



EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Informe de los Auditores Independientes
sobre los Estados Financieros
Al 31 de diciembre de 2020 y 2019

Informe sobre los Estados Financieros

Contenido

Informe de los auditores independientes	1
Estados financieros de la Sociedad	3
Balance general	3
Estado de ganancias y pérdidas	5
Estado de evolución del patrimonio neto	6
Estado de flujos de efectivo	7
Notas a los estados financieros	8
1. Constitución y objeto de la Sociedad	8
2. Prácticas contables	8
3. Composición de los rubros de los estados financieros	12
4. Posición monetaria moneda extranjera	24
5. Marco regulatorio	24
6. Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas	26
7. Acuerdo de compra de reducción de emisiones certificadas de gases de efecto invernadero (CER's)	26
8. Contingencias	27
9. Reliquidación de potencia del periodo noviembre de 2019 a octubre de 2019	27
10. Otros hechos relevantes	28
11. Hechos posteriores	29



KPMG S.R.L.
Capitán Ravelo 2131
Box 6179
Tel. +591 2 2442626
Fax +591 2 2441952
La Paz, Bolivia

Edif. Spazio Uno Piso 2, Of. 204
Av. Beni, C. Guaporoto 2005
Tel. +591 3 3414555
Fax +591 3 3434555
Santa Cruz, Bolivia

Informe de los Auditores Independientes

A los señores
Accionistas y directores de
Empresa Eléctrica ENDE Guaracachi S.A.

Opinión

Hemos auditado los estados financieros de Empresa Eléctrica ENDE Guaracachi S.A. ("la Sociedad"), que comprenden el balance general al 31 de diciembre de 2020, los estados de ganancias y pérdidas, de evolución del patrimonio neto y de flujos de efectivo, correspondientes al ejercicio terminado en esa fecha, así como las notas explicativas de los estados financieros, que incluyen un resumen de las políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera de la Sociedad al 31 de diciembre de 2020, así como sus resultados y sus flujos de efectivo correspondientes al ejercicio terminado en esa fecha, de conformidad con Normas de Contabilidad Generalmente Aceptadas en Bolivia.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Bolivia. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros* de nuestro informe. Somos independientes de la Sociedad de conformidad con el Código de Ética para Profesionales de la Código Internacional de Ética para Contadores Profesionales del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código IESBA, por sus siglas en inglés) junto con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros en Bolivia y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Responsabilidades de la Administración y de los responsables del gobierno de la Sociedad en relación con los estados financieros

La Administración de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros adjuntos de conformidad con Normas de Contabilidad Generalmente Aceptadas en Bolivia, y del control interno que la Administración considere necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de incorrección material, ya sea por fraude o error.

En la preparación de los estados financieros, la Administración es responsable de evaluar la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento, excepto que la Administración tenga la intención de liquidar la Sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Los responsables del gobierno de la Sociedad son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de la Sociedad.



Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros

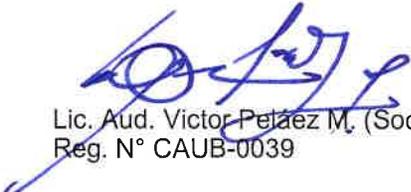
Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto están libres de incorrección material, ya sea por fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluya nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Bolivia siempre detectará una incorrección material cuando exista. Las incorrecciones pueden surgir debido a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros.

Como parte de una auditoría de acuerdo con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Bolivia, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de incorrección material en los estados financieros, ya sea debido a fraude o error, diseñamos y realizamos procedimientos de auditoría para responder a esos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debido a un fraude es mayor que el resultante de un error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones intencionales, manifestaciones intencionalmente erróneas o elusión del control interno.
- Obtenemos un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, y con la finalidad de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Sociedad.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración.
- Concluimos sobre la adecuada utilización, por parte de la Administración, del principio de empresa en funcionamiento y, con base en la evidencia de auditoría obtenida, si existe una incertidumbre material relacionada con eventos o condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros o, si dichas revelaciones son inadecuadas, modificar nuestra opinión. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, eventos o condiciones futuros pueden ser causa que la Sociedad deje de ser una empresa en funcionamiento.
- Evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluidas las revelaciones, y si los estados financieros representan las transacciones y eventos subyacentes de un modo que logre una presentación razonable.

Nos comunicamos con los responsables de la Administración de la Sociedad en relación con, entre otros asuntos, el alcance y la oportunidad de los procedimientos de auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, incluidas las deficiencias significativas en el sistema de control interno que identificamos en el transcurso de nuestra auditoría.

KPMG S.R.L.



Lic. Aud. Víctor Peláez M. (Socio)
Reg. N° CAUB-0039

Santa Cruz de la Sierra, 3 de febrero de 2021

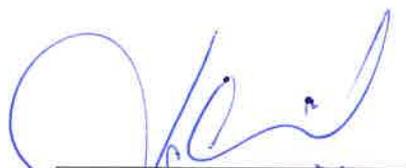
EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Balance General

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019

	Nota	2020	2019
		Bs	(Reexpresado) Bs
Activo			
Activo corriente			
Disponibilidades	3.a.	53.336.385	36.722.435
Cuentas por cobrar comerciales	3.b.	117.375.016	108.571.783
Fondo de estabilización	5.	63.505.284	45.774.603
Otras cuentas por cobrar	3.c.	18.186.189	25.397.777
Crédito fiscal	3.d.	12.050.698	11.902.824
Materiales y suministros	3.e.	33.232.569	35.600.714
Cargos diferidos	3.f.	70.324.610	72.706.154
Otros activos	3.g.	8.608.979	10.997.312
Total activo corriente		376.619.730	347.673.602
Activo no corriente			
Anticipo a proveedores	3.c.	11.198.487	11.333.480
Materiales y suministros	3.e.	114.858.899	130.459.096
Cargos diferidos	3.f.	17.056.004	16.160.179
Otros activos	3.g.	407.587	282.667
Inversiones permanentes	2.h.	166.477	168.484
Activo fijo (neto de depreciación)	3.h.	2.218.468.092	2.320.221.637
Total activo no corriente		2.362.155.546	2.478.625.543
Total activo		2.738.775.276	2.826.299.145

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.


 Lic. Ramiro Calvi Mérida
 Jefe de Departamento Contabilidad


 Lic. Pablo A. Roca Toro
 Gerente Administración, Economía
 y Finanzas


 Ing. Rodrigo Corrales Arciénega
 Gerente General

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Balance General

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019

	<u>Nota</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
		Bs	(Reexpresado) Bs
Pasivo			
Pasivo corriente			
Cuentas por pagar comerciales	3.i.	98.940.263	96.042.376
Obligaciones sociales y laborales	3.j.	5.570.932	5.959.763
Obligaciones fiscales	3.k.	22.241.499	26.071.737
Deudas bancarias y financieras	3.l.	70.199.467	59.562.066
Otras cuentas por pagar	3.m.	<u>25.868.291</u>	<u>27.916.338</u>
Total pasivo corriente		<u>222.820.452</u>	<u>215.552.280</u>
Pasivo no corriente			
Otras cuentas por pagar	3.m.	69.390.155	76.756.718
Deudas bancarias y financieras	3.l.	123.795.105	168.341.486
Otras provisiones	3.n.	7.695.361	7.788.125
Provisión para indemnización	2.j.	<u>8.907.629</u>	<u>9.356.311</u>
Total pasivo no corriente		<u>209.788.250</u>	<u>262.242.640</u>
Total pasivo		<u>432.608.702</u>	<u>477.794.920</u>
Patrimonio neto			
Capital social	3.o.	897.275.100	897.275.100
Aportes por capitalizar	3.o.	16.628.394	16.628.394
Prima de emisión de acciones	3.p.	58.785.911	58.785.911
Ajustes de capital		373.367.763	373.367.763
Reserva legal	3.q.	45.918.343	43.673.755
Ajustes global al patrimonio	3.r.	261.698.454	261.698.454
Ajustes reservas patrimoniales		335.546.510	335.526.241
Resultados acumulados	3.s.	<u>316.946.099</u>	<u>361.548.607</u>
Total patrimonio neto		<u>2.306.166.574</u>	<u>2.348.504.225</u>
Total pasivo y patrimonio neto		<u>2.738.775.276</u>	<u>2.826.299.145</u>

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.


