

COMPAÑÍA DE ALQUILER Y SUMINISTRO PETROLERO RS ROTH S.A.

INFORME DE GERENCIA

Por el año terminado al 31 de diciembre del 2017

CONTENIDO

- 1. DATOS GENERALES**
- 2. INTRODUCCION**
- 3. COMPORTAMIENTO DEL ENTORNO ECONOMICO DEL PAÍS**
- 4. CUMPLIMIENTO DE OBJETIVOS PREVISTOS PARA EL EJERCICIO ECONOMICO DEL 2017**
- 5. CUMPLIMIENTO DE LAS DISPOSICIONES DE LA JUNTA GENERAL DE SOCIOS**
- 6. HECHOS EXTRAORDINARIOS DURANTE EL EJERCICIO DEL 2017 EN EL AMBITO ADMINISTRATIVO, LABORAL Y LEGAL**
- 7. COMPARACIÓN DE LA SITUACIÓN FINANCIERA Y LOS RESULTADOS ANUALES DE LA COMPAÑÍA CON LOS DEL EJERCICIO PRECEDENTE**
- 8. INDICES FINANCIEROS**
- 9. INFORME A LOS ACCIONISTAS**
- 10. RECOMENDACIONES A LA JUNTA GENERAL RESPECTO DE POLÍTICAS Y ESTRATEGIAS PARA EL EJERCICIO ECONOMICO DEL 2017**

1. DATOS GENERALES

Nombre:	Compañía de Alquiler y Suministro Petrolero RS ROTH S.A.
RUC:	1791805348001
Fecha de Inicio de Actividades:	26 de julio del 2001
Dirección:	Calle Bonanza s/n y Mariana de Jesús esq. Sector Calderón
Teléfono:	2827-286 / 2021-923
Actividad Principal:	Alquiler a corto y largo plazo de todo tipo de maquinaria

2. INTRODUCCION

Cumpliendo con las disposiciones de la Ley de Compañías en mi calidad de Gerente General pongo a su consideración el Informe de la Gestión realizada por la Administración de la Compañía de Alquiler y Suministro Petrolero RS ROTH S.A.

La situación económica que vive el país, bajo el presente régimen y las condiciones económicas y políticas se resumen a continuación en los estados financieros deben ser leídos bajo dichas circunstancias.

Con la finalidad de presentar el informe de la Gestión realizada, se consideran ciertos aspectos políticos y económicos y su impacto en la compañía que dirijo.

3. COMPORTAMIENTO DEL ENTORNO ECONOMICO DEL PAÍS

PRODUCCIÓN PETROLERA

El año 2017 la producción petrolera del país presentó disminución anual de 3.4%, la cual se explica por el cumplimiento del acuerdo firmado por Ecuador el 30 de noviembre del 2016, en el cual se compromete con la OPEP para reducir su producción en 26 mil barriles diarios.

PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO

En 2017, la producción de petróleo fue de 193.93 millones de barriles, 2.2% menos que en 2015 y 3.4% a la de 2016 que llegó a los 200.71 millones de barriles.

**Cuadro 1 PRODUCCIÓN
NACIONAL DE PETRÓLEO**
Millones de barriles

Periodo	2015	2016	2017	Variación 2017-2015	Variación 2017-2016
Primer Trimestre	49.91	49.31	48.06	-3.7%	-2.5%
Segundo Trimestre	49.51	50.38	48.57	-1.9%	-3.6%
Tercer Trimestre	49.49	50.72	49.26	-0.5%	-2.9%
Cuarto Trimestre	49.32	50.30	48.04	-2.6%	-4.5%
Total Anual	198.23	200.71	193.93	-2.2%	-3.4%

Miles de barriles diarios

Periodo	2015	2016	2017	Variación 2017-2015	Variación 2017-2016
Primer Trimestre	554.57	541.83	534.01	-3.7%	-1.4%
Segundo Trimestre	544.03	553.63	533.72	-1.9%	-3.6%
Tercer Trimestre	537.96	551.31	535.42	-0.5%	-2.9%
Cuarto Trimestre	536.08	546.78	522.19	-2.6%	-4.5%
Total Anual	543.09	548.39	531.31	-2.2%	-3.1%

* El año 2016 es bisiesto, por ello se utilizó 91 días para el cálculo de la producción diaria trimestral

Fuente: ARCH.

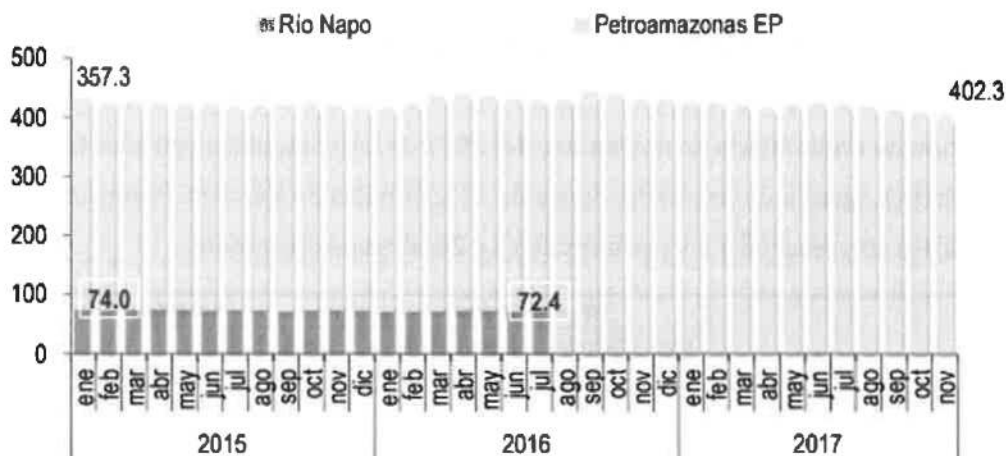
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS

La Producción Nacional de Petróleo presentó una disminución de 3.3% (a noviembre 2017) en relación al periodo anterior. En el análisis por sector se evidencia que Petroamazonas EP aumentó su producción en 8.0%, lo cual se deriva de la producción en el campo Sacha que paso a esta empresa desde agosto del 2016.

	Millones de Barriles						Tasa de Crecimiento			
	Enero - Diciembre			Enero - Noviembre			Enero - Diciembre		Enero - Noviembre	
	2014	2015	2016	2015	2016	2017	2015/2014	2016/2015	2016/2015	2017/2016
Producción Nacional Crudo en Campo	203.1	198.2	200.7	181.7	183.8	177.8	-2.4%	1.3%	1.2%	-3.3%
<i>Empresas Públicas</i>	158.0	154.3	158.1	141.4	144.7	139.7	-2.3%	2.5%	2.4%	-3.5%
Petroamazonas EP(B 15)	131.8	127.3	142.7	116.7	129.3	139.7	-3.4%	12.1%	10.8%	8.0%
Operadora Río Napo (Sacha)	26.2	27.0	15.4	24.7	15.4	0.0	3.2%	-42.8%	-37.5%	-100.0%
<i>Compañías Privadas (excl. B15)</i>	45.1	43.9	42.6	40.3	39.1	38.2	-2.6%	-3.0%	-3.0%	-2.4%

La producción diaria de crudo para las Empresas Públicas que corresponde a la producción exclusiva de Petroamazonas EP ya que asumió la producción de Operaciones Río Napo, alcanzó un promedio 402.3 miles de barriles en noviembre del 2017.

