



GACETA OFICIAL

Edición Digital

AÑO

Panamá, R. de Panamá viernes 3 de julio de 2026

N° 30560 A

CONTENIDO

AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución AN N° 21660-Elec
(jueves 21 de mayo 2026)

POR LA CUAL SE APRUEBA EL INGRESO MÁXIMO PERMITIDO (IMP) A LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN METRO-OESTE, S.A. Y A LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN CHIRIQUÍ, S.A., CORRESPONDIENTE AL PROCESO DE REVISIÓN TARIFARIA PARA EL PERÍODO 2026-2030 Y SE DICTAN OTRAS DISPOSICIONES.



República de Panamá
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS



Resolución AN No. 21660-Elec

Panamá, 21 de mayo

de 2026

“Por la cual se aprueba el Ingreso Máximo Permitido (IMP) a la EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN METRO-OESTE, S.A. y a la EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN CHIRIQUÍ, S.A., correspondiente al proceso de revisión tarifaria para el periodo 2026-2030 y se dictan otras disposiciones.”

LA ADMINISTRADORA GENERAL
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

1. Que mediante el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006, se reorganizó la estructura del Ente Regulador de los Servicios Públicos bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos como un organismo autónomo del Estado, encargado de regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, electricidad, telecomunicaciones, radio y televisión, así como la transmisión y distribución de gas natural;
2. Que la Ley 6 de 3 de febrero de 1997 y sus modificaciones, “Por la cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la Prestación del Servicio Público de Electricidad,” establece el régimen al cual se sujetarán las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, destinadas a la prestación del servicio público de electricidad;
3. Que el numeral 4 del artículo 9 de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, señala que le corresponde a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos establecer los criterios, metodologías y fórmulas para la fijación de tarifas de los servicios públicos de electricidad, en los casos en que no haya libre competencia;
4. Que el artículo 96 del Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, establece que la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, definirá periódicamente las fórmulas tarifarias separadas, para los servicios de transmisión, distribución, venta a clientes regulados y operación integrada. Además, indica que de acuerdo con los estudios que realice, esta Autoridad Reguladora podrá establecer topes máximos y mínimos tarifarios, de obligatorio cumplimiento por parte de las empresas y podrá definir las metodologías para la determinación de las tarifas;
5. Que por su parte, el artículo 98 del Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, establece que las fórmulas tarifarias tendrán una vigencia de cuatro años; pero que excepcionalmente, podrán modificarse, de oficio o a petición de parte, antes del plazo indicado, cuando sea evidente que se cometieron graves errores en su cálculo, que lesionan injustamente los intereses de los clientes o de la empresa; o que ha habido razones de caso fortuito o fuerza mayor, que comprometen en forma grave la capacidad financiera de la empresa para continuar prestando el servicio en las condiciones tarifarias previstas;
6. Que mediante Resolución JD-5863 de 17 de febrero de 2006 y sus modificaciones, esta Autoridad Reguladora aprobó el Régimen Tarifario para el Servicio Público de Distribución y Comercialización, al cual deberán acogerse aquellas empresas que cuenten con su respectiva concesión para la prestación de esa actividad;
7. Que las fórmulas tarifarias vigentes para el Servicio Público de Distribución y Comercialización vencerán el 30 de junio de 2026, por lo que es preciso aprobar un nuevo Ingreso Máximo Permitido (IMP);
8. Que en cumplimiento del artículo 24 de la Ley 6 de 22 de enero de 2002, “Por la cual se dictan normas para la transparencia en la gestión pública, establece la acción de Habeas Data y dicta otras disposiciones”, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos con la



[Handwritten signature]

finalidad de permitir la participación de los ciudadanos en todos los actos de la administración pública que puedan afectar los intereses y derechos de grupos de ciudadanos, mediante las modalidades de participación ciudadana, llevó a cabo la celebración de la Consulta Pública No.01-26-Elec, para considerar la propuesta del Ingreso Máximo Permitido (IMP) a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), a la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI) y a la empresa de distribución Elektra Noreste, S.A. (ENSA), para el periodo del 2026 al 2030;

9. Que dentro del periodo del 2 de marzo al 1 de abril de 2026, en que la propuesta antes mencionada fue sometida a Consulta Pública, tal cual consta en Acta de Cierre, esta Autoridad Reguladora recibió comentarios de los siguientes interesados:
 - Empresa de distribución eléctrica Elektra Noreste, S.A. (en adelante ENSA)
 - Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (en adelante EDEMET)
 - Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (en adelante EDECHI)
10. Que mediante el Aviso AELEC-001-26 de 27 de febrero de 2026, también se ordenó la presentación del Pliego Tarifario Preliminar que regirá para el nuevo periodo; no obstante, el término que se concedió para presentar el respectivo pliego fue prorrogado mediante Aviso AELEC-003-26 de 24 de marzo del año en curso;
11. Que mediante la Resolución AN No.21170-Elec de 22 de diciembre de 2025, esta Autoridad Reguladora aprobó la Tasa de Rentabilidad a aplicar para efectos del cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP) para el periodo 2026-2030;
12. Que mediante Resolución AN No.21371-Elec de 13 de febrero de 2026 y su acto confirmatorio, aprobó las Áreas Representativas, Empresas Comparadoras y Ecuaciones de Eficiencia a ser utilizadas en el cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP) a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), a la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI) y a la empresa Elektra Noreste, S.A. (ENSA), para el periodo comprendido del 1 de julio de 2026 al 30 de junio de 2030;
13. Que a continuación se procede a revisar y a responder, los comentarios recibidos dentro del periodo de la Consulta Pública sobre el cálculo del Ingreso Máximo Permitido de las empresas de distribución EDEMET y EDECHI, presentados únicamente por las propias empresas:

13.1. Inconsistencias en documentos de la Consulta Pública

1. Se identificó que en los archivos "m_edemet_202X_v1.xlsx" y "m_edechi_202X_v1.xlsx" no se están incorporando cantidades correspondientes a postes y conductores asociadas a proyectos de líneas aéreas en 34.5 kV, 13.8 kV y BT. Esta omisión genera una inconsistencia estructural, toda vez que la propuesta de cálculo no reconoce que estos proyectos incluyen dichos componentes, cuando realmente sí cuentan con ellos como parte esencial de la infraestructura ejecutada. Esto provoca que el modelo les asigne automáticamente un factor de eficiencia de cero por ciento (0%) al costo total de la inversión. Como consecuencia, la inversión asociada se reduce matemáticamente a cero, afectando directamente la Base de Activos y la inversión eficiente reconocida.

Revisando los archivos de respaldo que forman parte de la consulta pública, observamos que esta inconsistencia se origina en el proceso de extracción de datos el cual utiliza como fuente principal el archivo "Postes y Conductores EDEMET.xlsx" y "Postes y Conductores EDECHI.xlsx" donde no se tienen reportadas las cantidades correspondientes a estos componentes.

En ese sentido, para asegurar la integridad de la información y mantener la consistencia con la metodología aplicada en procesos de revisión tarifarias anteriores, corresponde corregir el reporte utilizando los códigos descriptivos de cada proyecto como fuente oficial para la extracción de unidades físicas. Estos códigos se encuentran disponibles tanto en los archivos "Proyectos Cuentas EDEMET 20XX.xlsx" pestaña Listado Proyectos, columna L como en los archivos "CC-EDECHI 20XX.xls" y Proyectos

Handwritten signature and initials.



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 3 de 43

Cuentas EDECHI 20XX.xlsx" pestaña Listado Proyectos, columna L como en los archivos "CC-EDECHI 20XX.xls" dentro de cada pestaña de cuenta.

Posterior a la extracción de las unidades físicas directamente desde los códigos descriptivos, corresponde realizar su consolidación previa por proyecto, a fin de garantizar que los componentes físicos asociados a cada obra se reflejen de manera adecuada en la Base de Activos. Este procedimiento asegura la correcta representación de los elementos físicos en el registro final.

2. Se han identificado errores en la implementación de las fórmulas, a saber.

a. Error al considerar sólo los postes BT en ciertas obras.

La forma correcta de evitar este error es consolidar previamente, en la hoja Postes, el total de postes por proyecto (sumando postes de BT y MT), de manera que la función BUSCARV recupere correctamente el valor total asociado a cada proyecto.

b. Error al considerar sólo los metros de conductores MT en ciertas obras.

La columna R de la hoja Datos de los archivos "m_edemet_202X_v1.xlsx" y "m_edechi_202X_v1.xlsx" utiliza la fórmula BUSCARV de Excel para obtener de la hoja Conductores del archivo "Postes y Conductores EDEMET.xlsx" y Postes y Conductores EDECHI.xlsx" la cantidad de metros de conductor por proyecto.

Sin embargo, dado que la hoja Conductores presenta en las primeras filas los metros de conductor correspondientes a líneas de MT de cada proyecto, y en la parte inferior los metros de conductor correspondientes a líneas de BT, la fórmula únicamente recupera los metros de conductor de MT, al ser los primeros en aparecer al recorrer la hoja.

Señalan que la forma correcta de evitar este error es consolidar previamente, en la hoja Conductores, el total de metros de línea por proyecto (sumando líneas de BT y MT), de manera que la función BUSCARV recupere correctamente el valor total asociado a cada proyecto.

c. Error en fórmulas del archivo m_edemet_2024_v1.

Observan en el archivo "m_edemet_2024_v1.xlsx" que, a partir de la fila 5477 en adelante, se encuentran vacías las columnas que contienen las fórmulas para el cálculo de los factores de Inversión y Costo Eficiente (columnas R a BE).

Esta situación provoca que dichos registros no sean considerados en el cálculo del Costo Eficiente ni en el Coeficiente de Eficiencia Ponderado, generando una subestimación de estos indicadores.

Estos errores enumerados y la información de los componentes de la red son subsanables con la información ya disponible en los archivos Excel presentados por ASEP en la presente Consulta Pública.

En este sentido, y con el fin de colaborar en el proceso de análisis, se puso a disposición una versión actualizada del archivo "Postes y Conductores EDEMET vNaturgy.xlsx" y "Postes y Conductores EDECHI vNaturgy.xlsx", la cual permite corregir las inconsistencias identificadas mediante la actualización de los vínculos en los archivos "m_edemet_202X_v1.xlsx" y "m_edechi_202X_v1.xlsx". De lo anterior, hay que destacar:

- i. Se respeta toda la información original puesta a consulta pública.
- ii. Se realiza una copia de la hoja Postes y de la hoja Conductores, preservadas ahora como "Postes ORIGINAL" y "Conductores ORIGINAL", respectivamente.
- iii. Se agregan las hojas "Listado_Proyectos_2022", "Listado_Proyectos_2023" y "Listado_Proyectos_2024" donde se observan la cantidad de postes y metros de conductor reportados con código descriptivo para cada proyecto, vinculados a los archivos "PROYECTOS CON CUENTA EDEMET 2022 corregido nuevamente", "Proyectos con cuenta EDEMET 2023 CN" y "Proyectos con cuenta EDECHI 2023 CN", "Proyectos con cuenta EDEMET 2024" y "Proyectos con cuenta EDECHI 2024"

[Handwritten signature]



iv. Se corrige el contenido de la hoja Postes para:

- ✓ Incluir en la columna B el total de postes de cada proyecto, como suma de postes de BT y MT originalmente utilizados por ASEP, hasta la fila 3873 (EDEMET) y fila 2516 (EDECHI).
- ✓ A partir de la fila 3874 (EDEMET) y la Fila 2155 (EDECHI), se incluye en la lista el código de proyectos y el total de postes unificados BT y MT provenientes de los Listados de Proyectos con sus Códigos Descriptivos encontrados en las hojas "Listado_Proyectos_2022", "Listado_Proyectos_2023" y "Listado_Proyectos_2024".

d. Se corrige el contenido de la hoja Conductores para:

- ✓ Incluir en la columna B el total de metros de línea de cada proyecto, como suma de metros de línea de BT y de MT originalmente utilizados por ASEP, hasta la fila 3844 (EDEMET) y la fila 2516 (EDECHI).
- ✓ A partir de la fila 3845 (EDEMET) y la fila 2517 (EDECHI), se incluye en la lista el código de proyectos y el total de metros de línea unificados BT y MT provenientes de los Listados de Proyectos con sus Códigos Descriptivos encontrados las hojas "Listado_Proyectos_2022", "Listado_Proyectos_2023" y "Listado_Proyectos_2024".
- ✓ Siguiendo lo anterior, los archivos "m_edemet_202X_v1.xlsx" y "m_edechi_202X_v1.xlsx" deberán ser actualizados con el nuevo archivo "Postes y Conductores EDEMET vNaturgy.xlsx" y archivo "Postes y Conductores EDECHI vNaturgy.xlsx" y automáticamente la totalidad de los proyectos de inversión presentarán la cantidad de componentes que corresponde.

ANÁLISIS DE LA ASEP

En relación con las inconsistencias señaladas por la empresa, es importante destacar que la contabilidad regulatoria, específicamente el Sistema Regulatorio Uniforme de Cuentas (SRUC) constituye la base formal y trazable para el reconocimiento de las inversiones dentro del proceso tarifario.

Se hace constar que la información requerida de forma anual por la ASEP no ha sido presentada por las empresas de distribución de forma completa y consistente a lo largo del periodo de análisis, particularmente en lo que respecta a su disponibilidad y trazabilidad anual. Este incumplimiento a la norma limita la capacidad de verificación por parte de esta Autoridad.

Ahora bien, resulta necesario indicar que, en el marco del presente proceso de Consulta Pública, esta Autoridad Reguladora analizará la información presentada por EDEMET. En ese sentido se tiene a bien indicar:

1. Usar los códigos descriptivos de los proyectos como fuente oficial y corregir la omisión de postes y conductores

Piden que la extracción de unidades físicas no dependa solo de los archivos de "Postes y Conductores", sino también de los códigos descriptivos de cada proyecto contenidos en otros archivos de respaldo, para asegurar consistencia y trazabilidad. Adicionalmente, solicitan que se incorporen correctamente las cantidades de postes y conductores asociadas a proyectos de líneas aéreas en 34.5 kV, 13.8 kV y BT en el archivo "m_edemet_202X_v1" y "m_edechi_202X_v1" que se derivan del archivo "Postes y Conductores EDEMET.xlsx" y "Postes y Conductores EDECHI.xlsx", porque actualmente el modelo las omite y eso lleva a reconocer 0% de eficiencia en ciertas inversiones.

Al respecto esta Autoridad precisa que la no incorporación inicial de dichos componentes obedece a que la información reportada por las empresas, a partir de los archivos anuales entregados a esta Autoridad, no cumplía con los niveles de suficiencia, consistencia y trazabilidad exigidos por la normativa regulatoria, particularmente por la Resolución AN No. 6133-Elec de 6 de mayo de 2013,

ay



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 5 de 43

que regula la presentación de las cuentas regulatorias a las vez del Sistema Regulatorio Uniforme de Cuentas para el Sector Eléctrico (SRUC).

No obstante, en el marco de la presente Consulta Pública cuando los códigos descriptivos de los proyectos permitan identificar las líneas aéreas y sus componentes asociados, dicha información será utilizada de manera excepcional en esta ocasión como elemento de validación técnica, para su consideración dentro de la evaluación regulatoria, sujeta a los demás criterios de eficiencia, consistencia y elegibilidad previstos en la metodología vigente.

En consecuencia, se considerará la incorporación de la cantidad de postes y conductores extraídos del código descriptivo asociada a proyectos de líneas aéreas en 34.5 kV, 13.8 kV y BT en los archivos "m_edemet_202X_v1" y "m_edechi_202X_v1", para actualizar, cuando corresponda, las inversiones que cuenten con información por esta vía para su consideración de eficiencia.

2. **Corregir errores en la implementación de las siguientes fórmulas en los siguientes archivos** "m_edemet_202X_v1.xlsx", "m_edechi_202X_v1.xlsx", "Postes y Conductores EDEMET.xlsx" y "Postes y Conductores EDECHI.xlsx"

2.1 **Error al considerar sólo los postes BT:** Señalan que debe sumarse el total de postes BT + MT en la hoja "Postes", para que la fórmula recupere el total correcto por proyecto.

Esta Autoridad indica que para fortalecer el análisis de eficiencia se adopta la sugerencia de EDEMET-EDECHI, por lo cual en los archivos "m_edemet_202X_v1.xlsx" y "m_edechi_202X_v1.xlsx" columna Q se hace referencia al archivo "Postes y Conductores EDEMET.xlsx" y "Postes y Conductores EDECHI.xlsx", respectivamente, tal que la cantidad de postes incluye la sumatoria de postes por cada nivel de tensión.

2.2 **Error al considerar sólo los metros de conductores en MT en ciertas obras:** Solicitan consolidar en la hoja "Conductores" el total de metros de línea por proyecto, sumando BT + MT, ya que actualmente la fórmula solo toma los primeros registros (MT).

Esta Autoridad indica que para fortalecer el análisis de eficiencia se adopta la sugerencia de EDEMET-EDECHI, por lo cual en los archivos "m_edemet_202X_v1.xlsx" y "m_edechi_202X_v1.xlsx" columna R se hace referencia al archivo "Postes y Conductores EDEMET.xlsx" y "Postes y Conductores EDECHI.xlsx", respectivamente, tal que la cantidad de conductores incluye la sumatoria de conductores por cada nivel de tensión.

2.3 **Error en fórmulas del archivo "m_edemet_2024_v1":** Indican que desde la fila 5477 en adelante faltan fórmulas en columnas clave del cálculo, lo que subestima el Costo Eficiente y el Coeficiente de Eficiencia Ponderado. Solicitan subsanar este error.

Se procede a ajustar el archivo "m_edemet_2024_v1" a partir de la fila 5477 columnas Q al BD.

3. **Actualizar los archivos base con la versión corregida de Naturgy**

Ponen a disposición archivos corregidos ("Postes y Conductores EDEMET/EDECHI vNaturgy.xlsx") y solicitan que estos se utilicen para actualizar los archivos de cálculo.

Esta Autoridad procede a evaluar la información presentada a través de archivos ajustados por las empresas de distribución, por lo que, de observarse alguna inconstancia, se realizará las modificaciones correspondientes.

4. **Mantener la información original y agregar hojas de respaldo**

Como complemento al análisis de las inversiones sólo se incluirá el archivo "Postes y conductores EDEMET" y "Postes y conductores EDECHI".

Es importante precisar que la calidad de la información entregada por las empresas distribuidoras en atención a lo regulado por el sistema Regulatorio Uniforme de Cuentas es prioritario, por lo que las inconsistencias en el reporte que no cumplen con las disposiciones establecidas en la Resolución

SP
2026
4



Resolución AN No 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 6 de 43

AN No. 6133-Elec y sus modificaciones, influye en la evaluación del coeficiente de asimetría, sin perjuicio de las acciones que correspondan por eventuales incumplimientos regulatorios.

Asimismo, se precisa que el proceso regulatorio no contempla el reconocimiento automático de todas las inversiones ejecutadas, sino únicamente de aquellas que cumplan con los criterios de eficiencia, clasificación y elegibilidad establecidos en la normativa vigente. En ese sentido, los criterios aplicados por la ASEP no constituyen un castigo a la inversión, sino el ejercicio de su deber legal conferido por la Ley 6 de 3 de febrero de 1997 de verificar que solo se incorporen a la base tarifaria aquellos activos que por su naturaleza constituyan efectivamente infraestructuras de red susceptible de reconocimiento regulatorio.

Por ende, el análisis efectuado por esta Autoridad responde al deber legal y regulatorio de depurar la información presentada a fin de evitar la inclusión de costos que corresponden a actividades operativas o a intervenciones de alcance menor que no reúnan las características que se vinculen directamente con la prestación eficiente del servicio público de electricidad. Por lo tanto, reafirmamos que el criterio adoptado no persigue desincentivar la inversión sino garantizar la correcta aplicación del régimen tarifario conforme el marco legal establecido en la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, preservando el equilibrio que debe siempre prevalecer entre el reconocimiento de inversiones eficientes y la protección al cliente final del servicio público.

Asimismo, la utilización de umbrales físicos y criterios de materialidad responde a prácticas regulatorias comúnmente aceptadas, en tanto permiten distinguir entre inversiones estructurales y actuaciones puntuales asociadas a la conexión de usuarios o adecuaciones menores de la red. Estos criterios resultan necesarios para garantizar la consistencia, comparabilidad y transparencia del proceso de reconocimiento de activos.

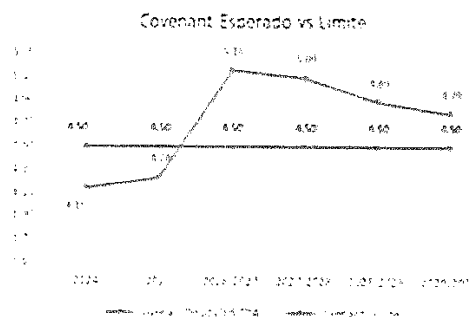
Finalmente, es importante reiterar que el principio de equilibrio económico-financiero se garantiza sobre la base de inversiones eficientes y debidamente justificadas, por lo que la no incorporación de determinadas partidas que no cumplen con los criterios regulatorios no constituye una vulneración de dicho principio, sino una aplicación consistente del marco normativo vigente.

13.2. Impacto financiero de la propuesta de cálculo del IMP 2026-2030 que afecta situación de EDEMET-EDECHI

Señalan que, si bien ASEP tiene la autoridad para definir criterios de cálculo en materia tarifaria, esta potestad debe ser realizada con prudencia para no poner en riesgo el recupero de costos e inversiones que permiten dar sostenibilidad al sector en el tiempo. Lamentablemente, la propuesta de IMP presentada por la ASEP en esta Consulta Pública incluye algunos cambios de criterios que lesionan fuertemente la capacidad de EDEMET-EDECHI de lograr la suficiencia financiera necesaria para sostener los niveles de inversión que el sector necesita.

La siguiente imagen resume el impacto del IMP puesto a consulta pública sobre el principal indicador financiero que las empresas deben respetar con las entidades financieras (este indicador se gestiona consolidando EDEMET y EDECHI, dado que permite que EDECHI acceda a condiciones de financiamiento más favorables). Claramente, la propuesta de IMP genera ingresos que no logran cubrir los costos de operación, las inversiones y la retribución a las entidades financieras y accionistas que aportan el capital necesario para sostener la actividad.

Impacto Financiero IMP Consulta Pública



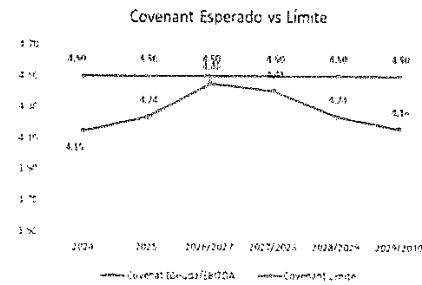
[Handwritten signature]



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 7 de 43

Por esta razón, los comentarios que EDEMET-EDECHI realiza en esta consulta pública tienen por objetivo central llevar el valor del IMP al valor razonable y esperable acorde con el costo de prestar el servicio, que hubiese resultado de aplicar los mismos criterios que los aplicados para el IMP 2022-2026, solo corrigiendo errores allí donde se detectaran. De este modo, el resultado del IMP 2026-2030 reflejaría el impacto en el costo del servicio de la evolución del mercado atendido por EDEMET-EDECHI, de los mayores costos necesarios para operar y de las inversiones realizadas y por realizar para lograr el fortalecimiento del sector. De haberse respetado la metodología de cálculo del IMP 2022-2026, la proyección financiera arrojaría un escenario como el siguiente:

Impacto Financiero IMP Consulta Pública



Impacto VAD y Tarifa (US\$ / MWh)

EDEMET+EDECHI	VAD	Tarifa
Vigente	65.40	213.55
Próx. Periodo	63.63	211.77
DIF	-1.77	-1.77
DIF%	-2.7%	-0.8%
EDEMET	VAD	Tarifa
Vigente	62.29	213.98
Próx. Periodo	62.52	214.21
DIF	0.23	0.23
DIF%	0.4%	0.1%
EDECHI	VAD	Tarifa
Vigente	78.97	211.66
Próx. Periodo	68.46	201.15
DIF	-10.51	-10.51
DIF%	-13.3%	-5.0%

Solicitan a la ASEP considerar que toda desviación de los criterios ya plasmados en las revisiones tarifarias pasadas constituye sin duda un gran riesgo que dificultará a futuro mantener los niveles de inversión de los últimos años y realice la consideración de los puntos comentados y justificados para lograr mantener la metodología de IMP de acuerdo con las revisiones anteriores y los resultados justos para las empresas.