 Lic. Ramiro Calvi Mérida
 Jefe Departamento de Contabilidad


 Lic. Pablo A. Roca Toro
 Gerente Administrativo
 y Financiero


 Ing. Rodrigo Corrales Arciénega
 Gerente General

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Estado de Ganancias y Pérdidas

Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019

	<u>Nota</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
		Bs	(Reexpresado) Bs
Ingresos operativos			
Ingresos por energía	2.l.	276.563.420	307.152.405
Ingresos por capacidad de generación	2.l.	166.352.619	236.557.103
Ingresos operativos OMA - otros servicios	2.l.	<u>25.304.975</u>	<u>26.301.220</u>
		<u>468.221.014</u>	<u>570.010.728</u>
Costos de generación de energía eléctrica			
Generación	2.l. y 3.t.	(192.383.195)	(223.662.865)
Costos indirectos de generación	2.l. y 3.t.	(168.221.736)	(168.090.754)
Mantenimiento	2.l. y 3.t.	<u>(44.278.671)</u>	<u>(72.584.195)</u>
	3.t.	<u>(404.883.602)</u>	<u>(464.337.814)</u>
Margen operativo bruto		63.337.412	105.672.914
Gastos de administración	3.u.	(27.018.158)	(30.519.011)
Gastos impositivos		<u>(1.033.330)</u>	<u>(1.119.723)</u>
Resultado operativo		<u>35.285.924</u>	<u>74.034.180</u>
Otros ingresos y egresos			
Ingresos por interés local		606.666	2.656.808
Otros ingresos y (egresos)	3.v.	(12.933.501)	(21.058.362)
Costo financieros	3.w.	(10.133.594)	(13.257.871)
Ajuste por diferencia de cambio		(723.132)	256.596
Ajuste por mantenimiento de valor		(42.761)	80.575
Ajuste por inflación y tenencia de bienes	2.b	<u>819.732</u>	<u>2.720.984</u>
Resultado antes del impuesto sobre las utilidades de las empresas		<u>12.879.334</u>	<u>45.432.910</u>
Resultado neto del ejercicio		<u><u>12.879.334</u></u>	<u><u>45.432.910</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.


 Lic. Ramiro Calvi Mérida
 Jefe de Departamento Contabilidad


 Lic. Pablo A. Roca Toro
 Gerente Administración, Economía
 y Finanzas


 Ing. Rodrigo Corrales Arciénega
 Gerente General

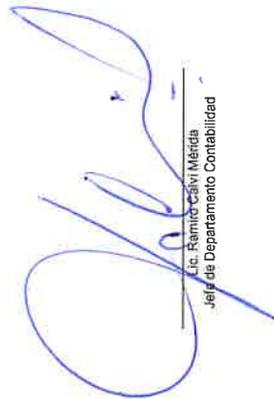
EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Estado de Evolución del Patrimonio Neto

Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019

	Capital social Bs	Aportes por capitalizar Bs	Prima de emisión de acciones Bs	Ajuste de capital Bs	Reserva legal Bs	Reservas			Resultados acumulados Bs	Total patrimonio Bs
						Ajuste global del patrimonio Bs	Ajuste de reservas patrimoniales Bs	Total reservas Bs		
Saldo al 31 de diciembre de 2018 (reexpresado)	897.275.100	16.628.394	58.785.911	357.334.718	41.037.065	261.698.454	327.852.898	630.588.417	361.327.875	2.321.940.415
Constitución de la reserva Legal	-	-	-	-	2.636.690	-	-	2.636.690	(2.636.690)	-
Distribución de dividendos según Junta General Ordinaria de Accionistas del 13 de marzo de 2019	-	-	-	-	-	-	-	-	(45.617.418)	(45.617.418)
Reexpresión	-	-	-	16.033.045	-	-	7.673.343	7.673.343	3.041.930	26.748.318
Resultado neto del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	45.432.910	45.432.910
Saldo al 31 de diciembre de 2019 (reexpresado)	897.275.100	16.628.394	58.785.911	373.367.763	43.673.755	261.698.454	335.526.241	640.898.450	361.548.607	2.348.504.225
Constitución de la reserva Legal	-	-	-	-	2.244.588	-	-	2.244.588	(2.244.588)	-
Distribución de dividendos según Junta General Ordinaria de Accionistas del 6 de marzo de 2020	-	-	-	-	-	-	-	-	(40.093.020)	(40.093.020)
Distribución de utilidades acumuladas según Junta General Ordinaria de Accionistas del 6 de marzo de 2020	-	-	-	-	-	-	-	-	(14.629.816)	(14.629.816)
Actualización de reserva legal	-	-	-	-	-	-	-	-	(20.269)	(20.269)
Actualización de pago de dividendos	-	-	-	-	-	-	20.269	20.269	(494.149)	(494.149)
Resultado neto del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	12.879.334	12.879.334
Saldo al 31 de diciembre de 2020	897.275.100	16.628.394	58.785.911	373.367.763	45.918.343	261.698.454	335.546.510	643.163.307	316.946.099	2.306.166.574

La notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.


Lic. Ramiro Calvi Mérida
Jefe de Departamento Contabilidad


Lic. Pablo A. Roca Toro
Gerente Administración, Economía y Finanzas


Mg. Rodolfo Corrales Arceñiega
Gerente General a.i.

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Estado de Flujos de Efectivo

Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Flujo de efectivo de actividades operativas:		
Resultado neto del ejercicio	12.879.334	45.432.910
Ajustes para conciliar los resultados netos del ejercicio con el flujo del efectivo de operaciones:		
Depreciación del activo fijo	112.422.455	110.687.018
Cargos diferidos	21.991.407	44.895.859
Provisión para indemnizaciones	4.161.724	4.315.301
Gasto por intereses	7.101.478	13.124.171
Ajuste por inflación y tenencia de bienes	<u>(2.934.257)</u>	<u>(5.851.667)</u>
	155.622.141	212.603.592
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento en cuentas por cobrar comerciales	(8.803.233)	(31.570.687)
Aumento en fondo de estabilización	(17.730.681)	(24.084.746)
Disminución en otras cuentas por cobrar	7.346.581	8.055.119
(Aumento) disminución en crédito fiscal	(147.874)	18.358.755
Disminución (Aumento) en materiales y suministros	17.968.342	(10.131.536)
Aumento (disminución) en activo diferido	(20.505.688)	26.599.810
Disminución en otros activos	2.263.413	4.846.256
Disminución (Aumento) en inversiones permanentes	2.007	(5.580)
Aumento en deudas comerciales	2.897.887	33.086.167
(Disminución) Aumento en deudas sociales	(388.831)	624.780
Disminución en deudas fiscales	(3.830.238)	(1.275.698)
Disminución en otras deudas	(9.414.610)	(99.779.904)
Pago de indemnizaciones	<u>(4.498.961)</u>	<u>(3.208.391)</u>
Flujo de efectivo proveniente de actividades operativas	<u>120.780.255</u>	<u>134.117.937</u>
Flujo de efectivo de actividades de inversión:		
Compras de activo fijo	(11.936.096)	(42.635.424)
Bajas de activo fijo	<u>788.500</u>	<u>42.346</u>
Flujo de efectivo utilizado en actividades de inversión	<u>(11.147.596)</u>	<u>(42.593.078)</u>
Flujo de efectivo de actividades financieras:		
Desembolsos de préstamos bancarios	17.000.000	-
Amortización de préstamos	(55.295.873)	(83.980.635)
Pago de dividendos	<u>(54.722.836)</u>	<u>(46.167.322)</u>
Flujo de efectivo utilizado en actividades financieras	<u>(93.018.709)</u>	<u>(130.147.957)</u>
Aumento (Disminución) de efectivo durante el ejercicio	<u>16.613.950</u>	<u>(38.623.098)</u>
Disponibilidades al inicio del ejercicio	<u>36.722.435</u>	<u>75.345.533</u>
Disponibilidades al cierre del ejercicio	<u><u>53.336.385</u></u>	<u><u>36.722.435</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integrante de estos estados.


 Lic. Ramiro Calvi Mérida
 Jefe de Departamento Contabilidad


 Lic. Pablo A. Roca Toro
 Gerente Administración, Economía y Finanzas


 Ing. Rodrigo Corrales Arciénega
 Gerente General

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019

1. Constitución y objeto de la Sociedad

Empresa Eléctrica Guaracachi S.A. (EGSA) o "la Sociedad", fue constituida mediante Testimonio N° 592/95 del 1 de octubre de 1995. La Sociedad está registrada en el Registro de Comercio y Sociedades por Acciones bajo la matrícula N° 07-037168-03 y con el registro de FUNDEMPRESA N° 14196. El 23 de marzo de 2016, mediante Testimonio No. 440/2016, cláusula SÉPTIMA (Cambio de Denominación) de acuerdo con determinación de la Junta General Extraordinaria de Accionistas del 18 de marzo de 2016 mediante Resolución No.25/2014 del Directorio de ENDE matriz, dentro el marco de la política y estrategia de ENDE Corporación se aprueba el cambio de denominación social a EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A. con la sigla ENDE GUARACACHI S.A.

La Constitución Política del Estado – CPE, promulgada el 7 de febrero de 2009 a través del Decreto Supremo N° 071 del 9 de abril de 2009, en su Art. 3 Inc. E), crea la Autoridad de Fiscalización y Control Social de la Electricidad – (AE), definiendo en su Título VII, Capítulo I, Artículo 47 que: "La Autoridad de Fiscalización y Control Social de la Electricidad, fiscaliza, controla, supervisa y regula el sector de electricidad, considerando la Ley N° 1604 del 21 de diciembre de 1994 de Electricidad y sus reglamentos (Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear- AETN), en tanto no contradigan lo dispuesto en la Constitución Política del Estado – (CPE)".

