

**26 ABR 2021**

NUR:

N.º de Pag.:

LA PAZ - BOLIVIA

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD LA PAZ S.A. DELAPAZ

CONTENIDO

Página

**INFORME DE AUDITORÍA FINANCIERA**

Informe del auditor independiente	1
Balance general	5
Estado de ganancias y pérdidas	7
Estado de evolución del patrimonio neto	8
Estado de flujos de efectivo	10
Notas a los estados financieros	12

\* \* \* \* \*

DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD LA PAZ S.A. DELAPAZ  
La Paz - Bolivia

INFORME DE AUDITORÍA FINANCIERA

AÑO TERMINADO EN DICIEMBRE 31, 2020



## INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Directores y Accionistas de  
**DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD LA PAZ S.A. DELAPAZ**  
La Paz - Bolivia

### **Opinión**

Hemos auditado los estados financieros de la Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. DELAPAZ (La Sociedad), que comprenden el balance general a diciembre 31, 2020, el estado de ganancias y pérdidas, el estado de evolución del patrimonio y el estado 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 Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. DELAPAZ a diciembre 31, 2020, así como sus resultados y flujos de efectivo correspondientes al ejercicio terminado en esa fecha, de conformidad con Normas de Contabilidad Generalmente Aceptadas en Bolivia (NCGA).

### **Fundamento de la opinión**

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Bolivia (NAGA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección de responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de estados financieros de nuestro informe. Somos independientes de La Sociedad de conformidad con el Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores junto con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de 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.

#### **Oficina La Paz**

Edificio Delta - Piso 3  
Calle Méndez Arcos Nº 831  
Casilla 7514  
Tel (+591) - 2 - 2427222  
deltaconsult@dcl.com.bo

#### **Oficina Santa Cruz**

Edificio Torres Delta  
Calle F. Peralta Nº 110  
Casilla 7089  
Tel (+591) - 3 - 3454756  
deltascz@dcl.com.bo





### **Cuestiones clave de la auditoría**

Cuestiones claves de auditoría, son aquellas que a juicio profesional, han sido las de mayor relevancia en la auditoría de los estados financieros del período actual. De acuerdo a la definición anterior, en el desarrollo de nuestra auditoría no se ha determinado cuestiones que puedan ser comunicados en el presente informe.

### **Otra cuestión**

Los estados financieros de la Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. DELAPAZ correspondientes al ejercicio terminado a diciembre 31, 2019, fueron auditados por otro auditor que expuso una opinión no modificada (favorable) sobre dichos estados financieros en febrero 7, 2020.

### **Responsabilidades de la administración y de los responsables del gobierno de la entidad en relación con los estados financieros**

La administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros adjuntos de conformidad con las 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 la valoración de la capacidad de La Sociedad de continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento, excepto si la administración tiene 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 contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado



de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Bolivia siempre detecte 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 a que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros.

Como parte de una auditoría de conformidad con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Bolivia (NAGA), aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría, también:

- Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en los estados financieros, ya sea por fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debido a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones, deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de La Sociedad.
- Evaluamos la adecuación de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la administración del principio contable de empresa en funcionamiento y basándonos en la evidencia de auditoría obtenida. Concluimos sobre si existe o no la incertidumbre material relacionada con hechos o con 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 no son adecuadas, que expresemos una opinión no modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuras pueden ser causa de que La Sociedad deje de ser una empresa en funcionamiento.

- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluida la información revelada, y si los estados financieros representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.

Comunicamos a los responsables del gobierno de La Sociedad, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificada y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier diferencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos a La Sociedad una declaración de los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y acerca de todas las relaciones y demás cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que puedan afectar a nuestra independencia.

**DELTA CONSULT LTDA.**



(Socio)

Lic. Oscar Calle Rojas  
MAT. PROF. CAUB. N° 1433

La Paz, Bolivia  
Enero 28, 2021



**DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD LA PAZ S.A. DELAPAZ**

**BALANCE GENERAL**

**AL 31 DE DICIEMBRE 2020 Y 2019**

(Expresado en Bolivianos)

	<u>Nota</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
		Bs	(Reexpresado) Bs
<b>ACTIVO</b>			
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>			
Disponibilidades	3.a y 4	128.980.512	67.676.871
Inversiones temporarias		-	234.590
Cuentas por cobrar clientes	3.b, 3.1 y 5	293.490.455	261.018.223
Otras cuentas por cobrar	6	31.204.970	46.027.199
Impuestos anticipados	7	63.459.473	70.188.955
Inventarios	3.e y 8	74.569.845	64.441.140
<b>Total activo corriente</b>		<u>591.705.255</u>	<u>509.586.978</u>
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>			
Otras cuentas por cobrar	6	1.138	6.358
Inversiones permanentes	3.d y 9	679.662	687.855
Bienes de uso	3.f y 10	1.892.158.252	1.904.522.854
Cargos diferidos	3.g	1.331.799	185.450
<b>Total activo no corriente</b>		<u>1.894.170.851</u>	<u>1.905.402.517</u>
<b>Total activo</b>		<u>2.485.876.106</u>	<u>2.414.989.495</u>
<b>CUENTAS DE ORDEN DEUDORAS</b>	3.n y 23	<u>162.952.382</u>	<u>249.016.720</u>



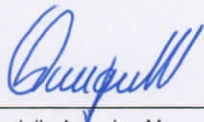
**DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD LA PAZ S.A. DELAPAZ**

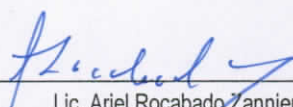
**BALANCE GENERAL**


**AL 31 DE DICIEMBRE 2020 Y 2019**

(Expresado en Bolivianos)

	<u>Nota</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u> (Reexpresado)
<b>PASIVO</b>			
<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Deudas comerciales	11	24.221.677	58.828.672
Deudas por compra de energía	12	176.240.291	71.671.368
Deudas sociales y fiscales	13 y 29a	94.701.008	104.319.409
Cuentas con empresas de la Corporación ENDE	14	14.231.981	56.422.450
Otras cuentas por pagar	15	39.022.428	47.535.666
Deudas por emisión de bonos	3.c 18	-	121.446.564
Préstamos financieros	3.c 16.a	85.485.187	56.245.503
Intereses financieros	16,b	11.417.157	8.692.160
Otras provisiones y provisiones	3.j y 17	73.349.077	98.679.052
<b>Total pasivo corriente</b>		<b><u>518.668.806</u></b>	<b><u>623.840.844</u></b>
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>			
Préstamos Financieros	3c y 16.a	768.942.407	604.972.891
Depósitos en garantía de clientes	3.h	16.835.206	15.738.978
Provisión para indemnización	3.i	35.577.428	35.555.520
Intereses por pagar prestamos diferidos		19.620.330	-
<b>Total pasivo no corriente</b>		<b><u>840.975.371</u></b>	<b><u>656.267.389</u></b>
<b>Total pasivo</b>		<b><u>1.359.644.177</u></b>	<b><u>1.280.108.233</u></b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>			
Capital Social	25	257.139.900	257.139.900
Aportes por capitalizar		887	28.977.282
Ajuste de Capital	3k	434.767.901	434.767.901
Reservas	26	73.314.254	66.535.403
Ajuste de reservas patrimoniales	3k	53.146.459	53.146.459
Resultados acumulados	27	307.862.528	294.314.317
<b>Total patrimonio neto</b>		<b><u>1.126.231.929</u></b>	<b><u>1.134.881.262</u></b>
<b>Total pasivo y patrimonio neto</b>		<b><u>2.485.876.106</u></b>	<b><u>2.414.989.495</u></b>
<b>CUENTAS DE ORDEN ACREEDORAS</b>	3.n y 23	<b><u>162.952.382</u></b>	<b><u>249.016.720</u></b>

  
Ing. Julio Aruquipa Mamani  
Gerente General

  
Lic. Ariel Rocabado Zannier  
Gerente de Administración y Finanzas

  
Lic. Grover Saa Navarro  
Contador General

Las notas 1 a 36 adjuntas forman parte integrante de estos estados financieros.

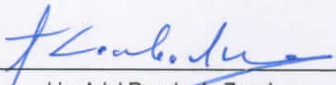
**DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD LA PAZ S.A. DELAPAZ**

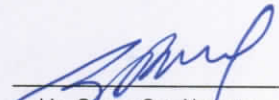
**ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS**

**POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2020 Y 2019**  
(Expresado en Bolivianos)

	<u>Nota</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
		<u>Bs</u>	<u>(Reexpresado)</u>
			<u>Bs</u>
<b>INGRESOS OPERATIVOS</b>			
Ingresos por ventas	19	1.309.334.534	1.407.288.683
Costo de energía comprada	20	( 706.126.142)	( 743.513.024)
Utilidad en ventas		<u>603.208.392</u>	<u>663.775.659</u>
<b>GASTOS OPERATIVOS</b>			
Gastos de operación y mantenimiento		( 131.829.075)	( 133.821.649)
Gastos de comercialización		( 112.470.549)	( 123.724.801)
Gastos generales y de administración		( 46.918.721)	( 47.323.838)
Impuestos y tasas		( 58.712.960)	( 62.684.280)
Depreciación de bienes de uso		( 131.292.398)	( 123.748.924)
Amortización de cargos diferidos		( 396.220)	( 352.090)
Utilidad operativa		<u>121.588.469</u>	<u>172.120.077</u>
<b>OTROS INGRESOS - (EGRESOS)</b>			
Ingresos financieros		5.488.259	2.258.001
Intereses y comisiones sobre préstamos	22	( 35.894.050)	( 33.982.882)
Otros ingresos (egresos)	21	<u>16.513.903</u>	<u>( 1.159.728)</u>
Utilidad del ejercicio antes del Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas (IUE)		<u>107.696.581</u>	<u>139.235.468</u>
Impuesto a las Utilidades de las Empresas (IUE)		-	( 2.024.109)
<b>Utilidad neta del ejercicio</b>		<u>107.696.581</u>	<u>137.211.359</u>

  
Ing. Julio Aruquipa Mamani  
Gerente General

  
Lic. Ariel Rocabado Zannier  
Gerente de Administración y Finanzas

  
Lic. Grover Saa Navarro  
Contador General

Las notas 1 a 36 adjuntas forman parte integrante de estos estados financieros.

**DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD LA PAZ S.A. DELAPAZ**

**ESTADO DE EVOLUCIÓN DE PATRIMONIO NETO**

**POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2020 Y 2019**

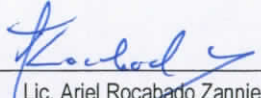
(Expresado en Bolivianos)

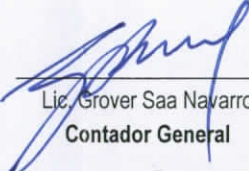
	Capital Social Pagado Bs	Aportes por Capitalizar Bs	Ajuste de Capital Bs	Reserva Legal Bs	Otras Reservas Bs	Reservas Patrimoniales Bs	Resultados Acumulados Bs	Patrimonio Neto Bs
Saldos al 1° de enero del 2019 (reexpresado)	192.691.900	-	433.899.345	60.521.486	64.448.887	53.790.597	291.249.942	1.096.602.157
Constitución de Reserva Legal según Acta de la Junta General Ordinaria de accionistas de 22 de marzo de 2019	-	-	-	6.013.917	-	-	( 6.013.917)	-
Distribución de utilidades de la gestión 2018, según Acta de la Junta General Ordinaria de Accionistas de 22 de marzo de 2019.	-	-	-	-	-	-	( 67.611.588)	( 67.611.588)
Aportes por Capitalizar según Acta de la Junta Extraordinaria de Accionistas de 24 de octubre de 2019	-	93.425.282	-	-	(64.448.887)	-	( 28.976.395)	-
Distribución de utilidades de la gestión 2017, según Acta de la Junta General Ordinaria de Accionistas de 24 de octubre de 2019.	-	-	-	-	-	-	( 29.000.000)	( 29.000.000)
Aumento de Capital Pagado según Testimonio N°582/2019 de 19 de noviembre de 2019	64.448.000	( 64.448.000)	868.556	-	-	-	-	868.556
Ajustes por reexpresión de saldos	-	-	-	-	-	( 644.138)	( 910.744)	( 1.554.882)
Utilidad neta del ejercicio	-	-	-	-	-	-	135.577.019	135.577.019
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2019 (reexpresado)</b>	<b>257.139.900</b>	<b>28.977.282</b>	<b>434.767.901</b>	<b>66.535.403</b>	<b>-</b>	<b>53.146.459</b>	<b>294.314.317</b>	<b>1.134.881.262</b>
Constitución de Reserva Legal según Acta de la Junta General Ordinaria de accionistas de 10 de marzo de 2020	-	-	-	6.778.851	-	-	( 6.778.851)	-
Distribución de utilidades de la gestión 2019, según Acta de la Junta General Ordinaria de Accionistas de 10 de marzo de 2020.	-	-	-	-	-	-	(115.320.484)	(115.320.484)



