

**REPUBLICA DE PANAMÁ
SUPERINTENDENCIA DE MERCADO DE VALORES**

**FORMULARIO IN- A
INFORME DE ACTUALIZACIÓN
ANUAL**

Año terminado al: 31 de diciembre de 2016

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

I. INFORMACIÓN DEL EMISOR

A. HISTORIA Y DESARROLLO DE LA SOLICITANTE

El Emisor es una sociedad anónima de duración perpetua constituida mediante Escritura Pública No. 11,723 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 785445 desde el 26 de mayo de 2005. Es cien por ciento (100%) propietaria de las sociedades anónimas Empresa Nacional de Energía, S.A. constituida mediante Escritura Pública No. 5,432 del 8 de marzo de 2007 otorgada ante la Notaría Primera del Circuito de Panamá, inscrita en el Registro Público, a Ficha 559554 y Documento 1100276 desde el 16 de marzo de 2007 y de Hidroeléctrica Barriles, S.A., constituida mediante Escritura Pública No. 11,253 del 30 de junio de 2006 otorgada ante la Notaría Quinta del Circuito, inscrita en el Registro Público, a Ficha 531241 y Documento 977659 desde el 5 de julio del 2006.

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 la de participar en el negocio de la generación de energía hidroeléctrica, incluyendo la construcción, instalación, operación, adquisición y mantenimiento de plantas de generación de energía eléctrica, con el propósito de producir y comercializar energía.

El Emisor a la fecha no ha sufrido ninguna reclasificación financiera diferente al giro de su negocio, fusión o consolidación, ni adquisición o disposición de activos distintos a los que se relacionan al giro normal de su negocio.

En la actualidad, la empresa se encuentra operando el Proyecto Hidroeléctrico Bugaba I, el Proyecto Hidroeléctrico Bugaba II y el Proyecto Bugaba Solar. Los tres proyectos se encuentran localizados en el distrito de Bugaba, Provincia de Chiriquí, República de Panamá.

B. PACTO SOCIAL Y ESTATUTOS DEL EMISOR

1. El pacto social del Emisor establece que las reuniones de la Junta de Accionistas podrán llevarse a cabo en la República de Panamá o en cualquier otro país. Habrá una reunión general de accionistas cada año, en la hora, fecha y lugar que por resolución fije la Junta Directiva. En todas las reuniones de los accionistas, cualquier accionista podrá hacerse representar por mandatario. Son facultades de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas discutir y aprobar los balances, Fijar la retribución de miembros de la Junta Directiva, conocer de todo asunto, especialmente sometidos para su deliberación o resolución.
2. La Junta Directiva estará constituida por lo menos de tres (3) miembros y no más de nueve (9) y serán elegidos en reunión de accionistas por mayoría de voto. Dos (2) directores constituirán quorum para que la Junta Directiva pueda sesionar siempre que en dicha junta haya estado presente o representado el Presidente de la Junta Directiva o el secretario.
3. La representación legal la ejercerá el Director/Secretario y en su ausencia será el Director/Presidente.
4. Para celebrar las sesiones de la Junta Directiva y decidir sobre los negocios de la sociedad, es necesario la presencia de la mayoría absoluta de la Junta Directiva o de sus apoderados debidamente nombrados.

5. El registro de las acciones será llevado en Panamá, en cualquier parte del mundo o en cualquier lugar que fijen los estatutos o la Junta Directiva.

C. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

A finales del año 2013 la empresa inició operaciones con la Central Hidroeléctrica Bugaba I una vez que finalizó la construcción de la misma. La energía producida durante esos meses fue vendida en el mercado ocasional. A partir de enero del 2014 la Central Hidroeléctrica comenzó a cumplir tal como era estipulado el despacho de la energía en contratos y energía excedente fue vendida en el mercado adicional. Adicionalmente para finales del 2015 se culminó la construcción y comenzó a generar el Proyecto Hidroeléctrico Bugaba II. Por otra parte, la empresa comenzó en el 2015 la construcción de un Proyecto Fotovoltaico el cual ya está operando.

Durante el 2014, se comenzó con el despacho de la energía contratada bajo los contratos de compra y venta de energía con compañías distribuidoras en la República de Panamá para cumplir los contratos previamente firmados en el 2013 y los cuales comenzaban a regir a partir de Enero de 2014. Estos contratos tienen término de duración de 15 años. La energía excedente producida por los Proyectos, y que no es utilizada para cubrir las obligaciones del Emisor respecto a sus Contratos PPA es vendida en el mercado ocasional. El mercado ocasional es el ámbito en el que se realizan transacciones horarias de energía y de potencia de oportunidad que permite considerar los excedentes y faltantes que surgen como consecuencia del despacho, los compromisos contractuales y los niveles de oferta y demanda de energía y potencia en un determinado momento. A finales del año 2016 la empresa se vio beneficiada con la cesión de unos contratos con las distribuidoras lo que ayudó a la empresa fijar los precios a los que se vende la energía. En mayo 2016 la empresa obtuvo mediante licitación unos contratos por la venta de potencia firme lo cual constituye un ingreso adicional para la empresa. Debido a que los Proyectos tendrán una capacidad de almacenamiento de sus necesidades diarias, será considerado "de pasada", y se le concederá prioridad en el despacho por tener un costo marginal de \$0.00. Esta característica es certificada por el CND una vez los Proyectos comienzan a operar.

Las características principales estimadas de los tres Proyectos del Emisor se detallan a continuación:

	Proyecto Bugaba I	Proyecto Bugaba II	Proyecto La Herradura	Central Fotovoltaica Bugaba
Tipo	Central hidroeléctrica de pasada	Central hidroeléctrica de pasada	Central hidroeléctrica de pasada	Fotovoltaica
Localización	~30 km de David	~30 km de David	~30 km de David	~30 km de David
Recurso hidrológico	Río Escarrea	Río Escarrea y Guigala	Río Escarrea	N/A
Generación estimada	20,744 MWh/año	31,869 MWh/año	22,763 MWh/año	3,410.40 MWh/año
Potencia instalada	4.9 MW	5.9 MW	5.0 MW	2.4 MW
Caída bruta*	64.26 m	67.19 m	No disponible	N/A
Caudal del diseño	9.00 m ³ /s	15.00 m ³ /s	No disponible	N/A
Estado	En Operación	En Operación	En Diseño	En Pruebas
Equipos	3 turbinas Francis	3 turbinas Francis	No disponible	Panles Yingli, Microversores Enphase, transformador General Electric
Conexión al SIN	Sub-estación de Concepción	Sub-estación de Concepción	Sub-estación de Concepción	Sub-estación El Porvenir
Costo estimado	~US\$19 millones (~US\$3.8 millones por MW)	~US\$26.5 millones (~US\$4.49 millones por MW)	~US\$20.0 millones (~US\$4.0 millones por MW)	~US\$4.6 millones (~US\$1.91 millones por MW)

M^{Be}

Avance de los Proyectos a la fecha

Los tres proyectos del portafolio del Emisor mantienen un avanzado grado de aprobación en los diferentes procesos regulatorios requeridos:

	Proyecto Bugaba I	Proyecto Bugaba II	Central Fotovoltaica Bugaba	Proyecto La Herradura	Proyecto Colorado	Proyecto Cotito	Proyecto Barriles
Conducencia	Completo	Completo	Completo	Completo	Completo	Completo	Completo
Impacto ambiental	Completo	Completo	Completo	Progreso Substancial	Completo	Completo	Completo
Permiso de inicio de obras	Completo	Completo	Completo	Fases Iniciales	Completo	En trámite	En trámite
Concesión de agua ANAM	Completo	Completo	N/A	Fases Iniciales	Completo	En tramite	En tramite
Permiso de generación de ASEP	Completo	Completo	En Refrendo	Fases Iniciales	Completo	Completo	Completo
Diseño	Completo	Completo	Completo	Fases Iniciales	Completo	Completo	Completo
Construcción	En operación	Generando	Completo	Diseños por contratar	Pendiente	Pendiente	Pendiente

Descripción de la Industria- Mercado eléctrico Panameño

El mercado eléctrico es el ámbito donde se realizan las transacciones comerciales de corto, mediano y largo plazo entre participantes, para la compra-venta de energía y/o potencia. En otras palabras, es un mercado, que al igual que otros, funciona equilibrando la oferta y la demanda. Sin embargo, el mercado eléctrico tiene una complicación: no puede almacenar inventarios para venderlos más adelante cuando la demanda es baja y debe abastecer de energía a todo el país las 24 horas los 365 días del año. Por lo tanto, el mercado eléctrico se basa en la competencia entre las empresas generadoras, y tiene como objetivo incrementar la calidad del suministro, la mejora del medio ambiente y hacer que los precios se auto-regulen en un mercado libre.

El mercado eléctrico panameño se puso en marcha en 1999 cuando entró en vigor la Ley 6 del 6 de febrero de 1997 con la que se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la Prestación del Servicio Público de Electricidad.

Ambiente regulatorio

Las entidades con mayor influencia sobre el marco regulatorio y operativo del sistema eléctrico nacional son la ASEP, el CND, la Unidad de Planificación de ETESA y el Ministerio de Economía y Finanzas ("MEF").

- MEF: el sector eléctrico de Panamá está bajo la jurisdicción del MEF, el cual, a través de la Comisión de Política Energética ("COPE"), establece la estrategia y las políticas regulatorias del gobierno panameño hacia el sector eléctrico. Estas políticas son formuladas en colaboración con otras agencias del gobierno, como la ASEP y ETESA.
- ASEP: es la institución encargada de controlar, regular y fiscalizar los servicios públicos en la República de Panamá. Entre las responsabilidades de la ASEP se encuentra la de otorgar concesiones para el desarrollo de unidades de generación eléctrica y la provisión de servicios de transmisión y distribución eléctrica.
- CND: es una unidad especializada de ETESA dedicada a la planificación, supervisión y operación integrada del SIN. Entre las labores del CND se encuentran el despacho de unidades de generación eléctrica en respuesta a cambios en la demanda eléctrica y la operación del mercado ocasional de energía.
- Unidad de Planificación de ETESA: La Unidad de Planificación de ETESA es la entidad encargada de desarrollar estimados de los requerimientos eléctricos del país y de gestionar planes para la satisfacción de esta demanda. Adicionalmente, esta unidad es responsable por los planes de expansión de la estructura de generación y transmisión del SIN.

Incentivos fiscales

De acuerdo a la Ley No. 45 del 2004, que "Establece un régimen de incentivos para el fomento de sistemas de generación hidroeléctrica y de otras fuentes nuevas, renovables y limpias, y dicta otras disposiciones", la sociedad que desarrolle proyectos nuevos o que aumente la capacidad de producción de energía de sistemas de centrales de mini-hidroeléctricas, sistemas de centrales geotermoelectricas y sistemas de centrales de otras fuentes nuevas, renovables y limpias de hasta 10MW de potencia instalada, podrá optar por adquirir del Estado:

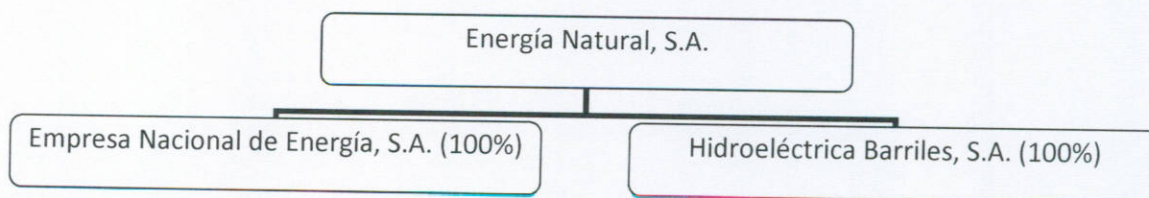
Un incentivo fiscal equivalente hasta el veinticinco por ciento (25%) de la inversión directa en el respectivo proyecto, con base a la reducción de toneladas de emisión de dióxido de carbono (CO₂) equivalentes por año calculados por el término de la concesión o licencia, el cual podrá ser utilizado para el pago del Impuesto Sobre la Renta liquidado en la actividad, en un período fiscal determinado, durante los primeros diez años contados a partir de la entrada en operación comercial del proyecto, siempre que no gocen de otros incentivos, exoneraciones y créditos fiscales establecidos en otras leyes. Para efectos de determinar el monto total del incentivo fiscal, se utilizará un precio de referencia por tonelada de dióxido de carbono (CO₂) equivalente por MW-h y una línea base en toneladas métricas de dióxido de carbono (CO₂) equivalente por MW-h a ser aplicado a la totalidad de los MW-h que se estima serán generados durante el período de concesión o licencia calculado para cada proyecto por el Ente Regulador de los Servicios Públicos, en coordinación con el Ministerio de Economía y Finanzas y la Autoridad Nacional del Ambiente. La sociedad que desarrolle proyectos nuevos o que aumente la capacidad de producción de energía de

sistemas de centrales de mini-hidroeléctricas, sistemas de pequeñas hidroeléctricas, sistemas de centrales hidroeléctricas, sistemas de centrales geotérmicas y sistemas de centrales de otras fuentes nuevas, renovables y limpias, que logre vender sus certificados de reducción de emisiones de dióxido de carbono (CO2) equivalentes por año, deberá reportar la venta de los certificados referidos a la Dirección General de Ingresos para que este deduzca el monto de la venta de los certificados referidos del saldo del incentivo fiscal de hasta veinticinco por ciento (25%) de la inversión directa en el respectivo proyecto. El incentivo fiscal no podrá ser transferido, cedido ni compensado. Los contribuyentes que se acojan al beneficio fiscal indicado y adquieran bienes susceptibles de depreciación, no podrán deducir como gasto dicha depreciación en la misma proporción del crédito fiscal, para la determinación de su renta neta gravable.