En fecha 1° de mayo de 2010 se promulgó el Decreto Supremo N° 493, cuyo objeto es la nacionalización a favor de la Empresa Nacional de Electricidad – ENDE.

El objeto de la Sociedad es la Generación y Venta de Energía, Distribución, Servicios y Transmisión Asociada a la Generación de energía eléctrica, de acuerdo con la Ley de Electricidad y normas aplicables.

2. Políticas contables

Las políticas de contabilidad aplicadas por la Sociedad son las siguientes:

2.a. Base de preparación de los estados financieros

Los estados financieros de la Sociedad están expresados en bolivianos y han sido preparados bajo normas de contabilidad generalmente aceptadas en Bolivia emitidas por el Colegio de Auditores y Contadores Públicos Autorizados de Bolivia, los cuales son de aceptación general en el país.

2.b. Consideración de los efectos de la inflación

En cumplimiento a la normativa local vigente, los estados financieros han sido preparados en moneda constante, reconociendo en forma integral los efectos de la inflación. Para ello se ha utilizado como indicador de ajuste, la variación en la cotización del boliviano respecto a la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV) para el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2020 y 2019, siguiendo los lineamientos establecidos en la Norma de Contabilidad N° 3 Revisada y Modificada del Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad del Colegio de Auditores o Contadores Públicos Autorizados de Bolivia.

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

Los pronunciamientos locales requieren que los montos de los estados financieros estén reexpresados en moneda constante, para lo cual se computan los resultados por efectos de la inflación y los resultados por tenencia de bienes de cuentas patrimoniales y de rubros no monetarios. El efecto de estos ajustes se expone en la cuenta "Ajuste por inflación y tenencia de bienes" (AITB) del estado de ganancias y pérdidas.

Según se establece en la Norma de Contabilidad N° 3, Revisada y Modificada, los valores de los rubros del estado de ganancias y pérdidas deben ser reexpresados a moneda constante.

De acuerdo con Resolución CTNAC 02/2008 del 11 enero de 2008 se permite utilizar para el ajuste integral por inflación de los estados financieros la Unidad de Fomento a la Vivienda (UFV), mientras no se cuente con un Índice General de Precios Oficial y de emisión diaria, para lo cual el CTNAC necesariamente deberá pronunciarse.

Los rubros no monetarios de los estados financieros hasta el 10 de diciembre de 2020 fueron ajustados por Inflación, con base en el indicador Unidad de Fomento a la Vivienda UFV, fecha hasta la cual sostenían valores positivos para la expresión de inflación. Con posterioridad a esa fecha, hasta el 31 de diciembre de 2020, se suspendió la reexpresión de cuentas no monetarias por inflación dispuesta por el Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad del Colegio de Auditores o Contadores Públicos de Bolivia CTNAC en su Resolución N° 03/2020 de fecha 8 de diciembre de 2020, una vez que el indicador de ajuste UFV comenzó a decrecer.

Comparabilidad de estados financieros

Los estados financieros básicos y las notas al 31 de diciembre de 2019 fueron reexpresados utilizando como indicador la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV) para hacerlos comparativos con los estados financieros básicos y las notas al 31 de diciembre de 2020. El indicador al 10 de diciembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019 fue de Bs2,35998 y Bs2,33187 por UFV, respectivamente.

2.c. Estimaciones incluidas en los estados financieros

La preparación de los estados financieros requiere que la Gerencia de la Sociedad realice estimaciones y suposiciones que afecten los montos de activos y pasivos, y la exposición de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros, así como los montos de los ingresos y gastos del ejercicio. Los resultados reales pueden diferir de las estimaciones realizadas.

2.d. Saldos en moneda extranjera

Los Activos y Pasivos en moneda extranjera se valúan al tipo de cambio vigente al cierre de cada ejercicio. Las diferencias de cambio devengadas fueron imputadas a los resultados de cada ejercicio.

<u>Moneda</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs por unidad	Bs por unidad
Dólar estadounidense (USD)	6,96	6,96
Euro (EUR)	8,43	7,68

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

2.e. Disponibilidades, créditos y deudas

Se valúan a su valor nominal, incorporando en caso de corresponder los intereses devengados al cierre de cada ejercicio según las cláusulas específicas de cada operación.

Las Cuentas por cobrar comerciales, son reconocidas cuando las cantidades de energía son entregadas a los clientes en el punto de venta establecido por el ente regulador. El precio utilizado para valuar las cuentas por cobrar comerciales es el establecido por el ente regulador.

Los Créditos y Deudas impositivas, se actualizan en función a la variación del indicador Unidad de Fomento de Vivienda (UFV), en cumplimiento a la Ley N° 2434 del 21 de diciembre de 2002.

2.f. Existencias de materiales, repuestos y suministros

Las existencias de materiales y repuestos transferidos de ENDE, en el marco del proceso de capitalización, se valúan al valor de la transferencia reexpresados por la UFV.

Las existencias de materiales y repuestos adquiridos con posterioridad a la capitalización se valúan a su valor de costo reexpresado por la UFV.

La previsión por obsolescencia es calculada considerando las cualidades tecnológicas de los activos, la recuperabilidad de éstos y el uso futuro que la Sociedad hará de ellos.

2.g. Activo fijo

Los activos fijos, transferidos de ENDE, están registrados sobre la base de los valores aprobados por la Dirección General de Electricidad al 31 de diciembre de 1994, mediante Resolución DINE No. 003/95 de 24 de enero de 1995 y según RS.AE No.739/2018 que autorizan la habilitación y apertura de cuentas de Activo Fijo en el Sistema Uniforme de Cuentas (SUC RS. SSDE-222/1999) en la cual incluyen la Tasa de Depreciación de Equipos o Centrales de Generación con fuentes Solares Fotovoltaicas. Las adiciones posteriores, así como los activos transferidos de ENDE se valúan al costo actualizado, considerando los efectos de la inflación mencionados en la nota 2.a.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, las depreciaciones de las Turbinas y Motores se calculan, sobre la base de Horas Operativas de Generación de electricidad, de acuerdo con las tasas por hora aprobadas por la Gerencia. Estas tasas son consideradas adecuadas para depreciar los activos durante su vida útil restante.

En la gestión 2018, se incorporaron las Plantas Solares Fotovoltaicas de Generación Yunchará en Tarija y Uyuni en Potosí, cuya depreciación se calcula por los años de vida útil establecidas en RS. AE-739/2018.

Los costos de mantenimiento mayor correspondientes a los activos fijos relacionados con la generación de energía adoptan el método de diferimiento de dichos costos y la posterior amortización de éstos de acuerdo con las horas de uso y ciclos de mantenimiento de cada una de las unidades de generación. Los ciclos de mantenimiento de las unidades, (turbina), FRAME V, 6FA y Motores se realizan de acuerdo a las recomendaciones establecidas por el fabricante.

La depreciación de los activos no afectados a la generación de electricidad es calculada utilizando el método de depreciación lineal, utilizando tasas que se consideran suficientes para extinguir los valores al final de los años de vida útil restante de los bienes.

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

Las reparaciones que no extienden la vida útil de los bienes son registradas en los resultados del ejercicio en el que se incurren, mientras que los mantenimientos incurridos a partir de la gestión 2015, son registrados conforme a la Nota 3.f.

La Sociedad evalúa periódicamente si existe un indicador de deterioro de sus activos no financieros. Al 31 de diciembre de 2020, la Dirección de la Sociedad considera que no existen acontecimientos o cambios económicos que indiquen que el valor neto registrado en los activos fijos no pueda ser recuperado.

Las obras en construcción se valúan al costo y son reexpresadas por efecto de la inflación al cierre de cada año según se establece en la nota 2.a.

<u>Descripción</u>	<u>Vida útil</u>	<u>Porcentaje de depreciación</u>
Paneles solares y demás equipos	25 años	4%
Inversores	12,5 años	8%
Equipos de comunicación	8 años	12,5%
Muebles y enseres	10 años	10,0%
Equipos de computación	4 años	25,0%
Linea Interconexion –Yunchara – Tarija	30 años	3,33%

2.h. Inversiones permanentes

Las inversiones están formadas por certificados de aportación telefónica, las cuales están valuadas a su costo de adquisición indexado a dólares estadounidenses al tipo de cambio de cierre de cada ejercicio.

2.i. Obligaciones bancarias y financieras

Las obligaciones bancarias y financieras se valúan al costo amortizado. El costo amortizado es el monto por el cual la deuda fue medida en su reconocimiento inicial, menos las amortizaciones.

Los intereses sobre préstamos y obligaciones financieras se contabilizan por el método de lo devengado, registrando los mismos en los resultados del ejercicio en el que se devengan.

2.j. Provisión para indemnizaciones

Las disposiciones legales establecen el pago de indemnización por tiempo de servicios prestados por el trabajador, luego de haber cumplido más de noventa días de trabajo continuo en el caso de producirse la renuncia voluntaria o despido forzoso. La Sociedad establece y recalcula periódicamente la provisión correspondiente a esta obligación, con base en el promedio del total ganado en los tres últimos meses de sueldos. En base a la rotación normal del personal, esta provisión es considerada no corriente.