**PRODUCCIÓN DIARIA DE EP PETROECUADOR,
PETROAMAZONAS EP Y OPERADORA RÍO NAPO**
Miles de barriles, 2015-2017



Nota: EP Petroecuador dejó de operar en las fases de exploración y explotación petroleras, estas actividades pasaron a Petroamazonas EP, según Decreto Ejecutivo No. 1351-A, de 2 de enero de 2013.

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúrico.

La producción anual de Petroamazonas EP durante 2017 fue de 152.09 millones de barriles, equivalentes a 416.69 miles de barriles diarios, producción diaria superior en 19.5% y 5.2% con relación a los años 2015 y 2016, respectivamente.

Cuadro 2 PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO PETROAMAZONAS EP

Millones de barriles

	2015	2016	2017	Variación 2017-2015	Variación 2017-2016
Primer Trimestre	31.86	32.11	38.14	19.7%	18.8%
Segundo Trimestre	31.77	33.04	38.27	20.5%	15.8%
Tercer Trimestre	31.87	39.89	38.50	20.8%	-3.5%
Cuarto Trimestre	31.78	39.88	37.18	17.0%	-6.8%
Total	127.28	144.91	152.09	19.5%	5.0%

Miles de barriles diarios

Periodo	2015	2016	2017	Variación 2017-2015	Variación 2017-2016
Primer Trimestre	354.01	352.81	423.76	19.7%	20.1%
Segundo Trimestre	349.09	363.11	420.56	20.5%	15.8%
Tercer Trimestre	346.44	433.56	418.53	20.8%	-3.5%
Cuarto Trimestre	345.40	433.44	404.10	17.0%	-6.8%
Total	348.71	395.94	416.69	19.5%	5.2%

* El año 2016 es bisiesto, por ello se utilizó 91 días para el cálculo de la producción diaria trimestral
Fuente: ARCH.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EN EMPRESAS PRIVADAS

La producción de crudo diaria en noviembre del 2017 de las compañías privadas fue de 118.8 miles de barriles, igual a un promedio diario de 113.34 miles de barriles. Producción inferior en 3.0% y 2.4% con relación a los periodos 2015 y 2016 respectivamente.

	Millones de Barriles						Tasa de Crecimiento			
	Enero - Diciembre			Enero - Noviembre			Enero - Diciembre		Enero - Noviembre	
	2014	2015	2016	2015	2016	2017	2015/2014	2016/2015	2016/2015	2017/2016
Producción Nacional Crudo en Campo	203.1	198.2	200.7	181.7	183.8	177.8	-2.4%	1.3%	1.2%	-3.3%
<i>Empresas Públicas</i>	158.0	154.3	158.1	141.4	144.7	139.7	-2.3%	2.5%	2.4%	-3.5%
Petroamazonas EP(B 15)	131.8	127.3	142.7	116.7	129.3	139.7	-3.4%	12.1%	10.8%	8.0%
Operadora Río Napo (Sacha)	26.2	27.0	15.4	24.7	15.4	0.0	3.2%	-42.8%	-37.5%	-100.0%
<i>Compañías Privadas (excl. B15)</i>	45.1	43.9	42.6	40.3	39.1	38.2	-2.6%	-3.0%	-3.0%	-2.4%

Las compañías privadas continúan en su proceso de reducción de la producción de petróleo desde 2011, manteniéndose en los parámetros de declinación natural de los campos a su cargo, que han venido produciendo por más de 20 años (Cuadro 3), ante esta situación, al gobierno ecuatoriano promociona la posibilidad de realizar contratos participativos.

La producción anual de las compañías privadas durante 2017 fue de 41.79 millones de barriles, equivalentes a 114.48 miles de barriles diarios, producción diaria inferior en 4.9% y 1.6% con relación a los años 2015 y 2016, respectivamente.

**Cuadro 3 PRODUCCIÓN
DE PETRÓLEO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS**
Millones de barriles

	2015	2016	2017	Variación 2017-2015	Variación 2017-2016
Primer Trimestre	11.41	10.62	9.92	-13.0%	-6.6%
Segundo Trimestre	10.97	10.71	10.30	-6.1%	-3.8%
Tercer Trimestre	10.83	10.83	10.70	-1.2%	-1.2%
Cuarto Trimestre	10.71	10.43	10.86	1.4%	4.2%
Total	43.92	42.59	41.79	-4.9%	-1.9%
<i>Miles de barriles diarios</i>					
Período	2015	2016	2017	Variación 2017-2015	Variación 2017-2016
Primer Trimestre	126.77	116.75	110.25	-13.0%	-5.6%
Segundo Trimestre	120.51	117.68	113.16	-6.1%	-3.8%
Tercer Trimestre	117.75	117.75	116.34	-1.2%	-1.2%
Cuarto Trimestre	116.44	113.34	118.08	1.4%	4.2%
Total	120.33	116.37	114.48	-4.9%	-1.6%

* El año 2016 es bisiesto, por ello se utilizó 91 días para el cálculo de la producción diaria trimestral
Fuente: ARCH.

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO

En el cuarto trimestre de 2017 se exportaron 31.83 millones de barriles de petróleo, por un valor de USD 1,711.12 millones, a un precio promedio trimestral de USD 53.76 por barril. Exportaciones inferiores en volumen, pero superiores en valor y precio, con relación al trimestre anterior; e inferiores en volumen, pero superiores valor y precio con relación al cuarto trimestre de 2016 (Cuadro 5).

Las exportaciones totales de petróleo durante el año 2017 fueron 135.49 millones de barriles, por un valor de 6,189.82 millones de dólares, a un precio promedio por barril de USD 45.68. Exportaciones inferiores que las realizadas en 2015 y 2014 en volumen, pero superiores en valor y precio.

