	(2.951.000)	9.385.000	8.948.000
4.02.10	Participaciones en Resultados Integrales de Inversiones	77.000	335.000	(948.000)	(574.000)
4.03	Resultado Integral del Período	22.264.000	27.698.000	10.828.000	19.862.000

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Acumulado del Ejercicio Actual 01/01/2019 a 30/06/2019	Acumulado del Ejercicio Anterior 01/01/2018 a 30/06/2018
6.01	Efectivo Neto - Actividades Operativas	11.443.000	23.468.000
6.01.01	Efectivo Generado por Actividades Operativas	53.901.000	42.630.000
6.01.01.01	Ganancia (Pérdida) Neta del Periodo	22.897.000	17.033.000
6.01.01.02	Gastos actuariales - Planes de Pensión y Salud	3.980.000	3.564.000
6.01.01.03	Resultado de Participaciones en Inversiones	(8.560.000)	(6.190.000)
6.01.01.04	Depreciación, Agotamiento y Amortización	30.553.000	17.112.000
6.01.01.05	Pérdida en la Recuperación de Activos	(787.000)	72.000
6.01.01.06	Baja de Pozos Secos	243.000	232.000
6.01.01.07	Resultado con enajenación y baja de activos	(19.231.000)	(2.573.000)
6.01.01.08	Variaciones en las Tasas de Cambio, Monetarias y Cargas Financieras sobre Financiaciones	17.481.000	10.920.000
6.01.01.09	Impuestos sobre las Ganancias Diferidos, Netos	8.371.000	226.000
6.01.01.10	Pérdidas de crédito esperadas	81.000	1.444.000
6.01.01.13	Revisión y actualización financiera de desmantelamiento de áreas	1.571.000	1.154.000
6.01.01.15	Ganancias/pérdidas en la nueva valoración - Participaciones accionarias	(2.143.000)	-
6.01.01.17	Resultados de operaciones descontinuadas	(555.000)	(364.000)
6.01.02	Variaciones en los Activos y Pasivos	(42.458.000)	(19.162.000)
6.01.02.01	Cuentas por Cobrar	(19.478.000)	(12.998.000)
6.01.02.02	Inventarios	(986.000)	(7.535.000)
6.01.02.03	Depósitos judiciales	(4.139.000)	(3.944.000)
6.01.02.04	Depósitos vinculados a class action	(3.090.000)	(3.083.000)
6.01.02.05	Otros Activos	(985.000)	3.837.000
6.01.02.06	Proveedores	(9.935.000)	1.630.000
6.01.02.07	Impuestos, Tasas y Contribuciones	3.937.000	6.425.000
6.01.02.08	Planes de Pensión y Salud	(1.883.000)	(1.784.000)
6.01.02.09	Procesos judiciales y contingencias	(1.786.000)	1.657.000
6.01.02.10	Sueldos, vacaciones, cargas y participaciones	422.000	1.541.000
6.01.02.11	Impuesto sobre las Ganancias y Contribución Social Pagados	(1.874.000)	(2.956.000)
6.01.02.12	Otros Pasivos	(2.661.000)	(1.952.000)
6.02	Efectivo Neto - Actividades de Inversiones	(25.330.000)	(12.888.000)
6.02.01	Adquisiciones de Propiedad, Planta y Equipo e Intangibles	(12.119.000)	(20.901.000)
6.02.02	Adiciones a las Inversiones	6.000	(5.463.000)
6.02.03	Ingresos por Venta de Activos (Desinversión)	32.668.000	8.906.000
6.02.04	Inversiones en Valores Mobiliarios	(51.273.000)	2.157.000
6.02.05	Dividendos Recibidos	5.388.000	2.413.000
6.03	Efectivo Neto - Actividades de Financiaciones	11.839.000	(4.760.000)
6.03.02	Captaciones	89.639.000	48.443.000
6.03.03	Amortizaciones de Principal	(49.251.000)	(47.944.000)
6.03.04	Amortizaciones de Intereses	(8.958.000)	(4.664.000)
6.03.05	Dividendos Pagos a los Accionistas	(3.944.000)	(595.000)
6.03.08	Amortizaciones de Arrendamiento	(15.647.000)	-
6.05	Aumento (Disminución) de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(2.048.000)	5.820.000
6.05.01	Saldo Inicial de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	6.334.000	1.305.000
6.05.02	Saldo Final de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	4.286.000	7.125.000

Estados Financieros Individuales / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2019 a 30/06/2019

(En miles de reales)



Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Capital Social Integrado	Reservas de Capital, Opciones Otorgadas y Acciones en Tesorería	Reservas de Ganancia	Ganancias / Pérdidas Acumuladas	Otros Resultados Integrales	Patrimonio Neto
5.01	Saldos Iniciales	205.432.000	2.674.000	95.148.000	-	(26.029.000)	277.225.000
5.03	Saldos Iniciales Ajustados	205.432.000	2.674.000	95.148.000	-	(26.029.000)	277.225.000
5.04	Transacciones de Capital con Socios	-	-	-	(1.305.000)	1.000	(1.304.000)
5.04.07	Intereses sobre el Capital Propio	-	-	-	(1.304.000)	-	(1.304.000)
5.04.09	Realización del Costo Asignado	-	-	-	(1.000)	1.000	-
5.05	Resultado Integral Total	-	-	-	22.897.000	4.801.000	27.698.000
5.05.01	Ganancia Neta del Período	-	-	-	22.897.000	-	22.897.000
5.05.02	Otros Resultados Integrales	-	-	-	-	4.801.000	4.801.000
5.07	Saldos Finales	205.432.000	2.674.000	95.148.000	21.592.000	(21.227.000)	303.619.000



Estados Financieros Individuales / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2018 a 30/06/2018

(En miles de reales)



Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Capital Social	Reservas de Capital, Opciones Otorgadas y Acciones en Tesorería	Reservas de Ganancia	Ganancias / Pérdidas Acumuladas	Otros Resultados Integrales	Patrimonio Neto
		Integrado					
5.01	Saldos Iniciales	205.432.000	2.673.000	77.148.000	-	(21.268.000)	263.985.000
5.02	Ajustes de Ejercicios Anteriores	-	-	-	(989.000)	(67.000)	(1.056.000)
5.03	Saldos Iniciales Ajustados	205.432.000	2.673.000	77.148.000	(989.000)	(21.335.000)	262.929.000
5.04	Transacciones de Capital con Socios	-	-	-	(647.000)	(5.000)	(652.000)
5.04.07	Intereses sobre el Capital Propio	-	-	-	(652.000)	-	(652.000)
5.04.09	Realización del Costo Asignado	-	-	-	5.000	(5.000)	-
5.05	Resultado Integral Total	-	-	-	17.033.000	2.829.000	19.862.000
5.05.01	Ganancia Neta del Período	-	-	-	17.033.000	-	17.033.000
5.05.02	Otros Resultados Integrales	-	-	-	-	2.829.000	2.829.000
5.07	Saldos Finales	205.432.000	2.673.000	77.148.000	15.397.000	(18.511.000)	282.139.000

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Acumulado del Ejercicio Actual 01/01/2019 a 30/06/2019	Acumulado del Ejercicio Anterior 01/01/2018 a 30/06/2018
7.01	Ingresos	216.820.000	189.755.000
7.01.01	Ventas de Mercancías, Productos y Servicios	179.248.000	166.549.000
7.01.02	Otros Ingresos	23.260.000	4.317.000
7.01.03	Ingresos Relacionados con Construcción de Activos Propios	14.393.000	20.333.000
7.01.04	Pérdidas de crédito esperadas	(81.000)	(1.444.000)
7.02	Insumos Adquiridos de Terceros	(60.872.000)	(54.600.000)
7.02.01	Costos Productos Mercancías y Servicios Vendidos	(24.482.000)	(18.138.000)
7.02.02	Materiales, Energía, Servicio de Terceros y Otros	(23.100.000)	(25.007.000)
7.02.03	Pérdida / Recuperación de Valores Activos	787.000	(72.000)
7.02.04	Otros	(14.077.000)	(11.383.000)
7.02.04.01	Créditos Fiscales Relativos a los Insumos Adquiridos de Terceros	(14.077.000)	(11.383.000)
7.03	Valor Agregado Bruto	155.948.000	135.155.000
7.04	Retenciones	(33.220.000)	(17.112.000)
7.04.01	Depreciación, Amortización y Agotamiento	(33.220.000)	(17.112.000)
7.05	Valor Agregado Neto Producido	122.728.000	118.043.000
7.06	Valor Agregado Recibido en Transferencia	11.855.000	10.456.000
7.06.01	Resultado de Participaciones en Inversiones	8.560.000	6.190.000
7.06.02	Ingresos Financieros	2.185.000	3.455.000
7.06.03	Otros	1.110.000	811.000
7.06.03.01	Alquileres, royalties y otros	555.000	447.000
7.06.03.02	Valor Agregado Total a Distribuir de las operaciones descontinuadas	555.000	364.000
7.07	Valor Agregado Total a Distribuir	134.583.000	128.499.000
7.08	Distribución del Valor Agregado	134.583.000	128.499.000
7.08.01	Personal	13.641.000	12.376.000
7.08.01.01	Remuneración Directa	7.768.000	7.318.000
7.08.01.02	Beneficios	5.321.000	4.543.000
7.08.01.03	FGTS	552.000	515.000
7.08.02	Impuestos, Tasas y Contribuciones	69.468.000	61.759.000
7.08.02.01	Federales	55.329.000	47.002.000
7.08.02.02	Estaduales	14.031.000	14.576.000
7.08.02.03	Municipales	108.000	181.000
7.08.03	Remuneración de Capital de Terceros	28.577.000	37.331.000
7.08.03.01	Interés	22.411.000	12.667.000
7.08.03.02	Alquileres	6.166.000	24.664.000
7.08.04	Remuneración de Capital Propio	22.342.000	16.669.000
7.08.04.01	Intereses sobre el Capital Propio	1.304.000	652.000
7.08.04.03	Ganancias Retenidas / Pérdidas del Período	21.038.000	16.017.000
7.08.05	Otros	555.000	364.000
7.08.05.01	Valor agregado total distribuido de operaciones descontinuadas	555.000	364.000

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	30.06.2019	31.12.2018
1	Total del Activo	965.248.000	860.473.000
1.01	Activo Corriente	181.333.000	143.606.000
1.01.01	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	64.052.000	53.854.000
1.01.02	Inversiones Financieras	2.456.000	4.198.000
1.01.03	Cuentas por Cobrar	15.509.000	22.264.000
1.01.04	Inventarios	34.238.000	34.822.000
1.01.06	Impuestos por Recuperar	9.026.000	7.883.000
1.01.06.01	Impuestos Corrientes por Recuperar	9.026.000	7.883.000
1.01.06.01.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social Corrientes	4.854.000	2.863.000
1.01.06.01.02	Impuestos y Contribuciones	4.172.000	5.020.000
1.01.08	Otros Activos Corrientes	56.052.000	20.585.000
1.01.08.01	Activos no Corrientes para la Venta	37.635.000	7.540.000
1.01.08.03	Otros	18.417.000	13.045.000
1.01.08.03.01	Depósitos vinculados a class action	10.982.000	7.287.000
1.01.08.03.03	Otros	7.435.000	5.758.000
1.02	Activos no Corrientes	783.915.000	716.867.000
1.02.01	Activo Realizable a Largo Plazo	81.959.000	85.478.000
1.02.01.03	Inversiones Financieras Evaluadas al Costo Amortizado	200.000	205.000
1.02.01.04	Cuentas por Cobrar	18.808.000	21.281.000
1.02.01.07	Impuestos Diferidos	23.495.000	24.101.000
1.02.01.07.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social Diferidos	10.122.000	10.384.000
1.02.01.07.02	Impuestos y Contribuciones Diferidos	13.373.000	13.717.000
1.02.01.10	Otros Activos no Corrientes	39.456.000	39.891.000
1.02.01.10.03	Adelantos a Proveedores	1.692.000	2.575.000
1.02.01.10.04	Depósitos Judiciales	28.997.000	26.003.000
1.02.01.10.05	Otros Realizables a Largo Plazo	8.767.000	11.313.000
1.02.02	Inversiones	14.584.000	10.690.000
1.02.03	Propiedad, Planta y Equipo	677.472.000	609.829.000
1.02.04	Activos Intangibles	9.900.000	10.870.000

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	30.06.2019	31.12.2018
2	Total del Pasivo	965.248.000	860.473.000
2.01	Pasivo Corriente	138.346.000	97.068.000
2.01.01	Obligaciones Sociales y Laborales	6.511.000	6.426.000
2.01.02	Proveedores	21.832.000	24.516.000
2.01.03	Obligaciones Fiscales	4.286.000	817.000
2.01.03.01	Obligaciones Fiscales Federales	4.286.000	817.000
2.01.03.01.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social a Pagar	4.286.000	817.000
2.01.04	Préstamos y Financiaciones	44.380.000	14.296.000
2.01.04.01	Préstamos y Financiaciones	21.823.000	14.207.000
2.01.04.03	Financiación por Arrendamiento	22.557.000	89.000
2.01.05	Otras Obligaciones	24.991.000	30.575.000
2.01.05.02	Otros	24.991.000	30.575.000
2.01.05.02.01	Dividendos e Intereses sobre el Capital Propio a Pagar	1.272.000	4.296.000
2.01.05.02.04	Otros Impuestos y Contribuciones	12.610.000	13.778.000
2.01.05.02.05	Acuerdo con autoridades estadounidenses	-	3.034.000
2.01.05.02.06	Otras cuentas y gastos por pagar	11.109.000	9.467.000
2.01.06	Provisiones	14.335.000	16.630.000
2.01.06.01	Provisiones de Impuestos del Seguro Social, Demandas Laborales y Civiles	11.352.000	13.493.000
2.01.06.01.04	Provisiones para Procesos Civiles	11.352.000	13.493.000
2.01.06.02	Otras Provisiones	2.983.000	3.137.000
2.01.06.02.04	Planes de Pensión y de Salud	2.983.000	3.137.000
2.01.07	Pasivos sobre Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Discontinuados	22.011.000	3.808.000
2.01.07.01	Pasivos sobre Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta	22.011.000	3.808.000
2.02	Pasivo No Corriente	517.484.000	479.862.000
2.02.01	Préstamos y Financiaciones	342.782.000	312.580.000
2.02.01.01	Préstamos y Financiaciones	267.609.000	311.954.000
2.02.01.03	Financiación por Arrendamiento	75.173.000	626.000
2.02.02	Otras Obligaciones	2.089.000	2.139.000
2.02.02.02	Otros	2.089.000	2.139.000
2.02.02.02.03	Impuesto a las Ganancias y Contribución Social sobre las Ganancias	2.089.000	2.139.000
2.02.03	Impuestos Diferidos	14.698.000	2.536.000
2.02.03.01	Impuesto sobre la Renta y Contribución Social Diferidos	14.698.000	2.536.000
2.02.04	Provisiones	157.915.000	162.607.000
2.02.04.01	Provisiones de Impuestos del Seguro Social, Demandas Laborales y Civiles	11.424.000	15.202.000
2.02.04.02	Otras Provisiones	146.491.000	147.405.000
2.02.04.02.04	Planes de Pensión y de Salud	82.394.000	85.012.000
2.02.04.02.05	Provisión para Desmantelamiento de Áreas	58.595.000	58.637.000
2.02.04.02.06	Otras Provisiones	5.502.000	3.756.000
2.03	Patrimonio Neto	309.418.000	283.543.000
2.03.01	Capital Social Desembolsado	205.432.000	205.432.000
2.03.02	Reservas de Capital	2.458.000	2.458.000
2.03.04	Reservas de Ganancias	116.956.000	95.364.000
2.03.08	Otros Resultados Integrales	(21.227.000)	(26.029.000)
2.03.09	Participación de los Accionistas no Controladores	5.799.000	6.318.000

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

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Trimestre Actual	Acumulado del	Trimestre	Acumulado del
		01/04/2019 a 30/06/2019	Ejercicio Actual 01/01/2019 a 30/06/2019	Anterior 01/04/2018 a 30/06/2018	Ejercicio Anterior 01/01/2018 a 30/06/2018
3.01	Ingresos de Ventas	72.567.000	143.423.000	74.828.000	138.402.000
3.02	Costo de Ventas	(42.357.000)	(88.380.000)	(44.520.000)	(82.838.000)
3.03	Ganancia Bruta	30.210.000	55.043.000	30.308.000	55.564.000
3.04	Gastos / Ingresos Operativos	9.027.000	(1.780.000)	(13.478.000)	(20.871.000)
3.04.01	Gastos de Ventas	(3.668.000)	(7.069.000)	(3.989.000)	(7.410.000)
3.04.02	Gastos Generales y de Administración	(2.194.000)	(4.321.000)	(2.008.000)	(3.960.000)
3.04.05	Otros Gastos Operativos	14.419.000	8.645.000	(7.791.000)	(10.323.000)
3.04.05.01	Impuestos	(260.000)	(612.000)	(338.000)	(791.000)
3.04.05.02	Gastos con Investigación y Desarrollo	(572.000)	(1.091.000)	(592.000)	(1.086.000)
3.04.05.03	Gastos de Exploración de Petróleo y Gas	(394.000)	(1.048.000)	(584.000)	(1.026.000)
3.04.05.05	Otros Ingresos y Gastos Operativos, Netos	15.645.000	11.396.000	(6.277.000)	(7.420.000)
3.04.06	Resultado de Participaciones en Inversiones	470.000	965.000	310.000	822.000
3.05	Ganancia Neta Antes del Resultado Financiero e Impuestos	39.237.000	53.263.000	16.830.000	34.693.000
3.06	Resultado Financiero Neto	(8.576.000)	(16.995.000)	(2.944.000)	(10.137.000)
3.06.01	Ingresos Financieros	1.303.000	2.272.000	4.204.000	5.228.000
3.06.01.01	Ingresos Financieros	1.303.000	2.272.000	4.204.000	5.228.000
3.06.02	Gastos Financieros	(9.879.000)	(19.267.000)	(7.148.000)	(15.365.000)
3.06.02.01	Gastos Financieros	(6.240.000)	(12.935.000)	(5.263.000)	(11.019.000)
3.06.02.02	Diferencias Monetarias y Cambiarias, Netas	(3.639.000)	(6.332.000)	(1.885.000)	(4.346.000)
3.07	Ganancia Antes de los Impuestos	30.661.000	36.268.000	13.886.000	24.556.000
3.08	Impuesto a las Ganancias y Contribución Social sobre las Ganancias	(11.611.000)	(13.455.000)	(4.458.000)	(8.250.000)
3.08.01	Corriente	(6.453.000)	(6.830.000)	(1.077.000)	(2.086.000)
3.08.02	Diferido	(5.158.000)	(6.625.000)	(3.381.000)	(6.164.000)
3.09	Resultado Neto de las Operaciones Continuas	19.050.000	22.813.000	9.428.000	16.306.000
3.10	Resultado Neto de las Operaciones Discontinuas	302.000	779.000	263.000	510.000
3.10.01	Ganancia / Pérdida de las Operaciones Discontinuas	302.000	779.000	263.000	510.000
3.11	Ganancia / Pérdida del Período	19.352.000	23.592.000	9.691.000	16.816.000
3.11.01	Atribuible a los accionistas controladores	18.866.000	22.897.000	10.072.000	17.033.000
3.11.02	Atribuible a los accionistas no controladores	486.000	695.000	(381.000)	(217.000)
3.99.01	Ganancia por Acción				
3.99.01.01	Ordinaria	1,45	1,76	0,77	1,31
3.99.01.02	Preferida	1,45	1,76	0,77	1,31
3.99.02	Ganancia Diluida por Acción				
3.99.02.01	Ordinaria	1,45	1,76	0,77	1,31
3.99.02.02	Preferida	1,45	1,76	0,77	1,31

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

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Trimestre Actual	Acumulado del	Trimestre	Acumulado del
		01/04/2019 a 30/06/2019	Ejercicio Actual 01/01/2019 a 30/06/2019	Anterior 01/04/2018 a 30/06/2018	Ejercicio Anterior 01/01/2018 a 30/06/2018
4.01	Ganancia Neta del Período	19.352.000	23.592.000	9.691.000	16.816.000
4.02	Otros Resultados Integrales	3.346.000	4.768.000	1.109.000	3.225.000
4.02.01	Ganancias / (Pérdidas) Actuariales con Planes de Beneficios Definidos	4.000	4.000	-	-
4.02.03	Ajustes por Diferencias de Cambio	(2.341.000)	(1.290.000)	20.291.000	21.186.000
4.02.04	Ganancias / (Pérdidas) a Realizar sobre Títulos a valor razonable por medio de otros resultados integrales	(3.000)	(5.000)	(14.000)	(16.000)
4.02.07	Ganancias / (Pérdidas) a Realizar sobre el Hedge de Flujo de Efectivo - Reconocidos en el Patrimonio Neto	5.946.000	3.538.000	(30.589.000)	(31.688.000)
4.02.08	Ganancias / (Pérdidas) a Realizar sobre el Hedge de Flujo de Efectivo - Reclasificados para el Resultado	2.900.000	5.747.000	2.846.000	5.507.000
4.02.09	Impuesto a las Ganancias y Contribución Social Diferidos sobre el Hedge de Flujo de Efectivo	(3.008.000)	(3.157.000)	9.433.000	8.902.000
4.02.10	Participaciones en Resultados Integrales de Inversiones	(152.000)	(69.000)	(858.000)	(666.000)
4.03	Resultado Integral del Período	22.698.000	28.360.000	10.800.000	20.041.000
4.03.01	Atribuible a los accionistas controladores	22.264.000	27.698.000	10.828.000	19.862.000
4.03.02	Atribuible a los accionistas no controladores	434.000	662.000	(28.000)	179.000