ANÁLISIS DE LA ASEP

En atención a lo planteado, es importante precisar que el marco regulatorio aplicable al sector eléctrico no es estático, sino dinámico por naturaleza. La propia normativa vigente, desde el proceso de privatización establece de forma expresa la obligación de revisar periódicamente las metodologías tarifarias, precisamente para asegurar su adecuación a las condiciones técnicas, económicas y de mercado en cada periodo.

En este sentido, las revisiones tarifarias cuatrienales no constituyen una desviación de criterios, sino el mecanismo previsto para su actualización. Por tanto, las empresas distribuidoras han operado desde el inicio de su concesión bajo el entendimiento de que las metodologías, incluyendo la del IMP, están sujetas a revisión y ajuste conforme a la evolución del sector.

En consecuencia, mantener de forma invariable criterios aplicados en periodos anteriores no es, por sí mismo, un objetivo regulatorio. Más bien, es potestad de esta Autoridad Reguladora evaluar y/o analizar en cada revisión la pertinencia de dichos criterios, procurando un balance entre la sostenibilidad de las inversiones, la eficiencia económica y la protección de los usuarios de acuerdo con el marco normativo vigente. No obstante, del planteamiento de la empresa no se identifican los criterios a los que se refiere.

En relación con los comentarios referidos a la supuesta afectación de la suficiencia financiera derivada de la propuesta de Ingreso Máximo Permitido (IMP), esta Autoridad considera necesario precisar que el principio de suficiencia financiera debe ser interpretado en el marco de los costos eficientes de prestación del servicio, y no en función de las estructuras de costos, expectativas de rentabilidad o condiciones particulares de financiamiento de las empresas distribuidoras.

La regulación tarifaria para el servicio público de electricidad tiene por objeto reconocer aquellos costos que resultan necesarios y eficientes para la prestación de dicho servicio, garantizando simultáneamente la sostenibilidad del sistema y la protección de los usuarios, por lo tanto, la suficiencia financiera no implica un reconocimiento automático de todos los costos reportados ni la preservación de resultados financieros específicos de las empresas. Las decisiones

[Handwritten signature]



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 8 de 43

administrativas que toma la empresa en temas de financiamiento o distribución de ganancias no pueden repercutir en las tarifas que pagan los clientes.

Asimismo, la evolución de la metodología tarifaria forma parte del ejercicio regulatorio y responde a la necesidad de mejorar la precisión, consistencia y eficiencia en la determinación de los ingresos reconocidos. En consecuencia, la aplicación de criterios metodológicos distintos a los utilizados en periodos tarifarios anteriores no constituye, por sí misma, una afectación indebida, ni genera un derecho a la invariabilidad de dichos criterios.

Cabe señalar que los indicadores financieros presentados por la empresa reflejan escenarios contruidos a partir de supuestos propios, los cuales no necesariamente corresponden con los niveles de costos eficientes a ser reconocidos por la regulación.

En este sentido, no resulta procedente supeditar la determinación del IMP a resultados financieros específicos, debiendo prevalecer los criterios técnicos, económicos y regulatorios que sustentan la propuesta.

13.3. Incompleta evaluación al análisis de costos operativos de las empresas de distribución.

Indican que al respecto de lo indicado por la ASEP, con respecto a la evaluación que transmite considerando su comparativa vs los costos operativos basados en las ecuaciones de eficiencia aprobadas, esta no puede limitarse a los gastos de operación y mantenimiento exclusivamente, toda vez que como tienen considerado en el resto de la metodología de cálculo del IMP, está compuesto por otros elementos que deben ser considerados de manera conjunta y que forman parte de la gestión de las empresas distribuidoras. No se puede obviar que el modelo retributivo establecido por la ley para la fijación del IMP está basado en costos eficientes operativos, pérdidas, inversiones y costo de capital reconocidos en base a empresas reales similares.

El análisis lineal de la ASEP desvirtúa el equilibrio que el modelo propuesto por la Ley persigue. Para evitar esto, lo que corresponde es una valoración integral de los Costos Operativos (Administrativos, de Operación y Mantenimiento, y de Comercialización), más los costos de capital, así como el costo de pérdidas que, en muchos casos, en su totalidad resultan significativamente superiores a los valores reconocidos. No se debe perder de vista que la estructura tarifaria busca garantizar la sostenibilidad del servicio y la calidad para los clientes. Por ello, cualquier evaluación debe considerar el impacto en la operación y en la capacidad de inversión futura, ya que decisiones basadas en análisis parciales pueden comprometer la resiliencia de la red, la incorporación de innovación y, en última instancia, la calidad del servicio que reciben los clientes. Limitar el análisis a OPEX desconoce que las distribuidoras enfrentan obligaciones regulatorias y técnicas que requieren inversiones en infraestructura, tecnología y seguridad, además de costos asociados a la gestión de pérdidas y al cumplimiento normativo.

Estos elementos son fundamentales para mantener la continuidad del suministro y cumplir con los estándares de calidad exigidos por la propia ASEP. Dejar de lado estos componentes producen conclusiones erróneas acerca de la eficiencia o del supuesto beneficio operativo de las distribuidoras, y esto, lo hemos reiterado en ocasiones anteriores tanto en comentarios en Consultas Públicas anteriores, así como recursos de reconsideración ante el regulador. La consideración integral y equilibrada de todos los componentes del IMP es esencial para reflejar de forma adecuada la magnitud real de los costos asociados a la gestión, operación y mantenimiento de las redes de distribución, así como para salvaguardar la suficiencia financiera necesaria para la prestación continua y de calidad del servicio público de electricidad.

Solicitan a la ASEP corregir el análisis de los costos operativos reales de las empresas distribuidoras para considerar efectivamente todos los costos incurridos incluyendo costos por pérdidas y costos de capital para que su conclusión sea con base en la comparativa correcta.



Resolución AN No. 21660 -Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 9 de 43

ANÁLISIS DE LA ASEP

En relación con la solicitud de corregir el análisis de los costos operativos reales, es importante aclarar que la metodología aplicada por la ASEP responde a los principios regulatorios vigentes y a la naturaleza de cada componente de costo.

En particular, los costos asociados a pérdidas no son incorporados en este análisis como un costo operativo reconocido, en la medida en que estos constituyen una variable sujeta a incentivos de eficiencia.

Por otra parte, en cuanto al costo de capital, este no forma parte del análisis de costos operativos, ya que su reconocimiento se realiza a través de los mecanismos establecidos para la remuneración de las inversiones. En este sentido, la regulación contempla el reconocimiento de la depreciación de los activos efectivamente incorporados y en operación, así como la evaluación de la ejecución de las inversiones, en lugar de incorporar directamente un costo de capital dentro del análisis operativo.

En consecuencia, el enfoque adoptado por la ASEP permite una comparabilidad adecuada de los costos operativos entre empresas, aislando aquellos componentes que responden a decisiones de eficiencia y aquellos que cuentan con mecanismos de reconocimiento específicos dentro del marco tarifario.

Adicionalmente, el artículo 22 del Régimen Tarifario vigente, instruye a la ASEP para realizar el análisis de los costos operativos y especifica que la revisión tarifaria incluirá una evaluación de los costos operativos de la empresa distribuidora, comparando para el período tarifario anterior, los costos operativos efectivamente incurridos (Administración, Operación y Mantenimiento y Comercialización) con los costos reconocidos en ese mismo período. Esta evaluación se basará en las ecuaciones de eficiencia aprobadas para el período correspondiente y utilizando los valores reales de las variables.

En consecuencia, no se acepta su solicitud.

13.4. Criterios en Proyección de Demanda y estimaciones utilizadas por ASEP.

13.4.1. Imposibilidad de replicar la estimación del modelo de regresión utilizado por ASEP

Señalan que en el Anexo II del documento, la ASEP presenta la metodología y los resultados del modelo econométrico utilizado para la proyección de la energía facturada para EDEMET y EDECHI. Al respecto, han procedido a replicar el modelo de regresión implementado por ASEP, utilizando la misma base de datos y variables explicativas detalladas en la metodología. Sin embargo, no ha sido posible reproducir los coeficientes reportados por ASEP, obteniéndose resultados diferentes a los publicados, lo cual impacta directamente en las proyecciones de energía.

A continuación, se presenta evidencia de la estimación realizada.

Dependent Variable: LN_ENERGIA
Method: Least Squares
Date: 03/27/26 Time: 10:03
Sample: 2005 2024
Included observations: 20

Variable	Coefficient	Std. Error	t-Statistic	Prob.
C	2.928753	0.373134	7.849057	0.0000
LN_PIBMILES	0.684239	0.020994	32.59162	0.0000
R-squared	0.983337	Mean dependent var	15.08794	
Adjusted R-squared	0.982411	S.D. dependent var	0.220618	
S.E. of regression	0.029259	Akaike info criterion	-4.130608	
Sum squared resid	0.015410	Schwarz criterion	-4.031035	
Log likelihood	43.30608	Hannan-Quinn criter.	-4.111170	
F-statistic	1062.214	Durbin-Watson stat	0.803109	
Prob(F-statistic)	0.000000			

De esta manera, al comparar contra los coeficientes publicados por ASEP, se perciben claramente las diferencias:



Resolución AN No. 21660 -Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 10 de 43

Dependent Variable: LN_ENERGIA

EDEMET	Coeficientes		Diferencia
	ASEP	Réplica	
C	3.521978	2.928753	0.593225
LN_PIBMILES	0.650124	0.684239	-0.034115

Dependent Variable: LN_ENERGIA

EDECHI	Coefficient		Diferencia
	ASEP	Réplica	
C	-1.742975	-2.036107	0.293132
LN_PIBMILES	0.359271	0.364016	-0.004745
LN_ENERGIA(-1)	0.655515	0.671816	-0.016301

Dado que la metodología econométrica es clara en cuanto a la especificación del modelo y las variables utilizadas, esta diferencia sugiere la existencia de un error en la estimación, en la carga de datos o en la transcripción de los resultados por parte de ASEP.

Por lo tanto, considerando la relevancia de esta variable, solicita a la ASEP garantizar la trazabilidad de los resultados de la proyección de energía, de manera que los cálculos puedan ser verificados y replicados.

ANÁLISIS DE LA ASEP

En atención a lo señalado por las empresas de distribución respecto a la imposibilidad de replicar los resultados del modelo econométrico, esta Autoridad informa que la estimación presentada en el Anexo II del documento de Metodología de Cálculo del IMP, ha sido desarrollada conforme a la especificación metodológica definida, siendo consistente con las variables explicativas y la información utilizada para la proyección de la energía facturada.

Se reconoce que la reproducción exacta de los coeficientes puede verse afectada por aspectos como la depuración de la base de datos, transformaciones aplicadas a las variables, tratamiento de valores atípicos y criterios específicos de estimación. En ese sentido, se proporcionará una redacción más detallada en el documento de Metodología de Cálculo del IMP, a fin de facilitar la comprensión de los elementos considerados; no obstante, los resultados presentados han sido debidamente verificados y se mantienen como válidos para los fines del modelo, actualizando la información tomando en cuenta los datos del año 2025.

Adicionalmente, se han valorado los comentarios de las empresas de distribución, por lo que se toma para la Proyección de Demanda el valor propuesto por las empresas y se calculan los nuevos resultados incorporando el año 2025. En ese contexto, las empresas distribuidoras deben adoptar dicha tasa como base de sus estimaciones.

13.4.2. Inconsistencia entre los Coeficientes estimados y resultados de proyección de clientes

Indican que la ASEP presenta la metodología y los resultados del modelo econométrico utilizado para la proyección del número de clientes. Al respecto, se ha procedido a replicar la estimación del modelo de regresión, logrando reproducir exactamente los coeficientes reportados por la ASEP. Sin embargo, al utilizar dichos coeficientes para calcular la proyección de clientes para el período 2025-2030, se obtienen resultados diferentes a los presentados por la ASEP en su documento.

A continuación, se presenta la comparación entre ambas proyecciones:

EDEMET	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ASEP	654,971	677,748	701,310	725,683	750,896	776,977
Réplica	661,223	683,999	707,561	731,934	757,146	783,227
Diferencia	- 6,252	- 6,251	- 6,251	- 6,251	- 6,250	- 6,250

EDECHI	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ASEP	200,071	207,136	214,449	222,019	229,854	237,963
Réplica	201,486	208,551	215,864	223,434	231,269	239,378
Diferencia	- 1,415	- 1,415	- 1,415	- 1,415	- 1,415	- 1,415

Dado que los coeficientes del modelo han sido correctamente replicados, las diferencias observadas sugieren la existencia de inconsistencias en los datos de entrada para el cálculo



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 11 de 43

de la proyección de clientes. Solicitan a la ASEP revisar el cálculo de la proyección de clientes y asegurar la consistencia entre los coeficientes estimados y los resultados presentados.

ANÁLISIS DE LA ASEP

En atención a lo señalado por EDEMET y EDECHI respecto a las diferencias entre los coeficientes estimados y los resultados de la proyección de clientes, esta Autoridad informa que los cálculos presentados han sido desarrollados de manera consistente con la metodología definida, considerando de forma integral las variables explicativas, los supuestos adoptados y los ajustes aplicados en el proceso de proyección.

Se reconoce que, aun cuando los coeficientes del modelo puedan ser replicados, la obtención de las proyecciones finales puede diferir debido al tratamiento de las series de entrada, ajustes realizados a las variables proyectadas y criterios específicos aplicados en la implementación del modelo. En este sentido, se reforzará la descripción en el documento de Metodología de Cálculo del IMP, a fin de detallar los elementos considerados en la construcción de las proyecciones; no obstante, los resultados presentados han sido debidamente verificados y se mantienen como válidos para los fines del modelo.

No obstante, al igual que para los datos de crecimiento de la demanda, se incorporan en el cálculo los datos propuestos por las empresas y el año 2025.

13.4.3. Omisión de utilizar la información real del año 2025 en la proyección de la demanda.

Comentan que la ASEP presenta la información histórica utilizada para la estimación de los modelos de proyección de demanda, incluyendo energía facturada y número de clientes. Al respecto, observa que la estimación considera datos históricos hasta el año 2024, sin considerar la utilización de los valores correspondientes al año 2025, información que a la fecha de elaboración de la propuesta dichos datos ya se encuentran disponibles, y forman parte de la documentación remitida de forma periódica a la ASEP con la cual cuenta desde inicios de enero de 2026 con tiempo suficiente para ser utilizada en esta propuesta de cálculos. Indican que esta omisión resulta relevante cuando se detalla la comparación entre las proyecciones y los valores efectivamente observados en 2025 pues se evidencian desvíos significativos, tal como se muestra a continuación:

Energía Facturada 2025 (MWh)	EDEMET
Facturación Real	4,787,908
Proyección ASEP	4,917,006
Proyección Naturgy	4,839,410
Dif. Proy. ASEP vs Real	- 129,098
Dif. Proy. Empresa vs Real	- 81,502
Dif. Proy. ASEP vs Real (%)	-2.7%
Dif. Proy. Empresa vs Real (%)	-1.7%

Cientes 2025	EDEMET
Facturados Real	649,906
Proyección ASEP	654,971
Proyección Naturgy	640,440
Dif. Proy. ASEP vs Real	5,065
Dif. Proy. Empresa vs Real	9,466
Dif. Proy. ASEP vs Real (%)	0.8%
Dif. Proy. Empresa vs Real (%)	-1.5%

Energía Facturada 2025 (MWh)	EDECHI
Facturación Real	1,074,107
Proyección ASEP	1,132,962
Proyección Naturgy	1,102,206
Dif. Proy. ASEP vs Real	- 58,855
Dif. Proy. Empresa vs Real	- 28,099
Dif. Proy. ASEP vs Real (%)	-5.5%
Dif. Proy. Empresa vs Real (%)	-2.6%

Cientes 2025	EDECHI
Facturados Real	197,306
Proyección ASEP	200,071
Proyección Naturgy	195,168
Dif. Proy. ASEP vs Real	2,765
Dif. Proy. Empresa vs Real	2,138
Dif. Proy. ASEP vs Real (%)	1.4%
Dif. Proy. Empresa vs Real (%)	-1.1%

[Handwritten signature]



Resolución AN No. **21160**-Elec
de **21** de **mayo** de 2026
Página 12 de 43

La no incorporación de la información real del año 2025, aun cuando dicha información se encuentra disponible, compromete la calidad técnica del proceso regulatorio, en tanto imita la calidad de la estimación e impide que las proyecciones de demanda reflejen adecuadamente la evolución más reciente del sistema.

Esta situación reduce la trazabilidad del ejercicio de proyección y debilita la capacidad de contrastar las estimaciones con valores efectivamente observados y limita la posibilidad de validar la consistencia del modelo utilizado, al no reflejar adecuadamente la evolución reciente de la demanda, lo que afecta la precisión y representatividad de las proyecciones obtenidas.

Solicitan a la ASEP incorporar en la estimación de los modelos de proyección de demanda los datos reales correspondientes al año 2025, tanto para energía facturada como para el número de clientes y actualizar en consecuencia las proyecciones resultantes.

ANÁLISIS DE LA ASEP

En atención a lo señalado por EDEMET y EDECHI respecto a la no incorporación de la información correspondiente al año 2025 en la estimación de los modelos de proyección de demanda, esta Autoridad informa que al momento de la elaboración del modelo de proyección de la demanda no se contaba con datos para el año 2025. La metodología adoptada considera como base la información histórica consolidada, validada y consistente disponible al momento de la elaboración del modelo sometido a Consulta Pública. No obstante, como se señaló en los considerandos previos, se incorporan los datos de 2025 en el cálculo.

13.4.4. Injustificado optimismo en la tasa de crecimiento proyectada de la energía.

Indican que la proyección del crecimiento de la energía facturada constituye una variable central en la determinación del Ingreso Máximo Permitido, por lo que su estimación debe reflejar adecuadamente la evolución reciente de la demanda.

Comentan que la ASEP proyecta la energía facturada a partir de un modelo econométrico que arroja una tasa de crecimiento promedio anual de 2.62% para EDEMET y de 4.24% para EDECHI. Sin embargo, al analizar la información más reciente, se observa que dicha tasa resulta elevada en relación con la dinámica observada en los últimos años.

Proyección Energía Factura MWh	EDEMET			EDECHI		
	MEC	ENWESIA	Plan Indicativo 2025	MEC	ENWESIA	Plan Indicativo 2025
2024	4,093,649	4,620,477	4,209,277	4,917,000	4,839,410	5,405,351
2025	4,181,150	4,732,906	4,370,154	5,045,160	4,916,708	5,637,690
2026	4,268,651	4,845,335	4,531,031	5,173,320	5,000,000	5,870,030
Tasa Crecimiento	2.14%	2.42%	2.71%	2.62%	2.51%	2.89%
Tasa Crecimiento Observada	1.4%	1.47%	2.71%	2.62%	1.51%	1.89%
Tasa Crecimiento ASEP	2.62%	4.24%	2.62%	2.62%	4.24%	2.62%

Fuente: Elaboración propia con base en las proyecciones de empresas distribuidoras y Plan Indicativo de Demandas 2025 - 2045

Con respecto a EDEMET, al analizar (el comportamiento de las proyecciones de crecimiento de la demanda. El informe indicativo de Demanda del CND presenta una tasa de crecimiento de 1.88%, valor que, aun siendo mayor que el utilizado por EDEMET, se mantiene significativamente más cercano a esta proyección que al resultado del Modelo Econométrico de la ASEP (MEC). En efecto, la diferencia observada en la Tabla muestra que el valor del MEC se aparta de manera relevante (+75%) de las otras dos proyecciones, provenientes de fuentes técnicas independientes, lo que pone en evidencia la necesidad de revisar los supuestos utilizados en dicho modelo a fin de asegurar consistencia y razonabilidad en el cálculo del IMP pues sobreestima esta proyección de demanda. En ese sentido, y dada la importancia de la proyección de energía en el recupero del IMP, hacemos la observación que el cálculo que realiza la ASEP a la proyección de demanda debe incorporar el dato real correspondiente al año 2025 y llama la atención que la ASEP ha obviado su inclusión aun cuando la información se encuentra totalmente disponible desde inicios del mes de enero de 2026.

[Handwritten signature]



Resolución AN No. 2166-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 13 de 43

Al incorporar los datos del año 2025, la tasa de crecimiento promedio anual se hace más realista y próximo a lo previsto observándose que para el período 2019-2025 se ubica en 1.54% para EDEMET y de 2.92 para EDECHI, valores significativamente inferiores al proyectado por la ASEP y consistente con el resultado del modelo presentado por la empresa (1.51%) para EDEMET y para EDECHI levemente superior por la empresa (2.00%). La selección de este período resulta adecuada, ya que permite considerar un horizonte suficientemente representativo de la evolución reciente (seis años), evitando a su vez la distorsión asociada a los años atípicos de la pandemia, y sin restringirse a una ventana demasiado corta que podría no capturar adecuadamente la tendencia.

A continuación, presentan la evolución histórica de la energía facturada incluyendo el dato de 2025 real y las tasas de crecimiento promedio anual resultantes:

Año	EDEMET (MWh)
2005	2,386,782
2006	2,451,988
2007	2,647,004
2008	2,706,296
2009	2,844,746
2010	3,027,953
2011	3,197,369
2012	3,477,492
2013	3,624,009
2014	3,785,962
2015	4,074,297
2016	4,179,955
2017	4,244,345
2018	4,278,351
2019	4,368,795
2020	3,865,337
2021	4,117,165
2022	4,309,108
2023	4,615,112
2024	4,793,576
2025	4,787,908
Crecimiento 2005-2025	3.54%
Crecimiento 2015-2025	1.63%
Crecimiento 2019-2025	1.54%
Crecimiento 2025-2030 Modelo ASEP	2.62%
Crecimiento 2025-2030 Modelo Empresa	1.51%

Energía Facturada 2025 (MWh)	EDECHI
Facturación Real	1,074,107
Proyección ASEP	1,132,962
Proyección Naturgy	1,102,206
Dif. Proy. ASEP vs Real	58,855
Dif. Proy. Empresa vs Real	28,099
Dif. Proy. ASEP vs Real (%)	-5.5%
Dif. Proy. Empresa vs Real (%)	-2.6%
Cientes 2025	EDECHI
Facturados Real	197,306
Proyección ASEP	200,071
Proyección Naturgy	195,168
Dif. Proy. ASEP vs Real	2,765
Dif. Proy. Empresa vs Real	2,138
Dif. Proy. ASEP vs Real (%)	1.4%
Dif. Proy. Empresa vs Real (%)	-1.1%

Señalan que estos resultados evidencian una desaceleración en el crecimiento de la demanda en los últimos años, provocado principalmente por la penetración exponencial del autoconsumo y se espera que sea aún peor por la flexibilidad que se ha aprobado en subir el límite de penetración al 16% de la demanda máxima anual. Esta realidad no la está considerando la ASEP al utilizar una tasa elevadamente optimista pero este comportamiento sí se evidencia en las tasas de crecimiento de los últimos años. Sobre este punto, reiteramos nuestras observaciones y sus impactos presentados a la ASEP mediante nota CM-072-26.