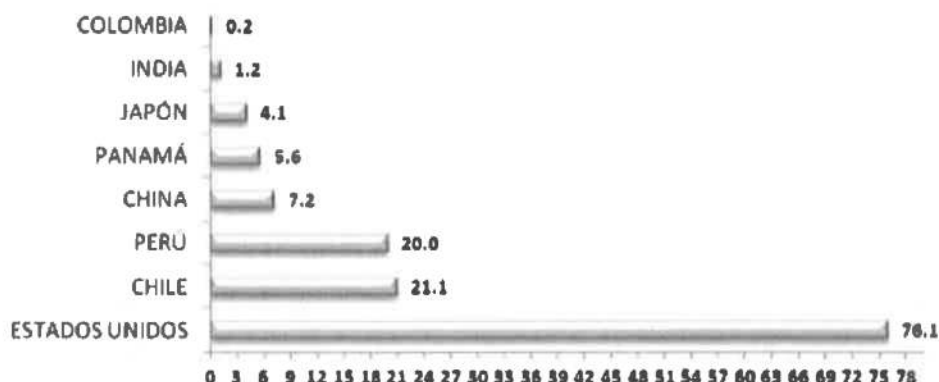
Cuadro 5
EXPORTACIONES NACIONALES DE CRUDO

Mes/Año	2015			2016			2017		
	VOLUMEN Millones Bla.	PRECIO USD/B	VALOR Millones USD	VOLUMEN Millones Bla.	PRECIO USD/B	VALOR Millones USD	VOLUMEN Millones Bla.	PRECIO USD/B	VALOR Millones USD
I Trimestre	39.80	41.76	1,661.98	34.98	23.93	837.08	34.98	43.95	1,537.26
II Trimestre	35.45	54.90	1,946.31	36.01	37.30	1,343.26	34.67	42.13	1,460.56
III Trimestre	41.43	39.42	1,633.14	37.05	36.84	1,364.88	34.02	43.53	1,480.88
IV Trimestre	35.09	31.74	1,113.80	36.52	41.31	1,508.72	31.83	53.76	1,711.12
TOTAL	151.77	41.88	6,355.23	144.56	34.96	5,053.94	135.49	45.68	6,189.82

Fuente: EP PETROECUADOR.

En 2017, el principal destino del petróleo ecuatoriano por países fue Estados Unidos de América, seguido por Chile, Perú y Panamá, China, entre otros (Gráfico 2).

**Gráfico 2 DESTINO DE
PETRÓLEO POR PAÍSES**
Millones de barriles



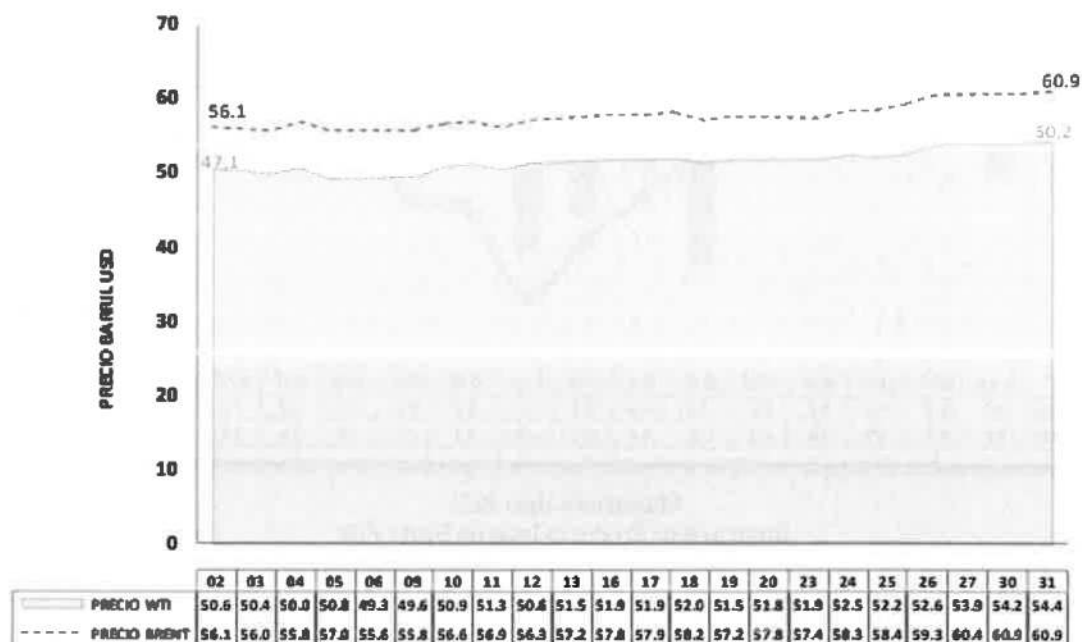
Fuente: EP PETROECUADOR.

PRECIOS DEL CRUDO EN EL MERCADO INTERNACIONAL EN DICIEMBRE 2017

Crudo Brent: Mínimo USD/b 55.6 (06 Oct. 2017); Máximo USD/b 60.9 (31 Oct. 2017); Promedio Mensual USD/b 57.6.

Crudo WTI: Mínimo USD/b 49.3 (06 Oct. 2017); Máximo USD/b 54.4 (31 Oct. 2017); Promedio Mensual USD/b 51.6.

**Gráfico 3 CRUDO BRENT
Y WTI OCTUBRE 2017**



Fuente: Bloomberg

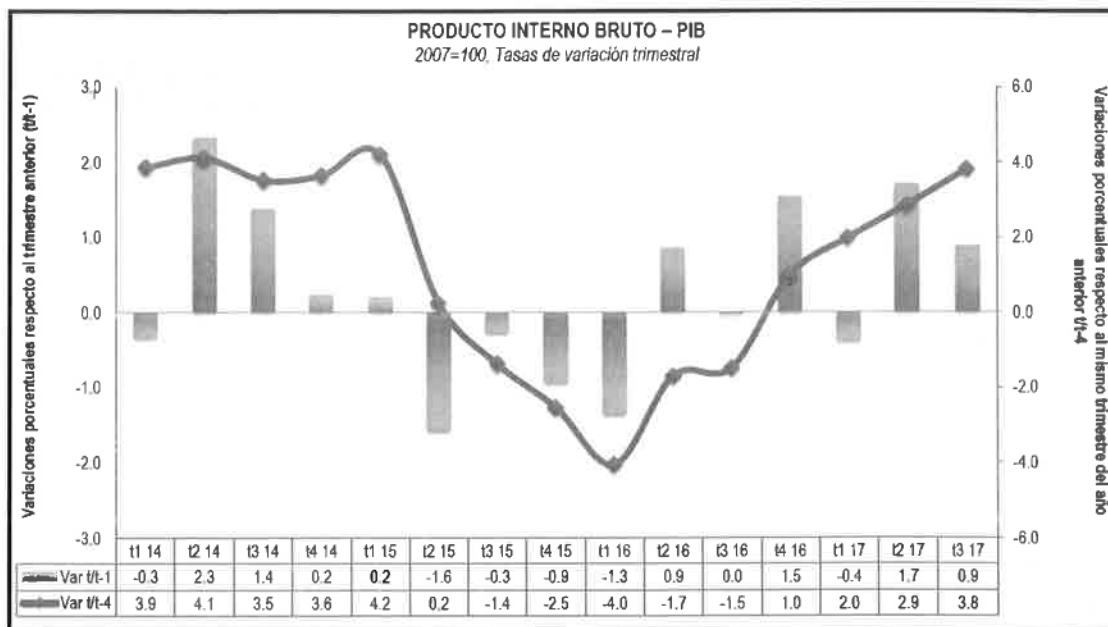
Durante octubre de 2017, el precio de los crudos Brent y WTI presentaron tendencia de incremento.