- Un crédito fiscal aplicable al Impuesto Sobre la Renta liquidado en la actividad en un período fiscal determinado, por un máximo del cinco por ciento (5%) del valor total de la inversión directa en concepto de obras, que después de la construcción de sistemas de centrales de mini-hidroeléctricas, sistemas de pequeñas centrales de hidroeléctricas, sistemas de pequeñas centrales de hidroeléctricas, sistemas de centrales de geotermoelectricas y sistemas de centrales de otras fuentes nuevas, renovables y limpias, que se conviertan en infraestructura de uso público como carreteras, caminos, puentes, alcantarillados, escuelas, centros de salud y otras de similar naturaleza. El crédito referido no puede ser objeto de compensación, cesión o transferencia.
- Los incentivos fiscales podrán aplicarse únicamente a las personas naturales o jurídicas que desarrollen directamente los proyectos y solamente la parte que corresponda a dicho proyecto. Los incentivos no podrán aplicarse a las demás actividades.
- El Emisor generó una pérdida durante el año terminado el 31 de diciembre de 2016 de \$2,211,543.

D. ESTRUCTURA ORGANIZATIVA

El siguiente organigrama muestra la estructura propietaria del Emisor al 31 de diciembre de 2016:



E. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

Los activos más importantes con la que cuenta la compañía está compuesta por la planta \$47,471,285; terreno \$307,307; mobiliario \$29,353; vehículos \$200,493; edificios y mejoras \$300,609 y equipos \$66,671. El principal activo del Emisor lo constituye las planta Bugaba I, planta Bugaba II y la planta de Fotovoltaico Bugaba Solar, los cuales representa un 98.13% del total de activos de la empresa. Los proyectos en construcción incluyen los costos de salarios, ingeniería, intereses, seguros y otros costos capitalizados. Los saldos de construcción en proceso son transferidos a los activos de generación eléctrica cuando los activos están disponibles para el uso esperado.

M de

La construcción en proceso se encuentra distribuida de la siguiente manera:

Cifras Representadas en US\$		
	Diciembre 31, 2016	Diciembre 31, 2015
Proyecto Bugaba II	0	US\$26,825,612
Proyecto La Herradura	US\$218,288	US\$145,081
Proyecto Cotito	US\$189,308	US\$188,748
Proyecto Colorado	US\$1,478,571	US\$1,311,107
Proyecto Barriles	US\$262,549	US\$239,704
Proyecto Bugaba Solar	0	US\$3,770,188
Total	US\$2,148,716	US\$32,480,440

F. TECNOLOGIA, INVESTIGACION, DESARROLLO, PATENTES Y LICENCIAS

El Emisor no mantiene inversiones significativas en tecnología, investigación y desarrollo.

G. INFORMACIÓN DE TENDENCIAS

Según lo indicado por la Secretaria Nacional de Energía, la demanda de electricidad de aquí al año 2050 crecerá a una tasa anual de 4.9%, producto principalmente al incremento de la población y del PIB y las líneas 2 y 3 del metro.

II. ANÁLISIS DE RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS DEL EMISOR

A. Liquidez

Al 31 de diciembre de 2016, el Emisor mantenía activos circulantes por US\$2,079,249 compuestos por efectivo US\$462,461, fondo de fideicomiso con uso específico US\$3,805 cuentas por cobrar clientes y otras US\$1,253,540; y gastos pagados por anticipado US\$359,443.

Durante el período de doce meses que culminó el 31 de diciembre de 2016, el efectivo neto utilizado en actividades de operación fue (US\$3,125,148), mientras que el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión correspondientes a la construcción en proceso de los Proyecto Bugaba II y Bugaba Solar, Fondo de Fideicomiso, adquisición de activos fijos capitalizados fue (US\$1,364,156). El efectivo neto proveniente de las actividades de financiamiento totalizó US\$1,466,007, como resultado del financiamiento bancario por (US\$3,938,244), pagos a capital de bonos corporativos (US\$1,243,125), cuentas por pagar accionistas US\$567,573, cuentas por pagar otras US\$19,000, cuenta entre partes relacionadas (US\$2,404,864), aporte capitalizado US\$166,061, emisión de bonos subordinados no acumulativos US\$8,300,000 y el impuesto complementario por (US\$394).

Al 31 de diciembre de 2015, el Emisor mantenía activos circulantes por US\$4,634,757 compuestos por efectivo US\$3,485,758, fondo de fideicomiso con uso específico US\$21,754, cuentas por cobrar clientes y otras US\$871,491; y gastos pagados por anticipado US\$255,754.

Al el 31 de diciembre de 2015, el efectivo neto utilizado en actividades de operación fue US\$50,938, mientras que el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión correspondientes a la construcción en proceso del Proyecto Bugaba Bugaba II, Fondo de Fideicomiso, adquisición de planta, disposición de activos fijos, e intereses capitalizados fue (US\$11,698,223). El efectivo neto proveniente de las actividades de financiamiento totalizó US\$14,689,935, como resultado del financiamiento bancario por US\$3,214,254, Bonos por pagar US\$6,465,000, pagos a capital de bonos corporativos (US\$748,000), obligación de arrendamiento financiero (US\$18,309), cuentas por pagar accionistas US\$2,691,374, cuentas por pagar otras US\$482,650, cuenta entre partes relacionadas US\$2,404,864, emisión de bonos subordinados no acumulativos US\$200,000 y el impuesto complementario (US\$1,898).

B. Recursos de capital

El Emisor mantiene un contrato de línea de crédito rotativa por la suma de US\$5,000,000.00 para capital de trabajo. La Al 31 de diciembre de 2016 el saldo de dicho préstamo bancario ascendía a US\$3,039,618. Adicionalmente el Emisor mantenía una cuenta por pagar comercial por la suma de US\$749,252 ; bonos por pagar por la suma de US\$1,738,250 y gastos acumulados por pagar US\$43,864.

El capital social por US\$178,761 (31 de diciembre de 2016) y US\$12,700 (31 de diciembre de 2015) que está compuesto de la siguiente manera: 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 en 2016 y 2015.

C. Resultado de operaciones

El Emisor inicio sus operaciones a finales del año 2013 una vez finalizó la construcción de Bugaba I. Los ingresos provenientes de la generación de energía ascendieron a la suma de US\$3,785,392, el costo de energía (US\$449,382), los intereses ganados US\$14,589 y otros ingresos US\$2,105. La depreciación ascendió a la suma de US\$1,177,548, los gastos de personal US\$591,512, otros gastos US\$1,047,373 y costos financieros US\$2,747,814. Para el año 2016, la empresa reflejo una pérdida neta de (US\$2,211,543).

Activos

Los activos al 31 de diciembre de 2016 alcanzaron US\$54,397,921, lo que representa un disminución de US\$2,414,236 en comparación a los registrados al 31 de diciembre de 2015 US\$56,812,157. El activo no circulante está compuesto por fondo de fideicomiso con uso específico US\$1,739,054, Planta, Mobiliario y Equipo por la suma de US\$48,375,448, Construcción en Proceso en US\$2,148,716 y otros activos US\$55,454.

Pasivos

El pasivo circulante al 31 de diciembre de 2016 ascendió a US\$5,570,984 en comparación a US\$11,185,315 al 31 de diciembre de 2015. Estaba compuesto por préstamos bancarios de US\$3,039,618, Bonos Corporativos por pagar US\$1,738,250, cuentas por pagar comerciales US\$749,252 y gastos acumulados por pagar US\$43,864.

El pasivo no circulante al 31 de diciembre de 2016 ascendió a US\$53,433,535 y estaba compuesto por bonos por pagar US\$30,287,625, cuentas por pagar accionistas US\$9,419,377, provisión para prima de antigüedad por US\$24,883, cuentas por pagar otras US\$501,650 y bonos subordinados no acumulativos US\$13,200,000.

El pasivo circulante al 31 de diciembre de 2015 ascendió a US\$11,185,315 y estaba compuesto por préstamos bancarios US\$6,977,862, bonos corporativos por pagar US\$1,738,250; cuentas por pagar comerciales US\$2,428,369 y gastos acumulados por pagar US\$40,834.

El pasivo no circulante al 31 de diciembre de 2015 ascendió a US\$48,187,564 y estaba compuesto por bonos por pagar US\$31,530,750; cuentas por pagar accionistas US\$8,851,804, la provisión para prima de antigüedad por US\$17,496; cuentas por pagar partes relacionadas US\$2,404,864; cuentas por pagar otras US\$482,650 y bonos subordinados no acumulativos US\$4,900,000.

Patrimonio

El Patrimonio del Emisor al 31 de diciembre de 2016 fue (US\$4,606,598), de los cuales US\$178,761 corresponden a capital pagado en acciones; (US\$4,782,979) corresponden a déficit acumulado; y (US\$2,380) a impuesto complementario.

El Patrimonio del Emisor al 31 de diciembre de 2015 fue (US\$2,560,722), de los cuales US\$12,700 corresponden a capital pagado en acciones; (US\$2,571,436) corresponden a déficit acumulado; y (US\$1,986) a impuesto complementario.

D. Análisis de perspectivas

En el tercer trimestre del 2016, la economía panameña creció 4.8%, de acuerdo con la Contraloría General de la República. Los principales motores de crecimiento fueron la intermediación financiera, la industria de la construcción, el suministro de energía eléctrica, explotación de minas y canteras, comunicaciones, los servicios gubernamentales y el comercio local.

La generación neta de electricidad aumentó 5.8%, la generación solar 547.1%, la eólica en 86.4%, la térmica en 12.8% y el uso de las plantas en 16.7%, mientras que la generación hidráulica se redujo en 3.2%. hidráulica, eólica y solar crecieron en conjunto 51.6% mientras que la térmica se redujo en 21.7% El consumo total de electricidad aumento en 3.5% sobresaliendo el sector los clientes residenciales y el gobierno.

Durante el final del 2016 la empresa logro conseguir distintos contratos para poder estabilizar sus precios y no depender del mercado spot el cual durante los últimos años ha sufrido significativas caídas en el precio. Con esto buscamos estabilizar los precios y los ingresos por los próximos años. Adicionalmente consiguió un contrato para la venta de potencia, lo cual representa un nuevo ingreso para la compañía. La entrada de la planta solar ayudará a la empresa a generar ingresos adicionales sobre todo en el periodo de verano lo cual consideramos es un buen complemento para las hidroeléctricas por lo que nuestra perspectivas para el 2017 son positivas.

III. DIRECTORES, DIGNATARIOS, EJECUTIVOS, ADMINISTRADORES, ASESORES Y EMPLEADOS

A. IDENTIDAD, FUNCIONES Y OTRA INFORMACIÓN RELACIONADA

1. DIRECTORES, DIGNATARIOS, EJECUTIVOS Y ADMINISTRADORES

Guillermo de Roux Vallarino - Presidente

Nacionalidad: Panameña
Fecha de nacimiento: 15 de enero de 1956
Dirección: Costa del Este, PH BMW Center, Piso 4, Local 2
Teléfono: 264-4096
Fax: 264-4204
Apartado postal: 0823-05513 Panamá, República de Panamá
Correo electrónico: gdr@enesa.cmom.pa

Licenciatura en Ingeniería Industrial y Administrativa de Oklahoma State University. Desde 1992 hasta la fecha se desempeña como Director Ejecutivo y CEO de Tropigas. Es Director de diversas empresas, tales como: Tropical Energy Corporation, Energía Natural, S.A. (Presidente), Hidroeléctrica Barriles (Presidente), Banco Lafise, Compañía Internacional De Seguros, MasterMotor, Inc. y Hacienda Montpellier.

Antonio De Roux Vallarino – Vicepresidente

Nacionalidad: Panameña
Fecha de nacimiento: 23 de marzo de 1953
Dirección: Costa del Este, PH BMW Center, Piso 4, Local 2
Teléfono: 264-4096
Fax: 264-4204
Apartado postal: 0823-05513 Panamá, República de Panamá
Correo electrónico: master@cableonda.net

Licenciatura en Administración de Empresas con Énfasis en Mercadeo de Southern Methodist University (Dallas, Estados Unidos) y Maestría en Gerencia Internacional con Énfasis en Finanzas de American Graduate School of International Management-Glendale A.Z. Actualmente es Director Ejecutivo Alterno por Panamá y Venezuela del Banco Interamericano de Desarrollo (Washington, D.C.). Es miembro de las Juntas Directivas de: Tropigas de Panamá, S.A. (Director), Compacto, S.A. (Presidente), Master Parts & Services (Presidente), Bienes Antel, S.A. (Presidente), Petroport, S.A. (Secretario y Director Ejecutivo) y Petrobunker, S.A. (Secretario y Director Ejecutivo).

Guillermo Alberto de Roux García de Paredes – Tesorero

Nacionalidad: Panameña
Fecha de nacimiento: 21 de febrero de 1979
Dirección: Costa del Este, PH BMW Center, Piso 4, Local 2
Teléfono: 264-4096
Fax: 264-4204
Apartado postal: 0823-05513 Panamá, República de Panamá
Correo electrónico: gderoux@enesa.com.pa

Cursó estudios superiores en Southern Methodist University, Texas. Desde el 2000 hasta el 2002 se desempeñó como Asistente a Gerencia General en Industria Panameña de Cilindros. Desde el 2003 hasta el 2004, ocupó la posición de Analista de Finanzas Corporativas en Valor de Centroamérica. Desde el 2004 hasta el 2006 fue Gerente de Operaciones y Compras de Costright Wholesale Store, Inc. Desde el 2006 hasta el 2010 ocupó el puesto de Gerente General de Master Motors, Inc. Es Director de diversas empresas, tales como: Energía Natural, S.A., Hidroeléctrica Barriles, S.A., PT

Management, Hacienda Montpellier, Hangares y Servicios, S.A., Transporte Aéreo, Grapa Group Inc., Casarena, S.A., F.C. San Francisco. Actualmente se desempeña como Director Ejecutivo del Emisor, en donde lleva a cabo las siguientes funciones: supervisión de los departamentos de administración, finanzas, ingeniería y operaciones, evaluación de proyectos, ejecución de proyectos, relaciones con los accionistas, preparación de informes de Junta Directiva, elaboración y seguimiento de estrategia de negocios y manejo de relaciones públicas de la empresa frente a la comunidad y asociaciones pertinentes.