Todo ello, sugiere que la utilización de horizontes históricos más extensos que incluyen períodos de mayor crecimiento tiende a sobreestimar la tasa de crecimiento futura. Es más, si se analiza el propio informe indicativo de Demanda 2026-2046, la proyección de la demanda máxima de generación para EDEMET presenta fluctuaciones anuales, alcanzando una estabilización en su crecimiento sostenido solo a partir de 2030, no antes.

En este contexto, señalan que considerar una tasa de crecimiento del 2.62% anual para EDEMET y de 4.24% para EDECHI implica adoptar un supuesto que no resulta consistente con la evolución histórica reciente ni la realidad de nuestros clientes, lo que refleja una sobreestimación de la demanda proyectada y aprobada por el propio informe Indicativo de Demanda.

dy
→



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 14 de 43

ANÁLISIS DE LA ASEP

Como se señaló previamente, se han valorado los comentarios presentados por las empresas de distribución y los nuevos resultados incorporan el año 2025. En consecuencia, se adopta para la Proyección de Demanda el valor propuesto por la empresa, incorporando así los parámetros y supuestos aportados por las empresas distribuidoras para el cálculo realizado por esta Autoridad Reguladora.

13.4.5. Error el cálculo del precio monómico proyectado.

DETALLE	Unidad	EDEMET
Costos de potencia	B/.	131,938,239.97
Costos de energía	B/.	161,380,227.88
Costos totales	B/.	293,318,467.85
Energía total	MWh	2,502,692.82
Monómico	B./MWh	117.20

Repasando la metodología de cálculo del IMP, la Sección I.1.2 Proyección de precios monómicos de energía y costos de abastecimiento de EDEMET se indica que "se ha determinado utilizar a los efectos de la valorización de las pérdidas, los costos de generación y transmisión determinados para los factores de ajuste del primer semestre de 2026, con lo cual el monómico asciende a 117.20 Balboas/MWh".

DETALLE	Unidad	EDEMET
Costos de potencia	B/.	22,040,709.61
Costos de energía	B/.	44,067,458.43
Costos totales	B/.	66,108,168.04
Energía total	MWh	620,994.19
Monómico	B./MWh	106.46

Sin embargo, cuando replican el cálculo con esta indicación, el valor monómico resulta en un monto 130.05. haciendo diferentes ensayos, llegan al valor de la ASEP eliminando los costos de transmisión y pérdidas de transmisión lo cual no sería correcto pues el monómico sí debe incluir estos costos.

Señalan que siguiendo la metodología propuesta por ASEP el valor correcto de monómico que se debe considerar es de 130.05 B/MWh. El Costo Monómico indicado en la Tabla 19, presenta una diferencia significativa al estar muy por debajo en comparación con el promedio reales del año 2025 e inclusive con el promedio real enero-febrero 2026 y estimación del segundo semestre de 2026. Indican que esto es sumamente inconsistente con la realidad y con la mejor proyección de costos para EDEMET, toda vez que no se prevén cambios importantes en el corto plazo al contar con el 100% de su energía contratada hasta agosto de 2028 y luego de ese periodo la participación en el Spot será igualmente reducida hasta junio 2029.

Comentan que de acuerdo con el requerimiento de energía proyectado en el Informe Indicativo de Demandas 2026-2046. Presentan como referencia de lo indicado, los precios monómicos del promedio del año 2025 (Año Completo), monómico calculado para el 2do semestre del año 2025, el promedio real de los meses enero-febrero 2026 y la mejor proyección del 2do semestre julio-diciembre 2026.

- Año 2025 - 138.2 USD/MWh
- SEM II 2025 – 139.80 USD/MWh
- Promedio Real Ene-feb 2026 - 156.92 USD/MWh (afectado por el incremento significativo del Henry Hub)
- SEM I 2026 – 130.05 USD/MWh



[Handwritten signature]

Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 15 de 43

	Actualización Sem Ene-Jun26	Propuesta ASEP CP-01-26
Contratos(MWh)	2,622,946	2,622,946
Mercado Ocasional (MWh)	-120,253	-120,253
Energía Comprada (MWh)	2,502,693	2,502,693
Contratos	288,817,853	288,817,853
Mercado Ocasional	-7,422,443	-7,422,443
Otros (Serv. Aux y Potencia, RSLP, SegDem)	11,923,057	11,923,057
Costos de Generación	293,318,468	293,318,468
Transmisión	25,751,422	
Pérdidas de Transmisión	6,487,378	
Costo total de Abastecimiento	325,477,207	293,318,468
Precio Medio de Abastecimiento	130.05	117.26
(US\$ Costo total abastecimiento / Energía Comprada MWh)	(325,477 / 2,502)	(293,318 / 2,502)

Señalan que el Monómico de Abastecimiento indicado en la Tabla, presenta una diferencia significativa en comparación con los reales para el año 2025, SEM II 2025, Promedio Real enero-febrero 2026 y la proyección de costos del segundo semestre de 2026.

Muestran a continuación, los monómicos de 2025 (Año Completo), SEM II 2025, Promedio Real enero -febrero 2026 y proyección II SEM 2026.

- Año 2025 - 118.13 USD/MWh
- SEM II 2025 - 116,99 USD/MWh
- Promedio Real Enero 2026 significativo del Henry Hub). SEM I 2026 – 112.88 USD/MWh 133.43 USD/MWh (afectado por el incremento significativo del Henry Hub)
- SEM I 2026 - 112,88 USD/MWh

Comentan que la metodología de cálculo del IMP, la Sección Proyección de precios monómicos de energía y costos de abastecimiento de EDECHI indica que "se ha determinado utilizar a los efectos de la valorización de las pérdidas, los costos de generación y transmisión determinados para los factores de ajuste del primer semestre de 2026, con lo cual el monómico asciende a 106.46 Balboas/Mwh". Sin embargo, cuando replican el cálculo con esta indicación, el valor monómico resulta en un monto 112.88, haciendo diferentes ensayos, llegan al valor de la ASEP eliminando los costos de transmisión y pérdidas de transmisión lo cual no sería correcto pues el monómico sí debe incluir estos costos.

	Actualización Sem Ene-Jun26	Propuesta ASEP CP-01-26
Contratos(MWh)	558,558	558,558
Mercado Ocasional (MWh)	62,436	62,436
Energía Comprada (MWh)	620,994	620,994
Contratos	59,525,100	59,525,100
Mercado Ocasional	4,058,327	4,058,327
Otros (Serv. Aux y Potencia, RSLP, SegDem)	2,524,711	2,524,711
Costos de Generación	66,108,168	66,108,168
Transmisión	3,845,288	
Pérdidas de Transmisión	45,968	
Costo total de Abastecimiento	70,099,422	66,108,168
Precio Medio de Abastecimiento	112.88	106.46

ANÁLISIS DE LA ASEP

En atención a lo señalado respecto al cálculo del costo monómico de energía, resulta necesario indicar que esta Autoridad ha verificado la existencia de una omisión en la incorporación de los componentes correspondientes a los costos de transmisión y pérdidas de transmisión, por lo que se procederá a ajustar el valor del monómico, incorporando dichos componentes, a fin de que se refleje adecuadamente el costo total de abastecimiento de energía utilizado en la valorización de las pérdidas.

13.5. Castigo y errores en el reconocimiento de la Base de Capital 2022-2026

Consideran que el adecuado reconocimiento de las inversiones incorporadas al sistema constituye un elemento esencial desde la perspectiva legal y regulatoria, en tanto garantiza la integridad de la Base de Activos, la correcta señalización económica del modelo tarifario y la recuperación de inversiones necesarias para la prestación eficiente, continua y de calidad del servicio de EDEMET y EDECHI.

Comentan que el criterio de castigo aplicado por ASEP se contraponen a la finalidad del marco normativo, al penalizar obras que cumplen con obligaciones regulatorias y de concesión y elimina inversiones que la empresa ha ejecutado y genera un desincentivo para las empresas en la expansión de la red, lo cual resulta contrario a los principios de cobertura y acceso.



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 16 de 43



Indican que la metodología actual de ASEP se basa en umbrales físicos (mínimos de metros y postes), lo cual no se ajusta al mandato regulatorio ni a la práctica internacional. Señalan que las obras de conexión de nuevos suministros, aunque reportadas en partes o aprovechando activos existentes, cumplen funciones esenciales y permanentes, y su exclusión genera distorsiones técnicas y jurídicas. Por ejemplo, la utilización de postes preexistentes o la subdivisión de obras por secciones no debe ser motivo de penalización, pues la totalidad de la operación responde a una obligación regulatoria y forma parte de la infraestructura de red.

Señalan no estar de acuerdo con el castigo de inversiones contenido en la propuesta, toda vez que dicho tratamiento genera un impacto financiero directo, cierto y significativo para EDEMET y EDECHI, afectando el equilibrio económico-financiero reconocido por el marco regulatorio. Las inversiones observadas corresponden a inversiones reales, efectivamente ejecutadas, incorporadas al sistema de distribución, correctamente reportadas en los informes de contabilidad regulatoria y en los Estados verificables en campo y debidamente auditadas, por lo que su no reconocimiento y su castigo al nivel que presenta la propuesta de la ASEP que genera una eventual reclasificación como OPEX, consideran que carece de sustento técnico y regulatorio, y resulta incompatible con los principios de eficiencia, prudencia y razonabilidad.

Señalan que el impacto económico derivado de este desacuerdo que afecta principalmente la cuenta de "Sistema de Distribución", y que se estima en:

- EDEMET: 109.4 MUSD Lo que representa un promedio de Eficiencia para EDEMET de 75% en el periodo 22-25 como se muestra en la tabla del adjunto:

Eficiencia por cuenta	Año												
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Cuentas EDEMET	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Alumbrado Público	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	
Comercialización	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	
Propiedades y planta	82%	94%	89%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	
Sistema de distribución	89%	86%	88%	89%	89%	88%	88%	88%	61%	82%	71%	72%	
Total	89%	88%	89%	89%	89%	88%	88%	88%	66%	83%	74%	75%	

- EDECHI: 26.0 MUSD Lo que representa un promedio de Eficiencia para EDECHI 76% en el periodo 22-25 como se muestra en la tabla del adjunto:

Empresa	EDECHI												
Eficiencia por cuenta	Año												
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Cuenta	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Alumbrado Público	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	
Comercialización	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	
Propiedades y planta	90%	82%	90%	93%	90%	90%	90%	89%	90%	90%	90%	90%	
Sistema de distribución	83%	83%	87%	88%	89%	87%	87%	87%	58%	82%	74%	71%	
Total	84%	83%	88%	88%	89%	87%	87%	88%	63%	83%	76%	74%	

En este sentido, sus comentarios se enfocan en la propuesta de Base de Activos, cuya determinación se sustenta en la aplicación de criterios de eficiencia sobre las inversiones incorporadas durante los años 2022, 2023, 2024 y 2025. En el marco del proceso de evaluación, objeto de esta consulta pública, han realizado un análisis del reconocimiento de las inversiones reportadas por EDEMET y EDECHI, y a partir de este análisis, se examinan los resultados derivados de la propuesta de Base de Capital para el periodo 2022-2025, identificándose desviaciones significativas en los niveles de reconocimiento, particularmente en la cuenta "Sistema de Distribución".

Señalan que estas desviaciones no guardan consistencia con el comportamiento histórico observado en periodos anteriores, lo que permite inferir la existencia de distorsiones asociadas a la metodología aplicada, más que a variaciones reales en la eficiencia de las inversiones ejecutadas. En consecuencia, consideran que resulta indispensable que la determinación final de la Base de Activos refleje de manera fiel la materialidad, trazabilidad y validación efectiva de las inversiones realizadas.

Tal y como fue informado en las notas DIR-SJ-1127-26 y DIR-SJ-1128-26, ambas de fecha 26 de marzo de 2026, mediante la cual se remitió la primera parte de los comentarios a la CP-001-26, se han identificado puntos que requieren atención inmediata, así como errores

Handwritten signature/initials



Resolución AN No **21660**-Elec
de **21** de **mayo** de 2026
Página 17 de 43

que inciden de manera directa en la determinación de la Base de Activos y en los resultados del modelo.

Comentan que, en este contexto, y con el fin de colaborar al proceso regulatorio en curso, se puso a disposición una versión actualizada del archivo "Postes y Conductores EDEMET vNaturgy.xlsx" y "Postes y Conductores EDECHI vNaturgy.xlsx", mediante la cual se corrigen las inconsistencias identificadas a través de la actualización de vínculos y la adecuada incorporación de información técnica. Destacan que la aplicación de esta versión permite restituir la consistencia metodológica del modelo, obteniéndose factores de eficiencia alineados con los resultados observados en procesos tarifarios anteriores, lo que confirma que las desviaciones detectadas no obedecen a ineficiencias en la ejecución, sino a deficiencias en la modelación.

El impacto económico derivado de este tratamiento se estima en:

- EDEMET: 49.51 MUSD
- EDECHI: 12.32 MUSD

Lo que representa un promedio de Eficiencia para EDEMET de 87% en el periodo 22-25 como se muestra en la tabla del adjunto:

Eficiencia por cuenta	Año												
Cuentas EDEMET	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Alumbrado Público	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	
Comercialización	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	
Propiedades y planta	82%	94%	89%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	
Sistema de distribución	89%	86%	88%	89%	89%	88%	88%	88%	87%	89%	85%	87%	
Total	89%	88%	89%	89%	88%	88%	88%	88%	88%	89%	86%	88%	

Lo que representa un promedio de Eficiencia para EDECHI de 88% en el periodo 22-25 como se muestra en la tabla del adjunto:

Empresa	EDECHI												
Eficiencia por cuenta	Año												
Cuenta	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Alumbrado Público	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	
Comercialización	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	
Propiedades y planta	90%	82%	90%	93%	90%	90%	90%	89%	90%	90%	90%	90%	
Total	83%	83%	87%	88%	89%	87%	87%	87%	88%	88%	90%	88%	

En conclusión, señalan que la información objeto de análisis corresponde a inversiones ejecutadas, incorporadas al sistema, verificable en campo y respaldado mediante auditorías, por lo que su tratamiento debe ceñirse a los principios de eficiencia, razonabilidad y reconocimiento pleno de inversiones eficientes.

Dada la relevancia financiera de estas inversiones para EDEMET y EDECHI, solicitan a la ASEP el reconocimiento pleno de las inversiones ejecutadas e incorporadas al sistema de distribución, corrigiendo las inconsistencias metodológicas señaladas en la nota DIR-SJ1127-26 y DIR-SJ1128 y reiteradas en la presente entrega.

Con estas correcciones, señalan que se obtendría un porcentaje promedio de eficiencia para EDEMET de 87% y de EDECHI 88%, acercándose al promedio observado en los últimos años y reflejando adecuadamente la infraestructura efectivamente ejecutada.

No obstante, los resultados continúan incluyendo un factor de eficiencia asociado a la asimetría y a ajustes que castigan inversiones ya reportadas en otros apartados de esta consulta, respecto de los cuales expresan desacuerdo, por tratarse de inversiones reales, verificables y auditadas que no deben ser penalizadas nuevamente.



Handwritten signature/initials

Indican que la metodología utilizada en los archivos de cálculo (m_edemet_202x_v1.xlsx y m_edechi_202X_v1.xlsx) aplica el Flnv por cuenta, sin una verificación de coherencia nivel de obra, lo que conduce a que componentes esenciales de una misma obra queden castigados en su totalidad 100% (Flnv=0%) por umbrales numéricos (p. ej. <2 postes y <50 m de línea), aun cuando el resto de la obra sí es reconocido como inversión (Flnv=100%). Destacan que esta forma de evaluación no es un detalle menor ni un asunto operativo: constituye una inconsistencia metodológica que distorsiona el reconocimiento de inversiones reales, ejecutadas y necesarias para prestar el servicio público de distribución.

Consideran que dicho castigo es irracional por dos razones esenciales:

1.1.1. Aplica un criterio que no se corresponde con el funcionamiento real de la obra: una obra de suministro o mejora puede requerir:

- un tramo corto de media tensión y un solo poste para conectar un transformador y habilitar el servicio, o mejorar la explotación con una división de carga, instalando el transformador para separar una parte del secundario, llevando una parte desde el transformador original, y otra parte desde un nuevo transformador.
- varios tramos cortos de línea primaria, y/o secundaria de distintas secciones para habilitar el servicio.
- un solo poste para dar altura a un cable de baja tensión y habilitar el servicio.

Señalan que castigar estos componentes por umbrales numéricos implica negar parte de una solución indispensable para que la obra funcione.

2) Induce comportamientos técnicos absurdos: la empresa no puede rechazar un suministro que, por su diseño, requiere únicamente un (1) poste. Sin embargo, el modelo, al castigar automáticamente ese componente con Flnv=0%, presiona a ejecutar configuraciones innecesarias (p. ej., colocar dos postes, aunque técnicamente se requiera uno) solo para evitar el castigo. Señalan que esto es inaceptable desde cualquier óptica de eficiencia, ya que el regulador termina promoviendo sobredimensionamiento e inversiones innecesarias para cumplir una regla del modelo. Consideran que es fundamental que ASEP se pronuncie al respecto ya que de esta decisión dependerá de que la empresa instale postes a menores distancias, solo para satisfacer la regla del modelo. Muestran algunas obras donde parte de sus trabajos o cuentas, se ven castigadas, causando una afectación real de inversiones ejecutadas y esfuerzos efectivos de mejora de red. Hechos y evidencia (ejemplos): en los que el castigo se produce por evaluación fragmentada en cuentas.

Ejemplo 1: Obra 101012022090743 - LINA MARCELA BONILLA (EDEMET).

La obra asociada al suministro de LINA MARCELA BONILLA se encuentra desagregada en dos cuentas que corresponden a componentes distintas y necesarios para completar la obra y habilitar el servicio.

- DLABT: líneas de baja tensión aéreas (1 poste y 40 m) - Flnv = 0% (castigo total) por umbral.
- DTRMB13.8: transformador(es) en 13.8 kV - Flnv = 100%.

Ejemplo 2: Obra 3010t 2022020206 - Colegio San Marcos (EDECHI).

La obra de alimentación eléctrica del Colegio San Marcos se encuentra desagregada en tres cuentas que corresponden a componentes distintos y necesarios para completar la obra y habilitar el servicio.

- DLSBT: líneas de baja tensión subterráneas - Flnv = 100%. . DLAMT-34.5: extensión aérea de media tensión en 34.5 kV (1 poste y -34 m) - Flnv = 0% (castigo total) por umbral.
- DTRMB-34.5: transformador(es) - Flnv = 100%. Consideran que el resultado práctico es irracional: el modelo trata como ineficiente y castiga al 100% el tramo de media tensión que permite alimentar el transformador (en este caso, cruzando la vía pública a corta distancia), pese a que dicho componente es técnicamente

ay
b



Resolución AN No. 21660 -Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 19 de 43

indispensable y forma parte de una obra completa, necesaria y correctamente dimensionada.

Destacan que el resultado práctico es irracional: el modelo trata como ineficiente y castiga al 100% la porción de baja tensión necesaria para materializar el suministro y hacer operativa la instalación del transformador, pese a que dicho componente es técnicamente indispensable y forma parte de una obra completa, necesaria y correctamente dimensionada.

Solicitan a la ASEP que corrija el tratamiento metodológico del Flv en obras con múltiples cuentas, incorporando una verificación a nivel de obra que evite castigos derivados de la fragmentación contable.

ANÁLISIS DE LA ASEP

En atención a los comentarios presentados por las empresas distribuidoras, debemos destacar:

- **Reconocimiento de inversiones y la aplicación de criterios de eficiencia en la determinación de la Base de Activos**

Durante el proceso de revisión esta Autoridad identificó inconsistencias en la información suministrada por las empresas distribuidoras, particularmente en la estructura y contenido de la base de datos de elementos utilizada para sustentar determinados proyectos de líneas aéreas de media y baja tensión, ya que no cumplía con los niveles de consistencia y trazabilidad exigidos por la normativa regulatoria, particularmente por la Resolución AN No. 6133-Elec. Por lo que la información suministrada no permitía identificar de forma clara y consistente los elementos de red asociados a las obras reportadas (ej. postes y conductores).

No obstante, y como una medida excepcional en esta ocasión, con el propósito de efectuar una evaluación integral de las inversiones presentadas, esta Autoridad decidió complementar el análisis considerando también la información contenida en los códigos descriptivos y demás documentación adicional aportada por las empresas, tomando en cuenta que la información requerida para la validación de las obras no se encontraba concentrada en una única fuente de datos.

Cabe destacar que dicha consideración excepcional permitió complementar el proceso de validación, sin que ello implique la eliminación de los criterios de eficiencia ni la inaplicación de la metodología regulatoria correspondiente.

Por lo anterior, no procede reconocer todas las inversiones reportadas por las empresas distribuidoras como ejecutadas e incorporadas en el sistema por la empresa distribuidora.

- **Metodología de ASEP**

Esta Autoridad hace constar que la metodología utilizada responde a criterios técnicos y regulatorios previamente aplicados en distintos procesos tarifarios anteriores de determinación del Ingreso Máximo Permitido (IMP), los cuales establecen parámetros objetivos para la evaluación de las inversiones incorporadas por las empresas concesionarias.

En ese sentido, la aplicación de filtros, umbrales y validaciones no constituye una medida arbitraria ni un castigo a la inversión ejecutada, sino un mecanismo regulatorio orientado a garantizar que los activos reconocidos en la Base de Activos correspondan efectivamente a inversiones eficientes y debidamente sustentadas, conforme al marco regulatorio vigente y a las prácticas regulatorias aplicables. Por ende, el reconocimiento regulatorio de las inversiones no deriva automáticamente de su ejecución física o de su registro contable, sino de la verificación de su consistencia técnica, trazabilidad y elegibilidad conforme a la metodología utilizada previamente.

En consecuencia, esta Autoridad mantendrá la aplicación de los criterios y factores definidos metodológicamente, efectuando únicamente las verificaciones y ajustes que resulten necesarios para asegurar la consistencia técnica y la correcta estructuración de la información evaluada.

[Handwritten signature]
del
3



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 20 de 43

13.5.1. Registro incorrecto de las inversiones de nuevos suministros como gastos.

Señalan que un número importante de obras que EDEMET y EDECHI realizan se refieren a nuevos suministros que efectivamente requieren menos de 50 metros de conductor y menos de 2 postes, por ejemplo, en el caso de obras que utilizan postes existentes o que tienen tramos de distinta sección, que se reportan en forma separada y con una porción de la longitud total de la acometida que sea menor al límite impuesto por ASEP. Este injusto criterio de castigo lleva a que obras esenciales para el desarrollo de la red y la conexión de nuevos clientes sean penalizadas en un 100% al ser consideradas un gasto.

Indican que la metodología actual de ASEP se basa en umbrales físicos (mínimos de metros y postes), lo cual no se ajusta al mandato regulatorio ni a la práctica internacional. Obras de conexión de nuevos suministros, aunque reportadas en partes o aprovechando activos existentes, cumplen funciones esenciales y permanentes, y su exclusión genera distorsiones técnicas y jurídicas.

Por ejemplo, la utilización de postes preexistentes o la subdivisión de obras por secciones no debe ser motivo de penalización, pues la totalidad de la operación responde a una obligación regulatoria y forma parte de la infraestructura de red.

Señalan que la exclusión de inversiones capitalizables de la Base de Capital resulta en una grave afectación de la estabilidad financiera de la empresa distribuidora. En el periodo tarifario pasado, el 100% de las obras asociadas a nuevos suministros que no alcanzaron los umbrales físicos fueron penalizadas, representando una pérdida de reconocimiento de decenas de proyectos por año y aproximadamente USD 9 millones anuales en inversiones no recuperadas.

Comentan que este tratamiento, de castigar inversiones reales en este caso para atender una solicitud de suministro de nuevos clientes, está impactando de forma negativa a la empresa entre 3% y 5% del total de las inversiones.

