

**REPUBLICA DE PANAMÁ
COMISIÓN NACIONAL DE VALORES**

**FORMULARIO IN-T
INFORME DE ACTUALIZACIÓN
TRIMESTRAL**

Trimestre Terminado al: 30 de septiembre de 2017

RAZÓN SOCIAL DEL EMISOR: ENERGIA NATURAL, S.A.
VALORES QUE HA REGISTRADO: BONOS CORPORATIVOS
NÚMEROS DE TELÉFONO Y FAX DEL EMISOR: Tel. 264-4096 Y Fax. 264-4204
DIRECCION DEL EMISOR: COSTA DEL ESTE, PH BMW CENTER, LOCAL 2.
DIRECCIÓN DE CORREO ELECTRÓNICO DEL EMISOR: MDEROUX@ENESA.COM.PA

I PARTE

El Emisor es una sociedad anónima de duración perpetua constituida mediante Escritura Pública No. 11723 del 26 de mayo de 2005 otorgada ante la Notaría Quinta del Circuito de Panamá, inscrita en el Registro Público, a Ficha 489501 y Documento 1785445 desde el 26 de mayo de 2005.

El domicilio comercial del Emisor se encuentra en Calle Costa del Este, PH BMW Center, Piso 4, Local 2. Apartado: 0823-005513, Panamá, República de Panamá. Teléfono: (507) 264-4096. Fax: (507) 264-4204.

La actividad principal del Emisor es el desarrollo y operación de proyectos energéticos en la República de Panamá. Con el fin de incluir un nuevo proyecto dentro del portafolio, se crea la empresa Emnadesa Holding, S.A. El 3 de mayo de 2017 Energía Natural cede a título gratuito a Emnadesa Holding el 100% de sus acciones de Empresa Nacional de Energía y Cafetales, S.A. cede a título gratuito el 100% de sus acciones de Hidroeléctrica Bajos del Totuma propietaria de una hidroeléctrica de 6.3 MW ubicada en Volcan, Chiriquí. Con este nuevo esquema Energía Natural recibe el 75% de las acciones emitidas y en circulación de Emnadesa Holding y Cafetales recibe el 25% de las acciones emitidas.

- Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general.

ANÁLISIS DE RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS

A. LIQUIDEZ

Al 30 de septiembre de 2017, el Emisor mantenía activos circulantes por US\$3,666,838; compuestos por efectivo US\$253,099, fondo de fideicomiso con uso específico US\$688,269; cuentas por cobrar clientes y otras US\$2,157,042, y gastos pagados por anticipado US\$568,428.

Durante el período de los nueve meses que culminó el 30 de septiembre de 2017, el efectivo neto utilizado en actividades de operación fue US\$2,296,050, mientras que el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue de (US\$2,198,336) que corresponden a la construcción en proceso del Proyecto La Herradura (US\$194,440), fondo de fideicomiso con uso específico (US\$363,063); la disposición de activos fijos por US\$98,836 y adquisición de activos fijos (US\$1,739,669). El efectivo neto proveniente de las actividades de financiamiento totalizó US\$1,998,721; el aumento en los préstamos bancarios por US\$2,936,372; el aumento en las cuentas de por pagar accionistas por US\$5,166,969; menos los pagos a capital de bonos corporativos (US\$374,000); menos la disminución de las inversiones (US\$4,250,000), mas el aumento del arrendamiento financiero por US\$41,285 y menos la disminución de las cuenta entre partes relacionadas (US\$1,521,365). La cuenta de efectivo disminuyó en US\$158,680 respecto al balance al 30 de junio de 2017. Al 30 de septiembre de 2017 y 30 de junio de 2017, la cuenta de efectivo y equivalentes de efectivo alcanzó US\$253,099 y US\$411,779 respectivamente.

Al 30 de junio de 2017, el Emisor mantenía activos circulantes por US\$2,458,319; compuestos por efectivo US\$411,779, fondo de fideicomiso con uso específico US\$1,827; cuentas por cobrar clientes y otras US\$1,461,526, y gastos pagados por anticipado US\$583,187.

Durante el período de los seis meses que culminó el 30 de junio de 2017, el efectivo neto utilizado en actividades de operación fue US\$406,579), mientras que el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue de US\$218,553 que corresponden a la construcción en proceso del Proyecto La Herradura (US\$125,710), fondo de fideicomiso con uso específico US\$434,566; la disposición de activos fijos por US\$83,836 y adquisición de activos fijos (US\$174,139). El efectivo neto proveniente de las actividades de financiamiento totalizó US\$675,814; los préstamos bancarios por US\$13,457,883; las cuentas de por pagar accionistas por US\$107,100; los pagos a capital de bonos corporativos (US\$294,313); cuentas por pagar otras (US\$4,857,240) y la disminución de las cuenta entre partes relacionadas (US\$9,088,704

- Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general.

MS BL

B. RECURSOS DE CAPITAL

La Empresa cuenta con una línea de crédito rotativa en Banistmo hasta por US\$6,000,000.

El capital social por US\$1,536,261 (30 de septiembre de 2017) y US\$1,536,261 (30 de junio de 2017) está compuesto de la siguiente manera: autorizadas 200,000 acciones sin valor nominal divididas en 100,000 acciones comunes y 100,000 acciones preferidas; emitidas y en circulación 1,270 acciones comunes.

C. RESULTADOS DE LAS OPERACIONES

El Emisor actualmente tiene cuatro plantas en funcionamiento. La primera que tiene tres años en operación, la segunda que arrancó los últimos meses del año 2015, una solar que comenzó operaciones en el mes de octubre del 2016 y la cuarta a principios del 2017.

Los ingresos provenientes de la generación de energía ascendieron a la suma de US\$5,355,923; los ingresos por intereses ganados por US\$4,683; los ingresos por servicios US\$13,165 y otros ingresos por US\$4,772. El costo de la energía ascendió a la suma de US\$1,869,017; mientras que la depreciación ascendió a la suma de US\$1,131,926; gastos de personal US\$468,123, otros gastos de operación US\$974,582 y costos financieros US\$2,305,797. Para el periodo que culminó el 30 de septiembre de 2017, la empresa reflejó una pérdida neta de US\$1,370,902.

i. Activos

Los activos no circulantes al 30 de septiembre de 2017 totalizaron US\$62,519,101 lo que representaba una disminución de US\$251,696 en comparación a los US\$62,770,797 registrados al 30 de junio de 2017. Los activos no circulantes están constituidos cuentas por cobrar relacionadas US\$1,521,365; por el fondo de fideicomiso con uso específico por US\$1,417,653; por planta, mobiliario y equipo por la suma de US\$52,913,464; la construcción en proceso US\$2,343,156, inversiones US\$4,250,000 y por otros activos US\$73,463.

Los activos totales al 30 de septiembre de 2017 alcanzaron US\$66,185,939 lo que representa un aumento de US\$956,823 en comparación a los registrados al 30 de junio de 2017 los cuales ascendían a US\$65,229,116.

ii. Pasivos

El pasivo circulante al 30 de septiembre de 2017 ascendió a US\$9,582,152 y está compuesto por préstamos bancarios por US\$5,975,990; bonos por pagar US\$1,443,938; cuentas por pagar comerciales US\$1,785,537; el arrendamiento financiero US\$11,535; la reserva de intereses de bonos US\$321,304 y gastos acumulados por pagar US\$43,848. El pasivo circulante al 30 de junio de 2017 ascendió a US\$20,270,867 y está compuesto por préstamos bancarios por US\$16,497,501; bonos por pagar US\$1,443,937; cuentas por pagar comerciales US\$2,284,621; y gastos acumulados por pagar US\$44,808

- Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general.

MA Be

El Pasivo no circulante al 30 de septiembre de 2017 ascendió a US\$61,351,737 y esta compuesto por bonos por pagar-corporativos por US\$21,923,625; las cuentas por pagar-accionistas por US\$14,586,346; prestamos bancarios-largo plazo US\$11,083,331; arrendamiento financiero-porción no circulante US\$29,750; cuentas por pagar-otras US\$501,650; provisión de prima de antigüedad US\$27,035; y los bonos subordinados no acumulativos por US\$13,200,000

El Pasivo no circulante al 30 de junio de 2017 ascendió a US\$50,033,558 y esta compuesto por bonos por pagar-corporativos por US\$21,923,625; las cuentas por pagar-accionistas por US\$9,526,477; cuentas por pagar-otras US\$5,358,890; provisión de prima de antigüedad US\$24,566; y los bonos subordinados no acumulativos por US\$13,200,000

iii. Patrimonio

El Patrimonio del Emisor al 30 de septiembre de 2017 fue (US\$4,747,950), de los cuales US\$1,536,261 corresponden a capital en acciones, de impuesto complementario (US\$1,840) y (US\$6,282,371) a déficit acumulado. El Patrimonio del Emisor al 30 de junio de 2017 fue (US\$5,075,309), de los cuales US\$1,536,261 corresponden a capital en acciones, de impuesto complementario (US\$1,840) y (US\$6,609,730) a déficit acumulado.

