

GENNEIA S.A.

Domicilio: Nicolás Repetto 3676 - Piso 3° - Olivos, Provincia de Buenos Aires

Ejercicio Económico N° 31 iniciado el 1° de enero de 2021

Reseña Informativa al 31 de Marzo de 2021

Información confeccionada sobre la base de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de GENNEIA S.A. y sus Sociedades Controladas.

Contenido

1. Análisis de los resultados de operaciones consolidado condensado (*)
 - Síntesis
 - Análisis de la contribución marginal por segmento
 - Generación de energía eléctrica de fuentes renovables
 - Generación de energía eléctrica de fuentes convencionales
 - Comercialización y transporte de gas natural
 - Gastos de comercialización
 - Gastos de administración
 - Resultados financieros
 - Impuesto a las ganancias
 - Liquidez
2. Síntesis de la estructura patrimonial consolidada condensada comparativa
3. Síntesis de la estructura de resultados y otros resultados integrales consolidada condensada comparativa
4. Síntesis de la estructura del flujo de efectivo consolidada condensada comparativa
5. Datos Estadísticos (*)
6. Índices
7. Perspectivas (*)

(*) Información no cubierta por el informe de revisión limitada de los auditores independientes
Mayo 11, 2021

1. Análisis de los resultados de operaciones consolidado condensado (Información no cubierta por el informe de revisión limitada de los auditores independientes)

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	31-Mar-2021	31-Mar-2020	Variación
Ingresos por ventas netas	6.111	4.775	1.336
Generación de energía eléctrica de fuentes renovables	4.712	3.462	1.250
Generación de energía eléctrica de fuentes convencionales	1.131	1.161	(30)
Comercialización y transporte de gas	96	69	27
Otros ingresos diversos	172	83	89
Costo de ventas	(2.289)	(1.524)	(765)
Gastos operativos	(722)	(457)	(265)
Depreciación y amortización	(1.567)	(1.067)	(500)
Utilidad Bruta	3.822	3.251	571
Gastos de comercialización	(48)	(34)	(14)
Gastos de administración	(323)	(218)	(105)
Otros egresos, netos	(84)	(52)	(32)
Resultados por inversiones a largo plazo	(176)	(80)	(96)
Resultados financieros, netos	(1.956)	(1.571)	(385)
Utilidad neta antes de impuesto a las ganancias	1.235	1.296	(61)
Impuesto a las ganancias	(347)	(760)	413
Utilidad neta del período	888	536	352
Otros resultados integrales			
Diferencia de cambio por conversión	2.096	1.122	974
Total de otros resultados integrales	2.096	1.122	974
Resultado integral total del período	2.984	1.658	1.326
Utilidad neta atribuible a:			
Propietarios de la controladora	888	536	352
Total utilidad neta del período	888	536	352
Resultado integral total atribuible a:			
Propietarios de la controladora	2.984	1.658	1.326
Resultado integral total del período	2.984	1.658	1.326

Síntesis

El resultado neto antes de impuesto a las ganancias refleja una ganancia de \$1.235, mostrando una variación interanual positiva de \$61 en comparación con la ganancia del período finalizado al 31 de marzo de 2020 de \$1.296.

La utilidad bruta del período de \$3.822, es 18% superior a la utilidad bruta del período anterior que ascendía a \$3.251. Este aumento fue el resultado, según se explica en mayor detalle más adelante en la sección de "Análisis de la contribución marginal por segmento", principalmente por un mayor cargo nominal en pesos de los ingresos por efecto de la devaluación, lo cual fue parcialmente compensado por: i) menores ingresos del segmento térmico por culminación del plazo contractual; ii) menor generación de energía en el segmento renovable; y, iii) el efecto de la pesificación de las tarifas de la RES 31/2020. El margen bruto (utilidad bruta dividida por ventas netas) fue del 63% y 68% en el período finalizado al 31 de marzo de 2021 y 2020. Con respecto a la devaluación cambiaria, cabe mencionar, que el período finalizado al 31 de marzo de 2021 concluyó con una devaluación del peso frente al dólar del 9%, en comparación a la devaluación cambiaria del 8% del período anterior.

Ingresos por Ventas

Concepto	31-Mar-2021	31-Mar-2020	Variación %
Ingresos por generación de energía eléctrica de fuentes renovables	4.712	3.462	36%
Ingresos por generación de energía eléctrica de fuentes convencionales	1.131	1.161	-3%
Ingresos por comercialización y transporte de gas	96	69	39%
Otros ingresos diversos	172	83	107%
Total ingresos por ventas	6.111	4.775	28%

Las ventas netas al 31 de marzo de 2021 ascendieron a \$6.111, lo que representa un aumento del 28% en comparación con los \$4.775 al 31 de marzo de 2020. Como puede observarse, el aumento corresponde al segmento renovable a un mayor cargo nominal en pesos de los ingresos por efecto de la devaluación, parcialmente compensado por una menor generación del trimestre en comparación con mismo trimestre del año anterior. Por su parte las ventas del segmento térmico presentan una disminución producto de la culminación del plazo contractual de las centrales Matheu, Paraná, Olavarría, Concepción del Uruguay y Las Armas, y del efecto de la pesificación de la RES 31/2020.