2.k. Patrimonio neto

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Sociedad ajusta el total del patrimonio actualizándolo en función de la variación en la cotización oficial de la Unidad de Fomento de Vivienda respecto a la moneda nacional ocurrida entre ambas fechas. Dicho ajuste se registra de la siguiente manera: i) el capital pagado, aportes por capitalizar y prima de emisión de acciones se ajustan en la columna "Ajuste del Capital", ii) las reservas, y el ajuste global del patrimonio en la

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

columna "Ajuste de Reservas Patrimoniales", y iii) los resultados acumulados se ajustan en su misma línea. La contrapartida de este ajuste se refleja en la cuenta de resultados "Resultado por Exposición a la Inflación".

2.l. Reconocimiento de ingresos, costos y gastos

Los ingresos por generación y por capacidad de generación son reconocidos, netos de los ajustes, al momento de la recepción del documento de transacción económica del Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC).

El costo de generación, que corresponde al costo de operación de los turbogeneradores, se registra cuando se reciben los reportes de consumo de gas y mantenimiento, de manera simultánea al reconocimiento de los ingresos por la correspondiente venta.

Los ingresos por Operación, Mantenimiento y Administración (OMA), son reconocidos al momento de la prestación del servicio.

Los ingresos financieros por intereses se reconocen en proporción al tiempo, de acuerdo con lo normado por la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad – (AE). Los gastos financieros se registran cuando se devengan e incluyen principalmente los cargos por intereses y otros costos incurridos relacionados con los préstamos.

Los otros ingresos y gastos se reconocen cuando se devengan.

2.m. Resultado neto del ejercicio

La Sociedad determina el resultado del ejercicio teniendo en cuenta los efectos de la inflación. Los rubros individuales del estado de ganancias y pérdidas son ajustados de acuerdo con lo establecido en la Norma de Contabilidad N° 3 Revisada y Modificada del Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad del Colegio de Auditores o Contadores Públicos Autorizados de Bolivia hasta el 10 de diciembre de 2020, en esta fecha se suspende el ajuste monetario según Resolución CTNAC N° 03/2020.

3. Composición de los rubros de los estados financieros

Los rubros más importantes al 31 de diciembre de 2020 y 2019, son los siguientes:

3.a. Disponibilidades

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Caja MN		
Caja chica	<u>144.810</u>	<u>116.432</u>
Bancos en moneda nacional		
Banco Fassil S.A.	1.764.895	11.834.290
Banco Bisa S.A.	13.403.287	8.218.416
Banco Unión S.A.	26.985.363	8.221.477
Banco Ganadero S.A.	10.709.394	4.187.820
Banco Nacional de Bolivia S.A.	30.217	572.887

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

	2020	2019
	Bs	Bs (Reexpresado)
Banco Mercantil Santa Cruz S.A.	18.138	58.389
Banco Pyme Eco Futuro S.A.	148.558	3.138.781
Banco de Crédito S.A.	49.726	18.196
Banco Fortaleza S.A.	19.824	20.063
Banco Económico S.A.	13.236	6.659
	53.142.638	36.276.978
Bancos en moneda extranjera		
Banco Bisa S.A.	1.997	126.165
Banco Unión S.A.	43.655	190.660
Banco Ganadero S.A.	3.285	12.200
	48.937	329.025
	53.336.385	36.722.435
3.b. Cuentas por cobrar comerciales		
	2020	2019
	Bs	Bs (Reexpresado)
Cooperativa Rural de Electrificación Ltda. (CRE)	14.105.398	37.792.965
Compañía de Electrificación Sucre S.A. (CESSA)	5.761.162	4.170.613
Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica de Cochabamba (ELFEC)	17.656.359	15.187.813
Distribuidora de Electricidad ENDE DE ORURO S.A.	3.477.426	6.076.757
Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. (DELAPAZ)	40.446.659	21.435.553
Cooperativa Boliviana de Cemento - COBOCE Ltda.	480.922	695.240
Empresa Minera San Cristóbal S.A.	2.454.071	3.475.084
Servicios Eléctricos Potosí S.A. (SEPSA)	2.890.216	3.403.438
Empresa Nacional de Electricidad - ENDE	257.564	365.503
Empresa Nacional de Electricidad - ENDE (Contrato YLB)	230.520	601.347
SETAR	16.533.162	7.048.062
SETAR - Villamontes	3.228.833	1.568.510
SETAR - Yacuiba	2.930.169	1.868.146
Distribución San Matías – Energía	4.131.109	3.080.708
ENDE DEL BENI S.A.M.	955.524	1.088.873
EMDEECRUZ S.A.	94.269	126.622
Corporación Minera de Bolivia (COMIBOL)	1.321.023	586.549
Import Export Las Lomas Ltda.	420.630	-
	117.375.016	108.571.783

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

3.c. Otras cuentas por cobrar

		2020	2019
		Bs	(Reexpresado) Bs
Corriente:			
Empresa Nacional de Electricidad (ENDE)	(1)	14.996.696	25.238.561
Anticipos a proveedores		2.154.746	532.836
Otras cuentas por cobrar varias		929.871	(624.853)
Fondos con cargo a rendición de cuentas		104.876	251.233
		18.186.189	25.397.777
No corriente:			
Anticipos a proveedores - ENDE	(2)	11.198.487	11.333.480
		11.198.487	11.333.480

(1) Corresponde principalmente a varios servicios prestados y fondos en Aporte/Préstamo Construcción Planta Solar Cobija y Proyecto Solar Sena – Pando a Corto Plazo a ENDE CORP.

(2) Corresponde al saldo a Largo Plazo de fondos en Aporte/Préstamo para el Proyecto Planta Solar Cobija.

3.d. Crédito fiscal

		2020	2019
		Bs	(Reexpresado) Bs
Crédito fiscal IVA		5.038.090	4.119.427
Crédito fiscal IVA por facturas pendientes de recibir		7.012.608	7.783.397
		12.050.698	11.902.824

3.e. Materiales y repuestos

	2020		2019	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	Bs	Bs	(Reexpresado) Bs	(Reexpresado) Bs
Almacén de materiales y repuestos	12.009.172	119.598.910	11.201.914	133.332.580
Materiales y repuestos en tránsito	21.223.397	-	24.398.800	-
Previsión para desvalorización y obsolescencia	-	(4.740.011)	-	(2.873.484)
	33.232.569	114.858.899	35.600.714	130.459.096

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

3.f. Cargos diferidos

	2020		2019	
	Corriente	No corriente	Corriente (Reexpresado)	No corriente (Reexpresado)
	Bs	Bs	Bs	Bs
Seguros pagados por anticipado	11.151.787	-	7.418.609	-
IUE a compensar	19.427.451	-	24.518.628	-
Mantenimiento centrales (1)	39.386.568	17.056.004	39.491.317	16.160.179
Otros cargos diferidos	358.804	-	1.277.600	-
	<u>70.324.610</u>	<u>17.056.004</u>	<u>72.706.154</u>	<u>16.160.179</u>

(1) Desde el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018, la Sociedad ha procedido a clasificar el diferimiento de los costos de mantenimiento en Corriente y No Corriente.

3.g. Otros activos

	2020		2019	
	Corriente	No corriente	Corriente (Reexpresado)	No corriente (Reexpresado)
	Bs	Bs	Bs	Bs
Órdenes de trabajo				
OT 5017 Instalación y puesta en marcha motor GAS-CAT SMT-04	-	-	24.025	-
OT 5147 Planta Solar - Oruro	-	-	293.313	-
OT-5179 Gestión Socio-Ambiental Rositas	-	-	-	-
OT 5184 Mnto.Gasoducto Qhora-Qhora Aranjuez	-	-	674.009	-
OT-5188 Upgrade - Sala Control Principal GCH	1.832.715	-	1.750.229	-
OT 5190 Planta Ablandamiento Sistema Enfriamiento Ghc-12 Ccgt	-	-	3.234.369	-
OT 5209 SVC Reparación unidad generadora SAY01-Santa Ana de Yacuma	-	-	123.045	-
OT 5215 SVC.Fiscalización 2da etapa Proyecto Planta Solar Oruro	3.146.663	-	1.267.484	-
OT 5221 Sistema blower unidades GCH-9 y GCH-10 (GM-M225-2019)	751.517	-	533.728	-
OT 5222 Inspecciones auxiliares ciclo combinado GCH-12 (GM-M252-2019)	260.683	-	263.825	-
OT 5223 Construcción obras civiles instalación motor gas SMT-04 (Caterpillar)	-	-	143.052	-
OT 5226 Mantenimiento mecanico mayor overhaul CAT.3516 MOS1	-	-	557.419	-
Otras Ordenes de Trabajo - OT	630.334	-	145.747	-
	<u>6.621.912</u>	<u>-</u>	<u>9.010.245</u>	<u>-</u>
Estudios y proyectos				
Proyecto Biomasa - Pando	580.996	-	580.997	-
Proyecto Central Hidroeléctrica Oquitas SCZ	1.406.071	284.399	1.406.070	-
Proyecto Centrales Hidroeléctricas Rio Parapeti - Sararenda	-	123.188	-	123.187
Proyecto Centrales Hidroeléctricas Rio Parapeti - Oquitas	-	-	-	159.480
	<u>1.987.067</u>	<u>407.587</u>	<u>1.987.067</u>	<u>282.667</u>
	<u>8.608.979</u>	<u>407.587</u>	<u>10.997.312</u>	<u>282.667</u>