ANÁLISIS DE LAS PERSPECTIVAS

Los ingresos durante los primeros nueve meses del año ascendieron a la suma de US\$5,394,336 comparado a US\$2,118,389 del mismo periodo del año anterior. Esto se debe principalmente a mayor lluvia y que se ven los efectos de la obtención de los PPAs y por ende logramos mayor estabilidad en los ingresos y menor dependencia en el mercado spot. Consideramos que los próximos meses del año serán de muy buena generación a buenos precios por lo que consideramos que las perspectivas del negocio son positivas

- Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general.

II PARTE
RESUMEN FINANCIERO

A. Presentación Aplicable a emisores del sector comercial e industrial:

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	TRIMESTRE AL 30/09/17	TRIMESTRE AL 30/06/17	TRIMESTRE AL 31/03/17	TRIMESTRE AL 31/12/16
Ventas o Ingresos Totales	5,355,923	2,836,289	1,451,403	3,785,392
Margen Operativo	2,062,049	558,123	41,443	1,583,645
Gastos Generales y Administrativos	(3,748,502)	(1,967,025)	(1,086,212)	(4,516,874)
Utilidad o Pérdida Neta	(1,370,902)	(1,297,685)	(1,014,866)	(2,211,543)
Acciones Emitidas y en Circulación	1,270	1,270	1,270	1,270
Utilidad o perdida por acción	(1,079.45)	(1,021.80)	(799.11)	(1,741.37)
Depreciación y Amortización	(1,131,926)	(604,834)	(348,917)	(1,177,548)
Utilidades o perdidas no recurrentes	-	-	-	-

BALANCE GENERAL	TRIMESTRE AL 30/09/17	TRIMESTRE AL 30/06/17	TRIMESTRE AL 31/03/17	TRIMESTRE AL 31/12/16
Activos Circulantes	3,666,838	2,458,319	3,067,044	2,079,249
Activos Totales	66,185,939	65,229,116	55,171,610	59,378,473
Pasivos Circulantes	9,582,152	20,270,867	7,221,701	5,570,984
Deuda a Largo Plazo	33,006,956	21,923,625	30,287,625	43,487,625
Acciones Preferidas	-	-	-	-
Capital Pagado	1,536,261	1,536,261	178,761	178,761
Utilidades Retenidas	(6,282,371)	(6,609,730)	(5,797,842)	(4,782,979)
Total Patrimonio	(4,747,950)	(5,075,309)	(5,621,461)	(4,606,598)

RAZONES FINANCIERAS	TRIMESTRE AL 30/09/17	TRIMESTRE AL 30/06/17	TRIMESTRE AL 31/03/17	TRIMESTRE AL 31/12/16
Dividendo / Acción	-	-	-	-
Deuda Total / Patrimonio	1.72x	1.73x	2.02x	1.89x
Capital de Trabajo	N/A	N/A	N/A	N/A
Razón Corriente	0.38x	0.12x	0.42x	0.37x
Utilidad Operativa / Gastos Financieros	-0.89x	-0.45x	-0.06x	-0.58x

- Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general.

III PARTE
ESTADOS FINANCIEROS

- Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general.

M
BR

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Estados financieros interinos consolidados por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Estados financieros interinos consolidados por los seis meses terminados el 30 de septiembre del 2017.

Contenido	Páginas
Informe del contador	2
Estado consolidado de situación financiera	3
Estado consolidado de resultados	4
Estado consolidado de posición de los accionistas	5
Estado consolidado de flujos de efectivo	6
Notas a los estados financieros consolidados	7 - 27

Información suplementaria:

Anexo I - Información de consolidación del estado de situación financiera

Anexo II - Información de consolidación del estado de resultados

MA
BR

INFORME DEL CONTADOR

Señores

Energía Natural, S.A. y Subsidiarias

Accionistas y Junta Directiva

Los Estados Financieros Interinos Consolidados de Energía Natural, S. A. y Subsidiarias al 30 de septiembre del 2017, incluyen el Estado de Situación, el Estado de Resultados, el Estado de Patrimonio y el Estado de Flujo de Efectivos por el periodo terminado en esa fecha, con sus respectivas notas a los Estados Financieros. Estos informes fueron preparados con base en los libros contables sin una auditoría a las empresas, razón por la cual no incluyen una opinión sobre dichos estados financieros.

La Administración del Grupo es responsable por la preparación y presentación razonable de estos Estados Financieros Interinos.

Los Estados Financieros han sido preparados, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera promulgadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad.



Benito Alexis Ríos
CPA 3974

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Estado consolidado de resultados por los nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 (En balboas)

		30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016
Ingresos por generación de energía		5,355,923	2,118,389
Costo de energía		(1,869,017)	(157,841)
Ingresos por servicios		13,165	-
Intereses ganados		4,683	11,862
Otros ingresos		4,772	1,658
Depreciación	8	(1,131,926)	(844,526)
Gastos de personal	5, 15	(468,123)	(437,031)
Otros gastos	16	(974,582)	(736,631)
Costos financieros		<u>(2,305,797)</u>	<u>(2,062,079)</u>
Pérdida antes del impuesto		(1,370,902)	(2,106,199)
Impuesto sobre la renta	18	<u>-</u>	<u>-</u>
Pérdida neta	4	<u>(1,370,902)</u>	<u>(2,106,199)</u>

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Estado consolidado de posición de los accionistas
por los nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017
(En balboas)

	Notas	Capital en acciones	Déficit acumulado	Impuesto complementario	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2014		12,700	(1,628,026)	(88)	(1,615,414)
Pérdida neta	4	-	(943,410)	-	(943,410)
Impuesto complementario		-	-	(1,898)	(1,898)
Saldo al 31 de diciembre de 2015	15	12,700	(2,571,436)	(1,986)	(2,560,722)
Pérdida neta	4	-	(2,340,033)		(2,340,033)
Aporte Capitalizado		166,061			166,061
Impuesto complementario		-	-	(394)	(394)
Saldo al 31 de diciembre de 2016	15	178,761	(4,911,469)	(2,380)	(4,735,088)
Capital Pagado en Exceso		1,357,500			1,357,500
Pérdida neta	4		(1,370,902)		(1,370,902)
Impuesto complementario				540	540
Saldo al 30 de septiembre de 2017	15	1,536,261	(6,282,371)	(1,840)	(4,747,950)

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Estado consolidado de flujos de efectivo
por los nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017
(En balboas)

		30 de septiembre	30 de septiembre
	Notas	2017	2016
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Pérdida neta		(1,370,902)	(2,106,199)
Ajustes por:			
Costos financieros		2,305,797	2,062,079
Reserva de Intereses de bonos		321,304	460,806
Depreciación	8	1,131,926	844,526
Provisión para prima de antigüedad	13	20,284	22,638
		<u>2,408,409</u>	<u>1,283,850</u>
Cambios en activos y pasivos que involucran efectivo:			
Aumento (Disminución) en cuentas por cobrar clientes y otras		(903,502)	(218,571)
Aumento en gastos pagados por anticipado		(208,985)	46,845
Aumento (Disminución) en otros activos		(18,009)	(23,913)
Aumento (Disminución) en cuentas por pagar comerciales		1,036,285	(1,760,219)
Disminución en gastos acumulados por pagar		(16)	(5,359)
Pago de prima de antigüedad	13	(18,132)	(17,496)
		<u>2,296,050</u>	<u>(694,863)</u>
Efectivo proveniente de las actividades de operación		2,296,050	(694,863)
Intereses pagados		<u>(2,305,797)</u>	<u>(2,062,079)</u>
		<u>(9,747)</u>	<u>(2,756,942)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Fondo de fideicomiso con uso específico	7	(363,063)	(674,348)
Adquisiciones de activos fijos	8	(1,739,669)	26,353,779
Disposición de activos fijos	8	98,836	-
Construcción en proceso		(194,440)	(26,130,377)
		<u>(2,198,336)</u>	<u>(450,946)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión		<u>(2,198,336)</u>	<u>(450,946)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:			
Préstamos bancarios		2,936,372	(4,429,061)
Pagos a capital de bonos corporativos		(374,000)	(374,000)
Cuentas por pagar accionistas		5,166,969	68,399
Inversiones		(4,250,000)	-
Arrendamiento Financiero		41,285	-
Cuentas por pagar Otras		-	19,000
Cuentas entre partes relacionadas		(1,521,365)	(3,656,310)
Emisión de bonos subordinados no acumulativos		-	8,300,000
Impuesto complementario		(540)	(261)
		<u>1,998,721</u>	<u>(72,233)</u>
Efectivo neto proveniente de las actividades de financiamiento		<u>1,998,721</u>	<u>(72,233)</u>
Aumento (disminución) neto de efectivo		(209,362)	(3,280,121)
Efectivo al inicio del año		<u>462,461</u>	<u>3,485,758</u>
Efectivo al final del año	6	<u>253,099</u>	<u>205,637</u>

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

1. Información general

Energía Natural, S.A. (la "Empresa") y subsidiarias (las "Empresas") están constituidas y operan conforme a las leyes de la República de Panamá. Su principal fuente de negocio es la generación de energía eléctrica en el territorio nacional.

