

**Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras
Belorusneft” - Sucursal Ecuador**

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

8. EFECTIVO.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

	Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
Caja	500	681
Bancos:		
Internacional	7,385,116	1,207,192
Pacífico	-	33,789
	(1) 7,385,616	1,241,662

(1) Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, no existen importes de efectivo en caja y bancos que se encuentren restringidos para el uso de la Sucursal.

9. INVERSIONES CORRIENTES.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

	Diciembre 31, 2019	Diciembre 31, 2018
<u>Banco del Pacífico:</u>		
Inversión al 5.50% de interés nominal anual y vencimiento en mayo de 2020.	496,006	496,006
Intereses por cobrar	17,190	18,835
	513,196	514,841

10. CUENTAS POR COBRAR CLIENTES NO RELACIONADOS.

Al 31 de diciembre de 2018, corresponde al contrato de servicios integrados con financiamiento para la adquisición y procesamiento de datos sísmicos 3D en los bloques 11 y 18 por 2,000 km². Servicios que fueron cancelados por Petroamazonas EP con fecha junio del 2019.

**Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras
Belorusneft” - Sucursal Ecuador**

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

11. OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

	Diciembre 31, 2019	Diciembre 31, 2018
Anticipo proveedores	(1) 201,727	-
Otras cuentas por cobrar	191	3,395
Garantías entregadas	4,500	4,500
Geología Geolago S.A.	-	28,876,224
(-) Interés implícito	-	(4,113,419)
	206,418	24,770,700

(1) Al 31 de diciembre de 2019, corresponden a anticipos entregados para la construcción de facilidades en el campo armadillo a Yana Oil, Siselec y Carlos Celleri AICO por 43,415, 53,639 y 104,673 respectivamente.

12. INVENTARIOS.

Un resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	Diciembre 31, 2019	Diciembre 31, 2018
Tanque almacenamiento de agua contra incendios	784,258	-
Work over Armadillo B-012	765,948	-
Diseño Construcción de planta agua BBLS	209,292	-
Work over Armadillo B-08	146,891	-
Servicios de obras civiles complementarias	90,082	-
Cimentación de tanque SCI	28,837	-
Construcción de línea de flujo	3,981	-
Inventario repuestos y herramientas y accesorios	2,060	6,336
	(1) 2,031,349	6,336

(1) Al 31 de diciembre de 2019, el importe en libros de los inventarios corresponde al avance de obra realizadas en el Campo Armadillo. Estas construcciones son inversiones relacionadas al Contrato No. C0348-PAM-EP-2015 de la compañía Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A.

**Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras
Belorusneft” - Sucursal Ecuador**

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

13. ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

		Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
Inversiones disponibles para la venta	(1)	790,652	669,912

- (1) El 23 de julio de 2013 Petroamazonas EP, Enap Sipetrol S.A. de Chile y Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft, suscribieron un compromiso de Consorcio (Consorcio Bloque 18) para la celebración de un contrato de prestación de servicios con la Secretaría de Hidrocarburos para la exploración y explotación de hidrocarburos del Bloque 28 de la región Amazónica.

Posteriormente, la Secretaria de Hidrocarburos calificó en el Registro de Hidrocarburos a la Empresa de Operaciones Petroleras EOP y a la Sucursal Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft - Sucursal Ecuador como subsidiarias de Enap Sipetrol S.A. y Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft, respectivamente, para que puedan actuar localmente como entidades responsables del cumplimiento del contrato de prestación de servicios.

El acuerdo de constitución del Consorcio Bloque 28, establece que para todos los efectos del acuerdo del Consorcio y del contrato de prestación de servicios, incluyendo, pero sin limitarse a las obligaciones de aporte, obligaciones tributarias, derechos, obligaciones y responsabilidades de todo tipo, las partes tendrán los porcentajes de participación que se detallan en el cuadro inferior.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el saldo corresponde a cash calls requeridos por parte del Consorcio Bloque 28, de acuerdo al porcentaje de participación de la Sucursal. La Sucursal decidió disponer para la venta su participación en dicho Consorcio, por lo que fue reclasificado su valor al rubro de activos financieros disponibles para la venta. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2019 y 2018 la Sucursal mantiene cash calls pendientes de pago al Consorcio Bloque 28 por 714,714 y 548,522, respectivamente.

