

#### 1. Información General

Electrisol es una Sociedad Anónima constituida el 24 de julio del año 2012 y radicada en el país, su domicilio está ubicado en el Cantón Pedro Moncayo parroquia Tocachi vía a Tabacundo, cuya actividad principal es la generación de energía de fuente renovable. La generación de energía eléctrica fotovoltaica mediante un registro emitido al amparo de la regulación del 004/11 CONELEC para ERNC que permitió la construcción de un Proyecto Solar Fotovoltaico de 998kw de capacidad nominal instalada.

Respaldada por la serie de incentivos tributarios especificados en el Código de la Producción y en la Ley de Régimen Tributario Interno. Entre los más significativos se encuentran los siguientes: 5 años de exención al Impuesto a la Renta desde que empieza el primer año de generación de energía, 0% de IVA en importaciones de bienes de capital, exoneración del pago del ISD, reducción del 100% adicional de la depreciación correspondiente a maquinaria y equipos para la implementación de sistemas de energía renovable, teniendo el tope del 5% de los ingresos.

Durante los años 2018 y 2019, Electrisol ha mantenido sus operaciones de acuerdo a la LEY ORGÁNICA DEL SERVICIO PÚLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, Art. 56, la empresa está sujeta a realizar la distribución del 15% trabajadores de la siguiente forma: 3% pago directo a sus trabajadores y el 12% restante se debe provisionar para proyectos de desarrollo territorial, sobre las utilidades obtenidas durante el año.

#### 2. Antecedentes

La Superintendencia de Compañías, según disposición emitida en La resolución 06.Q.ICI.004, del 21 de agosto de 2006, estableció que "las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF", sean de aplicación obligatoria por parte de las entidades sujetas a control y vigilancia de la Superintendencia de Compañías, para el registro, preparación y presentación de los estados financieros.

98

В



#### 3. Bases de preparación

### Declaración de Cumplimiento

Los estados financieros de **ELECTRISOL S.A.**, se han elaborado elaborados y presentados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF'S PARA PYMES) que han sido adoptadas en Ecuador y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales y aplicadas de manera uniforme a los ejercicios que se presentan.

### a. Moneda funcional y de presentación.

Los estados financieros están expresados en la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (moneda funcional) representada en Dólares (USD). El dólar es la unidad monetaria de la República del Ecuador. La República del Ecuador no emite papel moneda propio, y en su lugar, el dólar de los Estados Unidos de América se utiliza como moneda en curso legal.

#### b. Responsabilidad de la Información y Estimaciones Realizadas.

La información contenida en los Estados financieros es responsabilidad de la administración de la Compañía, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

Las estimaciones relevantes que son particularmente susceptibles a cambios significativos se relacionan con la estimación de la vida útil y el valor residual de los activos; la determinación de la provisión para cuentas incobrables; la determinación para provisión para la obsolescencia de inventarios; la evaluación de posibles pérdidas por deterioro de determinados activos; la recuperabilidad de los impuestos diferidos y la amortización de los intangibles.

La presentación de los estados financieros de acuerdo con la NIIF'S Para Pymes exige la determinación y la aplicación consistente de políticas contables a transacciones y hechos. Las políticas más importantes se establecen en la nota 7.

En algunos casos, es necesario emplear estimaciones y otros juicios profesionales para aplicar las políticas contables, los cuales la



gerencia e efectuado en el proceso y que tienen mayor relevancia sobre los importes reconocidos en los estados financieros.

#### 4. Clasificación de saldos Corrientes y no Corrientes

En el estado de situación financiera, los activos son clasificados como corrientes cuando: se espera realizar el activo, o tiene la intención de venderlo o consumirlo en su ciclo normal de operación; se mantiene el activo principalmente con fines de negociación; se espera realizar el activo dentro de los 12 meses siguientes después del período sobre el cual se informa; o el activo es efectivo o equivalente de efectivo sin ningún tipo de restricción.