Nombre de las empresas	Porcentaje de participación	Fecha de constitución	No. de Escritura
Energía Natural, S.A.		26 de mayo de 2005	11,723
Empresa Nacional de Energía, S.A.	75%	16 de marzo de 2007	5,432
Hidroeléctrica Bajos del Totuma, S.A.	75%	26 de abril de 2001	1,623
Hidroeléctrica Barriles, S.A.	100%	5 de julio de 2006	11,253

Mediante Escritura Pública No.10,572 del 29 de mayo de 2013 se realiza convenio por fusión de las sociedades Energía Natural, S.A. y Bienes y Raíces Enesa, S.A., siendo Energía Natural, S.A. la sociedad absorbente o sobreviviente.

La Empresa Nacional de Energía, S.A. entidad poseída 75% por Energía Natural, S.A. se encuentra actualmente en el desarrollo de la mini hidroeléctrica La Herradura en el Río Escarrea ubicado en el Distrito de Bugaba, Provincia de Chiriquí. El proyecto La Herradura está en proceso de presentación de la copia autenticada de los Estudios de Impacto Ambiental y el Contrato de Concesión de Aguas refrendado por la Contraloría General de República a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP).

La Empresa Hidroeléctrica Barriles, S.A. entidad poseída 100% por Energía Natural, S.A. se encuentra actualmente en el desarrollo de la mini hidroeléctrica Barriles en el Río Colorado, ubicado en el Distrito de Bugaba, Provincia de Chiriquí bajo el contrato de concesión No. 068-13 con la Autoridad Nacional del Ambiente (ANAM), para el uso de aguas del Río Colorado y con la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) para la generación de energía eléctrica, por un período de cincuenta años renovables.

Las Empresas se encuentran a la espera de permiso de construcción: Barriles, Cotito y Colorado. La Herradura (en etapa de diseño final).

Al 30 de septiembre de 2017 las mini-hidroeléctricas Bugaba I, Bugaba II, Bugaba Solar e Hidroeléctrica Bajos del Totuma, S.A. se encuentran operando.

La oficina principal está ubicada en el Distrito de Panamá, Corregimiento de Juan Díaz, Urbanización Costa del Este, Avenida Centenario, Plaza BMW Center, Piso 4, Oficina 2.

2. Adopción de nuevas normas, modificaciones e interpretaciones a las normas publicadas

2.1 Normas e interpretaciones adoptadas en el período corriente

Las siguientes normas e interpretaciones, nuevas y revisadas, han sido adoptadas en el período corriente y el impacto de la adopción no tiene un impacto en los resultados reportados o posición financiera de los Fondos.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados
por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

Mejoras anuales ciclo 2010 - 2012

NIIF 3 - Combinación de negocios

La norma ha sido modificada para aclarar una obligación de pagar una consideración contingente que cumpla con la definición de instrumento financiero debe clasificarse como pasivo financiero o como patrimonio, de acuerdo a la definición de NIC 32. Además, también es modificado para aclarar que las consideraciones contingentes, tanto financieras como no financieras, son medidas a valor razonable en cada fecha de reporte.

NIIF 13 - Valor razonable

Se ha modificado la base de conclusión para aclarar que las cuentas por cobrar y cuentas por pagar pueden ser medidas por el valor de sus facturas relacionadas cuando el impacto de no hacerle un descuento es inmaterial.

NIC 16 - Propiedad, planta y equipo

Ambas normas han sido modificadas para aclarar cuál es el tratamiento del monto bruto en libros y la depreciación acumuladas cuando una entidad utilice el modelo de revaluación.

NIC 24 - Revelaciones de partes relacionadas

La norma ha sido modificada para incluir, como una parte relacionada, una entidad de servicios que provea personal clave de administración a la entidad que reporta.

Mejoras anuales ciclo 2011 - 2013

No hay modificaciones relacionadas al proyecto 2013 que afecten los estados financieros de la Empresa.

2.2 Normas e interpretaciones emitidas que no están vigentes aún

NIIF 9 - Instrumentos financieros

La NIIF 9, emitida en noviembre de 2009 introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros. La NIIF - 9 fue modificada en octubre de 2010 para incluir los requerimientos para la clasificación y medición de los pasivos financieros y su baja. En julio de 2014, se emitió otra versión revisada de la NIIF 9 principalmente para incluir: a) requerimientos de deterioro para activos financieros y b) modificaciones limitadas a los requerimientos de clasificación y medición al introducir una categoría de medición a "valor razonable con cambios en otro resultado integral" para ciertos instrumentos deuda simples.

Enmiendas a la NIIF 9 y NIIF 7

Fecha efectiva obligatoria de la NIIF 9 y revelaciones
en transición

Los requerimientos claves de la NIIF 9:

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

- Todos los activos financieros reconocidos que están dentro del alcance de la NIC 39 - Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición que serán posteriormente medidos a su costo amortizado o valor razonable. Específicamente, las inversiones de deuda que se mantienen dentro de un modelo de negocio, cuyo objetivo es recoger los flujos de efectivo contractuales, y que tienen flujos de efectivo contractuales que son exclusivamente pagos de principal e intereses sobre el capital pendiente son generalmente medidos al costo amortizado al final de los períodos contables posteriores. Todas las otras inversiones de deudas y de capital son medidas a su valor razonable al final de los períodos contables posteriores. Además, bajo la NIIF 9, las entidades pueden hacer una elección irrevocable para presentar los cambios posteriores en el valor razonable de una inversión de capital (que no es mantenido para la venta) en otro resultado integral, sólo con los ingresos por dividendos generalmente reconocidos en resultados.
- En relación con la medición de los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, la NIIF 9 requiere que el importe del cambio en el valor razonable del pasivo financiero, que es atribuible a cambios en el riesgo de crédito de ese pasivo, se presenta en otro resultado integral, a menos que el reconocimiento de los efectos de los cambios en el riesgo de crédito del pasivo en otros resultados integrales puedan crear o ampliar un desajuste contable en resultados. Los cambios en el valor razonable atribuibles al riesgo de crédito de un pasivo financiero no son posteriormente reclasificados como resultados. Anteriormente, en la NIC 39, la totalidad del importe de la variación en el valor razonable del pasivo financiero designado como a valor razonable con cambios en resultados se presenta como ganancias o pérdidas.

Deterioro - la versión 2014 de las NIIF 9 introduce un modelo de "pérdida de crédito esperada" para la medición del deterioro de los activos financieros, por lo que ya no es necesario que un evento de crédito se haya producido antes de reconocer una pérdida crediticia.

Es efectiva para los períodos anuales que inicien en o después del 1 de enero de 2018.

NIIF 15 - Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes

La Norma proporciona a las empresas un modelo único para el uso de la contabilización de los ingresos procedentes de contratos con los clientes y sustituyen las guías de reconocimiento de ingresos específicas por industria. El principio fundamental del modelo es reconocer los ingresos cuando el control de los bienes o servicios son transferidos al cliente en lugar de reconocer los ingresos cuando los riesgos y beneficios inherentes a la transferencia al cliente, bajo la guía de ingresos existente. La nueva norma proporciona un sencillo modelo de cinco pasos basado en principios a ser aplicado a todos los contratos con clientes. La fecha efectiva será para los períodos anuales que inicien en o después del 1 de enero de 2017.

La Administración anticipa que todas las normas e interpretaciones arriba mencionadas serán adoptadas en los estados financieros de la Empresa a partir de los próximos períodos contables. La Administración está en proceso de evaluación del impacto de su adopción en los estados financieros de la Empresa para el período de aplicación inicial.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados
por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

3. Base de presentación y políticas de contabilidad significativas

Declaración de cumplimiento

Los estados financieros consolidados han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF's).