Compañía	Porcentaje de participación
Petroamazonas EP	51%
Empresa de Operaciones Petroleras EOP	42%
Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft - Sucursal Ecuador	7%
	100%

**Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras
Belorusneft” - Sucursal Ecuador**

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

14. INSTALACIONES, EQUIPOS, MUEBLES Y VEHÍCULOS.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

	Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
<u>Instalaciones, equipos, muebles y vehículos, neto:</u>		
Maquinaria y equipo	972,469	6,285,929
Vehículos	-	7,831
Muebles y enseres	9,156	11,216
Adecuaciones	-	1,932
Equipo de computación	-	500
Repuestos y herramientas	911	1,117
	<u>982,536</u>	<u>6,308,525</u>
<u>Instalaciones, equipos, muebles y vehículos, costo:</u>		
Maquinaria y equipo	2,462,032	10,533,060
Vehículos	-	36,525
Muebles y enseres	20,589	20,589
Adecuaciones	37,796	37,796
Equipo de computación	51,887	51,887
Repuestos y herramientas	2,063	2,062
	<u>2,574,367</u>	<u>10,681,919</u>
<u>Instalaciones, equipos, muebles y vehículos depreciación acumulada:</u>		
Maquinaria y equipo	(1,489,563)	(4,247,131)
Vehículos	-	(28,694)
Muebles y enseres	(11,433)	(9,373)
Adecuaciones	(37,796)	(35,864)
Equipo de computación	(51,887)	(51,387)
Repuestos y herramientas	(1,152)	(945)
	<u>(1,591,831)</u>	<u>(4,373,394)</u>
	<u>982,536</u>	<u>6,308,525</u>

Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras Belorusneft” - Sucursal Ecuador

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Los movimientos de instalaciones, equipos, muebles y vehículos fueron como sigue:

Concepto	Maquinaria y Equipo	Equipo de Computación	Vehículos	Muebles y Enseres	Repuestos y Herramientas	Adecuaciones	Total
<u>Año terminado en diciembre 31, 2019:</u>							
Saldo inicial	6,285,929	500	7,831	11,216	1,117	1,932	6,308,525
Ventas y bajas	(4,891,755)		(5,479)				(4,897,234)
Depreciación	(421,705)	(500)	(2,352)	(2,060)	(206)	(1,932)	(428,755)
Saldo final	972,469	-	-	9,156	911	-	982,536
<u>Año terminado en diciembre 31, 2018:</u>							
Saldo inicial	6,742,534	1,701	15,137	13,274	1,323	9,492	6,783,461
Ventas y bajas	-	(122)	-	-	-	-	(122)
Depreciación	(456,605)	(1,079)	(7,306)	(2,058)	(206)	(7,560)	(474,814)
Saldo final	6,285,929	500	7,831	11,216	1,117	1,932	6,308,525

**Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras
Belorusneft” - Sucursal Ecuador**

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

15. CUENTAS POR PAGAR PROVEEDORES NO RELACIONADAS.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 corresponden a deudas con proveedores de bienes y servicios por 1,586,669 y 107 respectivamente.