Costo de Ventas

Concepto	31-Mar-2021	31-Mar-2020	Variación %
Compras para generación de energía eléctrica de fuentes convencionales	(26)	(56)	-54%
Compras para comercialización y transporte de gas	(20)	(13)	54%
Costos operativos generación energía eléctrica de fuentes renovables	(824)	(554)	49%
Costos operativos generación energía eléctrica de fuentes convencionales	(1.402)	(889)	58%
Costos operativos comercialización y transporte de gas	(17)	(12)	42%
Total costo de ventas	(2.289)	(1.524)	50%

El costo de ventas al 31 de marzo de 2021 fue de \$2.289, en comparación con los \$1.524 al 31 de marzo de 2020, lo cual representa un incremento del 50%. El aumento de costos se debe principalmente al aumento del cargo en pesos de las amortizaciones de bienes de uso por efecto de la variación del tipo de cambio sobre activos dolarizados.

Análisis de la contribución marginal por segmento

- **Generación de Energía con Fuentes Renovables**

Descripción del segmento

Al 31 de marzo de 2021 el segmento de generación de energía eléctrica con fuentes renovables cuenta con una capacidad instalada de 784 MW de energía eólica, y de 82 MW de energía solar. El inicio de este segmento está marcado por las actividades desarrolladas por la Sociedad en el parque eólico de su propiedad de 77,4 MW de potencia instalada ubicado en cercanías de la ciudad de Rawson en la Provincia de Chubut (en adelante, el "Parque Eólico de Rawson" o "PER"). El parque fue inaugurado en enero de 2012 convirtiéndose, en aquel momento, en el parque eólico de mayor tamaño de Argentina y está conformado por 43 Aerogeneradores marca Vestas de 1,8 MW de potencia cada uno. Cammesa ha reconocido la repotenciación del PER I & II, resultando en una capacidad instalada de 83,65 MW. Posteriormente, en diciembre de 2017 la Sociedad finalizó la construcción de su proyecto de expansión del Parque Eólico Rawson, ampliando la capacidad instalada en 25,05 MW, destinados principalmente a la venta de energía a privados.

El 27 de noviembre de 2017, la Sociedad amplió su cartera eólica en la Provincia de Chubut mediante la adquisición de Parque Eólico Loma Blanca, que posee y opera el parque eólico de 51 MW Loma Blanca IV.

A fines del ejercicio 2018, la Sociedad concluyó la construcción de los parques eólicos de Madryn I, Villalonga I y Chubut Norte I, con una capacidad instalada de 71,1 MW, 51,75 MW y 28,8 MW; respectivamente.

Por otro lado, las plantas solares correspondientes a las sociedades Ullum Solar 1 S.A.U., Ullum Solar 2 S.A.U. y Ullum Solar 3 S.A.U., fueron puestas en funcionamiento en diciembre 2018 con una capacidad instalada de 25 MW, 25 MW y 32 MW; respectivamente.

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019, la Compañía continuó ampliando su parque de generación renovable con la habilitación comercial de la segunda etapa del Parque Eólico Madryn II de 151.2 MW, el Parque Eólico Pomona I y II de 101.4 MW y 11.7 MW, respectivamente, y el Parque Eólico Villalonga II de 3.5 MW.

Por otra parte, con fecha 10 de febrero de 2020, se obtuvo la habilitación comercial del Parque Eólico Necochea en la provincia de Buenos Aires de 38 MW (a través de un joint venture 50/50 celebrado con la compañía de generación Centrales de la Costa Atlántica S.A.).

Asimismo, con fecha 4 de febrero y 25 de febrero del 2021, el parque eólico Chubut Norte IV correspondiente a la subsidiaria Vientos Sudamericanos Chubut Norte IV S.A. y el parque eólico Chubut Norte III correspondiente a la subsidiaria Vientos Patagónicos Chubut Norte III S.A., respectivamente, entraron en operación comercial. Los parques Chubut Norte III y IV (a través de un negocio conjunto celebrado con la compañía Pan American Fuegoína) poseen una capacidad instalada de 58.8 MW y 83 MW, respectivamente.

Adicional a ello, el 27 de marzo de 2021 entro en operación comercial el Parque Eólico Chubut Norte II, con una capacidad instala de 26,28 MW para la venta de energía a grandes usuarios privados.