	Capital Social Pagado Bs	Aportes por Capitalizar Bs	Ajuste de Capital Bs	Reserva Legal Bs	Otras Reservas Bs	Reservas Patrimoniales Bs	Resultados Acumulados Bs	Patrimonio Neto Bs
Reversión capitalización 30% de las utilidades de la gestión 2018, según Acta de la Junta General Ordinaria de Accionistas de 10 de marzo de 2020.		(28.976.395)	-	-	-	-	28.976.395	-
Ajustes por reexpresión de saldos	-	-	-	-	-	-	( 1.025.430)	( 1.025.430)
Utilidad neta del ejercicio	-	-	-	-	-	-	107.696.581	107.696.581
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>257.139.900</b>	<b>887</b>	<b>434.767.901</b>	<b>73.314.254</b>	<b>-</b>	<b>53.146.459</b>	<b>307.862.528</b>	<b>1.126.231.929</b>

  
 Ing. Julio Aruquipa Mamani  
 Gerente General

  
 Lic. Ariel Rocabado Zannier  
 Gerente de Administración y Finanzas

  
 Lic. Grover Saa Navarro  
 Contador General

Las notas 1 a 36 adjuntas forman parte integrante de estos estados financieros.

**DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD LA PAZ S.A. DELAPAZ**

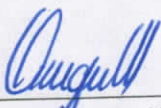
**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO**

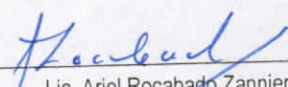
**POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2020 Y 2019**  
(Expresado en Bolivianos)


	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
<b>FLUJO DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACION:</b>		
Utilidad neta del ejercicio	107.696.581	137.211.359
<b>Más partidas que han afectado el resultado del ejercicio que no han generado movimiento de efectivo:</b>		
Depreciación	131.292.398	123.748.924
Previsión para deudores incobrables	8.607.895	5.747.791
Previsión para indemnizaciones	8.756.986	10.401.624
Amortización cargos diferidos	396.220	352.090
Intereses a corto plazo	35.894.049	33.957.070
Reexpresión de cuentas (Emisión de bonos, inversiones permanentes y patrimonio)	( 34.255.323)	( 14.374.961)
<b>Cambios en activos y pasivos operativos:</b>		
Disminución (incremento) en cuentas por cobrar clientes	( 41.080.127)	( 40.674.471)
Disminución (incremento) en otras cuentas por cobrar	14.822.229	( 23.444.759)
Disminución (Incremento) en impuestos anticipados	6.729.482	( 12.996.672)
Disminución (incremento) en inventarios	( 10.128.705)	15.109.291
(Disminución) Incremento en otros activos no corrientes	( 13.413)	( 46.159)
Incremento (disminución) en cuentas por pagar comerciales	( 34.606.995)	48.076.080
Incremento (disminución) en deudas por compra de energía	104.568.923	( 1.264.129)
Disminución (incremento) en cargos diferidos	( 1.542.569)	1.040.602
Incremento (disminución) en deudas sociales y fiscales	( 9.618.401)	10.840.387
Incremento (disminución) en cuentas con empresas de la Corporación ENDE deudoras	-	-
Incremento (disminución) en cuentas con empresas de la Corporación ENDE acreedoras	( 42.190.469)	31.301.716
Incremento (disminución) en otras cuentas por pagar	( 8.513.238)	31.147.088
Incremento en depósitos en garantía de clientes	1.096.228	1.423.087
Pago de indemnizaciones	( 7.490.971)	( 12.819.902)
Incremento en otras provisiones y previsiones	( 25.329.975)	34.440.061
Disminución en otras cuentas de pasivo	19.620.330	-
<b>Flujo de efectivo neto originado en actividades de operación</b>	<b><u>224.711.135</u></b>	<b><u>379.176.117</u></b>
<b>FLUJO DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSION:</b>		
Movimiento neto de activos fijos	(118.927.796)	(346.528.494)
<b>Flujo de efectivo aplicado a actividades de inversión</b>	<b><u>(118.927.796)</u></b>	<b><u>(346.528.494)</u></b>

**FLUJO DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACION:**

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Incremento en préstamos financieros	203.751.717	194.519.163
Incremento (disminución) en emisión de bonos	(120.000.000)	(116.386.291)
Intereses pagados en préstamos financieros y bonos	( 13.145.521)	( 33.045.488)
Dividendos pagados	(115.320.484)	( 97.776.212)
<b>Flujo de efectivo neto aplicado a actividades de financiación</b>	<b>( 44.714.288)</b>	<b>( 52.688.828)</b>
Incremento (Disminución) neta de efectivo y equivalentes de efectivo	61.069.051	( 20.041.205)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	<u>67.911.461</u>	<u>87.952.666</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del ejercicio	<u>128.980.512</u>	<u>67.911.461</u>

  
 Ing. Julio Aruquipa Mamani  
 Gerente General

  
 Lic. Ariel Rocabado Zannier  
 Gerente de Administración y Finanzas

  
 Lic. Grover Saa Navarro  
 Contador General

Las notas 1 a 36 adjuntas forman parte integrante de estos estados financieros.



## DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD LA PAZ S.A. DELAPAZ

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS A DICIEMBRE 31, 2020 Y 2019

(Expresado en Bolivianos)

#### 1. CONSTITUCIÓN, OBJETO Y ANTECEDENTES DE LA SOCIEDAD

En fecha 21 de diciembre de 1994 fue promulgada La Ley N° 1604 (Ley de Electricidad), la misma que en su Artículo 15 dispone que "las empresas eléctricas en el Sistema Interconectado Nacional deberían estar desagregadas en empresas de Generación, Transmisión y Distribución y dedicadas a una sola de estas actividades". Fue así que se constituyó Electricidad de La Paz S.A. - ELECTROPAZ el 23 de mayo de 1995, con el objeto de dedicarse a la distribución de energía eléctrica.

Durante la gestión 1995, la Compañía Boliviana de Energía Eléctrica S.A. - Bolivian Power Company Limited (COBEE S.A.), accionista principal de ELECTROPAZ, transfirió a ésta los activos y pasivos relacionados con las actividades de distribución de energía eléctrica a valores de libros, así como la concesión de distribución que le fuera otorgada el 2 de febrero de 1995 mediante Resolución Suprema N° 215087, para que a partir del 11 de enero de 1996, distribuya energía eléctrica en las jurisdicciones municipales de La Paz, El Alto, Achocalla y Achacachi.

Asimismo, y en cumplimiento de las disposiciones emanadas de la Ley de Electricidad, el 11 de enero de 1996 COBEE S.A., suscribió un acuerdo con IBERDROLA INVERSIONES SOCIEDADE UNIPESOAL L.D.A., mediante el cual COBEE S.A. transfirió la totalidad del paquete accionario de ELECTROPAZ, que posteriormente fue transferido a IBERDROLA DE INVERSIONES Ltda., la que a su vez transfirió dicho paquete accionario a IBERBOLIVIA DE INVERSIONES S.A.

El 29 de diciembre de 2012, se promulgó el Decreto Supremo N° 1448, el cual dispone la Nacionalización de la totalidad del paquete accionario que poseía la empresa IBERBOLIVIA DE INVERSIONES S.A. en Electricidad de La Paz S.A. - ELECTROPAZ.

Asimismo, el Artículo Tercero del mencionado Decreto Supremo instruye al Gerente General de ENDE en su condición de accionista mayoritario, tomar las acciones necesarias para el control de la Sociedad.

Según Testimonio N°188/2013 de fecha 26 de marzo de 2013, emitido por la notaria Abogado Diomar Marina Ovando Polo, la Sociedad modificó sus estatutos, procediendo al cambio de su denominación y objeto de la Sociedad. Para el efecto, en la Cláusula Cuarta se modifican los Artículos 1° y 2° del Testimonio N° 182/1995 de 25 de mayo de 1995 con los siguientes textos: i) *"La denominación de la Sociedad es "DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD LA PAZ S.A. DELAPAZ" con la sigla "DELAPAZ" y, ii) "La Sociedad tiene por objeto principal la distribución y comercialización de energía eléctrica en el Estado Plurinacional de Bolivia, en el Departamento de La Paz, pudiendo ampliar esta área de prestación de servicios, debiendo cumplir los requisitos y condiciones requeridas por Ley para esta actividad."*

Mediante decretos supremos N° 2592 y 2594 de 11 de noviembre de 2015, se autoriza el pago compensatorio a las empresas IBERDROLA S.A., IBERDROLA ENERGÍA S.A.U. y Paz Holdings Ltd., por la nacionalización de las acciones que a través de IBERDROLA DE INVERSIONES S.A. e IBERBOLIVIA DE INVERSIONES S.A. poseían en la entonces ELECTROPAZ.

A través de Resolución AE N° 117/2013 de 8 de marzo de 2013, la entonces Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, otorgó a ELECTROPAZ, ahora DELAPAZ, la operación del sistema eléctrico de la Empresa Rural Eléctrica La Paz S.A. (EMPRELPAZ S.A.). Dicha decisión fue ratificada mediante Resolución AE N° 517/2013 de 20 de septiembre de 2013.

La ex - Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad mediante Resolución AE N°690/2013 del 19 de diciembre de 2013, dispuso la Transferencia de Título Habilitante para el ejercicio de la Actividad de Distribución de Electricidad en el Sistema Aroma a favor de la empresa filial de ENDE DELAPAZ y la prestación del servicio público de distribución en este sistema a partir de enero de 2014.



La ex - Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad mediante Resolución AE N°704/2013 del 27 de diciembre de 2013, dispuso la Transferencia de Título Habilitante para el ejercicio de la Actividad de Distribución de Electricidad en el Sistema Larecaja a favor de la empresa filial de ENDE DELAPAZ y la prestación del servicio público de distribución en este sistema a partir de enero de 2014.

La entonces Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, mediante Resolución AE N°111/2014 de 14 de febrero de 2014, transfirió a DELAPAZ la operación del Sistema Abel Iturralde; por lo tanto, DELAPAZ opera el mencionado sistema desde abril de 2014.

La ex - Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad mediante Resolución AE N°333/2017 de 26 de junio de 2017, dispuso la Transferencia de la Operación del Sistema Eléctrico que operaba la empresa Servicios Eléctricos Yungas S.A. (SEYSA), en favor de DELAPAZ como operador preferente en el Departamento de La Paz, debido a que SEYSA incurrió en la causal de declaratoria de caducidad establecida en el inciso g) del Artículo 33 de la Ley de Electricidad, incorporado a través de la Ley N°943 de 10 de mayo de 2017. El área de operaciones transferido, actualmente se denomina Subsistema Yungas y forma parte del Sistema Norte de DELAPAZ.

En fecha 27 de octubre de 2017, el Banco Santander S.A. y la Distribuidora de Electricidad ENDE DELBENI S.A.M., suscribieron un Contrato de Compra - Venta de Acciones mediante el cual el Banco Santander S.A. transfiere a Distribuidora de Electricidad ENDE DELBENI S.A.M., 192.691 acciones ordinarias nominativas de la sociedad Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. DELAPAZ.

Según Testimonio N°582/2019 de fecha 14 de noviembre de 2019, la Sociedad resolvió incrementar el capital autorizado de Bs250.000.000 (Doscientos cincuenta millones 00/100 Bolivianos) a Bs300.000.000 (Trescientos millones 00/100 Bolivianos), así como el capital suscrito y pagado de Bs192.691.900 (Ciento noventa y dos millones seiscientos noventa y un mil novecientos 00/100 Bolivianos) a Bs257.139.900



(Doscientos cincuenta y siete millones ciento treinta y nueve mil novecientos 00/100 Bolivianos), procediéndose en consecuencia con la modificación de su Escritura de Constitución y Estatutos.