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

<b>Código de la Cuenta</b>	<b>Descripción de la Cuenta</b>	<b>Acumulado del Ejercicio Actual 01/01/2019 a 30/06/2019</b>	<b>Acumulado del Ejercicio Anterior 01/01/2018 a 30/06/2018</b>
6.01	Efectivo Neto - Actividades Operativas	38.249.000	47.813.000
6.01.01	Efectivo Generado por Actividades Operativas	57.769.000	57.522.000
6.01.01.01	Ganancia (Pérdida) Neta del Periodo	23.592.000	16.816.000
6.01.01.02	Gastos actuariales - Planes de Pensión y Salud	4.114.000	3.664.000
6.01.01.03	Resultado de Participaciones en Inversiones	(965.000)	(822.000)
6.01.01.04	Depreciación, Agotamiento y Amortización	28.572.000	21.807.000
6.01.01.05	Pérdida en la Recuperación de Activos	81.000	(119.000)
6.01.01.06	Baja de Pozos Secos	243.000	232.000
6.01.01.07	Resultado con enajenación y baja de activos	(19.746.000)	(2.113.000)
6.01.01.08	Variaciones en las Tasas de Cambio, Monetarias y Cargas Financieras sobre Financiaciones	16.357.000	15.068.000
6.01.01.09	Impuestos sobre las Ganancias Diferidos, Netos	6.625.000	820.000
6.01.01.10	Pérdidas de crédito esperadas	146.000	1.433.000
6.01.01.11	Ajuste al valor de mercado de inventarios	(32.000)	55.000
6.01.01.12	Realización de ajustes por diferencias de cambio y otros resultados integrales	127.000	-
6.01.01.13	Revisión y actualización financiera de desmantelamiento de áreas	1.577.000	1.191.000
6.01.01.15	Ganancias/pérdidas en la nueva valoración - Participaciones accionarias	(2.143.000)	-
6.01.01.17	Resultados de operaciones descontinuadas	(779.000)	(510.000)
6.01.02	Variaciones en los Activos y Pasivos	(19.520.000)	(9.709.000)
6.01.02.01	Cuentas por Cobrar	3.982.000	(5.068.000)
6.01.02.02	Inventarios	(2.478.000)	(6.678.000)
6.01.02.03	Depósitos judiciales	(4.155.000)	(3.953.000)
6.01.02.04	Depósitos vinculados a class action	(3.693.000)	(3.611.000)
6.01.02.05	Otros Activos	(3.523.000)	4.179.000
6.01.02.06	Proveedores	(3.211.000)	1.163.000
6.01.02.07	Impuestos, Tasas y Contribuciones	4.025.000	6.457.000
6.01.02.08	Planes de Pensión y Salud	(1.911.000)	(1.787.000)
6.01.02.09	Procesos judiciales y contingencias	(4.685.000)	2.042.000
6.01.02.10	Sueldos, vacaciones, cargas y participaciones	475.000	1.585.000
6.01.02.11	Impuesto sobre las Ganancias y Contribución Social Pagados	(2.360.000)	(3.713.000)
6.01.02.12	Otros Pasivos	(2.944.000)	(1.328.000)
6.01.02.13	Operaciones descontinuadas - Ingresos netos de actividades operativas	958.000	1.003.000
6.02	Efectivo Neto - Actividades de Inversiones	26.536.000	932.000
6.02.01	Adquisiciones de Propiedad, Planta y Equipo e Intangibles	(13.964.000)	(19.851.000)
6.02.02	(Adiciones) bajas a las Inversiones	(41.000)	(97.000)
6.02.03	Ingresos por Venta de Activos (Desinversión)	35.688.000	16.878.000
6.02.04	Inversiones en Valores Mobiliarios	1.868.000	2.233.000
6.02.05	Dividendos Recibidos	3.183.000	1.673.000
6.02.06	Operaciones descontinuadas - ingresos netos generados (utilizados) en actividades de inversión	(198.000)	96.000
6.03	Efectivo Neto - Actividades de Financiaciones	(51.701.000)	(65.998.000)
6.03.01	Participación de los Accionistas no Controladores	(356.000)	(289.000)
6.03.02	Captaciones	17.882.000	27.155.000
6.03.03	Amortizaciones de Principal	(45.397.000)	(81.392.000)
6.03.04	Amortizaciones de Intereses	(8.974.000)	(10.339.000)
6.03.05	Dividendos Pagos a los Accionistas	(3.944.000)	(595.000)
6.03.06	Dividendos Pagados a Accionistas no Controladores	(337.000)	(308.000)
6.03.08	Amortizaciones de Arrendamiento	(8.643.000)	-
6.03.09	Operaciones descontinuadas - Ingresos netos generados (utilizados) por actividades de financiaciones	(1.932.000)	(230.000)
6.04	Efecto de la Variación en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(1.001.000)	8.295.000
6.05	Aumento (Disminución) de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	12.083.000	(8.958.000)
6.05.01	Saldo Inicial de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	53.854.000	74.494.000
6.05.02	Saldo Final de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	65.937.000	65.536.000

Estados Financieros Consolidados / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2019 a 30/06/2019

(En miles de reales)

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Capital Social Integrado	Reservas de Capital, Opciones Otorgadas y Acciones en Tesorería	Reservas de Ganancia	Ganancias / Pérdidas Acumuladas	Otros Resultados Integrales	Patrimonio Neto	Participación de los Accionistas No Controladores	Patrimonio Neto Consolidado
5.01	Saldos Iniciales	205.432.000	2.674.000	95.148.000	-	(26.029.000)	277.225.000	6.318.000	283.543.000
5.03	Saldos Iniciales Ajustados	205.432.000	2.674.000	95.148.000	-	(26.029.000)	277.225.000	6.318.000	283.543.000
5.04	Transacciones de Capital con Socios	-	-	-	(1.305.000)	1.000	(1.304.000)	(1.181.000)	(2.485.000)
5.04.06	Dividendos	-	-	-	-	-	-	(825.000)	(825.000)
5.04.07	Intereses sobre el Capital Propio	-	-	-	(1.304.000)	-	(1.304.000)	-	(1.304.000)
5.04.08	Cambio de participación em controladas	-	-	-	-	-	-	(356.000)	(356.000)
5.04.09	Realización del Costo Asignado	-	-	-	(1.000)	1.000	-	-	-
5.05	Resultado Integral Total	-	-	-	22.897.000	4.801.000	27.698.000	662.000	28.360.000
5.05.01	Ganancia Neta del Período	-	-	-	22.897.000	-	22.897.000	695.000	23.592.000
5.05.02	Otros Resultados Integrales	-	-	-	-	4.801.000	4.801.000	(33.000)	4.768.000
5.07	Saldos Finales	205.432.000	2.674.000	95.148.000	21.592.000	(21.227.000)	303.619.000	5.799.000	309.418.000



Estados Financieros Consolidados / Estados de los Cambios del Patrimonio Neto - 01/01/2018 a 30/06/2018

(En miles de reales)

Código de la Cuenta	Descripción de la Cuenta	Capital Social Integrado	Reservas de Capital, Opciones Otorgadas y Acciones en Tesorería	Reservas de Ganancia	Ganancias / Pérdidas Acumuladas	Otros Resultados Integrales	Patrimonio Neto	Participación de los Accionistas No Controladores	Patrimonio Neto Consolidado
5.01	Saldos Iniciales	205.432.000	2.673.000	77.148.000	-	(21.268.000)	263.985.000	5.624.000	269.609.000
5.02	Ajustes de Ejercicios Anteriores	-	-	-	(989.000)	(67.000)	(1.056.000)	(51.000)	(1.107.000)
5.03	Saldos Iniciales Ajustados	205.432.000	2.673.000	77.148.000	(989.000)	(21.335.000)	262.929.000	5.573.000	268.502.000
5.04	Transacciones de Capital con Socios	-	-	-	(647.000)	(5.000)	(652.000)	(443.000)	(1.095.000)
5.04.06	Dividendos	-	-	-	-	-	-	(420.000)	(420.000)
5.04.07	Intereses sobre el Capital Propio	-	-	-	(652.000)	-	(652.000)	-	(652.000)
5.04.08	Transacciones de Capital	-	-	-	-	-	-	(23.000)	(23.000)
5.04.09	Realización del Costo Asignado	-	-	-	5.000	(5.000)	-	-	-
5.05	Resultado Integral Total	-	-	-	17.033.000	2.829.000	19.862.000	179.000	20.041.000
5.05.01	Ganancia Neta del Período	-	-	-	17.033.000	-	17.033.000	(217.000)	16.816.000
5.05.02	Otros Resultados Integrales	-	-	-	-	2.829.000	2.829.000	396.000	3.225.000
5.07	Saldos Finales	205.432.000	2.673.000	77.148.000	15.397.000	(18.511.000)	282.139.000	5.309.000	287.448.000

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

<b>Código de la Cuenta</b>	<b>Descripción de la Cuenta</b>	<b>Acumulado del Ejercicio Actual 01/01/2019 a 30/06/2019</b>	<b>Acumulado del Ejercicio Anterior 01/01/2018 a 30/06/2018</b>
7.01	Ingresos	227.046.000	209.830.000
7.01.01	Ventas de Mercancías, Productos y Servicios	187.556.000	184.171.000
7.01.02	Otros Ingresos	24.268.000	4.805.000
7.01.03	Ingresos Relacionados con Construcción de Activos Propios	15.368.000	22.287.000
7.01.04	Pérdidas de crédito esperadas	(146.000)	(1.433.000)
7.02	Insumos Adquiridos de Terceros	(64.081.000)	(66.233.000)
7.02.01	Costos Productos Mercancías y Servicios Vendidos	(30.251.000)	(29.147.000)
7.02.02	Materiales, Energía, Servicio de Terceros y Otros	(21.285.000)	(26.375.000)
7.02.03	Pérdida / Recuperación de Valores Activos	(81.000)	119.000
7.02.04	Otros	(12.464.000)	(10.830.000)
7.02.04.01	Créditos Fiscales Relativos a los Insumos Adquiridos de Terceros	(12.496.000)	(10.775.000)
7.02.04.02	Ajuste al Valor de Mercado de los Inventarios	32.000	(55.000)
7.03	Valor Agregado Bruto	162.965.000	143.597.000
7.04	Retenciones	(31.239.000)	(21.807.000)
7.04.01	Depreciación, Amortización y Agotamiento	(31.239.000)	(21.807.000)
7.05	Valor Agregado Neto Producido	131.726.000	121.790.000
7.06	Valor Agregado Recibido en Transferencia	15.500.000	17.744.000
7.06.01	Resultado de Participaciones en Inversiones	965.000	822.000
7.06.02	Ingresos Financieros	2.272.000	5.228.000
7.06.03	Otros	12.263.000	11.694.000
7.06.03.01	Alquileres, royalties y otros	409.000	27.000
7.06.03.02	Valor Agregado Total a Distribuir de las operaciones descontinuadas	11.854.000	11.667.000
7.07	Valor Agregado Total a Distribuir	147.226.000	139.534.000
7.08	Distribución del Valor Agregado	147.226.000	139.534.000
7.08.01	Personal	15.660.000	14.176.000
7.08.01.01	Remuneración Directa	9.336.000	8.772.000
7.08.01.02	Beneficios	5.718.000	4.839.000
7.08.01.03	FGTS	606.000	565.000
7.08.02	Impuestos, Tasas y Contribuciones	71.497.000	65.822.000
7.08.02.01	Federales	56.552.000	50.291.000
7.08.02.02	Estadales	14.632.000	15.171.000
7.08.02.03	Municipales	313.000	360.000
7.08.03	Remuneración de Capital de Terceros	25.402.000	31.563.000
7.08.03.01	Interés	21.934.000	18.735.000
7.08.03.02	Alquileres	3.468.000	12.828.000
7.08.04	Remuneración de Capital Propio	22.813.000	16.306.000
7.08.04.01	Intereses sobre el Capital Propio	1.304.000	652.000
7.08.04.03	Ganancias Retenidas / Pérdidas del Período	21.038.000	15.871.000
7.08.04.04	Participación de los No Controladores en las Ganancias Retenidas	471.000	(217.000)
7.08.05	Otros	11.854.000	11.667.000
7.08.05.01	Valor agregado total distribuido de operaciones descontinuadas	11.854.000	11.667.000

## 1. Base de elaboración y presentación de los estados financieros intermedios

Estas informaciones financieras intermedias se presentan con las alteraciones relevantes ocurridas en el período, sin repetición de determinadas notas explicativas previamente divulgadas, y consideran las informaciones consolidadas, que según la administración proporcionan una visión amplia de la posición patrimonial y financiera de la compañía y del desempeño de sus operaciones, complementadas por algunas informaciones individuales de la controladora. Por lo tanto, estas informaciones financieras deben ser leídas en conjunto con los estados financieros anuales de la Compañía del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018, que incluyen el conjunto completo de notas explicativas.

Las informaciones financieras intermediarias consolidadas e individuales de la compañía se prepararon y presentaron de acuerdo con NIC 34 *Interim Financial Reporting* (Pronunciamiento Técnico CPC 21 R1 - Estados Financieros Intermedios) de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el *International Accounting Standards Board* (IASB) y también en cumplimiento con las prácticas contables adoptadas en Brasil por el Comité de Pronunciamientos Contables (CPC) que fueron aprobadas por la *Comissão de Valores Mobiliários* (CVM). Todas las informaciones relevantes propias de los estados financieros y solamente ellas, están siendo evidenciadas y corresponden a las utilizadas en la gestión de la Administración de la compañía.

La empresa adoptó a partir del 1 de enero de 2019, los requisitos contenidos en el Pronunciamiento Técnico CPC 06 (R2) - Operaciones de Arrendamiento Mercantil, análogos a la NIIF 16 - *Leases*, y la Interpretación Técnica ICPC 22 - Incertidumbre sobre el Tratamiento de Tributos sobre el Lucro, análoga al IFRIC 23 - *Uncertainty Over Income Tax Treatments*. Los cambios en las políticas contables significativas se describen en la Nota 3.

En mayo de 2019, el Consejo de Administración aprobó el modelo de venta adicional de su participación en Petrobras Distribuidora S.A. (BR) por medio de una oferta pública secundaria de acciones (*follow-on*) y, en junio de 2019, se sometió el prospecto preliminar a ANBIMA (primer archivamiento). Tras de la ocurrencia de dichos eventos, la compañía evaluó que, el 30 de junio de 2019, se cumplieron las condiciones para que la inversión se clasificara como "mantenido para la venta", según los requisitos contenidos en el Pronunciamiento Técnico CPC 31 - Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta y Operaciones Discontinuas, análogo a la NIIF 5 - *Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations*. Además de ser clasificado como "mantenido para la venta", la inversión fue considerada como una "operación discontinuada", según previsto en el Pronunciamiento Técnico CPC 31, por ser un componente de la compañía que representa una importante línea separada de negocios. Los estados del resultado y del flujo de efectivo consolidados, para el trimestre y semestre finalizados el 30 de junio de 2019, presentan los resultados y los flujos de efectivo de las actividades operacionales, de inversión y de financiamiento de BR en líneas separadas, como resultado neto de operaciones discontinuadas. Los estados de valor agregado para el trimestre y el semestre finalizados el 30 de junio de 2019 presentan el valor agregado total para ser distribuido y el valor agregado total distribuido de BR en líneas separadas, como valor agregado total para ser distribuido y el valor agregado total distribuido de las operaciones discontinuadas. En estos mismos estados financieros, la información comparativa referente al trimestre y semestre finalizados el 30 de junio de 2018 se volvió a presentar, según los requisitos del Pronunciamiento Técnico CPC 31.

El Consejo de Administración de la empresa, en la reunión realizada el 1 de agosto de 2019, autorizó la divulgación de esta información financiera trimestral.

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

En la preparación de los estados financieros del periodo finalizado el 30 de junio de 2019, la compañía consideró todas las informaciones disponibles y ha monitoreado las investigaciones de la "Operación Lava Jato", y no se han identificado nuevas informaciones que pudieran alterar la baja de gastos adicionales capitalizados indebidamente que habían sido reconocidos en el tercer trimestre de 2014, o impactasen de modo relevante la metodología adoptada por la compañía. Petrobras seguirá monitoreando las investigaciones para obtener informaciones adicionales y evaluar su potencial impacto sobre los ajustes realizados.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

Durante el segundo trimestre de 2019, como resultado de acuerdos de clemencia y acuerdos de colaboración, se reconoció un reembolso de R\$ 309. Estos recursos se presentan como otros ingresos operativos y ascienden al monto de R\$ 3.277 reconocido en períodos anteriores.

## 2.1. Investigaciones involucrando la Compañía

El 27 de septiembre de 2018, Petrobras divulgó el cierre de acuerdos para cerrar las investigaciones de la *Securities and Exchange Commission* - SEC y del Departamento de Justicia de los EE.UU. - DoJ, relacionados a los controles internos, registros contables y estados financieros de la compañía, durante el período de 2003 a 2012.

Los acuerdos terminaron completamente las investigaciones de las autoridades norteamericanas y establecieron pagos de US\$ 85,3 millones al DoJ y US\$ 85,3 millones a la SEC. Además, reconocieron la destinación de US\$ 682,6 millones a las autoridades brasileñas. De ese modo, el importe de US\$ 853,2 millones (R\$ 3.536) se registró en otros gastos operativos en el tercer trimestre de 2018. En octubre de 2018, Petrobras pagó US\$ 85,3 millones al DoJ, depositó en enero de 2019, US\$ 682,6 millones destinados a las autoridades brasileñas y, en marzo de 2019, pagó los últimos US\$ 85,3 millones destinados a la SEC.

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

El 30 de mayo de 2019, Petrobras fue contactada por la U.S. Commodity Futures Trading Commission - CFTC con pedidos de información sobre las actividades de *trading* que son objeto de investigación en la Operación Lava Jato. Petrobras continuará cooperando con las autoridades, incluida la CFTC, con relación a cualquier hallazgo, reforzando su compromiso con la integridad y la transparencia.

## 3. Resumen de las principales prácticas contables

Las prácticas contables y los métodos de cálculo utilizados en la preparación de esas informaciones trimestrales consolidadas son los mismos adoptados en la preparación de los estados financieros anuales de la Compañía del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018, excepto por la adopción del pronunciamiento NIIF 16 *Arrendamientos* y de la interpretación IFRIC 23 *Uncertainty over Income Tax Treatments* que entraron en vigencia a partir del 1° de enero de 2019.

### 3.1. NIIF16 – Leases / CPC 06 (R2) – Operaciones Arrendamiento Mercantil

La NIIF 16 contiene principios para la identificación, el reconocimiento, la medición, la presentación y la divulgación de arrendamientos mercantiles, tanto por parte de arrendatarios como de arrendadores.

Entre los cambios para arrendatarios, la NIIF 16 eliminó la clasificación entre arrendamientos mercantiles financieros y operacionales, pasando a existir un único modelo en el que todos los arrendamientos mercantiles dan como resultado el reconocimiento de activos relacionados con los derechos de uso de los activos arrendados y un pasivo por arrendamiento.

Con la adopción de la NIIF 16, la compañía deja de reconocer costos y gastos operativos provenientes de contratos de arrendamiento mercantiles operativos y pasa a reconocer en su estado de resultados: (i) los efectos de la depreciación de los derechos de uso de los activos arrendados; y (ii) el gasto financiero y la variación de los tipos de cambio calculados sobre la base de los pasivos financieros de los contratos de arrendamiento mercantil. Los efectos apropiados en el estado de resultados del ejercicio se presentan en las notas explicativas 9, 14 y 25.

La compañía adoptó la exención en el reconocimiento de arrendamientos a corto plazo (plazo de 12 meses o menos), siendo los pagos de arrendamiento asociados a esos contratos reconocidos como gasto del ejercicio a lo largo del plazo del contrato.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

En el estado de flujo de efectivo, los pagos de arrendamientos que anteriormente se presentaban como flujos de efectivo de las actividades operacionales pasaron a ser presentados como flujos de efectivo de financiamiento, representando los pagos de pasivos por arrendamiento. Sin embargo, esa alteración no generó impactos en la posición neta del Flujo de Efectivo de la compañía.

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

La compañía, para fines de adopción inicial, adoptó el método de enfoque de efecto acumulativo, sin representar sus estados financieros de periodos anteriores, aplicando los siguientes procedimientos:

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

Las variaciones en el tipo de cambio que surgen del saldo de los pasivos de arrendamiento denominados en dólares estadounidenses se designaron como instrumentos de protección de relaciones de hedge de flujo de efectivo. Las relaciones se establecieron en función de las relaciones de hedge entre las variaciones cambiarias de "exportaciones futuras altamente probables" (ítem protegido) y las variaciones cambiarias de los contratos referentes a los pasivos de arrendamiento.

## Presentación

El primer de enero de 2019, la compañía reconoció el valor de R\$ 102.970 en los saldos de activo inmovilizado y en el pasivo de arrendamiento debido a que la mensuración de los activos de derecho de uso es equivalente al pasivo de arrendamiento; tales cambios no impactaron su patrimonio neto. Los activos de derecho de uso presentados en el activo inmovilizado representan principalmente los siguientes activos subyacentes: arrendamientos de unidades de producción de petróleo y gas natural, embarcaciones, terrenos y edificaciones, helicópteros, sondas de perforación y otros equipos de exploración y producción. Los pasivos de arrendamiento se presentan en línea propia en los estados financieros de la compañía.

### Activos de derecho de uso

Unidades de producción de petróleo y gas natural	50.083
Buques	46.481
Terrenos y edificaciones	3.917
Otros	2.489
	<b>102.970</b>

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

<b>Compromiso de arrendamiento operativo el 31 de diciembre de 2018</b>	<b>369.574</b>
Compromisos relacionados a arrendamientos aún no iniciados	(212.435)
Efecto del descuento	(38.669)
Arrendamiento de corto plazo y otros	(15.500)
<b>Adopción inicial</b>	<b>102.970</b>
Arrendamiento financiero (NIC 17/CPC 06) incluido en el balance del 31 de diciembre de 2018	715
<b>Pasivo de arrendamiento el primer de enero de 2019</b>	<b>103.685</b>

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales  
(En millones de reales, excepto cuando indicado de otra forma)

Durante el primer semestre de 2019, el estado de flujo de efectivo de la compañía fue impactado por un cambio de los recursos netos usados en actividades operacionales de R\$ 8.784 para los recursos netos usados por las actividades de financiamiento.

### Estimativas y juicios relevantes

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

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

### Otras cuestiones relevantes

La adopción de ese pronunciamiento no ocasionó alteraciones en las prácticas de negocio de la compañía y no hubo la necesidad de renegociación de cláusulas restrictivas (*covenants*) existentes en los contratos de financiamientos, pues el aumento del pasivo no alteró los índices requeridos en dichas cláusulas.

## 3.2. CINIIF 23 *Uncertainty over Income Tax Treatments* / ICPC 22 – Incertidumbre sobre Trato de Tributos sobre la Ganancia

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

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

### 4.1. Efectivo y bancos

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

	Consolidado	
	30.06.2019	31.12.2018
Efectivo y bancos	772	3.344
Inversiones financieras a corto plazo		
- En Brasil		
Fondos de inversión DI y transacciones comprometidas	18.707	7.266
Otros fondos de inversión	35	45
	18.742	7.311
- En el Exterior		
<i>Time deposits</i>	8.515	14.812
Auto invers. y cuentas remuneradas	32.506	25.992
Otras inversiones financieras	3.517	2.395
	44.538	43.199
Total de las inversiones financieras a corto plazo	63.280	50.510
<b>Total de efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>64.052</b>	<b>53.854</b>

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

Los fondos de inversión en Brasil tienen sus fondos invertidos en títulos públicos federales brasileños y en operaciones respaldadas en títulos públicos (comprometidas), cuyos plazos de vencimiento son de hasta tres meses contados a partir de la fecha de adquisición. Las inversiones en el extranjero consisten en *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.

El 30 de junio de 2019, la compañía clasificó los activos y pasivos de Petrobras Distribuidora (BR) como "mantenidos para la venta" en su balance patrimonial consolidado, lo que incluye el saldo de efectivo y equivalente de efectivo por el importe de R\$ 1.885. No obstante, tal importe compone el saldo de efectivo y equivalente de efectivo presentado en el estado de los flujos de efectivo consolidados al 30 de junio de 2019, ya que BR permanecía bajo el control de la compañía.

## 4.2. Inversiones financieras

	30.06.2019	31.12.2018
Valor justo por medio del resultado	2.456	4.198
Valor justo por medio de otros resultados integrales	22	30
Costo amortizado	178	175
<b>Total</b>	<b>2.656</b>	<b>4.403</b>
Corriente	2.456	4.198
No corriente	200	205

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

## 5. Cuentas por cobrar

### 5.1. Cuentas por cobrar, netas

	30/06/2019	Consolidado 31/12/2018
Cuentas por cobrar de contratos con clientes		
Terceros	16.953	25.629
Partes relacionadas		
Cuentas por cobrar con empresas participadas (nota explicativa 15.6)	2.594	2.641
Cuentas por cobrar del sector eléctrico (nota explicativa 5.4) (*)	15.193	17.051
Subtotal	34.740	45.321
Otras cuentas por cobrar		
Terceros		
Cobros por desinversión (**)	5.131	5.020
Arrendamiento mercantil financiero	1.907	2.011
Otras	4.435	5.134
Partes relacionadas		
Subvención de Diésel (nota explicativa 15.6)	-	1.550
Cuentas petróleo y alcohol - créditos con el Gobierno Brasileño (nota explicativa 15.6)	1.209	1.191
Subtotal	12.682	14.906
<b>Total de cuentas por cobrar</b>	<b>47.422</b>	<b>60.227</b>
Pérdidas de crédito esperadas - Terceros	(9.737)	(13.137)
Pérdidas de crédito esperadas - Partes Relacionadas	(3.368)	(3.545)
<b>Total del cuentas por cobrar, netas</b>	<b>34.317</b>	<b>43.545</b>
Corriente	15.509	22.264
No corriente	18.808	21.281

(\*) Incluye el valor de R\$ 746 el 30 de junio de 2019 (R\$ 770 el 31 de diciembre de 2018) referente al arrendamiento mercantil financiero a recibir con empresa AME.