La Compañía clasifica un pasivo como corriente cuando: espera liquidar el pasivo en su ciclo normal de operación; mantiene un pasivo principalmente con el propósito de negociar; el pasivo se debe liquidar dentro de los 12 meses siguientes a la fecha del período sobre el cual se informa; o la Compañía no tiene un derecho incondicional para aplazar la cancelación del pasivo durante al menos los 12 meses siguientes a la fecha del período sobre el que se informa.

#### 5. Segmentos Operacionales

Los segmentos operacionales están definidos como los componentes de una Compañía sobre la cual la información de los estados financieros está disponible y es evaluada permanentemente por La Administración, quien toma las decisiones sobre la asignación de los recursos y evaluación del desempeño. La Compañía opera con un segmento único.

#### 6. Gestión del Riesgo

Las actividades de Electrisol S.A. están expuestas a diversos riesgos como se describe a continuación:

#### 6.1. Riesgos Operacionales

#### a) Riesgos de litigios

A la presente fecha, Electrisol S.A. no tiene ningún tipo de litigios.

Como toda empresa, Electrisol S.A. puede ser parte de un conflicto, sin embargo, tanto las políticas comerciales, laborales y crediticias se enmarcan dentro de un estricto cumplimiento de las leyes por lo tanto este riesgo es bajo.





#### b) Riesgos asociados a contratos con clientes y/o proveedores

Electrisol S.A. cuenta con experiencia en la venta de energías renovables. De la misma forma los proveedores son empresas con las cuales ya se mantiene una buena relación comercial, por lo tanto los riesgos con esta categoría son mínimos.

Estos proveedores tienen un alto grado de control de calidad y supervisión en el campo de los productos y servicios que ellos suministran, por lo que el riesgo de falla de estos es mínimo al momento de usarlos.

#### c) Riesgos no asegurados

Como todo negocio, Electrisol S.A. puede correr riesgo de paralización por diversas circunstancias, situación que no ha ocurrido desde su fundación. Se prevé a futuro asegurar todos sus activos.

### 6.2. Riesgo País

Electrisol S.A. tiene presencia en el mercado nacional. En consecuencia, su negocio, condición financiera y resultados operacionales dependen en gran parte de las condiciones de estabilidad política y económica del país. Eventuales cambios adversos en tales condiciones podrían causar un efecto negativo en el negocio y en los resultados operacionales de la empresa.

#### 6.3. Riesgo por fluctuación de interés

Electrisol S.A. no mantiene actualmente pasivos con el sistema financiero ecuatoriano.

### 7. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

La Compañía considera como efectivo y equivalente de efectivo los saldos en caja y bancos sin restricciones y todas las inversiones financieras de fácil liquidación pactadas a un máximo de ciento ochenta días, incluyendo depósitos a plazo.



#### 8. Cuentas por Cobrar

La totalidad de las ventas se distribuye proporcionalmente a todas las empresas eléctricas del país según su consumo. La facturación es coordinada por el CENACE a través de su portal SIMEM.

Al final de cada período sobre el que se informan los importes en libros de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, se revisan para determinar si existe alguna evidencia y se reconocerá de inmediato una pérdida por deterioro del valor en los resultados

#### 9. Propiedades, planta y equipo

Las partidas de propiedades, planta y equipo se medirán inicialmente por su costo menos la depreciación acumulada y cualquier pérdida por deterioro del valor acumulada.

El costo de propiedades, planta y equipo comprende su precio de adquisición más todos los costos directamente atribuibles a la ubicación del activo, su puesta en condiciones de funcionamiento según lo previsto por la gerencia, estos costos pueden incluir los costos de preparación, instalación y montaje y comprobación de que el activo funciona y la estimación inicial de cualquier costo de desmantelamiento y retiro del elemento o de rehabilitación de la ubicación del activo.

La depreciación se carga para distribuir el costo de los activos menos sus valores residuales a lo largo de su vida útil estimada, aplicando el método lineal.

