

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

Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

1. IDENTIFICACIÓN DE LA ENTIDAD Y ACTIVIDAD ECONÓMICA.

- **Nombre de la entidad.**
Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras Belarusneft” - Sucursal Ecuador
- **RUC de la entidad.**
1792411467001
- **Domicilio de la entidad.**
Portugal N34-359 y Shyris Edificio Cosmopolitan Parc, Oficina 311-312, Quito.
- **Forma legal de la entidad.**
Sucursal domiciliada en Ecuador.
- **País de incorporación de la entidad.**
Ecuador
- **Descripción de la naturaleza de las operaciones de la entidad.**

El 13 de diciembre de 2012 la Superintendencia de Compañías autorizó el establecimiento de Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras Belarusneft” - Sucursal Ecuador mediante Resolución No. SC.IJ.DJCPTE.Q.12.6489, la cual fue inscrita en el Registro Mercantil el 20 de diciembre de 2012. La entidad es una sucursal de la Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belarusneft.

El objeto de la Sucursal es prestar servicios en exploración sísmica y procesamiento de datos geológicos y geofísicos, otros servicios en producción de petróleo y gas, suministro de equipo petrolero y equipo de levantamiento y procesamiento de datos geofísicos, servicios de mantenimiento de equipo suministrado, fundación de empresas de servicios en producción de petróleo y gas del Ecuador.

- **Situación económica.**

La disminución significativa del precio internacional del barril de petróleo y la crisis económica que ha afectado al Ecuador en los últimos años, ha originado efectos adversos en la operación de la Sucursal, tales como el retraso en los cobros a Petroamazonas EP y la disminución de la oferta de servicios en el mercado en el que desarrolla sus operaciones.

A la fecha de este informe, la Sucursal continúa en negociaciones con Petroamazonas EP para ofrecer sus servicios especializados de sísmica. La Sucursal durante el 2018 mantuvo un contrato de otros servicios petroleros para la construcción del Oleoducto del Campo Armadillo.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Durante el 2019, mientras se concreta algún otro contrato de sísmica, la Sucursal tiene contratos de otros servicios petroleros, que incluyen: Contrato de Prestación de Servicios para la Fabricación e Instalación de Skid de Inyección de Químicos a pozos para la plataforma Armadillo B, Contrato de Construcción de un tanque API-650 para almacenamiento de agua contra incendio de 2800 barriles en la plataforma armadillo B, Planta de tratamiento de agua de Producción.

2. IMPORTANCIA RELATIVA.

La Sucursal ha tomado en consideración circunstancias específicas que bajo su criterio cumplen sus propias consideraciones de importancia relativa, con el fin de asegurar que los estados financieros, políticas contables y notas, reflejen la preparación y revelación de todos los hechos y circunstancias relevantes.

3. ESTRUCTURA DE LAS NOTAS.

Las notas a los estados financieros se encuentran presentadas de manera sistemática en función a su comprensibilidad y comparabilidad de acuerdo a lo establecido a la Norma Internacional de Contabilidad Nro. 1, cada partida significativa del Estado de Situación Financiera, Estado de Resultados y Otros Resultados Integrales, Estado de Cambios en el Patrimonio y Estado de Flujos del Efectivo se encuentran referenciadas a su nota. Cuando sea necesario una comprensión adicional de la situación financiera de la Sucursal, se presentarán partidas adicionales, encabezados y subtotales en los estados financieros.

4. POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS.

Una descripción de las principales políticas contables utilizadas en la preparación de sus estados financieros se presenta a continuación:

4.1. Bases de preparación.

Los presentes estados financieros separados han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés), vigentes al 31 de diciembre de 2018, así como, por las disposición emitida por la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros el 29 de diciembre de 2017, respecto al uso de las tasas de interés de los bonos corporativos emitidos en el Ecuador para la estimación y registro de las provisiones de jubilación patronal y desahucio, lo cual difiere lo establecido en la NIC 19 “Beneficios a empleados”, vigente a partir del 1 de enero del 2016, que indica que para la estimación de dichas provisiones se debe considerar las tasas de rendimiento de los bonos corporativos de alta calidad emitidos en un mercado amplio y en la misma moneda y plazo en que se liquidarán dichas provisiones.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

La preparación de los estados financieros conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) requiere el uso de ciertas estimaciones contables críticas. También exige a la Administración de la Sucursal que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de sus políticas contables. En la Nota 5 (Estimaciones y juicios o criterios críticos de la Administración) se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad, o en las cuales las hipótesis y estimaciones son significativas para los estados financieros.

4.2. Pronunciamientos contables y su aplicación.

Los siguientes pronunciamientos contables han sido emitidos por el IASB, pero no han entrado en vigencia y son de aplicación obligatoria a partir de las fechas indicadas a continuación:

Nuevas normas	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 16 "Arrendamientos"	1 de enero de 2019
Marco conceptual (*)	1 de enero de 2020
NIIF 17 Contratos de seguros (*)	1 de enero de 2021
Nuevas interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias (*)	1 de enero de 2019
Enmiendas	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9 Cláusulas de prepago con compensación negativa (*)	1 de enero de 2019
NIC 19 Modificación, reducción o liquidación del plan (*)	1 de enero de 2019
NIIF 3 Combinación de negocios (*)	1 de enero de 2019
NIIF 11 Acuerdos conjuntos (*)	1 de enero de 2019
NIC 12 Impuesto sobre la renta (*)	1 de enero de 2019
NIC 23 Costos por préstamos (*)	1 de enero de 2019
NIC 28 Participaciones de largo plazo en asociadas y negocios conjuntos (*)	1 de enero de 2019
NIIF 10 Estados financieros consolidados (*)	Por determinar

NIIF 16 “Arrendamientos”.

Emitida en enero de 2016, establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos. La Administración se encuentra evaluando el impacto del cambio de esta norma.

() Estas Normas no son aplicables en los estados financieros de la Sucursal.*

4.3. Moneda funcional y de presentación.

Las cifras incluidas en estos estados financieros y en sus notas se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la Sucursal opera. La moneda funcional y de presentación de la Sucursal es el Dólar de los Estados Unidos de América.

4.4. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el Estado de Situación Financiera los saldos se presentan en función a su vencimiento, como corrientes cuando es igual o inferior a doce meses, contados desde la fecha de cierre de los estados financieros; y como no corrientes cuando es mayor a ese periodo.

4.5. Efectivo.

En este grupo contable se registran las partidas disponibles en caja y bancos que no contienen riesgos significativos de cambios de valor. Se miden inicial y posteriormente por su valor nominal.

4.6. Inversiones corrientes.

En este grupo contable se registra el efectivo invertido principalmente en instituciones financieras con la finalidad de recibir rendimientos. Las inversiones corrientes se clasifican de acuerdo a la intención que tuvo la Administración al momento de su adquisición a su valor razonable con cambios en i) resultados, ii) otros resultados integrales. En este grupo contable se registran los activos que son mantenidos para negociar, o que desde el reconocimiento inicial, la entidad los haya medido al valor razonable o justo.

4.7. Instrumentos financieros.

Los activos financieros y pasivos financieros son reconocidos cuando la Sucursal se convierte en una parte de las cláusulas contractuales del instrumento negociado.

Los activos financieros y pasivos financieros son medidos inicialmente a valor razonable. Los costos de transacción que son directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos financieros y pasivos financieros (distintos de los activos financieros y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados) son agregados o deducidos del valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros, según sea apropiado, en el reconocimiento inicial.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Activos financieros.

Todas las compras o ventas de activos financieros son reconocidas y dadas de baja en la fecha de contratación. Las compras o ventas convencionales de un activo financiero son compras o ventas bajo un contrato cuyas condiciones requieren la entrega del activo durante un periodo que generalmente está regulado o surge de una convención establecida en el mercado correspondiente.

Todos los activos financieros reconocidos son posteriormente medidos en su totalidad, ya sea, a costo amortizado o a valor razonable, dependiendo de la clasificación dada a los activos financieros.

Clasificación de activos financieros.