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

El monto por cobrar relacionado con el programa de subsidios económicos para la comercialización de diésel en el territorio nacional, establecido por el Gobierno Federal durante 2018, se recibió hasta febrero de 2019.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

Las cuentas por cobrar están clasificadas en la categoría de costo amortizado, excepto por determinadas cuentas por cobrar con formación de precio final después de la transferencia de control de los productos dependiente de la variación del valor de la *commodity*, clasificados en la categoría valor justo por medio del resultado, cuyo valor al 30 de junio de 2019 totalizó R\$ 551.

## 5.2. Aging de cuentas por cobrar - Terceros

	Cuentas por cobrar	30/06/2019 (-) Pérdidas de crédito esperadas	Cuentas por cobrar	Consolidado 31/12/2018 (-) Pérdidas de crédito esperadas
A vencer	17.632	(1.415)	22.718	(1.394)
Vencidos:				
Hasta 3 meses	715	(36)	1.876	(211)
De 3 a 6 meses	212	(49)	135	(47)
De 6 a 12 meses	462	(84)	186	(78)
Más de 12 meses	9.405	(8.153)	12.879	(11.407)
<b>Total</b>	<b>28.426</b>	<b>(9.737)</b>	<b>37.794</b>	<b>(13.137)</b>

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

	30/06/2019	Consolidado 31/12/2018
Saldo Inicial	16.682	19.667
Adopción inicial de la NIIF 9	-	405
Adiciones	251	322
Bajas	(366)	(4.540)
Transferencia de activos mantenidos para venta	(3.391)	21
Ajuste por diferencias de cambio	(71)	807
<b>Saldo Final</b>	<b>13.105</b>	<b>16.682</b>
Corriente	4.333	6.645
No corriente	8.772	10.037

En 2018, las bajas de R\$ 4.540 reflejan principalmente los efectos de los acuerdos firmados con Electrobras (CCD 2018), conforme la nota explicativa 8.4 del 31 de diciembre de 2018.

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

	Cuentas por cobrar fuera del alcance de los CCDs	CCD 2014	CCD 2018	Arrendamiento o mercantil	Otros	Total
<b>Sector Eléctrico (Sistema Aislado de Energía)</b>						
Cuentas por cobrar	5.224	9.919	2.862	770	3	18.778
(-) Pérdidas de crédito esperadas	(4.580)	(20)	(3)	-	(3)	(4.606)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>644</b>	<b>9.899</b>	<b>2.859</b>	<b>770</b>	<b>-</b>	<b>14.172</b>
Facturación	1.997	-	-	-	-	1.997
Recibos	(1.776)	(929)	(1.077)	(68)	(3)	(3.853)
Interés	34	263	93	44	-	434
Baja en cuentas por cobrar	(292)	-	-	-	-	(292)
Acuerdos firmados en 2018	-	-	846	-	-	846
(Provisión) reversión de pérdidas de crédito esperadas	(43)	4	1	(30)	3	(65)
Baja de pérdidas de crédito esperadas	241	-	-	-	-	241
Transferencia para activos mantenidos para venta	(23)	(90)	(785)	-	-	(898)
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>782</b>	<b>9.147</b>	<b>1.937</b>	<b>716</b>	<b>-</b>	<b>12.582</b>
Cuentas por cobrar	4.179	9.163	1.938	746	-	16.026
(-) Pérdidas de crédito esperadas	(3.397)	(16)	(1)	(30)	-	(3.444)
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>782</b>	<b>9.147</b>	<b>1.937</b>	<b>716</b>	<b>-</b>	<b>12.582</b>



## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

	Cuentas por cobrar	(-) Pérdidas de crédito esperadas	Total
Partes Relacionadas			
Eletrabras	14.295	(3.208)	11.087
Amazonas Geração e Transmissão - AmGT	898	(160)	738
	15.193	(3.368)	11.825
Terceros			
Cia de Gás do Amazonas - CIGÁS	757	(18)	739
Cia de Eletricidade do Amapá - CEA	57	(57)	-
Otros	19	(1)	18
	833	(76)	757
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>16.026</b>	<b>(3.444)</b>	<b>12.582</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>18.778</b>	<b>(4.606)</b>	<b>14.172</b>

Con la conclusión del proceso de privatización de las Distribuidoras del Sistema Eletrabras, todas las condiciones precedentes previstas en los instrumentos de Asunción de Deuda - IADs firmados entre las Distribuidoras y Petrobras se cumplieron y, con ello, Eletrabras pasó a la condición de deudora de todos los valores en cuestión. Existe una excepción del IAD firmado el 3 de diciembre de 2018 y sus aditivos que cubre parte de los valores incumplidos por Amazonas Distribuidora - AmE en el ámbito de los Contratos de Abastecimiento de gas, que a pesar de estar hoy bajo la responsabilidad de pago de la Distribuidora privatizada, cuenta con Garantía Fideiusoria de Eletrabras (Fianza Corporativa).

En relación a la privatización de Amazonas Distribuidora S.A. - AmE, la propia AmE presentó una propuesta de garantía para soportar las deudas que permanecieron en favor de Petrobras Distribuidora - BR, sin embargo no fue aceptada, por entender que no hay elementos que evidencian su exigibilidad. El Consorcio vencedor formado por las empresas Oliveira Energia Geração e Serviços Ltda y ATEMS Distribuidora de Petróleo S.A, hasta el momento no presentó ninguna propuesta y, de esta forma, los impactos provenientes de ese proceso no fueron reconocidos en el transcurso del segundo trimestre de 2019 y las negociaciones para obtención de las referidas garantías para las cuentas por cobrar renegociadas continúan en trámite.

Con la privatización de las Distribuidoras y la celebración de los IADs, Eletrabras pasó a condición de deudora de las cuentas por cobrar y el proceso de constitución de las garantías por Eletrabras se encuentran en trámite. En ese contexto, la evaluación de riesgo para fines de constitución de pérdida de crédito esperadas - PCE e realiza en base al riesgo crediticio de Eletrabras. Eletrabras, en el ámbito de las cuotas asumidas, en lo que respecta a Amazonas Geração e Transmissão - AmGT, responsable de los nuevos contratos de suministro de gas, se presenta cumplidora.

El 30 de junio de 2019, el valor de R\$ 898, referente a las cuentas por cobrar de BR, se transfirió a los activos mantenidos para la venta, según la nota explicativa 7.

## 6. Inventarios

	30/06/2019	Consolidado 31/12/2018
Petróleo	17.410	16.081
Derivados del petróleo	9.216	10.686
Productos intermedios	2.340	2.364
Gas natural y GNL <sup>(1)</sup>	575	474
Biocombustibles	94	582
Fertilizantes	158	300
Total de productos	29.793	30.487
Materiales, suministros y otros	4.445	4.335
<b>Total</b>	<b>34.238</b>	<b>34.822</b>

<sup>(1)</sup> GNL - Gas Natural Licuado

Los inventarios consolidados se presentan netos de provisión, para el ajuste a su valor neto de realización, y estos ajustes se derivan principalmente de las fluctuaciones en los precios internacionales del petróleo y derivados y cuando constituidos son reconocidos en el resultado del ejercicio como costo de ventas. En el periodo de enero a junio de 2019, hubo reversión de la provisión de R\$ 32 (constitución de R\$ 55, en el periodo de enero a junio de 2018).

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

Al 30 de junio de 2019, la compañía poseía un volumen de inventarios de petróleo y/o derivados entregados como garantía de los *Termos de Compromisso Financeiro* - TCF, firmados en 2008 con Petros, sin cambios relevantes en relación con los valores divulgados al 31 de diciembre de 2018.

## 7. Venta de Activos y otras reestructuraciones accionarias

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

					30/06/2019	Consolidado 31/12/2018
	E&P	Distribución	Gas y Energía	Corporativo (*)	Total	Total
Activos clasificados como mantenidos para venta						
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	-	-	1.885	1.885	154
Cuentas por cobrar	-	3.700	31	1.772	5.503	150
Inventarios	-	2.957	73	-	3.030	184
Inversiones	2.961	37	-	-	2.998	3.769
Propiedad, planta y equipo	9.620	6.533	315	-	16.468	2.887
Otros	428	5.160	360	1.803	7.751	396
<b>Total</b>	<b>13.009</b>	<b>18.387</b>	<b>779</b>	<b>5.460</b>	<b>37.635</b>	<b>7.540</b>
Pasivos asociados a activos mantenidos para venta						
Proveedores	-	952	78	(1)	1.029	3
Financiaciones	-	-	-	9.641	9.641	-
Provisión para desmantelamiento de áreas	4.170	-	-	-	4.170	3.610
Otros	-	3.068	25	4.078	7.171	195
<b>Total</b>	<b>4.170</b>	<b>4.020</b>	<b>103</b>	<b>13.718</b>	<b>22.011</b>	<b>3.808</b>

(\*) Segmento corporativo en Petrobras Distribuidora.

Al 30 de junio de 2019, los activos y pasivos transferidos después de la aprobación de la venta son: (i) Térmicas Rômulo Almeida y Celso Furtado, (ii) la participación integral (correspondiente a 50 %) en la empresa Petrobras Oil and Gas BV, (iii) cesión de los derechos restantes del área de concesión denominada Lapa (referente al ejercicio de la opción de venta de los 10 % restantes de su participación), (iv) tres campos en la Cuenca de Campos (Pargo, Carapeba y Vermelho, el llamado Polo Nordeste), (v) las 34 concesiones localizadas en la Cuenca Potiguar, en Rio Grande do Norte, (vi) los derechos del Campo de Maromba, (vii) 50 % de los campos Tartaruga Verde y Módulo III de Espadarte y la (viii) oferta pública de acciones de Petrobras Distribuidora S.A.

Lo descriptivo de estas operaciones que están clasificadas en activos mantenidos para la venta se presentó en la nota explicativa 10.1 de los estados financieros del 31 de diciembre de 2018, excepto por las desinversiones en la cesión del 50 % de participación en los Campos de Tartaruga Verde y Espadarte Módulo III y la Oferta pública de acciones de Petrobras Distribuidora S.A., detallados abajo en conjunto con otros procesos que tuvieron fraccionamientos en el primer semestre de 2019.

### a) Cesión de participación en campos terrestres

El 27 de noviembre de 2018, el Consejo de Administración de Petrobras aprobó la cesión de su participación total en 34 campos de producción terrestres, localizados en la Cuenca Potiguar, en el estado de Rio Grande do Norte para la empresa 3R Petroleum. El valor de la transacción involucrado era de US\$ 453,1 millones, pero las partes no concluyeron la operación.

De esta forma, la compañía solicitó la revalidación a los demás ofertantes y PetroReconcavo, la compañía que ocupó el segundo lugar en el proceso de venta, anunció que su oferta aún era válida. El valor total de la transacción de oferta de US\$ 384,20 millones ajustado por los pagos condicionados de US\$ 61,47 millones hicieron un total de US\$ 322,73 millones. Dichos pagos condicionados están sujetos a la aprobación de la prorroga de las concesiones por la *Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis* (ANP) y actualizados a valor presente se refieren a US\$ 46,6 millones. Los contratos se firmaron el 25 de abril de 2019 y en esta fecha, PetroReconcavo realizó un anticipo de US\$ 28,82 millones relacionados con esta adquisición.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales.

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

Además de eso, Petrobras asumirá US\$ 1,6 millones (valor presente), la obligación de reembolsar el monto del abandono a PetroReconcavo.

La conclusión de la transacción está sujeta al cumplimiento de las condiciones precedentes previstas en el contrato de compra y venta, tales como la aprobación de la ANP y eventual derecho de preferencia. De esta forma, los activos y pasivos correspondientes objetos de dicha transacción se clasifican como mantenidos para la venta al 30 de junio de 2019.

#### **b) Empresas de distribución en Paraguay**

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

El 8 de marzo de 2019, se completó la transacción de venta, después del cumplimiento de todas las condiciones precedentes, y con el pago de US\$ 331,8 millones, incluido US\$ 45,2 millones de efectivo de las empresas y US\$ 7,1 millones relativos al ajuste de capital de trabajo. Este valor es adicional a los US\$ 49,3 millones depositados en la fecha de la firma (27 de junio de 2018) en una cuenta de garantía (*escrow account*). La ganancia calculada en la operación fue de R\$ 531, reconocido en otros ingresos operacionales. Adicionalmente, como resultado de esta operación, se reclasificó para resultado, bajo otros gastos operacionales, la pérdida de R\$ 127, resultante de la depreciación cambiaria del guaraní frente al dólar, acumulada desde la adquisición de la inversión y anteriormente reconocida en el patrimonio neto como ajuste por diferencia de cambio.

#### **c) Venta de la refinería de Pasadena**

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

El primer de mayo de 2019, se completó la transacción de venta tras el cumplimiento de todas las condiciones precedentes, y con el pago de US\$ 467 millones, de los cuales US\$ 350 millones por el valor de las acciones y US\$ 117 millones de capital de trabajo, lo cual se ajustará posteriormente para reflejar la posición de la fecha de cierre.

Con la conclusión de la operación se verificó una pérdida de R\$ 184 (US\$ 48,5 millones), reconocida en otros gastos operativos.

#### **d) Cesión de 50 % de participación en los Campos de Tartaruga Verde y Espadarte Módulo III**

El 25 de abril de 2019, Petrobras firmó un contrato de compra y venta para la cesión del 50% de los derechos de exploración y producción del campo de Tartaruga Verde (concesión) y del Módulo III del campo de Espadarte para PETRONAS Petroleo Brasil Ltda. ("PPBL"). El valor de la transacción es de US\$ 1.293,5 millones, que se pagará en dos cuotas: (i) US\$ 258,7 millones pagados en la fecha de la firma; y (ii) US\$ 1.034,8 millones en la fecha de cierre de la operación, sin considerar los ajustes debidos. Petrobras mantendrá la operación de los campos.

La conclusión de la transacción está sujeta al cumplimiento de las condiciones precedentes establecidas en el contrato de compra y venta, tales como la aprobación de la ANP. De esta forma, los activos y pasivos correspondientes objetos de dicha transacción se clasifican como mantenidos para la venta al 30 de junio de 2019.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales.

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

#### e) Venta de participación en Transportadora Asociada de Gás

El 25 de abril de 2019, la compañía firmó el contrato de compra y venta para la enajenación del 90% de su participación en la Transportadora Asociada de Gás (TAG) para el grupo formado por ENGIE y por el fondo canadiense Caisse de Dépôt et Placement du Québec (CDPQ), que utilizaron una empresa brasileña de capital cerrado, denominada Alianza Transportadora de Gás Participações S.A. (Alianza) para adquirir el control de TAG.

El 13 de junio de 2019, tras el cumplimiento de todas las condiciones precedentes establecidas en el contrato de compra y venta, la operación se concluyó por R\$ 33,5 mil millones, de la siguiente manera:

- Alianza pagó a Petrobras R\$ 29,5 mil millones, correspondientes a la adquisición del 90% de las acciones de TAG;
- Los miembros del grupo adquirente pagaron a Petrobras R\$ 2 mil millones por la venta de acciones adicionales para que Petrobras continúe manteniendo una participación del 10% en TAG luego de una reestructuración corporativa que llevará a cabo el nuevo accionista controlador de la Compañía. Este valor fue registrado en ingresos diferidos y, una vez reconocido en el resultado, el efecto será anulado por la baja proporcional de la inversión remensurada a valor justo.
- Alianza hizo un mutuo con TAG por el monto aproximado de R\$ 2 mil millones cuyos fondos estaban destinados a liquidar el saldo de la deuda con BNDES en la misma fecha.

Petrobras continuará utilizando los servicios de transporte de gas natural prestados por TAG, por medio de los contratos ya vigentes entre las dos empresas, sin ningún impacto en sus operaciones.

La ganancia en la operación fue de R\$ 21,4 mil millones, que incluye la ganancia en la nueva medición de R\$ 2,1 mil millones, reconocida en otros ingresos operativos.

Bajo la operación, Petrobras fue responsable de ciertas contingencias de TAG, por un monto de R\$ 2,4 mil millones, clasificadas como posibles pérdidas.

#### f) Oferta pública de acciones de Petrobras Distribuidora (BR)

El 22 de mayo de 2019, el Consejo de Administración de Petrobras aprobó la venta adicional de su participación en BR a través de una oferta pública secundaria de acciones (*follow-on*).

El 23 de julio de 2019, Petrobras valoró la oferta pública secundaria de acciones. En esta fecha, el Consejo de Administración aprobó la venta de 349.500.000 acciones, relacionadas con los lotes base y adicionales, al precio por acción de R\$ 24.50, totalizando R\$ 8,6 mil millones.

El 25 de julio de 2019, el lote suplementario se ejerció por completo y el número de acciones ofrecidas aumentó en 43.687.500 acciones, en las mismas condiciones y al mismo precio por acción que las acciones ofrecidas inicialmente. Con la asignación de las acciones del lote suplementario, el monto de la oferta totalizó R\$ 9,6 mil millones y la participación de Petrobras se redujo al 37,50% del capital social de BR. Con la conclusión de la transacción, Petrobras ya no es la matriz de BR. La relación de suministro permanecerá después de la venta de estas acciones ya que esta transacción no cambia los contratos de suministro existentes.

La compañía estima una ganancia de R\$ 14,2 mil millones antes de impuestos como resultado de esta operación, incluida la ganancia de R\$ 7,4 mil millones en la nueva medición, que se reconocerá en el tercer trimestre de 2019, considerando el valor de la inversión en 30 de junio de 2019, sujeto a ajustes en el valor de la inversión hasta la fecha de finalización de la desinversión.

Al 30 de junio de 2019, los activos y pasivos correspondientes objetos de esa transacción se clasifican como mantenidos para la venta, considerando que todas las aprobaciones internas necesarias para la venta ya se habían implementado y se habían cumplido todos los criterios establecidos en la norma contable para la clasificación.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales.

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

Además de ser clasificados como mantenidos para la venta, la inversión fue considerada como una "operación descontinuada", por ser un componente de la compañía que representa una importante línea separada de negocios.

Los efectos en los resultados de los periodos y flujos de efectivo de Petrobras Distribuidora se presentan a continuación:

#### ESTADO DE RESULTADO

	2019		Consolidado 2018	
	Abr-Jun	Ene-Jun	Abr-Jun	Ene-Jun
Ingresos de ventas	9.395	18.538	9.568	20.455
Costo de los productos y servicios vendidos	(8.106)	(15.659)	(8.252)	(17.623)
Ganancia bruta	1.289	2.879	1.316	2.833
Gastos	(1.013)	(2.070)	(1.142)	(2.202)
Ventas	(722)	(1.455)	(760)	(1.468)
Generales y administrativas	(190)	(385)	(198)	(388)
Impuestos	(13)	(50)	(22)	(49)
Otros ingresos (gastos) operativos netos	(88)	(180)	(162)	(297)
Ganancia antes del resultado financiero, participación e impuestos	276	809	174	631
Resultado financiero neto	212	439	269	223
Resultado de participaciones en inversiones	-	1	-	(1)
Ganancia antes de impuestos	488	1.249	443	853
Impuesto de renta y contribución social	(186)	(470)	(180)	(343)
<b>Ganancia del periodo de las operaciones discontinuadas</b>	<b>302</b>	<b>779</b>	<b>263</b>	<b>510</b>
Ganancia (Pérdida) atribuible a:				
Accionistas de Petrobras	302	779	263	510
<b>Ganancia del periodo de las operaciones discontinuadas</b>	<b>302</b>	<b>779</b>	<b>263</b>	<b>510</b>

Para información relativa a las ventas de Petrobras para BR, ver nota explicativa 26.

#### ESTADO DE LOS FLUJOS DE EFECTIVO

Flujo de efectivo de las actividades operativas	Consolidado	
	30/06/2019	30/06/2018
<b>Ganancia del periodo</b>	779	510
Ajustes para:		
Gastos actuariales con pensión y salud	241	219
Depreciación, depleción y amortización	255	213
Diferencia de cambio, monetaria y cargas sobre financiaciones	(424)	(251)
Impuestos sobre la renta y contribución social diferidos netos	470	343
Otros	366	525
Reducción (aumento) de activos		
Cuentas por cobrar	1.157	502
Otros	(648)	(132)
Aumento (reducción) de pasivos		
Proveedores	(186)	(574)
Impuesto sobre la renta y contribución social pagados	(393)	(1)
Planes de pensión y de salud	(522)	(92)
Otros	(137)	(259)
Efectivo neto generado en las actividades operativas	958	1.003
<b>Flujo de efectivo de las actividades de inversiones</b>		
Adquisiciones de activos inmovilizados e intangibles	(260)	(172)
Rescate (inversiones) en títulos y valores mobiliarios	54	266
Otros	8	2
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversiones	(198)	96
<b>Flujo de efectivo de las actividades de financiación</b>		
Amortizaciones de principal - financiación	(115)	(111)
Amortizaciones de intereses - financiación	(198)	(192)
Dividendos e intereses sobre el capital propio pagados	(1.518)	-
Otros	(101)	73
Efectivo neto utilizado para las actividades de financiaciones	(1.932)	(230)
<b>Aumento (reducción) de efectivo y equivalentes de efectivo en el ejercicio</b>	<b>(1.172)</b>	<b>869</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	3.057	483
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio</b>	<b>1.885</b>	<b>1.352</b>

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales.

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

## 8. Inversiones

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

	Saldo el 31.12.2018	Contribución de capital	Reorganizaciones, reducción de capital y otros (*)(**)	Resultado de participación en inversiones	Ajustes por diferencias de cambio (CTA)	Otros resultados integrales	Dividendos	Saldo el 30/06/2019
Subsidiarias	169.237	254	(16.392)	7.990	(1.549)	400	(5.241)	154.699
Operaciones en conjunto	207	-	-	22	-	-	(45)	184
Negocios controlados en conjunto	329	8	-	5	-	-	(48)	294
Asociadas	6.035	-	3.271	543	292	(69)	(122)	9.950
<b>Subsidiarias, operaciones/negocios en conjunto y asociadas</b>	<b>175.808</b>	<b>262</b>	<b>(13.121)</b>	<b>8.560</b>	<b>(1.257)</b>	<b>331</b>	<b>(5.456)</b>	<b>165.127</b>
Otras inversiones	19	-	-	-	-	-	-	19
<b>Total de las inversiones</b>	<b>175.827</b>	<b>262</b>	<b>(13.121)</b>	<b>8.560</b>	<b>(1.257)</b>	<b>331</b>	<b>(5.456)</b>	<b>165.146</b>

(\*) En controladas, incluye transferencia de la inversión de la TAG y de Petrobras Distribuidora para Activos y Pasivos clasificados como mantenidos para la venta.

(\*\*) En asociadas, incluye la transferencia de 10 % de la participación de la TAG de Activos y Pasivos clasificados como mantenidos para la venta, con la remensuración de la inversión después de la conclusión de la desinversión.

El resultado de la participación en inversiones en controladas se refiere principalmente a los resultados calculados en el semestre finalizado el 30 de junio de 2019 de las empresas PNBV (R\$ 6.099), TAG (R\$ 869), incluyéndose las ganancias no realizadas de transacciones entre empresas, así como la anulación de la depreciación de los derechos de uso de los activos arrendados y del resultado financiero de los contratos de arrendamiento mercantil entre Petrobras y las controladas.

### 8.2. Cambios en las inversiones (Consolidado)

	Saldo el 31.12.2018	Contribución de capital	Reorganizaciones, reducción de capital y otros (*)	Resultado de participación en inversiones	Ajuste por diferencias de cambio (CTA)	Otros resultados integrales	Dividendos	Saldo el 30/06/2019
Negocios conjuntos	4.531	45	(16)	496	(25)	-	(490)	4.541
Asociadas	6.098	-	3.338	469	283	(69)	(124)	9.995
Otras inversiones	61	1	(14)	-	-	-	-	48
<b>Total de las inversiones</b>	<b>10.690</b>	<b>46</b>	<b>3.308</b>	<b>965</b>	<b>258</b>	<b>(69)</b>	<b>(614)</b>	<b>14.584</b>

(\*) Incluye la transferencia del 10 % de participación en TAG de Controladas para Asociadas.