Base de presentación

Estos estados financieros consolidados están presentados en la unidad monetaria balboa (B/). El balboa, unidad monetaria de la República de Panamá, está a la par y es de libre cambio con el dólar de los Estados Unidos de América.

3.1 Principio de consolidación

Los estados financieros consolidados incluyen las cuentas de Energía Natural, S.A. y subsidiarias, Empresa Nacional de Energía, S.A. e Hidroeléctrica Barriles, S.A. Estas Empresas forman parte de un grupo de Empresas que se consolidan porque mantienen accionistas y administración conjunta, y efectúan transacciones comerciales y de financiamiento entre ellas. Todos los saldos y transacciones importantes entre Empresas han sido eliminados para efectos de la consolidación.

3.2 Activos financieros

Efectivo y depósitos en bancos

El efectivo y depósitos en bancos comprenden los fondos de caja y los depósitos en bancos a la vista.

Deterioro de activos financieros

Los activos financieros se evalúan en cada fecha del estado consolidado de situación financiera para determinar si existe evidencia de deterioro. Un activo financiero estará deteriorado si existe evidencia de que como resultado de uno o más eventos ocurridos después de la fecha de reconocimiento inicial, los flujos de efectivo futuros han sido afectados.

Baja en activos financieros

Los activos financieros son dados de baja sólo cuando los derechos contractuales a recibir flujos de efectivo han expirado; o cuando se han transferido los activos financieros y sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherente a propiedad del activo a otra entidad. Si la Empresa no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad y continúa con el control del activo transferido, éste reconoce su interés retenido en el activo y un pasivo relacionado por los montos que pudiera tener que pagar. Si las Empresas retienen sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad de un activo financiero transferido, éste continúa reconociendo el activo financiero y también reconoce un pasivo garantizado por el importe recibido.

Clasificación de activos financieros entre corrientes y no corrientes

En el estado consolidado de situación financiera, los activos financieros se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como activos corrientes, aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como activos no corrientes los de vencimiento superior a dicho período.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados
por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

3.3 Pasivos financieros e instrumentos de patrimonio

Préstamos bancarios y bonos por pagar

Los préstamos bancarios y bonos por pagar son registrados cuando se reciben los fondos, neto de los costos directos de emisión. Los cargos financieros se contabilizan según el criterio de devengado en la cuenta de resultados.

Cuentas por pagar proveedores y otras

Las cuentas por pagar proveedores y otras son reconocidas inicialmente al valor razonable y posteriormente son registradas a su valor nominal.

Clasificación de pasivos entre corrientes y no corrientes

En el estado consolidado de situación financiera, los pasivos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir como pasivos corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como pasivos no corrientes los de vencimiento superior a dicho período.

Capital accionario

Las acciones comunes de capital son reconocidas al valor razonable de la contraprestación recibida por las Empresas.

Baja en pasivos financieros

Los pasivos financieros son dados de baja cuando, y solamente cuando, las obligaciones de la entidad se liquidan, cancelan o expiran.

3.4 Reconocimientos de ingresos

La venta de energía se reconoce con base en los precios y cantidades de kilovatios-hora contratados y de acuerdo a la energía producida y entregada al Mercado Ocasional conforme a las liquidaciones mensuales preparadas por el Centro Nacional de Despacho (CND).

Los ingresos por alquiler se reconocen con base en el método de devengado según la sustancia de los acuerdos respectivos.

3.5 Reconocimiento de gastos

Los gastos se reconocen en la cuenta de resultados cuando tiene lugar una disminución en los beneficios económicos futuros relacionados con la reducción de un activo, o un incremento de un pasivo, que se puede medir de forma fiable. Esto implica que el registro de un gasto tenga lugar en forma simultánea al registro del incremento del pasivo o la reducción del activo.

Se reconoce como gasto en forma inmediata cuando un desembolso no genera beneficios económicos futuros o cuando no cumple con los requisitos para su registro como activo. Asimismo, se reconoce un gasto cuando se incurre en un pasivo y no se registra activo alguno, como puede ser un pasivo por una garantía.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

3.6 Propiedad, planta y equipo, neto

Las partidas de propiedad, planta y equipo se presentan al costo de adquisición menos la depreciación acumulada y las pérdidas por deterioro que hayan experimentado.

La depreciación es cargada a gasto para ser disminuida del costo de los activos, sobre la vida de servicio estimada de los bienes relacionados utilizando el método de línea recta con base a las siguientes tasas:

	Vida útil
Planta	25 - 50 años
Edificio y mejoras	10 años
Mobiliario	5 años
Maquinaria	3 - 5 años
Equipo rodante	3 - 4 años

Los activos que están sujetos a amortización se revisan para el deterioro siempre y cuando los cambios según las circunstancias indiquen que el valor en libros no es recuperable. El valor en libros de los activos se reduce inmediatamente al monto recuperable, que es el mayor entre el activo al valor razonable menos el costo y el valor en uso.

La ganancia o pérdida que se genera de la disposición o retiro de un activo es determinada como la diferencia entre el ingreso producto de la venta y el valor en libros del activo y es reconocida en el estado consolidado de resultados.

3.7 Construcción en proceso

Los proyectos en construcción incluyen los costos de salarios, ingeniería, intereses, seguros y otros costos capitalizables. Los saldos de construcción en proceso son transferidos a los activos de generación eléctrica cuando los activos estén disponibles para el uso esperado.

4. Negocio en marcha

Como se indica anteriormente, las mini-hidroeléctricas Bugaba I, Bugaba II, Bajos del Totuma y Bugaba Solar se encuentran operando. Al 30 de septiembre de 2017, las Empresas han generado pérdidas netas por B/.6,282,371 (2016: B/.4,911,469), los cuales corresponden principalmente a los gastos generales y administrativos que no califican para ser capitalizados como parte del costo de los proyectos hidroeléctricos.

Los proyectos son financiados por sus accionistas y a través de financiamientos externos.

El estado consolidado de situación financiera ha sido preparado sobre la hipótesis de negocio en marcha lo que significa que los estados financieros consolidados se preparan normalmente sobre la base de que las Empresas están en funcionamiento y continuarán sus actividades de operación dentro del futuro previsible. Por lo tanto, se asume que las Empresas no tienen ni la intención ni la necesidad de liquidar o disminuir en forma importante el nivel de sus operaciones.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados
por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

5. Saldos entre partes relacionadas

Los saldos entre partes relacionadas se detallan a continuación:

	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
Cuentas por pagar		
Cuentas por pagar accionistas	14,586,346	9,419,377
Cuentas por Cobrar partes relacionadas:		
Energía Natural, S.A.	1,521,365	-
	1,521,365	-
Resultados:		
Gasto de personal:		
Salarios y otras remuneraciones	926,525	123,500

Las cuentas por pagar accionistas no tienen convenio de pago, fecha de vencimiento, ni devengó intereses.

6. Efectivo

Los saldos de efectivo se presentan a continuación:

	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
Caja:		
Caja menuda	850	700
Subtotal	850	700
Bancos:		
Banco Lafise Panamá, S.A.	2,587	4,623
Banistmo, S.A.	10,927	11,132
Banco General, S.A.	136,161	15,054
Banco Panamá, S.A.	98,476	428,259
Banesco, S.A.	4,098	2,693
Subtotal	252,249	461,761
Total	253,099	462,461

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados
por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

7. Fondo de fideicomiso con uso específico

Los saldos de fondo de fideicomiso con uso específico se presentan a continuación:

	Porción corriente	Porción no corriente	30 de junio 2017	31 de diciembre 2016
Cuentas de concentración	53,082	-	53,082	1,043
Cuentas de servicio de deuda	161,405		161,405	2,559
Cuentas de reserva de pago de interés	-	1,891,232	1,891,232	1,739,054
Cuentas de cobros extraordinarios	101	-	101	101
Cuentas de exceso de efectivo	102	-	102	102
Total	214,690	1,891,232	2,105,922	1,742,859

Fondo de fideicomiso - Cuentas de concentración

Fondos que generan los bienes y derechos cedidos en relación con cada proyecto, así como el producto de la colocación de bonos vendidos con el fin de captar fondos para desarrollar el proyecto respectivo y cualesquiera aportes de capital o préstamo subordinado, depositados directamente por los pagadores en la cuenta de concentración del respectivo proyecto. En caso de que por cualquier motivo la Empresa reciba fondos respecto de bienes y derechos cedidos que debieron de haber sido depositados directamente por los pagadores de dichos fondos en una cuenta de concentración, la Empresa por este medio reconoce que recibirá dichos fondos en custodia a favor del fiduciario y se compromete a depositar dichos fondos en la respectiva cuenta de concentración.