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

3.h. Activo fijo (neto de depreciación)

	2020			2019
	Valor de costo actualizado	Depreciación acumulada	Valor neto	Valores netos (Reexpresado)
	Bs	Bs	Bs	Bs
Generación térmica	2.823.376.583	(1.992.062.723)	831.313.860	874.710.632
Generación a vapor	993.067.197	(211.176.551)	781.890.646	816.514.427
Generación diésel y otros	207.182.823	(131.045.340)	76.137.483	72.823.701
Generación alternativa Plantas Solares	459.912.113	(63.420.615)	396.491.498	418.835.315
Subestaciones de generación	174.160.837	(164.538.573)	9.622.264	11.102.386
Líneas de Generación	14.661.223	(570.159)	14.091.064	14.579.771
Equipos auxiliares de generación	8.817.651	(1.020.837)	7.796.814	8.149.520
Propiedad general de generación	273.442.128	(179.839.160)	93.602.968	94.942.582
Propiedad general no afectada a la concesión	13.960.667	(6.854.443)	7.106.224	7.342.242
	4.968.581.222	(2.750.528.401)	2.218.052.821	2.319.000.576
Obras en construcción	415.271	-	415.271	1.221.061
	4.968.996.493	(2.750.528.401)	2.218.468.092	2.320.221.637

La depreciación del activo fijo por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020 y 2019 ha sido contabilizada en resultados en la cuenta Depreciación del Activo Fijo por Bs112.916.323 y Bs111.713.936 (reexpresado), respectivamente.

3.i. Cuentas por pagar comerciales

	2020		2019
	Bs	Bs	(Reexpresado) Bs
Proveedores de bienes y servicios en MN			
Cuenta por pagar por reliquidación de potencia	(1)	-	16.313.111
Empresa Nacional de Electricidad - ENDE	(2)	18.152.116	10.562.815
Distribuidora Cummins S.A.		81.604	1.448.213
DELAPAZ		605.611	667.013
COMSER S.R.L.		954	7.889
Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC)		189.809	524.466
Rohlig Transporte y Logística S.A.		104.492	76.094
Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN)		295.456	452.524
ENDE Transmisión S.A.		177.441	179.580
Agencia Despachante de Aduana Los Andes		247.637	257.892
KPMG S.R.L.		306.977	229.914
Universal Tours		11.129	46.938
Speed Electroservice S.R.L.		24.300	50.802
Praxair Bolivia S.R.L.		412.200	5.629
MAFEES GROUP S.R.L.		-	266.518

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

	2020	2019
	Bs	Bs (Reexpresado)
Bolland & Cia. S.A.	-	111.740
Finning Bolivia S.A.	298.086	1.949.178
UNAGRO S.A.	5.094.229	1.504.287
Prodimsa S.A.	-	743.831
FEPROM SOLUTIONS	-	519.415
Carlos Caballero S.R.L.	-	421.105
Ingenio Sucroalcoholero Aguai S.A.	1.158.926	350.484
Compañía de Electrificación Sucre S.A. (CESSA)	2.353.232	-
Varios	5.540.036	3.240.083
	35.054.235	39.929.521
Proveedores de bienes y servicios en ME		
Consortio Emias-Elecnor	(3) -	14.217.085
FINNING BOLIVIA S.A. (F01685)	2.675.612	3.995.013
GE Energy Switzerland GmbH.	-	122.466
General Electric Global Services GmbH – Chile	892.359	-
Global Consulting and Assessment Services S.A.	11.931	44.275
Varios	1.226.176	1.422.793
	4.806.078	19.801.632
Proveedores de combustible en ME		
Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (Y.P.F.B.)	40.279.326	25.920.825
	40.279.326	25.920.825
Proveedores de importaciones en ME		
GE Global Parts & Products, GmbH	18.217.023	7.664.441
Inquinat S.A.	-	74.617
American Air Filter	-	499.131
ANDRITZ HYDRO GmbH	-	776.407
BENTLY NEVADA, LLC	-	472.463
Varios	583.601	903.339
	18.800.624	10.390.398
	98.940.263	96.042.376

(1) Corresponde a la reliquidación de potencia según el documento de transacciones económicas DTE-11/2019 emitido por la CNDC, del periodo noviembre de 2018 a octubre de 2019. En la gestión 2020 este importe fue efectivizado según en el documento de transacciones económicas del mes de abril de 2020.

(2) Corresponde a facturas pendientes de pago por peaje-transmisión de energía de los meses de octubre a diciembre de 2020.

(3) El monto al 31.12.2019 fue reclasificado a "Otras cuentas por pagar", ver Nota 3.m.

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

3.j. Obligaciones sociales y laborales

	2020	2019
	Bs	(Reexpresado) Bs
Sueldos por pagar	1.452.918	1.614.911
Subsidios	6.000	26.313
Prima sobre utilidades por pagar	2.863.729	2.977.298
Aportes laborales y patronales por pagar	787.266	889.901
Otros por pagar	461.019	451.340
	5.570.932	5.959.763

3.k. Obligaciones fiscales

	2020	2019
	Bs	(Reexpresado) Bs
Débito fiscal	5.720.543	8.182.879
Impuesto a las transacciones por pagar	1.321.956	1.888.356
Impuesto sobre las utilidades por pagar	15.099.642	15.889.259
Retenciones por pagar	99.358	111.243
	22.241.499	26.071.737

3.l. Deudas bancarias y financieras

		2020		2019	
		Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
		Bs	Bs	(Reexpresado) Bs	(Reexpresado) Bs
Banco Ganadero S.A. Bs35 MM	(3)	3.500.000	15.750.000	3.542.191	17.710.957
Banco Bisa S.A. Bs55.68 MM	(3)	8.368.581	16.737.162	8.469.462	25.408.385
Banco de Crédito S.A. Bs48.706MM	(3)	7.580.284	15.160.569	7.041.877	21.125.630
Banco FASSIL S.A. Bs 39MM	(3)	5.571.429	11.142.857	5.638.591	16.915.771
Banco Mercantil SCZ S.A. Bs34.79MM	(2)	2.201.555	-	9.902.640	-
Banco Nacional Bs55MM	(3)	7.333.333	18.333.333	7.421.734	25.976.071
Banco Unión S.A. Bs45.24 MM	(3)	5.779.350	12.024.524	5.849.018	17.043.659
Banco Unión S.A. Bs62.64 MM	(4)	8.168.643	31.994.788	8.278.489	39.267.841
Kreditanstalt für Weideraufbau 92-65-711	(1)	2.651.871	2.651.872	2.446.587	4.893.172
		51.155.046	123.795.105	58.590.589	168.341.486
Préstamo bajo líneas de crédito					
Banco Ganadero S.A. Bs17.00 MM	(5)	17.000.000	-	-	-
Intereses por pagar		2.044.421	-	971.477	-
		70.199.467	123.795.105	59.562.066	168.341.486

(1) Originalmente esta obligación financiera fue suscrita entre el Gobierno Boliviano y los financiadores. Como resultado del proceso de capitalización, este préstamo fue transferido

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

a la Sociedad. Todos los pagos de capital e intereses son realizados al Gobierno Boliviano, el cual a su vez es responsable del pago al organismo financiador. La Sociedad garantiza el cumplimiento de las obligaciones con la totalidad de sus activos sin limitación. Las condiciones generales acordadas se resumen a continuación:

- Préstamo controlado por el Gobierno de Bolivia, obtenido de Kreditanstalt für Weiderreraufbau No. 92-65-711 por DM (Marcos Alemanes – Deutsch Mark) 16.000.000, pagadero en 50 cuotas semestrales hasta el 30 de diciembre de 2022.
- (2) Préstamo obtenido del Banco Mercantil Santa Cruz S.A. el 12 de enero de 2016 por Bs34.790.000, pagadero a través de cuotas trimestrales. con vencimiento al 16 de marzo de 2021.
- (3) Con la finalidad de redimir anticipadamente las emisiones de bonos y obtener tasas acordes a la realidad económica del mercado, se obtuvieron financiamientos de los diferentes bancos y fondos de inversión, siendo la composición de esos créditos la siguiente:

Institución financiera	Monto	Moneda	Vencimiento
Banco Bisa S.A.	55.68 MM	Bs	26/11/2023
Banco Nacional de Bolivia S.A.	55 MM	Bs	22/05/2024
Banco de Crédito de Bolivia S.A.	48.706 MM	Bs	30/10/2023
Banco Unión S.A.	45.24 MM	Bs	24/11/2023
Banco FASSIL S.A.	39 MM	Bs	10/10/2023
Banco Ganadero S.A.	35 MM	Bs	15/11/2025

- (4) Préstamo obtenido del Banco Unión S.A., el 28 de septiembre de 2017 por Bs62.640.000 pagadero a través de cuotas trimestrales, con vencimiento al 27 de septiembre de 2025.