AMBIENTE MACRO SOCIAL Y ECONÓMICO

A continuación, un resumen del entorno Macroeconómico que incide en la compañía del Ecuador.

Producto Interno Bruto

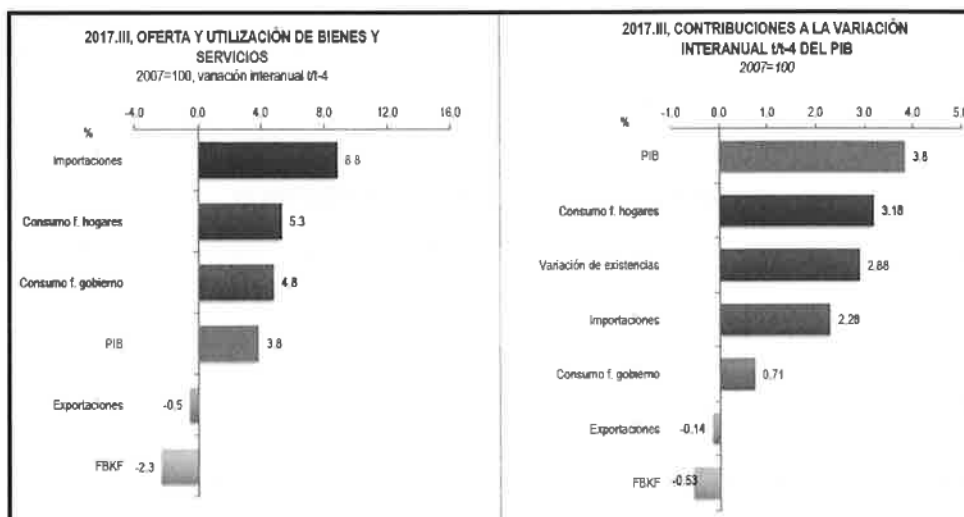
En el tercer trimestre de 2017, el PIB de Ecuador, a precios constantes, mostró una tasa de variación trimestral de 0.9% (t/t-1, respecto al segundo trimestre de 2017); y, una variación interanual (t/t-4, respecto al tercer trimestre de 2016) de 3.8%.



Elaborado por: BCE
Ilustración: Producto Interno Bruto PIB

Desde la óptica de la oferta-utilización de bienes y servicios, se destaca el crecimiento del Gasto de consumo final de los hogares y el Gasto de consumo final del Gobierno.

El Gasto de consumo final de los hogares fue la variable que tuvo mayor incidencia en la variación interanual positiva del PIB en el período de estudio.



Elaborado por: BCE
Ilustración: Contribuciones a la variación del PIB

Inflación

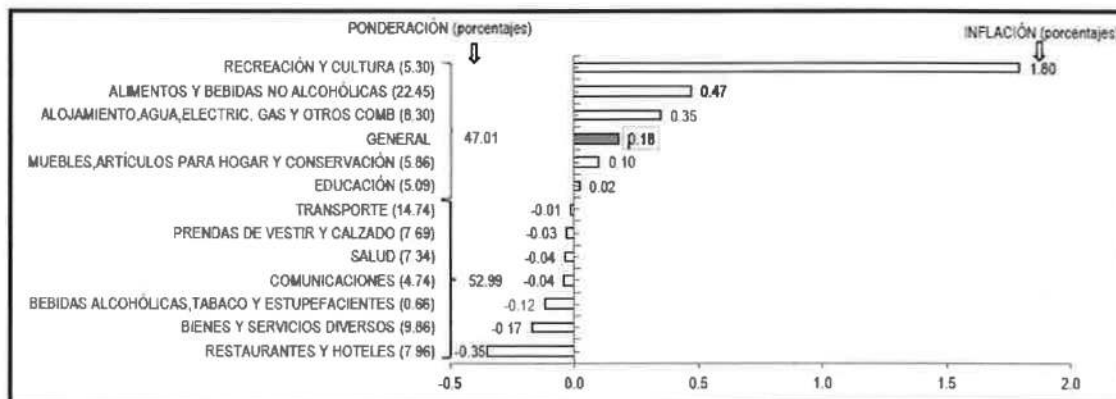
En diciembre de 2017, el Índice de Precios al Consumidor (IPC) registró las siguientes variaciones: 0,18% la inflación mensual; -0,20% la anual y la acumulada; mientras que para el mismo mes en el 2016 fue de 0,16% la inflación mensual; y 1,12% la anual, así como la acumulada.



Elaborado por: INEC

Ilustración: Índices de Precios al consumidor y sus variaciones

Las variaciones mensuales de precios con signo positivo, de las divisiones de Alimentos y bebidas no alcohólicas; y, la de Recreación y cultura: (0,47% y 1,80%, en su orden) son las que más aportaron a la variación del IPC del mes de diciembre de 2017.



Elaborado por: INEC

Ilustración: Inflación del IPC por divisiones de bienes y servicios

El valor de la canasta familiar básica se ubicó en 708,98 dólares, mientras que el ingreso familiar (1,6 perceptores) en 700,00 dólares, esto implica una cobertura del 98,73% del costo total de dicha canasta.

Mercado Laboral

- **Tasa de Participación**

La tasa de participación bruta (TPB) no registró variaciones estadísticamente significativas entre diciembre de 2016 y diciembre de 2017, a nivel nacional ni por área de residencia. A nivel nacional, en diciembre 2017 la TPB fue de 47,7%, a nivel urbano fue de 47,4% y a nivel rural de 48,2%.

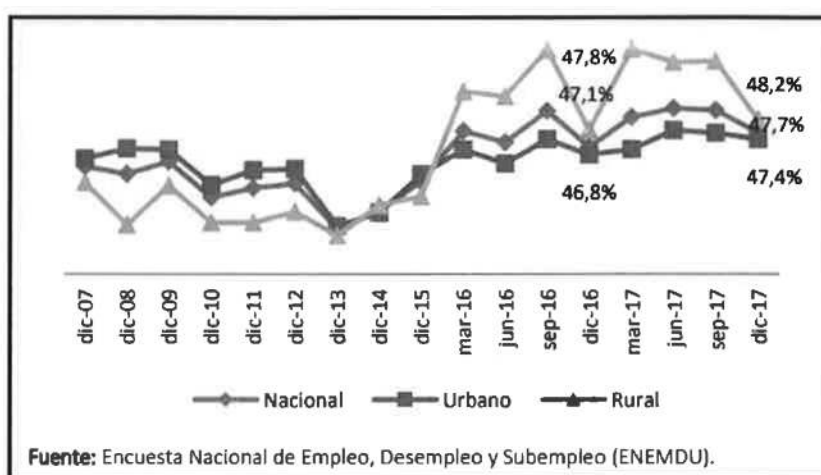


Ilustración: Tasa de participación bruta a nivel nacional

La tasa de participación global (TPG) a nivel nacional en diciembre 2017 fue de 67,7%, a nivel urbano fue de 65,9% y a nivel rural fue de 72,1%. Las variaciones con respecto a diciembre 2016 no fueron estadísticamente significativas.