Los activos financieros que cumplen las siguientes condiciones son posteriormente medidos a costo amortizado:

- Se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener los flujos de efectivo contractuales; y
- las condiciones contractuales del activo dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Costo amortizado y método de tasa de interés efectiva.

El método de tasa de interés efectiva es un método que se utiliza para el cálculo del costo amortizado de un activo financiero y para la distribución del ingreso por intereses a lo largo del periodo correspondiente.

Para activos financieros con deterioro de valor crediticio originados, se calcula una tasa de interés efectiva ajustada por calidad crediticia descontando los flujos de efectivo estimados, incluyendo pérdidas crediticias esperadas, al costo amortizado del activo financiero en su reconocimiento inicial.

Deterioro de activos financieros.

La Sucursal reconoce una corrección de valor por pérdidas crediticias esperadas (PCE) sobre cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar.

El importe de las pérdidas crediticias esperadas es actualizado en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial del correspondiente activo financiero. La Sucursal siempre reconoce pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo para las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Las pérdidas crediticias esperadas en estos activos financieros son estimadas usando una matriz de provisiones basado en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Sucursal, ajustada por factores que son específicos a los deudores, condiciones económicas generales y una evaluación tanto de la actual, así como también, de la presupuestada dirección de las condiciones en la fecha de reporte, incluyendo el valor del dinero en el tiempo cuando sea apropiado.

Para todos los otros instrumentos financieros, la Sucursal reconoce pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial. Si, por otro lado, riesgo de crédito en el instrumento financiero no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial, la Sucursal mide la corrección de valor por pérdidas para ese instrumento financiero a un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas en los próximos doce meses.

La evaluación de si deberían ser reconocidas pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo está basada en aumentos significativos en la probabilidad o riesgo de un incumplimiento que ocurra desde el reconocimiento inicial en lugar de sobre la evidencia de un activo financiero con deterioro de valor crediticio a la fecha de reporte o que ocurra un incumplimiento.

Las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo representan las pérdidas crediticias esperadas que resultarán de todos los posibles eventos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero. En contraste, las pérdidas crediticias esperadas en los próximos doce meses representan la porción de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo que se espera resulten de eventos de incumplimiento sobre un instrumento financiero que sea posible dentro de los 12 meses después de la fecha de reporte.

Aumento significativo en el riesgo de crédito.

Al evaluar si el riesgo de crédito de un instrumento financiero se ha incrementado significativamente desde su reconocimiento inicial, la Sucursal compara el riesgo de que ocurra un incumplimiento en el instrumento financiero a la fecha de reporte con el riesgo de que ocurra un incumplimiento en el instrumento financiero a la fecha del reconocimiento inicial.

Al realizar esta evaluación, la Sucursal considera información cuantitativa y cualitativa que se razonable y sustentable, incluyendo experiencia histórica e información proyectada que esté disponible sin costo o esfuerzo desproporcionado. La información proyectada considerada incluye las perspectivas futuras de las industrias en las cuales operan los deudores de la Sucursal, obtenidas de informes de expertos económicos, analistas financieros, organismos gubernamentales, grupos de expertos relevantes y otras organizaciones similares, así como también la consideración de diversas fuentes externas de información económica actual y pronosticada que se relaciona con las operaciones principales de la Sucursal.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Independientemente del resultado de la evaluación anterior, la Sucursal presume que el riesgo crediticio de un activo financiero se ha incrementado significativamente desde el reconocimiento inicial, cuando los pagos contractuales se atrasen por más de 30 días, a menos que la Sucursal tenga información razonable y sustentable para demostrar lo contrario.

Definición de incumplimiento.

La Sucursal considera que ha ocurrido un incumplimiento cuando un activo financiero está en mora por más de 30 días, a menos que la Sucursal tenga información razonable y sustentable para demostrar que un criterio de incumplimiento más aislado es más apropiado.

Activos financieros con deterioro de valor crediticio.

Un activo financiero está con deterioro de valor crediticio cuando han ocurrido uno o más eventos que tienen un impacto perjudicial sobre los flujos de efectivo futuros estimados de ese activo financiero. Evidencias de que un activo financiero está con deterioro de valor crediticio incluyen información observable sobre los sucesos siguientes:

- a. Dificultades financieras significativas del emisor o del deudor;
- b. una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora;
- c. el prestamista del deudor por razones económicas o contractuales relacionadas con dificultades financieras del deudor, le ha otorgado a éste concesiones o ventajas que no le habría facilitado en otras circunstancias;
- d. se está convirtiendo en probable que el deudor entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- e. la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

Medición y reconocimiento de pérdidas crediticias esperadas.

La medición de las pérdidas crediticias esperadas es una función de la probabilidad de incumplimiento, la severidad (es decir la magnitud de la pérdida si existe un incumplimiento) y la exposición al incumplimiento. La evaluación de la probabilidad de incumplimiento y la severidad están basadas en datos históricos ajustados por información futura. En cuanto a la exposición al incumplimiento para activos financieros, esta está representada por el valor en libros bruto de los activos a la fecha de reporte.

Para los activos financieros, la pérdida crediticia esperada se estima como la diferencia entre todos los flujos de efectivo contractuales que se adeudan a la Sucursal en conformidad con el contrato, y todos los flujos de efectivo que la Sucursal espera recibir, descontados a la tasa de interés efectiva original.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

La Sucursal reconoce una ganancia o pérdida por deterioro de valor en resultados para todos los instrumentos financieros con un correspondiente ajuste a su valor en libros a través de una cuenta de corrección de valor por pérdidas.

Política de castigo.

La Sucursal castiga un activo financiero cuando existe información que indica que la contraparte está en dificultades financieras severas y no existe una perspectiva realista de recupo, por ejemplo, cuando la contraparte ha sido puesta en liquidación o ha entrado en procedimientos de bancarrota, o en el caso de cuentas comerciales por cobrar, cuando los importes han estado morosos por más de dos años, lo primero que ocurra primero.

Los activos financieros castigados podrían todavía estar sujetos a actividades de cumplimiento bajo los procedimientos de recupo de la Sucursal, teniendo en consideración asesoría legal cuando fuere apropiado. Cualquier recupo realizado se reconoce en resultados.

Baja en cuentas de activos financieros.

La Sucursal da de baja un activo financiero solamente cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, o cuando transfiera el activo financiero y sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo a un tercero.

Al dar de baja un activo financiero medido a costo amortizado, la diferencia entre el valor en libros del activo y la sumatoria de la consideración recibida y por recibir se reconoce en resultados.

Pasivos financieros.

Todos los pasivos financieros son posteriormente medidos a costo amortizado usando el método de interés efectivo.

El método de tasa de interés efectiva es un método que se utiliza para el cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y para la distribución del gasto por intereses a lo largo del período correspondiente. La tasa de interés efectiva es la tasa que descuenta exactamente los pagos de efectivo futuros estimados (incluyendo todas las comisiones y puntos básicos de interés, pagados o recibidos, que integren la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento) durante la vida esperada del pasivo financiero, o cuando sea apropiado, un período menor, al costo amortizado de un pasivo financiero.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Baja en cuentas de pasivos financieros.

La Sucursal da de baja los pasivos financieros si, y solo si, las obligaciones de la Sucursal se cumplen, cancelan o han expirado. La diferencia entre el valor en libros del pasivo financiero dado de baja y la contraprestación pagada y por pagar se reconoce, incluyendo cualquier activo transferido diferente del efectivo o pasivo asumido, se reconoce en resultados.

Activos financieros disponibles para la venta.

Son activos financieros no derivados que se designan en esta categoría o no califican para ser designados en alguna de las otras categorías de activos financieros. Estos activos se muestran como activos no corrientes a menos que la Gerencia tenga la intención expresa de vender el activo dentro de los 12 meses contados a partir de la fecha del estado de situación financiera.

Representan en el estado de situación financiera participaciones en el Consorcio Bloque 28 para las cuales la Sucursal ya ha recibido una intención de compra de un posible inversionista.

4.8. Inventarios.

En este grupo contable se registran los activos poseídos para ser consumidos en el curso normal de la operación correspondiente a materiales, repuestos y equipos.

