

EDESAL Holding S.A. y Subsidiaria

RESEÑA INFORMATIVA CONSOLIDADA correspondiente al período de seis meses iniciado el 1° de enero de 2023 y finalizado el 30 de junio de 2023

De acuerdo con las disposiciones del art. 4°, Capítulo III, Título IV de la normativa de la Comisión Nacional de Valores y sus modificatorias, sobre normas relativas a la forma de presentación de los estados contables a presentar a este Organismo, el Directorio informa:

a. Actividad del período

a.1. Comercial y Operaciones

Al 30 de junio de 2023 EDESAL S.A. (Subsidiaria) alcanzó la cantidad de 207.837 clientes propios y 164 clientes Grandes Usuarios del MEM, lo que implica un crecimiento interanual del 2,1% en clientes propios y un incremento interanual del 4,5% en la cantidad de Grandes Usuarios del MEM.

Durante los seis primeros meses del año 2023 el volumen de ventas de energía a clientes propios fue de 539,1 GWh representando una disminución interanual del 6,2%, y la venta por peaje a Grandes Usuarios aumentó 2,3% interanual con un volumen de 232,2 GWh.

a.2. Contrato y Estructura Tarifaria

El día 29 de diciembre de 2022 la Comisión Reguladora Provincial de la Energía Eléctrica emitió la Resolución 230-CRPEE-2022 por medio de la cual se aprobó un nuevo Cuadro Tarifario aplicable a los consumos efectuados a partir del 1° de enero de 2023, que implica un incremento promedio de tarifas de 17% debido al aumento del Valor Agregado de Distribución de EDESAL S.A.

a.3 Inversiones

- **Trabajos en Estaciones Transformadoras (ET)**

ET San Luis: finalizó la obra de traslado de equipamiento de medición y protección de 132 KV a nuevo edificio. Se liberó la ex sala de protecciones y comando para la construcción de nuevas oficinas. Además, se cambió la RTU y se trasladó a planta baja. Se renovaron 12 celdas de 33 KV en sala de barras por interruptores de nueva tecnología en vacío y seccionadores en SF6. Se realizó el cambio de seccionador de nuevo campo del transformador de potencia TR4 y se completó la obra civil de pileta y plataforma. Se realizó el entubado desde nuevo campo a nueva sala de celdas y protecciones.

ET Parque Industrial: se realizó el reemplazo de 8 cables (doble terna más reservas) subterráneos de 33 KV de 140 metros cada uno desde seccionador rotativo del transformador de potencia TR1 hasta interruptor general.

ET Villa Mercedes Norte: se completó la obra de reemplazo de 10 celdas de 13,2 KV en sala de barras por celdas nuevas de primera generación y se agregó una nueva RTU.

ET Villa Mercedes Sur: comenzó la obra de reemplazo de 10 celdas de 13,2 KV en sala de barras por celdas nuevas de primera generación. Se avanzó con el reemplazo de la RTU y todo su cableado. Se actualizó la protección del transformador de potencia TR1. Se realizó el cambio de la protección de impedancia de LAT lado VM Norte.

- **Trabajos en Líneas de Alta Tensión (LAT)**

Se realizó el reemplazo de 19 estructuras reticuladas por columnas de hormigón armado en las líneas doble terna de 132 KV en las líneas Lujan/San Luis, Parque Industrial/ET Centro y ET Centro/ET San Luis.

- **Trabajos en Líneas de Media Tensión (LMT), Centros de Transformación (CT) y Centros de Rebaje (CR)**

Se completó la instalación y puesta en servicio de 20 nuevos CT de media a baja tensión y se realizaron tareas de actualización/remodelación de 73 CT existentes.

Se instalaron 2 reconectores en 33 KV en distrito Fortuna en líneas denominadas FO21 y EN21.

Se trasladó regulador de 33 KV desde línea en Batavia a Buena Esperanza.

Se instaló un grupo electrógeno de 1.100 KVA Diesel/TG en CR Fortuna, conectándose a barra de 13,2 KV.

Se construyó y puso en servicio 1 nuevo CT a nivel con transformador de 250 KVA en cabina cerrada en la Ciudad de La Punta.

Se avanzó con la realización de 4 nuevos CT a nivel en cabinas cerradas en la Ciudad de La Punta.

Se realizó la extensión de 16 Km de nueva red de MT para nuevos CT y anillamiento entre redes existentes.

Se realizó la adecuación y cambio de transformador MT/MT del CR de El Tala.

Se realizó el cambio de pernos, aisladores y ataduras preformadas de 33 KV de 10 Km de LMT desde Fortuna hacia paraje Recia.

Se avanzó con la obra de construcción de nuevo Rebaje 33/13,2 KV Recia con una potencia de 2,5 MVA.

Por obras de terceros se habilitaron 62 CT de 13,2 KV a baja tensión, 29 km de LMT de 13,2 KV aérea y 1 km de LMT de 13,2 KV subterránea.

- **Trabajos en Líneas de Baja Tensión (LBT)**

Con el fin de realizar mejoras y conexión de nuevos suministros, se tendieron 16 km de LBT con conductor preensamblado en los distintos Distritos de la Provincia.

Por obras de terceros se habilitaron 81 km de LBT con conductor preensamblado.