Con el fin de mantener la coherencia metodológica y evitar distorsiones económicas, proponen que:

- Sean reconocidas como inversiones capitalizables todas aquellas obras asociadas a la conexión de nuevos suministros que sean obligatorias, permanentes y formen parte de la infraestructura de red, independientemente de su dimensión física, siempre que cuenten con la debida documentación técnica y regulatoria.
- Este criterio no elimina los mecanismos de control, sino que corrige la clasificación económica de actuaciones que, por su naturaleza, constituyen inversión regulada.
- Reconsiderar el criterio aplicado para clasificar como gasto operativo las inversiones asociadas a nuevos suministros.
- Reconocer dichas actuaciones como inversiones capitalizables dentro de la Base de Capital regulatoria. Ajustar, en consecuencia, el cálculo del Ingreso Máximo Permitido, garantizando la suficiencia financiera y la coherencia del modelo regulatorio.

ANÁLISIS DE LA ASEP:

En relación con el planteamiento sobre el tratamiento de las inversiones asociadas a nuevos suministros, es importante distinguir entre la obligación de prestar el servicio y la naturaleza económica de las actuaciones necesarias para cumplir dicha obligación. Si bien, conforme al marco regulatorio vigente, las empresas distribuidoras deben atender las solicitudes de nuevos suministros y garantizar la expansión del servicio, ello no implica que la totalidad de las intervenciones asociadas a dichas conexiones deban ser reconocidas como inversiones capitalizables dentro de la Base de Activos.

En particular, las obras de reducida magnitud, tales como aquellas que involucran tramos cortos de conductor o la utilización de postes preexistentes, no necesariamente configuran la creación de nuevos activos de red con impacto sistémico, sino que corresponden a intervenciones de conexión cuyo reconocimiento como gasto operativo resulta consistente con su naturaleza económica.



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 21 de 43

Esta Autoridad analizó lo planteado por EDEMET y EDECHI y concluye que los criterios aplicados son consistentes con revisiones tarifarias previas y de aplicación general en la evaluación de activos.

La mayoría de las obras que requieren pocos postes o tramos reducidos de conductor corresponden, por su naturaleza, a costos de explotación del servicio (operación y mantenimiento) y no a inversiones capitalizables. La regulación no debe definirse con base en casos excepcionales, como instalaciones de un poste o extensiones menores a 50 metros en redes aéreas, toda vez que estas representan una proporción mínima dentro del universo de inversiones reportadas.

Por tanto, el enfoque metodológico adoptado no desconoce la obligación de expansión del servicio, sino que asegura que el reconocimiento tarifario de las inversiones se limite a aquellas que efectivamente constituyen infraestructura de red, en línea con los principios regulatorios de eficiencia y razonabilidad.

No toda obra necesaria para prestar el servicio constituye, por su naturaleza, un activo regulatorio capitalizable. En este sentido, se evalúa la nueva información presentada por la empresa.

Por las razones expuestas, no se acepta la solicitud presentada y se mantiene el criterio aplicado, por ser consistente con las revisiones tarifarias anteriores.

13.5.2. Registro incorrecto de las inversiones de calidad como gastos

Señalan que al igual que sucede con las inversiones asociadas a nuevos suministros, EDEMET y EDECHI ejecuta de forma permanente proyectos orientados a la calidad del servicio que, por su naturaleza, pueden aplicar intervenciones de alcance físico reducido (por ejemplo, menos de dos (2) postes o menos de cincuenta (50) metros de conductor). Sin embargo, bajo el criterio aplicado en la propuesta, este tipo de actuaciones son penalizadas al 100% al ser reclasificadas como gasto, aun cuando constituyen inversiones en activos de red con vida útil permanente y beneficio sistémico.

Consideran que este tratamiento resulta incorrecto porque confunde el tamaño físico de una intervención con su naturaleza económica. En proyectos de calidad, un refuerzo corto o un cambio puntual (por ejemplo: sustitución o reubicación de un tramo de conductor, instalación de un poste adicional para reconfigurar cargas, creación de un amarre corto, instalación de seccionamiento y adecuación de acometidas de media/baja tensión asociadas a una reconfiguración) puede ser el elemento determinante para: (i) eliminar fallas recurrentes; (ii) habilitar transferencias de carga ante contingencias; (iii) reducir tiempos de reposición al aumentar puntos de maniobra; o (iv) mejorar niveles de tensión y capacidad en sectores críticos como lo son los equipos de regulación de voltaje.

Indican que, por tanto, su contribución a la calidad y continuidad del suministro no depende de superar umbrales de metros o postes, sino de su función dentro de la arquitectura de red.

Solicitan corregir el criterio de clasificación aplicado a los proyectos de calidad, de manera que las obras orientadas a mejorar o ampliar la red para elevar la confiabilidad, maniobrabilidad y continuidad del servicio sean reconocidas como inversiones capitalizables dentro de la Base de Capital regulatoria, independientemente de que, por su diseño eficiente, utilicen menos de dos (2) postes o menos de cincuenta (50) metros de conductor, siempre que cuenten con sustento técnico, trazabilidad y evidencia.

ANÁLISIS DE LA ASEP

En relación con el tratamiento de las intervenciones orientadas a la mejora de la calidad del servicio, es importante reconocer que determinadas actuaciones de alcance físico reducido pueden generar beneficios relevantes en términos de confiabilidad, continuidad y operación de la red.

No obstante, el hecho de que una intervención contribuya a la mejora de la calidad del servicio no determina, por sí mismo, su naturaleza como inversión capitalizable. En el ámbito regulatorio, la



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 22 de 43

clasificación entre inversión y gasto responde a la naturaleza económica de la actuación, su carácter como activo identificable y su contribución como parte estructural de la red, y no exclusivamente a su impacto funcional.

En este sentido, el uso de umbrales físicos y criterios de materialidad por parte de la ASEP constituye una herramienta práctica para distinguir entre inversiones de carácter estructural y actuaciones de menor alcance, tales como reposiciones, adecuaciones puntuales o intervenciones operativas, las cuales, aun cuando puedan tener efectos positivos en la calidad del servicio, no necesariamente configuran la creación de nuevos activos de red.

El comentario de la empresa evidencia que se están registrando en inversiones costos de operación y mantenimiento al mencionar que se capitaliza la sustitución o reubicación de un tramo de conductor, concepto que por su naturaleza es un costo de operación y mantenimiento.

En consecuencia, se rechaza la solicitud de la empresa.

13.5.3. Exagerado castigo de las inversiones de asimetría

Al evaluar la incorporación de las inversiones realizadas por EDEMET y EDECHI para los años 2022, 2023, 2024 y 2025, observan que la ASEP aplica un castigo en concepto de Asimetría que está representado en un factor de 0.9. Esto quiere decir que de los USD 470 millones invertidos por EDEMET y del monto de erogación invertido por EDECHI durante el periodo tarifario pasado, será desconsiderado un 10% y no podrá formar parte del a Base de Capital para ser recuperado en concepto de depreciaciones ni generar rentabilidad.

Señalan que este factor de asimetría presenta dos graves problemas. En primer lugar, que la justificación del castigo radica en una situación imposible de modificar: EDEMET y EDECHI siempre será quien tenga que darle la información a la ASEP para ejercer su rol de fiscalizador.

Indican que dado que EDEMET y EDECHI tienen su información almacenada en distintos sistemas de información cuyo fin es la operación del negocio, no siempre será sencillo satisfacer los requerimientos de información exactamente como la ASEP los solicita. Resaltan que, no obstante, la dificultad natural de esta situación, EDEMET y EDECHI siempre han mostrado total predisposición para enviar información complementaria y explicar cualquier consulta que la ASEP efectúe respecto de la información presentada.

Sin embargo, más allá de todo esfuerzo que EDEMET y EDECHI realicen siempre podrá existir alguna pregunta que por falta de tiempo no pueda ser respondida, y que este hecho genere la aplicación de un castigo generalizado para todas las inversiones resulta sumamente gravoso.

En segundo lugar, y que agrava aún más el punto anterior, es el castigo del 10% de modo generalizado que resulta sumamente gravoso para el recupero de costos de capital, ya que implica directamente reducir un 10% la tasa de rentabilidad que aplica sobre la base de capital neta. Claramente, esto dificulta seriamente el acceso a fondos necesarios para cubrir el importante plan de inversiones que Panamá tiene por delante en el sector de Distribución de Energía Eléctrica, y que EDEMET y EDECHI viene ejecutando y planifica ejecutar en el periodo 2026-2030.

ANÁLISIS DE LA ASEP

En relación con la aplicación del factor de asimetría, es importante precisar que este no constituye un castigo ni una sanción, sino un mecanismo regulatorio orientado a gestionar el riesgo inherente a la asimetría de información entre la empresa y el regulador.

Dado que la validación de las inversiones depende de la información provista por la empresa distribuidora, la existencia de limitaciones en la trazabilidad, consistencia o verificabilidad de dicha información justifica la aplicación de ajustes prudenciales sobre la base de activos, a fin de resguardar el interés de los usuarios y la integridad del modelo tarifario.

[Handwritten signature]



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 23 de 43

En este sentido, el factor de asimetría no afecta la tasa de rentabilidad reconocida, sino exclusivamente la base sobre la cual esta se aplica, en función del grado de certidumbre asociado a las inversiones reportadas.

No obstante, se reconoce la conveniencia de que dicho factor refleje, en la medida de lo posible, el nivel efectivo de calidad y trazabilidad de la información presentada. Por ello, resulta pertinente evaluar mecanismos que permitan ajustar su aplicación en aquellos casos en que la empresa demuestre, de manera verificable, altos estándares de consistencia entre la contabilidad regulatoria, la información técnica y la evidencia física de los activos.

En consecuencia, más que su eliminación, el enfoque adecuado consiste en mantener el factor de asimetría como instrumento de carácter general, incorporando esquemas que incentiven la mejora en la calidad de la información, permitiendo una eventual reducción del mismo en función del cumplimiento de criterios objetivos de trazabilidad y verificabilidad.

A mayor incertidumbre en la información, mayor debe ser el ajuste regulatorio; a mayor trazabilidad, menor necesidad de dicho ajuste.

El cálculo tarifario se sustenta en la información oficial suministrada por las empresas distribuidoras; por consiguiente, cualquier inconsistencia, en dicha información puede incidir directamente en la correcta determinación de los parámetros y resultados tarifarios.

En ese sentido, con el propósito de contar con información homogénea y sistematizada, esta Autoridad desarrolló el Sistema de Registro Único de Costos (SRUC), herramienta de presentación y validación de información que permite procesar y contrastar datos, garantizando estándares mínimos de calidad y consistencia necesarios para la elaboración de los cálculos tarifarios. Cabe destacar que el suministro de información a través de dichos sistemas reviste carácter obligatorio para las empresas distribuidoras, circunstancia que ha sido de amplio conocimiento por parte de estas desde su implementación.

No obstante, pese al tiempo considerable otorgado para la adecuación e implementación de los referidos sistemas, a la fecha persisten incumplimientos por parte de la empresa en cuanto a los requisitos y parámetros establecidos para la presentación de la información regulatoria.

Como consecuencia de ello, esta Autoridad dispone de información limitada, fragmentada e inconsistente, situación que profundiza las asimetrías de información existentes entre el regulador y las empresas sujetas a regulación.

Asimismo, en el presente cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP), las inconsistencias detectadas revisten una gravedad mayor a la observada en periodos tarifarios anteriores. Lo anterior obedece a que los códigos descriptivos utilizados por la empresa, y respecto de los cuales solicita que se obtenga la información conforme a la normativa aplicable, no se encuentran vigentes. Aunado a ello, del análisis efectuado sobre la información presentada se advierte que dichos códigos descriptivos tampoco se encuentran incorporados de manera uniforme en todos los proyectos reportados. Inclusive, se identifican proyectos que carecen de códigos descriptivos, pese a mantener registros de elementos y conductores dentro de las bases de datos correspondientes.

Tal circunstancia obliga a esta Autoridad a recurrir a múltiples fuentes de información, las cuales deben ser procesadas de forma independiente, depuradas y posteriormente contrastadas entre sí, a efectos de verificar su razonabilidad y consistencia regulatoria.

De igual forma, las asimetrías de información se agravan al detectarse inconsistencias entre la información oficial presentada por la empresa dentro de los plazos regulatorios y las bases de datos complementarias remitidas posteriormente, evidenciándose deficiencias en los mecanismos internos de control y aseguramiento de calidad de la información suministrada. En particular, se observa que las bases de datos presentadas amplifican los valores de incorporaciones originalmente reportados en los formularios BS, generando distorsiones relevantes para el análisis regulatorio y tarifario.

Todos estos elementos evidencian la existencia de problemas significativos y progresivos de asimetría de información, los cuales se han incrementado de manera sostenida a lo largo del tiempo



ay
JL

Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 24 de 43

y afectan la capacidad regulatoria de esta Autoridad para efectuar evaluaciones tarifarias con niveles adecuados de certeza, trazabilidad y confiabilidad.

En consecuencia, y considerando que la empresa ha sido objeto de un proceso sancionador por la entrega incompleta de información y que, pese a ello, persisten deficiencias en la calidad, consistencia y trazabilidad de la información presentada, esta Autoridad ha considerado procedente establecer del factor de asimetría de información en un valor equivalente al ochenta y cinco por ciento (85%).

13.5.4. Incorrecta utilización de factores de eficiencia en cálculo de desvío por subejecución de inversiones

Señalan que la subejecución de inversiones tiene por objetivo corregir la obtención de un costo de capital diferente del aprobado en el IMP por causa de desvíos en el cumplimiento del plan de inversiones. Desde su aplicación en 2014, este dato se ha calculado teniendo en cuenta las inversiones realmente desembolsadas por la empresa. Sin embargo, en la actual propuesta de IMP la ASEP desconoce el monto realmente erogado por las empresas y se basa en un valor castigado por criterios de eficiencia y/o asimetría. Este ajuste no corresponde y aplicarlo en el cálculo del descuento por subejecución de inversiones constituye una grave afectación para las empresas distribuidoras ya que implica desconocer que la empresa efectivamente ha realizado esos pagos y no reconocer el total de inversiones reportadas formalmente en los Informes de Contabilidad Regulatoria, en los Estados Financieros Auditados e inclusive a través de Declaración Jurada sobre su capitalización.

Solicita que se recalculen este concepto respetando la lógica aplicada en el cálculo de los IMP de 2014-2018 y 2018-2022, y considerando el 100% de las inversiones realizadas y reportadas tal como corresponde.

ANÁLISIS DE LA ASEP

En relación con la solicitud de recalcular el desvío por subejecución de inversiones utilizando el 100% de los montos reportados por la empresa, esta Autoridad considera que dicha pretensión carece de fundamento técnico y resulta incompatible con los principios que rigen la regulación tarifaria.

El cálculo del desvío por subejecución tiene como finalidad comparar el nivel de inversiones ejecutadas con el plan de inversiones aprobado en el marco del Ingreso Máximo Permitido (IMP), el cual se encuentra definido sobre la base de costos eficientes y debidamente sustentados. En consecuencia, dicha comparación debe realizarse sobre bases homogéneas, incorporando en ambos términos únicamente aquellos valores que cumplen con los criterios de eficiencia, trazabilidad y verificabilidad exigidos por el modelo regulatorio.

La utilización de los montos reportados por la empresa sin la aplicación de ajustes por eficiencia y asimetría implicaría introducir en el análisis valores que no han sido validados bajo dichos criterios, lo cual distorsiona el resultado del cálculo y conlleva el reconocimiento indirecto de costos que no han sido demostrados como eficientes ni plenamente verificables.

Cabe precisar que el reconocimiento regulatorio de inversiones se sustenta en la revisión integral de lo que efectivamente se han desembolsado, en su registro contable o financiero, en cumplimiento de los criterios regulatorios aplicables. En este sentido, los Informes de Contabilidad Regulatoria, los Estados Financieros Auditados o las declaraciones juradas constituyen insumos de información, no obstante, no son los únicos elementos que se deben revisar, sino también que exista validación técnica requerida para su reconocimiento en la Base de Capital.

Asimismo, la metodología aplicada en periodos tarifarios anteriores no constituye, por sí misma, un precedente vinculante que obligue a reproducir enfoques que no aseguren la consistencia metodológica ni la adecuada protección del interés de los usuarios.

Es importante mencionar que el criterio observado por la empresa fue aplicado en el cálculo del IMP 2022 – 2026 y su aplicación está plenamente justificada, porque no se pueden considerar inversiones no eficientes y que presentan problemas de asimetrías de la información como

all
A



Resolución AN No. 21660-Elec.
de 21 de mayo de 2026
Página 25 de 43

inversiones reconocidas, ya que los clientes no tienen por qué pagar por inversiones que no cumplen con los criterios de eficiencia y asimetrías de información establecidos.

En consecuencia, no resulta procedente recalcularse el desvío por subejecución utilizando valores no ajustados, manteniéndose la aplicación de los factores de eficiencia y asimetría como condición necesaria para garantizar la coherencia del modelo tarifario, evitar distorsiones en las señales económicas y resguardar el principio de reconocimiento de costos eficientes.

13.6. Revisión del Plan de inversiones no contempladas en las ecuaciones de eficiencia 2026-2030

13.6.1. Infraestructura de Alta Tensión (115 kV) y refuerzos de confiabilidad

Indican que los proyectos de alta tensión en 115 kV corresponden a inversiones orientadas a garantizar respaldo operativo, cumplimiento del criterio N-1 y continuidad del suministro ante contingencias o mantenimientos. Por su carácter sistémico y habilitante, estas inversiones califican como NO CONTEMPLADAS EN LAS ECUACIONES DE EFICIENCIA.

- LAT SE Chorrera - SE El Torno 115 kV (segunda línea): segunda alimentación en 115 kV que permite respaldo N-1 de la subestación El Torno y mejora la confiabilidad del suministro en Panamá Oeste. La SE El Torno 115/13.8 kV fue puesta en operación con una línea subterránea; mientras la carga lo permitió, parte del respaldo se gestionó a través de la transformación 34.5/13.8 kV de la subestación convencional adyacente, el Torno 34.5/13.8 kV. Sin embargo, ante la proyección de demanda y el riesgo asociado, se propone habilitar un segundo circuito de respaldo. La reparación de fallas en cables subterráneos de 115 kV es altamente compleja: requiere coordinación y desplazamiento de técnicos especializados, gestión de permisos de trabajo, adquisición de empalmes y materiales específicos (resinas, cintas, cauchos) que no es viable mantener en stock de forma permanente por su caducidad, y preparación de obra civil para intervenir el ducto. En la práctica, estos trabajos pueden extender el tiempo de reposición por encima de 60 días. Por ello, la habilitación de la segunda línea de alimentación en 115 kV reduce sustancialmente el riesgo de interrupciones prolongadas y su impacto social y económico.
- LAT Justo Arosemena - segunda línea 115 kV proyecto subterráneo que dota de una fuente adicional de alimentación a una subestación urbana crítica, incrementando la resiliencia del sistema. El proyecto contempla la reconfiguración del circuito 115-8 y la construcción de tramos subterráneos para conectar a la barra de 115 kV de la SE Justo Arosemena, aportando un nuevo respaldo desde la SE Cáceres. Al igual que en otros enlaces subterráneos de AT, una falla implica logística especializada, materiales de empalme con caducidad y obras civiles, por lo que contar con una segunda alimentación es determinante para asegurar continuidad del servicio y limitar el impacto en indicadores de calidad ante contingencias.
- Línea HIGO-COR (LAT 115 kV El Higo-Coronado): línea de alimentación para la futura subestación Coronado, necesaria para atender el crecimiento de carga y garantizar continuidad del servicio en zonas turísticas. En este caso, la propuesta en consulta reconoce la subestación Coronado 115/34.5/13.8 kV; sin embargo, dejar por fuera la línea de alimentación en 115 kV genera una inconsistencia funcional: la subestación requiere su enlace AT para funcionar, y materializar así el beneficio de capacidad, respaldo y transferencias de carga. El proyecto contempla aproximadamente 22 km (tramos aéreos con conductor 636 ACSR y tramos subterráneos con conductor 1200 mm² XLPE Al), orientado a incrementar la capacidad de alimentación hacia San Carlos/Coronado/Gorgona y garantizar el respaldo del suministro en el área, incluyendo Chame y Capira. En consecuencia, la línea de 115 kV y la subestación deben ejecutarse en paralelo como se propone, de modo que coincidan en su puesta en servicio y se materialicen los beneficios de capacidad, respaldo y transferencias de carga.
- Conexión SE Chorrera 115 kV al T1: nueva acometida que incrementa la maniobrabilidad y redundancia del esquema de alimentación de la subestación Chorrera. Se trata de realizar otra conexión de los transformadores de ETESA a la



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 26 de 43

barra de 115 kV de nuestra subestación Chorrera 115 kV, para dar mayor confiabilidad ante la posible pérdida o mantenimientos de un transformador de Chorrera. Esta acometida adicional incrementa la redundancia frente a la posible indisponibilidad de un transformador de ETESA, mejorando a maniobrabilidad del esquema de alimentación.

- Posición de línea 115-58 Llano Sánchez - La Arena: habilita la conexión de la nueva línea de transmisión, fortaleciendo la confiabilidad del sistema en la región de Azuero. La nueva posición es habilitante para la conexión de la línea 115-58 y para asegurar redundancia operativa hacia Azuero. Dado que estas actuaciones se ejecutan dentro de instalaciones de transmisión, su implementación requiere coordinación con ETESA y construye un habilitante para asegurar la correcta integración y operación del sistema.
- Posición de línea 115-14B Llano Sánchez - SE Pocrí: refuerzo de interfaz con transmisión que permitirá junto a la nueva línea mejorar la continuidad y seguridad del suministro en Coclé. La posición habilita la futura conexión AT Llano Sánchez-Pocrí, reforzando continuidad del servicio y capacidad de transferencia. Dado que estas actuaciones se ejecutan dentro de instalaciones de transmisión, su implementación requiere coordinación con ETESA y constituye un habilitante para asegurar la correcta integración y operación del sistema.
- Posición de línea 115 kV Mata de Nance – segunda línea: habilita redundancia operativa y mejora la confiabilidad del suministro en Chiriquí. La posición habilita la incorporación de una segunda línea en 115 kV, garantizando redundancia operativa y continuidad del servicio ante contingencias. Dado que estas actuaciones se ejecutan dentro de instalaciones de transmisión, su implementación requiere coordinación con ETESA y constituye un habilitante para asegurar la correcta integración y operación del sistema.

Riesgo regulatorio/operativo si no se incorpora: Señalan que la ausencia de posiciones de línea y obras de interfaz con transmisión limita la redundancia operativa y la maniobrabilidad, incrementando el riesgo de interrupciones extensas y prolongadas ante contingencias o mantenimientos.

La ausencia de estos refuerzos en 115 kV incrementa la probabilidad de interrupciones de mayor alcance y mayor duración ante contingencias o mantenimientos, reduce la resiliencia (criterio N-1), limita la maniobrabilidad del sistema y puede afectar el desempeño de los indicadores de calidad (SAIDI/SAIFI) al prolongar los tiempos de reposición en eventos de AT, especialmente en casos de averías complicadas en las líneas a las que se requiere dar respaldo.

ANÁLISIS DE LA ASEP

Línea Alta Tensión (LAT) Subestación (SE) Chorrera – Subestación (SE) El Torno 115 kV (segunda línea)

Se acoge la consideración expuesta por EDEMET y se aprueba su inclusión como inversión especial no contempladas en las ecuaciones de eficiencia.

Línea Alta Tensión (LAT) Justo Arosemena - segunda línea 115 kV

Se acoge la consideración expuesta por EDEMET y se aprueba su inclusión como inversión especial no contempladas en las ecuaciones de eficiencia.

Línea HIGO-COR, 115 kV

Se acoge la consideración expuesta por EDEMET y se aprueba su inclusión como inversión especial no contempladas en las ecuaciones de eficiencia.