A través de Resolución Ministerial N°0215/2019 de 4 de diciembre de 2019, emitida por el Ministerio de Energías, se designó al Ing. Miguel Angel Nuñez Gaspar como Gerente General ad interim, quien representa a la Sociedad conforme Testimonio Poder N°897/2019 de fecha 11 de diciembre de 2019.

La actividad de la Sociedad se encuentra regulada por la Ley de Electricidad, la cual creó el Ente Regulador, actualmente denominada "Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN". En tal sentido, la Sociedad está sujeta al marco regulatorio establecido por la mencionada ley y su reglamentación.

## **2. PRÁCTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS**

### **2.a Bases de preparación de los estados financieros**

Los estados financieros de la Sociedad han sido preparados de conformidad con las normas de contabilidad emitidas por el Colegio de Auditores o Contadores Públicos de Bolivia, las cuales son de aceptación general en el territorio nacional.

En cumplimiento a la normativa local vigente, los estados financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 2020 y 2019 están preparados en moneda constante, considerando el ajuste por inflación de acuerdo con los lineamientos establecidos por la Norma de Contabilidad N° 3 Revisada y Modificada por el Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad del Colegio de Auditores o Contadores Públicos de Bolivia. En este sentido, el indicador de ajuste que la Sociedad utiliza es la variación de la Unidad de Fomento a la Vivienda (UFV).

La Sociedad lleva su contabilidad de acuerdo al Sistema Uniforme de Cuentas, aprobado por el Ente Regulador Sectorial de Electricidad mediante Resolución SSDE N°129/97 de 5 de noviembre de 1997.

## **2.b Uso de estimaciones y supuestos**

La preparación de los estados financieros de acuerdo con normas de contabilidad generalmente aceptadas en Bolivia requiere que la Gerencia realice estimaciones y supuestos que afectan los montos de activos y pasivos, la exposición de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros, así como los montos de ingresos y gastos del ejercicio. Los resultados reales pueden diferir de las estimaciones realizadas. La Gerencia considera que las estimaciones efectuadas son razonables.

Si en el futuro las estimaciones realizadas, que están basadas en el mejor juicio hecho por la Gerencia a la fecha de los estados financieros, varían con relación a los montos reales, las estimaciones originales serán modificadas en el ejercicio que corresponda.

Los rubros más importantes que han requerido de estimaciones fueron la energía suministrada a clientes, pendiente de medición y facturación correspondiente a los últimos días del mes de diciembre de 2020, y la valoración de inventarios.

## **2.c Consideración de los efectos de la inflación**

Los estados financieros han sido preparados en moneda constante reconociendo los efectos de la inflación. Para ello, se han seguido los lineamientos generales establecidos en la Norma Contable N° 3 Revisada y Modificada y de la Resolución CTNAC 01/2008 emitida por el Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad del Colegio de Auditores o Contadores Públicos de Bolivia. El indicador utilizado para reexpresar los rubros no monetarios es la variación de la UFV respecto al boliviano. La UFV utilizada al 31 de diciembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 fue de Bs2,35998 y Bs2,33187, respectivamente.

En fecha 8 de diciembre de 2020, mediante Resolución CTNAC 03/2020 emitida por el Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad del Colegio de Auditores o Contadores Públicos de Bolivia, suspende el ajuste integral por inflación de los estados financieros de acuerdo con la Norma de Contabilidad N°



3 (NC 3) "Estados Financieros a Moneda Constante" (Revisada y Modificada en septiembre de 2007) a partir del 11 de diciembre de 2020, por tal razón la UFV utilizada al 31 de diciembre de 2020 corresponde a la UFV del 10 de diciembre de 2020.

El efecto neto del ajuste por inflación se incluye en la cuenta de resultados "Ajuste por Inflación y Tenencia de Bienes".

#### **2.d Transacciones en moneda extranjera**

La contabilidad de la Sociedad es llevada en moneda local (bolivianos) y las operaciones realizadas en otras monedas se convierten a bolivianos al tipo de cambio oficial vigente a la fecha de la contabilización. El efecto de esta conversión se expone en las cuentas contables "Diferencia de Cambio Realizable" y "Diferencia de Cambio no Realizable". A la fecha de cierre de cada ejercicio, los activos y pasivos expresados en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica se convierten a bolivianos, en función al tipo de cambio oficial de venta vigente a esa fecha. El tipo de cambio oficial de venta del dólar de los Estados Unidos de Norteamérica vigente al 31 de diciembre de 2020 y 2019, fue de Bs6,96 por USD1. Las diferencias de cambio devengadas fueron imputadas a resultados en las cuentas contables antes referidas.

#### **2.e Ejercicio**

El cómputo de los resultados de operación se efectúa en forma anual entre el 1° de enero y el 31 de diciembre de cada ejercicio.

#### **2.f Clasificación de los activos y pasivos entre corrientes y no corrientes**

En el Balance General, los activos y pasivos se clasifican en función de sus vencimientos entre corrientes, aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses, y no corrientes, aquellos cuyo vencimiento es superior a doce meses de la fecha de cierre de los estados financieros.



### 3. PRINCIPALES CRITERIOS DE VALUACIÓN Y RECONOCIMIENTO

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros fueron los siguientes:

#### 3.a Disponibilidades y equivalentes de efectivo

Las disponibilidades se valúan a su valor nominal.

Equivalentes de efectivo (inversiones temporarias), son aquellas que pueden ser fácilmente convertible en una cantidad determinada de efectivo.

#### 3.b Cuentas por cobrar a clientes

Las cuentas por cobrar por servicios prestados son los derechos exigibles que tiene la Sociedad sobre sus clientes, originados en la prestación del servicio de suministro de energía eléctrica.

Las cuentas por cobrar a clientes son netas de la previsión para deudores incobrables. Esta previsión es calculada de acuerdo con las mejores estimaciones de cobrabilidad y se considera suficiente para hacer frente a las potenciales pérdidas por incobrabilidad de la cartera de usuarios suspendidos.

Los criterios de previsión para deudores incobrables son los siguientes:

Descripción	Porcentaje de Previsión
Con vencimiento de 0 a 180 días	0 %
Con vencimiento de 181 a 270 días	25%
Con vencimiento de 271 a 360 días	50%
Con vencimiento de 361 a 720 días	75%
Con vencimiento de más de 721 días	100%

#### 3.c Deudas por emisión de bonos

Corresponde a la deuda por bonos ELECTROPAZ III - Emisión 1 serie "C", en Bolivianos. (Ver nota 18)

La porción correspondiente a los intereses generados y devengados en la gestión se encuentran registrados en el pasivo corriente como "Intereses financieros".

### **3.d Inversiones permanentes**

Las inversiones permanentes registran los certificados de aportación en la cooperativa telefónica local y otras inversiones. Debido a que la Sociedad no ejerce influencia significativa sobre estas inversiones, las mismas están valuadas a su costo de adquisición.

### **3.e Inventarios**

Los inventarios consistentes en material técnico y suministros se destinan al mantenimiento, operación e inversión y son considerados a su valor de realización. El costo se determina sobre la base del promedio ponderado, reexpresado al cierre del ejercicio en función de la variación del índice de la UFV, excepto en los inventarios en tránsito, los que se presentan al costo de adquisición.

Los inventarios en tránsito corresponden a las adquisiciones de bienes que, a la fecha de corte, no han llegado a almacenes de la Sociedad, pero que generan una obligación presente.

Al 31 de diciembre de 2020, se realizó la previsión de obsolescencia de materiales en aplicación a la Política para Previsión por Obsolescencia (POL-DLP 7.02) aprobada el 31 de diciembre de 2015.

De acuerdo con esta política, los criterios aplicados son los siguientes:

#### **Criterios de identificación**

- Bienes o materiales usados que sean parte de la existencia de almacenes y hayan sido dados de baja del activo.
- Dichos bienes o materiales usados deben tener una permanencia en almacenes de cinco años cumplidos sin registro de movimiento.



### **Políticas de operación**

- A valor contable de los bienes o materiales que cumplan los criterios de identificación, se aplica una tasa de previsión anual del 20% a partir del sexto año sin movimiento.
- Una vez que se alcanza una previsión del 100%, se requiere al área correspondiente un Informe Técnico para declarar a los bienes o materiales como obsoletos.
- Una vez que se declara la obsolescencia de los bienes o materiales, se podrá dar el tratamiento de material chatarra.

En los inventarios se registran material técnico y suministros necesarios para la ejecución de proyectos de inversión y para la reposición de partes de activos fijos ya instalados.

### **3.f Bienes de uso**

Los bienes de uso están valuados a su costo de adquisición reexpresados por inflación con base a la UFV, de acuerdo con lo mencionado en la Nota 2.c; menos la correspondiente depreciación acumulada que es calculada por el método de línea recta, aplicando las tasas anuales establecidas en la Resolución SSDE N°126/97 del 31 de octubre de 1997 emitida por la Ex-Superintendencia de Electricidad actualmente Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN. Los gastos de mantenimiento, reparaciones, renovaciones y mejoras que no extienden la vida útil de los bienes, son cargados a resultados del ejercicio. Si los mismos son significativos y prolongan la vida útil del bien, son capitalizados al costo del activo correspondiente.

En "Obras en Curso" se acumula las inversiones en construcción, montaje e instalación de sistemas de distribución de alta, media, baja tensión y propiedad general, y están valuadas al costo de las planillas de avance de obra más los correspondientes costos de mano de obra directa, materiales



utilizados y otros costos asociados, capitalizados hasta la finalización de la obra, reexpresados por inflación según se manifiesta en la Nota 2.c. Es importante señalar que la Autoridad de Regulación Sectorial de Electricidad, dispuso excluir los intereses financieros por obras en construcción.

### **3.g Cargos diferidos**

El rubro otros cargos diferidos, se encuentra valuado a su costo histórico y está relacionado con los costos incurridos en el proceso de emisión de bonos, la realización de los estudios tarifarios de la empresa exigidos por el ente de regulación sectorial y gastos por concesiones y permisos. En el caso de los estudios tarifarios, hasta el término de la vigencia.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Sociedad reexpresó el rubro cargos diferidos, considerando los efectos de la inflación. La reexpresión se realizó con cargo a la cuenta de resultados "Ajuste por Inflación y Tenencia de Bienes".

### **3.h Depósitos en garantía de clientes**

Los depósitos en garantía de clientes se establecen de acuerdo al Artículo 57 del Decreto Supremo N°26094 de 2 de marzo de 2001 "Reglamento de Precios y Tarifas" que dispone que el depósito de garantía para cada categoría de consumidor se calculará como el monto equivalente a un tercio de la factura mensual promedio de un consumidor típico de su misma categoría.

Todo nuevo cliente cancela el depósito de garantía el cual será devuelto cuando decida prescindir del servicio al valor vigente en la fecha de desconexión, previo descuento de sus deudas pendientes y costos que hubiere ocasionado.

### **3.i Provisión para indemnizaciones**

La provisión para indemnizaciones se constituye para todo el personal por el total del pasivo devengado al cierre del ejercicio, de acuerdo al Decreto Supremo N° 110 de lro. de mayo de 2009, que reconoce el derecho de pago de indemnización

(equivalente a un mes de sueldo por año de servicio), en favor de los trabajadores luego de haber cumplido más de noventa (90) días de trabajo continuo, ya sea que exista despido intempestivo o renuncia voluntaria por parte del trabajador.

El Artículo 3 del Decreto Supremo N° 522 de 26 de mayo de 2010, establece que los trabajadores que hayan cumplido cinco años de trabajo de manera continua, podrán a simple solicitud escrita y sin necesidad de otro requisito, exigir al empleador el pago de los quinquenios consolidados, éste debe efectuarse en un pago único en un plazo de treinta días computables a partir de la solicitud y será calculado con base al promedio del total ganado de los últimos tres meses anteriores a la solicitud de pago.

### **3.j Previsiones y Provisiones**

Las previsiones son reconocidas cuando la Sociedad: a) tiene una posible obligación como resultado de eventos pasados; b) es posible que se produzca una salida de fondos para cancelar dicha obligación y, c) puede realizarse una estimación razonable del monto a cancelar.