16. OBLIGACIONES FINANCIERAS.

		Diciembre 31, 2019		Diciembre 31, 2018	
		Corrientes	No Corrientes	Corrientes	No Corrientes
Sberbank - Rusia	(1)	18,710,974	-	51,746,122	-
Provisión intereses por pagar		17,109,095	-	15,906,751	-
		35,820,069	-	67,652,873	-

- (1) Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, corresponden a préstamos bancarios contratados con Sberbank de Rusia, originalmente en Euros, cuyo detalle se indica a continuación:

	Tasa de Interés	Fecha de vencimiento	Diciembre 31, 2019	Diciembre 31, 2018
Préstamo Sberbank 2415	6.20%	20-ago-17	3,221,164	18,072,830
Préstamo Sberbank 5650	5.77%	2-jul-15	6,734,700	6,863,100
Préstamo Sberbank 5710	5.40%	31-dic-16	-	5,077,042
Préstamo Sberbank 5875	7,00%	3-ago-19	8,755,110	21,733,150
			18,710,974	51,746,122
Intereses por pagar			17,109,095	15,906,751
			35,820,069	67,652,873

17. PROVISIONES.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el saldo corresponde a cash calls requeridos por parte del Consorcio Bloque 28, de acuerdo al porcentaje de participación de la Sucursal. por 714,714 y 548,522, respectivamente. (Ver nota 13)

**Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras
Belorusneft” - Sucursal Ecuador**

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

18. BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

Corto plazo:

	Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
Vacaciones	1,505	8,152
Obligaciones con el IESS	4,586	1,690
Décimo tercer sueldo	323	572
Décimo cuarto sueldo	328	483
Participación a trabajadores	74,675	80,031
	81,417	90,928

Largo plazo:

	Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
Jubilación patronal	1,648	2,130
Desahucio	2,292	1,650
	3,940	3,780

19. IMPUESTOS.

	Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
<u>Activos por impuestos corrientes:</u>		
Crédito tributario impuesto al valor agregado	883,246	-
Crédito tributario impuesto a la renta	742,887	301,379
	1,626,133	301,379
<u>Activos por impuestos a largo plazo:</u>		
Impuesto a la renta diferido	3,415,857	4,243,021

(b)

**Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras
Belorusneft” - Sucursal Ecuador**

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

	Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
<u>Pasivos por impuestos corrientes:</u>		
Retenciones de impuesto al valor agregado	33,999	40,892
Retenciones de impuesto a la renta	24,643	611
Provisión impuesto a la salida de divisas	359,833	487,242
Impuesto a la renta (a)	232,945	364,699
	651,420	893,444
<u>Pasivos por impuestos a largo plazo:</u>		
Impuesto a la renta diferido (b)	33,709	78,626

a. Impuesto a la renta corriente.

La conciliación del impuesto a la renta calculado de acuerdo a la tasa impositiva legal y el impuesto a la renta afectado a operaciones, fue como sigue:

	Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
Utilidad antes de impuesto a la renta	423,156	453,510
(Menos) Otras rentas exentas	(4,240,827)	(28,286)
(Más) Gastos no deducibles	5,088,738	2,790,980
(Menos) Ingresos exentos	(28,695)	-
(Menos) Diferencias temporarias generación-reversión	-	(1,271,141)
(Menos) Amortización perdida años anteriores	(310,593)	(486,266)
Utilidad gravable	931,779	1,458,797
Tasa de impuesto a la renta del período	25%	25%
Impuesto a la renta causado	232,945	364,699
(Menos) Retenciones en la fuente de impuesto a la renta del período	(741,084)	(131,995)
Menos anticipo de impuesto a la renta	(1,803)	(169,385)
Saldo por cobrar por impuesto a la renta	(509,942)	63,319

Provisión para el año 2019 y 2018.

La provisión para el impuesto a las ganancias por los años terminados el 31 de diciembre del 2019 y 2018, ha sido calculada aplicando la tarifa efectiva del 25%.

Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras Belorusneft” - Sucursal Ecuador

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

El artículo 37 de la Ley de Régimen Tributario Interno establece que la tarifa del impuesto a la renta para sociedades es el 25%; sin embargo, si una empresa tiene accionistas, socios, partícipes, constituyentes, beneficiarios o similares residentes o establecidos en paraísos fiscales o regímenes de menor imposición, cuyo beneficiario efectivo de tales acciones sea una persona natural residente en Ecuador, con una participación directa o indirecta superior o igual al 50% su tarifa de impuesto a la renta se incrementará en 3 puntos porcentuales. Si la participación es menor al 50% del total de acciones, los 3 puntos porcentuales se incrementarán sobre la porción de accionistas residentes o establecidos en paraísos fiscales cuyo beneficiario efectivo se una persona natural residente en Ecuador.