El resultado de participación en inversiones se debe básicamente a la MP Gulf of México (R\$ 268) y al sector petroquímico (R\$ 431), por los resultados calculados en el trimestre terminado el 30 de junio de 2019 de estas empresas.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

## 9. Propiedad, planta y equipo

### 9.1. Por tipo de activos

						Consolidado	Controladora
	Terrenos, edificaciones y mejoras	Equipos y otros bienes (*)	Activos en construcción(**)	Gastos c/exploración y desarrollo (campos productores de petróleo y gas)(***)	Derechos de uso	Total	Total
<b>Saldo el 1 de enero de 2018</b>	<b>22.048</b>	<b>248.108</b>	<b>140.656</b>	<b>173.545</b>	-	<b>584.357</b>	<b>435.536</b>
Adiciones	18	6.530	31.490	22	-	38.060	64.158
Reconocimiento / revisión de los costos de desmantelamiento de áreas	-	-	-	18.187	-	18.187	18.193
Intereses capitalizados	-	-	6.572	-	-	6.572	5.338
Bajas	(220)	(58)	(1.219)	(97)	-	(1.594)	(1.529)
Transferencias	(481)	52.550	(69.945)	14.029	-	(3.847)	(1.761)
Depreciación, amortización y depleción	(1.299)	(23.807)	-	(18.136)	-	(43.242)	(33.009)
Impairment - constitución	-	(2.821)	(945)	(6.484)	-	(10.250)	(5.459)
"Impairment" - reversión	1	1.175	86	862	-	2.124	1.908
Ajuste por diferencias de cambio	122	12.915	5.390	1.035	-	19.462	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>20.189</b>	<b>294.592</b>	<b>112.085</b>	<b>182.963</b>	-	<b>609.829</b>	<b>483.375</b>
Costo	30.337	498.728	112.085	298.905	-	940.055	733.750
Depreciación, amortización y depleción acumulado	(10.148)	(204.136)	-	(115.942)	-	(330.226)	(250.375)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>20.189</b>	<b>294.592</b>	<b>112.085</b>	<b>182.963</b>	-	<b>609.829</b>	<b>483.375</b>
Adopción inicial NIIF 16	-	-	-	-	102.970	102.970	194.523
Adiciones	2	2.567	12.725	13	5.171	20.478	28.753
Reconocimiento / revisión de los costos de desmantelamiento de áreas	-	-	-	(70)	-	(70)	-
Intereses capitalizados	-	-	2.658	-	-	2.658	2.580
Bajas	(1)	(77)	(480)	-	-	(558)	(301)
Transferencias	1.682	27.968	(37.593)	10.176	775	3.008	8.595
Transferencias para activos mantenidos para venta	(2.980)	(16.336)	(2.385)	(1.700)	(4.534)	(27.935)	(7.159)
Depreciación, amortización y depleción	(499)	(12.132)	-	(8.803)	(9.879)	(31.313)	(33.072)
"Impairment" - constitución	(5)	(856)	(1.425)	-	-	(2.286)	(1.422)
"Impairment" - reversión	-	80	66	1.790	-	1.936	1.936
Ajuste por diferencias de cambio	(15)	(763)	(422)	-	(45)	(1.245)	-
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>18.373</b>	<b>295.043</b>	<b>85.229</b>	<b>184.369</b>	<b>94.458</b>	<b>677.472</b>	<b>677.808</b>
Costo	27.782	492.289	85.229	305.506	107.101	1.017.907	956.196
Depreciación, amortización y depleción acumulado	(9.409)	(197.246)	-	(121.137)	(12.643)	(340.435)	(278.388)
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>18.373</b>	<b>295.043</b>	<b>85.229</b>	<b>184.369</b>	<b>94.458</b>	<b>677.472</b>	<b>677.808</b>
Tiempo de vida útil promedio ponderado en años	40 (25 a 50) (excepto terrenos)	20 (3 a 31)		Método de la unidad producida	8 (2 a 47)		

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

(\*\*) Los saldos por área de negocio se presentan en la nota explicativa 26.

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

Con la adopción de la NIIF 16, la compañía reconoció el primer de enero de 2019 los activos de derecho de uso en contrapartida a un pasivo de arrendamiento. El 30 de junio de 2019, los derechos de uso están presentados por los siguientes activos subyacentes:

	Terrenos, edificaciones y mejoras	Equipos y otros bienes (*)	Total
Costo	3.424	103.677	107.101
Depreciación, amortización y depleción acumulado	(199)	(12.444)	(12.643)
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>3.225</b>	<b>91.233</b>	<b>94.458</b>
Depreciación del periodo	199	9.680	9.879

(\*) Compuesto principalmente por plataformas y embarcaciones.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

## 9.2. Acuerdos de individualización de la producción

El 30 de junio de 2019, Petrobras posee registrada una provisión de valor a pagar por el monto total de R\$ 530 para cubrir los resarcimientos relativos a Acuerdos de Individualización de la Producción (AIPs) celebrados con la Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural S.A. - Pré-Sal Petróleo (PPSA) y con las empresas socias (Shell, Petrogal y Total) en consorcios de E&P, que ya se han sometido a la aprobación de la ANP.

Para obtener más información, consulte la nota explicativa 12.3 de los estados financieros del 31 de diciembre de 2018.

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

Petrobras y el Gobierno Federal firmaron, en 2010, el Contrato de Cesión Onerosa, por el cual el Gobierno Federal asignó 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 y gas, en un período máximo de cuarenta años, renovables por cinco años bajo ciertas condiciones. Como contraparte, Petrobras pagó al Gobierno Federal el monto de R\$ 74.808 que, al 30 de junio de 2019, se registra en propiedad, planta y equipo de la compañía.

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

El 11 de abril de 2019 se publicó la Resolución 5/2019 del CNPE, la cual aprobó los términos del borrador de la Enmienda al Contrato de Cesión Onerosa, a celebrarse entre el Gobierno Federal y Petrobras. Según dicha resolución, se resarcirán a Petrobras US\$ 9.058 millones en razón de la revisión del contrato.

El 21 de mayo de 2019, Petrobras comunicó al mercado que su Consejo de Administración aprobó la recomendación del Comité de Minoritarios para la firma del Término Aditivo del Contrato de Cesión Onerosa bajo los términos de la Resolución 5/2019 del CNPE, condicionada a la: (i) solución presupuestaria para el pago del Gobierno Federal a Petrobras, y (ii) publicación del Decreto del MME sobre el Acuerdo de Coparticipación que no viola el derecho adquirido de la compañía en el Contrato de Cesión Onerosa y las condiciones ya negociadas bajo el proceso de Revisión, previstas en el Término Aditivo y en el Decreto MME n° 213/2019.

El Consejo de Administración condicionó asimismo que la firma del Término Aditivo ocurra antes de la realización de la subasta de los excedentes de la Cesión Onerosa.

Petrobras aguarda la definición acerca de la medida que permitirá al Gobierno Federal el pago de ese resarcimiento.

Debido a las características de la revisión, cualquier crédito a favor de la compañía solo se confirmará al concluir la enmienda que resulte en derecho contractual a tal crédito, propiciando, de ese modo, el reconocimiento de cuentas por cobrar en contrapartida a un crédito en el activo inmovilizado en los estados financieros de Petrobras.

## 9.4. Tasa de capitalización de interés promedio ponderada

La tasa de interés promedio ponderada utilizada para calcular el monto de los costos de préstamos no asignados que se capitalizarán como parte integral de los activos en construcción fue de 6,19% a.a. en el primer semestre de 2019 (6,36% interanual en el primer semestre de 2018). A partir de 2019, esta tasa incluye los costos financieros relativos a los pasivos de arrendamiento.



## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

## 10. Activos intangibles

### 10.1. Por tipo de activos

				Consolidado	Controladora
	Derechos y concesiones Adquiridos	Software	Plusvalía	Total	Total
<b>Saldo el 1 de enero de 2018</b>	<b>5.959</b>	<b>1.061</b>	<b>720</b>	<b>7.740</b>	<b>6.264</b>
Adiciones	3.321	312	-	3.633	3.517
Intereses capitalizados	-	12	-	12	12
Bajas	(56)	-	-	(56)	(51)
Transferencias	(162)	24	42	(96)	(158)
Amortización	(54)	(350)	-	(404)	(316)
Ajuste por diferencias de cambio	16	1	24	41	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>9.024</b>	<b>1.060</b>	<b>786</b>	<b>10.870</b>	<b>9.268</b>
Costo	9.876	6.171	786	16.833	13.568
Amortización acumulada	(852)	(5.111)	-	(5.963)	(4.300)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>9.024</b>	<b>1.060</b>	<b>786</b>	<b>10.870</b>	<b>9.268</b>
Adiciones	20	208	-	228	157
Intereses capitalizados	-	6	-	6	6
Bajas	(28)	(16)	-	(44)	(39)
Transferencias	(320)	(192)	(454)	(966)	-
Amortización	(24)	(159)	-	(183)	(148)
Impairment – constitución	(5)	(2)	-	(7)	(2)
Ajuste por diferencias de cambio	(3)	-	(1)	(4)	-
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>8.664</b>	<b>905</b>	<b>331</b>	<b>9.900</b>	<b>9.242</b>
Costo	9.428	5.791	331	15.550	13.634
Amortización acumulada	(764)	(4.886)	-	(5.650)	(4.392)
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>8.664</b>	<b>905</b>	<b>331</b>	<b>9.900</b>	<b>9.242</b>
Tiempo de vida útil estimado en años	(*)	5	Indefinida		

(\*) El saldo comprende principalmente activos con vidas útiles indefinidas. La evaluación de la vida útil indefinida es revisada anualmente para determinar si sigue siendo justificable.

## **11. Reducción al valor recuperable de los activos (*Impairment*)**

La empresa evalúa la recuperabilidad de los activos anualmente hasta la fecha base del 31 de diciembre, o cuando hay alguna evidencia de no recuperación de su valor contable.

En el primer semestre de 2019 se reconocieron pérdidas por devaluación de R\$ 81, reconocida en el estado de resultados como otros gastos, principalmente debido a:

- Campos de E&P Brasil en proceso de enajenación - El 25 de julio de 2019, la compañía aprobó la venta de 10 concesiones localizadas en aguas poco profundas en la Cuenca de Campos (Rio de Janeiro). En función de esta operación, la empresa probó la capacidad de recuperación del valor contable de los activos de dichas concesiones, y para los campos de Badejo, Bicudo, Linguado, Pampo y Trilha (Proyecto Pampo y Enchova), considerando el valor justo neto de los gastos de ventas, resultó en una reversión de pérdida por devaluación de R\$ 1.936;
- Comperj - En el primer semestre de 2019, además de las inversiones realizadas en las utilidades del Tren 1 de Comperj, que forman parte de la infraestructura conjunta necesaria para el drenaje y procesamiento del gas natural del polo de presal de la Cuenca de Santos, se reconocieron inversiones con licencias ambientales, resultantes del término de ajuste de conducta para cerrar la acción civil pública que cuestiona la licencia ambiental de Comperj, de R\$ 814. Visto que en el último plan de negocios aprobado por la Administración, la decisión sobre la retomada de las obras referentes al Tren 1 permanece condicionada a la identificación de socios para su continuidad, estos montos resultaron en pérdidas adicionales reconocidas en el primer semestre de 2019, totalizando R\$ 996, considerando que no hay expectativas de flujos de efectivo futuros que puedan devolver las inversiones respectivas;
- Buque-sonda NS 30 - Tras la aprobación de venta del activo por parte de la Administración de la empresa, Drill Ship International B.V. (DSI), subsidiaria de PIB BV, reconoció pérdidas por *impairment* de R\$ 683 en función de la diferencia entre el valor esperado de venta y el valor contable del activo;
- Parque das Baleias - El 30 de junio de 2019, la compañía revisó la composición del polo Parque das Baleias, excluyendo los Campos de Cachalote y Pirambu, que se probaron individualmente, lo que resultó en el reconocimiento de pérdidas por devaluación por un monto de R\$ 428.

En el primer semestre de 2018, se reconoció una reversión de pérdida por devaluación por el monto de R\$ 205, principalmente en función de la desinversión del Complejo Petroquímico Suape.

## **12. 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:

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

	Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
<b>Costos exploratorios reconocidos en el Activo (*)</b>		
Propiedad, planta y equipo		
Saldo Inicial	16.009	14.957
Adiciones	777	1.308
Bajas	(145)	(38)
Transferencias	(1)	(280)
Ajuste por diferencias de cambio	(5)	62
Saldo Final	16.635	16.009
Activos intangibles	7.647	7.671
<b>Total de costos exploratorios capitalizados</b>	<b>24.282</b>	<b>23.680</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:

	2019		2018	
	Abr-Jun	Ene-Jun	Abr-Jun	Ene-Jun
<b>Costos exploratorios reconocidos en los estados de resultados</b>				
Gastos con geología y geofísica	336	732	271	566
Proyectos sin viabilidad económica (incluyendo pozos secos y bonos de firma)	54	243	206	232
Penalizaciones contractuales de contenido local	-	54	88	204
Otros gastos de exploración	4	19	19	24
	<b>394</b>	<b>1.048</b>	<b>584</b>	<b>1.026</b>
<b>Efectivo utilizado en las actividades</b>				
Operativas	340	751	290	590
Inversiones	409	764	590	1.318
	<b>749</b>	<b>1.515</b>	<b>880</b>	<b>1.908</b>

## 13. Financiaciones

### 13.1. Saldo por tipo de financiación

	Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Mercado Bancario	20.500	37.107
Mercado de Capitales	11.133	12.863
Bancos de desarrollo	8.137	12.967
Otros	57	34
Total en Brasil	39.827	62.971
Mercado Bancario	88.639	93.474
Mercado de Capitales	144.393	153.548
Bancos de desarrollo	155	157
Agencia de Crédito a la Exportación	15.518	15.038
Otros	900	973
Total en el extranjero	249.605	263.190
<b>Total de financiaciones</b>	<b>289.432</b>	<b>326.161</b>
Corriente	21.823	14.207
No corriente	267.609	311.954

El 30 de junio de 2019, todos los *covenants* se cumplieron y no hubo alteración en las garantías requeridas al 31 de diciembre de 2018.

El 13 de junio de 2019, PGT, una subsidiaria de propiedad total de Petrobras, notificó al *China Development Bank* (CDB) el pago anticipado del financiamiento de US\$ 3 mil millones con vencimiento en 2024. En consecuencia, el monto relacionado con este financiamiento fue reclasificado. para pasivos corrientes. El pago se realizará el 14 de agosto de 2019.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

## 13.2. Cambio y reconciliación con los flujos de efectivo de las actividades de financiación

	Saldo Final al 31.12.2017	Adopción de la NIIF 16	Captaciones	Amortizaciones de Principal (*)	Amortizaciones de intereses (*)	Cargos el año (**)	Diferencias monetarias y cambiarias	Ajuste por diferencias de cambio	(Ganancias)/ pérdidas por modificación en el flujo	Saldo final al 31.12.2018
Brasil	72.546	215	8.196	(18.917)	(4.465)	4.846	93	457	-	62.971
Extranjero	288.178	585	30.337	(99.436)	(16.216)	16.021	5.018	38.749	(46)	263.190
<b>Total</b>	<b>360.724</b>	<b>800</b>	<b>38.533</b>	<b>(118.353)</b>	<b>(20.681)</b>	<b>20.867</b>	<b>5.111</b>	<b>39.206</b>	<b>(46)</b>	<b>326.161</b>

	Saldo final al 31.12.2018	Adopción de la NIIF 9	Captaciones	Amortizaciones de Principal (*)	Amortizaciones de intereses (*)	Cargos el período (**)	Diferencias monetarias y cambiarias	Ajuste por diferencias de cambio	Transferencia para pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	Saldo al 30/06/2019
Brasil	62.971	-	4.606	(20.902)	(1.641)	1.950	246	-	(7.403)	39.827
Extranjero	263.190	-	13.567	(23.916)	(7.620)	7.626	(641)	(2.601)	-	249.605
<b>Total</b>	<b>326.161</b>	<b>-</b>	<b>18.173</b>	<b>(44.818)</b>	<b>(9.261)</b>	<b>9.576</b>	<b>(395)</b>	<b>(2.601)</b>	<b>(7.403)</b>	<b>289.432</b>

Propiedad, planta y equipo a plazo			(291)	-	-					
Reestructuración de deuda			-	(695)	-					
Depósitos vinculados			-	-	89					
Operaciones discontinuadas			-	116	198					
<b>Flujo de efectivo de las actividades de financiación</b>			<b>17.882</b>	<b>(45.397)</b>	<b>(8.974)</b>					

(\*) Incluye prepagos.

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

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

De enero a junio de 2019, la compañía captó R\$ 17.882, destacándose: (i) oferta de títulos en el mercado de capitales internacional (*Global Notes*) por el valor de R\$ 11.462 (US\$ 2.980 millones), de los cuales R\$ 2.833 (US\$ 737 millones) con la reapertura del título con vencimiento en 2029 y R\$ 8.629 (US\$ 2.243 millones) con la emisión de nuevo título con vencimiento en 2049; (ii) oferta pública de debéntures por el valor de R\$ 3.600.

Adicionalmente, la compañía liquidó diversos préstamos y financiaciones, destacándose: (i) la recompra y/o rescate de R\$ 17.580 (US\$ 4.568 millones) de títulos en el mercado de capitales internacional, con el pago de premio neto a los titulares de los títulos que entregaron sus papeles en la operación por valor de R\$ 682; (ii) el prepago de R\$ 20.188 de préstamos en el mercado bancario nacional e internacional; y (iii) prepago de R\$ 2.218 de financiaciones junto al BNDES.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

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

Vencimiento en	2019	2020	2021	2022	2023	2024 en adelante	Consolidado	
							Total (**)	Valor justo
Financiaciones en Dólares (US\$) <sup>(*)</sup> :	16.176	3.722	12.899	14.541	26.536	156.383	230.257	260.307
Indexadas a tasas flotantes	13.573	3.712	7.428	11.701	20.392	47.754	104.560	
Indexadas a tasas fijas	2.603	10	5.471	2.840	6.144	108.629	125.697	
Tasa promedio de financiación	5,6%	5,6%	5,5%	5,6%	5,5%	6,5%	6,2%	
Financiaciones en Reales (R\$):	1.575	2.358	2.446	6.120	7.174	20.154	39.827	39.595
Indexados a tasas flotantes	551	1.173	1.504	4.878	6.335	12.966	27.407	
Indexados a tasas fijas	1.024	1.185	942	1.242	839	7.188	12.420	
Tasa promedio de financiación	4,4%	4,5%	4,7%	5,0%	4,8%	4,2%	4,5%	
Financiaciones en Euro (€):	58	334	1.010	1.881	1.761	5.799	10.843	14.325
Indexados a tasas flotantes	-	-	-	-	-	-	-	
Indexados a tasas fijas	58	334	1.010	1.881	1.761	5.799	10.843	
Tasa promedio de financiación	4,5%	4,7%	4,8%	4,8%	4,6%	4,6%	4,7%	
Financiaciones en Libra Esterlina (£):	198	87	-	-	-	8.199	8.484	9.957
Indexados a tasas fijas	198	87	-	-	-	8.199	8.484	
Tasa promedio de financiación	6,8%	6,2%	-	-	-	6,3%	6,3%	
Financiaciones en otras monedas:	21	-	-	-	-	-	21	21
Indexados a tasas fijas	21	-	-	-	-	-	21	
Tasa promedio de financiación	9,9%	-	-	-	-	-	9,9%	
<b>Total al 30 de junio de 2019</b>	<b>18.028</b>	<b>6.501</b>	<b>16.355</b>	<b>22.542</b>	<b>35.471</b>	<b>190.535</b>	<b>289.432</b>	<b>324.205</b>
Tasa promedio de financiación	5,4%	5,4%	5,4%	5,5%	5,4%	6,4%	6,0%	
<b>Total al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>14.207</b>	<b>15.193</b>	<b>27.170</b>	<b>39.978</b>	<b>46.305</b>	<b>183.308</b>	<b>326.161</b>	<b>332.956</b>
Tasa promedio de financiación	5,5%	5,9%	5,9%	5,8%	5,8%	6,4%	6,1%	

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

(\*\*) El 30 de junio de 2019, el vencimiento promedio de los préstamos es de 10,25 años (9,14 años al 31 de diciembre de 2018).

En 30 de junio de 2019, el valor justo de las financiaciones es determinado principalmente mediante el uso de:

- Nivel 1 - precios cotizados en mercados activos, cuando aplicable, en el valor de R\$ 160.487 (R\$ 151.339, el 31 de diciembre de 2018); y
- Nivel 2 - método de flujo de efectivo descontado por tasas *spots* interpoladas de los indexadores (o *proxies*) de las respectivas financiaciones, con base en las monedas vinculadas, y por el riesgo de crédito de Petrobras, en el monto de R\$ 163.718 (R\$ 181.617, el 31 de diciembre de 2018).

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

## 13.4. Líneas de crédito

Compañía	Institución financiera	Fecha de apertura	Plazo	Contratado	Utilizado	Valor
						Saldo
<b>En el exterior (Valores en US\$ millones)</b>						
PGT BV	BNP Paribas	22/12/2016	09/01/2021	350	310	40
PGT BV	Sindicato de Bancos	07/03/2018	07/02/2023	4.350	-	4.350
Petrobras	New Development Bank	27/08/2018	27/08/2022	200	40	160
PGT BV	Sindicato de Bancos	27/03/2019	27/02/2024	3.250	-	3.250
<b>Total</b>				<b>8.150</b>	<b>350</b>	<b>7.800</b>
<b>En el país</b>						
Petrobras	Banco do Brasil	23/03/2018	26/01/2023	2.000	-	2.000
Petrobras	Bradesco	01/06/2018	31/05/2023	2.000	-	2.000
Petrobras	Banco do Brasil	04/10/2018	05/09/2025	2.000	-	2.000
Transpetro	Caixa Econômica Federal	23/11/2010	Indefinido	329	-	329
<b>Total</b>				<b>6.329</b>	<b>-</b>	<b>6.329</b>

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

## 14. Arrendamientos mercantiles

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

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

	Consolidado								
	Saldo final al 31.12.2018	Adopción de la NIIF 16	Nuevos contratos	Pagos de Principal e intereses (*)	Cargos incurridos en el año	Diferencias monetarias y cambiarias	Ajuste por diferencias de cambio	Transferencias para activos y pasivos mantenidos para venta	Saldo al 30/06/2019
Brasil	715	21.809	1.939	(2.407)	748	(56)	-	(742)	22.006
Extranjero	-	81.161	3.088	(6.377)	2.278	(410)	(260)	(3.756)	75.724
<b>Total</b>	<b>715</b>	<b>102.970</b>	<b>5.027</b>	<b>(8.784)</b>	<b>3.026</b>	<b>(466)</b>	<b>(260)</b>	<b>(4.498)</b>	<b>97.730</b>

(\*) El estado de flujo de efectivo incluye el monto de R\$ 68 que se refiere a la recepción de arrendamientos.

El flujo nominal (no descontado) de los contratos de arrendamiento, por vencimiento, se presenta a continuación:

	Consolidado						
Vencimiento en	2019	2020	2021	2022	2023	2024 en adelante	Total
Saldo el 30 de junio de 2019	12.078	21.671	17.893	12.757	9.864	58.090	132.353

En ciertos contratos de arrendamiento mercantil, hay pagos durante el plazo de arrendamiento, que varían debido a alteraciones en hechos o circunstancias ocurridas después de la fecha de inicio, además del transcurso del tiempo. Dichos pagos no se incluyen en la medición de las obligaciones de arrendamiento y, en el primer semestre de 2019, fueron de R\$ 1.749 y representan 20% en relación a los pagos fijos.