Medición inicial. - Los inventarios se miden por su costo; el cual que incluye: precio de compra, aranceles de importación, otros impuestos no recuperables, transporte, almacenamiento, costos directamente atribuibles a la adquisición para darles su condición y ubicación actual, después de deducir todos los descuentos comerciales, rebajas y otras partidas similares (incluye importaciones en tránsito).

Medición posterior. - El costo de los inventarios se determina por el método promedio ponderado y se miden al costo o al valor neto realizable, el que sea menor. La estimación para inventarios por el valor neto de realización considerando el costo de reposición es determinada por la administración de la Sucursal en función a una comparación del costo del inventario al cierre de cada periodo con su precio de mercado a la misma fecha en función del último precio de compra.

La estimación de inventario obsoleto es realizada como resultado de un estudio anual efectuado por la administración que considera un análisis individual y del valor de uso de cada partida. La provisión para obsolescencia se carga a los resultados integrales del año.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

4.9. Instalaciones, equipos, muebles y vehículos.

La Sucursal registra como instalaciones, equipos, muebles y vehículos, los activos que se mantienen para la prestación de servicios y se prevé usarlo más de un período contable. Se reconoce a un activo como elemento de instalaciones, equipos, muebles y vehículos si es probable que la entidad obtenga beneficios económicos futuros, si el costo de dicho activo puede medirse con fiabilidad.

Las instalaciones, equipos, muebles y vehículos se encuentran valuados al costo menos la depreciación y las posibles pérdidas por deterioro de su valor. Los terrenos no son objeto de depreciación.

El costo de adquisición incluye todos los costos atribuibles al activo.

Los costos de mejoras que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia, o una extensión de la vida útil de los bienes, se capitalizan como mayor costo de los mismos cuando cumplen los requisitos de reconocerlo como activo. Los gastos de reparación y mantenimiento se cargan a las cuentas de resultados del ejercicio en que se incurren.

Las instalaciones, equipos, muebles y vehículos, se deprecian desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso, distribuyendo linealmente el costo de los activos entre los años de vida útil estimada.

Los métodos y períodos de depreciación aplicados, son revisados al cierre de cada ejercicio y, si procede, ajustados de forma prospectiva.

Las tasas de depreciación están basadas en la vida útil estimada de los bienes, que son:

Descripción	Vida útil	Valor residual
Maquinaria y equipo	10	Cero (*)
Muebles y enseres	10	Cero (*)
Herramientas	10	Cero (*)
Equipos de oficina	10	Cero (*)
Vehículos	5	Cero (*)
Adecuaciones	5	Cero (*)
Equipos de cómputo	3	Cero (*)

(*) A criterio de la Administración de la Sucursal, estos activos se van a mantener hasta el término operativo de los mismos y, al no ser sujetos de venta a terceros, el valor residual asignado a los activos es cero o nulo.

La vida útil y el método de depreciación seleccionado son revisados y ajustados si fuera necesario, a la fecha de cada balance general para asegurar que el método y el período de la depreciación sean consistentes con el beneficio económico y las expectativas de vida de las partidas de mobiliario y equipos.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Un componente de mobiliario y equipos o cualquier parte significativa del mismo reconocida inicialmente, se da de baja al momento de su venta o cuando no se espera obtener beneficios económicos futuros por su uso o venta. Cualquier ganancia o pérdida resultante al momento de la baja del activo se incluye en el estado de resultados cuando se da de baja el activo.

A cada fecha de cierre del periodo la Sucursal evalúa si existe algún indicio de que un activo fijo pudiera estar deteriorado en su valor. Si existe tal indicio, o cuando se requieran pruebas anuales de deterioro del valor para un activo, la Sucursal estima el importe recuperable de ese activo.

4.10. Deterioro de activos no financieros.

En cada fecha de reporte, los activos que están sujetos a amortización, son revisados por deterioro cuando existen eventos o cambios en las circunstancias que indican que el valor en libros podría no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el valor en libros del activo, si este excede su importe recuperable. El valor en uso de los mobiliario y equipos se calcula inicialmente mediante la suma de los flujos de caja descontados que se esperan obtener como resultado de la utilización del activo. Para los efectos de evaluación del deterioro, los activos se agrupan en los niveles más bajos para los cuales existen flujos de caja identificables por separado (unidades generadoras de efectivo).

El importe recuperable es el mayor valor entre el valor razonable menos los costos de venta y el valor de uso. Al evaluar el valor de uso, los flujos de efectivo futuros se descuentan a su valor actual utilizando una tasa de descuento que refleje el costo medio ponderado del capital calculado conforme al riesgo asociado al país en el que opera la Sucursal.

Si se estima que el valor recuperable de un activo (o una unidad generadora de efectivo) es inferior a su valor en libros, el valor en libros del activo (o de la unidad generadora de efectivo) se reduce a su valor recuperable, y una pérdida por deterioro se reconoce como un gasto en "otros gastos" en el estado de resultados integrales.

La base para la depreciación o amortización futura debe tener en cuenta la reducción en el valor del activo como consecuencia de las pérdidas por deterioro acumuladas.

Cuando una pérdida por deterioro se revierte posteriormente, el valor en libros del activo (o de la unidad generadora de efectivo) se incrementa a la estimación revisada de su valor recuperable, para que el valor en libros incrementado no supere el valor en libros que se ha determinado en caso de que no se haya reconocido una pérdida por deterioro para el activo (o de la unidad generadora de efectivo) en ejercicios anteriores. En caso de existir, la reversión de una pérdida por deterioro se reconoce en el estado de resultados integrales.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Los activos no financieros que han sufrido deterioro se revisan para su posible reversión de deterioro en cada período sobre el que se informa.

4.11. Provisiones y pasivos contingentes.

Las provisiones son reconocidas cuando la Sucursal tiene una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un evento pasado, es probable que la Sucursal tenga que desprenderse de recursos para cancelar las obligaciones y cuando pueda hacerse una estimación fiable del importe de la misma. Las provisiones se revisan a cada fecha del estado de situación financiera y se ajustan para reflejar la mejor estimación que se tenga a esa fecha.

Se reconocerá una provisión como un pasivo en el estado de situación financiera y el importe de la provisión como un gasto en resultados del período contable.

Si el efecto del valor temporal del dinero es significativo, las provisiones se descuentan utilizando una tasa actual de mercado antes de impuestos que refleja, cuando corresponda, los riesgos específicos del pasivo. Cuando se reconoce el descuento, el aumento de la provisión producto del paso del tiempo se reconoce como un costo financiero en el estado de resultados integrales.

Los pasivos contingentes son registrados en los estados financieros cuando se consideran que es probable que se confirmen en el tiempo y pueden ser razonablemente cuantificados, en caso contrario, solo se revela la contingencia en notas a los estados financieros.

Los activos contingentes no se registran en los estados financieros, pero se revelan en notas cuando su grado de contingencia es probable.

4.12. Pasivos por beneficios a los empleados.

Pasivos corrientes. - En este grupo contable se registran las obligaciones presentes con empleados como beneficios sociales (décimo tercer y cuarto sueldo, vacaciones, etc.); obligaciones con el IESS y participación a trabajadores. Se miden a su valor nominal y se reconocen en los resultados del período en el que se generan.

El cálculo de la participación a trabajadores se realiza de acuerdo a las disposiciones legales vigentes; representa el 15% sobre la utilidad contable de la Sucursal antes de liquidar el impuesto a la renta y se reconoce en los resultados del período.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Pasivos no corrientes. - En este grupo contable se registran los planes de beneficios a empleados post empleo como jubilación patronal y desahucio. Se reconocen y miden sobre la base de cálculos actuariales, estimados por un perito independiente, inscrito y calificado por la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros aplicando el método de la unidad de crédito proyectada para determinar el valor presente de la obligación futura.

La tasa utilizada para descontar las obligaciones de beneficios post-empleo se determina utilizando como referencia los rendimientos del mercado, al final del período sobre el que se informa, correspondientes a las emisiones de bonos u obligaciones empresariales de alta calidad.