La Sociedad cuenta actualmente con una capacidad instalada de 866 MW de fuentes renovables.

Análisis de la evolución del período

Durante el período finalizado al 31 de marzo de 2021, el segmento de generación de energía eléctrica de fuentes renovables reflejó una contribución marginal de \$3.310, representando el 87% de la utilidad bruta total de la Sociedad.

Concepto	31-Mar-2021	31-Mar-2020	Variación %
Ingresos por generación de energía eléctrica de fuentes renovables	4.712	3.462	36%
Costos operativos generación energía eléctrica de fuentes renovables	(1.402)	(889)	58%
Contribución Marginal	3.310	2.573	29%

Los ingresos por generación aumentaron un 36%, pasando de \$3.462 al 31 de marzo de 2020 a \$4.712 al 31 de marzo de 2021, fundamentalmente debido al efecto de la devaluación cambiaria sobre tarifas denominadas en dólares. El volumen de energía eólica generada alcanzó los 545 GWh en el período finalizado al 31 de marzo de 2021, en comparación con los 579 GWh generados en mismo período del 2020. El volumen de energía solar generada alcanzó los 56 GWh en el período finalizado al 31 de marzo de 2021, en comparación con los 61 GWh generados en mismo período del 2020.

Los costos operativos aumentaron un 58% respecto del período anterior, principalmente por el aumento en pesos de las amortizaciones de bienes de uso por efecto de la variación del tipo de cambio sobre activos dolarizados.

Al 31 de marzo de 2021 los activos operativos relacionados con el segmento de generación de energía eléctrica de fuentes renovables registrados en el rubro bienes de uso ascendían a \$73.652, y a \$381 de activos en obras en curso al cierre del período.

- **Generación de Energía Eléctrica de Fuentes Convencionales**

Descripción del segmento

El segmento de negocios de generación de energía eléctrica de fuentes convencionales inició sus operaciones en el ejercicio 2008.

Al cierre del período finalizado al 31 de marzo de 2021 este segmento comprendía la operación de centrales térmicas con una potencia instalada total de 438 MW, con la siguiente distribución:

Central (Provincia)	Inicio operación comercial	MW potencia instalada	Tipo de contratación
Bragado I (Buenos Aires)	Junio 2011	50	Resolución SEE 220/2007
Bragado II (Buenos Aires)	Febrero 2017	59	Resolución SEE 21/2016
Bragado III (Buenos Aires)	Mayo 2017	59	Resolución SEE 21/2016
Cruz Alta (Tucumán)	Enero 2002 / Enero 2003	245	Resolución SEE 31/2020
Las Armas II (Buenos Aires)	Enero 2011	25	Resolución SEE 31/2020

La central térmica Bragado I brinda energía al SADI, por medio de contratos MEM con CAMMESA en el marco de la Resolución S.E. N° 220/2007 mientras que las centrales de Bragado II y III lo hacen a través de la resolución de la SEE N° 21/2026. Por su parte, la central de Cruz Alta, a la fecha de los presentes estados financieros se encuentra operando bajo la Resolución SEE 31/2020. Dichas centrales se denominan de pico, lo que implica que el principal ingreso consta de la potencia puesta a disposición (PPAD), y de los contratos prevén una remuneración por generación basada en un costo variable de producción más combustible. Por otra parte, con fecha 5 de mayo de 2021 se efectivizó la desconexión de la CT Las Armas II.

Análisis de la evolución del período

Durante el período finalizado el 31 de marzo de 2021 el segmento de generación de energía eléctrica de fuentes convencionales reflejó una contribución marginal de \$281, representando el 7% de la utilidad bruta total de la Sociedad. La contribución marginal del segmento fue del 49% inferior al 31 de marzo de 2020. Esta disminución se debió principalmente a: i) la culminación del plazo contractual de las centrales térmicas Matheu, Paraná, Olavarría, Concepción del Uruguay y Las Armas; ii) el nuevo esquema remunerativo de la RES 31/2020; y, iii) al aumento en pesos de las amortizaciones de bienes de uso por efecto de la variación del tipo de cambio sobre activos dolarizados.

Concepto	31-Mar-2021	31-Mar-2020	Variación
Ingresos por generación de energía eléctrica de fuentes convencionales	1.131	1.161	-3%
Compras para generación de energía eléctrica de fuentes convencionales	(26)	(56)	-54%
Costos operativos generación energía eléctrica de fuentes convencionales	(824)	(554)	49%
Contribución Marginal	281	551	-49%

Las ventas del segmento reflejan una disminución del 3% en 2021 respecto del 2020 y representaron el 19% del total de ventas de la Sociedad. Esta variación se explica por la culminación del plazo contractual mencionado previamente, lo cual fue compensado por el efecto de la devaluación cambiaria sobre las tarifas dolarizadas.