Los gastos de reparaciones y mantenimientos se imputan a resultados en el período en que se producen.

Los efectos de la revaluación de propiedades, planta y equipo, sobre el impuesto a la renta, si los hubiere, se contabilizarán y revelarán de acuerdo con la NIC 12 Impuesto a las Ganancias.

# Método de Depreciación y Vidas Útiles

El costo o valor revaluado de propiedades, planta y equipo se deprecia de acuerdo con el método de línea recta. La vida útil estimada, valor residual y método de depreciación son revisados al 

final de cada año, siendo el efecto de cualquier cambio en el estimado registrado sobre una base prospectiva.

A continuación se presentan la principal partida de propiedades, planta y equipo y la vida útil a utilizar en el cálculo de la depreciación:

<u>Ítem</u>	Vida útil (en años)
Central Solar Fotovoltaica	15
Repuestos para Inversores	15
Sistema de Monitoreo	15
Maquinaria y equipo	10
Equipo de Computación	3

La Central Solar Fotovoltaica empezó a generar electricidad a partir del mes de febrero de 2014 en base a la energía de los fotones de la luz solar, que al impactar las placas de material semiconductor del panel solar fotovoltaico, desprenden los electrones de su última órbita, los mismos que al ser recolectados forman una corriente eléctrica. Mediante análisis técnico y memoria descriptiva, se determina que sus componentes tienen un tiempo de vida útil de 15 a 20 años aproximadamente, su construcción culminó en diciembre de 2014, por lo que su depreciación empieza a partir de enero de 2015. Durante el año 2016 a 2018 se importaron repuestos para los inversores.

Si existe algún indicio de que se ha producido un cambio significativo en la tasa de depreciación, vida útil o valor residual de un activo, se revisa la depreciación de este activo de forma prospectiva para reflejar nuevas expectativas.

#### Deterioro del valor de los Activos no financieros

En cada fecha sobre la que se informa, se revisan las propiedades, planta y equipo, para determinar si existen indicios de que tales activos hayan sufrido una pérdida por deterioro de valor. Si existen indicios de un posible deterioro del valor, se estima y compara el importe recuperable de cualquier activo afectado (o grupo de



activos relacionados) con su importe en libros. Si el importe recuperable estimado es inferior, se reduce el importe en libros al importe recuperable estimado, y se reconoce una pérdida por deterioro del valor en resultados.

Si una pérdida por deterioro del valor se revierte posteriormente, el importe en libros del activo (o grupo de activos relacionados) se incrementa hasta la estimación revisada de su valor recuperable (precio de venta menos costos de terminación y venta, en el caso de los inventarios), sin superar el importe que habría sido determinado si no se hubiera reconocido ninguna pérdida por deterioro de valor del activo (grupo de activos) en años anteriores. Una reversión de una pérdida por deterioro de valor se reconoce inmediatamente en resultados.

#### 10. Provisiones

A partir de 16 de enero de 2015, en Registro Oficial Suplemento 418, la Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica en su Art. 56 expresa que para el caso de los generadores de capital privado, deben destinar el 3% de las utilidades a los trabajadores y el 12% restante será destinado a proyectos de desarrollo territorial en el área de influencia del proyecto, por lo que se deberá provisionar este rubro hasta que se determine en el reglamento general de aplicación de esta ley su destino. Esta provisión será cubierta una vez que se emita el reglamento de aplicación, que hasta la fecha no ha sido emitida por el organismo de control.

# 11. Cuentas comerciales por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

Las cuentas comerciales por pagar corresponden principalmente a cuentas por pagar propias del giro del negocio, así como obligaciones patronales y tributarias, las mismas que son registradas a su valor nominal excepto las cuentas por pagar que se registran a su valor razonable utilizando el método del interés implícito para pagar las cuentas a largo plazo. Los importes de las cuentas comerciales por pagar denominados en moneda extranjera se convierten a la unidad monetaria (u.m.) usando la tasa de cambio vigente a la fecha sobre la que se informa. Las ganancias o pérdidas por cambio de moneda extranjera se incluyen en otros gastos, o en otros ingresos.