Fondo de fideicomiso - Cuentas de servicio de deuda

La Empresa traspasará de la cuenta de concentración de cada proyecto a la cuenta de servicio de deuda correspondiente el monto de capital e intereses indicado en la instrucción emitida por el agente de pago.

Fondo de fideicomiso - Cuentas de reserva de pago de interés

Fondos para el pago de intereses adeudados bajo los bonos colocados para financiar su desarrollo para los doce meses siguientes.

Fondo de fideicomiso - Cuentas de cobros extraordinarios

La Empresa recibe fondos en custodia a favor del fiduciario y se compromete a depositar dichos fondos en la respectiva cuenta de cobros extraordinarios.

Fondo de fideicomiso - Cuentas de exceso de efectivo

El fiduciario traspasa de la cuenta de concentración a la cuenta de exceso de efectivo del proyecto correspondiente, todos los fondos que queden disponibles en la cuenta de concentración de dicho proyecto.

La Administración considera que los montos registrados de los fondos se aproximan a su valor razonable.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

8. Propiedad, planta y equipo, neto

La propiedad, planta y equipo, neto se detallan a continuación:

	Planta	Terreno	Edificio y mejoras	Vehículo	Maquinaria bajo arrendamiento financiero	Mobiliario	Equipo	Total
Costo de adquisición								
Al 31 de diciembre de 2015	17,908,557	108,977	468,605	82,567	-	77,783	251,256	18,897,745
Adiciones	31,464,088	198,060	-	127,232	-	24,414	-	31,813,794
Disminuciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Al 31 de diciembre de 2016	49,372,645	307,037	468,605	209,799	-	102,197	251,256	50,711,539
Adiciones	5,181,051	-	-	201,908	-	4,467	2,629	5,390,055
Disminuciones	-	-	-	(98,836)	-	-	-	(98,836)
Al 30 de septiembre de 2017	54,553,696	307,037	468,605	312,871	-	106,664	253,885	56,002,758
Depreciación acumulada								
Al 31 de diciembre de 2015	(886,117)	-	(121,100)	51,101	-	(44,818)	(157,609)	(1,158,543)
Cargos en el año	(1,015,243)	-	(46,896)	(60,407)	-	(28,026)	(26,976)	(1,177,548)
Disminuciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Al 31 de diciembre de 2016	(1,901,360)	-	(167,996)	(9,306)	-	(72,844)	(184,585)	(2,336,091)
Cargos en el año	(719,383)	-	(23,448)	(46,466)	-	(15,021)	(4,086)	(808,404)
Disminuciones	-	-	-	55,201	-	-	-	55,201
Al 30 de septiembre de 2017	(2,620,743)	-	(191,444)	(571)	-	(87,865)	(188,671)	(3,089,294)
Valor en libros								
Al 30 de septiembre de 2017	51,932,953	307,037	277,161	312,300	-	18,799	65,214	52,913,464
Al 31 de diciembre de 2016	47,471,285	307,037	300,609	200,493	-	29,353	66,671	48,375,448

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados
por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

9. Construcción en proceso

La construcción en proceso corresponde a la inversión realizada por la Empresa, para la construcción de las mini hidroeléctricas La Herradura, Cotito, Colorado, Barriles y otros costos que por su naturaleza son distribuidos a la obra en construcción.

		2017	2016
	La Herradura		
Asistencia técnica y diseño		134,145	168,116
Supervisión de obra		25,680	34,240
Fianza de pago y CAR		2,913	3,884
Costos varios		9,036	12,048
		<u>171,774</u>	<u>218,288</u>
Sub-total			
	Cotito		
Asistencia técnica y diseño		185,502	182,345
Fianza de pago y CAR		1,102	1,102
Costos varios		5,861	5,861
		<u>192,465</u>	<u>189,308</u>
Sub-total			
	Colorado		
Asistencia técnica y diseño		1,677,638	1,467,431
Fianza de pago y CAR		656	656
Costos varios		10,484	10,484
		<u>1,688,778</u>	<u>1,478,571</u>
	Barriles, S.A.		
Asistencia técnica y diseño		236,766	209,175
Fianza de pago y CAR		656	656
Costos varios		52,718	52,718
		<u>290,140</u>	<u>262,549</u>
Total		<u>2,343,156</u>	<u>2,148,716</u>

El total de intereses capitalizados al costo de las plantas fue de B/.34,831 en 2017 y de B/.108,502 en el 2016.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados
por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

10. Préstamos bancarios

Los préstamos bancarios se desglosan a continuación:

	30 de septiembre 2017			31 de diciembre 2016
	Porción corriente	Porción a largo plazo	Total	Total
Préstamos bancarios:				
Banco Lafise Panamá, S.A.	-	-	-	47,883
Banistmo, S.A.	5,659,321	-	5,659,321	2,991,735
Banco Panamá, S.A.	316,669	11,083,331	11,400,000	-
Total	5,975,990	11,083,331	17,059,321	3,039,618

A continuación detallamos contrato de línea de crédito que mantiene la Empresa al 30 de septiembre de 2017:

Banistmo, S.A.

La Empresa mantiene un contrato de crédito por la suma de B/.6,000,000, para los siguientes propósitos:

- El financiamiento de capital de trabajo y compras bajo cuenta abierta mediante préstamos hasta un monto máximo de 180 días con pagos a interese mensuales y capital al vencimiento.
- Apertura de cartas de crédito documentarias a la vista y/o a término hasta un plazo máximo de 180 días.
- Financiamiento de cartas de crédito. Estos financiamientos se podrán hacer mediante préstamos y/o aceptaciones hasta un plazo máximo de 180 días.
- Apertura de cartas de crédito Stand By hasta 365, renovables a opción del banco.

Banco Panama, S.A.

La Empresa mantiene un contrato de préstamo por la suma de B/.15,200,000, para los siguientes propósitos:

- Financiamiento del 70% de los costos totales de construcción del proyecto de Hidroeléctrica Bajos del Totuma, S.A. y posterior préstamo a largo plazo.
- Tasa LIBOR 3 M más 5.00% mínimo 6.25%
- Plazo 10 años

Garantía:

- Primera Hipoteca y Anticresis sobre las fincas 430258, 441619, 461374, 424860.
- Prenda sobre la totalidad de las acciones emitidas y en circulación de Hidroeléctrica Bajos del Totuma, S.A.
- Cesión de Power Purchase Agreements (PPAs) celebrados y a ser celebrados en el futuro.
- Hipoteca sobre los activos de la central hidroeléctrica

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados
por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

11. Bonos corporativos por pagar

Los bonos corporativos por pagar al 30 de septiembre de 2017 se detallan a continuación:

	<u>Vencimiento</u>	<u>Tasa de interés anual</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Serie "A"	30/09/2023	5.50%	9,211,078	12,716,000
Serie "B"	15/12/2025	5.50%	14,156,484	19,309,875
			<u>23,367,562</u>	<u>32,025,875</u>
Porción corriente			<u>(1,443,937)</u>	<u>(1,738,250)</u>
Porción no corriente			<u>21,923,625</u>	<u>30,287,625</u>

La Empresa tiene la autorización de la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá para la emisión de bonos corporativos por un valor nominal de hasta B/.50,000,000 para emitir en tres series: A, B y C. El monto de cada serie de bonos fue notificado por la Empresa a la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá, a menos de tres días hábiles antes de la fecha de oferta respectiva. El valor nominal total de esta emisión representa 2.64 veces el capital pagado de la Empresa al 30 de septiembre de 2017. Los bonos son emitidos en forma nominativa, registrados y sin cupones en denominaciones de B/.1,000 y múltiplos de dicha denominación.

El capital de los bonos de cada serie será pagado una vez transcurrido el período de gracia de pago de capital, mediante 20 abonos semi-anales efectuados en cada fecha de pago de interés, hasta la respectiva fecha de vencimiento o redención anticipada. El primer pago a capital se efectuará al culminar el período de interés subsiguiente a la terminación del período de gracia de pago de capital correspondiente. El primer pago a capital para la Serie A se efectuó el 15 de junio de 2014.