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

El análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros sujetos a diferencia de cambio se presenta en la nota explicativa 29.2.

En el periodo de enero a junio de 2019, la compañía reconoció gastos con arrendamiento mercantil por el monto de R\$ 1.671, referentes a contratos de plazo inferior a un año.

Al 30 de junio de 2019, los saldos de los contratos de arrendamiento que aún no se habían celebrado debido al hecho de que los activos relacionados estaban en construcción o no estaban disponibles para uso, ascendían a R\$ 207.039.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

## 15. Partes relacionadas

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

### 15.1. Transacciones comerciales por operación (controladora)

	30/06/2019			31/12/2018		
	Corriente	No corriente	Total	Corriente	No corriente	Total
<b>Activo</b>						
Cuentas por cobrar						
Cuentas por cobrar, principalmente por ventas	14.398	-	14.398	13.451	-	13.451
Dividendos a recibir	1.743	-	1.743	1.585	-	1.585
Operaciones de mutuo	-	16	16	-	22	22
Anticipo para aumento de capital	-	-	-	-	254	254
Valores vinculados a la construcción de gasoducto	-	709	709	-	654	654
Arrendamientos mercantiles financieros	130	-	130	130	-	130
Otras operaciones	828	404	1.232	840	429	1.269
Anticipo a proveedores	106	567	673	101	9.142	9.243
<b>Total</b>	<b>17.205</b>	<b>1.696</b>	<b>18.901</b>	<b>16.107</b>	<b>10.501</b>	<b>26.608</b>
<b>Pasivo</b>						
Arrendamientos mercantiles financieros	(19.248)	(104.424)	(123.672)	(771)	(2.384)	(3.155)
Operaciones de mutuo (*)	(30.021)	-	(30.021)	(9.529)	-	(9.529)
Pago anticipado de exportaciones	(79.090)	(101.818)	(180.908)	(66.764)	(136.983)	(203.747)
Proveedores	(18.190)	-	(18.190)	(13.390)	-	(13.390)
Compras de petróleo, derivados y otras	(15.811)	-	(15.811)	(8.147)	-	(8.147)
Arrendamiento de plataformas	(1.797)	-	(1.797)	(4.544)	-	(4.544)
Anticipos de clientes	(582)	-	(582)	(699)	-	(699)
Otras operaciones	(306)	(501)	(807)	(42)	(452)	(494)
<b>Total</b>	<b>(146.855)</b>	<b>(206.743)</b>	<b>(353.598)</b>	<b>(90.496)</b>	<b>(139.819)</b>	<b>(230.315)</b>

(\*) Aumento relativo a las operaciones de mutuo entre Petrobras y PGT.

	2019		2018	
	Abr-Jun	Ene-Jun	Abr-Jun	Ene-Jun
<b>Resultado</b>				
Ingresos, principalmente ventas	42.663	80.676	37.598	72.918
Variaciones monetarias y cambiarias netas (**)	(951)	(3.735)	(3.128)	(4.407)
Ingresos (gastos) financieros netos (**)	(6.479)	(11.978)	(2.606)	(5.058)
<b>Total</b>	<b>35.233</b>	<b>64.963</b>	<b>31.864</b>	<b>63.453</b>

(\*) Incluye los montos de R\$ 1.288 de variación cambiaria activa y R\$ 4.523 de gastos financieros referentes a las operaciones de arrendamientos y subarrendamientos mercantiles requeridos por la NIIF 16.

### 15.2. Tasas anuales de operaciones de mutuo

	Controladora			
	Activo		Pasivo	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
De 3,1 a 4 %	-	-	(16.192)	-
De 4,1 a 5 %	-	-	(13.829)	(9.529)
Superior al 9,01%	16	22	-	-
<b>Total</b>	<b>16</b>	<b>22</b>	<b>(30.021)</b>	<b>(9.529)</b>

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

La Controladora 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 Grupo Petrobras. Los valores invertidos están registrados en cuentas por cobrar.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

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

	Controladora	
	30/06/2019	31/12/2018
Cuentas por cobrar, netas	63.856	9.845
Cesiones de derechos crediticios	(59.701)	(23.920)

  

	2019	2018
	Ene-Jun	Ene-Jun
Ingresos financieros FIDC-NP	799	412
Gastos financieros FIDC-NP	(1.056)	(646)
<b>Resultado financiero</b>	<b>(257)</b>	<b>(234)</b>

## 15.4. Garantías

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 las subsidiarias y garantizadas por Petrobras se representan en la nota explicativa 19.5 de los estados financieros de Petrobras del 31 de diciembre de 2018.

## 15.5. Inversiones en títulos de deudas de controladas

El 30 de junio de 2019, una controlada de PIB BV mantenía fondos invertidos directamente o por medio de fondo de inversión en el extranjero lo cual tenía, entre otros, títulos de deuda de entidad estructurada consolidada, relacionada al proyecto CDMPi, equivalentes a R\$ 3.637 (R\$ 5.744 en 31 de diciembre de 2018).



## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

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

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

Las transacciones significativas resultaron en los saldos siguientes:

	30/06/2019		Consolidado 31/12/2018	
	Activo Total	Pasivo	Activo Total	Pasivo
<b>Negocios conjuntos y asociadas</b>				
Distribuidoras estatales de gas natural	1.283	440	1.189	440
Empresas del sector petroquímico	408	56	350	26
Otros negocios conjuntos y asociadas	903	3.305	1.102	2.882
<b>Subtotal</b>	<b>2.594</b>	<b>3.801</b>	<b>2.641</b>	<b>3.348</b>
<b>Entidades gubernamentales</b>				
Títulos gubernamentales	5.111	-	7.588	-
Bancos controlados por el Gobierno Federal	29.262	19.419	28.846	40.035
Sector Eléctrico (nota explicativa 5.4)	15.193	-	17.051	-
Cuenta petróleo y alcohol - Créditos con el Gobierno Federal	1.209	-	1.191	-
Subvención del Diésel	-	-	1.550	-
Gobierno Federal (Dividendos)	-	368	-	1.254
Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gas Natural – Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA	-	452	-	557
Otros	94	223	248	474
<b>Subtotal</b>	<b>50.869</b>	<b>20.462</b>	<b>56.474</b>	<b>42.320</b>
Planes de pensión	244	213	229	372
<b>Total</b>	<b>53.707</b>	<b>24.476</b>	<b>59.344</b>	<b>46.040</b>
Corriente	9.913	5.198	16.837	9.796
No corriente	43.794	19.278	42.507	36.244

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

	2019		Consolidado 2018 - Reenviado	
	Abr-Jun	Ene-Jun	Abr-Jun	Ene-Jun
<b>Negocios conjuntos y asociadas</b>				
Distribuidoras estatales de gas natural	2.560	5.261	2.018	3.846
Empresas del sector petroquímico	3.085	5.847	3.168	6.338
Otros negocios conjuntos y asociadas	(623)	(1.180)	(1.027)	(1.667)
<b>Subtotal</b>	<b>5.022</b>	<b>9.928</b>	<b>4.159</b>	<b>8.517</b>
<b>Entidades gubernamentales</b>				
Títulos gubernamentales	93	202	76	175
Bancos controlados por el Gobierno Federal	(1.422)	(1.618)	(589)	(1.713)
Cuentas por cobrar del Sector Eléctrico	561	806	2.321	2.574
Cuenta petróleo y alcohol - Créditos con el Gobierno Federal	-	9	-	-
Subvención del Diésel	-	-	590	590
Gobierno Federal (Dividendos)	(14)	(33)	-	-
Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gas Natural – Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA	(165)	(272)	-	-
Otros	(150)	(105)	(42)	58
<b>Subtotal</b>	<b>(1.096)</b>	<b>(1.011)</b>	<b>2.356</b>	<b>1.684</b>
<b>Total</b>	<b>3.926</b>	<b>8.917</b>	<b>6.515</b>	<b>10.201</b>
Ingresos, principalmente ventas	6.151	12.162	5.970	11.482
Adquisiciones y servicios	(1.376)	(2.515)	(1.145)	(2.183)
Diferencias monetarias y cambiarias, netas	(401)	(824)	(243)	(519)
Ingresos (gastos) financieros, netos	(448)	94	1.933	1.421
<b>Total</b>	<b>3.926</b>	<b>8.917</b>	<b>6.515</b>	<b>10.201</b>

En adición a las transacciones presentadas, Petrobras y el Gobierno Federal firmaron, en 2010, el Contrato de Cesión Onerosa, por el cual el Gobierno Federal cedió a Petrobras el derecho de ejercer las actividades de prospección y extracción de hidrocarburos en el área del presal, con producción limitada al volumen máximo de 5 mil millones de barriles equivalentes de petróleo. Véase la nota explicativa 9.3 para obtener más información sobre el Contrato de Cesión Onerosa.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

En el transcurso del segundo trimestre de 2019, Petrobras Transporte S.A. – Transpetro firmó un contrato de prestación de servicios de apoyo técnico al transporte de gas con la empresa Transportadora Associada de Gás S.A. – TAG, empresa asociada de Petrobras a partir del 13 de junio de 2019, por un plazo de diez años.

Para obtener más informaciones sobre la venta de la Transportadora Asociada de Gás S.A. – TAG, consulte la nota explicativa 7.

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

Las remuneraciones totales de los miembros del consejo de administración y junta ejecutiva de Petrobras (Controladora) se basan en las directrices establecidas por la *Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais* - SEST, Ministerio da Economía, y por el *Ministerio de Minas e Energia* y fueron las siguientes:

	Ene-Jun/2019			Ene-Jun/2018		
	Junta Ejecutiva	Consejo de Administración	Total	Junta Ejecutiva	Consejo de Administración	Total
Salarios y beneficios	5,3	0,4	5,7	6,6	0,4	7,0
Cargos sociales	2,2	-	2,2	1,9	0,1	2,0
Pensión	0,5	-	0,5	0,5	-	0,5
Remuneración variable	3,4	-	3,4	-	-	-
Beneficios motivados por la cesación del ejercicio del cargo	1,3	-	1,3	-	-	-
<b>Remuneración total</b>	<b>12,7</b>	<b>0,4</b>	<b>13,1</b>	<b>9,0</b>	<b>0,5</b>	<b>9,5</b>
<b>Remuneración total - pago realizado</b>	<b>13,5</b>	<b>0,5</b>	<b>14,0</b>	<b>9,0</b>	<b>0,5</b>	<b>9,5</b>
Número de miembros - media en el período <sup>(*)</sup>	7,00	9,50	16,50	7,83	9,50	17,33
Número de miembros remunerados - media en el período <sup>(**)</sup>	7,00	6,00	13,00	7,83	5,83	13,66

<sup>(\*)</sup> Corresponde al promedio del período del número de miembros considerados mensualmente.

<sup>(\*\*)</sup> Corresponde al promedio del período del número de miembros remunerados considerados mensualmente.

En el primer semestre de 2019, los gastos consolidados con la remuneración total de directores y consejeros del Sistema Petrobras totalizó R\$ 37,5 (R\$ 35,2 el primer semestre de 2018, sin considerar las operaciones discontinuadas).

La Asamblea General Ordinaria de Petrobras, celebrada el 25 de abril de 2019, fijó la remuneración de los administradores (Junta Ejecutiva y Consejo de Administración) en hasta R\$ 32,2 como límite global de remuneración a ser pagada en el período comprendido entre abril de 2019 y marzo de 2020.

## 16. Provisiones para desmantelamiento de áreas

	Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Saldo Inicial	58.637	46.785
Revisión de provisión	(70)	15.722
Transferencias de pasivos mantenidos para venta (*)	(464)	(4.650)
Utilización por pagos	(985)	(1.761)
Actualización de intereses	1.481	2.358
Otros	(4)	183
<b>Saldo Final</b>	<b>58.595</b>	<b>58.637</b>

(\*) En 2018, incluye transferencias relativas a la cuenca de Campos (R\$ 3.294); concesiones en el Rio Grande do Norte (R\$ 273); y campo de Lapa (R\$ 43), conforme la nota explicativa 10.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales  
(En millones de reales, excepto cuando indicado de otra forma)

## 17. Impuestos

### 17.1. Impuestos Corrientes

Impuesto de renta y contribución social	Consolidado					
	Activo Corriente		Pasivo Corriente		Pasivo No Corriente	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
En el país						
Impuestos sobre las ganancias	4.840	2.840	3.911	257	-	-
Programas de regularización de deudas federales	-	-	222	216	2.089	2.139
	<b>4.840</b>	<b>2.840</b>	<b>4.133</b>	<b>473</b>	<b>2.089</b>	<b>2.139</b>
En el exterior	14	23	153	344	-	-
<b>Total</b>	<b>4.854</b>	<b>2.863</b>	<b>4.286</b>	<b>817</b>	<b>2.089</b>	<b>2.139</b>

Otros impuestos y contribuciones	Consolidado							
	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente *	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Impuestos en Brasil:								
ICMS / ICMS diferido	2.403	3.028	1.983	2.714	2.723	3.574	-	-
PIS y COFINS/ PIS y COFINS diferidos	1.485	1.714	10.730	10.337	1.270	1.196	150	123
CIDE	81	84	-	-	148	195	-	-
Participación especial/Royalties	-	-	-	-	7.507	6.807	1.363	-
Impuesto a las ganancias y contribución social retenidos en la fuente	-	-	-	-	343	1.194	-	-
Programas de regularización de deudas federales (**)	-	-	-	-	-	6	-	-
Otros	135	134	605	612	549	712	323	291
Total en Brasil	4.104	4.960	13.318	13.663	12.540	13.684	1.836	414
Impuestos en el extranjero	68	60	55	54	70	94	-	-
<b>Total</b>	<b>4.172</b>	<b>5.020</b>	<b>13.373</b>	<b>13.717</b>	<b>12.610</b>	<b>13.778</b>	<b>1.836</b>	<b>414</b>

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

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

El 5 de abril de 2019, Petrobras firmó un acuerdo que oficializó la unificación de campos en la región conocida como "Parque das Baleias", ubicada en la porción de la Cuenca de Campos frente a Espírito Santo, por un monto de R\$ 3,5 mil millones, de los cuales R\$ 1,5 mil millones en efectivo y el resto en 42 cuotas mensuales. El 30 de junio de 2019, el saldo a pagar, registrado en Participaciones especiales/Royalties es de R\$ 1.947.

El monto de R\$ 3,5 mil millones fue reconocido como provisión para procesos judiciales en 2018.

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

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

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

	<b>Consolidado</b>
En primer de enero de 2018	7.820
Reconocido en el resultado del ejercicio	(2.787)
Reconocido en el patrimonio neto <sup>(*)</sup>	6.468
Ajuste por diferencias de cambio	765
Utilización de créditos tributarios	(4.452)
Otros	34
<b>Al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>7.848</b>
Reconocido en el resultado del ejercicio	(6.625)
Reconocido en el patrimonio neto <sup>(*)</sup>	(3.155)
Ajuste por diferencias de cambio	(65)
Utilización de créditos tributarios	(1.370)
Otros	(1.209)
<b>Al 30 de junio de 2019</b>	<b>(4.576)</b>
Impuestos diferidos activos	10.384
Impuestos diferidos pasivos	(2.536)
<b>Al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>7.848</b>
Impuestos diferidos activos	10.122
Impuestos diferidos pasivos	(14.698)
<b>Al 30 de junio de 2019</b>	<b>(4.576)</b>

<sup>(\*)</sup> 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 29.2.

## 17.3. Conciliación del impuesto sobre la renta y contribución social sobre la ganancia

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

	<b>Consolidado</b>			
	<b>2019</b>		<b>2018 - Reenviado</b>	
	<b>Abr-Jun</b>	<b>Ene-Jun</b>	<b>Abr-Jun</b>	<b>Ene-Jun</b>
Ganancia del ejercicio antes de los impuestos	30.661	36.268	13.886	24.556
Impuesto sobre la renta y contribución social a las tasas nominales (34%)	(10.425)	(12.331)	(4.721)	(8.349)
Ajustes para cálculo de la tasa efectiva:				
Intereses sobre el capital propio, netos	441	441	222	222
Tasas diferenciadas para empresas en el exterior	2.017	2.727	767	913
Impuestos en Brasil sobre las ganancias obtenidas en el extranjero (*)	(117)	(318)	(193)	(275)
Incentivos fiscales	1.042	1.086	59	133
Pérdidas fiscales no reconocidas	(63)	(356)	(338)	(373)
Exclusiones/(Adiciones) permanentes, netas (**)	(4.423)	(4.870)	(234)	(471)
Otros	(83)	166	(19)	(50)
<b>Impuesto de renta y contribución social</b>	<b>(11.611)</b>	<b>(13.455)</b>	<b>(4.457)</b>	<b>(8.250)</b>
Impuesto de renta y contribución social diferidos	(7.123)	(6.625)	(350)	(822)
Impuesto sobre la renta/contribución social corrientes	(4.488)	(6.830)	(4.107)	(7.428)
<b>Total</b>	<b>(11.611)</b>	<b>(13.455)</b>	<b>(4.457)</b>	<b>(8.250)</b>
Tasa efectiva de impuesto sobre la renta y contribución social	37,9%	37,1%	32,1%	33,6%

(\*) 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.

(\*\*) En junio de 2019, incluye la equivalencia patrimonial, gastos actuariales y plan de salud y efecto sobre provisiones judiciales.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

## 18. Salarios, vacaciones, cargos y participaciones

Los saldos relativos a los beneficios principales, de corto y largo plazo, concedidos a los empleados se representan a seguir:

	30/06/2019	Consolidado 31/12/2018
Provisión de vacaciones y aguinaldo	3.644	3.025
Participación en las ganancias o resultados	58	1.375
Programa de remuneración variable	1.796	1.041
Programa de desvinculación voluntaria (PDV)	360	141
Salarios, encargos y otras provisiones	763	844
<b>Total</b>	<b>6.621</b>	<b>6.426</b>
Corriente	6.511	6.426
No corriente	110	-

### Remuneración variable

El primer trimestre de 2019, el Consejo de Administración aprobó, para el año de 2019, un nuevo modelo de remuneración variable para todos los empleados de la compañía: el Programa de Premio por *Performance* - PPP, que se alinea al Plan de Negocios y Gestión, valorizará la meritocracia y proporcionará flexibilidad para un escenario en que la empresa busca más eficiencia y alineamiento para las mejores prácticas de gestión.

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

El actual modelo reemplazará a los otros beneficios relativos a la remuneración variable, pagados por la compañía, relativos al ejercicio 2018, como Participación en las ganancias o resultado - PLR y Programa de remuneración variable de empleados - PRVE.

El 30 de junio de 2019, el saldo de R\$ 1.796 representa la provisión reconocida en el primer semestre de 2019 de R\$ 792 referente a programa de remuneración variable vigente y R\$ 1.004 relativo al programa del ejercicio de 2018, cuyo pago ocurrió el 12 de julio de 2019.

### Programa de desvinculación voluntaria

El 24 de abril de 2019, el Consejo de Administración de la compañía aprobó el Programa de Desvinculación Voluntaria (PDV). El periodo de adhesiones al PDV ocurre desde el 2 de mayo de 2019 hasta el 30 de junio de 2020, para los empleados de Petrobras, que hasta el final del periodo de inscripciones, estén jubilados por el INSS. El programa pretende alcanzar el objetivo de adecuación del efectivo y optimización de costos previstos en su Plan de Negocios y Gestión 2019-2023.

El reconocimiento de la provisión para gastos con este plan ocurrirá en la medida en que los empleados realicen la adhesión. De esta forma, la compañía ya registró la adhesión de 1.389 funcionarios en este plan, con desvinculaciones previstas a partir de julio de 2019.

El movimiento de la provisión el 30 de junio de 2019 se representa a continuación:

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

	Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Saldo Inicial	141	112
Operaciones discontinuadas *	(83)	-
Inscritos en el PDV	336	75
Revisión de provisión (desvinculación/actualización)	(1)	9
Utilización por desvinculación	(33)	(55)
<b>Saldo Final</b>	<b>360</b>	<b>141</b>
Corriente	250	141
No corriente	110	-

(\*) Consulte la nota explicativa 7.

## 19. Beneficios concedidos a empleados

### 19.1. Planes de pensión y de salud

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

	Planes de pensión						Salud	Otros	Consolidado
	Petros		Petros No		Petros 2		AMS	Planes	Total
	Petros	Repactuados	Repactuados	Repactuados	Petros 2	AMS	AMS	Planes	Total
Saldo el primer de enero de 2018	35.487	-	-	-	861	35.732	132	72.212	
Efectos de la medición reconocidos en otros resultados integrales	-	(46)	2.013	-	526	9.420	7	11.920	
Costo del servicio	76	202	27	-	121	565	18	1.009	
Intereses netos sobre pasivos / (activos) netos	825	1.859	615	-	83	3.361	18	6.761	
Pago de contribuciones	(302)	(867)	(279)	-	-	(1.667)	(11)	(3.126)	
Pago del término de compromisos financieros	-	(534)	(204)	-	-	-	-	(738)	
Transferencia ocurrida por la escisión	(36.086)	27.097	8.989	-	-	-	-	-	
Otros	-	-	-	-	-	-	111	111	
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>-</b>	<b>27.711</b>	<b>11.161</b>	<b>1.591</b>	<b>47.411</b>	<b>275</b>	<b>88.149</b>		
Operaciones discontinuadas (*)	-	(1.574)	(694)	(68)	(2.569)	(3)	(4.908)		
Costo del servicio	-	100	12	77	406	9	604		
Intereses netos sobre pasivos / (activos) netos	-	1.007	405	71	2.018	9	3.510		
Pago de contribuciones	-	(553)	(160)	-	(806)	(26)	(1.545)		
Pago del término de compromisos financieros	-	(260)	(106)	-	-	-	(366)		
Efectos de la nueva medición reconocidos en otros resultados integrales	-	-	-	-	-	(4)	(4)		
Otros	-	-	-	-	-	(63)	(63)		
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>-</b>	<b>26.431</b>	<b>10.618</b>	<b>1.671</b>	<b>46.460</b>	<b>197</b>	<b>85.377</b>		
Corriente	-	1.072	380	-	1.524	7	2.983		
No Corriente	-	25.359	10.238	1.671	44.936	190	82.394		
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>-</b>	<b>26.431</b>	<b>10.618</b>	<b>1.671</b>	<b>46.460</b>	<b>197</b>	<b>85.377</b>		

(\*) Consulte la nota explicativa 7.

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

	Planes de pensión						Salud	Otros	Consolidado
	Petros		Petros No		Petros 2		AMS	Planes	Total
	Petros	Repactuados	Repactuados	Repactuados	Petros 2	AMS	AMS	Planes	Total
Relativa a empleados activos	-	318	54	-	116	916	15	1.419	
Relativos a los asistidos	-	789	363	-	32	1.508	3	2.695	
<b>Costo neto Ene-Jun/2019</b>	<b>-</b>	<b>1.107</b>	<b>417</b>	<b>148</b>	<b>2.424</b>	<b>18</b>	<b>4.114</b>		
<b>Costo neto Ene-Jun/2018 (*) - Presentado nuevamente</b>	<b>851</b>	<b>648</b>	<b>202</b>	<b>98</b>	<b>1.849</b>	<b>15</b>	<b>3.663</b>		
(*) También incluye el cambio de los planes PPSP (antes de la escisión el 01/04/2018).									
Relativa a empleados activos	-	159	27	-	58	458	8	710	
Relativos a los asistidos	-	394	182	-	16	754	1	1.347	
<b>Costo neto en Abr-Jun/2019</b>	<b>-</b>	<b>553</b>	<b>209</b>	<b>74</b>	<b>1.212</b>	<b>9</b>	<b>2.057</b>		
<b>Costo neto en Abr-Jun/2018 - Presentado nuevamente</b>	<b>-</b>	<b>648</b>	<b>204</b>	<b>50</b>	<b>922</b>	<b>6</b>	<b>1.830</b>		

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

El Plan Petros 2 tiene una parcela con característica de contribución definida cuyos pagos se reconocen en el resultado. El primer semestre de 2019, la contribución de la compañía para la cuota de contribución definida del Plan Petros 2 fue de R\$ 448 (R\$ 413 para el primer semestre de 2018, sin considerar las operaciones discontinuadas). En el periodo de abril a junio de 2019, la contribución fue de R\$ 221 (R\$ 199 en el mismo periodo de 2018).