#### Pasivos financieros

Los gastos por intereses se reconocen sobre la base del método del interés efectivo y se incluyen en los costos financieros

Los pasivos financieros se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Compañía tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera.

# 12. Reconocimiento de Ingresos de las Actividades Ordinarias

La generación de energía, los ingresos ordinarios procedentes de las ventas, se reconocen en función de las horas efectivas de sol, multiplicadas por el precio pactado para el suministro de la energía eléctrica no convencional (fotovoltaica) mediante un tratamiento especial para generadores menores a 1MW con precios establecidos según regulación de CONELEC, por un período de 15 años, y mensualmente se realiza la facturación correspondiente para cumplir con los fines tributarios.

Los ingresos son reconocidos cuando existe evidencia persuasiva, usualmente en la forma de un acuerdo de venta ejecutado, que los riesgos y beneficios de la propiedad han sido transferidos al comprador, la recuperación de la consideración es probable, los costos asociados y las posibles devoluciones de bienes pueden ser estimados con suficiente fiabilidad, no hay participación continúa de la administración con los bienes, y el monto del ingreso puede ser medido con suficiente fiabilidad.

### 13. Impuesto a las ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias representa la suma del impuesto corriente por pagar y del impuesto diferido.

#### Impuesto corriente

El impuesto por pagar corriente se basa en la utilidad gravable (tributaria) registrada durante el año.

Para el cálculo de Impuesto a la renta, se deducirá el 100% adicional de la depreciación y amortización correspondientes a la adquisición de maquinaria y equipos e implementación de sistemas de energías renovables, sin que supere un valor equivalente al 5% de los ingresos totales.



Además, de acuerdo al Código Orgánico de la Producción, Comercio e Inversiones Art. 9.1 menciona la exoneración de pago del Impuesto a la Renta para el desarrollo de inversiones nuevas y productivas durante 5 años, y la exoneración del pago del impuesto mínimo por el mismo tiempo. Pudiendo solicitar una extensión para la exoneración del pago del anticipo, en caso de que no se haya generado ingresos directamente de la actividad productiva iniciada.

### Impuesto diferido

El impuesto diferido se reconoce sobre las diferencias entre los importes en libros de los activos y pasivos en los estados financieros sus bases fiscales correspondientes, conocidas como diferencias temporarias. El pasivo por impuesto diferido se reconoce generalmente para todas las diferencias temporarias que se espere que incrementen la ganancia fiscal en el futuro. Se reconocerá un activo por impuestos diferidos, para las diferencias temporarias que se espere reduzcan la ganancia fiscal en el futuro o estimada futura, es probable que se recuperen.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos deben medirse empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación en el período en el que el activo se realice o el pasivo se cancele.

El impuesto diferido, correspondiente a cambios en la tasa de impuestos o en la normativa tributaria, la re estimación de la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos o en la forma esperada de recuperar el valor en libros de un activo, se reconoce en el resultado del período, excepto en la medida en que se relacione con partidas previamente reconocidas fuera de los resultados del período.

El impuesto diferido se calcula según las tasas impositivas que se espera aplicar a la ganancia (pérdida) fiscal de los períodos en los que la gerencia espera realizar el activo por impuestos diferidos o cancelar el pasivo por impuestos diferidos, sobre la base de las tasas impositivas que hayan sido aprobadas o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado al final del periodo sobre el que se informa.

### 14. Utilidad neta por acción

La utilidad neta por participación se calcula considerando el promedio de acciones ordinarias en circulación durante el año.



#### 15. Registros contables y unidad monetaria

Los registros contables de la Compañía se llevan en Dólares de E.U.A., que es la moneda de curso legal del Ecuador.