Adicionalmente se incrementará 3 puntos porcentuales en la tarifa del impuesto a la renta sobre la porción que se haya incumplido con la presentación de información relacionada a la participación de sus accionistas hasta las fechas establecidas en la normativa tributaria (Anexo APS febrero de cada año).

Anticipo para los años 2019 y 2018.

El anticipo del impuesto a la renta para el año terminado el 31 de diciembre del 2018, ha sido calculado con base en los procedimientos establecidos en el artículo 41 de la Ley de Régimen Tributario Interno y 76 de su Reglamento.

El anticipo de impuesto a la renta mínimo resulta de la suma matemática del 0.4% del activo, 0.2% del patrimonio, 0.4% de ingresos gravados y 0.2% de costos y gastos deducibles. Dichos rubros deben incrementarse o disminuirse por conceptos establecidos en disposiciones tributarias (Circular 14 emitida por el Servicio de Rentas Internas, publicada en el Registro Oficial Suplemento 660 del 31 de diciembre de 2016).

A partir del año 2019 el anticipo de impuesto a la renta puede ser determinado y pagado de manera voluntaria. Quienes accedan a pagarlo, el cálculo será realizado considerando el 50% del impuesto a la renta causado menos retenciones corrientes.

Reinversión de utilidades.

Las sociedades exportadoras habituales, productoras de bienes que incorporen al menos el 50% de valor agregado nacional a sus procesos (manufactureras) y las operadoras de turismo receptivo que reinvierta sus utilidades en el país podrán obtener una reducción de 10 puntos porcentuales de la tarifa efectiva del impuesto a la renta sobre el monto reinvertido en activos productivos.

El beneficio en la reducción de la tarifa, debe estar respaldado en un informe emitido por técnicos especializados en el sector, que no tengan relación laboral directa o indirecta con la Compañía.

El valor de las utilidades reinvertidas deberá efectuarse con el correspondiente aumento de capital y se perfeccionará con la inscripción de la correspondiente escritura en el Registro Mercantil, hasta el 31 de diciembre del ejercicio impositivo posterior a aquel en que se generaron las utilidades materia de la reinversión.

Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras Belorusneft” - Sucursal Ecuador

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Pago mínimo de impuesto a las ganancias.

Conforme a las reformas introducidas a la Ley de Régimen Tributario Interno, publicadas en el Suplemento del Registro Oficial Suplemento No. 94, del 23 de diciembre de 2009, hasta el ejercicio fiscal 2018, si el anticipo mínimo determinado en el ejercicio respectivo no es acreditado al pago del impuesto a la renta causado, o no es autorizada su devolución por parte de la Administración Tributaria, se constituirá en pago definitivo de impuesto a la renta sin derecho a crédito tributario posterior.

A partir del ejercicio fiscal 2016 y hasta el ejercicio fiscal 2018, cuando se haya visto afectada significativamente la actividad económica de un contribuyente, el mayor valor entre el anticipo determinado y el impuesto a la renta causado puede ser recuperado en la parte que exceda el tipo impositivo efectivo promedio de los contribuyentes en general definido por la Administración Tributaria.

Para el año 2019, si el anticipo determinado y pagado es superior al impuesto a la renta causado, el exceso es sujeto de devolución por parte del Servicio de Rentas Internas. Esto en virtud de que el anticipo de impuesto a la renta dejó de ser el mínimo valor a pagar por concepto de impuesto a la renta.

La Sucursal no ha sido revisada por parte de las autoridades fiscales desde su fecha de constitución.

Precios de transferencia.