Conexión de SE Chorrera 115 kV al T1

Con relación a la justificación técnica presentada respecto al incremento de la maniobrabilidad, redundancia y confiabilidad operativa interna de la subestación Chorrera, esta Autoridad Reguladora reconoce la relevancia estratégica de la propuesta planteada para el fortalecimiento de la operación del sistema eléctrico. En ese sentido, la iniciativa se mantiene bajo análisis técnico, a fin de determinar su viabilidad, prioridad o eventual incorporación dentro de los mecanismos regulatorios aplicables, de conformidad con las necesidades del sistema y la disponibilidad de recursos destinados para este tipo de actuaciones.

[Handwritten signature]



Resolución AN No. 21660 Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 27 de 43

No obstante, para efectos de la presente revisión tarifaria, el referido proyecto no será incorporado dentro del Plan de Inversiones Especiales no contempladas en las ecuaciones de eficiencia.

Posición de Línea 115-58 Llano Sánchez (LLSS) – La Arena

En los proyectos presentados no se observa una línea que conecte la subestación Llano Sánchez (LLSS) con la subestación La Arena; por tanto, lo solicitado no guarda relación con los proyectos propuestos. En virtud de ello, no se considera su inclusión.

Posición de Línea 115-14B Llano Sánchez (LLS) – Subestación (SE) Pocrí

En el detalle de proyectos presentado por EDEMET se identifica el proyecto “Nueva Línea Alta Tensión (LAT) Llano Sánchez – Pocrí en 115 kV (2027)”, cuyo alcance establece expresamente que “incluye las adecuaciones necesarias en ambas subestaciones para recibir la nueva línea”. En este sentido, desde el punto de vista técnico, la posición de línea requerida en la Subestación (SE) Pocrí constituye un elemento intrínseco y habilitante de dicha línea de transmisión, al formar parte de las obras de conexión indispensables para su puesta en servicio.

Por lo anterior, se concluye que la posición de línea no corresponde a un proyecto independiente, sino que se encuentra implícitamente incluida dentro del alcance del proyecto de la nueva línea de alta tensión. En consecuencia, no se considera procedente su reconocimiento como proyecto separado.

Infraestructura AT – Posición de Línea 115 kV Mata de Nance – segunda línea

En la revisión del proyecto “Infraestructura alta tensión (AT) – Posición de Línea 115 kV Mata de Nance – segunda línea”, se observa que el alcance propuesto está contemplado en el que se presentó como “Segunda Línea Alta Tensión Mata de Nance (LAT MDN) – San Cristóbal 115 kV”.

Al respecto, es importante señalar que, conforme al alcance del proyecto principal de la línea, ya se contempla explícitamente la necesidad de posiciones en ambas subestaciones, incluyendo una posición adicional en la Subestación Mata de Nance (MDN), requerida para la conexión de la nueva línea y su adecuada operación en coordinación con el sistema de transmisión.

Desde el punto de vista técnico, las posiciones de línea en subestaciones son indispensables para su conexión, operación y cumplimiento de los criterios de confiabilidad y redundancia del sistema. En consecuencia, no corresponden a inversiones independientes, sino que forman parte del alcance y costo del proyecto principal.

Si bien la empresa amplía la justificación destacando beneficios como la mejora en la redundancia operativa, maniobrabilidad y continuidad del servicio, estos atributos son inherentes a la ejecución de la Segunda Línea Alta Tensión Mata de Nance (LAT MDN) – San Cristóbal, por lo que consideramos que no representan beneficios adicionales atribuibles a un proyecto separado.

En este sentido, no se incorpora la Infraestructura AT – Posición de Línea 115 kV Mata de Nance – segunda línea como inversión independiente, ya que se considera que dichos elementos se encuentran implícitamente incluidos dentro del alcance del proyecto Segunda Línea Alta Tensión Mata de Nance (LAT MDN) – San Cristóbal 115 kV.

13.6.2. Arquitectura de Red asociadas a subestaciones

Señalan que las arquitecturas de red son inversiones habilitantes que permiten materializar los beneficios de las subestaciones y refuerzos en alta tensión, mediante redistribución de carga, respaldo entre circuitos de media tensión y automatización.

En la práctica, una Arquitectura de Red incluye: (i) red de media tensión nueva y modificaciones a la red existente para interconectarla a una nueva subestación o (esforzar la red asociada a una subestación existente; con tramos aéreos y/o subterráneos según el entorno; y (ii) equipamiento de operación y telecontrol (centros de maniobra tele controlados, interruptores tele controlados, bancos de regulación/capacitores cuando aplica) para garantizar maniobrabilidad, seccionamiento y respaldos entre circuitos. Por tanto, señalan que reconocer una subestación, pero excluir su Arquitectura de Red genera una inconsistencia funcional, ya que la solución queda parcialmente inutilizada o subóptima en confiabilidad y capacidad operativa. Las redes son dinámicas, el crecimiento de los clientes



Resolución AN No. ~~2160~~-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 28 de 43

y sus ubicaciones hace que además de dar suministro, se requieran sendas mejoras en la Arquitectura entre subestaciones, para generar nuevas opciones de amarre y respaldo de la carga.

- Arquitectura de red Subestación El Torno y JDA: permite maniobras, respaldo y operación flexible entre subestaciones mediante modificaciones y circuitos dedicados y centros de maniobra tele controlados. Incluye circuitos, centros de maniobra tele controlados y tramos aéreos/subterráneos, diseñados para seccionamiento y respaldos entre circuitos.
- Arquitectura de red Subestación Panamá Pacífico (Howard): habilita la operación confiable de la subestación mediante nuevos circuitos, automatización y centros de maniobra. Considera circuitos de 12 kV, instalación de ITC/CMT y canalizaciones resilientes para incrementar confiabilidad y permitir expansión futura.
- Arquitectura de red Subestación La Floresta: materializa el esquema de suministro y respaldo para cargas estratégicas mediante circuitos subterráneos y centros de maniobra. Comprende circuitos subterráneos 12 kV, un circuito de respaldo ("Cable Cero") y centro de maniobra tele controlado para asegurar respaldo.
- Arquitectura de Red Changuinola: optimiza la configuración de alimentación y redistribuye cargas para atender demanda actual y futura con mayor holgura operativa. Incluye redistribución de carga desde circuitos existentes y configuración de alimentación para mayor holgura operativa y confiabilidad.

ANÁLISIS DE LA ASEP

Arquitectura de red Subestación El Torno y JDA y Arquitectura de red Subestación Panamá Pacífico (Howard)

Con relación a la justificación técnica presentada respecto a los proyectos, esta Autoridad Reguladora reconoce la relevancia estratégica de la propuesta planteada para el fortalecimiento de la operación del sistema eléctrico. En ese sentido, la iniciativa se mantiene bajo análisis técnico, a fin de determinar su viabilidad, prioridad o eventual incorporación dentro de los mecanismos regulatorios aplicables, de conformidad con las necesidades del sistema y la disponibilidad de recursos destinados para este tipo de actuaciones.

No obstante, para efectos de la presente revisión tarifaria, el referido proyecto no será incorporado dentro del Plan de Inversiones Especiales no contempladas en las ecuaciones de eficiencia.

Arquitectura de red Subestación La Floresta

En el detalle de proyectos presentado por EDEMET se identifica el proyecto "Nueva SE La Floresta 115/12 kV (2027)", cuyo alcance contempla la instalación de dos transformadores de 50 MVA (115/12 kV), seis circuitos de 12 kV por transformador, banco de capacitores y servicios auxiliares. En este sentido, desde el punto de vista técnico y con base en el sustento presentado por EDEMET, se señala que el alcance a ejecutar comprende circuitos subterráneos de 12 kV, un circuito de respaldo ("cable cero") y un centro de maniobra telecontrolado para asegurar la continuidad del servicio.

En virtud de lo anterior, se considera que la justificación técnica presentada respecto al esquema de respaldo para las cargas, esta Autoridad Reguladora reconoce la relevancia estratégica de la propuesta planteada para el fortalecimiento de la operación del sistema eléctrico. En ese sentido, la iniciativa se mantiene bajo análisis técnico, a fin de determinar su viabilidad, prioridad o eventual incorporación dentro de los mecanismos regulatorios aplicables, de conformidad con las necesidades del sistema y la disponibilidad de recursos destinados para este tipo de actuaciones.

No obstante, para efectos de la presente revisión tarifaria, el referido proyecto no será incorporado dentro del Plan de Inversiones Especiales no contempladas en las ecuaciones de eficiencia.

Arquitectura de Red Changuinola

La explicación de la empresa es razonable: una subestación nueva por sí sola no garantiza todos los beneficios si la red de media tensión no se reconfigura para transferir carga, crear respaldos, seccionar fallas y operar con maniobrabilidad. En ese sentido, la Arquitectura de Red Changuinola puede ser necesaria para que la subestación realmente descargue circuitos existentes y mejore la confiabilidad.

[Handwritten signature]

3



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 29 de 43

Sin embargo, conforme al detalle suministrado por EDECHI del proyecto denominado “Nueva SE Changuinola 2”, en el diseño del unifilar se observan elementos como los siguientes:

- Transformador 34.5 / 4.16 kV – 16 MVA
- Barra en 34.5 kV
- Barra en 4.16 kV
- Múltiples alimentadores en 34.5 kV (ej. 34-54, 34-55, 34-109, etc.)
- Posiciones futuras
- Seccionamiento en barra
- Expansión futura prevista (T3 futuro, salidas adicionales)

En virtud de lo anterior, se considera que la justificación técnica presentada respecto al esquema de respaldo para las cargas, esta Autoridad Reguladora reconoce la relevancia estratégica de la propuesta planteada para el fortalecimiento de la operación del sistema eléctrico. No obstante, para efectos de la presente revisión tarifaria, el referido proyecto no será incorporado dentro del Plan de Inversiones Especiales no contempladas en las ecuaciones de eficiencia, ya que La subestación Changuinola 2 ya incluye la base de redistribución de carga y nuevos circuitos, lo que se tiene ahora contemplado en el proyecto denominado “Arquitectura de Red”.

De igual manera, la iniciativa se mantiene bajo análisis técnico, a fin de determinar su viabilidad, prioridad o eventual incorporación dentro de los mecanismos regulatorios aplicables, de conformidad con las necesidades del sistema y la disponibilidad de recursos destinados para este tipo de actuaciones.

13.6.3. Renovación de equipos críticos de subestaciones

- **EDEMET**

Indican que la renovación de equipos de maniobra y metalclad corresponde a inversiones de mitigación de riesgo, orientadas a mejorar la seguridad y confiabilidad del suministro en áreas urbanas críticas.

- Renovación Metalclad T3 - Subestación Locería: modernización de equipos críticos para mejorar la disponibilidad y reducir riesgos operativos. La renovación reduce probabilidad de falla interna, mejora seguridad operativa y disponibilidad del equipo.
- Renovación Metalclad T1 - Subestación Marañón: sustitución de equipos obsoletos por tecnología moderna, incrementando la seguridad y confiabilidad del sistema. La renovación reduce riesgo operativo y fortalece continuidad del servicio en un nodo urbano de alta criticidad.

Solicita la incorporación de estos proyectos como inversiones NO CONTEMPLADAS EN LAS ECUACIONES DE EFICIENCIA por su contribución directa a la continuidad y seguridad del servicio.

ANÁLISIS DE LA ASEP

Con respecto a la descripción e impacto señalados, se advierte que las actividades propuestas se orientan principalmente a la renovación, modernización o sustitución de componentes existentes, sin que se identifique de manera clara la incorporación de nueva capacidad, la ampliación del sistema ni la creación de infraestructura adicional que modifique el alcance funcional de la subestación.

En virtud de lo anterior, no procede la incorporación de “Renovación Metalclad T3 - Subestación Locería” ni “Renovación Metalclad T1 - Subestación Marañón” como inversiones especiales.

13.6.4. Medida Inteligente

Comentan que el proyecto de medida inteligente corresponde a una inversión de modernización tecnológica que mejora la operación, la facturación y la atención de interrupciones. La medida inteligente soporta una Digitalización/Operación SMART, habilitando gestión de autoconsumo, automatización y sonorización de la red, gestión de generación distribuida y movilidad eléctrica, al permitir medir y gestionar en tiempo real el



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 30 de 43

consumo y la producción, así como controlar de forma más precisa la carga. Además, reduce anomalías de lectura por acceso impedido, disminuye estimaciones de facturación, y aporta lectura remota, balances energéticos, gestión de alarmas y capacidades de suspensión/reconexión, incluyendo modalidades postpago/prepago. Dentro de las inversiones adicionales no consideradas en las ecuaciones de eficiencia.

Señalan que EDEMET ha presentado una propuesta para el despliegue masivo de medición inteligente. El plan contempla la instalación de 148,800 medidores AMI, orientados principalmente a clientes residenciales y pequeños comercios, iniciando en las zonas urbanas de mayor densidad ubicadas en las cabeceras provinciales.

Muestran que la inversión asociada asciende a 27.6 MUSD y se encuentra plenamente alineada con la política pública de transición energética impulsada por la Secretaría Nacional de Energía, cuyo marco estratégico prioriza la modernización del sistema eléctrico a través de la digitalización, la automatización operativa y el desarrollo progresivo de redes inteligentes (Smart Grids).

Indican que EDECHI ha presentado una propuesta para el despliegue masivo de medición inteligente. El plan contempla la instalación de 37,200 medidores AMI, orientados principalmente a clientes residenciales y pequeños comercios, iniciando en las zonas urbanas de mayor densidad ubicadas en las cabeceras provinciales. La inversión asociada asciende a 6.9 MIVUSD y se encuentra plenamente alineada con la política pública de transición energética impulsada por la Secretaría Nacional de Energía, cuyo marco estratégico prioriza la modernización del sistema eléctrico a través de la digitalización, la automatización operativa y el desarrollo progresivo de redes inteligentes (Smart Grids).

Comentan que entre los principales beneficios asociados a la implementación de la medición inteligente destacan la optimización del autoconsumo, el impulso a la generación distribuida y la habilitación de una red más automatizada y sensorizada. Asimismo, la medición avanzada permite el desarrollo eficiente de la movilidad eléctrica al posibilitar un control detallado de los perfiles de carga y de los puntos de recarga vehicular. Todo ello se logra gracias a la capacidad de medir, monitorear y gestionar en tiempo real tanto el consumo como la producción de energía en cada suministro.

Adicionalmente, comentan que el sistema reducirá de manera significativa las anomalías en los procesos de lectura, particularmente aquellas derivadas del acceso impedido a los medidores. Esto se traducirá en una facturación más precisa, confiable y transparente para los clientes, fortaleciendo la calidad del servicio comercial y disminuyendo reclamos asociados a errores de lectura.

No obstante, lo anterior, observan que la propuesta tarifaria presentada por la ASEP no incorpora las inversiones adicionales en medición inteligente, a diferencia de lo realizado en periodos tarifarios previos. Señalan que, para ejecutar un proyecto de esta magnitud, que requiere una inversión considerable debido a que el costo de un medidor inteligente es entre 6 y 8 veces superior al de un medidor básico de kW sin demanda, por lo tanto, es indispensable que dichas inversiones sean aprobadas y reconocidas en tarifa.

Adicionalmente, con el fin de continuar avanzando en el despliegue masivo de medidores inteligentes para clientes residenciales y comerciales menores, según lo propuesto por EDEMET y EDECHI, solicitan a la ASEP la incorporación de inversiones adicionales. Destacan que esta medida es fundamental para impulsar la digitalización y automatización de la red, permitiendo avanzar hacia un sistema más moderno, eficiente y flexible, en línea con los objetivos y lineamientos establecidos por la Secretaría Nacional de Energía.

Inversiones	Jul 25 - Jun 27	Jul 26 - Jun 28	Jul 27 - Jun 29	Jul 28 - Jun 30
ID	45,360,413	34,782,040	35,739,368	36,718,725
IC	4,014,192	4,143,921	4,277,857	4,416,125
Inversiones Totales	49,374,605	38,925,962	40,017,225	41,134,850

Inversiones	Jul 25 - Jun 27	Jul 27 - Jun 28	Jul 28 - Jun 29	Jul 29 - Jun 30
ID	12,242,318	13,169,151	10,415,887	12,120,982
IC	1,337,825	1,381,844	1,427,315	1,474,284
Inversiones Totales	13,580,144	14,550,995	11,843,202	13,595,266

[Handwritten signature]



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 31 de 43

Además, destacan que, en los países más avanzados en modernización del sector eléctrico, como los de la Unión Europea, Estados Unidos y líderes regionales como Costa Rica, Uruguay y Perú, el despliegue masivo de medición inteligente sí se reconoce en tarifa como condición necesaria para viabilizar la inversión y alcance coberturas superiores al 50%. Comentan que la evidencia internacional muestra que, sin reconocimiento tarifario, los proyectos AMI quedan restringidos a pilotos y no escalan.

Solicitan que la ASEP incluya, dentro del apartado de Inversiones Eficientes no contempladas en las ecuaciones de eficiencia, una línea específica para las inversiones adicionales en medición inteligente, reconociendo su rol estratégico en la digitalización y automatización de la red eléctrica. Comentan que esta incorporación permitirá avanzar hacia una red más moderna, eficiente y automatizada, en línea con los objetivos y lineamientos establecidos por la Secretaría Nacional de Energía.

ANÁLISIS DE LA ASEP

Esta Autoridad reconoce la importancia de la medición inteligente como elemento clave en los procesos de modernización, digitalización y automatización de las redes de distribución eléctrica.

No obstante, se observa que las empresas comparadoras consideradas en la metodología cuentan con esquemas de medición inteligente implementados de forma generalizada, por lo que este tipo de inversiones ya se encuentra implícitamente incorporado en los resultados de las ecuaciones de eficiencia.

En consecuencia, no resulta procedente la incorporación de lo solicitado como adicional, en la medida en que ello implicaría un doble reconocimiento de inversiones ya consideradas dentro del modelo.

13.7. Insuficiente Reconocimiento de Pérdidas de Energía

13.7.1. Insuficiente reconocimiento de pérdidas técnicas

Muestran la tabla con los porcentajes de pérdidas eficientes aprobados por la ASEP para EDEMET Y EDECHI:

Pérdidas	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Pérdidas	7.53%	7.52%	7.52%	7.51%

Pérdidas	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
Pérdidas	7.75%	7.74%	7.74%	7.73%

Señalan que la metodología actualmente utilizada por la ASEP para la determinación de las pérdidas reconocidas se basa en ecuaciones de eficiencia que no incorporan adecuadamente las variables físicas y estructurales que determinan el nivel de pérdidas técnicas que puede alcanzar una empresa de distribución, tales como la topología de la red, los niveles de tensión, la longitud de los circuitos, la dispersión geográfica de los clientes y el grado de desarrollo de la infraestructura. Estos factores generan un componente de pérdidas técnicas estructurales que no puede ser eliminado ni en el corto ni en el mediano plazo, aun bajo escenarios de operación eficiente.

Consideran que no resulta técnicamente adecuado ni consistente el uso del método como el que actualmente se está utilizando para determinar el porcentaje de pérdidas, el cual es uno de los factores de costos más importantes para las empresas de distribución. Tal como ocurre en la mayoría de los países de Latinoamérica, el regulador debería basar el reconocimiento de pérdidas técnicas tomando como referencia los estudios particulares de cada distribuidora, debidamente auditados.

En este sentido, EDEMET y EDECHI presentó al regulador el Informe del Estudio de Pérdidas Técnicas de EDEMET- EDECHI 2024, elaborado por una empresa consultora con



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 32 de 43

información real de la red, los activos, la demanda y las mediciones efectivas, los cuales evidencian niveles de pérdidas técnicas coherentes con las características físicas y operativas de sus sistemas. Estos estudios muestran las pérdidas técnicas de 9.17% en EDEMET y 9.89% en EDECHI, niveles que reflejan adecuadamente su realidad operativa.

Tabla de Pérdidas Técnicas EDEMET y EDECHI

Año	Metro	Oeste	Coclé - Veraguas	Herrera - Los Santos	EDEMET	EDECHI
2024	6,13%	10,28%	12,79%	13,70%	9,17%	9,89%

Reiteran que las características del mercado que atiende EDEMET Y EDECHI son muy distintas a las de las empresas de la FERC.

EDEMET tiene alimentadores muy extensos con demandas en puntas y por tanto de altas pérdidas. Esto hace que las redes de EDEMET sean radiales y transiten varios kilómetros hasta servir los clientes. Otra diferencia importante entre las redes de EDEMET en comparación con las empresas de la FERC es que la mayoría de la energía de EDEMET se sirve del nivel de Baja Tensión, mientras que las empresas de la FERC entregan gran cantidad de energía en niveles de tensión superiores. Este hecho hace que por la dispersión de los clientes se requiera de un número mucho mayor de transformadores para clientes individuales que las empresas comparadoras, y esto hace que las pérdidas en vacío o en el núcleo de los transformadores de media a baja tensión sea mucho mayor lo que provoca pérdidas técnicas superiores a empresas del FERC que de seguro no tienen este tipo de mercado tan disperso.

Con el objetivo de establecer un porcentaje de Pérdidas Técnicas adecuado, solicita reconocer un porcentaje de pérdidas técnicas adicional por sobre las de las ecuaciones de eficiencia, a fin de que las pérdidas técnicas aprobadas sean del 9.17% para EDEMET y 9.89 % para EDECHI,

ANÁLISIS DE LA ASEP

En relación con la solicitud de reconocimiento de pérdidas técnicas adicionales con base en estudios propios de la empresa, esta Autoridad considera que dicha pretensión no resulta procedente ni consistente con el marco metodológico vigente.

La determinación de pérdidas reconocidas se realiza mediante ecuaciones de eficiencia desarrolladas conforme a lo dispuesto en la normativa aplicable. Estas metodologías incorporan, de manera implícita, las características estructurales de los sistemas eléctricos, permitiendo establecer una referencia objetiva y comparable entre empresas.

Los estudios particulares presentados por la empresa, aun cuando puedan reflejar su situación operativa específica, no constituyen por sí mismos una referencia de eficiencia, sino una descripción de su estado actual, el cual puede incorporar ineficiencias o condiciones no óptimas. En consecuencia, su utilización como base para el reconocimiento regulatorio resultaría en la transferencia de dichas ineficiencias a los usuarios, lo cual es contrario a los principios que rigen la regulación tarifaria.

Los estudios de la empresa describen su desempeño; la regulación define el desempeño eficiente. Asimismo, la solicitud de incorporar porcentajes adicionales de pérdidas por fuera de la metodología establecida implicaría una doble contabilización y una ruptura de la consistencia del modelo, al superponer ajustes discrecionales sobre resultados derivados de ecuaciones de eficiencia.

Cabe destacar que esta Autoridad ya ha considerado condiciones particulares del sistema mediante el reconocimiento de pérdidas en zonas rojas, lo cual evidencia que la metodología vigente cuenta con mecanismos de flexibilidad debidamente acotados.

En este sentido, no resulta procedente sustituir o complementar los resultados de las ecuaciones de eficiencia con valores derivados de estudios propios de la empresa, ni reconocer porcentajes adicionales que no se encuentren debidamente sustentados dentro del marco metodológico aprobado.

JP
oy
A



Resolución AN No. 21660 -Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 33 de 43

En consecuencia, la determinación de las pérdidas mediante ecuaciones de eficiencia y el uso de empresas comparadoras constituye una práctica consistente con el marco regulatorio vigente y con los precedentes aplicados en procesos tarifarios anteriores.

Por otro lado, el modelo de regulación en Panamá considera una visión integral del tema de pérdidas que la empresa desconoce en el comentario que realiza, ya que, si bien reconoce pérdidas en función a empresas consideradas eficientes, reconoce inversiones y costos operativos al nivel de estas mismas empresas eficientes.

Finalmente, la metodología utilizada es la establecida en la normativa vigente, por lo que su aplicación no hace más que cumplir con lo establecido en la Ley y el reglamento.