### Ajuste del déficit - planes de pensión

Las contribuciones adicionales de los participantes y patrocinadores derivadas del resultado deficitario del plan Petros del sistema Petrobras - PPSP, relativo al ejercicio de 2015, comenzaron en marzo de 2018, excepto las suspendidas en virtud de una decisión judicial, que hasta el 31 de diciembre de 2018, ascendían a R\$ 878. Sin embargo, todas las sentencias fueron favorables para el mantenimiento del plan de ajuste aprobado por el Consejo Deliberativo de Petros. En el periodo de enero a junio de 2019, la compañía desembolsó R\$ 335 en contribuciones referentes al PED.

El 29 de marzo de 2019, el Consejo Deliberativo de la Fundación Petros aprobó los estados financieros del ejercicio de 2018 con déficits acumulados de R\$ 5.566 y R\$ 2.839 para los planes Petros del Sistema Petrobras - Repactuados (PPSP-R) y No Repactuados (PPSP-NR), respectivamente, de acuerdo con las prácticas contables adoptadas en Brasil aplicables a las entidades reguladas por el *Conselho Nacional de Previdência Complementar* (CNPc).

Los déficits de Petros han sido calculados anualmente por un actuario independiente y ya están reconocidos en los estados financieros de Petrobras para el año de 2018, de acuerdo con los pronunciamientos técnicos emitidos por el *Comitê de Pronunciamentos Contábeis* (CPC), aprobados por la *Comissão de Valores Mobiliários* (CVM).

Las principales diferencias en las prácticas contables adoptadas en Brasil (CNPc y CVM) entre el Fondo de Pensiones y el Patrocinador para el cálculo del compromiso actuarial son las siguientes:

	Consolidado		
	PPSP-R	PPSP-NR	2018 Total
<b>Déficit acumulado de acuerdo con el CNPC - Fundación Petros</b>	<b>5.566</b>	<b>2.839</b>	<b>8.405</b>
Contribuciones extraordinarias (PED) de los patrocinadores	11.259	3.200	14.459
Ajuste en el valor de los activos del plan (*)	8.792	3.676	12.468
Contribuciones normales de los patrocinadores	4.767	2.206	6.973
Hipótesis financieras (tasa de intereses e inflación)	4.120	1.115	5.235
Metodología de cálculo	(6.202)	(1.794)	(7.996)
Otros	(591)	(81)	(672)
<b>Pasivo actuarial neto de acuerdo con la CVM - Patrocinadora</b>	<b>27.711</b>	<b>11.161</b>	<b>38.872</b>

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

Debido a que los déficits acumulados en 2018 superaron el límite legal, la Fundación Petros deberá implementar un nuevo plan de ajuste en 2019. Los montos a ser ajustados y las condiciones de pago se evaluarán y seguirán los procedimientos de aprobación por el Consejo Deliberativo de la Fundación y, a continuación, Petrobras deberá someterlo a análisis de la *Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais* (Sest).

### PP-3

El 26 de abril de 2019, Sest aprobó la propuesta de nuevo plan de pensiones suplementario - PP3, con característica de contribución definida que se ofrecerá a los participantes y beneficiarios de los planes Petros del Sistema Petrobras Repactuado (PPSP-R) y Petros del Sistema Petrobras No Repactuado (PPSP-NR).

El PP-3 todavía depende de la aprobación de la *Superintendência Nacional de Previdência Complementar* (Previc).

## 20. Patrimonio neto

### 20.1. Capital social realizado

Al 30 de junio de 2019, el capital suscrito e integrado por el monto 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.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

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

Al 30 de junio de 2019, hay acciones en tesorería, siendo 222.760 acciones ordinarias y 72.909 acciones preferidas.

## 20.2. Remuneración a los Accionistas

Al 5 de julio de 2019, la compañía pagó intereses sobre el capital propio (JCP), por un monto de R\$ 1.304, que corresponde al monto bruto de R\$ 0,10 por acción ordinaria y preferida. Dichos JCP se pagaron con base en la posición accionaria del 21 de mayo de 2019 y se deducirán de la remuneración que se distribuirá a los accionistas al cierre del ejercicio de 2019. El monto se actualizará monetariamente, de acuerdo con la variación de la tasa SELIC, desde la fecha del efectivo pago hasta el final del referido ejercicio social.

## 20.3. Resultado por acción

	Consolidado y Controladora			
	Abr-Jun	2019 Ene-Jun	2018 - Reenviado Abr-Jun	Ene-Jun
<b>Numerador básico y diluido - Ganancia atribuible a los accionistas de Petrobras atribuible igualmente entre las clases de acciones</b>				
<b>Ganancia de las operaciones continuadas</b>				
Ordinarias	10.641	12.747	5.639	9.510
Preferidas	8.010	9.595	4.245	7.159
	18.651	22.342	9.884	16.669
<b>Ganancia de las operaciones discontinuadas</b>				
Ordinarias	123	317	107	208
Preferidas	92	238	81	156
	215	555	188	364
<b>Ganancia neta del periodo</b>				
Ordinarias	10.764	13.064	5.746	9.718
Preferidas	8.102	9.833	4.326	7.315
	18.866	22.897	10.072	17.033
<b>Numerador básico y diluido - Promedio ponderado de la cantidad de acciones en circulación (número de acciones)</b>				
Ordinarias	7.442.231.382	7.442.231.382	7.442.454.142	7.442.454.142
Preferidas	5.601.969.879	5.601.969.879	5.602.042.788	5.602.042.788
	13.044.201.261	13.044.201.261	13.044.496.930	13.044.496.930
<b>Ganancia básica y diluida por acción de las operaciones continuadas (R\$ por acción)</b>				
Ordinarias	1,43	1,71	0,76	1,28
Preferidas	1,43	1,71	0,76	1,28
<b>Ganancia básica y diluida por acción de las operaciones discontinuadas (R\$ por acción)</b>				
Ordinarias	0,02	0,05	0,01	0,03
Preferidas	0,02	0,05	0,01	0,03
<b>Ganancia básica y diluida por acción (R\$ por acción)</b>				
Ordinarias	1,45	1,76	0,77	1,31
Preferidas	1,45	1,76	0,77	1,31



## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales  
(En millones de reales, excepto cuando indicado de otra forma)

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

	Consolidado	
	2019	2018
	Ene-Jun	Ene-Jun
Valores pagados / recibidos durante el período		
Impuesto a las ganancias retenido en la fuente de terceros	2.524	1.513
Transacciones de inversiones y financiaciones que no envuelven efectivo		
Adquisición de propiedad, planta y equipo en crédito	291	152
Arrendamiento mercantil (*)	5.027	-
Constitución (reversión) de la provisión para desmantelamiento de áreas	(70)	86
Uso de depósitos judiciales y créditos fiscales para el pago de contingencia	7	26

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

## 22. Ingresos de ventas

	Consolidado			
	2019		2018 - Reenviado	
	Abr-Jun	Ene-Jun	Abr-Jun	Ene-Jun
Ingresos brutos de ventas	95.131	187.556	99.207	184.171
Cargas de ventas <sup>(1)</sup>	(22.564)	(44.133)	(24.379)	(45.769)
<b>Ingresos de ventas <sup>(**)</sup></b>	<b>72.567</b>	<b>143.423</b>	<b>74.828</b>	<b>138.402</b>
Diésel	23.334	43.754	21.169	36.416
Subvención de Diésel	-	-	536	536
Gasolina	10.191	19.035	11.323	20.492
GLP	4.276	8.082	4.040	7.789
Combustible de aviación	3.711	7.396	3.408	6.613
Nafta	1.862	3.446	1.959	3.815
Aceite combustible (incluye bunker)	1.014	2.091	832	1.781
Otros productos derivados del petróleo	3.265	6.413	3.191	6.116
<b>Subtotal de productos derivados del petróleo</b>	<b>47.653</b>	<b>90.217</b>	<b>46.458</b>	<b>83.558</b>
Gas natural	5.558	11.271	4.614	8.636
Renovables y nitrogenados	243	542	280	563
Ingresos de derechos no ejercidos ( <i>breakage</i> )	664	1.284	470	1.224
Electricidad	635	2.509	1.876	3.022
Servicios, agenciamientos y otros	699	1.939	1.248	2.762
<b>Mercado nacional</b>	<b>55.452</b>	<b>107.762</b>	<b>54.946</b>	<b>99.765</b>
Exportaciones	15.439	29.973	13.908	27.046
Ventas en el extranjero <sup>(***)</sup>	1.676	5.688	5.974	11.591
<b>Mercado extranjero</b>	<b>17.115</b>	<b>35.661</b>	<b>19.882</b>	<b>38.637</b>
<b>Ingresos de ventas <sup>(**)</sup></b>	<b>72.567</b>	<b>143.423</b>	<b>74.828</b>	<b>138.402</b>

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

<sup>(\*\*)</sup> Ingresos de ventas por segmentos de operación se presentan en la nota explicativa 26.

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

En el periodo de enero a junio de 2019 y de 2018, no hay clientes que representen el 10 % del total de ventas de la compañía aisladamente.

## 23. Costos y gastos por naturaleza

### 23.1. Costo de los productos y servicios vendidos

	Consolidado			
	2019		2018 - Reenviado	
	Abr-Jun	Ene-Jun	Abr-Jun	Ene-Jun
Materias primas, productos para la reventa, materiales y servicios contratados	(17.049)	(39.039)	(20.210)	(37.519)
Depreciación, depleción y amortización	(11.826)	(23.657)	(10.205)	(20.161)
Participación gubernamental	(10.216)	(19.254)	(10.935)	(18.958)
Gastos con personal	(3.266)	(6.430)	(3.170)	(6.200)
<b>Total</b>	<b>(42.357)</b>	<b>(88.380)</b>	<b>(44.520)</b>	<b>(82.838)</b>

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

## 23.2. Gastos de ventas

	Consolidado			
	2019		2018 - Reenviado	
	Abr-Jun	Ene-Jun	Abr-Jun	Ene-Jun
Materiales, servicios, alquileres y otros	(2.903)	(5.488)	(2.744)	(5.388)
Depreciación, depleción y amortización	(557)	(1.068)	(126)	(311)
Pérdidas en créditos esperadas	8	(103)	(931)	(1.353)
Gastos con personal	(216)	(410)	(188)	(358)
<b>Total</b>	<b>(3.668)</b>	<b>(7.069)</b>	<b>(3.989)</b>	<b>(7.410)</b>

## 23.3. Gastos de administración y generales

	Consolidado			
	2019		2018 - Reenviado	
	Abr-Jun	Ene-Jun	Abr-Jun	Ene-Jun
Gastos con personal	(1.407)	(2.796)	(1.319)	(2.556)
Materiales, servicios, fletes, alquileres y otros	(599)	(1.175)	(614)	(1.212)
Depreciación, depleción y amortización	(188)	(350)	(75)	(192)
<b>Total</b>	<b>(2.194)</b>	<b>(4.321)</b>	<b>(2.008)</b>	<b>(3.960)</b>

## 24. Otros ingresos (gastos) operativos netos

	Consolidado			
	2019		2018 - Reenviado	
	Abr-Jun	Ene-Jun	Abr-Jun	Ene-Jun
Planes de pensión y salud (inactivos)	(1.348)	(2.695)	(1.272)	(2.544)
Paradas no programadas y gastos preoperativos	(1.517)	(2.730)	(997)	(1.772)
(Pérdidas) / Ganancias con procesos judiciales, administrativos y arbitrales (*)	(833)	(2.166)	(1.546)	(2.741)
Resultado con derivados de Commodities	(601)	(1.449)	(1.225)	(1.936)
Participación en las ganancias o resultados	(83)	(99)	(649)	(1.100)
Reversión/pérdida por del valor de recuperación de activos - Impairment	(107)	(81)	177	119
Relaciones institucionales y proyectos culturales	(127)	(277)	(143)	(249)
Gastos operativos con termoeléctricas	(152)	(279)	(89)	(173)
Gastos con seguridad, medio ambiente y salud	(64)	(127)	(56)	(136)
Pérdidas en cuentas incobrables de otras cuentas por cobrar	(61)	(47)	(58)	(80)
Gastos (reversiones) con PDV	(336)	(335)	4	4
Realización de ajustes por diferencias de cambio	-	(127)	-	-
Ganancias / pérdidas en la remediación - participaciones societarias	2.143	2.143	-	-
Ajustes de gastos - AIP	(34)	(34)	-	-
Provisión para programa de remuneración variable	(417)	(791)	-	-
Subvenciones y asistencias gubernamentales	118	222	63	141
Contratos de <i>ship/take or pay</i> y penalidades aplicadas	192	186	52	63
Resultado con enajenaciones/bajas de activos (**)	19.057	19.746	(1.147)	2.113
Gastos /Resarcimientos con operaciones en alianzas de E&P	181	370	286	467
Resarcimiento de gastos relativos a la Operación "Lava Jato"	309	309	-	1
Otros	(674)	(343)	322	403
<b>Total</b>	<b>15.645</b>	<b>11.396</b>	<b>(6.277)</b>	<b>(7.420)</b>

(\*) Incluye diferencia de cambio de R\$ 85, acreedora, referente a la provisión de la Class Action el 30 de junio de 2019.

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

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

## 25. Resultado financiero neto

			Consolidado 2018 - Reenviado	
	Abr-Jun	2019 Ene-Jun	Abr-Jun	Ene-Jun
<b>Ingresos financieros</b>	<b>1.303</b>	<b>2.272</b>	<b>4.204</b>	<b>5.228</b>
Ingresos provenientes de inversiones financieras y títulos públicos	449	921	540	1.000
Desagio en la recompra de títulos de deuda	5	12	874	874
Ganancias con contratos firmados (sector eléctrico)	314	314	2.068	2.068
Otros	535	1.025	722	1.286
<b>Gastos financieros</b>	<b>(6.240)</b>	<b>(12.935)</b>	<b>(5.263)</b>	<b>(11.019)</b>
Gastos con financiaciones	(4.836)	(9.786)	(5.573)	(10.783)
Gastos con arrendamientos mercantiles	(1.773)	(3.026)	(6)	(18)
Agio en la recompra de títulos de deuda	(2)	(694)	(667)	(2.027)
Cargos financieros capitalizados	1.362	2.664	1.770	3.383
Actualización financiera de la provisión para desmantelamiento	(791)	(1.577)	(597)	(1.191)
Otros	(200)	(516)	(190)	(383)
<b>Diferencias monetarias y cambiarias, netas</b>	<b>(3.639)</b>	<b>(6.332)</b>	<b>(1.885)</b>	<b>(4.346)</b>
Diferencias cambiarias	(791)	(863)	872	846
Reclasificación del <i>hedge accounting</i>	(2.900)	(5.747)	(2.847)	(5.507)
Otros	52	278	90	315
<b>Total</b>	<b>(8.576)</b>	<b>(16.995)</b>	<b>(2.944)</b>	<b>(10.137)</b>

## 26. 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 a los negocios.

### Activo Consolidado por Segmento de Negocio - 30.06.2019

	E&P	RTC	Gas & Energía	Biocombustibles	Distribución	Corporativo	Eliminación	Total
Corriente	27.088	46.071	6.710	299	19.068	97.752	(15.655)	181.333
No corriente	563.550	131.371	46.314	532	299	40.709	1.140	783.915
Realizable a largo plazo	27.748	13.930	5.974	8	1	33.009	1.289	81.959
Inversiones	2.369	5.774	6.242	177	-	22	-	14.584
Propiedad, planta y equipo	525.420	111.066	33.430	347	161	7.197	(149)	677.472
En operación	463.532	98.446	23.191	340	160	6.723	(149)	592.243
En construcción	61.888	12.620	10.239	7	1	474	-	85.229
Activos intangibles	8.013	601	668	-	137	481	-	9.900
<b>Activo Total</b>	<b>590.638</b>	<b>177.442</b>	<b>53.024</b>	<b>831</b>	<b>19.367</b>	<b>138.461</b>	<b>(14.515)</b>	<b>965.248</b>

### Activo Consolidado por Segmento de Negocio - 31.12.2018

	E&P	RTC	Gas & Energía	Biocombustibles	Distribución	Corporativo	Eliminación	Total
Corriente	20.630	46.360	7.853	308	9.978	72.653	(14.176)	143.606
No corriente	492.059	124.450	52.626	535	9.940	36.500	757	716.867
Realizable a largo plazo	31.443	12.731	5.908	9	3.245	31.232	910	85.478
Inversiones	2.520	5.046	2.932	176	-	16	-	10.690
Propiedad, planta y equipo	450.073	105.998	42.845	350	5.923	4.793	(153)	609.829
En operación	361.027	94.337	33.003	345	5.087	4.098	(153)	497.744
En construcción	89.046	11.661	9.842	5	836	695	-	112.085
Activos intangibles	8.023	675	941	-	772	459	-	10.870
<b>Activo</b>	<b>512.689</b>	<b>170.810</b>	<b>60.479</b>	<b>843</b>	<b>19.918</b>	<b>109.153</b>	<b>(13.419)</b>	<b>860.473</b>

## Notas explicativas

### PETROBRAS

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

#### Estado consolidado del resultado por Área de Negocio - Abr-Jun/2019

	E&P	RTC	Gas & Energía	Biocombustibles	Distribución	Corporativo	Eliminación	Total
<b>Operaciones continuadas</b>								
Ingresos de ventas	49.649	65.399	10.099	216	875	-	(53.671)	72.567
Entre segmentos	49.114	15.441	3.240	208	30	-	(53.671)	14.362
Terceros	535	49.958	6.859	8	845	-	-	58.205
Costo de los productos vendidos	(26.771)	(59.321)	(6.284)	(234)	(838)	-	51.091	(42.357)
Ganancia bruta	22.878	6.078	3.815	(18)	37	-	(2.580)	30.210
Gastos	(2.213)	(4.640)	19.251	(22)	(29)	(3.746)	(44)	8.557
Ventas	(3)	(1.919)	(1.678)	(2)	(23)	(3)	(40)	(3.668)
Generales y administrativas	(324)	(367)	(154)	(16)	(6)	(1.327)	-	(2.194)
Gastos de exploración	(394)	-	-	-	-	-	-	(394)
Costos con investigación y desarrollo tecnológico	(407)	(13)	(7)	-	-	(145)	-	(572)
Impuestos	(31)	(55)	(32)	(4)	(2)	(136)	-	(260)
Otros ingresos y gastos operativos, netos	(1.054)	(2.286)	21.122	-	2	(2.135)	(4)	15.645
Ganancia (Pérdida) neta antes del resultado financiero, participación e impuestos	20.665	1.438	23.066	(40)	8	(3.746)	(2.624)	38.767
Resultado financiero neto	-	-	-	-	-	(8.576)	-	(8.576)
Resultado de participaciones en inversiones	146	184	155	(16)	1	-	-	470
Ganancia (Pérdida) neta antes de los impuestos sobre la renta	20.811	1.622	23.221	(56)	9	(12.322)	(2.624)	30.661
Impuesto de renta y contribución social	(7.026)	(490)	(7.842)	13	(3)	2.845	892	(11.611)
<b>Ganancia (pérdida) neta de las operaciones continuadas</b>	<b>13.785</b>	<b>1.132</b>	<b>15.379</b>	<b>(43)</b>	<b>6</b>	<b>(9.477)</b>	<b>(1.732)</b>	<b>19.050</b>
Ganancia (pérdida) neta de las operaciones discontinuadas	-	-	15	-	225	62	-	302
<b>Ganancia (Pérdida) neta</b>	<b>13.785</b>	<b>1.132</b>	<b>15.394</b>	<b>(43)</b>	<b>231</b>	<b>(9.415)</b>	<b>(1.732)</b>	<b>19.352</b>
<b>Ganancia (Pérdida) atribuible a:</b>								
Accionistas de Petrobras	13.789	1.122	15.255	(43)	166	(9.691)	(1.732)	18.866
Resultado proveniente de las operaciones continuadas	13.789	1.122	15.244	(43)	6	(9.735)	(1.732)	18.651
Resultado proveniente de las operaciones discontinuadas	-	-	11	-	160	44	-	215
Accionistas no controladores	(4)	10	139	-	65	276	-	486
Resultado proveniente de las operaciones continuadas	(4)	10	134	-	-	259	-	399
Resultado proveniente de las operaciones discontinuadas	-	-	5	-	65	17	-	87
	<b>13.785</b>	<b>1.132</b>	<b>15.394</b>	<b>(43)</b>	<b>231</b>	<b>(9.415)</b>	<b>(1.732)</b>	<b>19.352</b>

Los ingresos por ventas entre segmentos (R\$ 14.362) se refieren a las ventas de RTC a BR, que se clasifica como una operación discontinuada en el segmento de Distribución, cuyos activos y pasivos se clasifican como mantenidos para la venta.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

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

#### Estado consolidado del resultado por Área de Negocio - 30.06.2019

	E&P	RTC	Gas & Energía	Biocombustibles	Distribución	Corporativo	Eliminación	Total
<b>Operaciones continuadas</b>								
Ingresos de ventas	92.547	126.202	22.188	445	2.008	-	(99.967)	143.423
Entre segmentos	90.765	29.334	6.736	424	-	-	(99.967)	27.292
Terceros	1.782	96.868	15.452	21	2.008	-	-	116.131
Costo de los productos vendidos	(52.411)	(115.488)	(14.954)	(467)	(1.894)	-	96.834	(88.380)
Ganancia bruta	40.136	10.714	7.234	(22)	114	-	(3.133)	55.043
Gastos	(4.321)	(6.973)	17.369	(39)	454	(9.157)	(78)	(2.745)
Ventas	(4)	(3.668)	(3.251)	(3)	(68)	(9)	(66)	(7.069)
Generales y administrativas	(591)	(689)	(288)	(31)	(13)	(2.709)	-	(4.321)
Gastos de exploración	(1.048)	-	-	-	-	-	-	(1.048)
Costos con investigación y desarrollo tecnológico	(759)	(27)	(27)	-	-	(278)	-	(1.091)
Impuestos	(109)	(137)	(93)	(8)	(4)	(261)	-	(612)
Otros ingresos y gastos operativos, netos	(1.810)	(2.452)	21.028	3	539	(5.900)	(12)	11.396
Ganancia (Pérdida) neta antes del resultado financiero, participación e impuestos	35.815	3.741	24.603	(61)	568	(9.157)	(3.211)	52.298
Resultado financiero neto (*)	-	-	-	-	-	(16.995)	-	(16.995)
Resultado de participaciones en inversiones	280	535	169	(20)	-	1	-	965
Ganancia (Pérdida) neta antes de los impuestos sobre la renta	36.095	4.276	24.772	(81)	568	(26.151)	(3.211)	36.268
Impuesto de renta y contribución social	(12.177)	(1.272)	(8.365)	20	(193)	7.441	1.091	(13.455)
<b>Ganancia (pérdida) neta de las operaciones continuadas</b>	<b>23.918</b>	<b>3.004</b>	<b>16.407</b>	<b>(61)</b>	<b>375</b>	<b>(18.710)</b>	<b>(2.120)</b>	<b>22.813</b>
Ganancia (pérdida) neta de las operaciones discontinuadas	-	-	30	-	625	124	-	779
<b>Ganancia (Pérdida) neta</b>	<b>23.918</b>	<b>3.004</b>	<b>16.437</b>	<b>(61)</b>	<b>1.000</b>	<b>(18.586)</b>	<b>(2.120)</b>	<b>23.592</b>
<b>Ganancia (Pérdida) atribuible a:</b>								
Accionistas de Petrobras	23.927	3.027	16.190	(61)	820	(18.886)	(2.120)	22.897
Resultado proveniente de las operaciones continuadas	23.927	3.027	16.169	(61)	375	(18.975)	(2.120)	22.342
Resultado proveniente de las operaciones discontinuadas	-	-	21	-	445	89	-	555
Accionistas no controladores	(9)	(23)	247	-	180	300	-	695
Resultado proveniente de las operaciones continuadas	(9)	(23)	238	-	-	265	-	471
Resultado proveniente de las operaciones discontinuadas	-	-	9	-	180	35	-	224
	<b>23.918</b>	<b>3.004</b>	<b>16.437</b>	<b>(61)</b>	<b>1.000</b>	<b>(18.586)</b>	<b>(2.120)</b>	<b>23.592</b>

(\*) El valor asignado en gastos financieros resultante de la adopción del NIIF 16 es de R\$ 1.264.