El costo de los servicios presentes o pasados y costo financiero, son reconocidos en los resultados del período en el que se generan; las nuevas mediciones del pasivo por beneficios definidos se denominan ganancias y pérdidas actuariales y son reconocidos como partidas que no se reclasificarán al resultado del período en Otros Resultados Integrales.

4.13. Impuestos.

Activos por impuestos corrientes. - En este grupo contable se registran los créditos tributarios de impuesto al valor agregado e impuesto a la renta, así como los anticipos de impuesto a la renta que no han sido compensados.

Pasivos por impuestos corrientes. - En este grupo contable se registran las obligaciones con la Administración Tributaria por impuesto al valor agregado, así como las retenciones en la fuente por pagar por impuesto al valor agregado e impuesto a la renta.

Impuesto a las ganancias. - En este grupo contable se registra el impuesto a las ganancias corriente más el efecto de la actualización (liberación o constitución) de los activos y pasivos por impuestos diferidos.

- Impuesto a las ganancias corriente. - Se determina sobre la base imponible calculada de acuerdo con las disposiciones legales y tributarias vigentes al cierre del ejercicio contable. La tasa de impuesto a las ganancias para los años 2018 y 2017 asciende al 25% y 22% respectivamente. Se mide a su valor nominal y se reconoce en los resultados del período en el que se genera.
- Impuesto a las ganancias diferido. - Se determina sobre las diferencias temporales que existen entre las bases tributarias de activos y pasivos con sus bases financieras; las tasas impositivas y regulaciones fiscales empleadas en el cálculo de dichos importes son vigentes al cierre del ejercicio contable. Se mide al monto que se estima recuperar o pagar a las autoridades tributarias y se reconoce en el resultado del período o en otros resultados integrales, dependiendo de la transacción que origina la diferencia temporaria.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

4.14. Patrimonio.

Capital asignado. - en este grupo contable se registra el monto del capital. Se mide a su valor nominal.

Aportes para futura capitalización.- en este grupo contable se registran los valores recibidos en efectivo o especies de la Casa Matriz de la Compañía provenientes de un acuerdo formal de capitalización a corto plazo. Se miden a su valor nominal.

Otros resultados integrales.- En este grupo contable se registran los efectos netos resultantes de las nuevas mediciones de los pasivos por jubilación patronal y desahucio.

Resultados acumulados. - En este grupo contable se registran los resultados netos acumulados y del ejercicio, sobre las cuales los Socios no han determinado un destino definitivo y/o no han sido objeto de absorción por resolución de Junta General de Socios.

4.15. Ingresos de actividades ordinarias.

Los ingresos por ventas de servicios son reconocidos por la Sucursal considerando el precio establecido en la transacción para el cumplimiento de cada una de las obligaciones de desempeño.

La Sucursal reconoce el ingreso cuando se ha dado cumplimiento a las obligaciones de desempeño para la transferencia al cliente de los bienes y servicios comprometidos.

Los ingresos son medidos al valor razonable de la consideración recibida o por recibir y representa los montos a recibir por los servicios provistos en el curso normal de los negocios, neto de los descuentos e impuestos relacionados.

La Sucursal reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos puede ser valorado de manera fiable, y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la Sucursal, según se describe a continuación:

Venta de servicios: los ingresos por ventas de servicios se reconocen cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función a los servicios efectivamente prestados a la fecha de cierre de los estados financieros.

4.16. Costos y gastos.

Costo de ventas. - En este grupo contable se registran todos aquellos costos incurridos para la generación de ingresos de actividades ordinarias; incluyen las pérdidas generadas por valor neto de realización y bajas de inventarios.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Gastos. - En este grupo contable se registran los gastos, provisiones y pérdidas por deterioro de valor que surgen en las actividades ordinarias de la Sucursal; se reconocen de acuerdo a la base de acumulación o devengo y son clasificados de acuerdo a su función como: de administración, de venta, financieros y otros.

4.17. Conversión de moneda extranjera.

La moneda utilizada para la preparación y presentación de los estados financieros de la Sucursal es el dólar de Estados Unidos de América, que es la moneda de curso legal en Ecuador. Las transacciones en moneda extranjera son inicialmente registradas por la Sucursal a las tasas de cambio de sus respectivas monedas a la fecha de la transacción. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se convierten a la tasa de cambio de cierre de la moneda vigente a la fecha de cierre del período sobre el que se informa. Todas las diferencias se imputan al estado de resultados integrales.

4.18. Estado de flujos de efectivo.

Los flujos de efectivo de actividades de operación incluyen todas aquellas actividades relacionados con el giro del negocio, además de ingresos y egresos financieros y todos aquellos flujos que no están definidos como de inversión o financiamiento.

4.19. Medio ambiente.

Las actividades de la Sucursal no se encuentran dentro de las que pudieren afectar al medio ambiente. Al cierre de los presentes estados financieros no existen obligaciones para resarcir daños y/o restauración de ubicación actual.

4.20. Cambios en políticas y estimaciones contables.

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2018, no presentan cambios en políticas y estimaciones contables respecto a los estados financieros al 31 de diciembre de 2017, excepto por las modificaciones realizadas por la entrada en vigencia de la NIIF 9 y NIIF 15 desde el 1 de enero de 2018.

Al 1 de enero de 2018, la Sucursal ha realizado la implementación de las normas mencionadas en un período de transición que comprende desde el 1 de enero al 31 de diciembre de 2017 y aplicación total a partir del 1 de enero de 2018. No existieron efectos significativos que contabilizar a esa fecha.

NIIF 9 “Instrumentos financieros”.

La NIIF 9 entró en vigor a partir del 1 de enero de 2018, y su aplicación no ha generado impactos significativos en los estados financieros. La Sucursal llevó a cabo una evaluación detallada de los aspectos de la norma y de su impacto en los estados financieros, el cual se resume como sigue:

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

(i) Clasificación y medición.

Con base en la evaluación realizada, la Sucursal ha determinado que los nuevos requerimientos de clasificación no tienen un impacto material sobre la contabilización de sus activos financieros. Las cuentas por cobrar se mantienen para obtener los flujos de efectivo contractuales que representan únicamente pago de principal e intereses, por lo tanto, cumplen los criterios para ser medidos a costo amortizado bajo NIIF 9.

(ii) Deterioro del valor.

Con base en la evaluación realizada y debido a que las cuentas por cobrar tienen una baja morosidad con bajo riesgo de crédito la aplicación de la NIIF 9 no ha generado impactos sobre la contabilización del deterioro de activos financieros.

NIIF 15 “Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes”.

La Sucursal llevó a cabo un proyecto de implementación, para identificar y medir los posibles impactos de la aplicación de la NIIF 15 en sus estados financieros.

Este proyecto involucró la identificación de todos los flujos de ingresos de actividades ordinarias de La Sucursal, conocimiento de las prácticas tradicionales del negocio, una evaluación exhaustiva de cada tipología de contratos con clientes y la determinación de la metodología de registro de estos ingresos bajo las normas vigentes.

La evaluación se desarrolló con especial atención en aquellos contratos que presentan aspectos claves de la NIIF 15 y características particulares de interés de la Sucursal, tales como: identificación de las obligaciones contractuales; contratos con múltiples obligaciones y oportunidad del reconocimiento; contratos con contraprestación variable; componente de financiación significativo, análisis de principal versus agente; existencia de garantías de tipo servicio; y capitalización de los costos de obtener y cumplir con un contrato. Con base en la naturaleza de los bienes y servicios ofrecidos y las características de los flujos de ingresos señaladas, la Sucursal no identificó impactos en sus estados financieros en el momento de la aplicación inicial de NIIF 15.

4.21. Reclasificaciones.

Ciertas cifras presentadas al 31 de diciembre de 2017 han sido reclasificadas para efectos comparativos en la presentación de los estados financieros al 31 de diciembre de 2018.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

La preparación de los estados financieros separados de la Sucursal requiere que la gerencia deba realizar juicios, estimaciones y suposiciones contables que afectan los importes de ingresos, gastos, activos y pasivos informados y la revelación de pasivos contingentes al cierre del período sobre el que se informa. En este sentido, la incertidumbre sobre tales suposiciones y estimaciones podría dar lugar en el futuro a resultados que podrían requerir de ajustes a los importes en libros de los activos o pasivos afectados.