Las provisiones son reconocidas cuando la Sociedad: a) tiene una obligación presente como resultado de eventos pasados; b) es probable que se produzca una salida de fondos para cancelar dicha obligación y, c) puede realizarse una estimación significativamente confiable del monto a cancelar.

### **3.k Patrimonio neto**

La Sociedad ajusta el total del patrimonio con base a lo dispuesto por la Norma de Contabilidad N° 3 revisada y modificada por el Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad del Colegio de Auditores o Contadores Públicos de Bolivia de acuerdo a lo mencionado en la Nota 2.c.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la reexpresión correspondiente a las cuentas de capital se registra en la cuenta "Ajuste de Capital" y el ajuste de las reservas patrimoniales en la cuenta "Ajuste de Reservas Patrimoniales", con cargo a la cuenta de resultado "Ajuste por Inflación y Tenencia de Bienes".



El monto acumulado de las cuentas "Ajuste de Capital" y "Ajuste de Reservas Patrimoniales", no puede ser distribuido como dividendo en efectivo.

Según Acta de la Junta General Ordinaria de Accionistas de fecha 10 de marzo de 2020, se resolvió aprobar la distribución del 100% de las utilidades de la gestión 2019 y la reversión de la capitalización del 30% de las utilidades de la gestión 2018, previo descuento de la Reserva Legal y del Ajuste por Inflación y Tenencia de Bienes. El descuento por ajuste por inflación y tenencia de bienes y su reexpresión, se registra en la cuenta de "Resultados Acumulados" con cargo a la cuenta Ajuste por Inflación y Tenencia de Bienes.

### **3.1 Reconocimiento de ingresos**

La Sociedad reconoce el ingreso por ventas en el momento de la efectiva prestación del servicio. Asimismo, efectúa la estimación del suministro de energía eléctrica de los últimos días del mes de diciembre cuya medición y facturación se realiza en el mes de enero del siguiente ejercicio. La estimación se efectúa considerando la estructura tarifaria vigente, la proyección de demanda y el plan de lecturación de medidores.

### **3.m Resultado del ejercicio**

La Sociedad prepara el Estado de Ganancias y Pérdidas donde determina el resultado del ejercicio, tomando en cuenta los efectos de la inflación. No se ajustan los rubros individuales del estado de ganancias y pérdidas, pero se registra un ajuste global en la cuenta "Ajuste por Inflación y Tenencia de Bienes".

### **3.n Cuentas de orden**

En este rubro se registran:

- i) Fianzas, boletas de garantía y pólizas de seguro recibidas y otorgadas a su valor nominal actualizado de acuerdo a la cotización del dólar de los Estados Unidos de Norteamérica, cuando corresponde.



- ii) Como control auxiliar se registran los movimientos de facturación y cobranza con los gobiernos autónomos municipales, así como también los saldos pendientes de cobro a clientes por concepto de tasa de aseo y alumbrado público en bolivianos mismos que se mantienen a valores históricos.
- iii) Cheques no cobrados.
- iv) Deuda total por alquiler de postes a la Cooperativa de Teléfonos La Paz Ltda. (COTEL Ltda.).
- v) Deudas por cobrar a EMPRELPAZ S.A.

#### 4. DISPONIBILIDADES

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Efectivo moneda nacional	2.270.605	3.148.597
Efectivo en moneda extranjera	34.800	35.220
Bancos en moneda nacional	48.729.459	55.399.696
Bancos en moneda extranjera	1.716.476	1.858.636
Cajas de ahorro	<u>76.229.172</u>	<u>7.234.722</u>
	<u>128.980.512</u>	<u>67.676.871</u>

#### 5. CUENTAS POR COBRAR A CLIENTES

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Clientes Comunes	130.709.984	119.034.954
Clientes Comunes Sistema Nuevo	20.444.562	26.256.863
Clientes Comunes Sistema Norte	20.901.466	18.054.233

		<u>2020</u>	<u>2019</u>
		Bs	(Reexpresado) Bs
Clientes especiales	(1)	63.239.031	15.803.966
Ingresos estimados no facturados	(2)	40.190.123	48.403.973
Clientes alumbrado público		32.445.244	40.151.496
Fondo de estabilización	(3)	18.050.344	22.418.678
Pagos de clientes no aplicados	(4)	( 8.151.918)	( 11.095.105)
		<u>317.828.836</u>	<u>279.029.058</u>
Previsión para cuentas incobrables		( 24.338.381)	( 18.010.835)
		<u>293.490.455</u>	<u>261.018.223</u>

- (1) Incluye a EPSAS S.A., SOBOCE S.A. y GAML P, además de las facturas emitidas al Tesoro General de la Nación por la Ley N°1886 de 14 de agosto de 1998, pendientes de cobro a través de certificados de crédito fiscal y el Ministerio de Energías por el descuento a clientes domiciliarios del mes de junio de 2020 de acuerdo a la Ley 1294.
- (2) Corresponde a los ingresos estimados para los últimos días del mes de diciembre de 2020 por el consumo de energía que se encuentra pendiente de medición y facturación que se realizará en el mes de enero de 2021.
- (3) En el marco de lo establecido en el Decreto Supremo N° 27302 del 23 de diciembre de 2003, el cálculo del Fondo de Estabilización de Distribución debe ser realizado de acuerdo a procedimiento descrito en la Nota 28.
- (4) Corresponde a pagos efectuados por clientes que no fueron identificados al cierre del ejercicio, así como anticipos realizados por clientes. Estos pagos son deducidos de las cuentas por cobrar.

## 6. OTRAS CUENTAS POR COBRAR

**Otras cuentas por cobrar: corriente**

La composición del rubro es la siguiente:



	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Adelantos al personal	13.870	60.307
Pagos adelantados	5.872.673	10.343.055
Cuentas por cobrar varias (1)	23.407.350	31.519.610
Ordenes de trabajo	524.516	641.954
Reclamos al seguro	-	396.575
Otros deudores (2)	6.225.849	7.963.323
Depósitos en garantía	<u>32.712</u>	<u>33.106</u>
	36.076.970	50.957.930
Provisión otras cuentas incobrables (2)	<u>( 4.872.000)</u>	<u>( 4.930.731)</u>
	<u><u>31.204.970</u></u>	<u><u>46.027.199</u></u>

**Otras cuentas por cobrar: no corriente**

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Depósitos de garantía	1.138	6.358

- (1) En el saldo al 31 de diciembre de 2020, se registran cuentas por cobrar por Bs3.199.705 al GAMEA, Bs2.685.831 por Tarifa Dignidad, Bs8.523.006 por Reliquidación de Potencia y otros por Bs8.998.808.
- (2) El saldo incluye la cuenta por cobrar a COTEL Ltda. por el alquiler de postes para el apoyo de conductores de comunicación, correspondiente al período 2006 - 2009 por Bs4.872.000. La Sociedad decidió constituir una previsión por incobrabilidad de dicho saldo.

En el año 2012 se presentó una demanda contra COTEL Ltda. por las deudas de alquiler de postes. En la gestión 2020, así como sucedió en años anteriores, se procedió con la facturación correspondiente sin que se hubiera efectuado el pago por parte de COTEL Ltda. En este sentido, los saldos adeudados se registraron en cuentas de orden (ver Nota 23), sin perjuicio de continuar con los procesos legales para efectivizar la recuperación de la mencionada deuda.

## 7. IMPUESTOS ANTICIPADOS

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
<u>Crédito Fiscal Impositivo</u>		
Impuesto al Valor Agregado (IVA)	-	5.405.590
<u>Anticipo del impuesto a las Transacciones</u>		
Provisión anticipo impuesto a las transacciones - 2020	40.817.316	-
Pago anticipado Impuesto a las transacciones - 2019	22.642.157	48.091.185
Pago anticipado Impuesto a las transacciones - 2018	-	<u>16.692.180</u>
	<u>63.459.473</u>	<u>70.188.955</u>

Al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad tiene un saldo por compensar del Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas (IUE) de la gestión 2019 de Bs22.642.157 para el pago del Impuesto a las Transacciones (IT).

El Artículo 77 de la Ley N° 843 (Texto Ordenado Vigente) establece que el IUE se tomará como pago a cuenta del IT, a partir del mes siguiente en que el IUE haya sido efectivamente pagado.

## 8. INVENTARIOS

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Existencia de materiales	79.897.922	70.036.145
Materiales en transito	21.975	3.626
	<u>79.919.897</u>	<u>70.039.771</u>
Previsión para obsolescencia	( 5.350.052)	( 5.598.631)
	<u>74.569.845</u>	<u>64.441.140</u>



En los inventarios se registran material técnico y suministros necesarios para la ejecución de proyectos de inversión y para la reposición de partes de activos fijos ya instalados.

En aplicación a la Política de Previsión para Obsolescencia referida en la Nota 3.e., la Sociedad decidió efectuar la previsión de bienes y materiales del inventario, aplicando el tratamiento descrito en dicho punto.

## 9. INVERSIONES PERMANENTES

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
<u>Inversiones permanentes</u>		
Certificados de aportación telefónica	626.340	633.890
Otras inversiones y acciones	<u>53.322</u>	<u>53.965</u>
	<u>679.662</u>	<u>687.855</u>

## 10. BIENES DE USO

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>Valores de origen</u>	<u>Depreciación Acumulada</u>	<u>Valores Netos</u>
	Bs	Bs	Bs
<u>Al 31 de diciembre de 2020</u>			
Alta tensión	705.090.656	( 306.403.799)	398.686.857
Media tensión	884.529.372	( 278.461.087)	606.068.285
Baja tensión	2.148.155.926	(1.387.859.332)	760.296.594
Propiedad general	362.511.324	( 254.461.428)	108.049.896
Obras en curso	19.056.620	-	19.056.620
	<u>4.119.343.898</u>	<u>(2.227.185.646)</u>	<u>1.892.158.252</u>
<u>Al 31 de diciembre de 2019:</u> <u>(Reexpresado)</u>			
Alta tensión	705.633.568	( 288.786.664)	416.846.904
Media tensión	828.010.557	( 245.901.094)	582.109.463
Baja tensión	2.119.414.682	(1.338.126.146)	781.288.536
Propiedad general	388.212.390	( 238.542.812)	99.669.578
Obras en curso	24.608.373	-	24.608.373
	<u>4.015.879.570</u>	<u>(2.111.356.716)</u>	<u>1.904.522.854</u>

## 11. DEUDAS COMERCIALES

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Proveedores extranjeros de materiales	7.750.601	31.832.271
Proveedores locales de materiales	5.445.134	17.068.574
Proveedores locales de servicios (moneda nacional)	11.025.942	9.510.327
Proveedores de materiales y servicios (moneda extranjera)	-	417.500
	<u>24.221.677</u>	<u>58.828.672</u>

## 12. DEUDAS POR COMPRA DE ENERGÍA

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Compañía Boliviana de Energía Eléctrica S.	7.723.942	6.158.549
ENDE Transmisión S.A.	40.104.808	12.646.365
Empresa Eléctrica ENDE Guaracachi S.A.	32.758.907	12.455.083
ENDE Valle Hermoso S.A.	5.831.030	3.357.900
Empresa Eléctrica ENDE Corani S.A.	6.028.848	8.344.006
Río Eléctrico S.A.	389.724	415.426
Hidroeléctrica Boliviana S.A.	2.754.965	2.541.456
Sociedad Industrial Energética S.A.	232.009	127.172
San Cristóbal T.E.S.A.	1.258.872	592.619
Compañía Eléctrica Central Bulu Bulu S.A.	2.893.079	1.005.772
Interconexión Eléctrica ISA Bolivia S.A.	1.937.778	3.272.325
Servicios de Desarrollo de Bolivia S.A.	60.516	32.383
Comité Nacional de Despacho de Carga	249.989	294.251
Guabirá Energía S.A.	448.610	-
ENDE Andina S.A.M.	64.764.141	12.198.481
Empresa Nacional de Electricidad	7.897.964	7.509.895
ENDE de Oruro S.A. (1)	905.109	719.685
	<u>176.240.291</u>	<u>71.671.368</u>

(1) Corresponde a la facturación por energía provista al Sistema Nuevo.