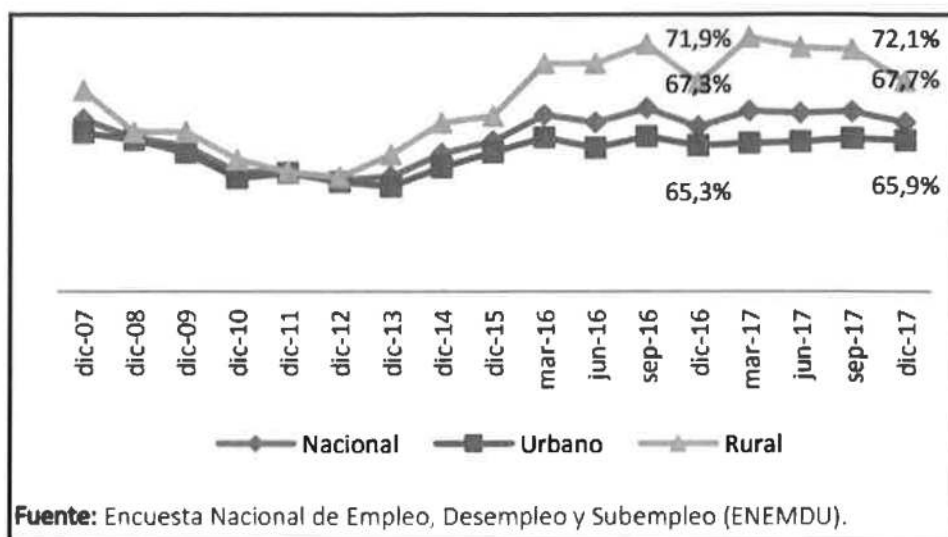


Ilustración Tasa de participación global a nivel nacional, urbano y rural 2007-2017

• Desempleo

Para diciembre de 2017, la tasa nacional de desempleo fue de 4,6% de la Población Económicamente Activa, este indicador presentó una reducción estadísticamente significativa de 0,6 puntos porcentuales (p.p.), respecto al mismo periodo del año anterior (5,2%). A nivel urbano la tasa se ubicó en 5,8%, y a nivel rural en 2,1%; las variaciones respecto a diciembre de 2016 no fueron significativas.

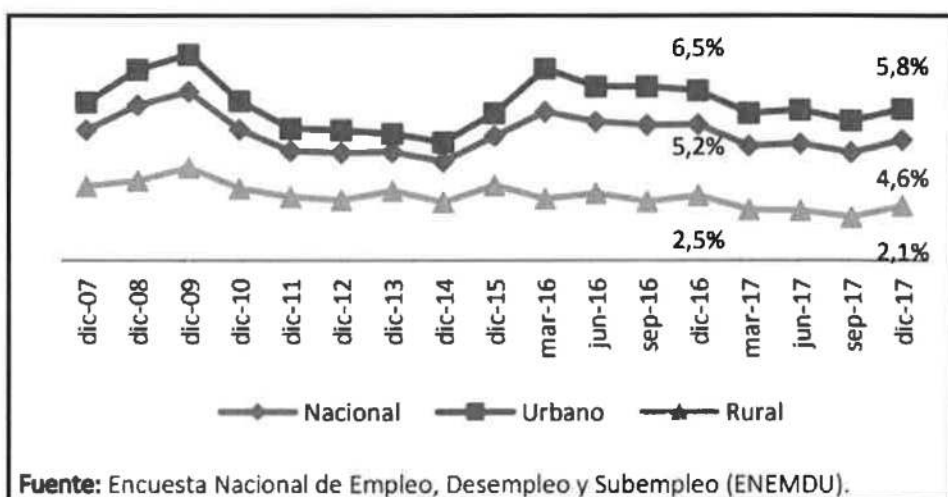


Ilustración: Tasa de desempleo a nivel nacional, urbano y rural 2007-2017

Entre diciembre 2016 y diciembre 2017, Guayaquil es la única ciudad que presentó una variación anual estadísticamente significativa (-2,1 p.p.) en este indicador y también es la ciudad que registró la menor tasa de desempleo a diciembre 2017. Por otro lado, la mayor tasa de desempleo se registró en la ciudad de Quito, donde el 9,4% de la Población Económicamente Activa estuvo desempleada.

Periodo	Quito	Guayaquil	Cuenca	Machala	Ambato
dic-09	6,1%	11,7%	4,7%	8,4%	3,9%
dic-10	4,3%	7,6%	2,5%	4,3%	3,2%
dic-11	4,3%	5,9%	3,9%	4,6%	2,3%
dic-12	4,4%	5,5%	3,7%	4,4%	3,3%
dic-13	4,0%	5,7%	3,7%	3,8%	3,4%
dic-14	3,2%	4,0%	2,3%	2,5%	3,7%
dic-15	4,9%	4,8%	3,3%	2,7%	5,7%
dic-16	9,1%	6,4%	4,8%	5,3%	7,1%
mar-17	9,1%	5,1%	4,3%	4,2%	5,0%
jun-17	7,8%	5,3%	4,5%	4,3%	4,6%
sep-17	7,8%	4,6%	4,6%	4,4%	4,8%
dic-17	9,4%	4,4%	5,6%	5,6%	6,1%

Fuente: Encuesta Nacional de Empleo, Desempleo y Subempleo (ENEMDU).

Ilustración: Tasa de desempleo por ciudades auto-representadas, 2007-2017

- **Empleo**

La tasa de empleo global de diciembre 2017 a nivel nacional fue de 95,4% y a diciembre de 2016 fue de 94,8%, un incremento significativo de 0,6 puntos porcentuales. Las variaciones anuales a nivel urbano y rural no fueron estadísticamente significativas.

