

EDESAL Holding S.A. y Subsidiaria

RESEÑA INFORMATIVA CONSOLIDADA correspondiente al período de nueve meses iniciado el 1° de enero de 2023 y finalizado el 30 de septiembre 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 septiembre de 2023 EDESAL S.A. (Subsidiaria) alcanzó la cantidad de 209.216 clientes propios y 164 clientes Grandes Usuarios del MEM, lo que implica un crecimiento interanual de 2,2% en clientes propios y un incremento interanual de 4,5% en la cantidad de Grandes Usuarios del MEM.

Durante los nueve primeros meses del año 2023 el volumen de ventas de energía a clientes propios fue de 824,2 GWh representando una disminución interanual de 2,9%, y la venta por peaje a Grandes Usuarios aumentó 1,2% interanual con un volumen de 347,7 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.

Con fecha 28 de julio de 2023 la Comisión Reguladora Provincial de la Energía Eléctrica emitió la Resolución 118-CRPEE-2023 por medio de la cual se aprobó un nuevo Cuadro Tarifario aplicable a los consumos efectuados a partir del 1° de julio de 2023, que implica un incremento promedio de tarifas de 23% 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. Se comenzó con la instalación electromecánica del nuevo campo del transformador TR4 y se avanzó con la instalación del conexionado de protecciones. Se avanzó con la obra civil de la ampliación de sala de celdas y protecciones para el transformador TR4. Se comenzó con las excavaciones y tendidos de cables de MT para la vinculación entre las líneas externas y la nueva sala de celdas del transformador TR4.

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: avanzó 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 24 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.

Se realizó la puesta en servicio de la nueva ET El Barrial perteneciente al Parque Eólico San Luis Norte.

- **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 21 nuevos CT de media a baja tensión y se realizaron tareas de actualización/remodelación de 107 CT existentes.

Se instalaron 3 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, y se realizó la instalación de un tablero de comando y telecontrol.

Se construyó y puso en servicio 4 nuevos CT a nivel con transformador de 250/315 KVA en cabina cerrada en la Ciudad de La Punta.

Se avanzó con la realización de 5 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 24 Km de LMT desde Fortuna hacia paraje Recia.

Se construyó un nuevo CR 33/13,2 KV en paraje Recia con una potencia de 2,5 MVA.

Por obras de terceros se habilitaron 117 CT de 13,2 KV a baja tensión, 67 km de LMT de 13,2 KV aérea y 1,5 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 124 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 junio 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 nueve 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
- Nuevos suministros
- Capacitación Oficiales - Curso Electricidad - UPRO
- Capacitación Medio Oficiales - Curso Electricidad - UPRO

También se realizaron actividades de capacitación en:

- Poda y desmalezamiento
- Tendido de fibra óptica

b. Estructura patrimonial consolidada (en miles de pesos)

	30-09-2023	30-09-2022	30-09-2021	30-09-2020	30-09-2019
Activo corriente	8.908.706	14.128.695	17.899.363	18.191.063	14.583.303
Activo no corriente	40.976.785	42.425.153	40.620.499	39.214.294	38.625.556
Total	49.885.491	56.553.848	58.519.862	57.405.357	53.208.859
Pasivo corriente	9.554.467	13.241.496	19.112.866	18.118.935	11.624.407
Pasivo no corriente	17.760.158	18.950.491	18.757.656	17.842.964	17.522.007
Subtotal	27.314.625	32.191.987	37.870.522	35.961.899	29.146.414
Patrimonio neto	22.570.866	24.361.861	20.649.340	21.443.458	24.062.445
Total	49.885.491	56.553.848	58.519.862	57.405.357	53.208.859

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

	30-09-2023	30-09-2022	30-09-2021	30-09-2020	30-09-2019
Resultado operativo ordinario	312.453	5.882.470	399.855	(96.185)	1.854.738
Resultado financiero	6.119.810	6.931.823	2.994.267	2.507.110	2.674.816
Resultado neto ordinario	6.432.263	12.814.293	3.394.122	2.410.925	4.529.554
Impuesto a las ganancias	(3.815.177)	(6.741.287)	(4.703.157)	(1.367.400)	(2.217.354)
Resultado neto del período	2.617.086	6.073.006	(1.309.035)	1.043.525	2.312.200

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

	30-09-2023	30-09-2022	30-09-2021	30-09-2020	30-09-2019
Flujo neto de efectivo por actividades operativas	(892.598)	3.746.451	(2.680.325)	6.814.003	6.388.936
Flujo neto de efectivo por actividades de inversión	512.797	(1.704.382)	2.971.925	(4.205.440)	(4.791.667)
Flujo neto de efectivo por actividades de financiación	-	(1.644.376)	-	(2.601.344)	(11.968)
Efecto del reconocimiento de la inflación sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	(301.877)	(485.643)	(286.477)	(202.492)	(193.940)
Variación neta de efectivo y equivalentes de efectivo	(681.678)	(87.950)	5.123	(195.273)	1.391.361

e. Datos estadísticos (valores en unidades físicas)

EDESAL S.A. (Subsidiaria)	30-09-2023	30-09-2022	30-09-2021	30-09-2020	30-09-2019
Compra de Energía (Gwh)	1.019,4	1.025,2	933,9	924,8	912,3
Venta de Energía (Gwh)	824,2	848,5	770,1	761,5	772,4
Energía entregada por peaje (Gwh)	347,7	343,7	318,0	275,7	285,2

f. Índices comparativos

	30-09-2023	30-09-2022	30-09-2021	30-09-2020	30-09-2019
Liquidez (1)	0,93	1,07	0,94	1,00	1,25
Solvencia (2)	1,83	1,76	1,55	1,60	1,83
Inmovilización del Capital (3)	0,82	0,75	0,69	0,68	0,73

- (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, 13 de noviembre de 2023

Carlos Frei Partarrieu
Presidente del Directorio