**13. DEUDAS SOCIALES Y FISCALES**

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Impuestos a las Utilidades de las Empresas (IUE) (1)	49.817.316	50.115.295
IVA, IT y otras retenciones impositivas	6.684.439	4.228.413
Cargas sociales	14.227.715	16.461.489
Tasa de regulación	970.661	942.710
Tasa de Aseo - Gobiernos Municipales	9.593.755	11.545.875
Tasa de Alumbrado Público - Gobiernos Municipales	<u>20.407.122</u>	<u>21.025.627</u>
	<u><u>94.701.008</u></u>	<u><u>1.104.319.409</u></u>

1) Ver nota 29.a

**14. CUENTAS CON EMPRESAS DE LA CORPORACIÓN ENDE**

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2020</u>		<u>2019</u>	
	<u>Activo</u>	<u>Pasivo</u>	(Reexpresado)	
	Bs	Bs	Bs	Bs
Corriente				
ENDE Tecnologías S.A.	-	3.064.961	-	11.023.009
ENDE Servicios y Construcciones S.A.	-	11.167.020	-	17.502.616
ENDE Transmisión S.A.	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>27.896.825</u>
	<u>-</u>	<u><u>14.231.981</u></u>	<u>-</u>	<u><u>56.422.450</u></u>

**15. OTRAS CUENTAS POR PAGAR**

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Facturas por pagar	4.178.603	3.280.115
Cooperativa de Ahorro y Crédito COBEE	832.612	857.137
Créditos diferidos	8.674.154	5.316.821
Otras cuentas por pagar (1)	<u>25.337.059</u>	<u>38.081.593</u>
	<u>39.022.428</u>	<u>47.535.666</u>

1) Corresponde a garantías retenidas a proveedores de servicios, inversiones en propiedad general y adelantos por órdenes de trabajo del Proyecto Miguillas.

## 16. PRÉSTAMOS E INTERESES FINANCIEROS

La composición del rubro es la siguiente:

### 16.a Préstamos financieros

	<u>2020</u>		<u>2019</u>	
	<u>Corto Plazo</u> Bs	<u>Largo Plazo</u> Bs	(Reexpresado) <u>Corto Plazo</u> Bs	<u>Largo Plazo</u> Bs
<u>Préstamos Bancarios</u>				
<u>Banco Unión S.A.</u>				
Importe total: Bs48.000.000	2.666.667	26.666.667	5.397.625	26.988.125
Plazo - 10 años				
Amortización: Semestral				
<u>Banco Unión S.A.</u>				
Importe total: Bs20.000.000	2.222.222	12.222.222	2.249.110	12.369.557
Plazo - 10 años				
Amortización: Semestral				
<u>Banco Unión S.A.</u>				
Importe total: Bs100.000.000	11.111.111	61.111.111	11.245.052	61.847.787
Plazo - 10 años				
Amortización: Semestral				
<u>Banco de Crédito de Bolivia</u>				
<u>S.A.</u>				
Importe total: Bs61.534.200	6.837.134	37.604.233	6.919.554	41.517.318
Plazo - 120 meses				
Amortización: Semestral				
<u>Banco de Crédito de Bolivia</u>				
<u>S.A.</u>				
Importe total: Bs70.000.000	7.777.778	54.444.444	7.871.537	55.100.756
Plazo - 120 meses				
Amortización: Semestral				



	2020		2019 (Reexpresado)	
	Corto Plazo Bs	Largo Plazo Bs	Corto Plazo Bs	Largo Plazo Bs
<u>Préstamos Bancarios</u>				
<u>Banco Unión S.A.</u>				
Importe total: Bs13.000.000	1.444.444	8.666.667	1.461.857	10.232.998
Plazo - 10 años				
Amortización: Semestral				
<u>Banco de Crédito de Bolivia</u>				
<u>S.A.</u>				
Importe total: Bs27.645.800	3.071.755	18.430.533	3.108.784	20.207.101
Plazo - 10 años				
Amortización: Semestral				
<u>Banco de Crédito de Bolivia</u>				
<u>S.A.</u>				
Importe total: Bs50.000.000	5.555.556	44.444.444	5.622.526	44.980.209
Plazo - 10 años				
Amortización: Anual				
<u>Banco de Crédito de Bolivia</u>				
<u>S.A.</u>				
Importe total: Bs50.000.000	5.555.556	44.444.444	5.622.526	44.980.209
Plazo - 10 años				
Amortización: Anual				
<u>Banco Nacional de Bolivia S.A.</u>				
Importe total: Bs60.000.000	6.666.667	46.666.666	6.747.032	53.976.250
Plazo - 10 años				
Amortización: Anual				
<u>Banco de Crédito de Bolivia</u>				
<u>S.A.</u>				
Importe total: Bs26.000.000	2.888.889	23.111.111	-	23.313.422
Plazo - 10 años				
Amortización: Anual				
<u>Banco Unión S.A.</u>				
Importe total: Bs54.000.000	6.039.038	47.960.962	-	54.650.954
Plazo - 10 años				
Amortización: Anual				
<u>Banco Unión S.A.</u>				
Importe total: Bs150.000.000	17.121.099	132.878.901	-	151.808.205
Plazo - 10 años				
Amortización: Anual				
<u>Banco Bisa S.A.</u>				
Importe total: Bs100.000.000	-	100.000.000	-	-
Plazo - 5 años				
Amortización: Anual				
<u>Banco Nacional de Bolivia S.A.</u>				
Importe total: Bs6.527.272	6.527.272	-	-	-
Plazo - 18 meses				
Amortización: Anual				
<u>Banco de Crédito de Bolivia</u>				
<u>S.A.</u>				
Importe total: Bs56.000.000	-	56.000.000	-	-

	2020		2019 (Reexpresado)	
	Corto Plazo Bs	Largo Plazo Bs	Corto Plazo Bs	Largo Plazo Bs
Préstamos Bancarios Plazo - 10 años Amortización: Anual Banco Ganadero S.A.				
Importe total: Bs10.290.000	-	10.290.000	-	-
Plazo - 2 años Amortización: Anual Banco Mercantil Santa Cruz S.A.				
Importe total: Bs14.000.000	-	14.000.000	-	-
Plazo - 5 años Amortización: Anual Banco Nacional de Bolivia S.A.				
Importe total: Bs30.000.000	-	30.000.000	-	-
	<u>85.485.187</u>	<u>768.942.407</u>	<u>56.245.503</u>	<u>604.972.891</u>

En el corto plazo se exponen los importes que se amortizarán durante los próximos doce meses, correspondientes a los préstamos de largo plazo.

#### 16.b Intereses financieros

La composición del rubro es la siguiente:

	2020 Bs	2019 (Reexpresado) Bs
Bonos en moneda nacional	-	2.066.278
Bancos moneda nacional	<u>11.417.157</u>	<u>6.625.882</u>
	<u>11.417.157</u>	<u>8.692.160</u>

#### 17. OTRAS PREVISIONES Y PROVISIONES

La composición del rubro es la siguiente:

	2020 Bs	2019 (Reexpresado) Bs
Previsión Caja Nacional de Salud (C.N.S) (1)	250.734	283.170
Previsión Notas de Debito - Crédito 2005 (2)	27.090.271	27.416.836



	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Provisión impuestos municipales (Inmuebles y Vehículos)	436.099	1.073.892
Provisión para pago retroactivo quinquenios y beneficios gestiones 2013 y 2014	185.112	187.344
Provisión posibles contingencias (3) judiciales	7.517.465	7.086.933
Provisión ENDE Servicios y Construcciones S.A.	11.070.036	10.047.909
Provisión SEYSA según Resolución AE (4) No.333/17	998.126	985.616
Provisión servicios contratados para proyectos	6.978.915	14.547.159
Provisión compra terreno COBEE según CTO 355/19	-	1.699.664
Provisión Reducción Servicio y Producto Técnico	1.202.100	1.216.591
Otras provisiones varias	5.487.909	10.641.984
Reducción remuneraciones (5)	7.019.602	6.955.764
Fondo de Energías Alternativas (6)	<u>5.112.708</u>	<u>16.536.190</u>
	<u>73.349.077</u>	<u>98.679.052</u>

(1) Ante la probabilidad de que la Caja Nacional de Salud (C.N.S.) emita dictámenes por las fiscalizaciones realizadas al Seguro Médico Delegado de DELAPAZ, se realizaron provisiones por posibles gastos no reconocidos para las gestiones 2019 y 2020 (pendiente de fiscalización).

(2) El 16 de septiembre de 2008, la Sociedad fue notificada con la Resolución Determinativa N°103/2008 del Servicio de Impuestos Nacionales, estableciendo un saldo a favor del fisco de UFV's 2,48 millones por concepto de tributo omitido y UFV's 2,29 millones por sanción por omisión de pago. La Sociedad ha presentado Demanda Contencioso Tributaria contra dicha determinación.

Mediante Resolución N°12/2009 emitida por el Juzgado Tercero de Partido, Administrativo, Coactivo Fiscal y Tributario, se declaró probada en parte la Demanda Contencioso Tributaria presentada por la Sociedad.

Mediante Resolución A.V. N°316/10-SSA-III emitida por la Sala Social y Administrativa Tercera, se dispone la Revocatoria de la Resolución N°12/2009; consiguientemente, se declara IMPROBADA la demanda interpuesta en contra del Servicio de Impuestos Nacionales, manteniéndose firme y subsistente la Resolución Determinativa N°103/2008.

Mediante Memorial de 31 de marzo de 2011, ELECTROPAZ interpuso Recurso de Casación contra la Resolución A.V. N° 316/10-SSA-III.

En fecha 5 de mayo de 2016 se notificó a ELECTROPAZ con el Auto Supremo N° 380/2015-L de 3 de diciembre de 2015, que anuló obrados para que se pronuncie un nuevo auto de vista resolviendo los agravios contenidos en el recurso de apelación.

En fecha 21 de febrero de 2019 se notificó a DELAPAZ con el Auto de Vista N° 161/2018 de fecha 24 de septiembre de 2018, por el cual nuevamente se dispuso revocar la Sentencia Resolución N° 12/2009 de 23 de noviembre de 2009, declarando improbada la demanda de ELECTROPAZ (ahora DELAPAZ).

En fecha 08 de marzo de 2019, DELAPAZ interpuso Recurso de Casación en contra del Auto de Vista N° 161/2018.

En fecha 06 de enero de 2020, DELAPAZ fue notificada con el Auto Supremo N° 715/2019 de 29 de noviembre de 2019 que declara INFUNDADO el Recurso de Casación.

En fecha 20 de julio de 2020, DELAPAZ interpuso una acción de Amparo Constitucional en contra de los Vocales de la Sala Social y Administrativa Tercera del Tribunal Departamental de Justicia de La Paz y los Magistrados de la Sala Contenciosa, Contenciosa Administrativa Social y Administrativa Segunda del Tribunal Supremo de Justicia, pidiéndose la nulidad del Auto Supremo N° 715/2019 de 29 de noviembre de 2019, denegándose la misma mediante Resolución N° 158/2019 de fecha 13 de octubre de 2020, que se encuentra para remisión al Tribunal Constitucional Plurinacional para revisión.



En fecha 10 de noviembre de 2020, DELAPAZ accedió al Buzón Tributario y procedió a la apertura del acto administrativo con CITE: SIN/GGLPZ/DJCC/UCC/PIET/3052/2020, Proveído de Inicio de Ejecución Tributaria N° 332029003052, mismo que fue enviado por la Administración Tributaria el 29 de octubre de 2020.

En fecha 13 de noviembre de 2020 se presentó una oposición a la ejecución del Proveído de Inicio de Ejecución Tributaria N° 332029003052, el cual se encuentra para respuesta.

De acuerdo al análisis y antecedentes del proceso contencioso tributario, la Sociedad considera este caso como una contingencia probable y en consecuencia, ha decidido efectuar la previsión respectiva, registrando el total de la deuda tributaria actualizada al 31 de diciembre de 2012 de Bs11.874.736, importe que considera los accesorios y mantenimiento de valor de la UFV. Al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad decidió mantener la misma previsión, considerando la tasa de interés pasiva emitida por el Servicio de Impuestos Nacionales y el mantenimiento de valor de la UFV. El saldo al cierre de gestión 2020 es de Bs27.090.271, previsión que se realizó sin perjuicio de continuar con las acciones legales correspondientes.