#### 16. Estimaciones significativas y otros juicios

La preparación de estados financieros requiere que la Administración realice estimaciones y utilice supuestos que afectan los montos incluidos en estos estados financieros y sus notas relacionadas. Las estimaciones realizadas y supuestos utilizados por la compañía se encuentran basadas en la experiencia histórica cambios en la industria e información suministrada por fuentes externas calificadas. Sin embargo, los resultados finales podrían diferir de las estimaciones bajo ciertas condiciones.

La utilidad neta por participación se calcula considerando el promedio de acción.

Las estimaciones y políticas contables significativas son definidas como aquellas que son importantes para reflejar correctamente la situación financiera y los resultados de la compañía y/o las que requieren un alto grado de juicio por parte de la Administración.

#### 17. Activo por impuesto diferido

A partir del año 2018 y 2019, provisión cargada al gasto para jubilación patronal y desahucio se debe considerar como un gasto no deducible, concomitantemente se debe registrar el impuesto por activo diferido a la tasa vigente del impuesto a la renta, el mismo que se afectara a resultados en función del retiro de los empleados. El detalle de esta cuenta al 31 de diciembre de 2019.

### 18. Beneficios a empleados

# Beneficios definidos: Jubilación patronal y bonificación por desahucio

El Código del Trabajo establece la obligatoriedad de los empleadores de conceder jubilación patronal a todos aquellos empleados que hayan cumplido entre 20 y 25 años de servicios continuos o interrumpidos a la misma empresa, así como también tendrán derecho todos los trabajadores independientemente de los años de servicio al beneficio del desahucio. En el Ecuador, estos beneficios post empleo se reconocen y miden sobre la base de cálculos actuariales, estimados por un perito independiente, inscrito y calificado por la Superintendencia de Compañías y



Valores aplicando el método de unidad de crédito proyectada para determinar el valor presente de la obligación futura.

Las tasas utilizadas para descontar las obligaciones de beneficios post – empleo (tanto financiadas como no) se determinarán utilizando como referencia los rendimientos del mercado, al final del periodo sobre el que se informa, correspondiente a la emisión de bonos u obligaciones empresariales de alta calidad.

La Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros emitió una opinión respecto de la tasa de descuento de bonos corporativos en el año 2016 y el Oficio No. SCVS-INMV-2017-00060421 OC el 28 de diciembre del 2017. El oficio indica que, el Ecuador cuenta con un mercado de bonos corporativos de alta calidad, cuyas características se pueden asociar a un mercado amplio.

A partir del año 2018 como el 2019 con la promulgación de la Ley Orgánica para la Reactivación de la Economía, Fortalecimiento de la Dolarización y Modernización de la Gestión Financiera, se establece la deducibilidad del gasto por concepto de jubilación patronal y desahucio únicamente cuando se produzca el pago de dichos beneficios post empleo. Las provisiones que se realicen con afectación a resultados del ejercicio se deben considerar como gastos no deducibles para efectos de la liquidación del Impuesto a la Renta, debiéndose reconocer también el impuesto diferido por las diferencias temporarias que se generen a partir de esta aplicación.

Si existieren provisiones por concepto de jubilación patronal y desahucio, al momento del pago se afectará primero el pasivo constituido en años anteriores, mientras que las reducciones y liquidaciones anticipadas por salidas de personal que no haya alcanzado a este beneficio serán afectados a otros resultados integrales y deberán ser reconocidos en su proporción como un ingreso gravable o no sujeto al impuesto a la renta dependiendo si el gasto que dio inicio a la provisión de estos beneficios post empleo fueron deducibles o no.





Bajo flujos originados por actividades de la operación, se incluyen todos aquellos flujos de efectivo relacionados con el giro del negocio, incluyendo además los intereses pagados, los ingresos financieros y en general, todos aquellos flujos que no están definidos como de inversión o financiamiento. Cabe destacar que el concepto operacional utilizado en este estado, es más amplio que el considerado en el estado de resultados.