- **Adquisición de vehículos**

Para modernizar e incrementar el parque automotor de EDESAL S.A. se adquirieron 27 camionetas nuevas.

a.4. Finanzas

EDESAL S.A. no posee actualmente préstamos con entidades financieras, pero tiene disponibles líneas de crédito activas para poder girar en descubierto cuando fuese necesario.

a.5. Protección del Medio Ambiente

Obtenida la Certificación del Sistema de Gestión Ambiental de EDESAL S.A. según Norma ISO 14001 2015, se sigue trabajando con el proceso de mejora continua.

EDESAL S.A. se encuentra libre de PCB (bifenilos policlorados), cumplimentando en un todo con lo dispuesto por la Ley Nacional 25.670/02 de "Presupuestos mínimos para la gestión y eliminación de PCBs" y la legislación provincial correspondiente. Además, y como parte de su normativa interna, EDESAL S.A. continúa controlando cada uno de los transformadores que ingresan al circuito ya sea por reparación o compra, de manera de tener bajo control este tema.

Como parte del Sistema de Gestión Ambiental, EDESAL S.A. realiza en forma permanente la disposición final de pilas, baterías, residuos inertes, residuos sólidos contaminados con hidrocarburos, tubos fluorescentes y aceites dieléctricos no aptos para su reutilización, como así también el reciclaje de papel y cartón.

Durante el mes de abril 2023 EDESAL S.A. recibió del Programa de Control y Monitoreo Ambiental el Certificado Ambiental Anual en cumplimiento de la normativa ambiental legal vigente.

a.6. Capacitación, desarrollo y otras actividades

Durante los primeros seis meses del año 2023 en el área de capacitación técnica de EDESAL S.A. se desarrollaron actividades de capacitación sobre:

- Riesgo eléctrico
- Manejo de autoelevador
- Curso de ingreso para ayudantes
- Inducción en seguridad y políticas y principios SSOyMA

También se realizaron actividades de capacitación en:

- Poda y desmalezamiento

b. Estructura patrimonial consolidada (en miles de pesos)

	30-06-2023	30-06-2022	30-06-2021	30-06-2020	30-06-2019
Activo corriente	5.690.631	14.048.204	13.159.027	12.753.842	10.126.969
Activo no corriente	30.408.257	31.065.828	29.928.779	28.991.079	26.032.892
Total	36.098.888	45.114.032	43.087.806	41.744.921	36.159.861
Pasivo corriente	6.813.105	10.488.840	13.574.350	12.442.863	8.420.028
Pasivo no corriente	13.288.725	14.439.424	14.028.591	13.275.494	10.265.957
Subtotal	20.101.830	24.928.264	27.602.941	25.718.357	18.685.985
Patrimonio neto	15.997.058	20.185.768	15.484.865	16.026.564	17.473.876
Total	36.098.888	45.114.032	43.087.806	41.744.921	36.159.861

c. Estructura de resultados consolidada (en miles de pesos)

	30-06-2023	30-06-2022	30-06-2021	30-06-2020	30-06-2019
Resultado operativo ordinario	(226.641)	5.678.623	869.388	342.878	904.852
Resultado financiero	3.008.329	4.084.763	1.561.860	1.170.330	1.524.156
Resultado neto ordinario	2.781.688	9.763.386	2.431.248	1.513.208	2.429.008
Impuesto a las ganancias	(1.584.775)	(4.362.522)	(3.233.381)	(647.028)	(1.087.753)
Resultado neto del período	1.196.913	5.400.864	(802.133)	866.180	1.341.255

d. Estructura de flujos de efectivo consolidada (en miles de pesos)

	30-06-2023	30-06-2022	30-06-2021	30-06-2020	30-06-2019
Flujo neto de efectivo por actividades operativas	(1.203.804)	2.376.023	(1.642.422)	3.164.911	1.717.867
Flujo neto de efectivo por actividades de inversión	1.014.076	(2.523.897)	1.715.413	(1.167.578)	(745.255)
Flujo neto de efectivo por actividades de financiación	-	-	-	(1.900.158)	(887.658)
Efecto del reconocimiento de la inflación sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	(204.340)	(227.132)	(146.847)	(84.375)	(83.158)
Variación neta de efectivo y equivalentes de efectivo	(394.068)	(375.006)	(73.856)	12.800	1.796

e. Datos estadísticos (valores en unidades físicas)

EDESAL S.A. (Subsidiaria)	30-06-2023	30-06-2022	30-06-2021	30-06-2020	30-06-2019
Compra de Energía (Gwh)	664,3	674,2	603,1	598,8	593,4
Venta de Energía (Gwh)	539,1	574,5	510,2	505,2	513,9
Energía entregada por peaje (Gwh)	232,2	227,0	213,5	176,8	185,6

f. Índices comparativos

	30-06-2023	30-06-2022	30-06-2021	30-06-2020	30-06-2019
Liquidez (1)	0,84	1,34	0,97	1,02	1,20
Solvencia (2)	1,80	1,81	1,56	1,62	1,94
Inmovilización del Capital (3)	0,84	0,69	0,69	0,69	0,72

- (1) Activo Corriente / Pasivo Corriente
(2) Total del Activo / Total del Pasivo
(3) Activo No Corriente / Total del Activo

g. Perspectivas

La evolución que experimenten los niveles de demanda eléctrica y el desenvolvimiento económico financiero del mercado al cual sirve EDESAL S.A. deberán tenerse en cuenta al momento de evaluar escenarios para el análisis de la actividad empresarial.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de agosto de 2023.

Carlos Frei Partarrieu
Presidente del Directorio