Las ventas por potencia puesta a disposición fueron, al 31 de marzo de 2021, de \$1.032 y representan el 91% de las ventas del segmento. Respecto al período anterior reflejan variación positiva interanual de 1%.

Las ventas por generación de energía del segmento sumaron \$99 al 31 de marzo de 2021, representando una baja del 29% con relación al 31 de marzo de 2020. Este efecto se debe principalmente al impacto de lo mencionado anteriormente respecto a la culminación del plazo contractual y la aplicación de la nueva Resolución 31/2020. El volumen total de energía generada por el segmento ascendió al 31 de marzo de 2021 y 2020 a 101 y 171 GWh, respectivamente. Esto se representa principalmente por una baja del 41% en el volumen despachado a gas natural. Las ventas incluyen la Reserva de Corto Plazo (RCP), la cual es un servicio brindado por los generadores que consiste en ofertar una cantidad de potencia en reserva para un determinado plazo que, de ser aceptada por el Operador del Mercado (CAMMESA), será considerada como parte de la reserva operativa del sistema ante contingencias no programadas en la operación del MEM. Los generadores ofertan y son adjudicados; como contraprestación del servicio, existe una remuneración por cada MW adjudicado y puesto a disposición. Genneia participa en la RCP desde el ejercicio 2013, ofertando hasta el 80% de su potencia contratada en ciertas centrales térmicas. Dichas ventas generaron ingresos al 31 de marzo de 2021 por \$4.

Los costos de compra de combustible y transporte ascendieron a \$26, representando una disminución del 54% respecto de los \$56 correspondientes al período 2019.

Los costos operativos al 31 de marzo de 2021 fueron de \$824, resultando en un aumento del 49%, debido principalmente al aumento de las amortizaciones de bienes de uso destinados al segmento por efecto de la variación del tipo de cambio sobre activos dolarizados.

Al 31 de marzo de 2021 los activos operativos relacionados con el segmento de generación de energía eléctrica de fuentes convencionales registrados en el rubro bienes de uso ascendían a \$15.945, y a \$65 de activos en obras en curso.

- **Comercialización de Gas Natural y Capacidad de Transporte de Gas Natural**

La operación del segmento se conforma por: i) la comercialización, por medio de contratos de largo plazo con clientes industriales de primer nivel, de 165.000 m3 por día de capacidad de transporte en firme de gas natural obtenida en el marco de las obras de ampliación del gasoducto Gral. San Martín de TGS que fueran desarrolladas por la Sociedad en 2008; ii) la gestión de compra de gas natural realizada por cuenta y orden de terceros; y iii) la compra de gas natural y capacidad de transporte de gas natural para su reventa.

La contribución marginal del segmento representó en el período 2021 un 2% del total de la utilidad bruta consolidada de la Sociedad, ubicándose en \$59, en comparación con los \$44 registrados durante el período 2020, mostrando un aumento del 34%.

Concepto	31-Mar-2021	31-Mar-2020	Variación
Ingresos por comercialización y transporte de gas natural	96	69	39%
Compras para comercialización y transporte de gas	(20)	(13)	54%
Costos operativos de comercialización y transporte de gas	(17)	(12)	42%
Contribución Marginal	59	44	34%

- **Gastos de Comercialización**

Los gastos de comercialización aumentaron un 41%, pasando de \$34 en el período finalizado el 31 de marzo de 2020 a \$48 al 31 de marzo de 2021. Las causas del mencionado aumento corresponden principalmente al aumento de los costos laborales por los incrementos salariales en consonancia con la inflación del período.

- **Gastos de Administración**

Los gastos administrativos aumentaron un 48%, pasando de \$218 en el período finalizado el 31 de marzo de 2020 a \$323 al 31 de marzo de 2021. Dicha variación corresponde principalmente al aumento de los costos laborales por los incrementos salariales en consonancia con la inflación del período.

- **Otros Egresos**

Los otros egresos netos ascendieron a 85 al 31 de marzo del 2021 reflejando un aumento de 32 o 63% con respecto a los 52 del período finalizado el 31 de marzo de 2020. Los otros egresos corresponden principalmente al impuestos a los débitos y créditos bancarios por \$89 y \$62, respectivamente.