- (3) De acuerdo a la Resolución AE N°333/2017 de 26 de junio de 2017, emitida por la ex - Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, ahora Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, DELAPAZ debe entregar a la empresa Servicios Eléctricos Yungas S.A. (SEYSA) los importes por la cobranza de la facturación correspondiente al mes de junio de 2017, luego de descontar los costos administrativos correspondientes, los costos de la energía, las restituciones por calidad de distribución y los impuestos de ley.
- (4) El Decreto Supremo N°26607 del 20 de abril de 2002, modificatorio del Reglamento de Calidad de Distribución, establece en el párrafo segundo del Artículo 33 (reducciones por calidad de servicio comercial), que las



mencionadas reducciones en la remuneración del Distribuidor deben ser ingresadas en una "cuenta contable de acumulación", para ser reintegradas en forma global a los consumidores al momento de alcanzar un valor significativo a distribuir.

- (5) El Decreto Supremo N°2048 de 2 de julio de 2014, dispone el mecanismo de remuneración para la generación de electricidad a partir de energías alternativas en el Sistema Interconectado Nacional, misma que debe ser cubierta por los agentes que conforman la demanda en el Mercado Eléctrico Mayorista.

**18. DEUDAS POR EMISIÓN DE BONOS ELECTROPAZ III - EMISIÓN 1**

El 31 de agosto de 2012, la Autoridad de Supervisión del Sistema Financiero (ASFI) mediante Resolución ASFI N° 430/2012 aprobó el programa Bonos ELECTROPAZ III, por un monto total de Bs380.000.000.

Dentro del programa aprobado se ha realizado la Emisión 1, con las siguientes características:

<u>Serie</u>	<u>Monto</u> Bs	<u>Plazo días</u> <u>Calendario</u>	<u>Valor</u> <u>Nominal</u> Bs	<u>Tasa de</u> <u>interés</u>
A	115.000.000	2.160	10.000	5,25%
B	115.000.000	2.520	10.000	5,75%
C	120.000.000	2.880	10.000	6,25%

El 30 de octubre de 2012, ELECTROPAZ, ahora DELAPAZ, realizó la colocación de la emisión de valores de oferta pública denominada "BONOS ELECTROPAZ III - EMISION 1" por Bs350.000.000 (Trescientos cincuenta millones 00/100 Bolivianos) con fecha valor de emisión al 30 de octubre de 2012.

Los recursos monetarios obtenidos con la colocación de la emisión se han destinado al pago anticipado de los BONOS ELECTROPAZ I, la cancelación de pasivos financieros de la

Sociedad, capital de operaciones y un préstamo de la Empresa IBERBOLIVIA DE INVERSIONES S.A., que fueron adquiridos para el pago del primer vencimiento de los BONOS ELECTROPAZ I.

La emisión de bonos está respaldada por una Garantía Quirografaria, de acuerdo con el Artículo 1.335 del Código Civil, lo que significa que la Sociedad garantiza la emisión con todos sus bienes presentes y futuros en forma indiferenciada hasta el monto total de las obligaciones emergentes de la emisión.

Como parte de los compromisos de la emisión, la Sociedad no realizará distribuciones de dividendos o cualquier forma de pago de réditos o ingresos a favor de sus accionistas si es que ocurre un Hecho Potencial de Incumplimiento o cuando exista un Hecho de Incumplimiento, mientras dure dicho Hecho Potencial de Incumplimiento o Hecho de Incumplimiento.

La forma y plazo de amortización del capital se realizará al vencimiento de cada serie de la emisión, de acuerdo al siguiente detalle:

- Serie "A" una vez transcurridos dos mil ciento sesenta (2.160) días calendario a partir de la fecha de emisión.
- Serie "B" una vez transcurridos dos mil quinientos veinte (2.520) días calendario a partir de la fecha de emisión.
- Serie "C", una vez transcurridos dos mil ochocientos ochenta (2.880) días calendario a partir de la fecha de emisión.
- El detalle de pago de capital de cada serie se presenta en el punto de "Cronograma de Cupones a Valor Nominal con Pago de Capital e Intereses", contenido en el prospecto de emisión.
- En el día del vencimiento del Cupón Único, el pago de capital correspondiente se efectuará contra la presentación de la identificación respectiva, con base a la lista emitida por la Entidad de Deposito de Valores de Bolivia S.A. (EDV).



- A partir del día siguiente hábil de la fecha de vencimiento del Cupón Único, el pago de capital correspondiente se efectuará contra la presentación del Certificado de Acreditación de Titularidad (CAT) emitido por la EDV, dando cumplimiento a las normas legales vigentes aplicables.

El 29 de septiembre de 2018, DELAPAZ procedió con el pago de la Serie "A" de los "BONOS ELECTROPAZ III - EMISION 1" por Bs115.000.000 (Ciento quince millones 00/100 Bolivianos).

El 24 de septiembre de 2019, DELAPAZ procedió con el pago de la Serie "B" de los "BONOS ELECTROPAZ III - EMISION 1" por Bs115.000.000 (Ciento quince millones 00/100 Bolivianos).

El 18 de septiembre de 2020, DELAPAZ procedió con el último pago de la Serie "C" de los "BONOS ELECTROPAZ III - EMISION 1" por Bs120.000.000 (Ciento veinte millones 00/100 Bolivianos).

#### 19. INGRESOS POR VENTAS

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Ventas residenciales	636.581.347	638.320.101
Ventas comerciales e industriales	440.930.385	547.232.956
Ventas mineras	15.296.939	19.894.872
Venta energía contratos especiales	76.139.399	69.649.812
Venta para alumbrado público	106.672.070	100.570.951
Ingreso neto por servicios a terceros (1)	33.912.509	31.911.537
Descuento tarifa dignidad (	26.855.074)	( 36.233.076)
Recuperación tarifa dignidad	20.630.557	27.333.623
Aporte tarifa dignidad (1)	6.026.402	8.607.907
	<u>1.309.334.534</u>	<u>1.407.288.683</u>

(1) Ver Nota 31.

#### 20. COSTO DE ENERGÍA COMPRADA

La composición del rubro es la siguiente:



	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Energía comprada	709.894.587	746.112.506
Reliquidación de potencia y energía SIN	( 3.819.892)	( 4.705.855)
Diferencias y ajustes en el costo de compra	<u>51.447</u>	<u>2.106.373</u>
	<u>706.126.142</u>	<u>743.513.024</u>

## 21. OTROS INGRESOS (EGRESOS)

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Ingresos no afectados a la concesión	5.863.123	1.442.469
Gastos no afectados a la concesión	( 576.071)	( 5.236.452)
Ganancia (pérdida) en retiro y/o venta de activos	( 1.127.805)	( 800.313)
Gastos aporte Tarifa Dignidad	( 6.026.402)	( 8.607.906)
Gastos por diferencias en el tipo de cambio	( 20.597)	( 14.072)
Ingresos de gestiones anteriores	8.449.490	806.840
Gastos de gestiones anteriores	( 985.427)	( 3.104.498)
Ajuste por inflación y tenencia de bienes (neto)	10.934.775	14.358.056
Ingresos por diferencia de cambio (neto)	( 2.817)	( 3.852)
	<u>16.513.903</u>	<u>( 1.159.728)</u>

## 22. INTERESES Y COMISIONES SOBRE PRÉSTAMOS

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Intereses por emisión de bonos	( 5.458.333)	(12.659.223)
Comisiones emisión de bonos	( 299.668)	( 550.233)
Intereses bancarios	<u>(30.136.049)</u>	<u>(20.773.426)</u>
	<u>(35.894.050)</u>	<u>(33.982.882)</u>

### 23. CUENTAS DE ORDEN DEUDORAS Y ACREEDORAS

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
	Bs	(Reexpresado) Bs
Fianzas, boletas de garantía y pólizas de (1) seguro recibidas y otorgadas	75.264.068	169.051.121
Deuda clientes, tasa de aseo y alumbrado público	41.038.246	37.349.806
Cheques no cobrados	164.565	152.692
Deuda por alquiler de postes COTEL Ltda. (2)	41.618.627	39.810.351
Deudas por cobrar clientes de Emprelpaz S.A.	2.621.153	2.652.750
Mercantil Santa Cruz Seguro Delegado	2.145.723	-
	<u>162.952.382</u>	<u>249.016.720</u>

(1) Incluye las boletas de garantía bancarias de Bs38.942.182 correspondiente al Programa de Inversiones comprometida para el período 2020 - 2023.

(2) Corresponde a facturas emitidas a COTEL Ltda. hasta el segundo semestre de 2020, que se encuentran pendientes de pago.

### 24. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Sociedad mantenía los siguientes activos y pasivos en moneda extranjera:

	<u>2020</u>		<u>2019</u>	
	Clase y monto de la moneda extranjera	Cambio Vigente	Monto en moneda Local	(Reexpresado)
Activo	USD		Bs	
Disponibilidades	251.620	6,96	1.751.276	1.893.856
Otras cuentas por cobrar	894.518	6,96	6.225.849	8.359.898
Pagos adelantados	14.517	6,96	101.040	4.228.926
Depósitos de garantía	-	6,96	-	5.635
Otras inversiones	4.200	6,96	29.232	29.584
Posición activa	<u>1.164.855</u>		<u>8.107.397</u>	<u>14.517.899</u>

	2020			2019
	Clase y monto de la moneda extranjera	Cambio Vigente	Monto en moneda Local	(Reexpresado)
	USD		Bs	
<b>Pasivo</b>				
Cuentas por pagar comerciales	1.113.592	6,96	7.750.601	32.249.772
Otras cuentas por pagar	169.620	6,96	1.180.555	900.844
Otras provisiones	32.733	6,96	227.824	670.150
Créditos Diferidos	75.970	6,96	528.754	995.401
<b>Posición pasiva</b>	<b>1.391.915</b>		<b>9.687.734</b>	<b>34.816.167</b>
<b>Posición neta activa (pasiva)</b>	<b>( 227.060)</b>		<b>(1.580.337)</b>	<b>(20.298.268)</b>

## 25. CAPITAL SOCIAL

El capital pagado y suscrito al 31 de diciembre de 2020 y 2019 asciende a Bs257.139.900 (Doscientos cincuenta y siete millones ciento treinta y nueve mil novecientos 00/100 Bolivianos), correspondiente a 2.571.399 acciones ordinarias con un valor nominal de Bs100 cada una con derecho a un voto por acción. El valor patrimonial proporcional de cada acción al 31 de diciembre de 2020 y 2019 es de Bs437,98 y Bs588,96 (reexpresado), respectivamente.

## 26. RESERVA LEGAL

De acuerdo con las disposiciones del Código de Comercio, se debe constituir una Reserva Legal como mínimo del 5% de las utilidades efectivas y líquidas obtenidas antes de su distribución, hasta alcanzar el 50% del capital pagado. El 10 de marzo de 2020, la Junta General Ordinaria de Accionistas aprobó la constitución de la Reserva Legal por Bs6.778.851 por los resultados obtenidos en el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2019.

## 27. RESULTADOS ACUMULADOS

La Junta General Ordinaria de Accionistas de fecha 10 de marzo de 2020, resolvió aprobar la distribución del 100% de las utilidades de la gestión 2019 y reversión de la capitalización



del 30% (Bs28.976.395) de las utilidades de la gestión 2018, previo descuento de la Reserva Legal por Bs6.778.851, y del ajuste por inflación y tenencia de bienes por Bs13.477.684, alcanzando la utilidad distribuible a Bs115.320.484. Por otra parte, se resolvió que el descuento por ajuste por inflación y tenencia de bienes, antes referido, se registre en la cuenta de "Resultados Acumulados".

## 28. FONDO DE ESTABILIZACIÓN

El 23 de diciembre de 2003, se promulgó el Decreto Supremo N°27302, en el cual se estableció medidas para estabilizar las tarifas de electricidad, preservando la remuneración de las empresas en los montos que resulten de la aplicación de la Ley de Electricidad y su reglamentación. Al respecto, en el Artículo Segundo de la mencionada norma, se dispone, entre otros, lo siguiente:

- El límite de tres por ciento (3%) para la variación semestral del valor promedio, en términos reales de las tarifas de distribución;
- La utilización de precios de nodo de aplicación y cargos tarifarios de aplicación y los factores de estabilización aprobados por la autoridad regulatoria y,
- La creación de Fondos de Estabilización del Mercado Mayorista y Fondos de Estabilización de Distribución, como instrumentos para hacer efectiva la limitación de la variación de tarifas.