- (5) Préstamos bajo Líneas de Crédito obtenidos con:

Institución financiera	Monto	Moneda	Fecha de vencimiento	Cuota
Banco Ganadero S.A.	17 MM	Bs	14-03-21	Unica al vencimiento

3.m. Otras cuentas por pagar

		2020		2019	
		Corriente	No corriente	Corriente (Reexpresado)	No corriente (Reexpresado)
		Bs	Bs	Bs	Bs
Previsión Reducción de Emisión (CER's)	(1)	3.639.662	-	3.683.537	-
Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos "YPFB"	(2)	3.294.704	48.865.215	3.334.421	76.626.427
Empresa Nacional de Electricidad – ENDE	(3)	16.507.437	-	16.706.429	-
Consortio Emias-Elecnor	(4)	-	14.047.743	-	-
Varios		2.426.488	6.477.197	4.191.951	130.291
		<u>25.868.291</u>	<u>69.390.155</u>	<u>27.916.338</u>	<u>76.756.718</u>

- (1) Corresponde a la provisión de distribución de recurso de los Certificados de Emisiones Reducidas de Gases de Efecto Invernadero efectivamente emitidos de acuerdo con el convenio firmado en fecha 18 de septiembre de 2007 (Nota 9).

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

- (2) El monto registrado como no corriente corresponde a la deuda existente al momento de la nacionalización con Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos – YPFB, que se encuentra en proceso de negociación en el marco del D.S. 493 del 1 de mayo de 2010.

Al 31 de diciembre de 2016 y en el marco de la solución definitiva de la controversia suscitada por la nacionalización de EGSA S.A., con la suscripción del “Contrato de Cumplimiento de Laudo Arbitral por parte de Bolivia Renuncias Expresas por parte de Rurelec Plc. y Liberación General y Recíproca de Obligaciones” firmado con los (Ex accionistas de EGSA en fecha 29 de mayo de 2014), ENDE, EGSA e YPFB mantuvieron reunión en fecha 26 de agosto de 2014 donde ENDE-EGSA expone lo sucedido desde que se nacionaliza hasta que se emite el laudo arbitral y plantea alternativas para viabilizar un acuerdo entre partes.

La deuda original era de Bs98.857.323 (USD 14.203.638), al 31 de diciembre de 2020 el saldo de la deuda es de Bs15.685.322 (USD 2.253.638). Al 31 de diciembre de 2019, el saldo de la deuda fue de Bs43.525.323 equivalente a USD 6.253.638. Durante el ejercicio 2020 la Sociedad ha amortizado Bs27.840.000 equivalente a USD 4.000.000 a YPFB.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Sociedad tiene constituida una provisión de Bs33.179.893 y Bs32.188.402; equivalentes a USD 4.767.226 y USD 4.624.770; respectivamente, por concepto de intereses. Estos intereses provisionados corresponden a los periodos comprendidos entre octubre 2009 y el 1 de mayo de 2010 y 30 de mayo de 2014 al 31 de diciembre de 2015, respectivamente y la provisión de intereses por el periodo comprendido entre la nacionalización y la firma de cumplimiento al Laudo Arbitral por un importe de Bs7.011.892. equivalentes a USD 1.007.456 que fue registrado en el ejercicio 2019. Este importe para fines de su cancelación aún debe ser conciliado al momento del cierre de la negociación con YPFB.

El monto registrado como corriente corresponde a la provisión de los intereses por mora en el pago del consumo de gas de las gestiones 2016 al 2018.

- (3) Corresponde a inventarios de repuestos recibidos en comodato de la Central Moxos – Trinidad. con cargo en la cuenta de cargos diferidos - Almacén Trinidad - Inventario ENDE.
- (4) Corresponde a la retención del Hito N°8 según la aplicación de multas por retraso de 45 días en el ITEM 1, según el contrato EGSA-AL-054-2016 (Ingeniera de detalle, suministro, construcción, montaje, pruebas y puesta en servicio de las plantas solares fotovoltaicas Uyuni de 60 MW y Yunchara de 5 MW y su integración al SIN) en fecha 09 de noviembre de 2016.

3.n. Otras provisiones

	2020	2019
	Bs	(Reexpresado) Bs
Créditos diferidos	(1) <u>7.695.361</u>	<u>7.788.125</u>
	<u>7.695.361</u>	<u>7.788.125</u>

- (1) Corresponde a la provisión constituida por la Sociedad para la reparación y mantenimiento del motor SMT-01, el cual sufrió un desperfecto en la gestión 2018.

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

3.o. Capital social

Mediante Testimonio 440/2016 de fecha 23 de marzo de 2016, se incrementa el capital autorizado de la Sociedad a Bs1.980.136.800, dividido en 19.801.368 acciones con un valor nominal de Bs100 cada una y el capital suscrito a Bs990.068.400.

Al 31 de diciembre de 2018, la Empresa Nacional de Electricidad – ENDE Corp. efectuó aportes de capital por Bs5.230.000 para el desarrollo del proyecto Planta Solar Uyuni en Potosí y aportes por capitalizar de Bs16.628.300 y de Bs94 corresponde al valor que no llega al monto de una (1) acción. El monto del Capital Pagado de ENDE Corp. se incrementó a Bs896.702.500, el mismo que fuera aprobado por la Junta General Extraordinaria de Accionistas en fecha 19 de diciembre de 2018. En la misma Junta Extraordinaria, se aprobó el Aumento del Capital Suscrito a Bs1.055.605.100.

El capital pagado al 31 de diciembre de 2020 y 2019 es de Bs897.275.100.

La estructura accionaria de la Sociedad se compone de acuerdo con el siguiente detalle al 31 de diciembre de 2020 y 2019:

<u>Accionistas</u>	<u>Capital pagado</u> Bs	<u>Acciones ordinarias</u>	<u>Porcentaje</u> %
Empresa Nacional de Electricidad (ENDE) D.S. 493	896.702.500	8.967.025	99.94
Otros	572.600	5.726	0.06
	<u>897.275.100</u>	<u>8.972.751</u>	<u>100.00</u>

El Valor Patrimonial Proporcional de cada acción (patrimonio neto menos los aportes por capitalizar dividido entre la cantidad de acciones en circulación) al 31 de diciembre de 2020 y 2019 asciende a Bs255,17 y Bs259,88 (reexpresado), respectivamente.

De acuerdo con el Decreto Supremo N° 493 de nacionalización, la naturaleza jurídica de la Sociedad se mantiene y se rige por el Código de Comercio hasta tanto entre en vigencia una normativa específica que regule a las empresas del estado. En fecha 26 diciembre de 2013, se promulga la Ley N° 466 de la Empresa Pública.

3.p. Prima de emisión de acciones

Constituye una reserva especial denominada "Prima de emisión de acciones", la misma que fue constituida el 28 de julio de 1995 en Bs58.785.911.

3.q. Reserva legal

De acuerdo con lo dispuesto por la legislación vigente y los estatutos de la Sociedad, debe destinarse una suma no inferior al 5% de las utilidades líquidas y realizadas al fondo de Reserva Legal, hasta que éste alcance el 50% del capital pagado. En el ejercicio se efectuó la constitución de una reserva legal por Bs 2.244.588 correspondiente al 5% de las utilidades del ejercicio 2019.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Sociedad tiene una reserva legal de Bs45.918.343 y Bs43.673.755, respectivamente.

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

3.r. Ajuste global del patrimonio

Corresponde al ajuste por inflación de las cuentas de capital, prima de emisión de acciones y reservas y sólo puede utilizarse para incrementar el capital pagado o absorber pérdidas, la sociedad tiene constituido Bs261.698.454.

3.s. Resultados acumulados

En Junta General Ordinaria de Accionistas del 6 de marzo de 2020, se resolvió aprobar la distribución del 100% de las utilidades de la gestión 2019, previo descuento de la reserva legal y del ajuste por inflación y tenencia de bienes, alcanzando a una utilidad distribuible a Bs40.093.020. Asimismo, se determinaron las utilidades distribuibles a pagar por las gestiones 2010 al 2017 por el valor de Bs14.629.816.

3.t. Costos operativos por naturaleza

	2020			2019
	Operación	Indirectos	Mantenimiento	(Reexpresado)
	Bs	Bs	Bs	
Servicios especializados de operación	13.402.972	-	-	15.737.705
Materiales repuestos y suministros	1.371.975	-	16.839.610	22.043.406
Tasa de regulación	3.444.143	-	-	4.522.986
Tarifa dignidad	4.658.129	-	-	7.752.796
Consumo de gas y lubricantes	105.128.075	-	-	122.317.641
Servicio CNDC Energía	2.254.047	-	-	3.026.649
Mantenimiento Centrales	-	-	24.970.141	45.256.211
Depreciaciones	-	111.216.022	-	109.404.676
Gastos de personal (1)	-	38.328.540	-	40.434.429
Impuestos	14.132.899	55.555	-	18.413.787
Peaje transporte energía	47.990.955	-	-	50.096.286
Seguros	-	9.818.547	-	9.460.499
Servicios especializados	-	-	2.468.920	7.164.778
Seguridad, medio ambiente y servicios generales	-	8.803.072	-	8.705.965
	192.383.195	168.221.736	44.278.671	464.337.814

(1) Los gastos de personal incluyen los gastos de remuneraciones y cargas sociales incurridos por el personal de operaciones de la Sociedad, durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019.