Un detalle de los pagos mínimos futuros de los bonos se presentan a continuación:

	<u>Serie "A"</u>	<u>Serie "B"</u>	<u>Total</u>
Año 2017	280,500	371,343	651,843
Año 2018	841,500	742,687	1,584,187
Año 2019	841,500	742,687	1,584,187
Año 2020	841,500	1,485,375	2,326,875
Año 2021	841,500	1,114,031	1,955,531
Año 2022	841,500	1,114,031	1,955,531
Año 2023	4,768,500	1,114,031	5,882,531
Año 2024	-	1,114,031	1,114,031
Año 2025	-	6,312,846	6,312,846
Total de pagos futuros	<u>9,256,500</u>	<u>14,111,062</u>	<u>23,367,562</u>
Porción corriente	<u>701,250</u>	<u>742,687</u>	<u>1,443,937</u>
Porción no corriente	<u>8,555,250</u>	<u>13,368,375</u>	<u>21,923,625</u>

Los bonos están respaldados por el crédito general de la Empresa y garantizados por:

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

- Fianza solidaria otorgada por Energía Natural, S.A.
- Fideicomiso de garantía administrado por Global Financial Funds, Corp. a título fiduciario

La NIIF 7 especifica una jerarquía de las técnicas de valuación en base a si la información incluida a esas técnicas de valuación son observables o no observables. La información observable refleja datos del mercado obtenidos de fuentes independientes; la información no observable refleja los supuestos de mercado del Banco. Estos dos tipos de información han creado la siguiente jerarquía de valor razonable:

- Nivel 1 - Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos. Este nivel incluye los valores de patrimonio e instrumentos de deudas en las bolsas y mercados de derivados cambiarios como los futuros.
- Nivel 2 - Información aparte de los precios cotizados incluidos dentro del Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, como precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).
- Nivel 3 - Información para el activo y pasivo que no se basan en datos de mercado observables (información no observable). Este nivel incluye instrumentos de deuda con componentes no observables significativos.

Al estimar el valor razonable de un activo o un pasivo, la Empresa utiliza precios cotizados en mercados activos en la medida en que estén disponibles.

Cuando los “insumos” de nivel 1 no están disponibles y se requiere determinar el valor razonable mediante un modelo de valuación, la Empresa establece las técnicas y los insumos apropiados para el modelo de valoración. En estos casos, la Empresa emplea técnicas de valor presente y flujos de caja descontados donde todas las variables e insumos significativos del modelo son obtenidos de información observable del mercado ya sea directa o indirectamente. Los valores razonables estimados bajo estas técnicas de valoración se clasifican en el nivel 2 de la jerarquía de valor razonable.

Cuando los “insumos” de nivel 1 o nivel 2 no están disponibles y se requiere determinar el valor razonable mediante un modelo de valuación que utiliza insumos que no pueden ser observados en el mercado, los valores razonables estimados bajo estas técnicas de valuación se clasifican en el nivel 3 de la jerarquía de valor razonable.

Los bonos por pagar de la Empresa han sido clasificados en el nivel 2 de la jerarquía de valor razonable.

El valor razonable de los bonos por pagar al 30 de septiembre de 2017 está basado en la información disponible a la fecha del estado consolidado de situación financiera. El valor razonable estimado se detalla a continuación:

	30 de septiembre 2017		31 de diciembre 2017	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor
Bonos por pagar	31,156,750	30,689,541	32,025,875	31,542,694

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados
por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

12. Provisión para prima de antigüedad

El saldo de la provisión para prima de antigüedad se desglosa a continuación:

	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
Saldo al inicio del año	24,883	17,496
Incremento a la provisión cargado a gasto	5,092	8,544
Menos pagos cargados a la provisión	<u>(2,940)</u>	<u>(1,157)</u>
Saldo al final del año	<u>27,035</u>	<u>24,883</u>

13. Bonos subordinados no acumulativos

	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
Bonos subordinados no acumulativos	<u>13,200,000</u>	<u>13,200,000</u>

La empresa Energía Natural, S.A. cuenta con la autorización de la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá (SMV) para la emisión de Bonos Subordinados no acumulativos hasta por un valor de B/.20,000,000, estos bonos son emitidos de forma nominativa, desmaterializada, registrada y sin cupones y representados por medio de anotaciones en cuenta, en denominaciones de B/.1,000 y han sido ofrecidos inicialmente a un precio a la par ósea a su valor nominal. Los intereses a devengar sobre el saldo insoluto a capital son sobre la base de un año de 365 días.

MA
dn

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados
por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

14. Capital en acciones

El capital pagado está compuesto de la siguiente manera:

	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
<i>Energía Natural, S.A.</i>		
Autorizadas 200,000 acciones nominativas, sin valor nominal; divididas en 100,000 acciones comunes y 100,000 acciones preferidas. Emitidas y en circulación 1,270 acciones comunes	178,761	178,761
<i>Empresa Nacional de Energía, S.A.</i>		
Autorizadas 200,000 acciones, sin valor nominal; divididas en 100,000 acciones comunes y 100,000 acciones preferidas. Emitidas y en circulación 100 acciones comunes sin valor nominal	12,000,000	12,000,000
Aporte capitalizado	<u>5,000,000</u>	<u>5,000,000</u>
Total	17,178,761	17,178,761
Eliminación en ajuste de consolidación	<u>(17,000,000)</u>	<u>(17,000,000)</u>
<i>Hidroeléctrica de Bajos de Totuma, S.A.</i>		
Autorizadas 1000 acciones comunes a razón de B/. 10.00 c/u	7,500	-
Capital Pagado en Exceso	1,350,000	-
Total	<u>1,536,261</u>	<u>178,761</u>

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados
por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

15. Gastos de personal

Los gastos de personal se detallan a continuación:

	30 de septiem 2017	30 de septiembre 2016
Sueldos a empleados	340,315	319,777
Cuotas patronales	36,225	32,250
Gasto de representación	53,739	56,001
Prima de antigüedad	7,124	7,094
Beneficios a empleados	30,720	21,909
Total	468,123	437,031

16. Otros gastos

Los otros gastos se detallan a continuación:

	30 de septiem 2017	30 de septien 2016
Electricidad y teléfono	35,200	36,942
Reparaciones y mantenimiento	145,019	59,318
Papelería y útiles de oficina	6,884	2,456
Propaganda, atenciones y compromisos	58	1,452
Honorarios profesionales	445,558	242,776
Seguros generales	152,186	174,640
Impuestos generales	71,906	83,192
Combustible y lubricantes	12,574	9,686
Gastos bancarios	17,240	7,968
Gastos de viaje y viáticos	65,805	85,453
Gastos legales	738	420
Alquileres	3,171	5,250
Otros gastos	18,243	27,078
Total	974,582	736,631

17. Impuesto sobre la renta

Las declaraciones del impuesto sobre la renta de las Empresas, inclusive la del año terminado el 31 de diciembre de 2016, están sujetas a revisión por las autoridades fiscales para los tres últimos periodos fiscales, según regulaciones vigentes.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

Durante el año 2010, se modificaron las regulaciones fiscales en la República de Panamá, por lo cual el gasto de impuesto sobre la renta corriente debe ser registrado a una tasa del 25% sobre la renta neta gravable en base al monto que resulte mayor entre:

- a) La renta neta gravable que resulta de deducir de la renta gravable del contribuyente las rebajas concedidas mediante regímenes de fomento o producción y los arrastres de pérdidas legalmente autorizados (este cálculo se conocerá como el método tradicional).
- b) La renta neta gravable que resulte de deducir del total de ingresos gravables del contribuyente, el 95.33% (este cálculo se conocerá como el cálculo alterno del impuesto sobre la renta).

Si al momento de practicar el cálculo para determinar el impuesto sobre la renta, las Empresas determinaran que incurrirán en pérdida, podrán solicitar a la Dirección General de Ingresos la no aplicación del cálculo alterno del impuesto sobre la renta. Igual solicitud podrá presentar el contribuyente, cuya tasa efectiva del impuesto sobre la renta exceda el 25%.