El Fondo de Estabilización de Distribución, presenta las siguientes características y particularidades:

- Semestralmente, la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN determina factores de estabilización que son aplicados a los cargos tarifarios para ser utilizados en la facturación a los consumidores regulados.

- Cada agente Distribuidor dispone de un Fondo de Estabilización en el que se incluyen los montos mensuales que resultan de las diferencias entre los valores por ventas a sus consumidores regulados determinados con los cargos tarifarios aprobados y los cargos tarifarios de aplicación y otros montos, correspondientes a los ajustes previamente analizados y justificados por la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN.
- Los saldos de los fondos de estabilización de cada Distribuidor son informados mensualmente a la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, instancia que debe verificar los montos y emitir semestralmente un informe con los saldos respectivos. Sobre el particular, el Ente Regulador de Electricidad en fecha 31 de diciembre de 2018, a través de Resolución AE N°951/2018, aprobó el saldo del balance del Fondo de Estabilización de DELAPAZ al 31 de diciembre de 2016, el mismo que se utiliza como saldo inicial para la actualización anual de los importes del Fondo de Estabilización.

El procedimiento para la administración de los Fondos de Estabilización de Distribución, según Resolución AETN No. 436/2020 de 28 de octubre de 2020, es el siguiente:

- Para los distribuidores, los montos mensuales de las diferencias entre las ventas de electricidad a los consumidores regulados determinados con los cargos tarifarios aprobados y, los determinados con los cargos tarifarios de aplicación se registran en su respectivo Fondo de Estabilización de Distribución.
- Cada distribuidor determina mensualmente el monto a incluirse en su Fondo de Estabilización de Distribución, calcula el saldo a la fecha de cierre de fin de mes de facturación y presenta esta información a la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN.



- Los saldos de los Fondos de Estabilización de Distribución generan un interés mensual calculado con la tasa de interés mensual correspondiente a la tasa de interés anual nominal pasiva del sistema bancario de los depósitos a 30 días en moneda nacional, publicada por el Banco Central de Bolivia, correspondiente a la última semana del mes anterior al que corresponden las transacciones.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 los saldos por cobrar del Fondo de Estabilización son de Bs18.050.344 y Bs22.418.678 (reexpresado), respectivamente.

## **29. ASPECTOS IMPOSITIVOS**

### **29.a Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas (IUE)**

La Sociedad está sujeta al IUE, por lo que aplica la alícuota del 25% a la utilidad neta, determinada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptadas en Bolivia, con ajustes determinados de acuerdo con la normativa tributaria y su reglamentación. De acuerdo con la legislación tributaria vigente, el IUE es considerado como pago a cuenta del Impuesto a las Transacciones (IT).

Para la determinación del IUE, se han considerado los lineamientos definidos por el Servicio de Impuestos Nacionales mediante Resolución Normativa de Directorio N°10.0002.08 de 4 de enero de 2008, en concordancia con las determinaciones establecidas en el Decreto Supremo N°29387 de 20 de diciembre de 2007, en lo referente a la reexpresión en moneda extranjera y valores en moneda constante en los estados financieros de las empresas, para fines de la determinación de la Utilidad Neta Imponible.

Al 31 de diciembre de 2020, el monto registrado en la cuenta de activo asciende a Bs40.817.316. La provisión del impuesto asciende a Bs40.817.316, cuya determinación es la siguiente:



	<u>2020</u>
	<u>Bs</u>
Utilidad Neta del Ejercicio	107.696.581
<i>Menos:</i>	
Ingresos no imponibles	462.231
<i>Más:</i>	
Gastos no deducibles	62.049.173
<i>Mas:</i>	
Otras regularizaciones	<u>1.985.742</u>
Utilidad tributaria al 31 de diciembre de 2020	<u>171.269.265</u>
IUE (25%)	<u>42.817.316</u>

### **29.b Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas - Beneficiarios del Exterior**

De acuerdo a la normativa vigente, quienes paguen, acrediten o remitan a beneficiarios del exterior rentas de fuente boliviana, deberán retener y pagar el Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas - Beneficiarios del Exterior aplicando una tasa del 12,5% sobre el monto total acreditado, pagado o remesado.

### **30. PROGRAMA DE INVERSIONES**

De acuerdo con la Ley de Electricidad N°1604, su reglamentación y la cláusula octava del "Contrato de Concesión de Servicio Público de Distribución de Electricidad" suscrito con la Ex-Superintendencia de Electricidad, actual Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, la Sociedad está obligada a cumplir con un Programa de Inversiones.

Mediante Resolución AE N°585/2015 del 28 de octubre de 2015, la entonces Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, ahora Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, aprobó la proyección de demanda, número de consumidores, energía y potencia para DELAPAZ aplicable al período tarifario noviembre de 2015 a octubre de 2019; asimismo, determinó aprobar el Programa de Inversiones para el período 2016 - 2019, por Bs784.311.284. Al efecto, se requirió una Boleta de Garantía por Bs39.215.564, para garantizar la ejecución del mencionado Programa de Inversiones.

En fecha 23 de abril de 2019, la ex Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, ahora Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, a través de Resolución AE N°582/2019, entre otros, reconoció como inversión efectivamente ejecutada por DELAPAZ para las gestiones 2016 y 2017, Bs314.523.223. Adicionalmente, la mencionada resolución regulatoria instruyó la presentación de una Boleta de Garantía Bancaria por concepto de Cumplimiento de Contrato y Cumplimiento de Inversión Comprometida para el período tarifario 2016 - 2019, por Bs23.489.403.

A través de Resolución AETN N°957/2019 de 21 de octubre de 2019, la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, reconoció como inversión efectivamente ejecutada por DELAPAZ para la gestión 2018, Bs130.101.437. Asimismo, se instruyó la emisión de una nueva Boleta de Garantía por concepto de Cumplimiento a la Inversión Comprometida para el período Tarifario 2016-2019, de Bs16.984.331, en reemplazo de la que fue requerida mediante Resolución AE N°582/2019.

Mediante Resolución AE N°1013/2019 del 31 de octubre de 2019, la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, aprobó la proyección de demanda, número de consumidores, energía y potencia para DELAPAZ aplicable al período tarifario noviembre de 2019 a octubre de 2023; asimismo, determinó aprobar el Programa de Inversiones para el período 2020 - 2023, por Bs778.843.634. Al efecto, se requirió una Boleta de Garantía por Bs38.942.182, para garantizar la ejecución del mencionado Programa de Inversiones.

Las inversiones capitalizadas con cargo al Programa de Inversiones durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020 ascienden a USD18.005.681 (históricos).

### **31. TARIFA DIGNIDAD**

En fecha 21 de marzo de 2006 se promulgó el Decreto Supremo N°28653 mediante el cual se crea la "Tarifa Dignidad", que consiste en un descuento del 25% promedio de la tarifa vigente para los consumidores domiciliarios atendidos por empresas de



distribución del Sistema Interconectado Nacional (SIN) que opera en el Mercado Eléctrico Mayorista con consumos de hasta 70 kWh/mes y para los consumidores domiciliarios atendidos por otras empresas de distribución del SIN y Sistemas Aislados, con consumos de hasta 30 kWh/mes. El descuento a los consumidores mencionados, comenzó a partir de la facturación del mes de abril de 2006.

Según Resolución SSDE N°130/2006 de 18 de mayo de 2006, la entonces Superintendencia de Electricidad estableció en el numeral V) "Determinación de los importes a ser compensados", lo siguiente:

- La re-facturación de los consumos de todos los registros contenidos en la base de datos.
- Se determinará el monto total descontado, por la aplicación de la "Tarifa Dignidad". El monto descontado será sin el IVA, ni el IT.
- Se determinará el monto total consolidado del descuento para todas las empresas distribuidoras a nivel nacional, sin el IVA, ni el IT.

Según la Resolución SSDE N°274/2006 de 29 de septiembre de 2006, la entonces Superintendencia de Electricidad, resolvió modificar los incisos b) y c) del numeral V) "Determinación de los importes a ser compensados" aprobado en la Resolución SSDE N°130/2006 del 18 de mayo de 2006 de la siguiente manera:

- Se determinará el monto total descontado, por la aplicación de la "Tarifa Dignidad". El monto descontado será con el IVA y el IT.
- Se determinará el monto total consolidado del descuento para todas las empresas distribuidoras a nivel nacional con el IVA y el IT.

Los importes resultantes del descuento de la Tarifa Dignidad de un mes son recuperados en el mes siguiente, toda vez que la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN determina los importes a distribuir entre todos los agentes del Mercado Eléctrico Mayorista, para lo cual el regulador emite una resolución administrativa mensual.



Por otro lado, una vez establecidos los aportes de los Agentes del Mercado, los distribuidores emiten una factura por el 25% del valor de los servicios a todos los Agentes en proporción a sus aportes, facturas que tienen derecho al cómputo del crédito fiscal del IVA.

Los aportes de los Agentes del Mercado a la Tarifa Dignidad no se consideran gastos deducibles a efectos de la determinación del IUE.

Mediante Decreto Supremo N°465 de 31 de marzo de 2010 se establece la continuidad de la Tarifa Dignidad en el marco del Convenio de Alianza Estratégica suscrito el 11 de marzo de 2010, entre el Gobierno del Estado Plurinacional de Bolivia y las empresas del sector eléctrico. Asimismo, se amplía el alcance de este beneficio a los consumidores de las empresas de los sistemas aislados y menores, además de los del Sistema Interconectado Nacional, con consumos de hasta 70 kWh/mes.

En el marco del Convenio de Alianza Estratégica suscrito el 31 de marzo del 2014 entre el Gobierno del Estado Plurinacional de Bolivia y las empresas del sector eléctrico, se estableció la continuidad de la "Tarifa Dignidad", motivando la emisión del Decreto Supremo N°1948 de fecha 31 de marzo de 2014, que norma la continuidad de la aplicación de la "Tarifa Dignidad" para su aplicación a los consumidores de la categoría domiciliaria de todo el territorio del Estado Plurinacional de Bolivia, atendidos por distribuidores y otros operadores.

En fecha 5 de marzo de 2018 se suscribió el Convenio de Alianza Estratégica "Tarifa Dignidad" entre el Ministerio de Energías y las empresas del sector eléctrico, dando continuidad y ampliando la vigencia de la "Tarifa Dignidad" por otros cuatro (4) años. Dicho convenio fue considerado por el Directorio de DELAPAZ.

Mediante Resolución AETN No. 460/2020 de 5 de noviembre de 2020 la AETN aprobó el nuevo "Procedimiento para la Determinación y Asignación de las Compensaciones por la Aplicación de la Tarifa Dignidad".

32. PARTIDAS RELACIONADAS CON RATIOS FINANCIEROS (COVENANTS)

De acuerdo con lo establecido en el numeral 2.6.3 Compromisos Financieros del Prospecto Marco Programa Bonos ELECTROPAZ III - Emisión 1, las partidas contables relacionadas con los ratios de cobertura de deuda ("RCD") y de endeudamiento ("RDP"), se describen a continuación:

32.a Partidas relacionadas con el Ratio de Cobertura de Deuda ("RCD")

	<u>2020</u>
	Bs
<u>Utilidad neta del ejercicio</u>	107.696.581
<u>Impuestos y tasas</u>	
Impuesto a las Utilidades	-
<u>Utilidad del ejercicio antes del Impuesto sobre las utilidades</u>	<u>107.696.581</u>
<u>Depreciación de bienes de uso</u>	131.292.398
<u>Amortización cargos diferidos</u>	396.220
<u>Intereses y comisiones sobre préstamos</u>	
Intereses bancarios	30.136.048
Intereses sobre bonos	5.458.333
Comisiones diferidas emisión de bonos	299.668
<u>Otros Ingresos (egresos)</u>	
(Ganancia) pérdida cambio	17.780
<u>Ajuste por inflación y tenencia de bienes</u>	( 10.934.775)
<u>Disponibilidades</u>	
Saldo del efectivo al 31.12.2020	<u>128.980.512</u>
Amortización de capital a 12 meses	96.096.854
Intereses a 12 meses	<u>34.135.760</u>

La condición para el ratio de cobertura de deuda establece que la relación entre la generación de fondos, la amortización de capital y el servicio de la deuda debe ser mayor o igual a 1,05. Al 31 de diciembre de 2020, el ratio obtenido con base a la información detallada anteriormente es de 3,02, mayor al ratio requerido.