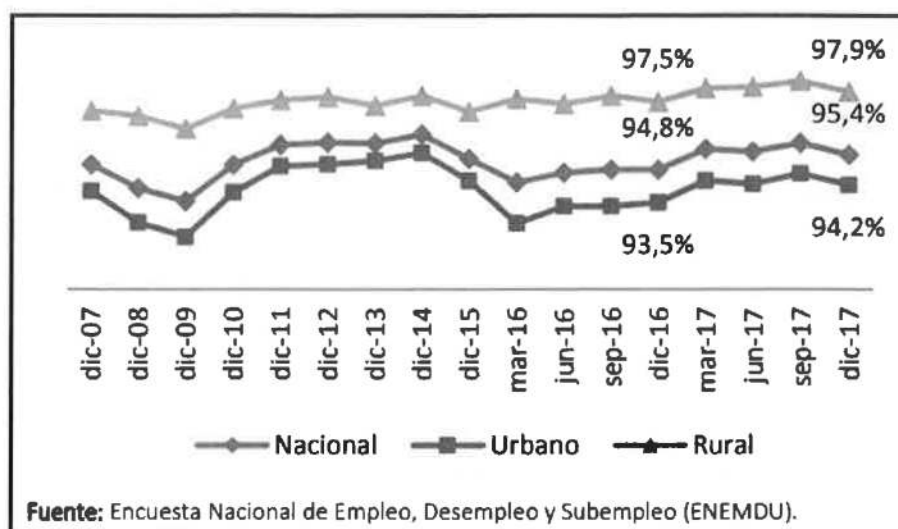


Ilustración: Tasa de empleo a nivel nacional, urbano y rural, 2007-2017

Quito fue la ciudad con menor tasa de empleo (90,6%), mientras que la ciudad con mayor tasa de empleo fue Guayaquil (95,6%), siendo únicamente en esta ciudad donde se registró una variación anual significativa de este indicador.

Periodo	Quito	Guayaquil	Cuenca	Machala	Ambato
dic-09	93,9%	88,3%	95,3%	91,6%	96,1%
dic-10	95,7%	92,4%	97,5%	95,7%	96,8%
dic-11	95,7%	94,1%	96,1%	95,4%	97,7%
dic-12	95,6%	94,5%	96,3%	95,6%	96,7%
dic-13	96,0%	94,3%	96,3%	96,2%	96,6%
dic-14	96,8%	96,0%	97,7%	97,5%	96,3%
dic-15	95,1%	95,2%	96,7%	97,3%	94,3%
dic-16	90,9%	93,6%	95,2%	94,7%	92,9%
mar-17	90,9%	94,9%	95,7%	95,8%	95,0%
jun-17	92,2%	94,7%	95,5%	95,7%	95,4%
sep-17	92,2%	95,4%	95,4%	95,6%	95,2%
dic-17	90,6%	95,6%	94,4%	94,4%	93,9%

Fuente: Encuesta Nacional de Empleo, Desempleo y Subempleo (ENEMDU).

Ilustración: Tasa de empleo por ciudades auto-representadas, 2009-2017

- **Subempleo**

Entre diciembre 2017 y el mismo mes de 2016, la tasa de subempleo no presentó variaciones estadísticamente significativas a nivel nacional ni por área de residencia. A diciembre 2017, a nivel nacional la tasa de subempleo fue de 19,8%, 18,4% en el área urbana y 22,8% en el área rural.

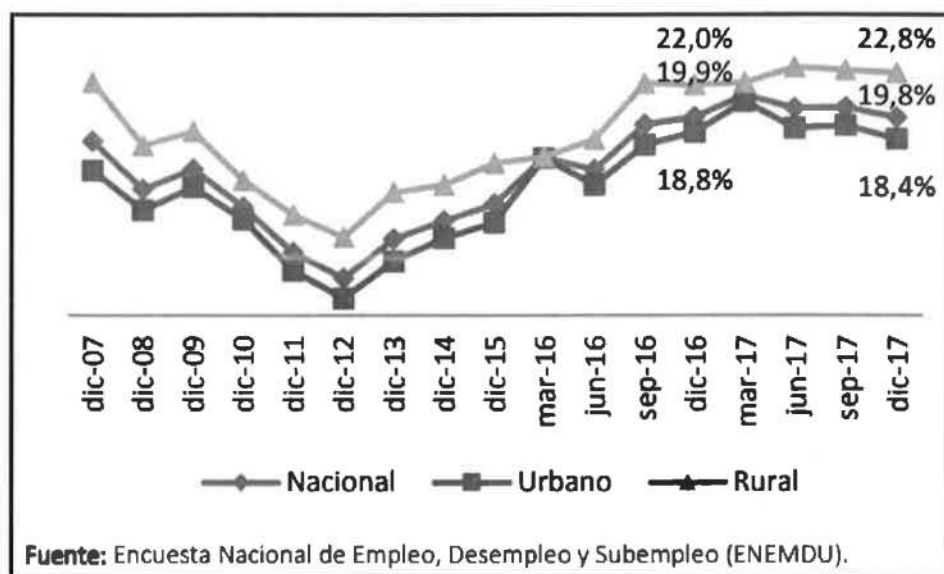
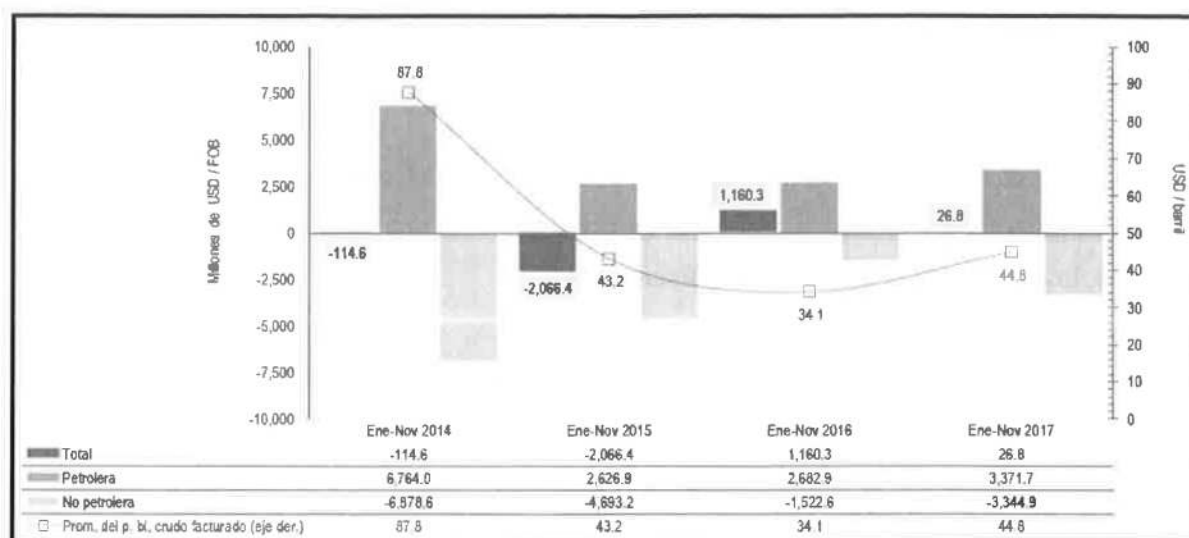