- **Resultados Financieros**

Los resultados financieros netos correspondientes al período finalizado el 31 de marzo de 2021 fueron negativos en \$2.043, respecto de los \$1.571 negativos en el período anterior, lo que representa un aumento del 30% según la siguiente apertura:

Concepto	31-Mar-2021	31-Mar-2020	Variación
Ingresos financieros			
Intereses y otros	276	100	176%
Resultados de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	75	36	108%
	351	136	158%
Costos financieros			
Resultados de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	(97)	(83)	17%
Intereses	(1.716)	(1.398)	23%
Diferencias de cambio, netas	(527)	(225)	134%
Gastos de emisión y retenciones	(119)	(135)	-12%
Diversos	(72)	(15)	380%
	(2.531)	(1.856)	36%
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda	224	149	50%
Resultados financieros netos	(1.956)	(1.571)	25%

Esta variación se debe principalmente al mayor devengamiento de intereses del período, debido al efecto de la devaluación del período sobre el devengamiento de intereses. El cargo negativo por diferencia de cambio mostró un aumento del 134%, situándose en \$527 en comparación con los \$225 del período anterior. Con respecto a la devaluación cambiaria, cabe mencionar, que el período finalizado al 31 de marzo de 2021 concluyó con una devaluación del peso frente al dólar del 9%, en comparación a la devaluación cambiaria del 8% del período anterior. Por otro lado, es pertinente aclarar que los saldos a cobrar por venta de energía a CAMMESA e IEASA (Ex ENARSA) son liquidados en pesos al tipo de cambio vigente al vencimiento teórico de la liquidación de venta a pesar que los contratos de suministro firmados con dichas entidades presentan tarifas dolarizadas y que en los mismos existen mecanismos previstos por los cuales la Sociedad mantiene el derecho de percibir un ajuste por la diferencia de cambio producida por la evolución del tipo de cambio utilizado para la facturación hasta el momento de la efectiva cobranza.

- **Impuesto a las ganancias**

El cargo por impuesto a las ganancias al 31 de marzo de 2021 asciende a una pérdida de \$347 millones en comparación con la pérdida de \$760 en 2020. La variación corresponde principalmente a un menor cargo por impuesto diferido de los bienes de uso, en consecuencia, de una mayor reexpresión de su valor impositivo sobre su valor contable. Este efecto positivo fue compensado parcialmente por una mayor utilidad impositiva en el presente período.

- **Liquidez**

La variación de fondos netos del período finalizado el 31 de Marzo de 2021 resultó en una disminución de fondos de \$111 en comparación con la disminución de fondos por \$1.156 de 2020.

Los fondos netos generados por las operaciones al 31 de Marzo de 2021 alcanzaron los \$3.046, en comparación con los \$2.413 generados durante el período 2020.

El efectivo neto aplicado por las actividades de inversión al 31 de Marzo de 2021 alcanzó los \$1.976, en comparación con los \$4.526 aplicados en 2020. El efectivo aplicado en el período 2021 corresponde principalmente a las inversiones no consideradas efectivo y equivalentes. La erogación de fondos en adquisiciones de bienes de uso en 2020 corresponde principalmente al pago por las inversiones en los parques eólicos Madryn II, Chubut Norte II, y Pomona I.

Los fondos netos aplicados a las actividades de financiación en el período 2021 totalizan \$1.518, en comparación con los \$683 generados en el período 2020. Esta variación refleja las recompras parciales de las obligaciones negociables Clase ON XVII y ON XVIII, a la cancelación parcial del préstamo sindicado y corporativo, y de la deuda financiera que posee Parque Eólico Loma Blanca IV S.A. y Genneia Desarrollos S.A. Por otro lado los orígenes de fondos de las actividades de financiación del período correspondieron a nuevos desembolsos del Project Finance de la empresa Genneia Vientos del Sudoeste S.A.

Los fondos netos generados por las actividades de financiación en el período 2020 totalizan \$683. Se debe principalmente al desembolso de los Project Finance por USD 22,3 millones. Además, tuvieron lugar nuevos desembolsos del Project Finance de la empresa Genneia Vientos del Sudoeste S.A. Todo ello se vio compensado por la cancelación parcial de los Project Finance de las empresas Genneia S.A. y Genneia Vientos del Sudoeste S.A.; y a la cancelación parcial de la deuda financiera que posee Parque Eólico Loma Blanca IV S.A. y Genneia Desarrollos S.A.

El total de préstamos al 31 de marzo de 2021 es de \$81.785 incluyendo las obligaciones negociables públicas, deuda bancaria y operaciones de leasing. Del total de la deuda al 31 de marzo de 2021, \$57.341 corresponden al corto plazo y \$24.444 al largo plazo. Casi el 100% de la deuda financiera al 31 de marzo de 2021 ha sido emitida en Dólares. Esta composición de deuda en Dólares está en línea con los ingresos de la Sociedad que en su gran mayoría responden a contratos de largo plazo denominados en Dólares.

Al 31 de marzo de 2021, el patrimonio de la Sociedad ascendía a \$25.159.