### Efectivo y Sus Equivalentes De Efectivo

El resumen de Efectivo y sus Equivalentes es como sigue:

	Diciembre 31,	
	2019	2018
Bancos	250,998	45,087
Inversiones	221,362	182,594
Total	472,360	227,681

#### Documentos y Cuentas por Cobrar

El anexo de la cuenta al 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

	Diciembre 31,	
	2019	2018
Clientes	65,333	62,492
Otros	500.00	500
Intereses sobre inversiones	0.00	930
Anticipo pago a proveedores	0	893
Total	65,833	64,815

### Propiedades, planta y equipo

El resumen de Propiedad, Planta y Equipo, es como sigue:



A	
AC	 

7101210		
Terreno	116.000	116.000
Instalaciones	1.572.806	1.559.629
Maquinaria y Equipo	2,820	2.820
Equipo de Computación	2.014	2.014
Total	1.693.640	1.680.463
DEPRECIACION ACUMULADA		
Propiedad Planta y Equipo	563.543	459.166
Total	563.543	459.166
Propiedad, Planta y Equipo	1.130.097	1.221.297

### El movimiento de Propiedad, Planta y Equipo, es el siguiente:

	Diciembre 31,	
	2019	2018
ACTIVO		
Saldo Inicial	1.680.463	1.668.473
Adiciones	13.177	11,990
Saldo Final	1.693.640	1.680,463
DEPRECIACIÓN		
Saldo Inicial	459.166	355.467
Gasto Depreciación	104.378	103.699
Saldo Final	563,543	459.166
	-	

Durante el año 2013, se adquirió un terreno de 11 hectáreas, ubicado en el Cantón Pedro Moncayo, y en un área de 20% del total del terreno, se construyó la central fotovoltaica que genera electricidad en base de los fotones de la luz solar, que al impactar



las placas de material semiconductor del panel solar fotovoltaico, desprende electrones de su última órbita, los mismos que al ser recolectados forman una corriente eléctrica. La construcción culminó en diciembre de 2014 aunque sus componentes como Inversores, paneles solares, centro de transformación y Cableado de Corriente Continua empezó a generar electricidad en febrero de 2014. Adicionalmente los repuestos de inversores se han importado durante los años 2016, 2017 y 2018.

### Activos por Impuestos Diferidos

El anexo de la cuenta al 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

	Diciembre 31,	
	2019	2018
Act. Por Impto.dif.desahucio	0	70
Total	0	

Son las cantidades de impuestos a recuperar en periodos futuros, relacionadas con el estudio actuarial y que no han sido objeto de deducción fiscal.

#### Cuentas comerciales por pagar

El importe de cuentas comerciales por pagar al 31 de diciembre de 2019 corresponde a valores adeudados a proveedores de servicios.

El resumen de Proveedores es el siguiente:

		2019	2018
Proveedores Nacionales		0	99
Otros		432,99	0
Provisiones Locales	&	225.724	175.233
Total		226.157	175.332



& Provisión acumulada seg. Ley Orgánica del Servicio Público de Energía Eléctrica Reg. Oficial Suplemento 418 de 16-ene-2015, correspondiente a los años 2015 a 2019.

### Otras obligaciones corrientes

	Diciembre 31,	
	2019	2018
SRI por Pagar	746	250
Impuesto a la Renta causado	65,035	65,036
15% Participación a Trabajadores	12,622	12,623
Total	78,403	77,909

La obligación se clasifica como un pasivo corriente porque son obligaciones con el estado por impuestos a pagar a la Administración tributaria y el IESS.

#### Prestamos accionistas

La empresa se ha solventado con el dinero de los socios, con los cuales ha llevado a cabo la construcción de Proyecto Fotovoltaico. Al final de cada período estas obligaciones fueron canceladas conforme la liquidez de la empresa en su totalidad.