Ilustración: Tasa de subempleo a nivel nacional, urbano y rural, 2007-2017

Sector Externo

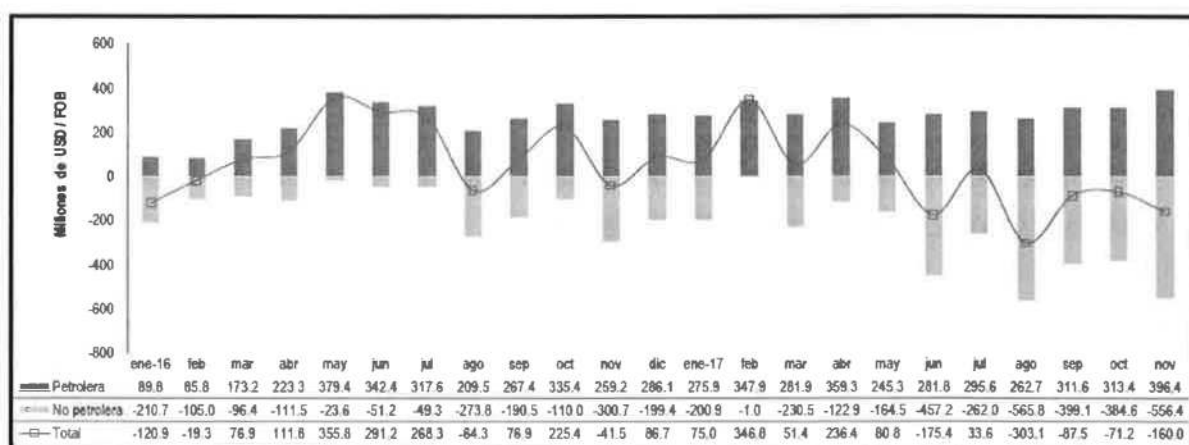
Balanza Comercial

La Balanza Comercial durante el período enero – noviembre de 2017, registró un superávit en valor FOB de USD 26.8 millones, debido a un aumento en el valor FOB de las exportaciones petroleras, consecuencia de la recuperación del precio de barril de petróleo y a un crecimiento de las exportaciones no petroleras; si se compara con el saldo comercial en el mismo período del año 2016 (USD 1,160.3 millones), este disminuyó en 97.7%.



Elaborado por: Banco Central del Ecuador
Ilustración: Balanza Comercial anual

La Balanza Comercial Total a noviembre de 2017 registró un déficit de USD -160 millones, -124.7% menos que el saldo comercial a octubre 2017 que fue de USD -71.2 millones.



Elaborado por: Banco Central del Ecuador
Ilustración: Balanza Comercial mensual

4. CUMPLIMIENTO DE OBJETIVOS PREVISTOS PARA EL EJERCICIO ECONOMICO DEL 2017

Durante el ejercicio que ha concluido el 31 de diciembre del 2017, a pesar del difícil escenario económico mundial por el tema petrolero, la empresa presenta una situación moderadamente favorable, lo que se refleja en sus estados financieros.

Los esfuerzos de la administración han estado encaminados para que la empresa mantenga un crecimiento en el giro normal de sus actividades.

Durante este año de operaciones que terminó el 31 de diciembre del 2017, con el esfuerzo desplegado conjuntamente entre la gerencia y sus profesionales se consiguieron importantes metas y logros.

Gracias a la ayuda del staff de profesionales que apoyan en los diferentes procesos de la empresa.

5. COMPARACIÓN DE LA SITUACIÓN FINANCIERA Y LOS RESULTADOS ANUALES DE LA COMPAÑÍA CON LOS DEL EJERCICIO PRECEDENTE

Durante este ejercicio económico que ha concluido el 31 de diciembre del 2017, la situación de la empresa comparativa a la del período 2016, refleja un decremento en ventas del 24,36%.

6. INDICES FINANCIEROS

Para evaluar la situación financiera de la compañía, se analizarán los principales índices financieros de la gestión, los mismos que se detallan a continuación:

Índice de Liquidez: **Activo Corriente / Pasivo Corriente**

4'012.299.17/ 3'049.646.30

Índice de Liquidez: **1,32**

La liquidez corriente muestra la capacidad de la empresa para hacer frente a sus vencimientos de corto plazo, estando influenciada por la composición del activo circulante y las deudas a corto plazo, por lo que su análisis periódico permite prevenir situaciones de liquidez y posteriores problemas de insolvencia en la empresa. Generalmente se maneja el criterio de que una relación adecuada entre los activos y pasivos corrientes es de 1 a 1, considerándose especialmente desde el punto de vista del acreedor que el índice es mejor cuando alcanza valores más altos. En otras palabras, por cada dólar de deuda, la compañía, puede cubrir USD\$ 1,32 con sus activos corrientes.

Razón de Deuda: **Activo Total – Patrimonio / Activo Total**

17'156.140.45 – 12'606.893.38/ 17'156.140.45

Razón de Deuda: **0,27**

Este índice permite determinar el nivel de autonomía financiera. Cuando el índice es elevado indica que la empresa depende mucho de sus acreedores y que dispone de una limitada capacidad de endeudamiento, o lo que es lo mismo, se está descapitalizando y funciona con una estructura financiera más arriesgada. Por lo contrario, un índice bajo representa un elevado grado de independencia de la empresa frente a sus acreedores. Los activos totales de RS ROTH S.A., se encuentran financiados en un 27% por los fondos de terceros y el 73% con capital propio.

Rotación del Activo: **Ventas Netas / Activo Total**

8'907.045,46/ 17'156.140,45

Rotación del Activo: **0,52**

Indica la cantidad de unidades monetarias vendidas por cada unidad monetaria invertida en activos inmovilizados. Señala también una eventual insuficiencia en ventas; por ello, las ventas deben estar en proporción de lo invertido en la planta y el equipo. De lo contrario, las utilidades se reducirían pues se verían afectadas por la depreciación de un equipo excedente o demasiado caro, los intereses de préstamos contraídos y los gastos de mantenimiento. Para el año 2017 la rotación de activos es de 0,52 veces al año; es decir, para generar USD \$0,52 de ventas, es necesario disponer de USD \$.1 en activos. La compañía debe optimizar el uso de los activos de manera que no existan equipos improductivos y a su vez poder absorber costos fijos.

Margen Neto de Utilidades: **Utilidad Neta / Ventas Neta**

433.626,20/ 8'907.045,46

Margen Neto de Utilidades: **5%**

El margen de utilidad neta, indica la rentabilidad obtenida por cada dólar de ventas luego de deducir todos los costos y gastos incluyendo intereses e impuestos. Para el 2017; esta ratio es del 5%, lo cual indica que, por cada 100 dólares en ventas, se obtiene USD \$0,05 de utilidad neta.

Deuda a Capital: **Pasivo Total / Patrimonio**

4'549.247,07 /12'600.893,38

Deuda a Capital: **36%**

Este índice mide la proporción del pasivo total sobre el patrimonio de la compañía, se puede observar que el pasivo equivale a 0,36 veces el patrimonio.