Roy Antonio Watson de Roux – Secretario

Nacionalidad: Panameña
Fecha de nacimiento: 17 de septiembre de 1973
Dirección: Costa del Este, PH BMW Center, Piso 4, Local 2
Teléfono: 264-4096
Fax: 264-4204
Apartado postal: 0823-05513 Panamá, República de Panamá
Correo electrónico: rwatson@tropigas.com.pa

Licenciatura en Finanzas y Negocios Internacionales de la Universidad de Georgetown y Maestría en Administración de Negocios de Duke University. Desde 1997 hasta el 2003 ocupó las posiciones de Gerente de Almacén, Gerente de Compras y Gerente de Almacén de Pricemart. Desde el 2003 hasta el 2008 fue Sub-Gerente General de Grupo Roble y Gerente General de Excel Automotriz. Desde el 2008 hasta la fecha, se ha desempeñado como Gerente General de Grupo de Empresas Tropigas. Es Director de diversas empresas, tales como: Bienes Raíces Gaspe, Distribuidora Nacional de Gas, Empresa Nacional de Energía, Gas Natural, Hangares y Servicios, S.A., Industrias Panameñas de Cilindros, Manantial de Volcán, Natural Energy Holding, PT Management, Transporte Aéreo, Tropifuels, S.A., Tropigas de Chiriquí y Tropigas de Panamá, S.A.

2. EJECUTIVOS Y ADMINISTRADORES

Guillermo Alberto de Roux García de Paredes – Director Ejecutivo

Ver Sección III (A).

Monique de Roux García de Paredes – Directora Financiera y Administrativa

Nacionalidad: Panameña
Fecha de nacimiento: 5 de febrero de 1981
Dirección: Costa del Este, PH BMW Center, Piso 4, Local 2
Teléfono: 264-4096
Fax: 264-4204
Apartado postal: 0823-05513 Panamá, República de Panamá
Correo electrónico: mderoux@enesa.com.pa

Licenciatura en Administración de Empresas con Especialización en Finanzas y Mercado de la University of Richmond y Maestría en Administración de Negocios con Especialización de Finanzas de la Universidad Interamericana de Panamá. Desde el 2005 hasta el 2008 se desempeñó como especialista en hipotecas y oficial de Banca Personal en Scotia Bank. Desde el 2008 hasta el 2011 ocupó las posiciones de Gerente de Banca Preferencial y Gerente de Sucursal en Banco Panamá. Actualmente se desempeña como Directora Financiera y Administrativa del Emisor, en donde lleva a cabo las siguientes funciones: manejo de contabilidad y finanzas, recursos humanos, manejo de relaciones con bancos y auditores externos, manejo de las relaciones con los accionistas y administración de las instalaciones.

3. ASESORES LEGALES

La firma de abogados Morgan & Morgan actuó como asesor legal externo del Emisor para esta oferta de Bonos. Morgan & Morgan tiene su domicilio principal en Costa del Este, Avenida Paseo del Mar, Piso No. 23, MMG Tower, Teléfono: 265-7777. Fax: 265-7700. Apartado postal: 0832-00232 World Trade Center, Panamá, República de Panamá. El abogado Ricardo Arias es el contacto principal. Correo electrónico ricardo.arias@morimor.com.

El asesor legal interno del Emisor es la abogada Ana Mercedes Aued, quien labora y es localizable en el domicilio principal del Emisor. Su correo electrónico es amaued@yahoo.com.

4. AUDITORES

La firma de auditores Deloitte actúa como auditor externo del Emisor. Deloitte tiene su domicilio principal en Boulevard Costa del Este, Costa del Este. Apartado postal: 0816-01558, Panamá, República de Panamá. Teléfono: (507) 303-4100. Fax: (507) 269-2386. La Sra. María Luisa Benalcazár R. es el contacto principal. Correo electrónico: mbenalcazar@deloitte.com.

El auditor interno del Emisor es el Sr. Benito Ríos, quien labora y es localizable en el domicilio principal del Emisor. Su correo electrónico: brios@enesa.com.pa.

5. ASESORES FINANCIEROS

Insignia Financial Advisors actuó como asesor financiero del Emisor para esta oferta de Bonos. Insignia Financial Advisors tiene su domicilio principal en Torre Capital Plaza, Oficina # 605, Costa del Este, Ciudad de Panamá. Apartado postal: 0832-2795 World Trade Center, Panamá, República de Panamá. Teléfono: (507) 300-2046. Fax: (507) 300-2047. El contacto principal es Adriana Carles. Correo electrónico: adriana.carles@insigniafa.com.pa.

B. COMPENSACIÓN

A la fecha el Emisor paga la suma de US\$300.00 por Director por Dieta.

C. GOBIERNO CORPORATIVO

Los cargos de Directores y Dignatarios del Emisor son por tiempo indefinido. El nombramiento y remoción de los directores del Emisor está a cargo de los accionistas. Los ejecutivos y administradores prestan sus servicios con base a contratos de trabajo, regidos por el Código de Trabajo. La duración de los contratos es por tiempo indefinido. No existe contrato de prestación de servicios entre el Emisor y los miembros de la Junta Directiva, rigiéndose por lo establecido por la Junta de Accionistas. El Emisor puede pagar dietas a los miembros de la Junta Directiva por su participación en la Junta Directiva. A la fecha, el monto de dichas dietas asciende a la suma de \$300.00 por directiva. Los Directores del Emisor no recibirán ningún otro tipo de compensación por su desempeño como Directores. El Emisor no ofrecerá planes de opciones de acciones ni otro tipo de beneficios a los miembros de la Junta Directiva.

El Emisor no ha implementado las guías y principios de buen gobierno corporativo recomendados en el Acuerdo 12-2003 de la Superintendencia del Mercado de Valores. Sin embargo, el Emisor ha implementado los siguientes principios y procedimientos de gobierno corporativo:

- Como parte de la supervisión de las actividades de la organización la Junta Directiva celebra reuniones periódicas para revisar los negocios y operaciones, así como para darle seguimiento a la implementación de presupuestos anuales, programas de control y planes estratégicos.
- La Junta Directiva está integrada, en su mayoría, por Directores que no participan de la administración de la empresa.
- En las reuniones anuales ordinarias de accionistas se eligen los miembros de la Junta Directiva y se considera cualquier asunto que los accionistas deseen someter a consideración de la misma.
- Para cumplir con los requerimientos de suministro de información confiable, transparente y oportuna a todos los que tengan interés en la sociedad, la Junta Directiva y la Administración tienen la práctica de informar periódicamente los hechos relevantes que se hayan presentado a nivel del Emisor.
- Se realizan reuniones periódicas de trabajo con el fin de monitorear el cumplimiento de los planes y estrategias, revisar las operaciones y avances de los proyectos.
- Los acontecimientos que ocurran en las reuniones de Accionistas y de la Junta Directiva quedan por escrito en actas, las cuales reflejan las discusiones e intercambios que tengan lugar y las mismas se preparan, aprueban y firman en la reunión correspondiente inmediatamente siguiente. Las actas se mantienen en lugares destinados para su custodia.
- Los Directores y Dignatarios tienen derecho de solicitarle al Presidente de la Junta Directiva o a la Gerencia información y asesoramiento necesario para el cumplimiento de sus funciones de supervisión.
- Los miembros de la Junta Directiva deben revelar cualquier conflicto de intereses en cualquier asunto sometido a su consideración. Es práctica de la Junta Directiva que cualquier Accionista

MS BR

que tenga un conflicto de interés no participe en la respectiva votación, sin embargo, nada impide que un Director mantenga una relación comercial con el Emisor. Los activos se encuentran debidamente protegidos y asegurados siguiendo políticas de la Junta Directiva.

- La Junta Directiva y la Administración tienen la práctica de informar de forma rápida, precisa y confiable sobre los hechos relevantes que se hayan presentado a nivel del Emisor.
- Se cuenta con una estructura organizativa que es responsable a nivel operativo del desarrollo de los Proyectos.
- La definición del plan de negocios así como cualquier riesgo corporativo inherente al mismo son tomados por la Junta Directiva.
- Los parámetros para la determinación de las retribuciones salariales, dietas y demás beneficios son definidos en base a la experiencia, calificación y perfil de la posición requerida.

El Emisor no cuenta con dichas prácticas en su Pacto Social. La Junta Directiva del Emisor está compuesta por tres (3) Directores. No hay Directores independientes de los accionistas.

a. PRÁCTICAS DE LA JUNTA DIRECTIVA

La Junta Directiva estará constituida por no menos de tres (3) miembros ni más de nueve (9) pero este número podrá ser aumentado por decisión de la Junta de Accionistas. Los Directores serán elegidos en reunión de accionistas por mayoría de votos. Los Directores continuarán en sus cargos hasta que sus sucesores sean electos y se posesionen. Los Directores podrán ser reelectos. Los Directores no necesitan ser accionistas y pueden ser dignatarios. Las reuniones de los Directores pueden celebrarse en la República de Panamá o cualquier otro país según lo determinen los propios directores, y cualquier director puede ser representado y votar por medio de apoderado, quien no necesitará ser director, ni accionista, en cualquier y todas las reuniones de los directores y el mandato puede constituirse por instrumento público o privado. Tanto el Director como su mandatario puede ser representado y votar por medio de aviso dado a través de cualquier medio de comunicación, tal como telex o telefax, con confirmación escrita enviada por correo certificado courier. Dos (2) de los Directores en ejercicio personalmente o por mandatarios constituirán quórum para que la junta pueda sesionar siempre que en dicha junta haya estado presente o representado el Presidente de la Junta Directiva o el Secretario. Los acuerdos de la mayoría absoluta de los Directores de la Junta Directiva tomados en una Junta que haya quórum serán considerados como un acto de Junta Directiva.

Los Dignatarios del Emisor quienes serán elegidos por la Junta Directiva, podrán ser un Presidente, un Secretario y un Tesorero. La Junta de Accionistas podrá elegir, de cuando en cuando más Vicepresidentes, sub secretarios, sub tesoreros y otros dignatarios adicionales y nombrar agentes y apoderados con los poderes y facultades que se estime en cada caso. Cualquier Dignatario podrá desempeñar más de un puesto. Los Dignatarios no necesitan ser accionistas ni Directores. Ningún contrato o transacción entre el Emisor y cualquier otra sociedad será afectado o invalidado por el hecho de que cualquier Director o Dignatario de esta sociedad, individual o mancomunadamente, pueda ser parte o estar interesado en cualquier contrato, convenio o transacción del Emisor.

Según consta en el Acta de Asamblea Extraordinaria de Accionistas del Emisor, protocolizada mediante la Escritura Pública No. 14,709 del 19 de julio de 2013, a Guillermo de Roux García de Paredes, se le otorgo Poder General y quedó debidamente autorizado y con un mandato expreso del Emisor, para que en nombre y representación de este, mediante su firma individual,

acuerde, planifique y lleve a cabo todos los actos y negocios que a su juicio sean convenientes para la buena marcha del Emisor, incluyendo actos de riguroso dominio, sin que necesite autorización adicional previa de la Junta Directiva ni de la Junta de Accionistas, ni tampoco ratificación posterior de los siguientes actos:

- Comprar, vender, alquilar, ceder a título gratuito u oneroso, hipotecar, pignorar, permutar, entregar o recibir cualesquiera bienes del Emisor;
- Otorgar cualquier tipo de garantías en nombre y representación del Emisor y gravar cualesquiera bienes ya sea en garantía de las deudas del Emisor o deudas de terceros, ya sea que represente o no algún beneficio directo para el Emisor;
- Contratar con personas naturales o jurídicas en nombre y representación del Emisor;
- Reclamar cualquier derecho, real o personal que el Emisor tuviere frente a terceros y en tales casos, representar al Emisor directamente, o por medio de delegados, ante las autoridades panameñas o extranjeras o frente a terceros contra los cuales se dirigiera reclamación o que por cualquier motivo tuviesen intereses en la misma;
- Abrir cuentas bancarias a nombre del Emisor en cualquier país y firmar contra dichas cuentas, órdenes de pago o cheques o cartas de crédito;
- Nombrar los agentes que estime conveniente y cualquier otro personal subalterno, establecer sueldos y pagar comisiones;
- Sustituir parcial o totalmente las facultades que se le confieren por este poder, por acto público o privado;
- Realizar cualquier acto de ordinaria o extraordinaria administración que fuere conveniente al Emisor según su entendimiento, incluyendo actos de riguroso dominio.

Las facultades anteriores no constituyen limitación alguna y el Apoderado está facultado para realizar cualquier acto en nombre y representación del Emisor. Dicho poder goza de facultad de sustitución ya sea parcial o totalmente.

D. EMPLEADOS

Al 31 de diciembre de 2015 el Emisor mantenía nueve (9) colaboradores.

E. PROPIEDAD ACCIONARIA

El Emisor es una empresa panameña.

Los Directores, Dignatarios, Ejecutivos, Administradores y los otros empleados no son poseedores directos de las acciones del Emisor.

Grupo de Empleados	Cantidad de Acciones	% Respecto del total de acciones comunes emitidas y en circulación	Número de accionistas	% Que representan respecto de la cantidad total de accionistas
Directores y Diganatarios	469	36.92%	5	50%
Administradores	19	1.49%	1	10%
Totales	483	38.03%	6	60%

El capital pagado del Emisor 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.

Al 31 de diciembre de 2016 no había acciones en tesorería. El Emisor no tiene arreglos que incluyan a empleados en el capital, ni reconoce opciones de acciones u otros valores.

IV. ACCIONISTAS PRINCIPALES

A. Identidad, número de acciones y cambios en el porcentaje accionario de que son propietarios efectivos la persona o personas que ejercen el control.

Accionista	Número de Acciones	% del Total	Numero de Accionistas	% del Numero de Accionistas
Tropical Energies Corp.	129	10.16%	1	10%
Grapa	19	1.50%	1	10%
Grupo Maduhin Corp	37	2.91%	1	10%
Boatweiser, S.A.	20	1.58%	1	10%
Watar	77	6.06%	1	10%
Natural Energy Hold.	601	47.32%	1	10%
Rougar	144	11.34%	1	10%
Maysal Limited	89	7.01%	1	10%

Marali	140	11.02%	1	10%
Galder Investments	14	1.10%	1	10%
Total	1,270	100%	10	100%

B. Presentación tabular de la compensación accionaria del emisor

Grupo de Acciones	Número de acciones	% del total	Numero de accionistas	% del Numero de accionistas
1-25,000	1,270	100%	10	100%
25,001-50,000	-	-	-	-
50,001-100,000	-	-	-	-
Más de 100,000	-	-	-	-
Total	1,270	100%	10	100%

C. Cambios en el control accionario

No se ha dado ni existe arreglo alguno que pueda resultar en un cambio del control accionario del emisor.