Cesar Rossi
Director titular y autorizado

2. Síntesis de la Estructura Patrimonial Consolidada Condensada Comparativa

Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados al 31 de Marzo de 2021, 2020, 2019, 2018 y 2017.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	31-Mar-2021	31-Mar-2020	31-Mar-2019	31-Mar-2018	31-Mar-2017
Activo					
Activo corriente	20.748	13.218	8.540	5.067	4.666
Activo no corriente	107.658	80.034	52.504	17.399	6.138
Total del activo	128.406	93.252	61.044	22.466	10.804
Pasivo					
Pasivo corriente	65.116	18.747	10.006	3.045	1.285
Pasivo no corriente	38.131	58.522	40.406	13.707	6.821
Total del pasivo	103.247	77.269	50.412	16.752	8.106
Atribuible a los propietarios de la controladora	25.159	15.983	10.632	5.714	2.698
Total del patrimonio	25.159	15.983	10.632	5.714	2.698
Total del pasivo y patrimonio	128.406	93.252	61.044	22.466	10.804

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 11 - MAYO - 2021
Deloitte & Co. S.A.
C.P.C.E.P.B.A. T° 1 - F° 13 Leg.N°13

Sergio E. Cortina
Socio
Contador Público (U.N.L.PAM.)
C.P.C.E.P.B.A. T° 163 - F° 60
Legajo N° 42325/4

Cesar Rossi
Director titular y autorizado

3. Síntesis de la Estructura de Resultados y Otros Resultados Integrales Consolidada Condensada Comparativa

Estados de Resultados y Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios Condensados por los períodos finalizados el 31 de Marzo de 2021, 2020, 2019, 2018 y 2017.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	31-Mar-2021	31-Mar-2020	31-Mar-2019	31-Mar-2018	31-Mar-2017
Ingresos por ventas netas	6.111	4.775	2.531	961	494
Costo de ventas	(2.289)	(1.524)	(979)	(435)	(233)
Utilidad Bruta	3.822	3.251	1.552	526	261
Gastos de comercialización	(48)	(34)	(21)	(11)	(4)
Gastos de administración	(323)	(218)	(126)	(87)	(25)
Otros egresos, netos	(84)	(52)	(924)	(18)	-
Resultados por inversiones no corrientes	(176)	(80)	(18)	(2)	(37)
Resultados financieros, netos	(1.956)	(1.571)	(1.091)	(273)	(152)
Utilidad (pérdida) neta antes de impuesto a las ganancias	1.235	1.296	(628)	135	43
Impuesto a las ganancias	(347)	(760)	(48)	(28)	(3)
Utilidad (pérdida) neta del período	888	536	(676)	107	40
Otros resultados integrales					
Diferencia de cambio por conversión	2.096	1.122	1.576	382	(62)
Total de otros resultados integrales	2.096	1.122	1.576	382	(62)
Resultado integral total del período	2.984	1.658	900	489	(22)
Utilidad (pérdida) neta atribuible a:					
Propietarios de la controladora	888	536	(676)	107	40
Total utilidad (pérdida) neta del período	888	536	(676)	107	40
Resultado integral total atribuible a:					
Propietarios de la controladora	2.984	1.658	900	489	(22)
Resultado integral total del período	2.984	1.658	900	489	(22)

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 11 - MAYO - 2021
Deloitte & Co. S.A.
C.P.C.E.P.B.A. T° 1 - F° 13 Leg.N°13

Sergio E. Cortina
Socio
Contador Público (U.N.L.PAM.)
C.P.C.E.P.B.A. T° 163 - F° 60
Legajo N° 42325/4

Cesar Rossi
Director titular y autorizado

4. Síntesis de la Estructura del Flujo de Efectivo Consolidada Condensada Comparativa

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios Condensados por los períodos finalizados el 31 de Marzo de 2021, 2020, 2019, 2018 y 2017.

(Cifras expresadas en millones de pesos)

	<u>31-Mar-2021</u>	<u>31-Mar-2020</u>	<u>31-Mar-2019</u>	<u>31-Mar-2018</u>	<u>31-Mar-2017</u>
Fondos generados por las actividades operativas	3.046	2.393	1.262	200	253
Fondos generados por (aplicados a) las actividades de inversión	1.083	(4.526)	(4.305)	(1.470)	(141)
Fondos (aplicados a) generados por las actividades de financiación	(1.518)	683	528	3.293	2.577
Efecto de las variaciones del tipo de cambio sobre el efectivo	337	294	489	59	(139)
Total de fondos generados (aplicados) durante el período	2.948	(1.156)	(2.026)	2.082	2.550

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 11 - MAYO - 2021
Deloitte & Co. S.A.
C.P.C.E.P.B.A. T° 1 - F° 13 Leg.N°13

Sergio E. Cortina
Socio
Contador Público (U.N.L.PAM.)
C.P.C.E.P.B.A. T° 163 - F° 60
Legajo N° 42325/4