La legislación en materia de Precios de Transferencia en Ecuador es aplicable desde el año 2005 y de acuerdo a la Ley de Régimen Tributario Interno y su Reglamento vigentes al 31 de diciembre del 2019 y 2018, está orientada a regular con fines tributarios las transacciones realizadas entre las partes relacionadas (locales y/o exterior), de manera que las contraprestaciones entre partes relacionadas deben respetar el Principio de Plena Competencia (Arm's Length).

Mediante Resolución No. NAC-DGERCGC15-00000455, publicada en el Registro Oficial No. 511 del 29 de mayo de 2015, el Servicio de Rentas Internas modificó la normativa sobre precios de transferencia y estableció que los sujetos pasivos del Impuesto a la Renta cuyo monto acumulado de operaciones con partes relacionadas sean superiores a US\$3,000,000 deben presentar el Anexo de Operaciones con Partes Relacionadas; y por un monto superior a US\$15,000,000 deben presentar adicional al anexo, el Informe Integral de Precios de Transferencia, además estableció las operaciones que no deben ser contempladas para dicho análisis. El referido Informe podrá ser solicitado discrecionalmente por el Servicios de Rentas Internas por cualquier monto y tipo de operación o transacción con partes relacionadas locales y/o del exterior.

En la referida resolución también se indica que para determinar los montos acumulados indicados en el párrafo anterior, no se deberá considerar las siguientes operaciones:

- Aportes patrimoniales en efectivo, en dólares de los Estados Unidos de América.

Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras Belorusneft” - Sucursal Ecuador

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

- Compensaciones o reclasificaciones de cuentas contables de activo, pasivo o patrimonio, siempre que no afecten a resultados.
- Pagos en efectivo, en dólares de los Estados Unidos de América, de rendimientos patrimoniales (dividendos) o pasivos.
- Ingresos señalados en los artículos 27 y 31 de la Ley de Régimen Tributario Interno, así como activos, pasivos o egresos imputables a tales ingresos.
- Operaciones con entidades de derecho público ecuatoriano o empresas públicas ecuatorianas.
- Operaciones que estén cubiertas por una metodología aprobada vía absolución de consulta previa de valoración.
- Operaciones con otras partes relacionadas locales, siempre que no se cumplan condiciones determinadas en dicha resolución.

Se encuentran exentos del Régimen de Precios de Transferencia los contribuyentes que: i) Presenten un impuesto causado superior al 3% de los ingresos gravables; ii) No realicen operaciones con paraísos fiscales o regímenes fiscales preferentes; y iii) No mantengan suscrito con el estado contratos para la exploración y explotación de recursos no renovables. Sin embargo, deben presentar un detalle de las operaciones con partes relacionadas del exterior en un plazo no mayor a un mes contado a partir de la fecha de exigibilidad de la declaración del Impuesto a la Renta.

El Art. 84 del Reglamento para la Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno señala que los sujetos pasivos del Impuesto a la Renta, que realicen operaciones con partes relacionadas, adicionalmente a su declaración anual de Impuesto a la Renta, presentarán al Servicio de Rentas Internas el Anexo de Operaciones con Partes Relacionadas e Informe Integral de Precios de Transferencia, en un plazo no mayor a los dos meses contados a partir de la fecha de exigibilidad de la declaración del impuesto a la renta; y la no entrega, así como la entrega incompleta, inexacta o con datos falsos podrá ser sancionada por la Administración Tributaria con multa de hasta US\$15.000.

Al 31 de diciembre de 2019, la Compañía no ha registrado operaciones con partes relacionadas que superen los montos antes citados, por lo tanto, la Compañía no está obligada a la presentación del Anexo e Informe Integral de Precios de Transferencia.

b. Impuesto a la renta diferido.