3.u. Gastos de administración

	2020	2019
	Bs	(Reexpresado) Bs
Servicios especializados	1.069.917	2.736.834
Servicios generales	4.913.981	5.113.319
Materiales, repuestos y suministros	500.360	446.076
Cuotas a organismos – administración	420.233	478.898
Seguros	63.039	148.020

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

	2020	2019
	Bs	Bs (Reexpresado)
Gastos interempresas	863.444	911.276
Gastos de Directorio y Síndicos	129.332	196.445
Remuneraciones al personal	16.739.678	16.733.047
Depreciación activos fijos y amortizaciones	1.700.301	2.309.260
Relaciones públicas	617.873	1.445.836
	27.018.158	30.519.011
3.v. Otros ingresos y (egresos)		
	2020	2019
	Bs	Bs (Reexpresado)
Otros ingresos y (egresos)	(1) (12.933.501)	(21.058.362)
	(12.933.501)	(21.058.362)
(1) La composición de la cuenta corresponde a lo siguiente:		
	2020	2019
	Bs	Bs (Reexpresado)
Regularización crédito fiscal gestiones anteriores	-	(965.445)
Cierre de proyectos de conversión	(1.057.818)	(7.748.223)
Devolución por inversión - ENDE Corporación	(4.145.635)	(3.719.667)
Intereses por deudas con YPFB	(862.600)	(6.173.884)
Ajuste por actualización de inventarios ENDE-Planta Moxos	-	(2.310.535)
Provisión para cuentas incobrables	(349.977)	(1.427.430)
Provisión por obsolescencia de inventarios	(1.866.526)	1.334.021
Provisión para reparación y mantenimiento del motor SMT-01	-	-
Apoyo en equipamiento a CER - Cooperativa Eléctrica Riberalta Ltda.	(4.815.198)	-
Otros ingresos	174.881	-
Otros egresos	(10.628)	(47.199)
	(12.933.501)	(21.058.362)
3.w. Costos financieros		
	2020	2019
	Bs	Bs (Reexpresado)
Gastos en inversiones de fuente interna	(10.133.594)	(13.257.871)
	(10.133.594)	(13.257.871)

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

4. Posición monetaria moneda extranjera

Los saldos en moneda extranjera al 31 de diciembre de 2020 y 2019, muestran una posición neta pasiva que se compone de la siguiente manera:

	Nota	2020	2019
		Bs	(Reexpresado) Bs
Posición monetaria ME			
Activos monetarios			
Disponibilidades	3.a.	48.937	329.025
Cuentas por cobrar comerciales	3.b.	117.375.016	108.571.783
Fondo de estabilización	5.	63.505.284	45.774.603
Cargos diferidos	3.f.	11.510.591	8.696.209
Otras cuentas por cobrar		14.959.729	15.614.301
		<u>207.399.557</u>	<u>178.985.921</u>
Pasivos monetarios			
Deudas comerciales	3.i.	63.886.028	56.112.855
Deudas financieras (corriente)	3.l.	2.651.871	2.446.587
Intereses por pagar		663	905
Provisión Beneficios Sociales		8.907.629	9.356.311
Deudas Financieras (no corriente)	3.l.	2.651.872	4.893.172
Otras deudas por pagar		71.608.248	87.615.485
		<u>149.706.311</u>	<u>160.425.315</u>
Posición neta activa (pasiva)		<u>57.693.246</u>	<u>18.560.606</u>

5. Marco regulatorio

Fondo de estabilización

Los procedimientos y regulaciones que rigen la estabilización de las tarifas eléctricas destinadas a los consumidores finales, y como consecuencia el mecanismo de aportes y/o pagos del Fondo de Financiamiento, se encuentran definidos en los D.S. N° 27302 de fecha 23 de diciembre de 2003 y el D.S. N° 27492 de fecha 14 de mayo de 2004.

En lo relevante del D.S. N° 27302, se transcribe lo correspondiente al Mercado Eléctrico Mayorista:

En el artículo 2.- (Limitación a la variación de tarifas), dicho descuento establece que la variación semestral del valor promedio en términos reales de las tarifas de distribución que aplique cada Distribuidor a sus consumidores regulados, por efecto de las variaciones de precios del Mercado Eléctrico Mayorista, o por variaciones en los precios de distribución, no será superior al 3%.

Esta limitación será efectiva mediante la utilización de precios de nodo de aplicación y cargos tarifarios de aplicación y fondos de estabilización en los mercados eléctricos.

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

Mercado eléctrico mayorista – MEM

- a) La Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad – (AE) en forma semestral, mediante Resolución Administrativa, determinará para los nodos de suministro a los Distribuidores factores de estabilización que serán aplicados a los precios de nodo vigentes para obtener los precios de energía y potencia de aplicación que serán transferidos a las tarifas de distribución.
- b) Mensualmente los Distribuidores pagarán a los Generadores los montos determinados con los precios de nodo de aplicación.
- c) Se dispone de la creación de Fondos de Estabilización del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) como cuentas individuales para cada agente Generador y para cada agente Distribuidor del Sistema Interconectado Nacional (SIN), en los que se incluirán los montos mensuales correspondientes a las diferencias entre los valores de venta de energía y potencia en el mercado spot del MEM y los determinados con los precios de nodo de aplicación.
- d) La Unidad Operativa del Comité Nacional de Despacho de Carga – CNDC, administrará los Fondos de Estabilización del MEM incluyendo los mismos en el Documento de Transacciones Económicas.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, el saldo registrado en el activo corriente por este concepto asciende a Bs63.505.284 y Bs45.774.603 (reexpresado), respectivamente.

Decreto Supremo N° 28653 - Tarifa Dignidad

El Decreto Supremo N° 28653 de fecha 21 de marzo de 2006 crea la Tarifa Dignidad, consistente en un descuento del 25% promedio de la tarifa vigente para los consumidores domiciliarios, atendidos por las empresas de Distribución del Sistema interconectado Nacional – (SIN) que operan en el Mercado Eléctrico Mayorista con consumos de hasta 70 kWh por mes y para los consumidores domiciliarios atendidos por otras empresas de Distribución del SIN y de Sistemas Aislados con consumos de hasta 30 kWh por mes.

La Tarifa Dignidad entró en vigor a partir de la facturación correspondiente al mes de abril de 2006. Además, dicha disposición legal establece que la Tarifa Dignidad será financiada por las Empresas Eléctricas que operan en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), sobre la base del Convenio de alianza Estratégica del Gobierno de la República de Bolivia (ahora Estado Plurinacional de Bolivia) y dichas Empresas, suscrito en fecha 21 de marzo de 2006.

Los descuentos en las facturas de los Consumidores, han sido financiados por las Empresas Eléctricas que operan en el MEM durante el periodo de cuatro (4) años, 2006-2010, sobre la base del "Convenio de Alianza Estratégica del Gobierno de la República de Bolivia y las Empresas del Sector Eléctrico", suscrito el 21 de marzo de 2006, estableciendo en la cláusula séptima que el convenio podrá ser renovado por un nuevo periodo y que transcurridos los cuatro (4) años de la implementación de la Tarifa Dignidad, el Gobierno y las Empresas de Electricidad, que operan en el MEM, analizarán y evaluarán el impacto de la medida.

El Gobierno del Estado Plurinacional de Bolivia y las Empresas del Sector Eléctrico que operan en el MEM, han analizado y evaluado la aplicación de la Tarifa Dignidad, determinando la necesidad de continuar con la implementación de la referida Tarifa, ampliando el beneficio a

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

familias del área rural de 30 a 70 kWh de consumo mensual y para tal efecto se firmó un nuevo Convenio para ampliar por un nuevo periodo de cuatro (4) años, 2010-2014, la implementación de la Tarifa Dignidad. Esta medida fue refrendada mediante el Decreto Supremo N° 0465 de 31 de marzo de 2010, el cual tiene por objeto normar la continuidad de la "Tarifa Dignidad" a favor de las familias de menores recursos económicos de la categoría domiciliaria a ser aplicada en todo el país y ampliando la cobertura en el área rural.

Mediante Decreto Supremo N° 1948 de 31 de marzo de 2014, se norma la continuidad de la aplicación de la Tarifa Dignidad a favor de las familias de menores recursos económicos de la categoría domiciliaria, en todo el territorio del Estado Plurinacional de Bolivia.

Asimismo, la Resolución AETN N°125/2020 de 3 de abril de 2020, establece lo siguiente: "Disponer para los consumidores clasificados de acuerdo a la definición del inciso a) del artículo 24 del Decreto Supremo N° 4206 de 1° de abril de 2020, no se aplicaran los descuentos de la Tarifa Dignidad establecidos en el Decreto Supremo N° 28653 de 21 de marzo de 2006 y Decreto Supremo N° 0465 de 31 de marzo de 2010, en las facturaciones de los meses abril, mayo y junio de 2020, conforme a lo establecido en los artículos 24, 25 y 28 del Decreto Supremo N°4206 DE 1° de abril de 2020.