Cesar Rossi
Director titular y autorizado

5. Datos Estadísticos (Información no cubierta por el informe de los auditores independientes)

	Unidad de Medida	31-Mar-2021	31-Mar-2020	31-Mar-2019	31-Mar-2018	31-Mar-2017
CENTRALES TÉRMICAS						
Energía generada	MW/h	100.850	170.827	262.071	221.026	315.172
CT Pinamar	MW/h	-	-	11.420	13.252	18.354
CT Las Armas	MW/h	964	36.842	29.371	23.703	34.328
CT Matheu	MW/h	-	7.205	9.195	2.612	18.490
CT Olavarría	MW/h	-	11.753	18.663	2.731	18.300
CT Paraná	MW/h	-	442	8.443	4.738	19.481
CT Concepción del Uruguay	MW/h	-	36	9.355	1.839	16.784
CT Bragado	MW/h	95.656	109.737	164.887	141.301	82.122
CT Río Mayo	MW/h	-	-	1.692	2.606	2.677
CT Gobernador Costa	MW/h	-	-	1.612	3.064	3.028
CT Cruz Alta ⁽¹⁾	MW/h	4.230	4.812	7.433	25.180	101.608
Potencia puesta a disposición	MW	438	616	636	642	338
CT Pinamar	MW	-	-	20	20	20
CT Las Armas	MW	25	35	35	35	35
CT Matheu	MW	-	42	42	42	42
CT Olavarría	MW	-	42	42	42	42
CT Paraná	MW	-	42	42	42	42
CT Concepción del Uruguay	MW	-	42	42	42	42
CT Bragado	MW	168	168	168	168	109
CT Río Mayo	MW	-	-	-	3	3
CT Gobernador Costa	MW	-	-	-	3	3
CT Cruz Alta ⁽¹⁾	MW	245	245	245	245	-
Volumen de Energía Despachada	MW	100.850	170.827	262.071	221.026	315.172
Gas Natural	MW	100.164	170.788	262.019	221.017	313.316
Gas Oil	MW	686	39	52	9	1.856
PARQUES EÓLICOS						
Energía generada	MW/h	544.984	579.302	315.969	126.310	111.526
PE Rawson	MW/h	95.024	98.240	100.847	94.062	67.264
PE Trelew ⁽²⁾	MW/h	34.614	42.247	33.296	32.248	44.262
PE Madryn	MW/h	227.066	243.803	82.694	-	-
PE Chubut Norte I	MW/h	32.845	34.913	33.281	-	-
PE Chubut Norte II	MW/h	4.135	-	-	-	-
PE Villalonga I	MW/h	54.769	58.738	62.137	-	-
PE Villalonga II	MW/h	3.532	3.786	3.714	-	-
PE Pomona I	MW/h	82.486	87.106	-	-	-
PE Pomona II	MW/h	10.513	10.469	-	-	-
Potencia puesta a disposición	MW	605	579	315	160	84
PE Rawson	MW	109	109	109	109	84
PE Trelew ⁽²⁾	MW	51	51	51	51	-
PE Madryn	MW	222	222	71	-	-
PE Chubut Norte I	MW	29	29	29	-	-
PE Chubut Norte II	MW	26	-	-	-	-
PE Villalonga I	MW	52	52	52	-	-
PE Villalonga II	MW	3	3	3	-	-
PE Pomona I	MW	101	101	-	-	-
PE Pomona II	MW	12	12	-	-	-

	Unidad de Medida	31-Mar-2021	31-Mar-2020	31-Mar-2019	31-Mar-2018	31-Mar-2017
PARQUES SOLARES						
Energía generada	MW/h	56.501	60.954	47.856	-	-
Ullum Solar 1	MW/h	17.029	18.288	14.215	-	-
Ullum Solar 2	MW/h	17.512	18.778	14.945	-	-
Ullum Solar 3	MW/h	21.960	23.888	18.696	-	-
Potencia puesta a disposición	MW	82	82	82	-	-
Ullum Solar 1	MW	25	25	25	-	-
Ullum Solar 2	MW	25	25	25	-	-
Ullum Solar 3	MW	32	32	32	-	-
COMERCIALIZACIÓN DE GAS Y TRANSPORTE						
Ventas totales de gas natural	M3	25.439.405	12.282.376	2.530.664	1.006.828	1.141.000
Ventas totales de transporte	M3	42.135.730	28.039.413	19.102.160	20.326.265	19.513.000
PARQUES EÓLICOS						
Sociedades no controlantes						
Energía generada	MW/h	108.705	23.979	-	-	-
PE Chubut Norte III ⁽³⁾	MW/h	38.646	23.979	-	-	-
PE Chubut Norte IV ⁽³⁾	MW/h	23.020	-	-	-	-
PE Necochea ⁽³⁾	MW/h	47.039	-	-	-	-
Potencia puesta a disposición	MW	179	38	-	-	-
PE Chubut Norte III ⁽³⁾	MW	38	38	-	-	-
PE Chubut Norte IV ⁽³⁾	MW	58	-	-	-	-
PE Necochea ⁽³⁾	MW	83	-	-	-	-