La preparación de los estados financieros incluye los siguientes criterios y estimaciones significativas utilizadas por la gerencia.

Estimaciones y suposiciones. - Las suposiciones claves relacionadas con el futuro y otras fuentes claves de estimaciones de incertidumbres a la fecha de cierre del período sobre el que se informa, que tienen un alto riesgo de ocasionar ajustes significativos sobre los importes en libros de los activos y los pasivos durante el próximo ejercicio, se describen a continuación. La Sucursal ha basado sus suposiciones y estimaciones considerando los parámetros disponibles al momento de la preparación de los estados financieros.

5.1. Estimación para cuentas dudosas de deudores comerciales.

El importe de las pérdidas crediticias esperadas es actualizado en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial del correspondiente activo financiero. La Sucursal siempre reconoce pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo para las cuentas por cobrar comerciales, deudores varios y otros deudores. Las pérdidas crediticias esperadas en estos activos financieros son estimadas usando una matriz de provisiones basado en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Sucursal, ajustada por factores que son específicos a los deudores, condiciones económicas generales y una evaluación tanto de la actual, así como también, de la presupuestada dirección de las condiciones en la fecha de reporte, incluyendo el valor del dinero en el tiempo cuando se apropiado.

Para todos los otros instrumentos financieros, la Sucursal reconoce pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial. Si, por otro lado, riesgo de crédito en el instrumento financiero no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial, la Sucursal mide la corrección de valor por pérdidas para ese instrumento financiero a un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas en los próximos doce meses.

La evaluación de si deberían ser reconocidas pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo está basada en aumentos significativos en la probabilidad o riesgo de un incumplimiento que ocurra desde el reconocimiento inicial en lugar de sobre la evidencia de un activo financiero con deterioro de valor crediticio a la fecha de reporte o que ocurra un incumplimiento.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo representan las pérdidas crediticias esperadas que resultarán de todos los posibles eventos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero. En contraste, las pérdidas crediticias esperadas en los próximos doce meses representan la porción de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo que se espera resulten de eventos de incumplimiento sobre un instrumento financiero que sea posible dentro de los 12 meses después de la fecha de reporte.

5.2. Estimación para inventarios de lento movimiento, en mal estado y obsoleto.

La estimación para inventarios de lento movimiento, en mal estado y obsoleto es determinada en base a un estudio efectuado por la Sucursal que considera para cada partida la antigüedad y nivel de rotación.

5.3. Vida útil de instalaciones, equipos, muebles y vehículos.

Las estimaciones de vida útil se basan principalmente en las proyecciones de uso futuro de los activos. En aquellos casos en los que se puedan determinar que la vida útil de los activos debería disminuirse, se deprecia el exceso entre el valor en libros neto y el valor de recuperación estimado, de acuerdo a la vida útil restante revisada. Factores tales como los cambios en el uso planificado de los distintos activos podrían hacer que la vida útil de los activos se viera disminuida.

5.4. Deterioro del valor de los activos no financieros.

La Sucursal evalúa los activos o grupos de activos por deterioro cuando eventos o cambios en las circunstancias indican que el valor en libros de un activo podría no ser recuperable. Frente a la existencia de activos, cuyos valores exceden su valor de mercado o capacidad de generación de ingresos netos, se practican ajustes por deterioro de valor con cargo a los resultados del período.

5.5. Impuestos.

La determinación de las obligaciones y gastos por impuestos requiere de interpretaciones a la legislación tributaria aplicable. La Sucursal cuenta con asesoría profesional en materia tributaria al momento de tomar decisiones sobre asuntos tributarios. Aun cuando la Sucursal considera que sus estimaciones en materia tributaria son prudentes, conservadoras y aplicadas en forma consistente en los períodos reportados, pueden surgir discrepancias con el organismo de control tributario, en la interpretación de normas, que pudieran requerir de ajustes por impuestos en el futuro.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

5.6. Obligaciones por beneficios a empleados a largo plazo.

El valor presente de las obligaciones de planes de pensión se determina mediante valuaciones actuariales. Las valuaciones actuariales implican varias suposiciones que podrían diferir de los acontecimientos que efectivamente tendrán lugar en el futuro. Estas suposiciones incluyen: la determinación de la tasa de descuento, los aumentos salariales futuros, los índices de mortalidad y los aumentos futuros de las pensiones. Debido a la complejidad de la valuación, las suposiciones subyacentes y su naturaleza de largo plazo, las obligaciones por beneficios definidos son extremadamente sensibles a los cambios en estas suposiciones. Todas estas suposiciones se revisan a cada fecha de cierre del período sobre el que se informa.

El índice de mortalidad se basa en las tablas biométricas de experiencia ecuatoriana publicadas por el Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social (IESS) según R.O. No. 650 del 28 de agosto de 2002. Los aumentos futuros de salarios y pensiones se basan en los índices de inflación futuros esperados para el país.

5.7. Provisiones.

Debido a las incertidumbres inherentes a las estimaciones necesarias para determinar el importe de las provisiones, los desembolsos reales pueden diferir de los importes reconocidos originalmente sobre la base de las estimaciones realizadas.

La determinación de la cantidad a provisionar está basada en la mejor estimación de los desembolsos que serán necesarios pagar por la correspondiente obligación, tomando en consideración toda la información disponible a la fecha del período, incluyendo la opinión de expertos independientes tales como asesores legales y consultores.

6. ADMINISTRACIÓN DE RIESGO FINANCIERO.

La Administración de la Sucursal es la responsable de establecer, desarrollar y dar seguimiento a las políticas de gestión de riesgos con el objetivo de identificar, analizar, controlar y monitorear los riesgos enfrentados por la Sucursal. La Sucursal revisa regularmente las políticas y sistemas de administración de riesgo a fin de que reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en sus actividades, logrando la obtención de un ambiente de control disciplinado y constructivo, en el cual todos los empleados entiendan sus roles y obligaciones.

a) Nivel de actividad económica ecuatoriana.

El entorno político afecta directamente las operaciones de la Sucursal, pese a que hay un convenio entre el Gobierno de Bielorrusia con Ecuador, las relaciones comerciales no han fluido de una manera sistemática. A esto se ha sumado la baja de precio del barril del petróleo en los anteriores años, lo que no ha permitido que Petroamazonas EP cancele oportunamente las obligaciones que tiene con la Sucursal.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Para minimizar el riesgo sobre estos temas los Directivos de la Casa matriz mantienen conversaciones con las autoridades locales.

Con respecto a la liquidez la Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft - Sucursal Ecuador ha adquirido préstamos del Sberbank - Banco de Rusia. Garantizando de esta manera los fondos necesarios para la continuidad de las operaciones en el Ecuador. Y optimizando las tasas de interés ya que las tasas otorgadas por el Sberbank son por debajo de lo que se puede conseguir en el mercado local. Sin embargo, al 31 de diciembre del 2018, la Sucursal ha incurrido en mora en los pagos a los préstamos del Banco de Rusia Sberbank por la falta de pagos oportunos por parte de Petroamazonas EP.

b) **Objetivos y políticas de administración de riesgo financiero.**

La Sucursal está expuesta a la probabilidad de ocurrencia de un evento que tenga consecuencias financieras negativas. Este riesgo básicamente se debe a factores externos de la Sucursal, que no dependen de la administración tales como inflación, problemas políticos y económicos del país. Sin embargo, corporativamente, trata de controlar aquellos eventos que si dependen de la Gerencia, es así que una buena parte de la gestión de la Gerencia es dedicada a la cobrabilidad oportuna de las cuentas por cobrar comerciales. Con fecha 18 de diciembre del 2018 Petroamazonas EP y Belorusneft lograron firmar un acuerdo de pago en el que Petroamazonas EP pagará el 50% de la deuda hasta el 31 de Enero del 2019 y el otro 50% hasta el 30 de junio del 2019, compromiso que Petroamazonas EP ha cumplido a cabalidad hasta la presente fecha.

c) **Riesgo de tipo de cambio.**

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo de que el valor razonable o flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúen debido a cambios en los tipos de cambio. La exposición de la Sucursal a los tipos de cambio se relaciona principalmente con los préstamos bancarios contratados con Sberbank de Rusia.