### Capital en acciones

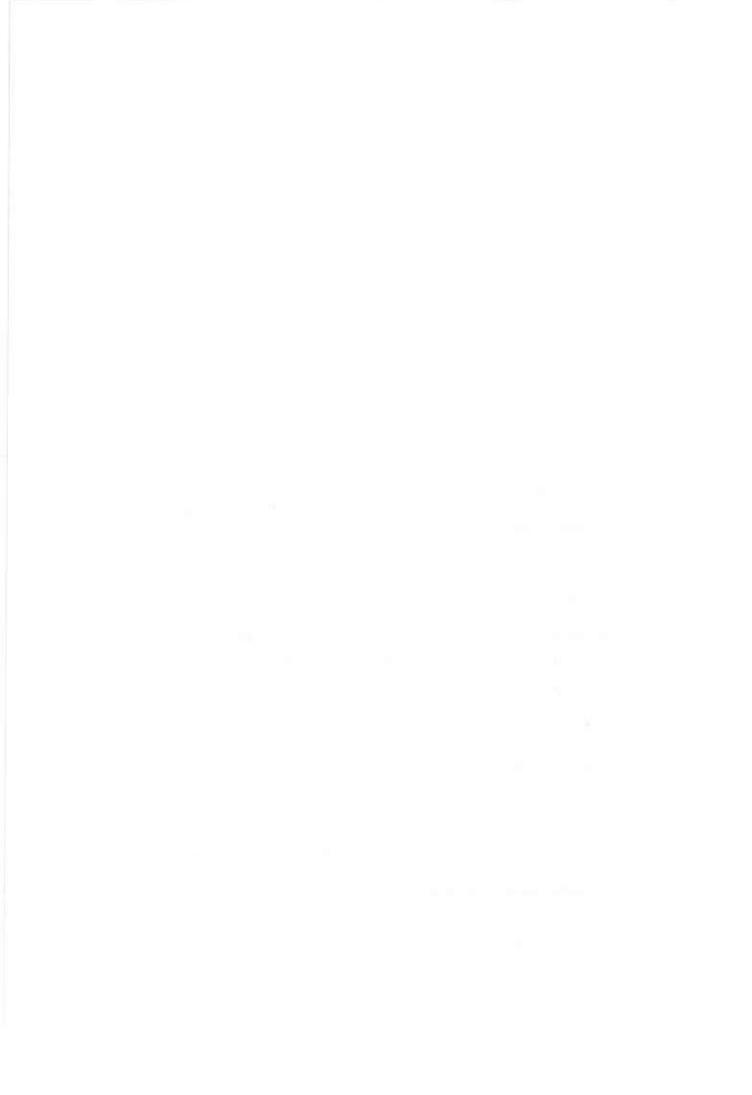
Los saldos al 31 de diciembre de 2018 y 2019 es de USD\$1.000,00 comprenden 1000 acciones ordinarias con un valor nominal de 1,00 completamente desembolsadas, emitidas y en circulación.

# Aprobación de los estados financieros

Los estados financieros fueron aprobados por la Junta General de Accionistas y autorizados para su publicación el 14 mayo de 2020

# Eventos Subsecuentes

El 16 de marzo del presente, el Presidente de la República declaró en estado de excepción en todo el país para evitar la propagación del COVID-19 lo que constituye una recesión económica que produce impactos de reducción de actividades, disminución de consumo e inversión y aumento del desempleo debido a la





emergencia sanitaria lo cual, no permite la reactivación de los sectores económicos y productivos. El país inició la cuarentena con una señal roja desde el 12 de abril y señal amarilla desde el 03 de junio del presente, estos factores pueden incidir en mayor o menor medida en las actividades de la Compañía.

Ing. Esteban Casares
GERENTE GENERAL

**ELECTRISOL S.A** 

Sra. Marisol Bano Calderón

CONTADORA GENERAL

**ELECTRISOL S.A.**