7. INFORME A LOS ACCIONISTAS

A los Accionistas de RS ROTH S.A.:

Los Estados Financieros de RS ROTH S.A. al 31 de diciembre de 2017, han sido preparados de acuerdo con las Normas Ecuatorianas (NEC) y principios de contabilidad generalmente aceptados.

Se adjuntan a continuación, los Estados Financieros al 31 de diciembre del 2017:

COMPañÍA DE ALQUILER Y SUMINISTRO PETROLERO R.S. ROTH S.A

Estado de situación financiera

Al 31 de diciembre de

2017 Expresado en

Dólares de E.U.A.

	Notas	2017	2016
Activos			
Activos corrientes:			
Efectivo en caja y bancos	7	2,566,983	711,299
Deudores comerciales	8	1,017,247	9,871,539
Inventario		19,668	-
Otras cuentas por cobrar	10	112,808	286,564
Impuestos por cobrar	11 (a)	295,594	461,115
Total activos corrientes		4,012,300	11,330,516
Activos no corrientes:			
Propiedad, equipos y vehículos neto	12	12,380,321	14,979,381
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	9	211,073	111,372
Otras cuentas por cobrar no corrientes	13	552,447	66,549
Total activos no corrientes		13,143,841	15,157,302
Total activos		17,156,141	26,487,818

COMPAÑÍA DE ALQUILER Y SUMINISTRO PETROLERO R.S. ROTH S.A

Estado de situación financiera (continuación)

Al 31 de diciembre de 2017

Expresado en Dólares de E.U.A.

	Notas	2017	2016
Pasivos y patrimonio			
Pasivos corrientes:			
Acreedores comerciales	14	1,827,578	5,845,866
Obligaciones con instituciones financieras	18	693,060	2,728,742
Otras cuentas por pagar	15	91,668	140,389
Impuestos por pagar	11 (b)	256,731	1,635,204
Beneficios a empleados	17 (a)	180,611	710,207
Total pasivos corrientes		3,049,648	11,060,408
Pasivos no corrientes:			
Acreedores comerciales	14	-	20,305
Obligaciones con instituciones financieras	18	334,675	999
Otros pasivos no corrientes	16	49,908	1,006,549
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	9	532,296	673,752
Pasivo por impuesto diferido		205,773	212,513
Beneficios a empleados	17 (b)	376,948	400,591
Total pasivos no corrientes		1,499,600	2,314,710
Total pasivos		4,555,990	13,375,118
Patrimonio:			
Capital social		7,414,701	7,414,701
Reserva legal		1,091,429	930,916
Superávit por revaluación		1,889,448	1,889,448
Resultados acumulados		1,818,653	1,213,255
Resultado del Ejercicio		279,358	1,605,122
Otros Resultado Integrales		113,304	59,258
Total Patrimonio		12,600,893	13,112,700
Total Pasivos y Patrimonio		17,156,141	26,487,818

COMPAÑÍA DE ALQUILER Y SUMINISTRO PETROLERO R.S. ROTH S.A

Estado de resultados integrales

Por el año terminado el 31 de diciembre
de 2017 Expresado en Dólares de E.U.A.

	Notas	2017	2016
Ingresos de actividades ordinarias	21	8,697,183	11,228,249
Costos	22	<u>6,950,570</u>	<u>9,050,708</u>
Utilidad bruta		1,746,613	2,177,541
Gastos de operación	23	<u>1,709,830</u>	<u>1,107,908</u>
Utilidad en operación		36,783	1,069,633
Otros ingresos	21	957,726	1,809,064
Otros gastos		350,680	180,609
Gastos financieros		<u>210,204</u>	<u>449,639</u>
Utilidad antes de impuesto a la renta		433,625	2,248,450
Impuesto a la renta	19 (a)	89,224	306,060
Participación trabajadores	19 (a)	<u>65,043</u>	<u>337,267</u>
Resultados integrales del año neto de impuestos		279,358	1,605,122

COMPañÍA DE ALQUILER Y SUMINISTRO PETROLERO R.S. ROTH S.A

Estado de Cambios en el Patrimonio

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2017 Expresado en Dólares de E.U.A.

	Capital Emitido	Resultados acumulados						Total
		Aportes para futuras capitalizaciones	Reserva legal	Adopción NIF's primera vez	Superávit por valuación de activos	Otros resultados integrales	Resultados acumulados del ejercicio	
Saldo al 31 de diciembre de 2015	7,414,701	1,404,964	837,134	(437,657)	1,889,448	(2,061)	806,868	3,194,424
Más (menos):								
Movimiento patrimonio	-	-	-	-	-	-	937,826	-
Baja de Périda por Adopción NIF's	-	-	-	437,657	-	-	(437,657)	-
Baja del Intangible registrado en el 2012	-	(1,404,964)	-	-	-	-	-	(1,404,964)
Apropiación de Reserva Legal	-	-	83,783	-	-	-	(83,783)	-
Resultado 2016	-	-	-	-	-	61,319	1,605,122	1,666,441
Saldo al 31 de diciembre de 2016	7,414,701	-	930,916	-	1,889,448	59,258	1,213,254	4,767,082
Saldo al 31 de diciembre de 2017								
Más (menos):								
Movimiento patrimonio	-	-	-	-	-	-	1,605,122	-
Distribución de dividendos 2011	-	-	-	-	-	-	(369,211)	(369,211)
Distribución de dividendos 2015	-	-	-	-	-	-	(350,000)	(350,000)
Distribución de dividendos 2016	-	-	-	-	-	-	(120,000)	(120,000)
Apropiación de Reserva Legal	-	-	180,512	-	-	-	(180,512)	-
Resultado 2017	-	-	-	-	-	54,048	278,358	333,404
Saldo al 31 de diciembre de 2017	7,414,701	-	1,091,429	-	1,889,448	113,304	1,818,653	4,100,763
								12,606,893

8. RECOMENDACIONES A LA JUNTA GENERAL RESPECTO DE POLÍTICAS Y ESTRATEGIAS PARA EL EJERCICIO ECONÓMICO DEL 2017

La administración recomienda que se mantenga la situación patrimonial positiva de la empresa, con el fin de cumplir con los objetivos que persigue la misma, así como fortalecer la imagen ante sus clientes aún más de la que ha ganado hasta la fecha.

Para el ejercicio 2017, se recomienda impulsar la gestión comercial con la finalidad de obtener un mayor crecimiento de la empresa en el área de generación eléctrica a gas y por otra parte mantener una política racional para la reducción de costos y gastos.

Debo dejar constancia del agradecimiento especial a todo el personal de la empresa por su valiosa colaboración, así como a los señores accionistas por la confianza depositada en esta administración, en espera que este nuevo período económico sea fructífero en bien de la empresa y sus empleados.

Sin más por el momento, quedo de ustedes agradecido.

Atentamente,



Sra. Marissa Irene Sánchez Dúñez

REPRESENTANTE LEGAL

Quito, 20 de marzo del 2017