Los ingresos por ventas entre segmentos (R\$ 27.292) se refieren a las ventas de RTC a BR, que se clasifica como una operación discontinuada en el segmento de Distribución, cuyos activos y pasivos se clasifican como mantenidos para la venta.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

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

#### Estado consolidado del resultado por Área de Negocio - Abr-Jun/2018 - Presentado nuevamente

	E&P	RTC	Gas & Energía	Biocombustibles	Distribución	Corporativo	Eliminación	Total
<b>Operaciones continuadas</b>								
Ingresos de ventas	48.250	65.431	10.368	214	1.354	-	(50.789)	74.828
Entre segmentos	46.363	14.693	3.233	201	(22)	-	(50.789)	13.679
Terceros	1.887	50.738	7.135	13	1.376	-	-	61.149
Costo de ventas	(27.415)	(56.246)	(7.649)	(197)	(1.259)	-	48.246	(44.520)
Ganancia bruta	20.835	9.185	2.719	17	95	-	(2.543)	30.308
Gastos	(3.297)	(1.953)	(2.126)	(18)	(66)	(6.292)	(37)	(13.789)
Gastos de ventas	(72)	(1.472)	(1.827)	(2)	(64)	(529)	(23)	(3.989)
Generales y administrativas	(206)	(346)	(110)	(19)	(12)	(1.313)	(2)	(2.008)
Gastos de exploración	(584)	-	-	-	-	-	-	(584)
Costos con investigación y desarrollo tecnológico	(423)	(9)	(20)	-	1	(141)	-	(592)
Impuestos	(28)	(125)	(50)	(4)	(2)	(129)	-	(338)
Otros ingresos y gastos operativos, netos	(1.984)	(1)	(119)	7	11	(4.180)	(12)	(6.278)
Ganancia (Pérdida) neta antes del resultado financiero, participación e impuestos	17.538	7.232	593	(1)	29	(6.292)	(2.580)	16.519
Resultado financiero neto	-	-	-	-	-	(2.944)	-	(2.944)
Resultado de participaciones en inversiones	12	307	15	(27)	-	3	-	310
Ganancia (Pérdida) neta antes de los impuestos sobre la renta	17.550	7.539	608	(28)	29	(9.233)	(2.580)	13.885
Impuesto de renta y contribución social	(5.963)	(2.459)	(202)	1	(11)	3.299	877	(4.458)
<b>Ganancia (pérdida) neta de las operaciones continuadas</b>	<b>11.587</b>	<b>5.080</b>	<b>406</b>	<b>(27)</b>	<b>18</b>	<b>(5.934)</b>	<b>(1.703)</b>	<b>9.427</b>
Ganancia (pérdida) neta de las operaciones discontinuadas	-	-	13	-	159	92	-	264
<b>Ganancia (Pérdida) neta</b>	<b>11.587</b>	<b>5.080</b>	<b>419</b>	<b>(27)</b>	<b>177</b>	<b>(5.842)</b>	<b>(1.703)</b>	<b>9.691</b>
<b>Ganancia (Pérdida) atribuible a:</b>								
Accionistas de Petrobras	11.592	5.259	271	(27)	122	(5.442)	(1.703)	10.072
Resultado proveniente de las operaciones continuadas	11.592	5.259	259	(27)	39	(5.535)	(1.703)	9.884
Resultado proveniente de las operaciones discontinuadas	-	-	12	-	83	93	-	188
Accionistas no controladores	(5)	(179)	148	-	55	(400)	-	(381)
Resultado proveniente de las operaciones continuadas	(5)	(179)	148	-	(20)	(400)	-	(456)
Resultado proveniente de las operaciones discontinuadas	-	-	-	-	75	-	-	75
	11.587	5.080	419	(27)	177	(5.842)	(1.703)	9.691

Los ingresos por ventas entre segmentos (R\$ 13.679) se refieren a las ventas de RTC a BR, que se clasifica como una operación discontinuada en el segmento de Distribución, cuyos activos y pasivos se clasifican como mantenidos para la venta.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

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

#### Estado consolidado del resultado por Área de Negocio - 30.06.2018 - Presentado nuevamente

	E&P	RTC	Gas & Energía	Biocombustibles	Distribución	Corporativo	Eliminación	Total
<b>Operaciones continuadas</b>								
Ingresos de ventas	88.958	120.760	19.536	434	2.528	-	(93.814)	138.402
Entre segmentos	85.377	26.816	6.202	403	(48)	-	(93.814)	24.936
Terceros	3.581	93.944	13.334	31	2.576	-	-	113.466
Costo de los productos vendidos	(51.503)	(105.403)	(13.489)	(404)	(2.342)	-	90.303	(82.838)
Ganancia bruta	37.455	15.357	6.047	30	186	-	(3.511)	55.564
Gastos	(2.447)	(4.321)	(4.685)	(39)	(126)	(10.003)	(72)	(21.693)
Ventas	(141)	(2.915)	(3.649)	(3)	(117)	(535)	(50)	(7.410)
Generales y administrativas	(456)	(689)	(232)	(34)	(22)	(2.525)	(2)	(3.960)
Gastos de exploración	(1.026)	-	-	-	-	-	-	(1.026)
Costos con investigación y desarrollo tecnológico	(758)	(19)	(33)	-	1	(277)	-	(1.086)
Impuestos	(192)	(205)	(85)	(8)	(4)	(297)	-	(791)
Otros ingresos y gastos operativos, netos	126	(493)	(686)	6	16	(6.369)	(20)	(7.420)
Ganancia (Pérdida) neta antes del resultado financiero, participación e impuestos	35.008	11.036	1.362	(9)	60	(10.003)	(3.583)	33.871
Resultado financiero neto	-	-	-	-	-	(10.137)	-	(10.137)
Resultado de participaciones en inversiones	13	747	90	(32)	1	3	-	822
Ganancia (Pérdida) neta antes de los impuestos sobre la renta	35.021	11.783	1.452	(41)	61	(20.137)	(3.583)	24.556
Impuesto de renta y contribución social	(11.903)	(3.752)	(463)	3	(21)	6.667	1.219	(8.250)
<b>Ganancia (pérdida) neta de las operaciones continuadas</b>	<b>23.118</b>	<b>8.031</b>	<b>989</b>	<b>(38)</b>	<b>40</b>	<b>(13.470)</b>	<b>(2.364)</b>	<b>16.306</b>
Ganancia (pérdida) neta de las operaciones discontinuadas	-	-	27	-	495	(12)	-	510
<b>Ganancia (Pérdida) neta</b>	<b>23.118</b>	<b>8.031</b>	<b>1.016</b>	<b>(38)</b>	<b>535</b>	<b>(13.482)</b>	<b>(2.364)</b>	<b>16.816</b>
<b>Ganancia (Pérdida) atribuible a:</b>								
Accionistas de Petrobras	23.128	8.315	752	(38)	393	(13.153)	(2.364)	17.033
Resultado proveniente de las operaciones continuadas	23.128	8.315	725	(38)	44	(13.141)	(2.364)	16.669
Resultado proveniente de las operaciones discontinuadas	-	-	27	-	349	(12)	-	364
Accionistas no controladores	(10)	(284)	264	-	142	(329)	-	(217)
Resultado proveniente de las operaciones continuadas	(10)	(284)	264	-	(4)	(329)	-	(363)
Resultado proveniente de las operaciones discontinuadas	-	-	-	-	146	-	-	146
	23.118	8.031	1.016	(38)	535	(13.482)	(2.364)	16.816

Los ingresos por ventas entre segmentos (R\$ 24.936) se refieren a las ventas de RTC a BR, que se clasifica como una operación discontinuada en el segmento de Distribución, cuyos activos y pasivos se clasifican como mantenidos para la venta.



## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

## 27. Procesos judiciales y contingencias

### 27.1. Procesos judiciales provisionados

La Compañía realiza provisiones por un monto suficiente para cubrir las pérdidas consideradas probables y para las cuales se puede hacer una estimación confiable. Las principales acciones se refieren a:

- Procesos laborales, destacando: (i) acciones individuales para revisar la metodología de cálculo del complemento de remuneración mínima por nivel y régimen de trabajo (RMNR); (ii) diferencias de cálculo de los reflejos de horas extras en el descanso semanal remunerado; y (iii) acciones de subcontratados.
- Procesos fiscales, incluyendo: (i) la no ratificación de compensaciones de impuestos federales; y (ii) el cobro y el uso de créditos de ICMS diversos.
- Procesos civiles referentes a: (i) acuerdo para terminar la acción colectiva consolidada delante la Corte Federal de Nueva York; (ii) cobro de *royalties* sobre la actividad de extracción de esquisto; (iii) reclamación por incumplimiento contractual relacionado con la construcción de plataforma; (iv) indemnización proveniente de acción de expropiación de área para la constitución de servidumbre de pasaje; (v) cobro de *royalties* y participaciones gubernamentales sobre producción de gas; (vi) multas aplicadas por la ANP en relación con los sistemas de medición; y (vii) disputas de arbitraje en el país que involucran a Sete Brasil.
- Procesos ambientales, donde se destaca el término de ajuste de conducta para cerrar la acción civil pública que cuestiona la licencia ambiental de Comperj.

Los montos de las provisiones son los siguientes:

	Consolidado	
Pasivo corriente y no corriente	30/06/2019	31/12/2018
Laborales	3.794	4.236
Fiscales	2.217	1.901
Civiles	15.485	22.126
Ambientales	1.280	432
<b>Total</b>	<b>22.776</b>	<b>28.695</b>
Pasivo corriente	11.352	13.493
Pasivo no corriente	11.424	15.202

	Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Saldo Inicial	28.695	23.241
Adición, neta de reversión	2.957	4.834
Utilización	(7.930)	(2.399)
Actualización de intereses	168	2.680
Transferencia para mantenidos para la venta	(1.078)	41
Otros	(36)	298
<b>Saldo Final</b>	<b>22.776</b>	<b>28.695</b>

Al preparar los estados financieros del primer semestre de 2019, la compañía consideró toda la información disponible con respecto a los procesos en los que es parte involucrada para hacer estimaciones del monto de las obligaciones y la probabilidad de salida de recursos.

En el semestre finalizado el 30 de junio de 2019, el movimiento en los pasivos surge principalmente de la probable salida de fondos relacionados con: (i) litigios arbitrales en el país que involucran a la empresa Sete Brasil por un monto de R\$ 1,3 mil millones; (ii) término de ajuste de conducta que se refiere a las licencias ambientales de Comperj por un monto de R\$ 814; y (iii) deudas de ICMS bajo el Acuerdo de ICMS 7/2019 en los estados de Bahía y Ceará por un monto de R\$ 367.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

## 27.2. Depósitos judiciales

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

Activo no corriente	Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Fiscales	20.301	17.682
Laborales	4.500	4.500
Civiles	3.544	3.188
Ambientales	634	621
Otros	18	12
<b>Total</b>	<b>28.997</b>	<b>26.003</b>

	Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Saldo Inicial	26.003	18.465
Adición, neta de reversión	4.108	6.700
Utilización	(447)	(315)
Actualización de intereses	559	1.069
Transferencia para mantenidos para la venta	(1.226)	-
Otros	-	84
<b>Saldo Final</b>	<b>28.997</b>	<b>26.003</b>

## 27.3. Procesos judiciales no provisionados

Los pasivos contingentes, más los intereses y la actualización monetaria, estimados para procesos judiciales al 30 de junio de 2019, cuya probabilidad de pérdida se considera posible, se presentan en la siguiente tabla:

Naturaleza	Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Fiscales	139.017	144.491
Laborales	35.811	33.396
Civiles - Generales	24.460	25.336
Civiles - Ambientales	12.571	16.357
<b>Total</b>	<b>211.859</b>	<b>219.580</b>

Los principales procesos judiciales no provisionados se refieren a:

- Procesos fiscales, incluyendo: (i) Incidencia del Impuesto sobre la Renta Retenido en la Fuente - IRRF y Contribución de Intervención en el Dominio Económico - CIDE y PIS/COFINS-importación en envíos para pagos de fletamento de buques; (ii) ganancia de controladas y asociadas domiciliadas en el extranjero sin adicionar a la base de cálculo del IRPJ y CSLL; (iii) pedidos de compensación de tributos federales no homologados por la Receita Federal; y (iv) cobro y crédito de ICMS en operaciones de consumo interno de petróleo bunker y petróleo por diversos estados.
- Procesos laborales, con destaque en acciones colectivas que requieren la revisión de la metodología de cálculo del complemento de la Remuneración Mínima por Nivel y Régimen (RMNR).
- Procesos civiles referentes a: (i) arbitrajes en Brasil y acción judicial en los Estados Unidos referentes a Sete Brasil Participações S.A.; y (ii) procesos administrativos que discuten la diferencia de participación especial y *royalties* en varios campos.
- Procesos ambientales, con destaque para cuatro acciones civiles públicas propuestas por el Ministerio Público del Estado de Rio de Janeiro contra Petrobras, *Instituto Estadual do Meio Ambiente* - INEA y Estado de Rio de Janeiro, cuestionando la forma de cumplimiento de condicionantes de la licencia ambiental de Comperj, comprobación del cumplimiento de las condicionantes, complementación de estudios técnicos, redefinición de condicionantes, además de indemnizaciones por daños materiales y morales colectivos al medio ambiente, así como por daños materiales a las comunidades afectadas.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

En el semestre finalizado el 30 de junio de 2019, los principales eventos en las posibles contingencias están relacionados con:

- Reducción de:
  - i. R\$ 10,7 mil millones de las contingencias de Petrobras Distribuidora debido a la operación de *follow-on* de Petrobras Distribuidora, según la nota explicativa 7;
  - ii. R\$ 4,7 mil millones debido al término de ajuste de conducta para cerrar una acción civil pública que cuestiona la licencia ambiental de Comperj, siendo R\$ 814 como probable y R\$ 3,9 mil millones transferidos para remota;
  - iii. R\$ 1,8 mil millones en el ámbito del Convenio ICMS 7/2019 en los estados de Bahía y Ceará para la resolución de controversias de ICMS, resultando en una provisión de R\$ 367;
  - iv. R\$ 1,4 mil millones por la transferencia para la pérdida remota en función de la decisión del TST que negó el seguimiento al recurso de Embargos del *Sindicato dos Petroleiros do Norte Fluminense - SINDIPETRO/NF* en una acción destinada a condenar a la compañía a cumplir con el límite del intervalo entre días laborables para los empleados de guardia en plataformas marítimas y pagar como horas extras las horas que exceden dicho límite; y
  - v. R\$ 1,3 mil millones por la provisión de litigios arbitrales en el país que involucran a la empresa Sete Brasil.
- Compensados parcialmente por el aumento por actualización monetaria y revisión en los procesos, además de aumento de R\$ 1,1 mil millones por la transferencia de remota para posible, de litigio contractual que discuten el pago de indemnizaciones en razón de los costos incurridos en la ejecución de dos contratos de flete de buques sonda.

## 27.4. Programas de amnistías estatales - Convenio ICMS 7/2019

El 15 de marzo de 2019, se publicó el Convenio ICMS 7/2019, aprobado por el *Conselho Nacional de Política Fazendária* (CONFAZ) que autorizó a los estados a instituir el programa de remisión parcial del impuesto y la reducción de los intereses y multas relativos a débitos del ICMS resultantes de rechazos de créditos fiscales en la actividad de refinería, e implementar el sistema de crédito presumido del impuesto.

Las reglas que prevén la remisión y reducción, así como la sistemática del crédito presumido del ICMS, fueron, hasta el momento, implementadas por los Estados de Bahía y del Ceará en el 2º trimestre de 2019. En este contexto, la compañía evaluó que adherirse a los programas de esos dos Estados destinados a poner fin a R\$ 1,8 mil millones de posibles contingencias por R\$ 367 representa un beneficio económico, ya que la continuación de las discusiones implicaría un mayor esfuerzo financiero.

También están autorizados a instituir reglas en su ordenamiento legal los Estados de Pernambuco, Paraná, Rio de Janeiro, Rio Grande do Norte, Rio Grande do Sul y São Paulo, sin embargo, aún no hubo la implantación del programa.

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

### 27.5.1 Acción colectiva y acciones individuales relacionadas en los Estados Unidos

Petrobras (junto con su subsidiaria PGF) concordó en pagar US\$ 2.950 millones, en dos cuotas de US\$ 983 millones y una última cuota de US\$ 984 millones. De esta forma, la compañía reconoció en el resultado del cuarto trimestre de 2017, en otros gastos operativos, el valor de R\$ 11.198 considerando impuestos (*gross up*) de la parcela referente a Petrobras. Se depositaron las tres cuotas, respectivamente, el 1º de marzo de 2018, el 2 de julio de 2018 y el 15 de enero de 2019. Las cuotas se depositaron en una cuenta designada por el autor líder de la Acción Colectiva ("*Escrow Account*"), registrada en otros activos corrientes. Algunos objetores han apelado la decisión final, y una apelación está pendiente de juicio.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

Además, durante la primera mitad de 2019, no hubo otros eventos que pudieran cambiar la evaluación y el juicio de esta acción. De este modo, para obtener más información, consulte la nota explicativa 31.4.1 de los estados financieros del ejercicio que finalizó el 31 de diciembre de 2018.

### 27.5.2 Acción colectiva en Holanda y Arbitraje en Argentina

En el transcurso del primer semestre de 2019, no hubo eventos que pudieran cambiar la evaluación y el juicio de la acción colectiva en los Países Bajos.

En lo que respecta al arbitraje en Argentina, el Tribunal de Arbitraje General de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires ("Tribunal Arbitral") reconoció la desistencia del arbitraje iniciado contra la compañía (y otras personas físicas y jurídicas) por Consumidores Financieros Asociación Civil para su Defensa ("Asociación").

El Tribunal Arbitral argentino entendió que la Asociación desistió del arbitraje por no haber pagado la tasa de arbitraje en el plazo establecido. La Asociación recurrió al Judiciario argentino contra esa decisión.

Para obtener más información, consulte las notas explicativas 31.4.2 y 31.4.4 de los estados financieros del ejercicio que finalizó el 31 de diciembre de 2018.

### 27.5.3 Arbitrajes en Brasil

El Acuerdo de Asunción de Compromisos, firmado con el *Ministério Público Federal* (MPF), permanece suspendido, por decisión de la Suprema Corte Federal, el 15 de marzo de 2019. En este momento, la compañía no puede utilizar la mitad del valor pagado el 30 de enero de 2019, en caso de eventuales condenaciones en dichos arbitrajes.

De este modo, para obtener más información, consulte la nota explicativa 31.4.3 de los estados financieros del ejercicio que finalizó el 31 de diciembre de 2018.

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

Petrobras concedió garantías a la *Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis* - ANP por un total de R\$ 8.981 para los Programas de Exploraciones Mínimas previstos en los contratos de concesión de áreas de exploración, permaneciendo en vigor R\$ 6.256 netos de los compromisos ya cumplidos. De dicho monto, R\$ 5.875 corresponden a la entrega en garantía de petróleo de campos previamente identificados y ya en fase de producción, y R\$ 381 se refieren a garantías bancarias.

## 29. Gestión de riesgos

Las tablas a continuación presentan un resumen de las posiciones de instrumentos financieros derivados mantenidos por la compañía al 30 de junio de 2019, reconocidas como otros activos y pasivos corrientes, además de los montos reconocidos en el resultado, otros resultados integrales del ejercicio y garantías dadas como colaterales por la naturaleza de las operaciones:

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

	Posición financiera consolidada				
	Valor referencia		Valor Justo		Vencimiento
	30/06/2019	31/12/2018	Posición Activa (Pasiva) 30/06/2019	31/12/2018	
<b>Derivados no designados como Hedge</b>					
Contratos Futuros <sup>(*)</sup>	(11.981)	(14.043)	63	418	
Compra/Petróleo y derivados	38.336	40.017	-	-	2019/2020
Venta/Petróleo y derivados	(50.317)	(54.060)	-	-	2019/2020
Contratos de opciones OTC <sup>(*)</sup>					
Venta/Petróleo y derivados	186.000	-	335	-	2019
<b>Contratos a término</b>					
Compra/Cambio (BRL/USD) <sup>(**)</sup>	US\$ 81	US\$ 137	(1)	(9)	2019
Venta/Cambio (BRL/USD) <sup>(**)</sup>	US\$ 0	US\$ 92	-	(4)	2019
Compra/Cambio (EUR/USD) <sup>(**)</sup>	EUR 2477	EUR 3000	132	(478)	2019/2020
Compra/Cambio (GBP/USD) <sup>(**)</sup>	GBP 450	GBP 450	(71)	(43)	2019
Venta/Cambio (GBP/USD) <sup>(**)</sup>	GBP 31	GBP 31	1	-	2019
<b>SWAP</b>					
Cambio - cross currency swap <sup>(**)</sup>	GBP 700	GBP 700	24	2	2026
Cambio - cross currency swap <sup>(**)</sup>	GBP 600	GBP 600	(504)	(273)	2034
<b>Total reconocido en el Balance General</b>			<b>(21)</b>	<b>(387)</b>	

<sup>(\*)</sup> Valor referencia en mil bbl

<sup>(\*\*)</sup> Montos en US\$ (dólares), GBP (libras) y EUR (euros) representan millones de las respectivas monedas.

	Ganancia(pérdida) reconocida en el resultado del ejercicio (*)				Ganancia(pérdida) reconocida en el patrimonio neto (**)			
	2019		2018 - Reenviado		2019		2018 - Reenviado	
	Abr-Jun	Ene-Jun	Abr-Jun	Ene-Jun	Abr-Jun	Ene-Jun	Abr-Jun	Ene-Jun
Derivados de <i>commodities</i>	(601)	(1.449)	(1.225)	(1.936)	-	-	-	-
Derivados de moneda	(544)	(665)	(641)	(289)	-	-	-	-
	<b>(1.145)</b>	<b>(2.114)</b>	<b>(1.866)</b>	<b>(2.225)</b>	-	-	-	-
Hedge de flujos de efectivo en exportaciones <sup>(***)</sup>	(2.900)	(5.747)	(2.846)	(5.507)	8.846	9.285	(27.743)	(26.181)
<b>Total</b>	<b>(4.045)</b>	<b>(7.861)</b>	<b>(4.712)</b>	<b>(7.732)</b>	<b>8.846</b>	<b>9.285</b>	<b>(27.743)</b>	<b>(26.181)</b>

<sup>(\*)</sup> Importes reconocidos en el resultado financiero en el período.

<sup>(\*\*)</sup> Importes reconocidos como otros resultados integrales en el período.

<sup>(\*\*\*)</sup> Uso de instrumentos financieros no derivados, tal como se establece en la nota 29.2.