En consecuencia, se rechaza la solicitud presentada, manteniéndose los niveles de pérdidas técnicas determinados conforme a la metodología vigente.

13.7.2. Insuficiente Reconocimiento de Pérdidas no Técnicas de Energía

Señalan que tal como le han indicado a la ASEP en reiteradas ocasiones, si se toma en cuenta las rigurosas sanciones contra el fraude y la favorable situación socioeconómica de Estados Unidos en relación a Panamá, es evidente que las empresas de la FERC no presentan Pérdidas no Técnicas comparables con las de las empresas de Panamá. Por lo tanto, es necesario incorporar un ajuste a las Pérdidas Reconocidas derivadas de las Ecuaciones de Eficiencia para que incorporen Pérdidas no Técnicas según la situación propia de Panamá y de cada área de concesión en particular (existencia de Zonas Rojas y Asentamientos informales).

Indican que las Pérdidas no Técnicas se originan por dos causas principales:

- Pérdidas no Técnicas Gestionables: Fraudes, hurtos, conexiones clandestinas, manipulación de medidores, etc.
- Pérdidas no Técnicas no Gestionables: imposibilidad de facturar y cobrar en Zonas Peligrosas (Zonas Rojas y Asentamientos Informales) e imposibilidad de construir redes formales en los Asentamientos para regularizar los suministros, debido a que estos sectores carecen de trazados viales, lotificación y títulos de propiedad. Como es de su conocimiento, las normativas vigentes obligan a que la legalización del territorio sea un paso previo indispensable antes de que cualquier empresa distribuidora pueda brindar un servicio eléctrico de forma regular.

Comentan que las Pérdidas No Técnicas Gestionables constituyen un componente relevante dentro del proceso regulatorio, pero su tratamiento debe ser consistente con las mejores prácticas internacionales. En la mayoría de los marcos tarifarios modernos, no se reconoce la totalidad de estas pérdidas, sino únicamente la porción que un distribuidor eficiente podría evitar. Esta aproximación responde a dos principios fundamentales: Reconocer solo costos eficientes, evitando trasladar ineficiencias al usuario final. Crear incentivos explícitos para la mejora continua, de manera que las empresas mantengan y fortalezcan sus esfuerzos de gestión.

En el caso de Panamá, resaltan que, tal como se ha comunicado a la ASEP de manera reiterada durante los últimos cuatro años, la empresa ha emprendido acciones significativas y sostenidas para reducir las pérdidas no técnicas gestionables, entre las cuales destacan: Más de 600,000 revisiones de suministros e inspecciones a instalaciones de clientes. Instalación de más de 3,000 micromedidores, permitiendo balances energéticos más precisos y focalización más efectiva. Implementación de 28,000 medidores inteligentes en zonas con altos niveles de pérdidas, especialmente en Panamá Oeste.

ANÁLISIS DE LA ASEP

En atención a los comentarios presentados por EDEMET y EDECHI respecto al reconocimiento de pérdidas no técnicas de energía, esta Autoridad recalca que la metodología adoptada por esta entidad reguladora distingue entre pérdidas técnicas y no técnicas.

13



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 34 de 43

En este sentido, se ha reconocido un porcentaje adicional por pérdidas no técnicas asociadas a zonas rojas y asentamientos informales, considerando las particularidades del sistema eléctrico nacional.

No obstante, no resulta procedente el reconocimiento pleno de las pérdidas no técnicas, ni la incorporación de ajustes adicionales a los ya considerados, en la medida en que ello trasladaría ineficiencias a los usuarios y debilitaría los incentivos para la reducción de este tipo de pérdidas. En consecuencia, el tratamiento adoptado se mantiene, al considerarse consistente con el enfoque de eficiencia establecido en la normativa vigente.

13.7.3. Insuficiente reconocimiento de pérdidas de zona rojas de imposible reducción

Como se puede apreciar en el detalle mostrado a continuación, las pérdidas en las zonas rojas y asentamientos informales en la zona de concesión de EDEMET, específicamente en Panamá Metro y Panamá Oeste, representan una energía perdida de 172,87 GWh que equivalen al 3,04% de las pérdidas de EDEMET.

Energía Perdida Anualmente en Zonas Rojas y Asentamientos Informales	
Descripción	Pérdida Anual (GWh)
Zona Roja Panamá Metro	66.95
Zona Roja Panamá Oeste	75.13
Asentamientos Informales en Panamá Oeste	30.80
Total (GWh)	172.87
Energía Ingresada EDEMET (GWh)	5681.20
Perdidas No Técnicas ZZRR y Asentamientos (%)	3.04%

Respecto al origen de los datos de pérdidas no gestionables reportados, queremos señalar que, contrario a lo indicado en el punto 5. CONCLUSIONES" incluido en el Anexo IV ANÁLISIS DE LAS PERDIDAS EN DISTRIBUCIÓN", de la Propuesta presentada por la ASEP para el IMP 2026-2030, donde se afirma que " *Lamentablemente la información presentada por /as empresas no permite establecer la ubicación geográfica exacta de las zonas rojas, ni verificar que los cálculos corresponden exclusivamente a zonas rojas y asentamientos*", EDEMET sí aportó información completa, precisa y verificable adjunto a la NOTA No. DIR- 70-26 del 22 de enero de 2026 en respuesta a la nota DSAN-0002-2026.

En los anexos presentados ante la ASEP, EDEMET incluyó los balances energéticos mensuales de cada Zona Roja de Panamá Metro y Panamá Oeste, detallando la energía de entrada, energía de salida y el porcentaje de pérdida. Además, se proporcionaron las coordenadas geográficas exactas de los polígonos donde se ubican estas zonas, junto con las listas completas de los suministros asociados. Esta documentación demuestra que EDEMET sustentó las pérdidas con mediciones reales, verificables y auditables, cumpliendo plenamente con los requerimientos establecidos por la ASEP.

No se puede acceder a los lugares sin la compañía de la policía nacional y sin la autorización de autoridades competente.

Además, se requiere de las autoridades municipales (alcaldías, juzgados de paz y juntas comunales) para que medien ante los residentes en los edificios de las zonas rojas. Se requiere de la autorización de la ASEP para proceder con el corte masivo de las zonas rojas.

En asentamientos ilegales, se requiere de la legalización de las propiedades, trazado de carretera, lotificación de la urbanización por parte del Ministerio de Vivienda y Ordenamiento Territorial. Sin esta legalización la empresa distribuidora no puede construir redes en las áreas tomadas por los asentamientos. Es necesaria la participación del Banco Hipotecario para que autorice o certifique la propiedad de los apartamentos en zonas rojas. Se requiere de la autorización de los Bomberos para poder instalar el suministro y firmar contratos de suministros.

Tal como ha sido debidamente informado a la ASEP, las instalaciones adecuadas al sistema prepago en los cinco edificios intervenidos fueron reiteradamente vandalizadas por los propios residentes, generando pérdidas totales tanto de la inversión inicial como de la energía actualmente consumida. Además, desde los primeros trabajos realizados en 2017,

[Handwritten signature]



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 35 de 43

se ha documentado que ha sido imposible ingresar de manera segura a los edificios para ejecutar las correcciones necesarias sin el acompañamiento de las autoridades, lo cual ha impedido cualquier intento de normalización técnica o comercial. Por ello, nos vemos nuevamente en la obligación de incluir el proyecto en la Consulta Pública CP-001-26 correspondiente al IMP 2026-2030, esta vez evidenciando que durante casi una década no ha sido posible avanzar debido a la falta de apoyo institucional y comunitario.

En cuanto a los lugares con instalaciones legales (invasiones), mejor conocidos como asentamientos informales, la presencia y expansión de estos dentro de las áreas de concesión de EDEMET y EDECHI se ha convertido en uno de los obstáculos más complejos para nuestra operación, especialmente en EDEMET donde este fenómeno social se presenta con mayor agresividad. En regiones como Panamá Oeste, estos asentamientos han proliferado de manera acelerada, incorporando no solo viviendas improvisadas, sino también estructuras consolidadas que demandan cada vez más energía. Este crecimiento no reglamentado ha venido acompañado de altos niveles de conflictividad social y una marcada inseguridad que condiciona el acceso del personal técnico, impidiendo ejercer las actividades básicas necesarias para garantizar un servicio eléctrico formal y seguro. En estas zonas son comunes las conexiones ilegales directas a la red de distribución, lo que genera pérdidas no técnicas considerablemente elevadas y daños constantes a la infraestructura eléctrica.

El impacto en las pérdidas energéticas es severo. Los informes más recientes evidencian que, en Panamá Oeste, las pérdidas superan los 30 GWh anuales. Estas cifras se explican por el uso indiscriminado e inseguro de la red eléctrica, en la que los residentes se conectan de forma artesanal, instalando las conocidas "telarañas" que multiplican el hurto de energía y someten a los transformadores a sobrecargas frecuentes. Esta situación no solo afecta a las propias redes, sino que compromete la calidad del suministro a los clientes regulados que viven en la periferia de estos asentamientos, quienes experimentan fluctuaciones, caídas de voltaje e interrupciones derivadas directamente de las conexiones irregulares.

Los asentamientos informales en Panamá Oeste se concentran principalmente en los distritos de Arraiján y La Chorrera, donde, según el censo realizado en 2025, se identificaron más de 9,200 viviendas conectadas de manera ilegal. Esta información fue remitida a la ASEP, adjunto a la nota No. CM-475-2025.

Dada la imposibilidad técnica, operativa y social de lograr una reducción inmediata del 50% en las pérdidas asociadas a las Zonas Rojas y Asentamientos Informales, debido a la alta complejidad de gestionar estos sectores y a que su normalización depende exclusivamente del actuar oportuno y decidido de las autoridades, las cuales, hasta la fecha, han mostrado una intervención insuficiente e incluso han frenado los esfuerzos de EDEMET ante cualquier levantamiento o presión comunitaria, la empresa solicita que para el primer año del IMP 2026- 2030 se reconozca el 100% de las pérdidas atribuibles a estos sectores, equivalente a 3.04 %, ya que como se ha indicado anteriormente, desde el 2024 el propio Regulador ha suspendido los operativos de corte en las Zonas Rojas y Asentamientos Informales, lo cual ha acrecentado el problema.

Este reconocimiento inicial es imprescindible, considerando que la distribuidora no tiene capacidad legal ni operativa para resolver por sí sola una situación que es estructuralmente social, territorial y administrativa, y que ha persistido por décadas sin acciones definitivas de parte de las instituciones competentes.

Para los años posteriores del periodo regulatorio, EDEMET propone una senda de reducción gradual, con una disminución anual de 0.51%, alcanzando un nivel de 1.52% en el cuarto año.

ANÁLISIS DE LA ASEP

En relación con la solicitud de reconocimiento adicional de pérdidas en zonas rojas, esta Autoridad reitera que el tratamiento de este componente se rige por el principio de reconocimiento de costos eficientes.



Handwritten signature and initials.

Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 36 de 43

Las pérdidas no técnicas, en tanto tienen una componente gestionable, no pueden ser reconocidas en su totalidad, ya que ello implicaría trasladar al usuario final costos asociados a ineficiencias en la gestión comercial, control y fiscalización del consumo. En este sentido, la metodología vigente reconoce únicamente una proporción de dichas pérdidas, manteniendo así incentivos adecuados para su reducción.

Los argumentos relativos a diferencias socioeconómicas o institucionales respecto de otros países no justifican, por sí mismos, el reconocimiento automático de mayores niveles de pérdidas, en la medida en que dichas condiciones forman parte del entorno operativo que la empresa debe gestionar eficientemente.

Asimismo, las acciones implementadas por la empresa para la reducción de pérdidas no técnicas, tales como inspecciones, instalación de macromedidores o medidores inteligentes, constituyen obligaciones inherentes a la adecuada prestación del servicio público de distribución eléctrica. En consecuencia, dichas medidas no habilitan, por sí solas, el reconocimiento de mayores niveles de pérdidas, sino que evidencian la necesidad de continuar fortaleciendo dichos esfuerzos.

La referencia a rangos internacionales no sustituye la aplicación de la metodología vigente ni constituye evidencia suficiente para modificar los valores reconocidos, en ausencia de un análisis que demuestre su compatibilidad con los criterios regulatorios aplicables.

El análisis comparativo regional evidencia que los marcos regulatorios modernos tienden a reconocer únicamente niveles eficientes de pérdidas, evitando el traslado automático de ineficiencias a las tarifas. En la mayoría de las jurisdicciones, las pérdidas no técnicas son objeto de límites regulatorios, mecanismos de incentivos y metas de reducción, incorporando en algunos casos variables socioeconómicas y metodologías de benchmarking. Asimismo, se observa una tendencia creciente hacia esquemas de optimización económica y empresa eficiente, con revisiones periódicas que buscan equilibrar sostenibilidad financiera, eficiencia operativa y protección tarifaria de los usuarios.

En relación con las pérdidas de zonas rojas es importante considerar que la ASEP ha reconocido el 50% de las pérdidas reales informadas y solicitadas por la empresa para el período 2026 a 2030, reconociendo un valor de 1.52%, cifra que representa un incremento del 9% sobre la reconocida en el período tarifario anterior 2022 – 2026 en el que las pérdidas reconocidas a EDEMET alcanzaron a 1.39%.

Se debe considerar que las pérdidas reconocidas reflejan niveles de eficiencia que debe alcanzar la empresa para obtener los recursos necesarios para cubrir el costo de las pérdidas. Sin embargo, a lo largo de los cálculos tarifarios realizados la empresa de forma recurrente realiza solicitudes de incremento en el reconocimiento de las pérdidas de zonas rojas.

Esto muestra que las acciones que está implementando la empresa o no son suficientes o no están teniendo la efectividad esperada, este último aspecto no es posible evaluarlo, ya que a la solicitud de un plan de reducción de pérdidas EDEMET respondió con la nota CM-762-24 titulada en el archivo como 256_CM-762-24 Plan para control de pérdidas, en la cual se describen las acciones que realiza EDEMET para el control de pérdidas.

Esta nota describe una serie de acciones que generalmente se desarrollan para controlar y/o reducir las pérdidas. Sin embargo, estas acciones no necesariamente están enfocadas en la problemática de zonas rojas, en las cuales por las condiciones socioeconómicas de la población que habita estas zonas es necesario un enfoque integral que permitan crear una cultura de pago y formalización de este tipo de clientes.

Claramente la descripción de acciones que presenta EDEMET no contiene todo lo que un Plan de control y reducción de pérdidas debe contener ya que no define objetivos específicos, no realiza un diagnóstico desagregado que permita identificar la problemática específica de cada zona, no identifica problemas específicos de cada zona, no fija metas y trayectorias a seguir para conseguir el objetivo final de reducción de pérdidas, no establece los mecanismos de evaluación del plan ni la definición de opciones de acciones en caso de que algo no esté funcionando y otros.

Obviamente, el abordaje de la problemática de las zonas rojas no es un tema que pueda ser solucionado solo por la empresa, es un tema que debe ser trabajado en conjunto con autoridades e



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 37 de 43

instituciones del Estado, pero la empresa como directa interesada debe ser la que gestione e impulse los cambios que a nivel de gobierno deben tomarse para resolver este problema complicado. Por lo que estas gestiones deben también formar parte del plan.

Mientras no se realicen este tipo de gestiones por parte de la empresa será muy difícil que se puedan alcanzar los objetivos de pérdidas planteados y se continuará en la dinámica recurrente de tener que reconocer pérdidas para zonas rojas crecientes.

EDEMET plantea un reconocimiento decreciente de las pérdidas a lo largo del período tarifario que parte del valor que determinaron como pérdidas reales en zonas rojas y alcance el 50% de este valor al final del período tarifario. Sin embargo, no propone como alcanzar estos valores ya que como se mencionó anteriormente si no cuenta con un plan elaborado para alcanzar estas metas las acciones que está realizando resultaran en resultados similares a los que actualmente se observan.

Asimismo, esta Autoridad considera que el reconocimiento del cien por ciento (100%) de las pérdidas no técnicas en zonas rojas no resulta compatible con los principios regulatorios de eficiencia, prudencia y adecuada asignación de riesgos, ya que implicaría trasladar íntegramente a los usuarios regulados costos cuya mitigación corresponde, al menos parcialmente, a la gestión de la empresa distribuidora.

En este contexto, y tomando en consideración la necesidad de que la empresa disponga de recursos adicionales para fortalecer sus estrategias de reducción de pérdidas, esta Autoridad Reguladora estima razonable y proporcional reconocer el cincuenta por ciento (50%) de las pérdidas asociadas a zonas rojas dentro del cálculo del Ingreso Máximo Permitido. Dicho reconocimiento tiene como finalidad otorgar recursos adicionales que permitan a la concesionaria ejecutar e intensificar programas orientados a la disminución de pérdidas no técnicas durante el periodo tarifario.

Este reconocimiento parcial constituye un mecanismo de equilibrio regulatorio que:

- reconoce parcialmente las condiciones extraordinarias presentes en estas zonas;
- preserva incentivos regulatorios adecuados para que la empresa continúe reduciendo pérdidas;
- evita trasladar totalmente dichos costos a los clientes regulados; y
- permite que la empresa cuente con ingresos adicionales para implementar acciones y planes específicos de control y reducción de pérdidas.

En consecuencia, la empresa distribuidora deberá presentar ante esta Autoridad Reguladora, con posterioridad a la aprobación del Pliego Tarifario, un plan detallado de reducción de pérdidas asociado a las zonas rojas, el cual deberá incluir objetivos, cronograma de ejecución, inversiones, acciones operativas y mecanismos de seguimiento, a efectos de verificar que los recursos reconocidos sean destinados al fortalecimiento de la gestión de reducción de pérdidas no técnicas.

Por lo tanto, esta Autoridad concluye que el reconocimiento del cincuenta por ciento (50%) de las pérdidas correspondientes a zonas rojas constituye una medida regulatoria razonable, mediante la cual se reconocen parcialmente las condiciones extraordinarias que enfrenta la empresa distribuidora, sin eliminar los incentivos necesarios para que continúe ejecutando acciones orientadas a la reducción de pérdidas no técnicas, en resguardo del equilibrio tarifario y de la protección de los usuarios del servicio público de electricidad.

Por lo expuesto se considera que se debe mantener el porcentaje aprobado para pérdidas en zonas rojas de 1.52%.

14. Que vistas las anteriores consideraciones, esta Autoridad debe indicar que el cálculo del Ingreso Máximo Permitido considera lo siguiente:
 - 14.1. La Tasa de Rentabilidad aprobada mediante Resolución AN No.21170-Elec de 22 de diciembre de 2025.
 - 14.2. Las ecuaciones de eficiencia para cuantificar las inversiones futuras en Activos de Distribución y Activos de Comercialización, y para calcular el ingreso para cubrir los Costos de Administración, Costos de Operación y Mantenimiento de Distribución y los Costos de Comercialización, establecidas mediante la Resolución AN No.21371-

[Handwritten signature]

7



Resolución AN No. ~~21660~~-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 38 de 43

Elec de 13 de febrero de 2026, y su confirmación por la Resolución AN No.21466-Elec de 18 de marzo de 2026.

- 14.3. El programa de instalaciones de Alumbrado Público, las inversiones adicionales no contempladas en las ecuaciones de eficiencia y el programa de inversiones en electrificación rural que fueran propuestos en la Consulta Pública, con los ajustes establecidos en esta Resolución.
- 14.4. El costo monómico en el mercado mayorista (incluyendo potencia y energía en el sistema de generación, el sistema de transporte, pérdidas del sistema de transporte y demás costos) a utilizar en la valoración de las pérdidas de energía reconocidas en el cálculo del Ingreso Máximo Permitido de las empresas ajustado.
15. Que el cálculo de la Base de Capital para Distribución, Comercialización y Alumbrado Público se realizó tomando en consideración los criterios establecidos en el Régimen Tarifario para la Distribución y Comercialización de Electricidad, y los valores revisados de:
 - 15.1. La tasa de depreciación anual para EDEMET, como siguen:
 - Activos de Distribución: 3.81%
 - Activos de Comercialización: 4.94%
 - Activos de Alumbrado Público: 4.55%
 - 15.2. La tasa de depreciación anual para EDECHI, como siguen:
 - Activos de Distribución: 3.83%
 - Activos de Comercialización: 4.76%
 - Activos de Alumbrado Público: 4.55%
16. Que vistas las anteriores consideraciones, es deber de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos hacer cumplir las funciones y objetivos de la Ley de su creación y las Leyes Sectoriales correspondientes, por lo que:

RESUELVE:

PRIMERO: FIJAR en MIL CIENTO TREINTA MILLONES CIENTO CUARENTA Y DOS MIL OCHOCIENTOS TRES BALBOAS CON OCHENTA Y SEIS CENTÉSIMOS (B/1,130,142,803.86) el Ingreso Máximo Permitido a la EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA METRO-OESTE, S.A. (EDEMET), por una vigencia de cuatro (4) años, correspondiente al periodo de 2026-2030, como sigue y cuyo detalle se incluye en el ANEXO A de la presente Resolución y cuyo modelo de cálculo se incluye en el ANEXO B, los cuales forman parte integral de la presente Resolución, en Balboas:

Distribución	703,455,917.98
Comercialización	195,946,220.97
Alumbrado Público (sistema)	21,461,060.03
Sub-Total	920,863,198.98
Pérdidas Estándar en Distribución	209,279,604.88
Total	1,130,142,803.86

SEGUNDO: FIJAR en DOSCIENTOS NOVENTA Y DOS MILLONES QUINIENTOS VEINTICUATRO MIL DOSCIENTOS CINCUENTA Y TRES BALBOAS CON NOVENTA Y SEIS CENTÉSIMOS (B/292,524,253.96) el Ingreso Máximo Permitido a la EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA CHIRIQUI, S.A. (EDECHI), por una vigencia de cuatro (4) años, correspondiente al periodo de 2026-2030, como sigue y cuyo detalle se incluye en el ANEXO C de la presente Resolución y cuyo modelo de cálculo se incluye en el ANEXO D, los cuales forman parte integral de la presente Resolución, en Balboas:

[Handwritten signature]



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 39 de 43

Distribución	198,058,090.09
Comercialización	55,073,020.74
Alumbrado Público (sistema)	4,212,956.23
Sub-Total	257,344,067.05
Pérdidas Estándar en Distribución	35,180,186.91
Total	292,524,253.96

TERCERO: ADVERTIR que el valor de Pérdidas Estándar en redes de distribución es un valor calculado con el porcentaje de pérdidas estándar fijado y el costo monómico en el mercado mayorista estimado para el primer semestre de 2026. El costo monómico en el mercado mayorista, de acuerdo con las reglas es revisado semestralmente con base en los costos reales.