A partir de la adjudicación de la concesión a Empresa Nacional de Energía, S.A. y durante la ejecución de las obras, los bienes objeto de la concesión, estarán exentos de:

- Exoneración del Impuesto de Importación, aranceles, tasas, contribuciones y gravámenes.
- El impuesto de importación al territorio de la República de Panamá de las maquinarias, equipo, suministros, materiales y bienes en general que se destinen a la ejecución de la obra objeto de la concesión o se incorporen a las mismas.
- Incentivo fiscal equivalente hasta el 25% de la inversión directa en el respectivo proyecto, con base a la reducción de toneladas de emisión de dióxido de carbono equivalentes por año calculados por el término de la concesión o licencia, el cual podrá ser utilizado para el pago del impuesto sobre la renta liquidado en la actividad, en un período fiscal determinado, durante los primeros 10 años contados a partir de la entrada en operación comercial del proyecto, siempre que no gocen de otros incentivos, exoneraciones, exenciones y créditos fiscales establecidos en otras leyes.
- Incentivo fiscal equivalente hasta el 25% de la inversión directa en el respectivo proyecto, con base a la reducción de toneladas de emisión de dióxido de carbono equivalentes por año calculados por el término de la concesión o licencia, el cual solamente podrá ser utilizado hasta el 50% del impuesto sobre la renta liquidado en la actividad, en un período fiscal determinado, durante los primeros 10 años contados a partir de la entrada en operación comercial del proyecto, siempre que no gocen de otros incentivos, exoneraciones, exenciones y créditos fiscales establecidos en otras leyes.
- Otorgamiento de un crédito fiscal aplicable al impuesto sobre la renta liquidado en la actividad en un período fiscal determinado, por un máximo del 5% del valor total de la inversión directa en concepto de obras, que después de la construcción de sistemas de centrales de mini hidroeléctricas, se conviertan en infraestructura de uso público, como carreteras, caminos, puentes, alcantarillados, escuelas, centros de salud y otras de similar naturaleza, previa evaluación de la entidad pública que reciba la obra correspondiente, en coordinación con el Ministerio de Economía y Finanzas. El crédito referido no puede ser objeto de compensación, cesión o transferencia.

A partir de la adjudicación de la concesión y durante la ejecución de las obras, los bienes objeto de la concesión, estarán exentos de:

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

- Exoneración del impuesto de importación, aranceles, tasas, contribuciones y gravámenes.
- El impuesto de importación al territorio de la República de Panamá de las maquinarias, equipo, suministros, materiales y bienes en general que se destinen a la ejecución de la obra objeto de la concesión o se incorporen a las mismas.

A continuación se presenta la conciliación del impuesto sobre la renta calculada aplicando la tasa correspondiente a los ingresos gravables, según el estado consolidado de resultados, con el impuesto mostrado en dicho estado:

	2017	2016
Método tradicional:		
Efecto de la utilidad según el estado de resultado individual	-	-
Efecto de los ingresos exentos	-	-
Efecto de gastos no deducibles	-	-
Efecto de arrastre de pérdida	-	-
	<hr/>	<hr/>
Gasto de impuesto corriente	-	-
	<hr/>	<hr/>

Mediante Resolución No.201-9188 del 9 de junio de 2015, la Dirección General de Ingresos aprobó la no aplicación del cálculo alternativo del impuesto sobre la renta a Empresa Nacional de Energía, S.A.

18. Contratos suscritos

Autoridad Nacional del Ambiente (ANAM)

Acuerdos de concesión para uso hídrico

Mediante la Resolución No. AG 0739-2011 de 30 de diciembre de 2011 la Autoridad Nacional del Ambiente (ANAM) de la República de Panamá otorgó el derecho de uso de agua con concesión permanente a la Empresa para uso hidroeléctrico del Proyecto Hidroeléctrico Bugaba I.

La construcción de la Hidroeléctrica Bugaba I cuenta con un contrato de concesión permanente para uso de agua que fue presentado a la Contraloría General de la República de Panamá.

- La concesión otorga el derecho a utilizar un volumen total de agua anual de 183,291,553 metros cúbico del caudal del río Escarrea ubicado en el corregimiento de Sortová, distrito de Bugaba, provincia de Chiriquí. Este volumen de agua está dividido en 15,167,520 durante los meses de enero a mayo y 168,124,033 de junio a diciembre.
- La Empresa debe asegurar un caudal ecológico del 10% del caudal promedio interanual de toda la serie que es 0.71 metros cúbicos.
- Se debe pagar una tarifa anual a la Autoridad Nacional del Ambiente (ANAM) de B/.5,829 a la firma del contrato.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

- Se debe reflejar anualmente a la Dirección Nacional de Gestión Integrada de Cuencas Hidrográficas Regional los volúmenes mensuales turbinados y el total anual avalado por la ASEP, incluyendo el registro diario permanente de todos los caudales que circulan aguas abajo de la presa.
- La Empresa es responsable de los riesgos y perjuicios que se ocasionen por la variación del caudal y la calidad del agua.
- La Autoridad Nacional del Ambiente (ANAM) puede reducir los caudales concesionados a través de una declaratoria de déficit temporal del recurso hídrico por cuenca, esto con pruebas técnicas y científicas con las valoraciones de las condiciones climatológicas, hidrográficas e hidrogeológicas.

Mediante la Resolución No. AG 0194-2011 del 12 de diciembre de 2011 la Autoridad Nacional del Ambiente (ANAM) de la República de Panamá otorgó el derecho de uso de agua con concesión permanente a la Empresa para uso hidroeléctrico del Proyecto Hidroeléctrico Bugaba II.

La construcción de la Hidroeléctrica Bugaba II cuenta con un contrato de concesión permanente para uso de agua que fue presentado a la Contraloría General de la República de Panamá.

- La concesión otorga el derecho a utilizar un volumen total de agua anual de 290,829,312 metros cúbico del caudal del río Escarrea y Güigala ubicados en el corregimiento de La Estrella, distrito de Bugaba, provincia de Chiriquí. Este volumen de agua está dividido en 24,905,664 durante los meses de enero a mayo y 265,923,648 de junio a diciembre.
- La Empresa debe asegurar un caudal ecológico del 10% del caudal promedio interanual de toda la serie que es 0.82 metros cúbicos.
- Se debe pagar una tarifa anual a la Autoridad Nacional del Ambiente (ANAM) de B/.9,248 a la firma del contrato.
- Se debe reflejar anualmente a la Dirección Nacional de Gestión Integrada de Cuencas Hidrográficas Regional los volúmenes mensuales turbinados y el total anual avalado por la ASEP, incluyendo el registro diario permanente de todos los caudales que circulan aguas abajo de la presa.
- La Empresa es responsable de los riesgos y perjuicios que se ocasionen por la variación del caudal y la calidad del agua.
- La Autoridad Nacional del Ambiente (ANAM) puede reducir los caudales concesionados a través de una declaratoria de déficit temporal del recurso hídrico por cuenca, esto con pruebas técnicas y científicas con las valoraciones de las condiciones climatológicas, hidrográficas e hidrogeológicas.

Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP)

Acuerdo de concesión para la generación de energía eléctrica

La Autoridad Nacional de los Servicios Públicos autenticó el 28 de enero de 2013, contrato de concesión No.62-13 que autoriza a Empresa Nacional de Energía, S.A. la generación de energía eléctrica mediante la construcción y explotación del proyecto denominado Bugaba I, debidamente refrendado por la Contraloría General de la República de Panamá.

La Autoridad Nacional de los Servicios Públicos según Resolución No. JD-5842 del 3 de febrero del 2006; otorgo derecho de concesión a favor de la empresa Hidroeléctrica Bajos de Totuma para construir y operar una Hidroeléctrica.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados
por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

Contratos de generación de energía

La Empresa firmó contratos de suministros de solo energía, en junio 2013, con Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A., Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. y Elektra Noreste, S.A. Estos contratos fueron revisados por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) y están formalizados por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP).

19. Administración de riesgo financiero

Factores de riesgo financiero

En el transcurso normal de sus operaciones, las Empresas están expuestas a una variedad de riesgos financieros: riesgo de mercado (incluye riesgo de flujos de efectivo y tasas de interés), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. Las Empresas han establecido un conjunto de políticas de administración de riesgo, con el fin de minimizar posibles efectos adversos en su desempeño financiero.

Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se origina del efectivo, equivalentes de efectivo y depósitos en bancos y consiste en que la contraparte sea incapaz de hacer frente a la obligación contraída, ocasionando pérdidas financieras a las Empresas. Para la administración del riesgo de crédito, los depósitos en bancos de las Empresas solamente se realizan con entidades con indicadores de solidez y solvencia normales o superiores al promedio de mercado.

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que las Empresas no cumplan con sus obligaciones financieras conforme su vencimiento. La política de las Empresas para la administración del riesgo de liquidez es, en la medida de lo posible, tener siempre suficiente liquidez para cumplir con todos los pasivos que tenga a la fecha de sus vencimientos, tanto bajo condiciones normales o como de crisis económica, sin tener que incurrir en pérdidas inaceptables o correr el riesgo de perjudicar la reputación de las Empresas.

Usualmente, las Empresas se aseguran de tener suficiente disponibilidad de efectivo para cubrir los gastos operacionales esperados para un período de 15 a 20 días, esto incluye el potencial impacto de las circunstancias extremas las cuales no pueden ser predecibles razonablemente, tales como desastres naturales. Adicionalmente, las Empresas reciben respaldo económico de su accionista mayoritario.