7. **CATEGORÍAS DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS.**

A continuación se presentan los saldos en libros de cada categoría de instrumentos financieros al cierre de cada ejercicio contable:

Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras Belorusneft” - Sucursal Ecuador
Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

Clasificación	Grupo	Tipo	A su valor razonable		A costo amortizado
			cambios en resultados	cambios en ORI	
Al 31 de diciembre de 2018:					
<u>Activos financieros</u>					
Efectivo		Saldos en bancos	-	-	1,240,980
Inversiones		Saldos en efectivo	-	-	681
Cuentas por cobrar no relacionadas		Corrientes	-	-	496,006
Otras cuentas por cobrar		Corrientes	-	-	22,219,386
Cuentas por cobrar clientes relacionados		Corrientes	-	-	24,766,200
Activos financieros disponibles para la venta		Corrientes	-	-	9,451,956
		Corriente	669,912	-	-
Cuentas por pagar proveedores no relacionadas		Corrientes	-	-	107
Obligaciones financieras		Corrientes	-	-	67,652,873
Cuentas por pagar proveedores relacionadas		Corrientes	-	-	2,567,224
Al 31 de diciembre de 2017:					
<u>Activos financieros</u>					
Efectivo		Saldos en bancos	-	-	4,601,474
Inversiones		Saldos en efectivo	-	-	255
Cuentas por cobrar no relacionadas		Corrientes	-	-	496,006
Otras cuentas por cobrar		Corrientes	-	-	27,422,931
Cuentas por cobrar clientes relacionados		Corrientes	-	-	39,814,229
Activos financieros disponibles para la venta		Corrientes	-	-	6,384,190
		Corriente	512,292	-	-
Cuentas por pagar proveedores no relacionadas		Corrientes	-	-	55,714,
Obligaciones financieras		Corrientes	-	-	77,544,540
Cuentas por pagar proveedores relacionadas		No corriente	-	-	9,319,556
		Corrientes	-	-	2,732,869

**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 31,2018	Diciembre 31,2017
Caja	681	254
Bancos:		
Internacional	1,207,192	3,501,010
Pacífico	33,789	1,100,465
(1)	1,241,662	4,601,729

(1) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, 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, 2018	Diciembre 31, 2017
<u>Banco del Pacífico:</u>		
Inversión al 5% de interés nominal anual y vencimiento en mayo de 2019. (1)	496,006	496,006
Intereses por cobrar	18,835	15,831
	514,841	511,837

(1) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no existen importes de efectivo y equivalentes de efectivo que se encuentren restringidos para el uso de la Sucursal.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

10. CUENTAS POR COBRAR CLIENTES NO RELACIONADOS.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
Cuentas por Cobrar - Petroamazonas EP	26,332,806	2,019,721
Provisiones - Petroamazonas EP	-	21,333,876
Reembolsos - Petroamazonas EP	-	2,781,986
Areasurvey Drilling & Recording Servicios Petroleros S.A.	-	1,287,348
	26,332,806	27,422,931
	Valor en libros	Costo amortizado
	Valor razonable	
<u>Al 31 de diciembre de 2018</u>		
Cuentas por cobrar - Petroamazonas EP	26,332,806	-
		26,332,806
<u>Al 31 de diciembre de 2017</u>		
Provisiones - Petroamazonas EP (1)	23,358,879	(2,025,003)
Reembolsos - Petroamazonas EP	2,887,971	(105,985)
Cuentas por cobrar - Petroamazonas EP	2,019,721	-
Areasurvey Drilling & Recording Servicios Petroleros S.A.	1,336,392	(49,044)
	29,602,963	(2,180,032)
		27,422,931

- (1) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, 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. Con fecha 18 de diciembre del 2018, Petroamazonas EP y Belorusneft firman el Convenio de Pago en el que se define que el 50% de la deuda se cancelará hasta el 31 de enero del 2019 y el otro 50% hasta el 30 de junio del 2019.

Durante los años 2018 y 2017, el movimiento de la provisión para cuentas incobrables fue como sigue:

	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
Saldo al inicio	-	833,848
Reverso de provisión	-	(833,848)
Saldo al final	-	-

**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 31,2018	Diciembre 31,2017
Geología Geolago S.A.	(1)	28,876,224	42,110,800
Garantías entregadas		4,500	16,506
Otras cuentas por cobrar		3,395	7,694
Anticipo proveedores		-	257
(-) Interés implícito		(4,113,419)	(2,304,265)
		<u>24,770,700</u>	<u>39,830,992</u>

- (1) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, corresponde a un anticipo entregado a Geología Geolago S.A. para cumplir el contrato con Petroamazonas EP de servicios integrados con financiamiento para la adquisición de procesamiento de datos sísmicos 3D en los bloques 11 y 18 por 2,000 km², el anticipo será devuelto por cancelación anticipada del contrato hasta enero del 2021.

12. ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

		Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
Inversiones disponibles para la venta	(1)	669,912	512,292

- (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.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

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 2018 y 2017, 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 2018 y 2017 la Sucursal mantiene cash calls pendientes de pago al Consorcio Bloque 28 por 548,522 y 358,853, respectivamente. (Ver nota 15)

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%

13. INSTALACIONES, EQUIPOS, MUEBLES Y VEHÍCULOS.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
<u>Instalaciones, equipos, muebles y vehículos, neto:</u>		
Maquinaria y equipo	6,285,929	6,742,534
Vehículos	7,831	15,137
Muebles y enseres	11,216	13,274
Adecuaciones	1,932	9,492
Equipo de computación	500	1,701
Repuestos y herramientas	1,117	1,323
	6,308,525	6,783,461

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
<u>Instalaciones, equipos, muebles y vehículos, costo:</u>		
Maquinaria y equipo	10,533,060	10,533,060
Campamento fijo y volantes	-	3,550,000
Vehículos	36,525	36,525
Muebles y enseres	20,589	20,589
Adecuaciones	37,796	37,796
Equipo de computación	51,887	65,106
Repuestos y herramientas	2,062	2,062
	<u>10,681,919</u>	<u>14,245,138</u>
<u>Instalaciones, equipos, muebles y vehículos depreciación acumulada:</u>		
Maquinaria y equipo	(4,247,131)	(3,790,526)
Campamento fijo y volantes	-	(3,550,000)
Vehículos	(28,694)	(21,388)
Muebles y enseres	(9,373)	(7,315)
Adecuaciones	(35,864)	(28,304)
Equipo de computación	(51,387)	(63,405)
Repuestos y herramientas	(945)	(739)
	<u>(4,373,394)</u>	<u>(7,461,677)</u>
	<u>6,308,525</u>	<u>6,783,461</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	Campamento fijo y volantes	Total
Año terminado en diciembre 31, 2018:								
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
Año terminado en diciembre 31, 2017:								
Saldo inicial	9,256,300	13,962	32,814	15,567	4,922	17,051	1,100,000	10,440,616
Ventas y bajas	(1,596,838)	(542)	(5,532)	(218)	(3,123)	-	-	(1,606,253)
Depreciación	(916,928)	(11,719)	(12,145)	(2,075)	(476)	(7,559)	(1,100,000)	(2,050,902)
Saldo final	6,742,534	1,701	15,137	13,274	1,323	9,492	-	6,783,461

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

14. OBLIGACIONES FINANCIERAS.

	Diciembre 31, 2018		Diciembre 31, 2017	
	Corrientes	No Corrientes	Corrientes	No Corrientes
Sberbank - Rusia (1)	51,746,122	-	65,311,711	9,319,556
Provisión intereses por pagar	15,906,751	-	12,232,829	-
	67,652,873	-	77,544,540	9,319,556