Un resumen de los saldos de impuestos diferidos fue como sigue:

	Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
<u>Activos por impuestos diferidos:</u>		
Amortización de pérdidas tributarias	3,015,576	3,092,856
Costo amortizado cuentas por cobrar	303,437	1,028,355
Provisión impuesto a la salida de divisas	89,959	121,810
Activos por derecho de uso	6,885	-
(1)	<u>3,415,857</u>	<u>4,243,021</u>

**Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras
Belorusneft” - Sucursal Ecuador**

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

- (1) El movimiento de los activos por impuestos diferidos fue como se detalla a continuación:

	Diciembre 31, 2019	Diciembre 31, 2018
Saldo inicial	4,243,021	4,656,491
Ingresos por impuesto a la renta diferido	317,356	351,968
Gastos por impuesto a la renta diferido	(1,144,520)	(765,438)
Saldo final	3,415,857	4,243,021
<u>Pasivos por impuestos diferidos:</u>		
Costo amortizado cuentas por pagar	26,456	78,626
Arrendamiento financiero derecho de uso	7,253	-
	33,709	78,626

- (2) El movimiento de los pasivos por impuestos diferidos fue como se detalla a continuación:

	Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
Saldo inicial	78,626	52,744
Reconocimiento NIIF 16	13,918	-
Gastos por impuesto a la renta diferido	(58,835)	25,882
Saldo final	33,709	78,626

20. CAPITAL ASIGNADO.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el capital asignado es de 20,000. La Sucursal tiene un proceso de capitalización de 2,850,031, el mismo que se encuentra en proceso de verificación por parte de la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros.

21. APORTES PARA FUTURAS CAPITALIZACIONES.

Corresponde a los aportes en efectivo recibidos de la Casa Matriz, entregados para futuros aumentos de capital.

22. OTROS RESULTADOS INTEGRALES.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, corresponde a pérdidas y ganancias actuariales relacionadas con los pasivos por jubilación patronal y desahucio.

**Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras
Belorusneft” - Sucursal Ecuador**

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

23. RESULTADOS ACUMULADOS.

Pérdidas acumuladas.

La Ley de Régimen Tributario Interno y el Reglamento General de Aplicación del Impuesto a la Renta permiten amortizar las pérdidas de ejercicios anteriores dentro de los cinco ejercicios siguientes a aquel en que se produjo la pérdida, siempre que su valor monetario no sobrepase el 25% de la utilidad gravable del año.

Los estados financieros adjuntos fueron preparados considerando que la Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras Belorusneft” - Sucursal Ecuador, continuará como negocio en marcha. Los resultados acumulados por los periodos terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 fueron de (1,458,817) y (866,780) respectivamente.

24. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

	Años terminados en,	
	Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
Perforación pozos	13,200,000	-
Provisión de ingresos work over	1,575,220	-
Construcciones campo armadillo	353,263	4,226,268
Servicios técnicos	355,737	-
	15,484,220	4,226,268

25. OTROS INGRESOS.

Un resumen de los otros ingresos fue como sigue:

		Años terminados en,	
		Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
Ingresos por intereses implícitos	(1)	4,113,419	2,283,559
Ganancia por diferencia de cambio	(2)	556,963	3,427,936
Intereses financieros	(3)	222,933	86,990
Impuesto salida de divisas	(4)	127,407	404,972
Utilidad en venta de activos fijos		18,546	2,294
Otros ingresos		13,795	-
		5,053,063	6,205,751

**Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras
Belorusneft” - Sucursal Ecuador**

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

- (1) Al 31 de diciembre de 2019, se reversa los intereses implícitos registrado en las cuentas por cobrar Comerciales basado en la devolución total de los anticipos entregados a Geolago.
- (2) Al 31 de diciembre del 2019, corresponde al efecto neto estimado por la diferencia de cambio de las obligaciones financieras con Sberbank - Rusia.
- (3) Al 31 de diciembre del 2019, corresponden principalmente a intereses ganados por intereses ganados en instituciones financieras.
- (4) Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, corresponde a la reversión de la provisión impuesto a la salida de divisas.