	Garantías dadas (recibidas) como colaterales	
	30/06/2019	31/12/2018
	Derivados de <i>commodities</i>	433
Derivados de moneda	714	271
<b>Total</b>	<b>1.147</b>	<b>86</b>

El análisis de sensibilidad del monto de los instrumentos financieros derivados con respecto a los diferentes tipos de riesgo de mercado el 30 de junio de 2019 se presenta a continuación:

Operaciones	Riesgo	Escenario Probable <sup>(*)</sup>	Consolidado	
			Escenario Posible (Δ de 25 %)	Escenario Remoto (Δ de un 50 %)
<b>Derivados no designados como Hedge</b>				
Contratos Futuros	Petróleo y Derivados - Fluctuación de precios	-	(509)	(1.018)
Contratos a Término	Câmbio – Devaluación del Real en relación al dólar	3	(78)	(156)
Opciones OTC	Petróleo y Derivados - Fluctuación de precios	-	(299)	(331)
		<b>3</b>	<b>(886)</b>	<b>(1.505)</b>

<sup>(\*)</sup> Los escenarios probables fueron calculados considerando las siguientes variaciones para los riesgos: Precios de Petróleo y Derivados: valor justo al 30/Jun/2019 Real x Dólar - valorización del real en el 0,8 %. Fuente: Focus.

## 29.1. gestión de riesgo de los precios de petróleo y derivados

Petrobras tiene preferencia por la exposición al ciclo de precios, a la realización sistemática de protección de las operaciones de compra o venta de bienes, cuyo objetivo es satisfacer sus necesidades operacionales, con utilización de instrumentos financieros derivados. Sin embargo, condicionada al análisis del ambiente de negocios y de las perspectivas de realización del Plan de Negocios y gestión, la aplicación de estrategia de protección ocasional con derivados puede ser aplicable.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

En marzo de 2019, Petrobras implementó estrategia de protección para parte de su producción de petróleo prevista para el año de 2019. Se compraron opciones de venta con precio de ejercicio referenciado en el promedio de las cotizaciones de petróleo tipo *Brent*, de abril hasta el final del 2019, al nivel de US\$ 60/barril, con premio total del orden de US\$ 320 millones. En 2018, se aplicó una estrategia semejante, pero con precio de ejercicio promedio de US\$ 65/barril y costo total de, aproximadamente, US\$ 445 millones.

En el periodo de enero a junio de 2019, en función de la marcación a mercado de las opciones de venta de este *hedge* protector y como consecuencia de la valorización del *commodity* en el mercado internacional, se constató una variación negativa en las opciones de venta por el monto de R\$ 906, registrado en otros gastos operativos (variación negativa de R\$ 1.450 en el periodo de enero a junio de 2018). En el periodo de abril a junio de 2019, la pérdida fue de R\$ 550 (R\$ 900 en el mismo periodo de 2018).

Adicionalmente, en septiembre de 2018, la compañía pasó a adoptar la estrategia de derivados aplicada para los precios de la gasolina y de cambio (NDF - *Non Deliverable Forward*), con el objetivo de dar flexibilidad a la gestión en la política de precios y permitiendo la opción de alterar la frecuencia de los reajustes diarios del precio de la gasolina en el mercado interno, pudiendo mantenerlo estable por cortos periodos de hasta 15 días. La variación en las operaciones contratadas presentó una ganancia de R\$ 27 en el periodo de enero a junio de 2019, registrado en otros gastos operacionales. En el periodo de abril a junio de 2019 la ganancia fue de R\$ 15.

Con el objetivo de dar flexibilidad adicional a la gestión en la política de precios, en diciembre de 2018, Petrobras expandió la estrategia de derivados para los precios de diésel y de cambio (NDF - *Non Deliverable Forward*), de forma análoga a la estrategia aplicada a la gasolina. En junio de 2019, Petrobras aprobó la revisión en la periodicidad de reajustes en los precios del diésel (revista inicialmente en marzo de 2019 para periodos no inferiores a 15 días) y gasolina A partir de entonces, los reajustes de los precios de estos derivados en el mercado interno pasaron a ser realizados sin periodicidad definida. La variación en las operaciones contratadas para los derivados de diésel y cambio presentó un resultado negativo de R\$ 31 en el periodo de enero a junio de 2019. En el periodo de abril a junio de 2019 el resultado positivo fue de R\$ 38.

En la aplicación de la estrategia de derivados aprobada, se mantienen los principios que limitan la práctica de los precios competitivos, como el precio de paridad internacional (PPI), los márgenes para remuneración de los riesgos inherentes a la operación, nivel de participación en el mercado y mecanismos de protección vía derivados.

## 29.2. Gestión de riesgo cambiario

### Hedge de flujo de efectivo involucrando exportaciones futuras de la compañía

Dando continuidad a lo practicado en la estrategia de gestión de riesgo cambiario hasta finales de 2018, a partir de la adopción de la norma NIIF 16 el primer de enero de 2019, la compañía realizó designaciones adicionales de relaciones de *hedge* de flujo de efectivo hasta el 30 de junio de 2019 por el monto de R\$ 103.499 (US\$ 26.752 millones), las cuales tuvieron como elemento protegido las exportaciones futuras altamente probables en dólares y como instrumentos de protección contratos de arrendamiento mercantil denominados en dólares.

Los valores de referencia, a valor presente, de los instrumentos de protección al 30 de junio de 2019, además de la expectativa de reclasificación al resultado del saldo de la diferencia de cambio acumulada en el patrimonio neto en periodos futuros, tomando como base una tasa R\$/US\$ 3,8322, se presentan a continuación:

Instrumento de hedge	Objeto de hedge	Tipo de riesgo protegido	Período de protección	Valor de referencia (a valor presente) de los instrumentos de protección al 30 de junio de 2019	
				US\$ millones	R\$
Diferencias de cambio de proporciones de flujos de efectivo de Instrumentos financieros no derivados	Diferencias de cambio de parte de las exportaciones mensuales previstas altamente probables	Cambiario - Tasa Spot R\$ x US\$	De julio/2019 a junio/2029	89.352	342.414

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

Movimiento del valor de referencia (principal e interés)	US\$ millones	R\$
Designación al 31 de diciembre de 2018	66.168	256.390
Nuevas designaciones, revocaciones y re designaciones	36.106	139.359
Realización de las exportaciones	(3.863)	(14.889)
Amortización del endeudamiento	(9.059)	(34.891)
Diferencia de cambio	-	(3.555)
<b>Valor al 30 de junio de 2019</b>	<b>89.352</b>	<b>342.414</b>
<b>Valor nominal de los instrumentos de hedge (financiamientos y pasivos de arrendamiento) al 30 de junio de 2019</b>	<b>105.429</b>	<b>404.024</b>

En el primer semestre de 2019, se reconoció una ganancia cambiaria de R\$ 18 sobre la ineffectividad en la línea de diferencia de cambio.

Las exportaciones futuras designadas como objetos de protección en las relaciones de *hedge* de flujo de efectivo representan, en promedio, el 80,3% de las exportaciones futuras altamente probables.

A seguir son presentados los cambios de la variación cambiaria acumulada registrada en otros resultados integrales al 30 de junio de 2019, a ser realizada por las exportaciones:

	Diferencia de cambio	Efecto tributario	Total
Saldo el primer de enero de 2018	(30.064)	10.222	(19.842)
Reconocidos en el patrimonio neto	(32.471)	11.040	(21.431)
Transferidos para resultado por realización	12.121	(4.121)	8.000
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>(50.414)</b>	<b>17.141</b>	<b>(33.273)</b>
Reconocidos en el patrimonio neto	3.538	(1.203)	2.335
Transferidos para resultado por realización	5.747	(1.954)	3.793
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>(41.129)</b>	<b>13.984</b>	<b>(27.145)</b>

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 de cambio 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 2019-2023 no indica la necesidad de reclasificación de diferencia de cambio del patrimonio neto para el resultado.

A continuación es presentada la expectativa anual de realización del saldo de variación cambiaria acumulada en el patrimonio neto, el 30 de junio de 2019:

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 a 2028	Consolidado Total
Expectativa de realización	(5.492)	(9.695)	(9.302)	(10.170)	(5.961)	(2.974)	417	2.048	(41.129)

### Contratos de swap – Libra esterlina x Dólar

En 2017, Petrobras, por medio de su controlada indirecta Petrobras Global Trading B.V. (PGT), contrató operación de derivado denominada *cross currency swap*, con el objetivo de protegerse de la exposición en libras esterlinas versus dólar, debido a la emisión de bonds en el valor nominal total de GBP 1.300 millones: GBP 700 millones con vencimiento en diciembre de 2026 y GBP 600 millones con vencimiento en enero de 2034. La variación en las operaciones contratadas presentó una pérdida de R\$ 375 en el periodo de enero a junio de 2019, registrada en resultado financiero (R\$ 283 en el periodo de enero a junio de 2018). En el periodo de abril a junio de 2019 la pérdida fue de R\$ 548 (R\$ 635 en el mismo periodo de 2018). La compañía no tiene intención de liquidar tales contratos antes del plazo de vencimiento.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

## Contratos de *Non Deliverable Forward* (NDF) - Euro x Dólar y Libra x Dólar

En 2018, Petrobras, por medio de su controlada indirecta Petrobras Global Trading B.V. (PGT), contrató operaciones de derivados denominadas *non deliverable forward*, por el valor nominal de EUR 3000 millones y GBP 419 millones, con vencimiento en 2019, con el objetivo de protegerse de la exposición en euros y libra esterlina frente al dólar, debido a la emisión de *bonos*. Durante el primer semestre de 2019, el valor nominal de derivados en euros se redujo a EUR 2.477 millones, adecuándose la protección a una menor exposición al euro proporcionada por la recompra de *bonds* en esa moneda a lo largo del semestre. La variación en las operaciones contratadas presentó una pérdida de R\$ 314 (R\$ 9 en el periodo de enero a junio de 2018), registrado en resultado financiero. En el periodo de abril a junio de 2019 la pérdida fue de R\$ 8 (R\$ 9 en el mismo periodo de 2018). La compañía no tiene intención de liquidar tales contratos antes del plazo de vencimiento.

## Análisis de sensibilidad de los instrumentos financieros sujetos a diferencia de cambio

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

Instrumentos Financieros	Exposición el 30.06.2019	Riesgo	Escenario Probable (*)	Escenario Posible (Δ de un 25%)	Escenario Remoto (Δ de un 50 %)
Activos **	29.138	Dólar/Real	(245)	7.285	14.569
Pasivos**	(369.935)		3.108	(92.484)	(184.968)
Hedge de flujos de efectivo en exportaciones	342.414		(2.877)	85.604	171.207
	1.617		(14)	405	808
Activos	18	Euro/ Real	-	5	9
Pasivos	(76)		1	(19)	(38)
	(58)		1	(14)	(29)
Activos	10.764	Euro/Dólar	(69)	2.691	5.382
Pasivos	(21.831)		141	(5.458)	(10.916)
Non Deliverable Forward (NDF)	10.796		-70	2.699	5.398
	(271)		2	(68)	(136)
Activos	3	Libra/Real	-	1	2
Pasivos	(82)		1	(21)	(41)
	(79)		1	(20)	(39)
Activos	8.748	Libra/Dólar	(3)	2.187	4.374
Pasivos	(17.272)		5	(4.318)	(8.636)
Derivado - <i>cross currency swap</i>	6.329		(2)	1.582	3.165
Non Deliverable Forward (NDF)	2.040		(1)	510	1.020
	(155)		(1)	(39)	(77)
<b>Total</b>	<b>1.054</b>		<b>(11)</b>	<b>264</b>	<b>527</b>

(\*) Los escenarios probables se calcularon considerando las siguientes variaciones para los riesgos: Real x Dólar - valorización del real en 0,8 % / Euro x Dólar - desvalorización del euro en 0,7 % / Libra x Dólar - desvalorización de la libra en 0,03 % / Real x Euro - valorización del real en 1,5 % / Real x Libra - valorización del real en 0,9 %. Fuente: Focus y Bloomberg

(\*\*) Incluye depósitos vinculados a la Class Action (nota explicativa 27.4).

(\*\*\*) Incluye la provisión de la Class Action (nota explicativa 27.4).

## 29.3. Riesgo de liquidez

La compañía evalúa regularmente las condiciones del mercado y puede realizar transacciones de recompra de sus títulos o de sus subsidiarias en el mercado de capitales internacional, por diversos medios, incluyendo ofertas de recompra, rescates de títulos y/o operaciones en mercado abierto, siempre que estén en línea con la estrategia de gestión de pasivos de la compañía, que busca mejorar el perfil de amortización y el costo de la deuda.



## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

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

Vencimiento	2019	2020	2021	2022	2023	2024 en adelante	Consolidado	
							30/06/2019	31/12/2018
Principal	13.526	6.603	16.946	23.106	36.042	197.899	294.122	330.439
Intereses	8.453	15.712	15.290	14.473	12.979	126.421	193.328	199.004
<b>Total</b>	<b>21.979</b>	<b>22.315</b>	<b>32.236</b>	<b>37.579</b>	<b>49.021</b>	<b>324.320</b>	<b>487.450</b>	<b>529.443</b>

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

	Valor justo medido con base en Total del valor justo contabilizado			
	Nivel I	Nivel II	Nivel III	
<b>Activos</b>				
Títulos y valores mobiliarios	2.478	-	-	2.478
Derivados de commodities	63	335	-	398
Derivados de Moneda Extranjera	-	157	-	157
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>2.541</b>	<b>492</b>	<b>-</b>	<b>3.033</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>4.228</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>4.230</b>
<b>Pasivos</b>				
Derivados de Moneda Extranjera	-	(576)	-	(576)
<b>Saldo al 30 de junio de 2019</b>	<b>-</b>	<b>(576)</b>	<b>-</b>	<b>(576)</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>418</b>	<b>(807)</b>	<b>-</b>	<b>(389)</b>

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

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

## 31. Eventos subsecuentes

### Resultado final de la oferta de recompra de bonos

El primer de julio de 2019, la compañía, a través de su subsidiaria de propiedad total Petrobras Global Finance B.V., anunció el comienzo de dos ofertas de recompra de valores globales *Any-and-all* y *Waterfall*, cuya liquidación se realizó de la siguiente manera:

(i) El 11 de julio de 2019, la compañía liquidó en la oferta de recompra de *Any-and-all* de bonos globales el monto principal entregado por los inversores de bonos denominados en euros y libras esterlinas, excluyendo intereses capitalizados, por un monto de € 222,4 millones y £ 252,6 millones respectivamente;

(ii) el 17 de julio de 2019, la compañía liquidó por adelantado en la oferta de recompra de bonos globales de *Waterfall* el monto principal entregado por los inversionistas de bonos denominados en dólares estadounidenses, excluyendo intereses capitalizados, por un monto de US\$ 1.790,17 millones; y

(iii) al 31 de julio de 2019, la compañía liquidó, en la oferta de recompra de bonos globales de *Waterfall*, el monto principal entregado por los inversores de bonos denominados en dólares estadounidenses, excluyendo intereses capitalizados, por un monto de US\$ 63,71 millones.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales  
(En millones de reales, excepto cuando indicado de otra forma)

---

## Oferta pública de debentures

El 23 de julio de 2019, el Consejo de Administración de la compañía aprobó la séptima emisión de debentures simples, no convertibles en acciones, de especie quirografaria, sin garantía ("Debentures"), en hasta tres series, siendo que la existencia de cada serie y la cantidad de debentures a ser asignada en cada serie será definida en procedimiento de *bookbuilding*, por el monto inicial de R\$ 3.000 para distribución pública, bajo régimen de mejores esfuerzos de colocación, según los términos de la Instrucción CVM n° 400. La Oferta prevé la colocación de, al menos, R\$ 1.000 al igual que la posibilidad de incremento de hasta 20 % sobre el valor inicial, o sea, en hasta R\$ 600.

Las debentures de la primera y segunda series tendrán fechas de vencimiento el 15 de septiembre de 2029 y el 15 de septiembre de 2034 respectivamente, y contarán con el incentivo previsto en el art. 2 de la ley n° 12.431 y en la reglamentación aplicable, siendo los respectivos recursos captados aplicados exclusivamente en el proyecto prioritario ("Proyecto"), cuyo alcance es el ejercicio de las actividades de exploración y evaluación en el área de los bloques de Franco, Florim, Nordeste de Tupi y Entorno de Iara del Contrato de Cesión Onerosa y de las actividades de desarrollo y producción de petróleo y gas natural en los campos de Búzios, Itapu, Sépia y Atapu, limitadas a las actividades aprobadas por la *Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis* - ANP.

Las debentures de la tercera serie vencerán el 15 de septiembre de 2026 y no tendrán el tratamiento fiscal previsto en el art. 2° de la Ley N° 12.431 y en las reglamentaciones aplicables, y los fondos recaudados respectivos se utilizarán para reforzar el efectivo para su uso en el curso ordinario de los negocios de la compañía.

## Venta de los polos Pampo y Enchova y del campo de Baúna

El 24 de julio de 2019, Petrobras firmó dos contratos para la venta de activos de exploración y producción, en aguas poco profundas en las cuencas de Campos y Santos. Las transacciones se refieren a:

- (i) El 100% de su participación en los Polos Pampo y Enchova, ubicados en aguas poco profundas en la Cuenca de Campos, en el litoral de Rio de Janeiro y engloban los campos de Enchova, Enchova Oeste, Marimbá, Piraúna, Bicudo, Bonito, Pampo, Trilha, Linguado y Badejo para Trident Energy do Brasil LTDA, una subsidiaria de Trident Energy L.P. ("Trident Energy"). El valor de la transacción es de US\$ 851 millones, que se pagará en dos cuotas: (i) US\$ 53,2 millones en la fecha de hoy, con la firma del contrato, y (ii) US\$ 797,8 millones en la fecha de cierre de la operación, sin considerar los ajustes debidos; y
- (ii) El 100% de su participación en el campo de Baúna (área de concesión BM-S-40), ubicado en aguas poco profundas en la Cuenca de Santos, para Karoon Petróleo & Gás Ltda, subsidiaria de Karoon Energy Ltd ("Karoon"). El valor de la transacción es de US\$ 665 millones, que se pagará en dos cuotas: (i) US\$ 49,9 millones en la fecha de la firma del contrato, y (ii) US\$ 615,1 millones en la fecha de cierre de la operación, sin considerar los ajustes debidos.

El cierre de estas operaciones está sujeto al cumplimiento de las condiciones precedentes, tales como la aprobación por el *Conselho Administrativo de Defesa Econômica* (CADE) y de la *Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis* (ANP).

## Acuerdos de clemencia y repatriaciones - Operación Lava Jato

En julio de 2019, Petrobras recibió R\$ 444 como resultado de acuerdos de clemencia y repatriaciones promovidos por el Ministerio Público Federal. Por lo tanto, los recursos totales devueltos a la compañía como resultado de los acuerdos de colaboración, clemencia y repatriación superan los R\$ 4 mil millones. Además, el acuerdo de clemencia de Technip y Flexibras con el Ministerio Público Federal, la *Controladoria-Geral da União* y la *Advocacia-Geral da União* aún estipulan dos pagos adicionales a favor de Petrobras en 2020 y 2021, ambos de los cuales R\$ 253 cada uno, que se contabilizarán una vez recibidos.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales  
(En millones de reales, excepto cuando indicado de otra forma)

---

## Remuneración de accionistas

Al primer de agosto de 2019, el Consejo de Administración aprobó los pagos de Intereses sobre el capital propio (JCP), de R\$ 2.608, que corresponde al valor bruto de R\$ 0,20 por acción ordinaria y preferida. Estos JCP se pagarán el 4 de octubre de 2019, con base en la posición accionaria del 12 de agosto de 2019 y se deducirán de la remuneración que se distribuirá a los accionistas al cierre del ejercicio de 2019. El monto se actualizará monetariamente, de acuerdo con la variación de la tasa SELIC, desde la fecha del efectivo pago hasta el final del referido ejercicio social.

## Notas explicativas

### PETROBRAS

Las informaciones financieras trimestrales deben leerse en conjunto con los estados financieros anuales

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

## 32. Correlación entre las notas explicativas del 31 de diciembre de 2018 y del 30 de junio de 2019

Títulos de las notas explicativas	Números de las notas explicativas	
	Anual de 2018	ITR del 2T-2019
Base de elaboración y presentación de los estados financieros	2	1
"Operación Lava Jato" y sus reflejos en la Compañía	3	2
Resumen de las principales prácticas contables	4	3
Efectivo y equivalentes al efectivo e inversiones financieras	7	4
Cuentas por cobrar	8	5
Inventarios	9	6
Venta de Activos y otras reestructuraciones accionarias	10	7
Inversiones	11	8
Propiedad, planta y equipo	12	9
Activos intangibles	13	10
Pérdida por deterioro del valor de los activos ( <i>Impairment</i> )	14	11
Actividades de exploración y evaluación de reservas de petróleo y gas	15	12
Financiamientos	17	13
Arrendamientos mercantiles	18	14
Partes relacionadas	19	15
Provisiones para desmantelamiento de áreas	20	16
Impuestos	21	17
Salarios, vacaciones, cargos y participaciones.	22	18
Beneficios concedidos a empleados	23	19
Patrimonio neto	24	20
Ingresos de ventas	25	22
Otros gastos, netos	26	24
Costos y Gastos por naturaleza	27	23
Resultado financiero neto	28	25
Informaciones complementarias del estado de flujo de efectivo	29	21
Informaciones por segmento	30	26
Procesos judiciales y contingencias	31	27
Garantías a los contratos de concesión para exploración de petróleo	33	28
Gestión de riesgos	34	29
Valor justo de los activos y pasivos financieros	35	30
Eventos subsecuentes	36	31

Las notas explicativas del informe anual de 2018, que fueron suprimidas en el ITR del 30 de junio de 2019 debido a que no presentan cambios relevantes y/o no se aplican a la información financiera intermedia, son las siguientes:

Títulos de las notas explicativas	Números de las notas explicativas
La empresa y sus operaciones	1
Estimativas y juicios relevantes	5
Adopción de nuevas normas y revisiones	6
Proveedores	16
Procesos judiciales - recuperación de tributos	31.5
Compromiso de compra de gas natural	32
Gestión del capital	34.4
Seguros	34.7

En cumplimiento de lo dispuesto en los incisos V y VI del artículo 25 de la Instrucción CVM nº 480, del 7 de diciembre de 2009, el presidente y los directores de Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras, sociedad por acciones de capital abierto, con sede en la Avenida República do Chile, 65, Rio de Janeiro, RJ, inscrita en el CNPJ bajo nº 33.000.167/0001-01, declaran que las informaciones contables intermedias fueron elaboradas de acuerdo con la ley o el estatuto social y que:

- (i) revisaron, discutieron y concordan con las informaciones contables intermedias de Petrobras del periodo terminado el 30 de junio de 2019;
- (ii) revisaron, discutieron y concordan con las opiniones expresadas en el informe de KPMG Auditores Independientes, sobre las informaciones contables intermedias de Petrobras del periodo terminado el 30 de junio de 2019.

Rio de Janeiro, primer de agosto de 2019.

**Roberto Castello Branco**

Presidente

**Andrea Marques de Almeida**

Directora Ejecutiva Financiera y de Relaciones con Inversores

**Anelise Quintão Lara**

Directora Ejecutiva de Refinación y Gas Natural

**Carlos Alberto Pereira de Oliveira**

Director Ejecutivo de Exploración y Producción

**Eberaldo de Almeida Neto**

Director Ejecutivo Corporativo  
Director Ejecutivo de Gobernanza y Conformidad

**Roberto Furian Ardenghy**

Director Ejecutivo de Relación Institucional

**Rudimar Andreis Lorenzatto**

Director Ejecutivo de Desarrollo de Producción y Tecnología



KPMG Auditores Independentes

Rua do Passeio, 38, setor 2, 17º andar - Centro/RJ

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* - NIIF)

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"), identificado como Controlante y Consolidado, contenidos en el Formulario de Informaciones Trimestrales - ITR referente al trimestre terminado el 30 de junio de 2019, que incluyen el balance general al 30 de junio de 2019 y los respectivos estados de resultado, de resultado integral correspondientes al período de tres e seis meses terminado en esa fecha, y de los cambios del patrimonio neto y de los flujos de efectivo correspondientes al período de seis 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*.

### **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 seis meses terminado al 30 de junio de 2019, 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.

Rio de Janeiro, primer de agosto de 2019

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

Marcelo Gavioli  
Contador CRC 1SP201409/O-1

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

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