V. PARTES RELACIONADAS, VINCULOS Y AFILIACIONES

A. PARTES RELACIONADAS, VÍNCULOS Y AFILIACIONES

Los auditores externos del Emisor y el Asesor Legal no tienen relación accionaria, ni han sido ni son empleados del Emisor, ni de los Corredores de Valores, ni del Agente, ni del Agente Estructurador.

El Asesor Legal de esta Emisión será el Agente Residente del Fideicomiso de Garantía y la entidad que emitirá la opinión legal independiente sobre la oferta.

Guillermo de Roux García de Paredes es Director, Secretario y Director Ejecutivo del Emisor y Director y Tesorero de EMNADESA, de la cual ENESA es 100% propietaria de las acciones del Emisor y Fiadora Solidaria de la presente Emisión. Roy Watson de Roux es Director y Tesorero del Emisor y Director y Secretario de EMNADESA.

Global Valores, S.A., Puesto de Bolsa autorizado para la colocación de la presente emisión y Agente de Pago de la presente emisión, es accionista de Latinex Holdings Inc., la cual posee el 100% de las acciones de la BVP y de LATINCLEAR.

Global Valores, S.A. es una subsidiaria de Global Bank, Corp., Agente de Pago, Registro y Transferencia de la presente emisión de Bonos.

NEGOCIOS O CONTRATOS CON PARTES RELACIONADAS

El Emisor mantiene saldos y transacciones con compañías relacionadas las cuales se detallan a continuación:

	Diciembre 31, 2016	Diciembre 31, 2015
Activos:		
Cuentas por cobrar:		
Empresa Nacional de Energía, S.A.	US\$4,528,398	US\$3,606,760
Pasivos:		
Cuentas por pagar:		
Empresa Nacional de Energía, S.A.	US\$0	US\$0

B. INTERÉS DE EXPERTOS Y ASESORES

Ninguno de los expertos o asesores que han prestado servicios al Emisor respecto de la presentación de este Prospecto Informativo son a su vez, Accionista, Director o Dignatario del Emisor.

VI. TRATAMIENTO FISCAL

- A. Impuesto sobre la Renta con respecto a Ganancias de Capital: De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 334 del Título XVI del Texto Único del Decreto Ley No. 1 de 8 de julio de 1999, para los efectos del impuesto sobre la renta, del impuesto sobre dividendos y del impuesto complementario, no se considerarán gravables las ganancias, ni deducibles las pérdidas que dimanen de la enajenación de valores registrados en la Superintendencia del

Mercado de Valores, siempre que dicha enajenación se dé a través de una bolsa de valores u otro mercado organizado.

No obstante lo anterior, de conformidad con lo dispuesto en el Artículo 2 de la Ley No. 18 de 19 de junio de 2006, en los casos de ganancias obtenidas por la enajenación de valores emitidos por personas jurídicas, en donde dicha enajenación no se realice a través de una Bolsa de Valores u otro mercado organizado, el contribuyente se someterá a un tratamiento de ganancias de capital y en consecuencia calculará el Impuesto sobre la Renta sobre las ganancias obtenidas a una tasa fija del diez por ciento (10%) sobre la ganancia de capital. El comprador tendrá la obligación de retener al vendedor, una suma equivalente al cinco por ciento (5%) del valor total de la enajenación, en concepto de adelanto al Impuesto sobre la Renta sobre la ganancia de capital. El comprador tendrá la obligación de remitir al fisco el monto retenido, dentro de los diez (10) días siguientes a la fecha en que surgió la obligación de pagar. Si hubiere incumplimiento, el Emisor es solidariamente responsable del impuesto no pagado. El contribuyente podrá optar por considerar el monto retenido por el comprador como el Impuesto sobre la Renta definitivo a pagar en concepto de ganancia de capital. Cuando el adelanto del Impuesto retenido sea superior al monto resultante de aplicar la tarifa del diez por ciento (10%) sobre la ganancia de capital obtenida en la enajenación, el contribuyente podrá presentar una declaración jurada especial acreditando la retención efectuada y reclamar el excedente que pueda resultar a su favor como crédito fiscal aplicable al Impuesto sobre la Renta, dentro del período fiscal en que se perfeccionó la transacción. El monto de las ganancias obtenidas en la enajenación de los valores no será acumulable a los ingresos gravables del contribuyente.

En caso de que un Tenedor de los Bonos adquiera éstos fuera de una Bolsa de Valores u otro mercado organizado, al momento de solicitar al Emisor el registro de la transferencia del Bono a su nombre, deberá mostrar evidencia al Emisor de la retención del 5% a que se refiere el artículo 2 de la Ley 18 de 2006 en concepto de pago del impuesto sobre la renta correspondiente por la ganancia de capital causada en la venta de los Bonos.

- B. **Impuesto sobre la Renta con respecto a Intereses:** De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 335 del Título XVI del Texto Único del Decreto Ley No. 1 de 8 de julio de 1999, modificado por la Ley No. 8 de 15 de marzo de 2010, estarán exentos del impuesto sobre la renta los intereses u otros beneficios que se paguen o acrediten sobre valores registrados en la Superintendencia del Mercado de Valores y que, además, sean colocados a través de una bolsa de valores o de otro mercado organizado.

Esta sección es meramente informativa y no constituye una declaración o garantía del Emisor sobre el tratamiento fiscal que el Ministerio de Economía y Finanzas de la República de Panamá dará a la inversión en los Bonos. Cada Tenedor Registrado de un Bono deberá cerciorarse independientemente del tratamiento fiscal de su inversión en los Bonos antes de invertir en los mismos.

VII. ESTRUCTURA DE CAPITALIZACIÓN

A. Resumen de la estructura de Capitalización:

1. Acciones y Títulos de Participación

Cantidad de acciones autorizadas	Cantidad de acciones emitidas y pagadas	Cantidad de acciones emitidas y no pagadas	Valor nominal por acción	Número de acciones suscritas y no pagadas
100,000 acciones comunes	1,270	0	Sin valor nominal	0
100,000 acciones preferidas	0	0	Sin valor nominal	0

2. Títulos de Deuda

Tipo y Clase de Valores	Cantidad emitidas y en circulación	Listado Bursátil	Capitalización de Mercado
Bonos Subordinados no Acumulativos SERIE A	US\$4,900,000	ENESA0650000964A	US\$4,900,000
Bonos Subordinados no Acumulativos SERIE B	US\$8,300,000	ENESA0650000964A	US\$8,300,000

Conciliación de número de acciones en circulación

Años	Acciones emitidas y en circulación al principio del año	Acciones emitidas y en circulación al final de cada año
2016	1,270 Comunes	1,270 Comunes
2015	1,270 Comunes	1,270 Comunes

B. Descripción y Derechos de títulos

1. Capital Accionario

El capital pagado del Emisor 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. Al 31 de diciembre de 2016, el patrimonio total del Emisor es de (US\$4,606,598). A continuación presentamos el capital accionario del Emisor:

Clase de Acciones	Acciones Autorizadas	Acciones Emitidas	Valor Nominal US\$	Capital Pagado US\$
Acciones Comunes	100,000	1,270	Sin valor nominal	US\$178,761
Acciones Preferidas	100,000	0	Sin valor nominal	0
Aporte capitalizado	0	0	0	US\$166,061
Total	200,000	1,270	Sin valor nominal	US\$178,761

El Emisor no mantiene acciones en Tesorería.

El Emisor no ha emitido valores consistentes en derechos de suscripción preferente o valores convertibles en acciones.

El Emisor no ha pagado capital con bienes que no sean en efectivo durante los últimos 5 años.

No existen compromisos de incrementar el capital.

2. Títulos de Participación

El emisor no ha emitido títulos de participación distintos a las acciones comunes y preferidas antes descritas.

3. Títulos de Deuda

El emisor cuenta con la autorización de la Superintendencia de 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.

Al 31 de diciembre de 2016 se habían emitido un total de US\$13,200,000.

F. Información de Mercado

Los bonos se encuentran registrados ante la Superintendencia de Mercado de Valores y listados ante la Bolsa de Valores de Panamá.

II PARTE

1. RESUMEN FINANCIERO

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

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	2016	COMPARACIÓN A PERIODO ANTERIOR (2015)	COMPARACIÓN A PERIODO ANTERIOR (2014)	COMPARACIÓN A PERIODO ANTERIOR (2013)
Ventas o Ingresos Totales	US\$3,785,392	US\$2,419,364	US\$4,830,597	US\$559,376
Margen Operativo	US\$1,583,645	US\$781,869	US\$1,493,560	(US\$598,012)
Gastos Generales y Administrativos	(US\$4,516,874)	(US\$2,638,272)	(US\$2,313,261)	(US\$1,390,204)
Utilidad o Pérdida Neta	(US\$2,211,543)	(US\$943,410)	(US\$32,951)	(US\$940,108)
Acciones emitidas y en circulación	1,270	1,270	1,270	1,270
Utilidad o Pérdida por Acción	(US\$1,741.37)	(US\$742.84)	(US\$25.94)	(US\$740.24)
Depreciación y Amortización	US\$1,177,548	US\$582,604	US\$567,532	US\$144,650
Utilidades o pérdidas recurrentes	US\$0	US\$0	US\$0	US\$0

BALANCE GENERAL	AÑO QUE REPORTA 2016	COMPARACIÓN A PERIODO ANTERIOR (2015)	COMPARACIÓN A PERIODO ANTERIOR (2014)	COMPARACIÓN A PERIODO ANTERIOR (2013)
Activo Circulante	US\$2,079,249	US\$4,634,757	US\$1,872,775	US\$2,481,415
Activos Totales	US\$54,397,921	US\$56,812,157	US\$42,636,939	US\$32,578,535
Pasivo Circulante	US\$5,570,984	US\$11,185,315	US\$6,570,195	US\$4,941,506
Deuda a Largo Plazo	US\$43,487,625	US\$36,430,750	US\$31,504,000	US\$20,713,000
Acciones Preferidas	US\$0	US\$0	US\$0	US\$4,700,000
Capital Pagado	US\$ 12,700	US\$ 12,700	US\$ 12,700	US\$ 12,700
Utilidades Retenidas	(US\$4,782,979)	(US\$2,571,436)	(US\$1,628,026)	(US\$1,580,690)
Total Patrimonio	(US\$4,606,598)	(US\$2,560,722)	(US\$1,615,414)	(US\$1,567,990)
RAZONES FINANCIERAS:				
Dividendo/Acción				
Deuda Total/Patrimonio	1.89x	2.86x	3.39x	3.53x
Capital de Trabajo	-3,491,735	-6,550,558	-4,697,420	-2,460,091
Razón Corriente	0.37x	0.41x	0.28x	0.50x
Utilidad Operativa /Gastos Financieros	0.58x	-0.68x	1.48x	N/A

III PARTE
ESTADOS FINANCIEROS

Se anexan Estados Financieros al 31 de diciembre de 2016, auditados por Deloitte.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2016 e Informe de los Auditores Independientes del 28 marzo de 2017

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

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Informe de los Auditores Independientes y Estados Financieros Consolidados 2016

Contenido	Páginas
Informe de los Auditores Independientes	1 - 3
Estado consolidado de situación financiera	4
Estado consolidado de ganancia o pérdida	5
Estado consolidado de posición de los accionistas	6
Estado consolidado de flujos de efectivo	7
Notas a los estados financieros consolidados	8 - 28

Información suplementaria:

Anexo I - Información de consolidación del estado de situación financiera

Anexo II - Información de consolidación del estado de ganancia o pérdida

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Teléfono: (507) 303-4100
Fax: (507) 269-2386
infopanama@deloitte.com
www.deloitte.com/pa

Señores

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Accionistas y Junta Directiva

Opinión

Hemos auditado los estados financieros consolidados de **Energía Natural, S.A. y subsidiarias** (en adelante "ENESA" o la "Empresa"), los cuales abarcan el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2016, y el estado consolidado de ganancia o pérdida, el estado consolidado de posición de los accionistas y el estado consolidado de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y las notas a los estados financieros, incluyendo un resumen de las políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de la Empresa al 31 de diciembre de 2016, y su desempeño financiero y flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF's).

Base para la opinión

Llevamos a cabo nuestra auditoría de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría. Nuestras responsabilidades de conformidad con esas normas se describen detalladamente en la sección de Responsabilidades del Auditor en la Auditoría de los estados financieros de nuestro informe. Somos independientes de la Empresa de acuerdo con el Código de Ética para los Contadores Profesionales (Código IESBA) junto con los requerimientos éticos que son relevantes para nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en Panamá, y hemos cumplido nuestras otras responsabilidades éticas de acuerdo con estos requerimientos y el Código IESBA. Creemos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión.

Asuntos clave de auditoría

Los asuntos clave de auditoría son esos asuntos que, según nuestro juicio profesional, fueron de la mayor importancia en nuestra auditoría de los estados financieros consolidados del período actual. Estos asuntos fueron cubiertos en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros consolidados en su conjunto, y al formar nuestra opinión sobre los mismos, y no proporcionamos una opinión por separado sobre estos asuntos.

Asunto clave de auditoría

Propiedades, planta y equipo, neto:

Los activos fijos comprenden el 89% de los activos totales de la Empresa. De acuerdo con las normas contables aplicables, la Administración realiza pruebas anuales de deterioro para evaluar la recuperabilidad del valor en libros de sus activos utilizando modelos de flujo de efectivo descontados. Hay una serie de juicios claves hechos para determinar los inputs en estos modelos que incluyen:

- Proyecciones de ingresos, costos y gastos.
- Márgenes operativos.
- Tasas de descuento aplicadas a los flujos futuros de efectivo proyectados.

En consecuencia, la prueba de deterioro de estos activos se considera un asunto clave de auditoría.



Deloitte.