- (1) El 11 de agosto de 2017 Genneia Desarrollos S.A. adquirió a Pluspetrol Resources Corporation B.V. y Pluspetrol Resources Corporation la totalidad de las acciones de la sociedad Generadora Eléctrica De Tucumán S.A. ("GEDESA"), cuyo objeto social y actividad es la generación y comercialización de energía eléctrica a través de dos centrales térmicas ubicadas en la provincia de Tucumán. Los datos estadísticos para períodos anteriores son expuestos en su totalidad a efectos informativos.
- (2) El 22 de noviembre de 2017 Genneia adquirió la totalidad de las acciones de la sociedad Parque Eólico Loma Blanca IV S.A. cuyo objeto social y actividad es la Construcción, operación y mantenimiento de una granja eólica destinada a la generación de energía eólica ubicada en la provincia de Chubut. Los datos estadísticos para períodos anteriores son expuestos en su totalidad a efectos informativos.
- (3) Corresponde a los parques eólicos de las empresas Vientos Patagónicos Chubut Norte III S.A., Vientos Sudamericanos Chubut Norte IV S.A., en las cuales la sociedad posee una participación conjunta con Pan American Energy SL ("PAE"); y de la empresa Vientos de Necochea S.A., en la cual la sociedad posee una participación conjunta con Centrales de la Costa Atlántica S.A.

Cesar Rossi
Director titular y autorizado

6. Índices

	31-Mar-2021	31-Mar-2020	31-Mar-2019	31-Mar-2018	31-Mar-2017
LIQUIDEZ CORRIENTE	0,32	0,71	0,85	1,66	3,63
(activo corriente / pasivo corriente)					
SOLVENCIA	0,24	0,21	0,21	0,34	0,33
(patrimonio neto / pasivo total)					
INMOVILIZADO DEL CAPITAL	0,84	0,86	0,86	0,77	0,57
(activo no corriente / activo total)					

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 11 - MAYO - 2021
Deloitte & Co. S.A.
C.P.C.E.P.B.A. T° 1 - F° 13 Leg.N°13

Sergio E. Cortina
Socio
Contador Público (U.N.L.PAM.)
C.P.C.E.P.B.A. T° 163 - F° 60
Legajo N° 42325/4

Cesar Rossi
Director titular y autorizado

7. Perspectivas (Información no cubierta por el informe de revisión limitada de los auditores independientes)

En forma consistente con el plan estratégico planteado por los accionistas, el Directorio y la Gerencia General continúan trabajando con el firme objetivo de seguir consolidando los logros obtenidos en el negocio de generación y desarrollando los proyectos en el segmento de generación de energías renovables, y evaluando alternativas convencionales de acuerdo a las oportunidades de expansión disponibles en los requerimientos de capacidad adicional del sistema.

Por ello, el Directorio ha ratificado el plan estratégico de la Sociedad, y en línea con las necesidades de la matriz energética argentina, continuará desarrollando nuevos proyectos en el segmento de generación de energías renovables y avanzando en la construcción y puesta en operación de los parques eólicos adjudicados en licitaciones públicas (RENOVAR) , como así también el desarrollo de proyectos para grandes usuarios privados dentro del MATER; lo que le permitirá continuar con un crecimiento disciplinado, manteniendo la observancia de la prudencia financiera, buscando la excelencia en los procesos, y profundizando las relaciones con clientes y proveedores en un marco de calidad, profesionalidad y prestigio.

Para ello el Directorio y la Gerencia General ratifican que el principal activo de la Compañía son sus recursos humanos, capital que le permitirá conseguir los objetivos propuestos generando valor para sus accionistas. En tal sentido, continuará la inversión en capacitación al personal y desarrollo profesional.

Cesar Rossi
Director titular y autorizado

GENNEIA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS AL 31 DE MARZO DE 2021 Y COMPARATIVOS

RATIFICACIÓN DE FIRMAS LITOGRAFIADAS

Por la presente ratificamos las firmas que obran litografiadas en las hojas que anteceden desde la página N° 1 hasta la página N° 44.

Deloitte & Co. S.A.
C.P.C.E.P.B.A. T° 1 - F° 13 Leg N° 13

Ignacio Arrieta
Por Comisión Fiscalizadora
Abogado U.B.A.
C.P.A.C.F. T° 43 F° 115

Sergio E. Cortina
Socio
Contador Público (U.N.L.PAM.)
C.P.C.E.P.B.A. T° 163 - F° 60
Legajo N° 42325/4

Cesar Rossi
Director Titular y autorizado