20. Eventos subsecuentes

Con el objetivo de realizar una reorganización corporativa, Energía Natural, S.A. propietaria del 100% de las acciones de Empresa Nacional de Energía, S. A. constituyó la sociedad Emnadesa Holding, S.A. la cual pasó a ser propietaria de Empresa Nacional de Energía, S.A. a partir de 1 de mayo de 2017. Adicionalmente, el 3 de mayo de 2017 se firmó un contrato de intercambio de acciones entre Energía Natural, S.A. y Cafetales, S.A., en el cual Energía Natural, S.A. otorga a Cafetales, S.A. el 25% de las acciones emitidas, liberadas, pagadas y en circulación de Emnadesa Holding, S.A., y Energía Natural,

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros interinos consolidados por los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017.

S.A. recibió el 75% de las acciones emitidas, liberadas, pagadas y en circulación de Hidroeléctrica Bajos del Totuma, S.A.

El día 27 de abril, una mayoría de los tenedores de bonos del saldo insoluto de capital de todos los Bonos emitidos y en circulación, aprobó una dispensa solicitada por el Emisor, mediante la cual el Emisor le solicitó a los tenedores que le permitiera, por una sola ocasión realizar un cambio de control el emisor, a fin que el emisor pudiera realizar un cambio de control. Consiste en que Energía Natural, S.A., actual tenedor del 100% de las acciones emitidas y en circulación del emisor, traspasará sus acciones en el emisor a favor de una sociedad tenedora de acciones denominada Emnadesa Holing, S.A. Entonces Energía Natural será la tenedora del 75% de las acciones emitidas y en circulación de Emnadesa Holding, S.A. y una sociedad denominada Cafetales, S.A. será la tenedora del 25% de las acciones emitidas y en circulación de Emnadesa Holding, S.A.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Anexo de información de consolidación del estado de situación financiera por los nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017

(En balboas)

Activos	Energía Natural, S.A.	Empresa Nacional de Energía, S.A.	Hidroeléctrica Barriles, S.A.	Hidroeléctrica Bajos del Totuma	Sub-total	Ajustes de consolidación	Total consolidado
Activos corrientes:							
Efectivo	45,468	177,380	15,999	14,252	253,099	-	253,099
Fondo de fideicomiso con uso específico	-	649,230	-	39,039	688,269	-	688,269
Cuentas por cobrar clientes y otras	726,267	972,974	185	457,616	2,157,042	-	2,157,042
Gastos pagados por anticipado	62,783	339,313	-	166,332	568,428	-	568,428
Total de activos corrientes	834,518	2,138,897	16,184	677,239	3,666,838	-	3,666,838
Activos no corrientes:							
Cuentas por cobrar partes relacionadas	7,322,915	84,452	-	32,015	7,439,382	(5,918,017)	1,521,365
Fondo de fideicomiso con uso específico	-	1,268,437	-	149,216	1,417,653	-	1,417,653
Cuentas por cobrar accionistas	1,307,368	-	-	-	1,307,368	(1,307,368)	-
Propiedad, planta y equipo, neto	591,391	35,211,210	-	17,110,863	52,913,464	-	52,913,464
Inversión en acciones	17,210,000	-	-	-	17,210,000	(12,960,000)	4,250,000
Construcción en proceso	39,869	128,832	2,174,455	-	2,343,156	-	2,343,156
Otros activos	58,577	11,223	-	3,663	73,463	-	73,463
Total de activos no corrientes	26,530,120	36,704,154	2,174,455	17,295,757	82,704,486	(20,185,385)	62,519,101
Total de activos	27,364,638	38,843,051	2,190,639	17,972,996	86,371,324	(20,185,385)	66,185,939

Pasivos y posición de los accionistas	Energía	Empresa Nacional	Hidroeléctrica	Hidroeléctrica	Sub-total	Ajustes de	Total
	Natural, S.A.	de Energía, S.A.	Barriles, S.A.	Bajos del Totuma	Sub-total	consolidación	consolidado
Pasivos corrientes:							
Préstamos bancarios-Corto Plazo	5,659,321	-	-	316,669	5,975,990	-	5,975,990
Bonos corporativos por pagar	-	1,443,938	-	-	1,443,938	-	1,443,938
Cuentas por pagar comerciales	280,620	139,517	273,168	1,092,232	1,785,537	-	1,785,537
Arrendamientos financieros-porción circulante	-	11,535	-	-	11,535	-	11,535
Reserva de intereses de bonos	-	321,304	-	-	321,304	-	321,304
Gastos acumulados por pagar	13,762	22,633	-	7,453	43,848	-	43,848
Total de pasivos corrientes	5,953,703	1,938,927	273,168	1,416,354	9,582,152	-	9,582,152
Pasivos no corrientes:							
Bonos corporativos por pagar	-	21,923,625	-	-	21,923,625	-	21,923,625
Cuentas por pagar partes relacionadas	-	4,662,088	1,255,929	-	5,918,017	(5,918,017)	-
Cuentas por pagar accionistas	10,833,795	-	50	5,059,869	15,893,714	(1,307,368)	14,586,346
Préstamos bancarios-Largo Plazo	-	-	-	11,083,331	11,083,331	-	11,083,331
Arrendamientos financieros-porción no circulante	-	29,750	-	-	29,750	-	29,750
Provisión para prima de antigüedad	17,720	8,585	-	730	27,035	-	27,035
Cuentas por pagar otras	24,000	-	477,650	-	501,650	-	501,650
Bonos subordinados no acumulativos	13,200,000	-	-	-	13,200,000	-	13,200,000
Total de pasivos no corrientes	24,075,515	26,624,048	1,733,629	16,143,930	68,577,122	(7,225,385)	61,351,737
Total de pasivos	30,029,218	28,562,975	2,006,797	17,560,284	78,159,274	(7,225,385)	70,933,889
Posición de los accionistas:							
Capital en acciones	178,761	9,000,000	210,000	7,500	9,396,261	(9,210,000)	186,261
Aporte capitalizado	-	3,750,000	-	1,350,000	5,100,000	(3,750,000)	1,350,000
Déficit acumulado	(2,843,120)	(2,468,305)	(26,158)	(944,788)	(6,282,371)	-	(6,282,371)
Impuesto complementario	(221)	(1,619)	-	-	(1,840)	-	(1,840)
Total de posición de los accionistas	(2,664,580)	10,280,076	183,842	412,712	8,212,050	(12,960,000)	(4,747,950)
Total de pasivos y posición de los accionistas	27,364,638	38,843,051	2,190,639	17,972,996	86,371,324	(20,185,385)	66,185,939

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Anexo II

Anexo de información de consolidación del estado de resultados por los nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017
(En balboas)

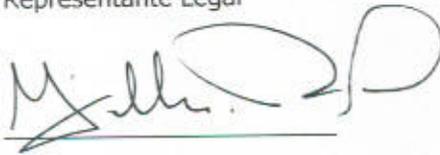
	Energía Natural, S.A.	Empresa Nacional de Energía, S.A.	Hidroeléctrica Barriles, S.A.	Hidroeléctrica Bajos del Totuma	Sub-total	Ajustes de consolidación	Total consolidado
Ingresos por generación de energía	-	4,045,752	-	1,310,171	5,355,923	-	5,355,923
Costo de energía	-	(1,791,585)	-	(77,432)	(1,869,017)	-	(1,869,017)
Ingresos por servicios	13,165	-	-	-	13,165	-	13,165
Intereses ganados	461	4,096	-	126	4,683	-	4,683
Otros ingresos	4,772	-	-	-	4,772	-	4,772
Depreciación	(94,772)	(720,884)	-	(316,270)	(1,131,926)	-	(1,131,926)
Gastos de personal	(13,443)	(323,683)	-	(130,997)	(468,123)	-	(468,123)
Otros gastos	(3,835)	(607,808)	(6,113)	(356,826)	(974,582)	-	(974,582)
Costos financieros	(670,845)	(1,053,218)	(10,325)	(571,409)	(2,305,797)	-	(2,305,797)
Pérdida antes de impuesto	(764,497)	(447,330)	(16,438)	(142,637)	(1,370,902)	-	(1,370,902)
Impuesto sobre la renta	-	-	-	-	-	-	-
Pérdida neta	(764,497)	(447,330)	(16,438)	(142,637)	(1,370,902)	-	(1,370,902)

VI PARTE

DIVULGACIÓN

Publicación por medio de la pagina web de la Bolsa de Valores de Panamá.

Representante Legal

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Guillermo de Roux G. de P.', written over a horizontal line.

Guillermo de Roux G. de P.

8-725-361

- Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general.