El aporte a la Tarifa Dignidad al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es de Bs4.658.129 y Bs7.752.796 (reexpresado). Ver Nota 3.t.

6. Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas

De acuerdo con lo dispuesto por la Ley N° 1606 del 22 de diciembre de 1994, modificatoria de la Ley N° 843, la Sociedad está sujeta al pago del impuesto a las utilidades equivalente al 25% de sus utilidades tributarias netas al cierre de cada gestión fiscal.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Sociedad ha constituido una provisión para el impuesto sobre las utilidades de las empresas de Bs15.099.642 y Bs15.889.259 (reexpresado), respectivamente. De acuerdo con la legislación vigente el pago de este impuesto se considera un anticipo del impuesto a las transacciones. Ver Nota 3.l a estos estados financieros.

7. Acuerdo de compra de reducción de emisiones certificadas de gases de efecto invernadero (CER's)

En fecha 22 y 26 de octubre de 2009, la Sociedad firma los acuerdos de Compra de CER's con la KFW y la CAF respectivamente, en los cuales se compromete a la venta de 129.300 y 630.200 tCO₂ reducidos por el Proyecto de Ciclo Combinado.

En fecha 8 de noviembre de 2010, la Sociedad recibió como pago anticipado por la pre-venta de CER's la suma de EUR 3.264.800 (Tres millones doscientos sesenta y cuatro mil ochocientos Euros). Este monto corresponde a las emisiones mínimas requeridas hasta el año 2012. De acuerdo con la sección 5.02 del acuerdo de compra - venta suscrita con la CAF. La Sociedad (EGSA) emitió tres (3) pagarés por el total del anticipo recibido.

Por el Pagaré N° 1, con fecha de vencimiento de entrega de CER's el 31 octubre de 2011. Guaracachi recibió 849.200 Euros como preventa de 77.200 tCO₂e (Toneladas de dióxido de carbono emitidas).

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

Debido al retraso en la puesta en marcha del Proyecto Ciclo Combinado y la consecuente no producción de CER's, para el Pagaré N° 1 se aplicó lo que señala la sección 12.02 en su inciso iii) del contrato ERPA, en caso de falta de producción, la CAF podrá a su discreción requerir que la Entidad del Proyecto, quien correrá con el costo, suministre CERs de Reemplazo.

La compra de estos CER's de reemplazo se realizó en el mercado SPOT europeo de carbono y la transacción se cerró en el precio de 6,95 Euros por las 77.200 tCO₂e adquiridas, haciendo un total transferido de 536.540 Euros (Quinientos treinta y seis mil quinientos cuarenta 00/100 Euros). Con el suministro de los 77.200 tCO₂e, EGSA quedó comprometida al pago de 219.600 tCO₂e, los cuales debían ser entregados hasta el 31 de octubre de 2013, correspondiente a los pagarés N° 2 y N° 3 respectivamente.

Con la producción de CER's durante la gestión 2012, EGSA abonó en las cuentas de CAF la cantidad de 188.549 tCO₂e, quedando pendiente de pago 31.051 tCO₂e, equivalentes a 341,561 EUR. En la gestión 2014 y al haber vencido el plazo para el pago de los pagarés N° 2 y N° 3, EGSA procedió al abono en efectivo de los 341,561 EUR restantes, con lo que las cuentas pendientes con la CAF fueron íntegramente honradas por la Sociedad.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Sociedad mantiene provisionados Bs3.639.662 y Bs3.683.537 (reexpresado) respectivamente, por este concepto. Ver Nota 3.m.

8. Contingencias

Al 31 de diciembre de 2020, en opinión de los asesores legales y de la gerencia de la Sociedad declaran la siguiente contingencia:

- Producto de la suscripción del contrato EGSA-AL-054-2016 (Ingeniera de detalle, suministro, construcción, montaje, pruebas y puesta en servicio de las plantas solares fotovoltaicas Uyuni de 60 MW y Yunchara de 5 MW y su integración al SIN) en fecha 09 de noviembre de 2016, Ende Guaracachi S.A. a mediados de la gestión 2018, retuvo al contratista EMIAS ELECNOR la suma de USD2.018.353,96 (Bs14.047.744) por concepto de multas por 45 días de retraso en el ITEM 1 (UYUNI). EMIAS ELECNOR en base la discrepancia anunció controversia y posterior arbitraje.

En fecha 7 de agosto de 2019, mediante CITE EGSA-GG-747-AL-71/2019 la Sociedad envió nota formal a EMIAS ELECNOR, instando a la definición de su reclamación sobre el cobro de la multa, tomando en cuenta que la discrepancia debe de estar resuelta para la recepción definitiva del ITEM 1 del contrato suscrito. Hasta el 31 de diciembre de 2020 el asunto sigue sin resolución.

No se tiene otras contingencias de las declaradas anteriormente.

9. Reliquidación de potencia del periodo noviembre de 2018 a octubre de 2019

De acuerdo con el Reglamento de Operación del Mercado Eléctrico (ROME) Art. 61 "Corrección de la Potencia Firme y Potencia de Punta Prevista", en el mes de noviembre de cada año se recalculan las potencias firmes de cada periodo semestral sobre la base de la energía demandada y potencia de punta reales registradas en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

Debido a ello, en el mes de noviembre de 2019, el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) emite el Documento de Reliquidación de Transacciones Económicas N° DTE 11/2019, correspondiente a noviembre de 2018 – octubre de 2019 donde proceden a la reliquidación de potencia cuyo cálculo afecta los ingresos de ENDE GUARACACHI S.A registrados a lo largo del ejercicio 2019 por Bs18.527.360,63 con IVA; situación que ha originado registrar la provisión del 87% del valor al cierre del ejercicio.

En fecha 23 de enero de 2020 se presenta el recurso de impugnación al DTE N° 11/2019 a la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN).

En la gestión 2020 la impugnación fue rechazada por la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear (AETN) según Resolución AETN 198/2020 de fecha 8 de julio de 2020, procediendo posteriormente a la ejecución del DTE N° 11/2019.

10. Otros hechos relevantes

La aparición del Coronavirus “COVID-19” y su expansión a nivel mundial, ha sido calificado por parte de la Organización Mundial de la Salud (OMS) como una pandemia en fecha 11 de marzo de 2020.

Al igual que otros países, el nuestro tomó las siguientes medidas de mitigación: el día 17 de marzo de 2020, a través del Decreto Supremo 4196, el Estado Plurinacional de Bolivia declaró el estado de emergencia sanitaria nacional y cuarentena para todo el territorio por causa del nuevo Coronavirus COVID-19 y ordenó el aislamiento preventivo de todas las personas habitantes en el territorio nacional, estableciendo una serie de medidas que, entre otros aspectos, afectó al derecho de libre locomoción, tránsito y circulación de personas con ciertas excepciones establecidas en el Decreto, limitando la concentración de personas y suspensión de espectáculos públicos, y el establecimiento de suministros o servicios relacionados a la prevención, tratamiento, contención y respuesta al virus.

La empresa durante la gestión 2020 ha venido aplicando acciones consistentes para contener el efecto de estas disposiciones, tomando acciones que le permitan monitorear activamente la situación del COVID-19 con el propósito de disminuir el impacto en las actividades de la Sociedad al 31 de diciembre de 2020.

Durante el mes de diciembre de la gestión 2020, se ha presentado un rebrote en la pandemia de COVID-19 en el país. Por la naturaleza de la Sociedad estas situaciones no han afectado significativamente en gestión 2020 y los administradores de la empresa estiman que esta situación tendrá un efecto diluido en términos de adversidad y significancia futura, sobre la continuidad operativa de nuestras plantas de generación. Sin embargo, la evolución futura del COVID-19 es incierta y no puede predecirse, en el corto plazo, al igual que la volatilidad de las medidas necesarias para contenerlo o mitigar sus consecuencias; por lo tanto, los resultados, y el desarrollo de actividades así como las decisiones económicas, a ser implementadas, pueden transformarse o cambiar, alejándose de lo previsto en la declaración prospectiva sobre el impacto del COVID-19, puesto que el entorno requiere un alto nivel de adaptación y avance en los procesos y operaciones de la empresa, para responder de manera dinámica, a los nuevos desafíos que se van generando bajo la actual coyuntura.

EMPRESA ELÉCTRICA ENDE GUARACACHI S.A.

Notas a los Estados Financieros

11. Hechos posteriores

A la fecha de la emisión de los presentes estados financieros no se han producido hechos o circunstancias posteriores que afecten en forma significativa los presentes estados financieros con información al 31 de diciembre de 2020.



Lic. Ramiro Calvi Mérida
Jefe de Departamento
Contabilidad



Lic. Pablo A. Roca Toro
Gerente Administración,
Economía y Finanzas



Ing. Rodrigo Corrales Arciénega
Gerente General