26. COSTOS DE PRODUCCIÓN Y VENTAS.

Un resumen de los costos de operación fue como sigue:

		Años terminados en,	
		Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
Servicios operacionales	(1)	13,800,406	2,781,696
Costo relaciones comunitaria y ambiente		-	225,976
Suministros y materiales		1,110	161
Otros		853	50,613
		13,802,369	3,058,446

- (1) Al 31 de diciembre de 2019, corresponde a los costos de ejecución y fiscalización otros servicios petroleros para la construcción de inversiones comprometidas para la compañía Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A. Con Petroamazonas en función del contrato No. C0348-PAM-EP-2015.

27. GASTOS ADMINISTRATIVOS.

Un resumen de los gastos administrativos fue como sigue:

		Años terminados en,	
		Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
Perdida en venta de activos fijos		2,482,821	-
Depreciación y amortización		428,754	474,813
Sueldos y beneficios sociales		141,996	210,322
Impuestos y contribuciones		78,615	107,619
Servicios profesionales		52,894	90,527
Suman y pasan		3,185,080	883281

**Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras
Belorusneft” - Sucursal Ecuador**

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

	Años terminados en,	
	Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
Suman y vienen	3,185,080	883,281
Participación de Trabajadores	74,675	80,031
Gasto depreciación activos por derecho de uso	31,534	-
Seguros	8,991	105,872
Servicios básicos	8,125	10,324
Mantenimiento y reparaciones	7,423	9,333
Suministros, herramientas, materiales y repuestos	2,280	3,856
Movilización y transporte	5,773	1,417
Otros	6,075	6,801
Arriendo	-	20,275
Almacenamiento	-	18,447
	3,329,956	1,139,637

28. GASTOS FINANCIEROS.

	Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
Intereses	1,501,818	4,326,479
Gasto interés implícito	1,421,255	1,407,870
Otros intereses financieros	-	32,050
Costos de transacciones	58,440	13,487
Costo financiero actuarial	289	540
	2,981,802	5,780,426

29. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.

El resumen de las principales transacciones con compañías relacionadas, es el siguiente:

	Año terminado en,	
	Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
<u>Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A.:</u>		
Deuda de garantía	-	5,540,000
Servicios entregados	15,484,220	3,911,956
Venta de activos fijos	24,025	-
	15,508,245	9,451,956

**Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras
Belorusneft” - Sucursal Ecuador**

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

	Año terminado en,	
	Diciembre 31,2019	Diciembre 31,2018
<u>Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft - Casa Matriz:</u>		
Venta de activos fijos	2,425,509	-
Reembolso de gastos por pagar	-	2,317,409
Pagos realizados por Casa Matriz	-	564,319
	2,425,509	2,881,728

Un resumen de los saldos de cuentas por cobrar a relacionadas, fue como sigue:

	Diciembre 31,2019	Diciembre 31, 2018
<u>Cuentas por cobrar:</u>		
Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A.	23,713,832	9,451,956

Un resumen de los saldos de cuentas por pagar a relacionadas, fue como sigue:

	Diciembre 31,2019	Diciembre 31, 2018
<u>Cuentas por pagar:</u>		
Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft - Casa Matriz	349,221	2,567,224

30. CONTINGENTES.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, la Sucursal no mantiene juicios materiales como demandado o demandante.

31. SANCIONES.

De la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros.

No se han aplicado sanciones a la Sucursal, sus directores o Administradores por parte de la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros, durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018.

De otras autoridades administrativas.