CUARTO: ESTABLECER que el Ingreso Máximo Permitido aprobado en el Resuelto Primero de la presente Resolución a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA METRO-OESTE, S.A. (EDEMET)** contempla el programa de inversiones en Alumbrado Público de calles y avenidas siguiente, el cual deberá cumplirse en ese periodo, como sigue:

- Cantidad de luminarias y proyectos especiales:

LUMINARIAS QUE SE INCORPORAN	JUL26/ JUN27	JUL27/ JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30	TOTALES
Crecimiento Vegetativo - LED	3,410	3,410	3,410	3,410	13,640
Sustitución de luminarias de Sodio por LED con fotocontroles inteligentes	2,906	2,906	2,906	2,906	11,623
TOTAL	6,316	6,316	6,316	6,316	25,263

- Monto para las Inversiones en Alumbrado Público

INVERSIONES EN ALUMBRADO PÚBLICO (En Miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27/ JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30	TOTALES
Crecimiento Vegetativo - LED	1,296.00	1,296.00	1,296.00	1,296.00	5,184.00
Sustitución de luminarias de Sodio por LED con fotocontroles inteligentes	1,104.00	1,104.00	1,104.00	1,104.00	4,416.00
TOTAL	2,400.00	2,400.00	2,400.00	2,400.00	9,600.00

QUINTO: ESTABLECER que el Ingreso Máximo Permitido aprobado en el Resuelto Segundo de la presente Resolución a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA CHIRIQUI, S.A. (EDECHI)** contempla el programa de inversiones en Alumbrado Público de calles y avenidas siguiente, el cual deberá cumplirse en ese periodo, como sigue:

- Cantidad de luminarias y proyectos especiales:

LUMINARIAS QUE SE INCORPORAN	JUL26/ JUN27	JUL27/ JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30	TOTALES
Crecimiento Vegetativo - LED	178	178	178	178	712
Sustitución de luminarias de Sodio por LED con fotocontroles inteligentes	394	394	394	394	1,573
TOTAL	572	572	572	572	2,285

- Monto para las Inversiones en Alumbrado Público

INVERSIONES EN ALUMBRADO PÚBLICO (En Miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27/ JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30	TOTALES
Crecimiento Vegetativo - LED	62.00	62.00	62.00	62.00	248.00
Sustitución de luminarias de Sodio por LED con fotocontroles inteligentes	138.00	138.00	138.00	138.00	552.00
TOTAL	200.00	200.00	200.00	200.00	800.00

SEXTO: ESTABLECER que el Ingreso Máximo Permitido, aprobado en el Resuelto Primero de la Resolución que nos ocupa a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA METRO-OESTE, S.A. (EDEMET)**, contempla el programa de inversiones en subestaciones, arquitectura asociada y líneas de alta y media tensión, el cual deberá cumplirse en ese periodo, como sigue:



Resolución AN No. 21660 -Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 40 de 43

Concepto (En Miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30	TOTALES
Ampliación de SE El Higo (115 kV)	0	0	0	5,300	5,300
Ampliación de SE Panamá 3 (230 y 115 KV)	0	7,750	0	0	7,750
Ampliación de subestación Pocrí	0	22,516	0	0	22,516
Ampliación SE Burunga 230/115/34.5 kV	2,014	0	0	0	2,014
Circuito 34.5 kV (Respaldo SE Penonomé - SE Antón)	987	0	0	0	987
Circuito 34-33B SE Santiago- SE Soná	0	5,023	0	0	5,023
LAT Burunga - Howard en 115 kV	26,105	0	0	0	26,105
LAT SE Chorrera - SE El Torno 115 (Segunda Línea)	0	7,993	0	0	7,993
Línea 115 kV La Floresta - SE Panamá 3	0	10,500	0	0	10,500
Línea HIGO-COR 115 kV	0	0	0	9,150	9,150
LAT Justo Arosemena - Segunda Línea 115 kV	0	4,829	0	0	4,829
Nueva LAT Llano Sánchez - Pocrí en 115 kV	0	13,382	0	0	13,382
Nueva Línea AT Divisa - La Arena en 115 kV	0	26,583	0	0	26,583
Nueva Línea El Higo - Coronado (34.5 kV) Forrada	471	0	0	0	471
Nueva SE La Floresta 115/12 kV	6,273	0	0	0	6,273
Nueva Subestación Santiago 2 230/115/34.5 kV	0	32,895	0	0	32,895
SE Coronado 115/34.5/13.2 kV	0	0	0	11,100	11,100
Soterrado Calle 50	0	0	12,800	0	12,800
Soterrado Las Tablas tramo 1	0	0	3,153	0	3,153
Soterrado Las Tablas (tramo 2)	0	0	1,881	0	1,881
Soterrado Obarrio-Eléctrico Etapa I y II	4,107	0	0	0	4,107
TOTAL	39,956	131,472	17,834	25,550	214,813

SÉPTIMO: ESTABLECER que el Ingreso Máximo Permitido, aprobado en el Resuelto Segundo de la Resolución que nos ocupa a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA CHIRIQUI, S.A. (EDECHI)**, contempla el programa de inversiones en subestaciones, arquitectura asociada y líneas de alta y media tensión, el cual deberá cumplirse en ese periodo, como sigue:

Concepto (En Miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30	TOTALES
Nueva SE Veladero 230/34.5 kV	8,067.26	958.68			9,025.94
Nueva SE Changuinola 2 34.5/13.8 kV	1,174.90				1,174.90
Segundo Transformador San Cristobal 115/13.8 kV 30 MVA	6,167.22	44.65			6,211.88
Nueva SE Almirante 2 34.5/4.16 kV	5,866.76	248.27			6,115.03
Segunda LAT MDN - San Cristobal 115 kV	16,691.00	500.53			17,191.53
Circuito 34-42B	1,500.00	2,000.00	500.00		4,000.00
Nueva Línea de COOSEMUPAR	804.00	2,412.00	1,608.00	536.00	5,360.00
Interconexión eléctrica trifásica Isla Colón-Bastimento				11,562.24	11,562.24
TOTAL	40,271.14	6,164.14	2,108.00	12,098.24	60,641.52

OCTAVO: ESTABLECER que el Ingreso Máximo Permitido, aprobado en el Resuelto Primero de la presente Resolución a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA METRO-OESTE, S.A. (EDEMET)**, contempla el Programa de Inversiones en Electrificación Rural que se indica en la siguiente tabla:

Concepto (En Miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30	TOTAL
Río Indio, Nacimiento, Jordanal, Ciri Grande, Capira	617.29	0.00	0.00	0.00	617.29
Turuega, Chiguirí, Penonomé	390.51	0.00	0.00	0.00	390.51
Nuevo San José, San Juan del Turbe, La Pintada	9.10	0.00	0.00	0.00	9.10
El Juan, El Higo, La Mesa	164.98	0.00	0.00	0.00	164.98
Los Hatillos Arriba, San Francisco	0.00	191.28	0.00	0.00	191.28
Coquillo, El Vallé, Antón	0.00	94.95	0.00	0.00	94.95
Loma El Guavo, El Prado, Las Palmas	0.00	100.73	0.00	0.00	100.73
Rascador, Entradero del Castillo, Ocú	0.00	164.52	0.00	0.00	164.52
Loma Chata, El Picacho, Olá	0.00	130.17	0.00	0.00	130.17
El Chorro, Llano grande, La Pintada	0.00	49.20	0.00	0.00	49.20
Zapotal, Entradero del Castillo, Ocú	0.00	113.19	0.00	0.00	113.19



Resolución AN No. 21660 -Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 41 de 43

Concepto (En Miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27/ JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30	TOTAL
Bernardino Abajo El Arado, La Chorrera	0.00	55.39	0.00	0.00	55.39
La Chapa, San Juan de Dios, Antón	0.00	0.00	58.86	0.00	58.86
Sector Altos de los Gringos, Menchaca, Ocú	0.00	0.00	55.78	0.00	55.78
China Abajo, La Laguna, San Carlos	0.00	0.00	72.83	0.00	72.83
Guabito, La Laguna, San Carlos	0.00	0.00	65.86	0.00	65.86
Los Toretos, El Macano	0.00	0.00	90.14	0.00	90.14
Cerro Pelado, Pesé	0.00	0.00	17.17	0.00	17.17
Boca de Quema, Altos de Guerra	0.00	0.00	38.39	0.00	38.39
Colón, Los Santos	0.00	0.00	41.30	0.00	41.30
Bajo Montilla, Bajos de Guerra	0.00	0.00	0.00	65.45	65.45
Plan Bonito, La tronosa, Tonosí	0.00	0.00	0.00	19.94	19.94
La Pintada, El Corteza	0.00	0.00	0.00	26.88	26.88
TOTAL	1,181.88	899.43	440.33	112.28	2,633.91

NOVENO: ESTABLECER que el Ingreso Máximo Permitido, aprobado en el Resuelto Segundo de la presente Resolución a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA CHIRIQUI, S.A. (EDECHI)**, contempla el Programa de Inversiones en Electrificación Rural que se indica en la siguiente tabla:

Concepto (En Miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27/ JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30	TOTAL
Olá, Lajero, Nole Duima	161.47	-	-	-	161.47
Hato Corotú; Mironó	-	415.74	-	-	415.74
Guaramito, Barranquilla, Rambala	-	132.33	-	-	132.33
Los Guasimos, Tinajas, Dolega	-	-	69.37	-	69.37
Cañas Verdes, Palmira, Boquete	-	-	677.02	-	677.02
Guacá Centro, Guacá, David	-	-	-	25.05	25.05
TOTAL	161.47	548.06	746.39	25.05	1,480.97

DÉCIMO: DESTACAR que el Ingreso Máximo Permitido fijado para la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA METRO-OESTE, S.A. (EDEMET)**, contempla los recursos para atender el crecimiento esperado en el periodo, así como el desarrollo de las inversiones detalladas en los Resueltos previos.

DÉCIMO PRIMERO: DESTACAR que el Ingreso Máximo Permitido fijado para la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA CHIRIQUI, S.A. (EDECHI)**, contempla los recursos para atender el crecimiento esperado en el periodo, así como el desarrollo de las inversiones detalladas en los Resueltos previos.

DÉCIMO SEGUNDO: ORDENAR a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA METRO-OESTE, S.A. (EDEMET)** y a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA CHIRIQUI, S.A. (EDECHI)**, presentar el Pliego Tarifario de Distribución calculado con base en el Ingreso Máximo Permitido fijado en los artículos Primero y Segundo de la presente Resolución, para lo cual deberán tomar en cuenta lo siguiente:

1. La empresa tendrá que presentar el nuevo Pliego Tarifario a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos para someterlo al proceso de Consulta Pública diez (10) días calendario después de la notificación de la presente Resolución.
2. El nuevo Pliego Tarifario que regirá para el periodo de 2026-2030, de considerar lo siguiente:
 - El Régimen Tarifario aprobado mediante la Resolución JD-5863 de 17 de febrero de 2006 y sus modificaciones.
 - El Régimen de Suministro aprobado mediante la Resolución AN No.411- Elec fechada 16 de noviembre de 2006 y sus modificaciones.
 - El Ingreso Máximo Permitido aprobado en los Resueltos Primero y Segundo de la presente Resolución.
 - Los lineamientos generales sobre la estructura tarifaria emitidos por esta Autoridad para ser tomados en cuenta en el diseño y cálculo de la estructura tarifaria.



Resolución AN No. 21660-Elec
de de de 2026
Página 42 de 43

DÉCIMO TERCERO: ADVERTIR a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA METRO-OESTE, S.A. (EDEMET)**, que las tarifas contenidas en los Pliegos Tarifarios que presente a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos deben incluir los componentes que corresponden a la actividad distribución, comercialización y alumbrado público, por separado de los componentes de costos de generación y transmisión.

DECIMO CUARTO: ADVERTIR a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA CHIRIQUI, S.A. (EDECHI)**, que las tarifas contenidas en los Pliegos Tarifarios que presente a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos deben incluir los componentes que corresponden a la actividad distribución, comercialización y alumbrado público, por separado de los componentes de costos de generación y transmisión.

DÉCIMO QUINTO: ORDENAR a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA METRO-OESTE, S.A. (EDEMET)** y a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA CHIRIQUI, S.A. (EDECHI)**, que dicten un taller virtual para presentar sus Pliegos Tarifarios con sus modelos de cálculo, dirigido a toda la ciudadanía, a más tardar 30 días calendario contados a partir de que se hayan aprobado los Pliegos Tarifarios para el periodo 2026-2030.

DÉCIMO SEXTO: ESTABLECER para la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA METRO-OESTE, S.A. (EDEMET)** que la Base de Capital utilizada para la determinación del Ingreso Máximo Permitido, aprobado en el Resuelto Primero de la presente Resolución, se incluye en el **ANEXO E**, la cual forma parte integral del presente acto administrativo.

DÉCIMO SÉPTIMO: ESTABLECER para la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA CHIRIQUI, S.A. (EDECHI)** que la Base de Capital utilizada para la determinación del Ingreso Máximo Permitido, aprobado en el Resuelto Segundo de la presente Resolución, se incluye en el **ANEXO F**, la cual forma parte integral del presente acto administrativo.

DÉCIMO OCTAVO: ESTABLECER para la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA METRO-OESTE, S.A. (EDEMET)** y la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA CHIRIQUI, S.A. (EDECHI)** que la información complementaria utilizada para la determinación del Ingreso Máximo Permitido, aprobado en el Resuelto Primero de la presente Resolución, se incluye en el **ANEXO G**, la cual forma parte integral del presente acto administrativo.

DÉCIMO NOVENO: ESTABLECER para la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA METRO-OESTE, S.A. (EDEMET)** que el Programa de Inversiones Especiales no contempladas en las Ecuaciones de Eficiencias se incluye en el **ANEXO H**, la cual forma parte integral de la presente Resolución.

VIGÉSIMO: ESTABLECER para la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA CHIRIQUI, S.A. (EDECHI)** que el Programa de Inversiones Especiales no contempladas en las Ecuaciones de Eficiencias se incluye en el **ANEXO I**, la cual forma parte integral de la presente Resolución.

VIGÉSIMO PRIMERO: ORDENAR a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELECTRICA METRO-OESTE, S.A. (EDEMET)** que presente ante esta Autoridad Reguladora, en un plazo de sesenta (60) días hábiles contados a partir de la notificación de la presente Resolución, un plan detallado para la reducción de pérdidas tanto las técnicas como las de zonas rojas, el cual deberá contemplar objetivos específicos, cronograma de ejecución, acciones operativas y mecanismos de seguimiento y evaluación.

VIGÉSIMO SEGUNDO: ORDENAR a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN CHIRIQUÍ, S.A. (EDECHI)** que presente ante esta Autoridad Reguladora, en un plazo de sesenta (60) días hábiles contados a partir de la notificación de la presente Resolución, un plan detallado para la reducción de pérdidas tanto las técnicas como las de zonas rojas, el cual deberá contemplar objetivos específicos, cronograma de ejecución, acciones operativas y mecanismos de seguimiento y evaluación.

VIGÉSIMO TERCERO: ADVERTIR que la presente Resolución rige a partir de su notificación, y que la misma sólo admite recurso de reconsideración, el cual debe interponerse dentro del término

[Firma manuscrita]
3



Resolución AN No. 21660-Elec
de 21 de mayo de 2026
Página 43 de 43

de cinco (5) días hábiles, siguientes a la notificación de esta Resolución, el cual una vez resuelto agota la vía gubernativa.

FUNDAMENTO DE DERECHO: Ley 26 de 29 de enero de 1996, modificada por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Ley 6 de 3 de febrero de 1997 y sus modificaciones Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998; y, Resolución JD-5863 de 17 de febrero de 2006 y sus modificaciones; Resolución AN No.21170-Elec de 22 de diciembre de 2025; Resolución AN No.21371-Elec de 13 de febrero de 2026; Resolución AN No.21466-Elec de 18 de marzo de 2026.

NOTIFÍQUESE, CÚMPLASE Y PUBLÍQUESE,


ZELMAR RODRÍGUEZ DE MASSIAH
Administradora General

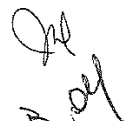
En Panamá a los 25 días
del mes de Mayo de
2026 a las 12:39 de la Tarde
Notifico al Sr. Cinthy Lamargo de la
Resolución que antecede.
Se notificó por escrito
(Edachi)

En Panamá a los 25 días
del mes de Mayo de
2026 a las 12:39 de la Tarde
Notifico al Sr. Cinthy Lamargo de la
Resolución que antecede.
Se notificó por escrito
(Edemet)

El presente documento es fiel copia de su original, según
consta en los archivos centralizados de la Autoridad Nacional
de los Servicios públicos.

Dado a los 5 días del mes de junio 20 26


FIRMA AUTORIZADA





*República de Panamá***AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS**

Resolución AN No. 21660-AP-PT-Elec

Panamá, 21 de mayo de 2026

Por la cual se aprueba el Ingreso Máximo Permitido (IMP) a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN METRO-OESTE, S.A.** y a la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN CHIRIQUÍ, S.A.**, correspondiente al proceso de revisión tarifaria para el periodo 2026-2030 y se dictan otras disposiciones.

Foja 1 a 200

ANEXO A

RESOLUCIÓN AN No. 21660-Elec de 21 de mayo de 2026





CUADRO No. 1

EDEMET

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO (IMP)

(En miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
ISPD	206,160.37	222,314.08	225,474.98	227,333.73
IMPCO	59,194.59	60,606.86	62,080.87	63,559.42
ALUMPU	6,533.21	6,646.23	6,781.72	6,909.26
IPPD	64,021.71	64,971.80	65,976.55	66,966.68
INVNE	-30,670.04			
IMP	305,239.85	354,538.97	360,314.11	364,769.09

VALOR PRESENTE NETO - INGRESO MÁXIMO PERMITIDO		
VALORES REFERENCIADOS A DICIEMBRE 2025	UNIDADES	JULIO/26-JUNIO/30
DISTRIBUCIÓN	En miles de B/.	703,455.92
COMERCIALIZACIÓN	En miles de B/.	195,946.22
ALUMBRADO PÚBLICO	En miles de B/.	21,461.06
SUB-TOTAL	En miles de B/.	920,863.20
PÉRDIDAS ESTÁNDAR EN DISTRIBUCIÓN (1)	En miles de B/.	209,279.60
TOTAL	En miles de B/.	1,130,142.80

(1) Las pérdidas estándar de energía se han fijado conforme a las ecuaciones de eficiencia, no obstante, el monto (en B/.) es un valor de referencia. El mismo se revisa semestralmente, según varía el costo real de la energía.

Anexo A de la Resolución AN No.21660-Elec de 21 de mayo de 2026

Ingreso Máximo Permitido- EDEMET

ASEP 7





CUADRO NO. 2

EDEMET

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR DISTRIBUCIÓN – IMPD

SISTEMA PRINCIPAL	(En miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	BCDN * RR	91,250.71	102,792.90	101,168.64	100,983.34
Depreciación	DEP BCD + ID * DEP%	44,230.18	46,960.10	49,837.90	49,902.33
Operación y Mantenimiento	OM	51,636.96	53,003.20	54,385.11	55,821.72
Administración	ADM	19,042.52	19,557.89	20,083.34	20,626.34
	IPSD	206,160.37	222,314.08	225,474.98	227,333.73
Pérdidas Ecuaciones de Eficiencia	PD _{EUE} % * MWhD * CMM	53,269.36	54,057.15	54,890.21	55,711.11
Pérdidas No Técnicas en Zonas Rojas (PNT)	PD _{Nt} % * MWhD * CMM	10,752.35	10,914.65	11,086.34	11,255.56
	IPPD	64,021.71	64,971.80	65,976.55	66,966.68
	IMPD	270,182.09	287,285.88	291,451.53	294,300.41

CUADRO NO. 3 INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR COMERCIALIZACIÓN – IPCO

COMERCIALIZACIÓN	(En miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	BCNC * RR	7,176.31	7,024.55	6,877.77	6,742.30
Depreciación	DEP BCC + IC * DEP%	4,762.86	4,804.28	4,854.59	4,848.75
Comercialización	COM	47,255.43	48,778.03	50,348.51	51,968.37
	IPCO	59,194.59	60,606.86	62,080.87	63,559.42

CUADRO NO. 4 INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR ALUMBRADO PÚBLICO – ALUMPU

ALUMBRADO PÚBLICO	(En miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	ACTN _{ALUM} * RR	2,945.59	2,965.33	2,976.45	2,978.84
Depreciación	DEP ACT _{ALUM} + IALUMPUB * DEP%	2,166.91	2,216.18	2,296.55	2,377.69
Operación y Mantenimiento	O&M _{ALUM}	1,420.71	1,464.71	1,508.72	1,552.72
	ALUMPU	6,533.21	6,646.23	6,781.72	6,909.26

Anexo A de la Resolución AN No.21660-Elec de 21 de mayo de 2026

Ingreso Máximo Permitido- EDEMET

ASEP 2





Cuadro No. 5

EDEMET

Parámetros y Valores utilizados en el cálculo de los ingresos permitidos

PARÁMETROS		UNIDADES	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30		
Tasa de Rentabilidad	RR%	%	10.74%	10.74%	10.74%	10.74%		
Depreciación Activos Distribución	DEP%	%	3.81%	3.81%	3.81%	3.81%		
Depreciación Activos Comercialización	DEP%	%	4.94%	4.94%	4.94%	4.94%		
Depreciación Activos de AP	DEP%	%	4.55%	4.55%	4.55%	4.55%		
Operación y Mantenimiento de AP	OM alum	B./Luminaria	6.97	6.97	6.97	6.97		
IMPULSORES DE COSTOS		UNIDADES	BASE	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30	
Demanda Máxima	MW		959.3	971.5	982.3	987.9	998.7	
Energía Facturada	MWH		4,731,129	4,828,292	4,902,566	4,981,164	5,058,630	
Energía Ingresada al Sistema	MWH		5,332,121	5,439,348	5,521,452	5,608,302	5,693,909	
Clientes	Nº clientes		606,429	625,353	644,853	664,945	685,648	
Costo Monótono en Mercado Mayorista (CMM)	B./MWh			130.05	130.05	130.05	130.05	
Cantidad de Luminarias				203,914	210,230	216,546	222,862	
COSTOS EFICIENTES		UNIDADES	BASE	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30	
Administración	ADM	Miles de B/.		19,042.52	19,557.89	20,083.34	20,626.34	
Operación y Mantenimiento	OM	Miles de B/.		51,636.96	53,003.20	54,385.11	55,821.72	
Comercialización	COM	Miles de B/.		47,255.43	48,778.03	50,348.51	51,968.37	
Pérdidas	PD	%		7.53%	7.53%	7.53%	7.52%	
Pérdidas No Técnicas en Zonas Rojas (PNT)	PD	%		1.52%	1.52%	1.52%	1.52%	
ACTIVOS PERMITIDOS - BASE DE CAPITAL		UNIDADES	BASE	JUN26	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Activos Brutos								
Distribución	BCD	Miles de B/.	1,410,361	1,479,402	1,540,506	1,694,902	1,729,621	1,777,799
Comercialización	BCC	Miles de B/.	130,027	138,007	141,305	144,696	148,185	151,772
Alumbrado Público	ACT alum	Miles de B/.	52,093	55,530	57,930	60,330	62,730	65,130
Activos Netos								
Distribución	BCND	Miles de B/.	784,264	832,497	849,371	956,806	941,688	939,963
Comercialización	BCNC	Miles de B/.	62,526	68,263	66,798	65,385	64,019	62,758
Alumbrado Público	ACTN alum	Miles de B/.	24,766	27,185	27,418	27,602	27,705	27,727

Anexo A de la Resolución AN No.21660-Elec de 21 de mayo de 2026

Ingreso Máximo Permitido- EDEMET

ASEP 3



ANEXO B

RESOLUCIÓN AN No. 21198-Elec de 30 de diciembre de 2025





EDEMET

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO = IMP

En miles de Balboas

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
IPSD - Ingreso Máximo Permitido por Distribución	206,160.37	222,314.08	225,474.98	227,333.73
IMPCO - Ingreso Máximo Permitido por Comercialización	59,194.59	60,606.86	62,080.87	63,559.42
ALUMPU - Ingreso Máximo Permitido por Alumbrado Público	6,533.21	6,646.23	6,781.72	6,909.26
IPPD - Ingreso Máximo Permitido por Pérdidas en Distribución	64,021.71	64,971.80	65,976.55	66,966.68
INVNE - Descuento por Inversiones no Ejecutadas en periodo anterior	-30,670.04			
IMP - Ingreso Máximo Permitido	305,239.85	354,538.97	360,314.11	364,769.09

Factor de Descuento	0.90299	0.81539	0.73629	0.66486
Factor de Descuento Aplicado	0.95149	0.85919	0.77584	0.70057

VPN DEL INGRESO MÁXIMO PERMITIDO	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
IPSD	178,250.14	191,010	174,932	159,264
IMPCO	51,181	52,073	48,165	44,528
ALUMPU	5,649	5,710	5,262	4,840
IPPD	55,354	55,823	51,187	46,915
IMP	290,434	304,616	279,545	255,547

Energía Facturada (MWh) sin incluir AP	4,594,093	4,212,231	3,864,577	3,543,941
--	-----------	-----------	-----------	-----------

VALOR PRESENTE NETO - INGRESO MÁXIMO PERMITIDO		
DÉTAILLE	UNIDADES	JULIO/26- JUNIO/30
VP-IPSD - DISTRIBUCIÓN	Miles de B/.	703,455.92
VP-IMPCO - COMERCIALIZACIÓN	Miles de B/.	195,946.22
VP-ALUMPU - ALUMBRADO PÚBLICO	Miles de B/.	21,461.06
SUB-TOTAL	Miles de B/.	920,863.20
VP-IPPD - PÉRDIDAS DE DISTRIBUCIÓN	Miles de B/.	209,279.60
IMP TOTAL	Miles de B/.	1,130,142.80
ENERGÍA FACTURADA (sin AP)	MWh	16,214,840.67
IMP	B./MWh	69.70
IMP S/Pérdidas	B./MWh	56.79

(1) Las pérdidas estándar de energía se han fijado conforme a las ecuaciones de eficiencia, no obstante, el monto (en B/.) es un valor de referencia. El mismo se revisa semestralmente, según varía el costo real de la energía.