(1) Al 31 de diciembre de 2018y 2017, 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, 2018	Diciembre 31, 2017
Préstamo Sberbank 2415	6.20%	20-ago-17	18,072,830	22,465,060
Préstamo Sberbank 5650	5.77%	2-jul-15	6,863,100	13,144,450
Préstamo Sberbank 5710	5.40%	31-dic-16	5,077,042	16,317,706
Préstamo Sberbank 5875	7,00%	3-ago-19	21,733,150	22,704,051
			51,746,122	74,631,267
(-) Porción corriente			(51,746,122)	(65,311,711)
Pasivo a largo plazo			-	9,319,556

15. PROVISIONES.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Consortio Bloque 28 (Nota 12)	548,522	358,853

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

16. BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

Corto plazo:

	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
Vacaciones	8,152	7,862
Obligaciones con el IESS	1,690	3,196
Décimo tercer sueldo	572	773
Décimo cuarto sueldo	483	626
Participación a trabajadores	80,031	-
	90,928	12,457

Largo plazo:

	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
Jubilación patronal	1,650	3,121
Desahucio	2,130	4,073
	3,780	7,194

17. IMPUESTOS.

	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
<u>Activos por impuestos corrientes:</u>		
Crédito tributario impuesto al valor agregado	-	3,253,929
Crédito tributario impuesto a la renta	301,379	77,459
	301,379	3,331,388
<u>Activos por impuestos a largo plazo:</u>		
Impuesto a la renta diferido	(b) 4,243,021	4,656,491

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
<u>Pasivos por impuestos corrientes:</u>		
Retenciones de impuesto al valor agregado	40,892	73,214
Retenciones de impuesto a la renta	611	52,606
Provisión Impuesto a la Salida de Divisas	487,242	882,694
Impuesto a la renta (a)	364,699	-
	893,444	1,008,514
<u>Pasivos por impuestos a largo plazo:</u>		
Impuesto a la renta diferido (b)	78,626	52,774

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 31,2018	Diciembre 31,2017
Utilidad (pérdida) antes de impuesto a la renta	453,510	(15,177,566)
(Menos) Otras rentas exentas	(28,286)	(27,461)
(Más) Gastos no deducibles	2,790,980	2,830,153
(Menos) Otras deducciones	-	238,472
(Menos) Diferencias temporarias generación-reversión	(1,271,141)	(721,288)
(Menos) Amortización perdida años anteriores	(486,266)	-
Utilidad gravable (pérdida tributaria)	1,458,797	(12,857,690)
Tasa de impuesto a la renta del período	25%	22%
Impuesto a la renta causado	364,699	-
(Menos) Retenciones en la fuente de impuesto a la renta del período	(131,995)	(586)
Menos Anticipo de Impuesto a la Renta	(169,385)	-
(Menos) Crédito tributario por impuesto a la renta de años anteriores	-	(76,873)
Saldo por pagar (cobrar) por Impuesto a la Renta	63,319	(77,459)

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Provisión para el año 2018 y 2017.

La provisión para el Impuesto a la Renta por el año terminado el 31 de diciembre de 2018 y 2017, fue calculada aplicando la tasa del 25% y 22% respectivamente.

Las sociedades que reinviertan sus utilidades en el país podrán obtener una reducción de 10 puntos porcentuales de la tarifa del Impuesto a la Renta sobre el monto reinvertido.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el valor de la reinversión deberá destinarse exclusivamente a la adquisición de maquinaria nueva o equipo nuevo, activos para riego, material vegetativo, plántulas y todo insumo vegetal para producción agrícola, forestal, ganadera y de floricultura, que se relacionen directamente con su actividad productiva; así como para la adquisición de bienes relacionados con investigación y tecnología que mejoren la productividad, generen diversificación productiva e incrementen el empleo.

Cuando la reinversión se destine a maquinaria y equipo nuevos, el activo debe tener como fin el formar parte de su proceso productivo. Para el sector agrícola se entenderá como equipo a los silos, estructuras de invernaderos, cuartos fríos, entre otros.

Las actividades de investigación y tecnología estarán destinadas a una mejora en la productividad, generación de diversificación productiva e incremento de empleo en el corto, mediano y largo plazo, sin que sea necesario que las tres condiciones se verifiquen en el mismo ejercicio económico en que se ha aplicado la reinversión de utilidades.

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 empresa.

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.

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 de 2018 y 2017, está orientada a regular con fines tributarios las transacciones realizadas entre las partes relacionadas (locales y/o del exterior), de manera que las contraprestaciones entre partes relacionadas respeten el Principio de Plena Competencia.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Mediante Resolución No. NAC-DGERCGC15-00000455, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 511, de fecha 29 de mayo de 2015, el Servicio de Rentas Internas estableció el alcance y el contenido de presentación del Anexo de Operaciones con Partes Relacionadas y del Informe Integral de Precios de Transferencia.

En dicha resolución el Servicio de Rentas Internas estableció que los sujetos pasivos del Impuesto a la Renta cuyo monto acumulado de operaciones con partes relacionadas sean superiores a 3,000,000 deben presentar el Anexo de Operaciones con Partes Relacionadas; y para los contribuyentes cuyo monto de operaciones con partes relacionadas cuyo monto sea mayor a 15,000,000 deben presentar adicionalmente al Anexo de Operaciones con Partes Relacionadas, el Informe Integral de Precios de Transferencia.

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.

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 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 15,000.

Al 31 de diciembre de 2018, la Sucursal no ha registrado operaciones con partes relacionadas que superen los montos antes citados para la presentación del Informe Integral de Precios de transferencia, únicamente deberá presentar el Anexo de Operaciones con Partes Relacionadas.

b. Impuesto a la renta diferido.

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

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
<u>Activos por impuestos diferidos:</u>		
Amortización de pérdidas tributarias	3,092,856	3,214,422
Costo amortizado cuentas por cobrar	1,028,355	1,442,069
Provisión impuesto a la salida de divisas	121,810	-
	(1) 4,243,021	4,656,491

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

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Saldo inicial	4,656,491	1,331,694
Ingresos por impuesto a la renta diferido	351,968	4,160,797
Gastos por impuesto a la renta diferido	(765,438)	(836,000)
Saldo final	4,243,021	4,656,491
	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017

Pasivos por impuestos diferidos:

Costo amortizado cuentas por pagar (2)	78,626	52,744
--	--------	--------

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

	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
Saldo inicial	52,744	34,210
Gastos por impuesto a la renta diferido	25,882	18,534
Saldo final	78,626	52,744

18. CAPITAL ASIGNADO.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, 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.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

19. APORTES PARA FUTURAS CAPITALIZACIONES.

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

20. OTROS RESULTADOS INTEGRALES.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, corresponde a pérdidas y ganancias actuariales relacionadas con los pasivos por jubilación patronal y desahucio.

21. 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. La pérdida neta por el periodo terminado al 31 de diciembre de 2017 fue de 12,857,690 de lo cual el mes de julio del 2018 la Sucursal según Resolución de la Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras Belorusneft” - Casa Matriz No. 15.1-16-6670 de fecha 27 de julio del 2018 decidió compensar las pérdidas con la cuenta Aportes Futuras Capitalizaciones por un monto de 11,860,000.

22. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

	Años terminados en,	
	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
Construcción de oleoducto 8”	3,840,059	-
Construcción línea de flujo 4”	386,209	-
Servicios de sísmica	-	5,134,638
Otros servicios	-	279,435
	4,226,268	5,414,073

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

23. OTROS INGRESOS.

Un resumen de los otros ingresos fue como sigue:

		Años terminados en,	
		Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
		3,427,936	-
Ganancia por diferencia de cambio		3,427,936	-
Ingresos por intereses implícitos	(1)	2,283,559	55,479
Intereses financieros		86,990	42,257
Utilidad en venta de activos fijos		2,294	26,453
Otros ingresos	(2)	404,972	3,587,287
		6,205,751	3,711,476

(1) Al 31 de diciembre de 2018, se reversa los intereses implícitos registrado en las cuentas por cobrar Comerciales basado en el acuerdo de pago entre Petroamazonas EP y Belorusneft.