No se han aplicado sanciones a la Sucursal, sus directores o Administradores, emitidas por parte de otras autoridades administrativas, durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras Belorusneft” - Sucursal Ecuador

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

32. PRINCIPALES CONTRATOS.

- Contrato prestación de servicios (No. CO-003-2019) especializados de suministros de celda adicional para las facilidades eléctricas de la plataforma “Armadillo B” en el bloque 55 de Petroamazonas EP, construcción de un tanque para almacenamiento de agua contra incendios ingeniería de detalle para la integración de nuevos equipos e integración de comentarios de estudio hazop en la estación armadillo B.
- Contrato de prestación de servicios técnico especializados para la perforación, Completación y pruebas del pozo “Armadillo B10” en el bloque 55 armadillo.
- Contrato de prestación de servicios técnico especializados SOE-GO-DPF-CO-002-2018 para la perforación, completación y pruebas del pozo “Armadillo B7” en el bloque 55 armadillo.
- Contrato SOE-BELO-007-2019 de Prestación de servicios de TCP/DST, bajo balance estático y dinámico, incluido fluidos de control, control primario de profundidad y registro de inspección de CASING para verificar punzados.
- Contrato No. CO-002-ESO-2019 prestación de servicios especializados de “Fabricación e instalación de SKID de inyección de químicos a pozos para la plataforma Armadillo B.
- Contrato No. 2019-BLR-05-001 prestación de servicios de soporte técnico especializado en fluidos de perforación en el campo armadillo.
- Contrato No. OS-001-ARM09-2019 reacondicionar el pozo “Armadillo B9” en el que incluye taladro de reacondicionamiento, producción fracturas, inspección de tubería, línea de gas, Mantenimiento cabezal etc.
- Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo) en el Bloque 28 de la Zona Amazónica Ecuatoriana.

El 23 de julio de 2013 Petroamazonas EP, Enap Sipetrol S.A, de Chile y Belorusneft de Bielorrusia, suscribieron un compromiso de Consorcio (Consorcio Bloque 18) para la celebración de un contrato de prestación de servicios con la Secretaría de Hidrocarburos para la exploración y explotación de hidrocarburos del Bloque 28 de la región Amazónica.

En el acuerdo de constitución del Consorcio Bloque 28, se establece que para todos los efectos del compromiso del Consorcio y del contrato de prestación de servicios, incluyendo pero sin limitarse a las obligaciones de aporte, obligaciones tributarias, derechos, obligaciones y responsabilidades de todo tipo, las partes tendrán los siguientes porcentajes de participación:

**Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras
Belorusneft” - Sucursal Ecuador**

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Compañía	Porcentaje de participación
Petroamazonas EP	51%
Empresa de Operaciones Petroleras EOP	42%
Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft - Sucursal Ecuador	7%
	100%

El objeto del Consorcio es la ejecución del contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Bloque 28 de la región Amazónica, así como la regulación de las relaciones y actividades entre las Partes de conformidad con lo estipulado en el Acuerdo de Consorcio, Para el cumplimiento del objeto del consorcio, el Consorcio:

1. Realizará las actividades de exploración, desarrollo, exploración y producción, y demás actividades acordadas en el Contrato de Prestación de Servicios inherentes a, o relacionados con, la exploración y explotación de hidrocarburos.
2. Aportará por cuenta de las Partes la tecnología, los capitales y los equipos, bienes y maquinarias necesarios para el cumplimiento de las obligaciones estipuladas en el Contrato.

Al 31 de diciembre del 2019 la Sucursal ha decidido mantener la participación del Bloque 38 como inversiones disponibles para la venta, para lo cual ha comunicado su intención a Petroamazonas EP.

33. HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DE BALANCE.

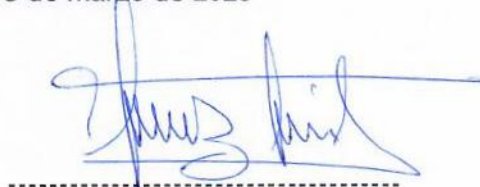
Con posterioridad al 31 de diciembre de 2019 y hasta la fecha de emisión de estos estados financieros (13 de marzo, 2020), no se tiene conocimiento de otros hechos de carácter financiero o de otra índole, que afecten en forma significativa los saldos o interpretación de los mismos.

34. APROBACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS.

Los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2019 han sido aprobados por la Administración de la Sucursal el 13 de marzo de 2020



Stanislau Shapkin
Apoderado General



Cruz León
Contadora General