Procedimientos aplicados para atender el asunto clave en la ejecución de la auditoría

Propiedades, planta y equipo, neto:

Enfocamos nuestras pruebas de deterioro de activos con los principales supuestos realizados por la Administración. Nuestros procedimientos de auditoría incluyeron el involucramiento de nuestros especialistas internos para ayudar a evaluar críticamente si el modelo utilizado por la Administración, para calcular el valor en uso de las Unidades Generadoras de Efectivo, cumple con los requisitos de la NIC 36 Deterioro de Activos:

- Validar los supuestos utilizados para calcular las tasas de descuento y recalculamos estas tasas.
- Analizar los flujos de efectivo futuros proyectados que fueron utilizados en el modelo para determinar si son razonables y soportables dado el clima macroeconómico actual y el rendimiento futuro esperado de la Unidad Generadora de Efectivo.
- Presentar los supuestos claves a los análisis de sensibilidad.
- Comparar los flujos de efectivo proyectados, incluyendo los supuestos relacionados con las tasas de crecimiento de los ingresos y márgenes operativos, contra el desempeño histórico para probar la precisión de las proyecciones de la Administración.

Encontramos que los supuestos utilizados por la Administración eran comparables con el desempeño histórico y perspectivas futuras esperadas y las tasas de descuento utilizadas eran apropiadas en las circunstancias. La revelación de la Nota 3.6 relacionada al deterioro de activos de larga vida se considera apropiada y comprensiva en los estados financieros consolidados.

Responsabilidades de la Administración y de los encargados del gobierno corporativo por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de acuerdo con las NIIF's, y del control interno que la Administración determine como necesario para permitir la preparación de estados financieros consolidados que no contengan errores importantes, ya sea debido a fraude o error.

Al preparar los estados financieros consolidados, la Administración es responsable de evaluar la capacidad de la Empresa para continuar como negocio en marcha, revelar, según sea aplicable, los asuntos relacionados con el negocio en marcha y usar la contabilización de situaciones de negocio en marcha a menos que la Administración pretenda liquidar la Empresa o cesar las operaciones, o no tiene una alternativa más realista que hacerlo.

Los encargados del gobierno son responsables de supervisar el proceso de información financiera de la Empresa.

Responsabilidades del auditor en la auditoría de los estados financieros consolidados

Nuestros objetivos son obtener la seguridad razonable de que los estados financieros consolidados en su conjunto no tienen errores importantes, ya sea debido a fraude o error, y emitir un informe del auditor que incluye nuestra opinión. La seguridad razonable es un alto nivel de seguridad, pero no es una garantía de que una auditoría llevada a cabo de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría siempre detectará un error importante cuando éste exista. Los errores pueden surgir de fraude o error y se consideran importantes si, individualmente o de manera acumulada, puede esperarse que influyan en las decisiones económicas de los usuarios en base a estos estados financieros consolidados.

Deloitte.

Como parte de una auditoría de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría, ejercemos el juicio profesional y mantenemos el escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de error importante en los estados financieros, debido a fraude o error, diseñamos y realizamos procedimientos de auditoría en respuesta a esos riesgos, y obtenemos evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error importante que resulte de fraude es mayor que uno que resulte de error, debido a que el fraude puede involucrar colusión, falsificación, omisiones intencionales, declaraciones erróneas, o la violación del control interno.
- Obtenemos una comprensión del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no para el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Empresa.
- Evaluamos lo apropiado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y las revelaciones relacionadas hechas por la Administración.
- Concluimos sobre lo apropiado del uso por parte de la Administración de la base de contabilidad de negocio en marcha y, con base en la evidencia de auditoría obtenida, si existe una incertidumbre importante en relación con eventos o condiciones que puedan dar lugar a una duda significativa acerca de la capacidad de la Empresa para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre importante, se requiere que dirijamos la atención en nuestro informe de auditoría a las revelaciones relacionadas en los estados financieros o, si dichas revelaciones son inadecuadas, modifiquemos nuestra opinión. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida en la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los eventos o condiciones futuras pueden causar que la Empresa deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación, estructura y contenido generales de los estados financieros, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros representan las transacciones y eventos subyacentes de manera que logren su presentación razonable.

El Socio del compromiso de auditoría que origina este informe de auditoría emitido por un auditor independiente es Alvaro A. Lasso O.



28 de marzo de 2017

Panamá, Rep. de Panamá

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Estado consolidado de situación financiera
al 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

Activos	Notas	2016	2015	Pasivos y posición de los accionistas	Notas	2016	2015
Activos corrientes:				Pasivos corrientes:			
Efectivo	6	462,461	3,485,758	Préstamos bancarios	10	3,039,618	6,977,862
Fondo de fideicomiso con uso específico	7	3,805	21,754	Bonos corporativos por pagar	11	1,738,250	1,738,250
Cuentas por cobrar clientes y otras		1,253,540	871,491	Cuentas por pagar comerciales		749,252	2,428,369
Gastos pagados por anticipado		359,443	255,754	Gastos acumulados por pagar		43,864	40,834
Total de activos corrientes		2,079,249	4,634,757	Total de pasivos corrientes		5,570,984	11,185,315
Activos no corrientes:				Pasivos no corrientes:			
Fondo de fideicomiso con uso específico	7	1,739,054	1,839,019	Bonos corporativos por pagar	11	30,287,625	31,530,750
Propiedad, planta y equipo, neto	8	48,375,448	17,739,202	Cuentas por pagar accionistas	5	9,419,377	8,851,804
Construcción en proceso	9	2,148,716	32,480,440	Provisión para prima de antigüedad	12	24,883	17,496
Otros activos		55,454	118,739	Cuentas por pagar partes relacionadas	5	-	2,404,864
Total de activos no corrientes		52,318,672	52,177,400	Cuentas por pagar otras	13	501,650	482,650
				Bonos subordinados no acumulativos		13,200,000	4,900,000
				Total de pasivos no corrientes		53,433,535	48,187,564
				Total de pasivos		59,004,519	59,372,879
				Posición de los accionistas:			
				Capital en acciones	14	178,761	12,700
				Déficit acumulado		(4,782,979)	(2,571,436)
				Impuesto complementario		(2,380)	(1,986)
				Total de posición de los accionistas		(4,606,598)	(2,560,722)
Total de activos		54,397,921	56,812,157	Total de pasivos y posición de los accionistas		54,397,921	56,812,157

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros consolidados.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Estado consolidado de ganancia o pérdida
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

	Notas	2016	2015
Ingresos por generación de energía		3,785,392	2,419,364
Costo de energía		(449,382)	(197,963)
Ingresos por alquiler		-	4,104
Intereses ganados		14,589	9,761
Otros ingresos		2,105	41,877
Depreciación	8	(1,177,548)	(582,604)
Gastos de personal	5, 15	(591,512)	(535,630)
Otros gastos	17	(1,047,373)	(959,644)
Costos financieros		<u>(2,747,814)</u>	<u>(1,142,675)</u>
Pérdida neta	4	<u>(2,211,543)</u>	<u>(943,410)</u>

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros consolidados.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Estado consolidado de posición de los accionistas
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(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	14	12,700	(2,571,436)	(1,986)	(2,560,722)
Pérdida neta	4	-	(2,211,543)	-	(2,211,543)
Aporte capitalizado		166,061	-	-	166,061
Impuesto complementario		-	-	(394)	(394)
Saldo al 31 de diciembre de 2016	14	178,761	(4,782,979)	(2,380)	(4,606,598)

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros consolidados.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Estado consolidado de flujos de efectivo
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

	Notas	2016	2015
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Pérdida neta		(2,211,543)	(943,410)
Ajustes por:			
Costos financieros		2,747,814	1,142,675
Depreciación	8	1,177,548	582,604
Provisión para prima de antigüedad	12	8,544	8,949
		<u>1,722,363</u>	<u>790,818</u>
Cambios en activos y pasivos que involucran efectivo:			
Aumento en cuentas por cobrar clientes y otras		(382,049)	(12,104)
(Aumento) disminución en gastos pagados por anticipado		(103,689)	66,199
Disminución (aumento) en otros activos		63,285	(71,044)
(Disminución) aumento en cuentas por pagar comerciales		(1,679,117)	431,928
Aumento (disminución) en gastos acumulados por pagar		3,030	(8,444)
Pago de prima de antigüedad	12	(1,157)	(3,740)
		<u>(377,334)</u>	<u>1,193,613</u>
Efectivo (utilizado en) proveniente de las actividades de operación		<u>(2,747,814)</u>	<u>(1,142,675)</u>
Intereses pagados			
		<u>(3,125,148)</u>	<u>50,938</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Fondo de fideicomiso con uso específico	7	117,914	(128,628)
Adquisiciones de activos fijos	8	(1,345,070)	(252,869)
Disposición de activos fijos	8	-	46,789
Construcción en proceso		(137,000)	(10,060,138)
Intereses capitalizado en construcción en proceso		-	(1,303,377)
		<u>(1,364,156)</u>	<u>(11,698,223)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión			
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:			
Préstamos bancarios		(3,938,244)	3,214,254
Emisión de bonos corporativos		-	6,465,000
Pagos a capital de bonos corporativos		(1,243,125)	(748,000)
Obligación bajo arrendamiento financiero		-	(18,309)
Cuentas por pagar accionistas		567,573	2,691,374
Cuentas por pagar otras		19,000	482,650
Cuentas entre partes relacionadas		(2,404,864)	2,404,864
Emisión de bonos subordinados no acumulativos		8,300,000	200,000
Aporte capitalizado		168,051	-
Impuesto complementario		(394)	(1,898)
		<u>1,466,007</u>	<u>14,689,935</u>
Efectivo neto proveniente de las actividades de financiamiento			
		<u>(3,023,297)</u>	<u>3,042,650</u>
(Disminución) aumento neto de efectivo			
		<u>3,485,758</u>	<u>443,108</u>
Efectivo al inicio del año			
Efectivo al final del año	6	<u>462,461</u>	<u>3,485,758</u>
Actividades de inversión que no involucran efectivo:			
Construcción en proceso		(30,468,724)	-
Capitalización de activo fijo		<u>30,468,724</u>	<u>-</u>

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros consolidados.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

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.	100%	16 de marzo de 2007	5,432
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 100% 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 periodo 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 31 de diciembre de 2016, las mini-hidroeléctricas Bugaba I, Bugaba II y Bugaba Solar 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 Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) nuevas y revisadas

2.1 Normas e interpretaciones nuevas y/o revisadas pero aún no son efectivas

Aplicación de estándares nuevos y revisados: Se detallan las normas e interpretaciones publicadas hasta la fecha de formulación de los estados financieros consolidados de la Empresa, pero todavía no estaban en vigor en Panamá. La Empresa tiene la intención de adoptar las siguientes normas, si le son aplicables, en cuanto entren en vigor:

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2016 (En balboas)

NIIF 9 - Instrumentos financieros

En julio de 2014, el IASB culminó la reforma de la contabilización de instrumentos financieros y emitió la NIIF 9 - Instrumentos Financieros (en su versión revisada de 2014), que reemplazará a la NIC 39 - Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición luego de que expire la fecha de vigencia de la anterior.

Fase 1: Clasificación y medición de activos financieros y pasivos financieros

Con respecto a la clasificación y medición, el número de categorías de activos financieros bajo NIIF 9 ha sido reducido; todos los activos financieros reconocidos que se encuentren dentro del alcance de la NIC 39 se medirán posteriormente al costo amortizado o al valor razonable conforme a la NIIF 9. Específicamente:

- Un instrumento de deuda que: (i) se mantenga dentro del modelo de negocios cuyo objetivo sea obtener los flujos de efectivo contractuales, (ii) posea flujos de efectivo contractuales que solo constituyan pagos del capital y participaciones sobre el importe del capital pendiente que deban medirse al costo amortizado (neto de cualquier pérdida por deterioro), a menos que el activo sea designado a valor razonable con cambios en los resultados (FVTPL), en cumplimiento con esta opción.
- Un instrumento de deuda que: (i) se mantenga dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo se cumpla al obtener flujos de efectivo contractual y vender activos financieros y (ii) posea términos contractuales del activo financiero que produce, en fechas específicas, flujos de efectivo que solo constituyan pagos del capital e intereses sobre el importe principal pendiente, debe medirse a valor razonable con cambios en otro resultado integral (FVTOCI), a menos que el activo sea designado a valor razonable con cambios en los resultados (FVTPL), en cumplimiento con esta opción.
- Todos los otros instrumentos de deuda deben medirse a valor razonable con cambios en los resultados (FVTPL).
- Todas las inversiones del patrimonio se medirán en el estado de situación financiera al valor razonable, con ganancias o pérdidas reconocidas en el estado de ganancia o pérdida, salvo si la inversión del patrimonio se mantiene para negociar, en ese caso, se puede tomar una decisión irrevocable en el reconocimiento inicial para medir la inversión al FVTOCI, con un ingreso por dividendos que se reconoce en ganancia o pérdida.

La NIIF 9 también contiene requerimientos para la clasificación y medición de pasivos financieros y requerimientos para la baja en cuentas. Un cambio importante de la NIC 39 está vinculado con la presentación de las modificaciones en el valor razonable de un pasivo financiero designado a valor razonable con cambios en los resultados, que se atribuye a los cambios en el riesgo crediticio de ese pasivo. De acuerdo con la NIIF 9, estos cambios se encuentran presentes en otro resultado integral, a menos que la presentación del efecto del cambio en el riesgo crediticio del pasivo financiero en otro resultado integral creara o produjera una gran incongruencia contable en la ganancia o pérdida. De acuerdo con la NIC 39, el importe total de cambio en el valor razonable designado a FVTPL se presente como ganancia o pérdida.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

Fase 2: Metodología de deterioro

El modelo de deterioro de acuerdo con la NIIF 9 refleja pérdidas crediticias esperadas, en oposición a las pérdidas crediticias incurridas según la NIC 39. En el alcance del deterioro en la NIIF 9, ya no es necesario que ocurra un suceso crediticio antes de que se reconozcan las pérdidas crediticias. En cambio, una entidad siempre contabiliza tanto las pérdidas crediticias esperadas como sus cambios. El importe de pérdidas crediticias esperadas debe ser actualizado en cada fecha del informe para reflejar los cambios en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial.