(2) Al 31 de diciembre de 2018 2017, corresponde a la reversión de la provisión impuesto a la salida de divisas.

24. COSTOS DE OPERACIÓN.

Un resumen de los costos de operación fue como sigue:

		Años terminados en,	
		Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
		2,781,696	2,894
Servicios operacionales	(1)	2,781,696	2,894
Costo relaciones comunitaria y ambiente		225,976	-
Amortización campamento volantes		-	1,100,000
Adquisición sísmica 3D		-	67,277
Consumo de repuestos		-	50,935
Logística		-	48,477
Suministros y materiales		161	13,127
Honorarios profesionales		-	3,049
Otros		50,613	2,674
		3,058,446	1,288,433

(1) Al 31 de diciembre de 2018, corresponde a los costos de ejecución y fiscalización de la construcción del oleoducto y línea de flujo de 4 en Campo Armadillo.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

25. GASTOS ADMINISTRATIVOS.

Un resumen de los gastos administrativos fue como sigue:

	Años terminados en,	
	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
Depreciación y amortización	474,813	950,902
Sueldos y beneficios sociales	210,322	379,292
Impuestos y contribuciones	107,619	235,059
Seguros	105,872	118,877
Servicios profesionales	90,527	144,968
Participación de Trabajadores	80,031	-
Arriendo	20,275	38,286
Almacenamiento	18,447	48,696
Servicios básicos	10,324	19,346
Mantenimiento y reparaciones	9,333	53,621
Suministros, herramientas, materiales y repuestos	3,856	34,149
Movilización y transporte	1,417	62,439
Perdida por diferencial cambiario	-	11,283,633
Pérdida en venta y baja de activos	-	1,593,039
Otros	6,801	6,052
	1,139,637	14,968,359

26. GASTOS FINANCIEROS.

	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
Intereses	4,326,479	4,245,962
Gasto interés implícito	1,407,870	3,780,072
Otros intereses financieros	32,050	17,468
Costos de transacciones	13,487	2,533
Costo financiero actuarial	540	288
	5,780,426	8,046,323

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

27. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.

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

	Año terminado en,	
	Diciembre 31,2018	Diciembre 31,2017
<u>Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A.:</u>		
Deuda de garantía	5,540,000	5,540,000
Servicios entregados	3,911,956	14,477
Anticipos entregados	-	1,050,000
Reembolso de gastos por cobrar	-	133,699
Servicios recibidos	-	25,363
	<u>9,451,956</u>	<u>6,763,539</u>
 <u>Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft - Casa Matriz:</u>		
Reembolso de gastos por pagar	2,317,409	2,379,527
Pagos realizados por Casa Matriz	564,319	564,319
Servicios entregados	-	3,818
	<u>2,881,728</u>	<u>2,947,664</u>

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

	Diciembre 31,2018	Diciembre 31, 2017
<u>Cuentas por cobrar:</u>		
Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A.	9,451,956	6,380,372
Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft - Casa Matriz	-	3,818
	<u>9,451,956</u>	<u>6,384,190</u>

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

	Diciembre 31,2018	Diciembre 31, 2017
<u>Cuentas por pagar:</u>		
Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft - Casa Matriz	2,567,224	2,732,869

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

28. CONTINGENTES.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Sucursal no mantiene juicios como demandado o demandante.

29. 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 2018 y 2017.

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 2018 y 2017.

30. PRINCIPALES CONTRATOS.

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.

Petroamazonas EP y Empresa Estatal Unitaria “Unión de Empresas Productoras Belorusneft” - Sucursal Ecuador suscribieron el 30 de junio de 2014, el Contrato No. 0659-PAM-EP-CC-2014. El objeto del contrato es la prestación de los servicios integrados con financiamiento para la adquisición y procesamiento de datos sísmicos 3D en los bloques 11 y 18 por 2,000 km², por un monto total estimado de 98,264,000, a ejecutarse en tres proyectos:

- Proyecto A Bloque 11 de aproximadamente 591 km².
- Proyecto B Bloque 11 de aproximadamente 592 km².
- Proyecto C Bloque 18 de aproximadamente 817 km².

El plazo del contrato era de 32 meses contados a partir de la fecha efectiva de inicio de los servicios por parte de la Sucursal, la misma que se contó a partir de la suscripción del acta de inicio de operaciones, a menos que las partes por escrito acuerden una fecha distinta. Esta fecha fue el 2 de enero de 2016.

Para la prestación de este servicio la Sucursal dispuso de todos los equipos, personal y fondos requeridos para financiar y efectuar las actividades de obtención de permisos y licencias ambientales, permisos comunitarios, pagos de permisos de paso, indemnizaciones y compensaciones, topografía, perforación, registro, remediación y procesamiento en las mencionadas áreas.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Al tratarse de prestación de servicios integrados con financiamiento por km² de sísmica 3D, los pagos referentes a los servicios propiamente dichos, así como los valores reembolsables y de gastos administrativos se los realizará al finalizar cada proyecto, es decir, luego de entregado y aprobado el reporte final de la etapa de procesamiento y de suscrita el acta de entrega recepción respectiva.

En adición, Petroamazonas EP efectuará el reembolso a la Sucursal de los costos de permisos, licencias ambientales, permisos de paso, indemnizaciones y compensaciones sociales, más el reconocimiento de un porcentaje de gastos administrativos equivalente al 8% de los pagos efectuados por la Sucursal por estos conceptos.

Con fecha 6 de febrero de 2017, Petroamazonas EP emitió el oficio No. PAM-GG-2017-0105-OFI en el cual notificó a la Sucursal la decisión de dar por terminado el contrato No. C0314-PAM-EP-2014 hasta la finalización del proyecto A, aplicando para esto la cláusula 18,10 “Terminación por conveniencia”.

Al 31 de Diciembre del 2018 la Sucursal mantiene cuentas pendientes por cobrar relacionadas a este contrato.

Contrato de Prestación de Servicios Especializados de Fiscalización y Construcción de Oleoducto de 8” (9.4 Km.) desde Armadillo B - “Y” Oleoducto Cononaco- Auca y de Línea de Flujo 4” (1.8 Km.) desde Armadillo A - Armadillo B.

Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A. celebró con Petroamazonas EP el Contrato No. C0348-PAM-EP2015 para Provisión de Servicios Específicos Integrados con Financiamiento de la Contratista, entre sus actividades para desarrollar el campo en mención, debe desarrollar el Proyecto: “Construcción de Oleoducto de 9.4 Km. de 8” Armadillo B - “Y” oleoducto Cononaco-Auca y de línea de flujo de 4” (1.8 km) desde Armadillo A - Armadillo B.

Belorusneft presentó su oferta para la prestación de los servicios, por lo tanto, el Contratante y la Contratista acordaron en firmar el presente contrato para regir sus relaciones comerciales.

La Contratista proporcionará, a su propio costo, todos y cada uno de los bienes y servicios necesarios para la Fiscalización y Construcción del Oleoducto de 8” y Construcción de la Línea de flujo de 4” que constan en la Oferta presentada por la Contratista y aceptada por Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A.

El plazo del contrato es de 140 días contados a partir de la fecha del acta de inicio efectivo de la obra. La construcción del Oleoducto de 9.Km. de 8” no podrá superar el valor de 3,645,268, mientras que para la línea de flujo de 4” no superará el valor de 366,503. Así mismo, la fiscalización de las obras antes mencionadas no superará el valor de 214, 497.

Al 31 de diciembre de 2018, la Sucursal no mantiene contratos vigentes para el desarrollo de operaciones, sin embargo, durante el 2018 mantuvo prestación de servicios únicamente con su relacionada Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

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:

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 2018 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.

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

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

31. HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DE BALANCE.

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2018 y hasta la fecha de emisión de estos estados financieros (12 de abril, 2019), 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.

32. APROBACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS.

Los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2018 han sido aprobados por la Administración de la Sucursal el 12 de Abril de 2019.



Stanislau Shapkin
Apoderado General



Cruz León
Contador General