**32.b Partidas relacionadas con el Ratio de Endeudamiento ("RDP")**

	<u>2020</u>
	Bs
<u>Préstamos financieros</u>	
Deuda por emisión de Bonos	-
Cuentas con empresas relacionadas	14.231.981
Deudas Bancarias	<u>854.427.594</u>
Deuda financiera neta	<u>868.659.576</u>
<u>Patrimonio neto</u>	<u>1.126.231.928</u>

La condición para el ratio de endeudamiento establece que la relación entre la deuda financiera neta y el patrimonio debe ser menor o igual a 1,2. Al 31 de diciembre de 2020, el ratio obtenido con base a la información detallada anteriormente es de 0,77, menor al ratio requerido.

**33. NORMATIVA LEGAL DE LA ACTIVIDAD**

**33.a** Mediante Decreto Supremo N°29894 de 7 de febrero de 2009, el Gobierno de Bolivia dispuso la extinción de las Superintendencias del Sistema de Regulación Sectorial. Adicionalmente, el Decreto Supremo N°071 del 9 de abril de 2009 crea la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad órgano dependiente del entonces Ministerio de Hidrocarburos y Energía y a su vez dispone que las atribuciones, competencias, derechos y obligaciones de las ex Superintendencias Sectoriales serán asumidas por las Autoridades de Fiscalización y Control Social, en lo que no contravenga a lo dispuesto por la Constitución Política del Estado Plurinacional de Bolivia.

**33.b** El 6 de diciembre de 2010, el Gobierno de Bolivia promulgó el Decreto Supremo N°0726 mediante el cual las concesiones mineras, de recursos naturales, electricidad, telecomunicaciones y de servicios básicos otorgadas con anterioridad al 6 de diciembre de 2010, se adecúan al ordenamiento constitucional vigente, transformándose



automáticamente en Autorizaciones Transitorias Especiales, en tanto se realice su migración de acuerdo a la normativa sectorial a emitirse, garantizando los derechos adquiridos. Al 31 de diciembre de 2020, no se identificaron cambios o nuevos pronunciamientos por parte del Gobierno respecto a dicha promulgación.

**33.c** En fecha 22 de junio de 2015 la entonces Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, ahora Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, mediante Resolución AE N°604/2015, aprobó el instructivo, formulario de reclamaciones directas y libro de quejas. Asimismo, según Resolución AE N°315/2015 de 22 de junio de 2015, la autoridad de regulación sectorial aprobó el Procedimiento Operativo para la Atención de Reclamaciones Administrativas (PORA).

**33.d** A través de la Resolución AE N°597/2015 de 28 de octubre de 2015, la entonces Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, hoy Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, aprobó los costos de suministro para el cálculo de las Tarifas Base para el período noviembre 2015 - octubre 2019. Asimismo, el 29 de octubre de 2015, como resultado del Estudio Tarifario para el período noviembre 2015 - octubre 2019, mediante Resolución AE N° 604/2015 el Ente Regulador de Electricidad aprobó para DELAPAZ las nuevas Tarifas Base de Distribución, estructuras tarifarias y fórmulas de actualización para su aplicación a partir de la facturación de noviembre de 2015.

**33.e** Mediante Decreto Supremo N°3187/2017 de fecha 17 de enero de 2017, entre otros, se modificó el primer párrafo del Artículo 30 del Reglamento de Precios y Tarifas, aprobado por Decreto Supremo N°26094 de 2 de marzo de 2001, estableciendo que en el cálculo del peaje atribuible a los consumos se adicione el peaje de los generadores que sean empresas filiales y subsidiarias de ENDE Corporación, incluida ENDE Matriz.

**33.f** A través de la Resolución AE N°169/2017 de 3 de abril de 2017, la entonces Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, hoy Autoridad de Fiscalización de

Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, aprobó el Procedimiento para la Determinación de las Cuentas Individuales de Energías Alternativas para las Empresas Distribuidoras. Mediante Resolución AE N°267/2017 de 25 de mayo de 2017, se aprobó el Procedimiento para la asignación de la remuneración de Energías Alternativas en el Sistema Interconectado Nacional, considerando los montos existentes en las cuentas individuales de Energías Alternativas para Empresas Distribuidoras.

**33.g** En fecha 10 de mayo de 2017 se aprobó la Ley N°943, que incorpora el inciso g) en el Artículo 33 de la Ley de Electricidad, referido a la intervención administrativa en las empresas eléctricas de distribución. Asimismo, dicha norma legal modifica el Artículo 34 de la Ley de Electricidad, respecto a la declaratoria de caducidad o revocatoria.

**33.h** Mediante Decreto Supremo N°3588 de 13 de junio de 2018, se modificó el Artículo 68 del Reglamento de Precios y Tarifas, incorporando al peaje estampilla la línea de transmisión Mazocruz-Pallina y la Subestación Pallina (Contorno Bajo). Por tanto, dichas instalaciones son remuneradas por todos los agentes consumidores del Mercado Eléctrico Mayorista.

**33.i** A través de Resolución AE N°951/2018 de 31 de diciembre de 2018, la entonces Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, hoy Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, aprobó el saldo del balance del Fondo de Estabilización de Distribución (FED) al 31 de diciembre de 2016, correspondiente a DELAPAZ. Asimismo, mediante Resolución AETN No. 569/2020 de 31 de diciembre de 2020, se aprobó el saldo del Fondo de Energías Alternativas para DELAPAZ al 31 de diciembre de 2017.

**33.j** El Ente de Regulación de Electricidad, mediante resoluciones AETN No. 149/2020 de 15 de mayo de 2020 y AETN No. 152/2020 de 19 de mayo de 2020, aprobó los precios de nodo y los factores de estabilización para el período mayo - octubre 2020.

**33.k** La Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, mediante Resolución AETN N°1013/2019 de 31 de octubre de 2019, aprobó el Programa de Inversiones para el



período tarifario 2020 - 2023 para DELAPAZ, que alcanza a Bs778.843.634. Asimismo, instruye la presentación de una Boleta de Garantía Bancaria por concepto de cumplimiento de contrato y cumplimiento de inversión comprometida para el período 2020 - 2023 por un importe de Bs38.942.182.

- 33.1** A través de Resolución AETN N°1121/2019 de 11 de diciembre de 2019, la Autoridad de Fiscalización de Electricidad y Tecnología Nuclear - AETN, aprobó los costos de suministro de DELAPAZ para el período noviembre 2019 - octubre 2023, utilizados en el cálculo de las Tarifas Base para dicho período. Asimismo, como resultado del Estudio Tarifario para el período noviembre 2019 - octubre 2023, mediante Resolución AETN N°1123/2019 de 11 de diciembre de 2019, el regulador aprobó las Tarifas Base, las Estructuras Tarifarias Base y sus fórmulas de actualización para su aplicación en el período noviembre 2019 - octubre 2023 por parte de DELAPAZ. Asimismo, a través de Resolución AETN N°1122/2019 de 11 de diciembre de 2019, se aprobaron los Cargos de Conexión y Reconexión y el procedimiento para la determinación de los Depósitos de Garantía para el período noviembre 2019 - octubre 2023.

#### **34. ASPECTOS RELEVANTES**

##### **34.a Ley de la Empresa Pública**

El 26 de diciembre de 2013, se emitió la Ley N°466 "Ley de la Empresa Pública" con cuatro títulos, once capítulos y sesenta y siete artículos, referidos a:

- Objeto, ámbito de aplicación y preceptos orientadores;
- Régimen legal de la empresa pública de nivel Central del Estado;
- Marco institucional del régimen de las empresas públicas;
- Disposiciones generales de la Corporación;
- Gobierno Corporativo en la Corporación;
- Constitución de las empresas públicas;



- Gobernanza de la empresa pública;
- Gestión empresarial pública;
- Control y fiscalización de las empresas públicas;
- Reorganización de las empresas públicas; y
- Disolución y liquidación de las empresas públicas.

Al respecto, de acuerdo a la disposición transitoria segunda, numeral I inc. d) de la Ley N°466 y Decreto Supremo N°1448, la Sociedad durante la gestión 2020, continuó sus actividades como Sociedad Anónima, conforme a la normativa vigente.

#### **34.b Remoción y Nombramiento del Gerente General**

En fecha 03 de diciembre de 2020 DELAPAZ fue notificada con la Resolución Ministerial Nro. 148-2020 emitida por el Ministerio de Hidrocarburos y Energías, cuyas partes pertinentes señalan que habiendo cesado la excepcionalidad del proceso de transición dispuestos en el Artículo 3 del Decreto Supremo N° 4084, corresponde dejar sin efecto las Resoluciones Ministeriales por las cuales se designaron interinamente a Gerentes Generales de subsidiarias/filiales en ENDE.

En consecuencia, según lo establecido en el numeral 9 del Artículo Primero de la mencionada Resolución Ministerial, el Ing. Miguel Ángel Nuñez Gaspar a partir del 3 de diciembre de 2020, deja de ejercer las funciones de Gerente General ad interim de la Distribuidora de Electricidad La Paz S.A DELAPAZ.

En reunión de Directorio de 14 de diciembre de 2020, se determinó Designar al Ing. Julio Freddy Aruquipa Mamani, como Gerente General de la Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. DELAPAZ.

#### **34.c Sistema Informático**

DELAPAZ tiene implementado un nuevo sistema informático, moderno y actualizado, que integra las áreas técnicas/operativas, comercial y administrativa, denominada &CONO.

#### **34.d Ley No. 1294 Reducción Temporal del Pago de Servicios Básicos**

Mediante Ley No. 1294 de fecha 1º. de abril 2020, "Ley Excepcional de Diferimiento de Pagos de Créditos y Reducción Temporal del Pago de Servicios Básicos", se establecen medidas de diferimiento de pagos de capital e intereses y pagos por servicios básicos. Asimismo, se establece la reducción en el pago mensual de la facturación de las tarifas de los servicios básicos de agua potable, electricidad y gas domiciliario mientras dure la declaratoria de emergencia por la pandemia del Coronavirus (COVID-19).

Mediante Decreto Supremo No. 4206 de 1º. de abril de 2020 se reglamenta la Ley No. 1294, en cuyo Capítulo III (ELECTRICIDAD) se aprueba y autoriza a las empresas Distribuidoras de electricidad realizar descuentos en las facturaciones de los meses de abril, mayo y junio 2020 a la Categoría Domiciliaria. De acuerdo al artículo 34 del Decreto Supremo No. 4206, el costo de los descuentos será asumido por el Ministerio de Economía y Finanzas Públicas, a través del TGN, para lo cual se autoriza a esta entidad realizar los pagos correspondientes a las empresas Distribuidoras de Electricidad, del monto reportado por la AETN.

Según Decreto Supremo No. 4248 de 28 de mayo de 2020, en su disposición adicional tercera menciona: Se modifica el Artículo 34 del Decreto Supremo N° 4206, de 1 de abril de 2020, con el siguiente texto:

"I. Se autoriza al Ministerio de Economía y Finanzas Públicas, para que a través del TGN, realice la asignación de recursos a favor del Ministerio de Energías destinados a realizar los pagos correspondientes a las empresas Distribuidoras de Electricidad, por los descuentos que representa la aplicación del Artículo 24 del presente Decreto Supremo, en función al monto determinado por la AETN".

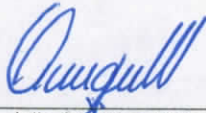


**35. CONTINGENCIAS**

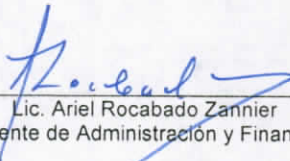
Al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad declara no tener contingencias probables significativas de ninguna naturaleza.

**36. HECHOS POSTERIORES**

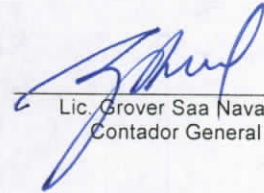
Además de lo mencionado, con posterioridad al cierre del ejercicio y a la fecha del presente informe, no se han producido otros hechos o circunstancias que afecten en forma significativa los estados financieros de la Distribuidora de Electricidad La Paz S.A. DELAPAZ. al 31 de diciembre de 2020.



Ing. Julio Aruquipa Mamani  
Gerente General



Lic. Ariel Rocabado Zannier  
Gerente de Administración y Finanzas



Lic. Grover Saa Navarro  
Contador General