Fase 3: Contabilidad de cobertura

Los requerimientos generales de contabilidad de cobertura de la NIIF 9 mantienen los tres tipos de mecanismos de contabilidad de cobertura incluidas en la NIC 39. No obstante, los tipos de transacciones ideales para la contabilidad de cobertura ahora son mucho más flexibles, en especial, al ampliar los tipos de instrumentos que se clasifican como instrumentos de cobertura y los tipos de componentes de riesgo de elementos no financieros ideales para la contabilidad de cobertura. Además, se ha revisado y reemplazado la prueba de efectividad por el principio de "relación económica". Ya no se requiere de una evaluación retrospectiva para medir la efectividad de la cobertura. Se han añadido muchos más requerimientos de revelación sobre las actividades de gestión de riesgo de la entidad. El trabajo sobre la macro cobertura, realizado por el IASB, aún se encuentra en fase preliminar (se redactó un documento de discusión en abril de 2014 para reunir las opiniones preliminares y las directrices de los participantes con un periodo de comentario que finalizó el 17 de octubre de 2014). El proyecto está bajo nueva deliberación en el momento de la escritura de este documento.

La NIIF 9 (en su versión revisada en 2014) se encuentra en vigencia para periodos anuales que comienzan el 1 de enero de 2018 o posteriores y permite una aplicación anticipada. Si una entidad decide aplicar la NIIF 9 anticipadamente, deberá cumplir con todos los requerimientos de la NIIF 9 de manera simultánea, salvo algunos aspectos. La Empresa se encuentra analizando el impacto en sus estados financieros de esta norma y la adoptará a partir del 1 de enero de 2018.

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

Emitida en mayo de 2014, la NIIF 15 proporciona un marco integral para el reconocimiento de ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes, pues sustituye y elimina todos los requisitos de ingresos existentes en las NIIF (NIC 11 - Contratos de construcción, la NIC 18 - Ingresos de actividades ordinarias, CINIIF 13 - Programas de fidelización de clientes, CINIIF 15 - Acuerdos para la Construcción de Inmuebles, CINIIF 18 - Transferencias de activos procedentes de clientes y SIC 31 - Ingresos - Permutas de servicios de publicidad) y se aplica a todos los ingresos derivados de contratos con clientes. También proporciona unos criterios para el reconocimiento de costos incurridos en el cumplimiento de un contrato que no esté dentro del alcance de otra norma (por ejemplo NIC 2 - Inventarios, NIC 16 - Propiedad, planta y equipo y NIC - 38 Activos intangibles). Efectiva para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018. Se permite su aplicación anticipada y en tal caso se revelará el hecho. Esta nueva norma es más prescriptiva que la actual NIIF y ofrece más guías de aplicación. Los requisitos de información son también más extensos. La adopción será un asunto importante con posibles cambios en la contabilidad, los sistemas y los procesos.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

NIIF 16 – Arrendamientos

Esta norma introduce un modelo de contabilización de los arrendamientos único y requiere que un arrendatario reconozca los activos y pasivos de todos los arrendamientos con una duración superior a 12 meses, a menos que el activo subyacente sea de bajo valor. Se requiere que un arrendatario reconozca un activo por derecho de uso que representa su derecho a usar el activo arrendado subyacente y un pasivo por arrendamiento que representa su obligación para hacer pagos por arrendamiento.

La NIIF 16 mantiene sustancialmente los requerimientos de contabilidad del arrendador de la NIC 17. Por consiguiente, un arrendador continuará clasificando sus arrendamientos como arrendamientos operativos o arrendamientos financieros, y contabilizará esos dos tipos de arrendamientos de forma diferente. También requiere aumentar la información a revelar que proporcionan los arrendadores, lo que mejorará la información revelada sobre una exposición al riesgo del arrendador, concretamente al riesgo del valor residual.

La NIIF 16 aplica a períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019. Se permite la aplicación anticipada para entidades que apliquen la NIIF 15 - Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes antes de la fecha de aplicación inicial de la NIIF 16. La Empresa se encuentra analizando el impacto en sus estados financieros de esta norma y la adoptará a partir del 1 de enero de 2019.

NIC 7 - Iniciativa de divulgación

La enmienda a la NIC 7, "Iniciativa de divulgación", introduce nuevos requisitos de revelación que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en las obligaciones provenientes de las actividades de financiamiento, incluyendo tanto los cambios originados por flujos de efectivo y por cambios no monetarios. Establece que una manera de cumplir con el requerimiento de divulgación es proporcionando una reconciliación entre los saldos iniciales y finales en el estado de situación financiera de las obligaciones originadas de las actividades de financiamiento. Cuando una entidad revela tal reconciliación, deberá proveer información suficiente que permita a los usuarios de los estados financieros vincular conceptos incluidos en la reconciliación con el estado de situación financiera y el estado de flujos de efectivo. La Empresa adoptará esta enmienda a partir del 1 de enero de 2017.

NIC 12 - Reconocimiento de impuestos diferidos activos para pérdidas no realizadas

La enmienda a la NIC 12, "Reconocimiento de impuestos diferidos activos para pérdidas no realizadas", aclara que cuando una entidad evalúa si sus ganancias fiscales estarán disponibles contra las que se pueda utilizar una diferencia temporal deducible, deberá considerar si la legislación fiscal restringe las fuentes de ganancias fiscales contra las que pueda hacer deducciones sobre la reversión de la diferencia temporal deducible. Si la legislación fiscal no impone tales restricciones, la entidad evaluará una diferencia temporal deducible en combinación con todas sus otras diferencias temporales deducibles. Sin embargo, si la legislación fiscal restringe la utilización de pérdidas a deducir contra un tipo específico de ingreso, una diferencia temporal deducible deberá ser evaluada en combinación solamente con otras diferencias temporales deducibles del tipo correspondiente. La estimación de probables ganancias fiscales futuras puede incluir la recuperación de algunos de los activos de la Empresa por arriba de su valor en libros si existen suficientes evidencias de que es probable que la entidad logre esto. La Empresa se encuentra analizando el impacto en sus estados financieros de estas enmiendas. La Empresa adoptará esta enmienda a partir del 1 de enero de 2017.



Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

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.

Políticas de contabilidad significativas

Las principales políticas de contabilidad aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados se presentan a continuación. Estas políticas de contabilidad fueron utilizadas consistentemente con el período anterior, a menos que se indique lo contrario.

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.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

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.

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 ganancia o pérdida.

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 ganancia o pérdida 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.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

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.

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 ganancia o pérdida.

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

Al 31 de diciembre de 2016, las mini hidroeléctricas Bugaba I y Bugaba II se encuentran operando, igualmente la planta Bugaba Solar.

Los proyectos son financiados por sus accionistas 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 consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

5. Saldos entre partes relacionadas

Los saldos entre partes relacionadas se detallan a continuación:

	Directores y personal clave de la administración	
	2016	2015
Pasivos:		
Cuentas por pagar:		
Cuentas por pagar accionistas	<u>9,419,377</u>	<u>8,851,804</u>
Cuentas por pagar partes relacionadas:		
Energía Natural, S.A.	-	4,864
Tropical Energies Corporation	-	2,400,000
	<u>-</u>	<u>2,404,864</u>
Resultados:		
Gasto de personal:		
Salarios y otras remuneraciones	<u>123,500</u>	<u>115,410</u>

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:

	2016	2015
Caja:		
Caja menuda	<u>700</u>	<u>700</u>
Subtotal	<u>700</u>	<u>700</u>
Bancos:		
Banco Lafise Panamá, S.A.	4,623	41,915
Banistmo, S.A.	11,132	2,475,460
Banco General, S.A.	15,054	34,292
Banco Panamá, S.A.	428,259	924,288
Banesco, S.A.	2,693	9,103
Subtotal	<u>461,761</u>	<u>3,485,058</u>
Total	<u>462,461</u>	<u>3,485,758</u>



Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

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	2016	2015
Cuentas de concentración	1,043	-	1,043	21,290
Cuentas de servicio de deuda	2,559	-	2,559	261
Cuentas de reserva de pago de interés	-	1,739,054	1,739,054	1,839,019
Cuentas de cobros extraordinarios	101	-	101	101
Cuentas de exceso de efectivo	102	-	102	102
Total	3,805	1,739,054	1,742,859	1,860,773

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 consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

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								
Ai 31 de diciembre de 2014	17,744,942	108,977	468,605	124,061	159,750	75,724	189,318	18,871,377
Adiciones	183,615	-	-	25,257	-	2,059	61,838	252,669
Disminuciones	-	-	-	(66,751)	(159,750)	-	-	(226,501)
Ai 31 de diciembre de 2015	17,908,557	108,977	468,605	82,567	-	77,783	251,256	18,897,745
Adiciones	895,364	198,060	-	127,232	-	24,414	-	1,245,070
Reclasificaciones	30,468,724	-	-	-	-	-	-	30,468,724
Ai 31 de diciembre de 2016	49,372,645	307,037	468,605	209,799	-	102,197	251,256	50,711,539
Depreciación acumulada								
Ai 31 de diciembre de 2014	(457,861)	-	(74,204)	(9,482)	(72,077)	(18,683)	(123,534)	(755,651)
Cargos en el año	(428,456)	-	(46,896)	(12,470)	(34,582)	(26,125)	(34,075)	(582,604)
Disminuciones	-	-	-	73,053	106,659	-	-	179,712
Ai 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)
Ai 31 de diciembre de 2016	(1,901,360)	-	(167,996)	(9,306)	-	(72,844)	(184,585)	(2,336,091)
Valor en libros								
Ai 31 de diciembre de 2016	47,471,285	307,037	300,609	200,493	-	29,353	66,671	48,375,448
Ai 31 de diciembre de 2015	17,022,440	108,977	347,505	133,668	-	32,965	93,647	17,739,202

Al cierre de los períodos se realizó prueba de deterioro de valor a los activos, no se identificaron deterioros en los activos de larga vida.



Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

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.

		2016	2015
	Bugaba II		
Asistencia técnica y diseño		-	6,307,326
Contrato de construcción y montaje		-	9,676,611
Equipo EM y trifuración		-	3,452,308
Tuberías		-	4,024,565
Fianza de pago		-	265,904
Supervisión de obra		-	647,925
Costos financieros		-	2,329,753
Costos varios		-	121,150
Sub-total		-	26,825,612
	La Herradura		
Asistencia técnica y diseño		168,116	94,909
Supervisión de obra		34,240	34,240
Fianza de pago y CAR		3,884	3,884
Costos varios		12,048	12,048
Sub-total		218,288	145,081
	Cotito		
Asistencia técnica y diseño		182,345	181,786
Fianza de pago y CAR		1,102	1,102
Costos varios		5,861	5,861
Sub-total		189,308	188,748
	Colorado		
Asistencia técnica y diseño		1,467,431	1,299,967
Fianza de pago y CAR		656	656
Costos varios		10,484	10,484
		1,478,571	1,311,107
	Barriles, S.A.		
Asistencia técnica y diseño		209,175	186,330
Fianza de pago y CAR		656	656
Costos varios		52,718	52,718
		262,549	239,704
	Bugaba Solar		
Asistencia técnica y diseño		-	3,138,125
Contrato de construcción y montaje		-	572,192
Costos financieros		-	59,571
Costos varios		-	300
		-	3,770,188
Total		2,148,716	32,480,440

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

Las mini hidroeléctricas Bugaba II y Bugaba Solar entraron en operación durante el 2016 y fueron reclasificados al a propiedad, planta, mobiliario y equipo, neto. El total de intereses capitalizados al costo de las plantas fue de B/.108,502 en 2016 y de B/.419,590 en el 2015.

10. Préstamos bancarios

Los préstamos bancarios se desglosan a continuación:

	2016			2015
	Porción corriente	Porción a largo plazo	Total	Total
Préstamos bancarios:				
Banco Lafise Panamá, S.A.	47,883	-	47,883	1,618,282
Banistmo, S.A.	2,991,735	-	2,991,735	3,903,458
Banco Panamá, S.A.	-	-	-	1,456,122
Total	3,039,618	-	3,039,618	6,977,862

A continuación detallamos contratos de línea de crédito que mantiene la Empresa al 31 de diciembre de 2016:

Banco Lafise Panamá, S.A.

La Empresa mantiene un contrato de línea de crédito revolutive por B/.2,500,000 para la emisión de garantías bancarias, de participación, de cumplimiento y de pago, capital de trabajo, apertura y financiamiento de cartas de crédito.

Banco Panamá, S.A.

La Empresa mantiene un contrato de línea de crédito rotativa de construcción por B/.5,000,000 para el financiamiento del 75% de inversiones y trabajos iniciales del proyecto hidroeléctrico denominado La Herradura.

La línea de crédito aquí pactada tendrá una duración de un año, prorrogable a opción del banco. Los adelantos solicitados, no podrán tener un vencimiento mayor de ciento ochenta (180) días, y podrán ser reembolsados antes del plazo por el cual fueron otorgados. Los mismos podrán ser renovables, por el mismo periodo, a juicio exclusivo por el banco.

Garantía:

- Fianzas mancomunadas por los fiadores mancomunados.

Banistmo, S.A.

La Empresa mantiene un contrato de crédito por la suma de B/.3,000,000, 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 interés 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.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

Garantía:

- Fianza solidaria entre empresas del grupo Tropical Energies Corporation.

11. Bonos corporativos por pagar

Los bonos corporativos por pagar al 31 de diciembre se detallan a continuación:

	<u>Vencimiento</u>	<u>Tasa de interés anual</u>	<u>2016</u>	<u>2015</u>
Serie "A"	30/9/23	5.50%	12,716,000	13,464,000
Serie "B"	15/12/25	5.50%	19,309,875	19,805,000
			<u>32,025,875</u>	<u>33,269,000</u>
Porción corriente			<u>(1,738,250)</u>	<u>(1,738,250)</u>
Porción no corriente			<u>30,287,625</u>	<u>31,530,750</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 31 de diciembre de 2016. 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 periodo 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 periodo de interés subsiguiente a la terminación del periodo de gracia de pago de capital correspondiente. El primer pago a capital para la Serie A se efectuó el 15 de junio de 2014.



Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

Un detalle de los pagos futuros de los bonos se presenta a continuación:

	Serie "A"	Serie "B"	Total
Año 2017	748,000	990,250	1,738,250
Año 2018	1,122,000	990,250	2,112,250
Año 2019	1,122,000	990,250	2,112,250
Año 2020	1,122,000	1,485,375	2,607,375
Año 2021	1,122,000	1,485,375	2,607,375
Año 2022	1,122,000	1,485,375	2,607,375
Año 2023	6,358,000	1,485,375	7,843,375
Año 2024	-	1,485,375	1,485,375
Año 2025	-	8,912,250	8,912,250
Total de pagos futuros	12,716,000	19,309,875	32,025,875
Porción corriente	748,000	990,250	1,738,250
Porción no corriente	11,968,000	18,319,625	30,287,625

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

- 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.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2016 (En balboas)

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.

Para la validación de los precios registrados por la Empresa al 31 de diciembre de 2016, que presentaban cotización transaccional a la fecha de valoración o a una fecha cercana, se emplearon los precios observados a través de la Bolsa de Valores de Panamá. Para la validación de los precios de instrumentos que no tenían cotizaciones líquidas de mercado, se realizó un modelo de valuación para revisar el Mark to Market al 31 de diciembre de 2016.

El valor razonable de los bonos por pagar al 31 de diciembre de 2016, está basado en la información disponible a la fecha del estado consolidado de situación financiera. El valor razonable estimado se detalla a continuación:

	2016		2015	
Bonos por pagar	<u>32,025,875</u>	<u>31,542,694</u>	<u>33,269,000</u>	<u>32,546,823</u>

12. Provisión para prima de antigüedad

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

	2016	2015
Saldo al inicio del año	17,496	12,287
Incremento a la provisión cargado a gasto	8,544	8,949
Menos pagos cargados a la provisión	<u>(1,157)</u>	<u>(3,740)</u>
Saldo al final del año	<u>24,883</u>	<u>17,496</u>

13. Bonos subordinados no acumulativos

	2016	2015
Bonos subordinados no acumulativos	<u>13,200,000</u>	<u>4,900,000</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 insluto a capital son sobre la base de un año de 365 días.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

14. Capital en acciones

El capital pagado está compuesto de la siguiente manera:

	2016	2015
Energía Natural, S.A. 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	12,700
Empresa Nacional de Energía, S.A. 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>-</u>
Total	17,178,761	12,012,700
Eliminación en ajuste de consolidación	<u>(17,000,000)</u>	<u>(12,000,000)</u>
Total	<u>178,761</u>	<u>12,700</u>

El aporte capitalizado por la suma de B/.5,000,000 fue autorizado por la Junta Directiva de la Empresa el 27 de diciembre de 2016.

15. Gastos de personal

Los gastos de personal se detallan a continuación:

	2016	2015
Sueldos a empleados	441,098	371,141
Cuotas patronales	74,234	66,416
Gasto de representación	37,875	41,250
Prima de antigüedad	9,339	7,799
Beneficios a empleados	<u>28,966</u>	<u>49,024</u>
Total	<u>591,512</u>	<u>535,630</u>

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

16. Otros gastos

Los otros gastos se detallan a continuación:

	2016	2015
Electricidad y teléfono	47,632	43,424
Reparaciones y mantenimiento	90,360	29,412
Papelería y útiles de oficina	3,028	3,753
Propaganda, atenciones y compromisos	165	1,774
Honorarios profesionales	339,019	370,365
Seguros generales	236,822	151,753
Impuestos generales	141,431	158,566
Combustible y lubricantes	13,601	11,672
Gastos bancarios	8,933	30,407
Gastos de viaje y viáticos	119,672	94,387
Gastos legales	782	662
Alquileres	6,300	9,715
Otros gastos	39,628	53,754
Total	<u>1,047,373</u>	<u>959,644</u>

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.

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:

- 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).
- 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 alternativo del impuesto sobre la renta).

Si al momento de practicar el cálculo para determinar el impuesto sobre la renta, las Empresas determinaran que incurrirá en pérdida, podrán solicitar a la Dirección General de Ingresos la no aplicación del cálculo alternativo 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.

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2016 (En balboas)

- 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.

Mediante Resolución No.201-9188 del 9 de junio de 2015, la Dirección General de Ingresos aprobó la no aplicación del cálculo alterno 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 del 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 consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

- 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.



Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

Contratos de generación de energía

Los contratos de generación de energía son revisados por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) y posteriormente formalizados por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP).

A continuación un detalle de contratos por mini-hidroeléctrica:

Bugaba I

Contratos de suministro de energía firmados en el 2013 con Elektra Noreste, S. A. (ENSA), Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. (EDEMET) y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI), que abarcan los períodos comprendidos desde enero de 2014 hasta diciembre de 2027. El valor contratado es de B/.127.50 MWh.

Bugaba II

Contratos de suministro de sólo potencia firmados durante el 2016 con Elektra Noreste, S. A. (ENSA), Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. (EDEMET) y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI), que abarcan los períodos comprendidos desde abril de 2016 hasta diciembre de 2019. El valor contratado es de B/.7.88 KW por mes.

Bugaba Solar

Contrato de suministro de energía firmado durante el 2016 con una empresa privada, que abarcan los períodos comprendidos desde el 2016 hasta diciembre de 2020. El valor contratado es de B/.96.00 MWh.

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 cumpla 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.



Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Notas a los estados financieros consolidados
por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

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

La Empresa evaluó todos los eventos y transacciones que tomaron lugar entre la fecha del estado consolidado de situación financiera y la fecha en que los estados financieros consolidados fueron emitidos y determinó que no se requieren revelaciones adicionales.

21. Aprobación de estados financieros consolidados

Los estados financieros consolidados para el año terminado el 31 de diciembre de 2016 fueron aprobados por la Administración y autorizados para su emisión el 22 de marzo de 2017.

* * * * *



Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Anexo de información de consolidación del estado de situación financiera
31 de diciembre de 2016

(En balboas)

	Energía Natural, S.A.	Empresa Nacional de Energía, S.A.	Hidroeléctrica Barriles, S.A.	Sub-total	Ajustes de consolidación	Total consolidado
Activos						
Activos corrientes:						
Efectivo	454,874	4,796	2,791	462,461	-	462,461
Fondo de fideicomiso con uso específico	-	3,805	-	3,805	-	3,805
Cuentas por cobrar clientes y otras	181,656	1,071,884	-	1,253,540	-	1,253,540
Gastos pagados por anticipado	50,623	308,820	-	359,443	-	359,443
Total de activos corrientes	687,153	1,389,305	2,791	2,079,249	-	2,079,249
Activos no corrientes:						
Cuentas por cobrar partes relacionadas	5,444,988	66,477	-	5,511,465	(5,511,465)	-
Fondo de fideicomiso con uso específico	-	1,739,054	-	1,739,054	-	1,739,054
Propiedad, planta y equipo, neto	607,614	47,767,834	-	48,375,448	-	48,375,448
Inversión en acciones	17,210,000	-	-	17,210,000	(17,210,000)	-
Construcción en proceso	39,869	171,775	1,937,072	2,148,716	-	2,148,716
Otros activos	55,454	-	-	55,454	-	55,454
Total de activos no corrientes	23,357,925	49,745,140	1,937,072	75,040,137	(22,721,465)	52,318,672
Total de activos	24,045,078	51,134,445	1,939,863	77,119,386	(22,721,465)	54,397,921

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Anexo de información de consolidación del estado de situación financiera
31 de diciembre de 2016

(En balboas)

	Energía Natural, S.A.	Empresa Nacional de Energía, S.A.	Hidroeléctrica Barriles, S.A.	Sub-total	Ajustes de consolidación	Total consolidado
Pasivos y posición de los accionistas						
Pasivos corrientes:	3,039,618	-	-	3,039,618	-	3,039,618
Préstamos bancarios	-	1,738,250	-	1,738,250	-	1,738,250
Bonos corporativos por pagar	232,500	237,047	279,705	749,252	-	749,252
Cuentas por pagar comerciales	14,382	29,482	-	43,864	-	43,864
Gastos acumulados por pagar	-	-	-	-	-	-
Total de pasivos corrientes	3,286,500	2,004,779	279,705	5,570,984	-	5,570,984
Pasivos no corrientes:	-	30,287,625	-	30,287,625	-	30,287,625
Bonos corporativos por pagar	9,419,327	-	50	9,419,377	-	9,419,377
Cuentas por pagar accionistas	15,334	9,549	-	24,883	-	24,883
Provisión para prima de antigüedad	-	4,529,284	982,181	5,511,465	(5,511,465)	-
Cuentas por pagar partes relacionadas	24,000	-	477,650	501,650	-	501,650
Cuentas por pagar otras	13,200,000	-	-	13,200,000	-	13,200,000
Bonos subordinados no acumulativos	-	-	-	-	-	-
Total de pasivos no corrientes	22,658,661	34,826,458	1,459,881	58,945,000	(5,511,465)	53,433,535
Total de pasivos	25,945,161	36,831,237	1,739,586	64,515,984	(5,511,465)	59,004,519
Posición de los accionistas:	178,761	12,000,000	210,000	12,388,761	(12,210,000)	178,761
Capital en acciones	-	5,000,000	-	5,000,000	(5,000,000)	-
Aporte capitalizado	(2,078,623)	(2,694,633)	(9,723)	(4,782,979)	-	(4,782,979)
Déficit acumulado	(221)	(2,159)	-	(2,380)	-	(2,380)
Impuesto complementario	-	-	-	-	-	-
Total de posición de los accionistas	(1,900,083)	14,303,208	200,277	12,603,402	(17,210,000)	(4,606,598)
Total de pasivos y posición de los accionistas	24,045,078	51,134,445	1,939,863	77,119,386	(22,721,465)	54,397,921

Energía Natural, S.A. y subsidiarias

Anexo de información de consolidación del estado de ganancia o pérdida por el año terminado el 31 de diciembre de 2016
(En balboas)

	Energía Natural, S.A.	Empresa Nacional de Energía, S.A.	Hidroeléctrica Barriles, S.A.	Sub-total	Ajustes de consolidación	Total consolidado
Ingresos por generación de energía	-	3,785,392	-	3,785,392	-	3,785,392
Costo de energía	-	(449,382)	-	(449,382)	-	(449,382)
Intereses ganados	5,217	9,372	-	14,589	-	14,589
Otros ingresos	2,105	-	-	2,105	-	2,105
Depreciación	(109,775)	(1,067,773)	-	(1,177,548)	-	(1,177,548)
Gastos de personal	-	(591,512)	-	(591,512)	-	(591,512)
Otros gastos	-	(1,042,911)	(4,462)	(1,047,373)	-	(1,047,373)
Costos financieros	(850,000)	(1,897,814)	-	(2,747,814)	-	(2,747,814)
Pérdida neta	(952,453)	(1,254,628)	(4,462)	(2,211,543)	-	(2,211,543)

Véase Informe de los Auditores Independientes.

IV PARTE

GOBIERNO CORPORATIVO ¹

De conformidad con las guías y principios dictados mediante Acuerdo No. 12 de 11 de noviembre de 2003, para la adopción de recomendaciones y procedimientos relativos al buen gobierno corporativo de las sociedades registradas, responda a las siguientes preguntas en la presentación que se incluye a continuación, sin perjuicio de las explicaciones adicionales que se estimen necesarias o convenientes. En caso de que la sociedad registrada se encuentre sujeta a otros regímenes especiales en la materia, elaborar al respecto.

	Contenido mínimo
1.	<p>Indique si se han adoptado a lo interno de la organización reglas o procedimientos de buen gobierno corporativo? En caso afirmativo, si son basadas en alguna reglamentación específica.</p> <p>El Emisor no ha implementado las guías y principios de buen gobierno corporativo recomendados en el Acuerdo 12-2003 de la Superintendencia del Mercado de Valores. Sin embargo, el Emisor ha implementado algunos principios y procedimientos de gobierno corporativo.</p>
2.	<p>Indique si estas reglas o procedimientos contemplan los siguientes temas:</p>
	<p>a. Supervisión de las actividades de la organización por la Junta Directiva. La Junta Directiva celebra reuniones periódicas para revisar los negocios y operaciones así como para darle seguimiento a la implementación de presupuestos anuales, programas de control y planes estratégicos.</p>
	<p>b. Existencia de criterios de independencia aplicables a la designación de Directores frente al control accionario.</p> <p>No existen criterios de independencia aplicables a la designación de Directores frente al control accionario.</p>
	<p>c. Existencia de criterios de independencia aplicables a la designación de Directores frente a la administración.</p> <p>No existen criterios de independencia aplicables a la designación de Directores frente a la administración. La Junta Directiva está en su mayoría compuesto por Directores que no participan de la administración del negocio.</p>

² Adicionado por el Acuerdo No.8-2004 de 20 de diciembre de 2004

	<p>d. La formulación de reglas que eviten dentro de la organización el control de poder en un grupo reducido de empleados o directivos.</p> <p>No existen reglas que eviten dentro de la organización el control de poder en un grupo reducido de empleados o directivos.</p>
	<p>e. Constitución de Comisiones de Apoyo tales como de Cumplimiento y Administración de Riesgos, de Auditoría.</p> <p>El emisor no ha constituido un Comité de Cumplimiento y Administración de Riesgo ni de Auditoría.</p>
	<p>f. La celebración de reuniones de trabajo de la Junta Directiva y levantamiento de actas que reflejen la toma de decisiones.</p> <p>La Junta Directiva realiza reuniones periódicas para la revisión de las operaciones del negocio, avance de los proyectos y planes estratégicos para la compañía. Los acontecimientos que ocurran en las reuniones de Accionistas y de la Junta Directiva quedan por escritos en acta, las cuales reflejan las discusiones e intercambios que tengan lugar y las mismas se preparan, aprueban y firman en la reunión correspondiente inmediatamente siguiente. Las actas se mantienen en lugares destinados para su custodia.</p>
	<p>g. Derecho de todo director y dignatario a recabar y obtener información.</p> <p>Los Directores y Dignatarios tienen el derecho de solicitar al Gerente General o al presidente de la Junta Directiva cualquier información y asesoramiento necesario para cumplimiento de sus funciones de supervisión.</p>
3.	<p>Indique si se ha adoptado un Código de Ética. En caso afirmativo, señale su método de divulgación a quienes va dirigido.</p> <p>El emisor a la fecha no ha adoptado un código de ética.</p>
	Junta Directiva
4.	<p>Indique si las reglas de gobierno corporativo establecen parámetros a la Junta Directiva en relación con los siguientes aspectos:</p>
	<p>a. Políticas de información y comunicación de la empresa para con sus accionistas y terceros.</p> <p>La Junta Directiva tienen la práctica de informar de forma rápida, precisa y confiable sobre los hechos relevantes que se hayan presentado.</p>

M Ba

	<p>b. Conflictos de intereses entre Directores, Dignatarios y Ejecutivos clave, así como la toma de decisiones.</p> <p>Los miembros de la Junta Directiva deben relevar cualquier conflicto de intereses en cualquier asunto sometido a su consideración. Es práctica de la Junta Directiva que cualquier Accionista que tenga un conflicto de interés no participe en la respectiva votación, sin embargo, nada impide que un Director mantenga una relación comercial con el Emisor. Los activos de encierran debidamente protegidos y asegurados siguiendo políticas de la Junta Directiva.</p>
	<p>c. Políticas y procedimientos para la selección, nombramiento, retribución y destitución de los principales ejecutivos de la empresa.</p> <p>La selección, nombramiento, retribución y destitución del Gerente General son responsabilidad de la Junta Directiva. Todas las otras posiciones son responsabilidad del Gerente General bajo la supervisión de la Junta Directiva.</p>
	<p>d. Sistemas de evaluación de desempeño de los ejecutivos clave.</p> <p>La evaluación de desempeño del Gerente General están bajo la responsabilidad de la Junta Directiva. Todas las demás posiciones son responsabilidad del Gerente de Departamento y a su vez del Gerente General bajo la supervisión de la Junta Directiva.</p>
	<p>e. Control razonable del riesgo.</p> <p>Las decisiones sobre control razonable de riesgo son tomadas por la Junta Directiva.</p>
	<p>f. Registros de contabilidad apropiados que reflejen razonablemente la posición financiera de la empresa.</p> <p>El emisor contrata a contadores independientes de reconocida reputación para que realicen un auditorio de acuerdo a las normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) sobre los estados financieros del Emisor.</p> <p>Además es la Junta Directiva quien revisa anualmente el desempeño de los auditores independientes.</p>
	<p>g. Protección de los activos, prevención y detección de fraudes y otras irregularidades.</p> <p>Los activos se encuentran debidamente protegidos y asegurados siguiendo las políticas</p>

MA BR

	de la Junta Directiva.
	<p>h. Adecuada representación de todos los grupos accionarios, incluyendo los minoritarios.</p> <p>(Esta información debe suministrarse en todo caso de ofertas públicas de acciones. Para ofertas públicas de otros valores, se suministrará solo cuando sea de importancia para el público inversionista a juicio del emisor).</p> <p>No aplica</p>
	<p>i. Mecanismos de control interno del manejo de la sociedad y su supervisión periódica.</p> <p>Los mecanismos de control interno del manejo de la sociedad y su supervisión periódica son responsabilidad de la Junta Directiva.</p>
5.	<p>Indique si las reglas de gobierno corporativo contemplan incompatibilidades de los miembros de la Junta Directiva para exigir o aceptar pagos u otras ventajas extraordinarias, ni para perseguir la consecución de intereses personales.</p> <p>Los miembros de la Junta Directiva deben relevar cualquier conflicto de intereses en cualquier asunto sometido a su consideración. Es práctica de la Junta Directiva que cualquier Accionista que tenga un conflicto de interés no participe en la respectiva votación, sin embargo, nada impide que un Director mantenga una relación comercial con el Emisor. Los activos de encentan debidamente protegidos y asegurados siguiendo políticas de la Junta Directiva.</p>
Composición de la Junta Directiva	
6.	<p>a. Número de Directores de la Sociedad</p> <p>Cinco (5).</p>
	<p>b. Número de Directores Independientes de la Administración</p> <p>Cuatro (4).</p>

	<p>c. Número de Directores Independientes de los Accionistas</p> <p>Ninguno.</p>
	<p>Accionistas</p>
7.	<p>Prevén las reglas de gobierno corporativo mecanismos para asegurar el goce de los derechos de los accionistas, tales como:</p>
	<p>a. Acceso a información referente a criterios de gobierno corporativo y su observancia.</p> <p>(Esta información debe suministrarse en todo caso de ofertas públicas de acciones. Para ofertas públicas de otros valores, se suministrará solo cuando sea de importancia para el público inversionista a juicio del emisor).</p> <p>No aplica.</p>
	<p>b. Acceso a información referente a criterios de selección de auditores externos.</p> <p>(Esta información debe suministrarse en todo caso de ofertas públicas de acciones. Para ofertas públicas de otros valores, se suministrará solo cuando sea de importancia para el público inversionista a juicio del emisor).</p> <p>No aplica.</p>
	<p>c. Ejercicio de su derecho a voto en reuniones de accionistas, de conformidad con el Pacto Social y/o estatutos de la sociedad.</p> <p>(Esta información debe suministrarse en todo caso de ofertas públicas de acciones. Para ofertas públicas de otros valores, se suministrará solo cuando sea de importancia para el público inversionista a juicio del emisor).</p> <p>No aplica.</p>

MBe

	<p>d. Acceso a información referente a remuneración de los miembros de la Junta Directiva.</p> <p>(Esta información debe suministrarse en todo caso de ofertas públicas de acciones. Para ofertas públicas de otros valores, se suministrará solo cuando sea de importancia para el público inversionista a juicio del emisor).</p> <p>No aplica.</p>
	<p>e. Acceso a información referente a remuneración de los Ejecutivos Clave.</p> <p>(Esta información debe suministrarse en todo caso de ofertas públicas de acciones. Para ofertas públicas de otros valores, se suministrará solo cuando sea de importancia para el público inversionista a juicio del emisor).</p> <p>No aplica.</p>
	<p>f. Conocimiento de los esquemas de remuneración accionaria y otros beneficios ofrecidos a los empleados de la sociedad.</p> <p>(Esta información debe suministrarse en todo caso de ofertas públicas de acciones. Para ofertas públicas de otros valores, se suministrará solo cuando sea de importancia para el público inversionista a juicio del emisor).</p> <p>No aplica.</p>
	Comités
8.	Prevén las reglas de gobierno corporativo la conformación de comités de apoyo tales como:
	<p>a. Comité de Auditoría ; o su denominación equivalente.</p> <p>No aplica.</p>
	b. Comité de Cumplimiento y Administración de Riesgos; o su denominación

	equivalente No aplica.
	c. Comité de Evaluación y Postulación de directores independientes y ejecutivos clave; o su denominación equivalente No aplica.
	d. Otros: No aplica.
9.	En caso de ser afirmativa la respuesta anterior, se encuentran constituidos dichos Comités para el período cubierto por este reporte?
	a. Comité de Auditoría No aplica.
	b. Comité de Cumplimiento y Administración de Riesgos. No aplica.
	c. Comité de Evaluación y Postulación de directores independientes y ejecutivos clave. No aplica.
Conformación de los Comités	
10.	Indique cómo están conformados los Comités de:
	a. Auditoría (número de miembros y cargo de quiénes lo conforman, por ejemplo, 4 Directores -2 independientes- y el Tesorero). No aplica.
	b. Cumplimiento y Administración de Riesgos No aplica.
	c. Evaluación y Postulación de directores independientes y ejecutivos clave. No aplica.

8 Adicionado por el Acuerdo No.12-2003 de 11 de noviembre de 2003

V PARTE²
ESTADOS FINANCIEROS DE GARANTES O FIADORES

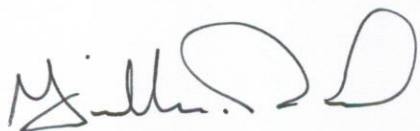
No aplica

4 BR

**VI PARTE
DIVULGACIÓN**

Este informe de actualización será divulgado mediante la página web de la Bolsa de Valores de Panamá.

Representante Legal



Guillermo Alberto de Roux G.
8-725-361

VII PARTE
CERTIFICACION DE FIDUCIARIO

No aplica

M *BR*

**VIII PARTE
DECLARACION JURADA**

M 81



NOTARIA DECIMOTERCERA DEL CIRCUITO DE PANAMA

DECLARACIÓN NOTARIAL JURADA

En la Ciudad de Panamá, República de Panamá y Cabecera del Circuito del mismo nombre a los veintidós (22) días del mes de marzo del año dos mil diecisiete (2017), ante mí, LICDA. GISELA EDITH DUDLEY RAMOS DE LAU, Notaria Pública Decimo Tercera del Circuito de Panamá, portadora de la cédula de identidad personal número ocho-doscientos sesenta-mil doscientos ochenta y cuatro (8-260-1284), comparecieron personalmente GUILLERMO DE ROUX VALLARINO, varon, panameño, mayor de edad, con cédula de identidad personal número ocho-doscientos diez-dos mil cuatrocientos diez (8-2102410), en su condición de Presidente y Representante Legal, ROY WATSON DE ROUX, varon, panameño, mayor de edad, con cédula de identidad personal número ocho-cuatrocientos cuarenta y dos-novecientos veinticuatro (8-442-924), en su condición de Secretario, GUILLERMO DE ROUX GARCIA DE PAREDES, varon, panameño, mayor de edad, con cédula de identidad personal número ocho-setecientos veinticinco-trescientos sesenta y uno (8-725-371), en su condición de Tesorero, MONIQUE DE ROUX GARCIA DE PAREDES, mujer, panameña, mayor de edad, con cédula de identidad personal número ocho-setecientos cuarenta y tres-mil setecientos treinta y cuatro (8-743-1734), en su condición de Directora Financiera y Administrativa respectivamente de la sociedad anónima denominada ENERGIA NATURAL, S.A., debidamente inscrita a la Ficha cuatrocientos ochenta y nueve mil quinientos uno (489501), Documento setecientos ochenta y cinco mil cuatrocientos cuarenta y cinco (785445), de la Sección de Mercantil del Registro Público, con domicilio en Edificio BMW Center, Piso cuatro (4), Oficina dos (2), Costa del Este, Provincia de Panamá, República de Panamá, personas a quienes conozco a fin de dar cumplimiento a las disposiciones contenidas en el acuerdo ocho-dos mil (8-2000) de veintidós (22) de mayo de dos mil (2000) de la Superintendencia del Mercado de Valores de la República de Panamá, por este medio dejan constancia bajo la gravedad de juramento lo siguiente:—a. Que cada uno de los firmantes ha revisado el estado Financiero Anual correspondiente a ENERGIA NATURAL, S.A.— b. Que sus juicios, los Estados Financieros no contienen informaciones o declaraciones falsas sobre hechos de importancia que deban ser divulgados en virtud de Decreto de ley unió (1) de mil novecientos noventa y nueve (1999) y su reglamentos, o que deban ser divulgados para que las declaraciones hechas en dicho informe no sean tendenciosas o engañosas a la luz de las circunstancias en las que fueron hechas.—c. Que a sus juicios los Estados Financieros Anuales y cualquier otra información financiera incluida en los mismos, representan razonablemente en todos sus aspectos la condición financiera y los resultados de las operaciones de ENERGIA NATURAL S.A. para el periodo correspondiente de uno (1) de enero de dos mil dieciseis (2016) al treinta y uno (31) de diciembre de dos mil dieciseis (2016).—d. Que los firmantes: d.1. Son responsables del establecimiento y mantenimiento de controles internos en la empresa: d.2. Han diseñado los mecanismos del control interno que garantizan que toda la información de importancia sobre ENERGIA NATURAL, S.A. y sus subsidiarias consolidadas, sean de su conocimiento, particularmente durante el periodo en el que los reportes han ido preparados. D.3. Han evaluado la efectividad de los controles internos de ENERGIA NATURAL, S.A dentro de los noventa (90) días previos a la emisión de los Estados Financieros. d.4. Han presentado en los

M

Estados Financieros sus conclusiones sobre la efectividad de los controles con base en las evaluaciones efectuadas a esa fecha. Que cada uno de los firmantes ha revelado a los auditores de ENERGIA NATURAL, S.A. lo siguiente: e.1. Todas las deficiencias significativas que surjan en el marco del diseño y operación de los controles internos, que puedan afectar negativamente la capacidad de ENERGIA NATURAL, S.A., para registrar, procesar y reportar información financiera, e indicado a los auditores cualquier debilidad existente en los controles internos. e.2. Cualquier fraude, de importancia o no, que involucre a la administración u otros empleados que ejerzan un rol significativo en la ejecución de los controles internos de ENERGIA NATURAL, S.A. --f. Que cada uno de los firmantes ha revelado a los auditores externos la existencia o no de cambios significativos en los controles internos de ENERGIA NATURAL, S.A., o cualesquiera otros factores que puedan afectar en forma importante tales controles con posterioridad a la fecha de su evaluación, incluyendo la formulación de acciones correctivas con respecto a deficiencias o debilidades de importancia de la empresa.--Esta declaración la hacemos para ser presentado ante la Superintendencia del Mercado de Valores.-----Para constancia le fue leída al compareciente esta Declaración Notarial Jurada en presencia de las testigos instrumentales LIZBETH GALLARDO con cédula de identidad personal número ocho-doscientos ochenta-doscientos quince (8-280-215) y NERIS ROSALES, con cédula de identidad personal número ocho-trescientos noventa y nueve-ochocientos cincuenta y tres (8-399-853), ambas mayores de edad, panameñas y vecinas de esta ciudad, a quienes conozco y son hábiles para el cargo, la encontré conforme, le impartió su aprobación y para constancia la firma junto con las testigos, por ante mí, el Notario, que soy fe.

GUILLERMO DE ROUX VALLARINO,

ROY WATSON DE ROUX

GUILLERMO DE ROUX GARCIA DE PAREDES

MONIQUE DE ROUX GARCIA DE PAREDES,

LIZBETH GALLARDO

NERIS ROSALES



Licda. Gisela Edith Dudley de Lau
Notaria Pública Decimotercera