**EDEMET****INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR DISTRIBUCIÓN = IMPD**

En miles de Balboas

DISTRIBUCIÓN		JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	BCDN * RR	91,250.71	102,792.90	101,168.64	100,983.34
Depreciación	Dep _o +INV _i * DEP%	44,230.18	46,960.10	49,837.90	49,902.33
Operación y Mantenimiento	OM	51,636.96	53,003.20	54,385.11	55,821.72
Administración	ADM	19,042.52	19,557.89	20,083.34	20,626.34
IPSD		206,160.37	222,314.08	225,474.98	227,333.73
Pérdidas Ecuaciones de Eficiencia	(PD _{EeEf} %)* MWhD * CMM	53,269.36	54,057.15	54,890.21	55,711.11
Pérdidas No Técnicas en Zonas Rojas (PNT)	(PD _{NT} %)* MWhD * CMM	10,752.35	10,914.65	11,086.34	11,255.56
IPPD		64,021.71	64,971.80	65,976.55	66,966.68
IMPD		270,182.09	287,285.88	291,451.53	294,300.41



**EDEMET****INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR COMERCIALIZACIÓN = IMPCO**

En miles de Balboas

COMERCIALIZACION		JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	BCNC * RR	7,176.31	7,024.55	6,877.77	6,742.30
	Dep _o +INV _i *				
Depreciación	DEP%	4,762.86	4,804.28	4,854.59	4,848.75
Comercialización	COM	47,255.43	48,778.03	50,348.51	51,968.37
IMPCO		59,194.59	60,606.86	62,080.87	63,559.42





EDEMET

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR ALUMBRADO PÚBLICO = ALUMPU

En miles de Balboas

ALUMBRADO PÚBLICO		JUL.26/ JUN27	JUL.27 / JUN28	JUL.28 / JUN29	JUL.29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	ACTNalum * RR	2,945.59	2,965.33	2,976.45	2,978.84
Depreciación	Dep _o +INV _i * DEP%	2,166.91	2,216.18	2,296.55	2,377.69
Operación y Mantenimiento	OMalum	1,420.71	1,464.71	1,508.72	1,552.72
ALUMPU		6,533.21	6,646.23	6,781.72	6,909.26

	jun-26	jun-27	jun-28	jun-29	jun-30
Cantidad de luminarias al 30/6	200,756	207,072	213,388	219,704	226,020
Costo O&M por luminaria [B/. /año]	6.97				
		203,914	210,230	216,546	222,862

Detalle	Unidad	2022	2023	2024	2025	PROMEDIO
Costo AP	B/.	1,305,114	1,204,838	1,618,438	1,256,808	1,346,299
Luminarias	Cant.	182,262	185,833	189,254	191,732	187,270

Costo Mant./lum Cont.	7.22	6.51	8.55	6.56	7.21
------------------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------

Costo Mant./lum RT-1	6.97
-----------------------------	-------------

Costo Mant./lum	6.97
------------------------	-------------

Actualización

Detalle	Jul-Dic/2022	Ene-Jun/2023	Jul-Dic/2023	Ene-Jun/2024	Jul-Dic/2024	Ene-Jun/2025	Jul-Dic/2025	Acumulado
FAC de Comercialización	1.0067	1.0389	0.9803	1.0142	1.002	1.005279842	0.99308983	1.0405
FAC de redes de Distribución, con	1.0028	1.0165	0.9916	1.0067	1.001	1.002514124	0.99670956	1.0181
FAC por Servicio de Alumbrado Pú	1.0016	1.0093	0.9953	1.0038	1.001	1.001406618	0.99815904	1.0102

	2022	2023	2024	2025
Actualización	1.0085	1.0040	0.9996	0.9982
Act Jun 22 - Dic 25	1.0085			





EDEMET

IMPULSORES DE COSTOS	Unidades	BASE	JUL26/JUN27	JUL27/JUN28	JUL28/JUN29	JUL29/JUN30	CREC.a.a.
Demanda Máxima	MW	959.3	971.5	982.3	987.9	998.7	1.01%
Energía ingresada al sist. Propio (eficiente)	MWh	5,332,121	5,439,348	5,521,452	5,608,302	5,693,909	1.65%
Clientes	Nº clientes	606,429	625,353	644,853	664,945	685,648	3.12%
DEM/CLIENTE	KW/CL	1.58	1.84	1.81	1.78	1.81	
ENERGIA-AÑO/CLIENTE	MWh/CL	8.00	7.91	7.79	7.67	7.55	

Energía facturada sin AP	MWh	4,731,129	4,828,292	4,902,566	4,981,164	5,058,630	1.69%
Energía facturada AP	MWh	118,254	118,775	119,298	119,824	120,352	0.44%
Perdidas eficientes		9.05%	9.05%	9.05%	9.05%	9.04%	
Factor de carga		0.63	0.64	0.64	0.65	0.65	

Factor de Aju	1.282351936	1.281924951	1.281603774	1.28126929	1.280944723
	-0.00	-0.00	-	-0.00	-0.00

Cierre Pérdidas





EDEMET

Estimaciones de los costos a partir de parámetros estimados y las variables reales, actualizados US\$ Junio 2024

	Ln AD	Ln CBM	Ln DM	Ln DM(C)	Ln CBM	Ln COM	Ln (CBM + COM)	Ln MW/C	Ln MW/C(1)
Activos de Distribución:	16,9084	0	0,862467	0	0	0	0	0	0,581895
Activos de Comercialización:	6,4891	0,939713	0	0	0	0	0	0	0
Costos de Operación y Mantenimiento de Distribución:	6,6361	0	0,862467	0	-0,826133	0	0	0	0
Costos de Comercialización:	4,3204	1,038031	0	0	0	0	0	0	0
Costos de Administración:	-0,0620	0	0	0	0	0	0,931384	0	0
Ecuación de Pérdidas Estándar o Eficientes:	Ln Perd	-2,2745	0	0	0	0	0	0,979888	0

Tabla de Datos Proyectados

Variable	Unidad	Jul 24-jun 25	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
Demanda Máxima	MW		959,27	971,49	982,25	987,88	998,75
Longitud de red aérea	km						
Longitud de red subterránea	km						
Venta total de energía	MWh		4,849,383	4,947,068	5,021,864	5,100,988	5,178,982
Costos O&M (D)	USD		72,861,367	74,798,896	76,176,071	78,179,844	80,866,854
Costos O&M (C)	USD		68,742,898	62,722,027	64,742,869	66,827,463	68,973,507
Clientes	Cant.		806,629	825,353	844,853	864,945	885,648

Tabla de Costos sin Ajuste en USD (EEUU) a Junio 2024

COSTO	Jul 24-jun 25	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
AD	2,530,876,042	2,574,780,556	2,623,210,912	2,666,371,912	2,709,891,796	
AC	178,789,183	184,027,183	189,414,486	194,955,336	200,654,137	
OMD	72,861,367	74,798,896	76,176,071	78,179,844	80,866,854	
COM	60,762,686	42,722,027	44,742,869	46,827,463	48,973,507	
ADM	34,785,238	35,729,140	36,896,124	37,862,014	38,700,839	

$CF_{t+1} = (PI_{t+1} \times CL_t + \%ME \times \%AT \times PPP^{t+1} + \%ME \times (1 - \%AT))$

Costos resultantes de las ecuaciones de eficiencia de daños en Balboa a Junio 2020 (utilizando Parámetros del estudio actual)

COSTO	Jul 24-jun 25	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
AD	1,346,715,440	1,348,642,888	1,350,624,444	1,352,631,229	1,354,668,158	1,356,734,433
AC	112,442,175	115,759,995	119,145,716	122,601,029	126,125,894	
OMD	50,221,186	51,658,716	53,200,833	54,760,395	56,340,973	
COM	46,750,161	47,194,374	48,715,005	50,283,456	51,901,228	
ADM	18,498,843	18,997,736	19,511,890	20,039,103	20,577,428	
Total	1,654,737,815	1,665,399,839	1,669,370,180	1,673,666,158	1,678,478,483	

Activos proyectados con ecuaciones de eficiencia y mercado Proy Dda a precios de Junio 2022

Actividad	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
AD (Ecuación de eficiencia)	1,150,945,192	1,170,611,331	1,190,905,548	1,209,360,089	1,227,895,319
AC (Ecuación de eficiencia)	112,580,698	115,650,602	118,760,992	121,910,459	125,100,283
Total	1,263,525,890	1,286,261,933	1,312,166,540	1,332,118,548	1,353,221,842

Inversiones proyectadas con ecuaciones de eficiencia y mercado Proy Dda a precios de Junio 2022

Actividad	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
AD (Ecuación de eficiencia)	19,968,130	20,024,216	20,080,302	20,136,388	20,192,474
AC (Ecuación de eficiencia)	3,297,506	3,381,660	3,465,814	3,550,000	3,634,186
Total	23,265,636	23,405,876	23,546,116	23,686,388	23,826,660

Costos proyectados con ecuaciones de eficiencia y mercado Proy Dda a precios de Junio 2022

Actividad	2021	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
COM	51,038,363	52,303,204	53,568,045	54,832,886	56,097,727	57,362,568
COM	47,256,429	48,779,027	50,301,625	51,824,223	53,346,821	54,869,419
ADM	19,042,519	19,557,887	20,073,255	20,588,623	21,103,991	21,619,359
Total	117,337,311	120,639,118	123,942,925	127,245,732	130,548,547	133,849,346

2.- PÉRDIDAS

RESULTADOS PÉRDIDAS

Parámetros	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
PERDIDA	401,890	409,884	417,878	425,872	433,866
PERDIDA %	0,24%	0,25%	0,25%	0,25%	0,25%

3.- FACTORES DE AJUSTE

Tabla de factores de ajuste del Componente Marco de Obra

Costo laboral/n 0,2883

Participación	En Panama	En EEUU
AD	42,2%	49,5%
AC	22,6%	49,2%
OMD	59,2%	
COM	26,6%	
ADM	57,8%	





Tabla de factores de ajuste del Componente Materiales a PPP

PPP		65.8%	
% Nacional	En Páramo	En E218U	
AD	24.5%	40.9%	
AC	3.7%	7.6%	
COM	15.0%		
ADM	25.0%		

% Total costos locales	IPC Dic 25/jun 24	TC US\$ Dic 25/jun 24	FA
56.37%	1.003443636	1	1.002941
25.44%	1.003443636	1	1.000876
65.25%	1.003443636	1	1.002556
37.57%	1.003443636	1	1.001294
68.46%	1.003443636	1	1.002357

IPC jun 2024	99.46
IPC dic 2025	99.8
TC US\$ 2024	1
TC US\$ 2025	1

***-25	
Base 2013	110
Base 2024	100
Jun-24	
Base 2013	110.4
Base 2024	99.45750452





EDEMET

INVERSIONES
Familia de Bienes

INVERSIONES TOTALES		2021	2022	2023	2024	TOTAL
		(\$)	(\$)	(\$)	(\$)	(\$)
Distribución	DI	41,164.11	254,393.86	34,719.12	48,177.57	298,394.66
Comercialización	IC	3,297.71	3,931.69	3,488.37	3,587.89	13,785.57
Almuerzo Público	IAF	2,400.00	2,400.00	2,400.00	2,400.00	9,600.00
TOTAL INVERSIONES		66,861.82	260,725.55	40,607.49	54,165.46	312,360.32

INVERSIONES SIN CANCELACIONES FAMILIA DE BIENES		2021	2022	2023	2024	TOTAL
		(\$)	(\$)	(\$)	(\$)	(\$)
Inversiones adicionales Distribución	DI	41,172.97	132,871.64	19,374.98	25,652.29	217,444.47
Inversiones adicionales Comercialización	IC	-	-	-	-	-
Inversiones adicionales en A/P	IAF	2,400.00	2,400.00	2,400.00	2,400.00	9,600.00

LUMENARIOS CON SUMINISTROS		2021	2022	2023	2024	TOTAL
		(\$)	(\$)	(\$)	(\$)	(\$)
Crecimiento Vegetativo - Bodo		-	-	-	-	-
Crecimiento Vegetativo - LED		6,316	6,316	6,316	6,316	25,264
Proyecto especiales		-	-	-	-	-
TOTAL LUMENARIOS ADICIONALES		6,316	6,316	6,316	6,316	25,264

INVERSIONES ESTIMADAS		2025	2026
		(\$)	(\$)
Distribución	DI	69,046.71	-
Comercialización	IC	5,980.16	-
Almuerzo Público	IAF	3,437.52	-
TOTAL INVERSIONES		78,464.39	-





EDMEE
INVERSIONES
En Balboas

Table with columns: Concepto, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025. Rows include various infrastructure projects like 'Ampliación de SE El Higo (115kV)', 'Ampliación de SE El Higo (15kV)', etc.

Table with columns: Concepto, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025. Rows include 'Alumbrado Público', 'LAT Barroga - Howard en 115 kV', etc.

Table with columns: Concepto, 2016 Dic, 2017 1er Sem, 2017 2do Sem, 2017 3er Sem, 2017 4to Sem, 2018 1er Sem, 2018 2do Sem, 2018 3er Sem, 2018 4to Sem, 2019 1er Sem, 2019 2do Sem, 2019 3er Sem, 2019 4to Sem, 2020 1er Sem, 2020 2do Sem, 2020 3er Sem, 2020 4to Sem, TOTAL. Rows include 'ELECTRIFICACION RURAL', 'Río Bricó, Nacimiento, Jordán, Cón Grande, Ceyra', etc.

Table with columns: Concepto, 2016 Dic, 2017 1er Sem, 2017 2do Sem, 2017 3er Sem, 2017 4to Sem, 2018 1er Sem. Rows include 'Ampliación de SE El Higo (115kV)', 'Ampliación de SE El Higo (15kV)', etc.

Table with columns: Concepto, 2016 Dic, 2017 1er Sem, 2017 2do Sem, 2017 3er Sem, 2017 4to Sem, 2018 1er Sem. Rows include 'Alumbrado Público', 'LAT Barroga - Howard en 115 kV', etc.

Table with columns: Concepto, 2016 Dic, 2017 1er Sem, 2017 2do Sem, 2017 3er Sem, 2017 4to Sem, 2018 1er Sem, 2018 2do Sem, 2018 3er Sem, 2018 4to Sem, 2019 1er Sem, 2019 2do Sem, 2019 3er Sem, 2019 4to Sem, 2020 1er Sem, 2020 2do Sem, 2020 3er Sem, 2020 4to Sem, TOTAL. Rows include 'Crecimiento Vegetativo - LED', 'Sustitución de luminarias de sodio por LED con Encuentros Intelig', etc.

Anexo B de la Resolución AN No 21660-EJ-01 de 21 de mayo de 2020

INVERSIONES



Gaceta Oficial Digital
Para verificar la autenticidad de una representación GO6A48032CE72AC
en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



EDEMET

ACTIVOS TARIFARIOS PERMITIDOS

En miles de Balboas

BASE DE CAPITAL		ACT.Dic25	AJUSTE ACTNOREG	BASE	jun-26	JUL26/JUN27	JUL27/JUN28	JUL28/JUN29	JUL29/JUN30
Valor Bruto Base de Capital Distrib	BCD	1,446,948	0,9747	1,410,361	1,479,402	1,540,506	1,694,902	1,729,621	1,777,799
Valor Bruto Base de Capital Comerc	BCC	133,400	0,9747	130,027	138,007	141,305	144,696	148,185	151,772
Valor Bruto Activos Fijos Alumbrad	ACTalum	53,444	0,9747	52,093	55,530	57,930	60,330	62,730	65,130
		1,633,791		1,592,480	1,672,939	1,739,741	1,899,928	1,940,536	1,994,701
Valor Neto Base Capital Distribuci	BCND	804,609	0,9747	784,264	832,497	849,371	956,806	941,688	939,963
Valor Neto Base Capital Comercial	BCNC	64,148	0,9747	62,526	68,263	66,798	65,385	64,019	62,758
Valor Neto Activos Fijos Alumbrad	ACTN alum	25,408	0,9747	24,766	27,185	27,418	27,602	27,705	27,727
		894,166		871,556	927,944	943,586	1,049,793	1,033,412	1,030,448

Clase:

Ajuste Activos no Regulados

Detalle	2022	2023	2024	2025	PROMEDIO
Ingresos no regulados	4,722,189	4,789,914	5,662,925	7,440,999	5,724,007
Ingresos por venta de energía	819,652,786	753,751,771	880,123,787	893,535,117	831,768,365
Compras de energía	- 598,200,825	- 569,458,717	- 615,692,748	- 661,106,024	- 611,114,579
Ingreso Neto por actividades reguladas	221,481,961	184,293,054	244,431,038	232,429,093	220,653,787
Factor de ajuste	0.9781	0.9788	0.9762	0.9690	0.9747





Código	Descripción	2025		2026		2027		2028		2029		2030	
		Presupuesto	Compras	Presupuesto	Compras	Presupuesto	Compras	Presupuesto	Compras	Presupuesto	Compras	Presupuesto	Compras
01	Presupuesto General	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000
02	Presupuesto de Inversión	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000
03	Presupuesto de Mantenimiento	300000	300000	300000	300000	300000	300000	300000	300000	300000	300000	300000	300000
04	Presupuesto de Personal	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000
05	Presupuesto de Materiales	100000	100000	100000	100000	100000	100000	100000	100000	100000	100000	100000	100000
06	Presupuesto de Servicios	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000
07	Presupuesto de Equipos	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000
08	Presupuesto de Obras	100000	100000	100000	100000	100000	100000	100000	100000	100000	100000	100000	100000
09	Presupuesto de Alquileres	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000
10	Presupuesto de Otros	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000
11	Presupuesto de Transferencias	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000
12	Presupuesto de Pensiones	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000
13	Presupuesto de Intereses	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000
14	Presupuesto de Impuestos	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000
15	Presupuesto de Otros Ingresos	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000
16	Presupuesto de Otros Egresos	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000
17	Presupuesto de Otros Recursos	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000
18	Presupuesto de Otros Gastos	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000
19	Presupuesto de Otros Ingresos	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000
20	Presupuesto de Otros Egresos	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000

ESTADO DE EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA
 PRESENTACIÓN DE CUENTAS ANUALES
 EJERCICIO 2025
 GUBERNACIÓN DE PANAMÁ
 DIRECCIÓN GENERAL DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS
 SUBDIRECCIÓN DE PRESUPUESTO Y CONTABILIDAD
 03 DE JULIO DE 2026





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
2	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
3	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50





EDEMET

PERDIDAS Y OTROS DATOS

CONCEPTO		UNIDADES	JUL26/ JUN27	JUL27/ JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
Costo de la Energía en Mercado Mayorista	CMM	Balboas/MWh	130.05	130.05	130.05	130.05
Pérdidas	PD%	%	7.53%	7.53%	7.53%	7.52%
Pérdidas No Técnicas en Zonas Rojas (PNT)	PD%	%	1.52%	1.52%	1.52%	1.52%
Depreciaciones Activos de Distribución	DEP%	%	3.81%	3.81%	3.81%	3.81%
Depreciaciones Activos de Comercialización	DEP%	%	4.94%	4.94%	4.94%	4.94%
Depreciaciones Activos de AP	DEP%	%	4.55%	4.55%	4.55%	4.55%
Operación y Mantenimiento de AP	O&Malum	Miles de Balboas	1,420.71	1,464.71	1,508.72	1,552.72





EDEMET
RETORNO SOBRE CAPITAL DISTRIBUCION

Componentes	Formula	Características	Caso Alto	Caso Medio	Caso Bajo
Tasa Libre de Riesgo en USD	r_f	Caso Alto: Rendimiento del UST10, Caso Medio: Rendimiento del UST10 y Caso Bajo: Rendimiento del UST10 - Promedio último año	4.77	4.74	4.34
Adicional por riesgo local en USD	r_l	EMBI+ Panamá - Promedio último año	2.58	2.58	2.58
Beta sin apalancamiento [adimensional]	$\beta_{(U, U)}$	Beta (Value Line) de utilities eléctricas de US	0.25	0.25	0.25
Beta ajustado por apalancamiento [adimensional]	$\beta_{(U, U)}$	Beta ajustado por el apalancamiento	0.43	0.45	0.45
Premio por riesgo	$r_m - r_f$	Estimado sobre el mercado de EUA como spread entre el rendimiento del USI Bond y el rendimiento del S&P500. Casos Alto y Medio promedio 1928 - 2021. Caso Bajo promedio: 1972 - 2021 - [%]	7.00	7.00	7.00

Costo Nominal del Capital Propio después de impuestos, en USD	r_e	$r_f + r_l + \beta_{(U, U)} * r_m$	Aplicación CAPM [%]	10.32	10.46	10.05
---	-------	------------------------------------	---------------------	-------	-------	-------

Componentes	Formula	Características	Caso Alto	Caso Medio	Caso Bajo	
Tasa Libre de Riesgo en USD	r_f	Caso Alto: Rendimiento del UST10, Caso Medio: Rendimiento del UST10 y Caso Bajo: Rendimiento del UST10 - Promedio último año	4.77	4.74	4.34	
Adicional por riesgo local en USD	r_l	EMBI+ Panamá - Promedio último año	2.58	2.58	2.58	
Adicional por riesgo crediticio	r_c	Spread Calificación BBB y Ba2 Caso Alto: Estimación a 30 años. Casos medio y bajo estimación Damodaran 10 años	1.38	1.38	1.20	
Costo Nominal de la Deuda antes de impuestos, en USD	r_d	$r_f + r_c + r_l$	Resultado [%]	8.72	8.70	8.11
Tasa impositiva	t	Alícuota impuesto a las ganancias [%]	30.00	30.00	30.00	
Costo Nominal de la Deuda después de impuestos, en USD	r'_d	$r_d * (1-t)$	Resultado [%]	6.10	6.09	5.68

Componentes	Formula	Características	Caso Alto	Caso Medio	Caso Bajo	
Costo Nominal del Capital Propio después de impuestos, en USD	r_e	$r_f + r_l + \beta_{(U, U)} * r_m$	Aplicación CAPM [%]	10.32	10.46	10.05
Costo Nominal de la Deuda después de impuestos, en USD	r'_d	$r_d * (1-t)$	Resultado [%]	6.10	6.09	5.68
Estructura de capital	W_D	D/(D+E)	Casos Alto y Medio: IMP de transmisión del periodo 2017-2021, Caso Bajo: Promedio países	0.50	0.53	0.53
Costo Nominal del Capital después de impuestos, en USD	WACC	$r_e * (1-W_D) + r'_d * W_D$	Aplicación WACC [%]	8.21	8.14	7.73

Componentes	Formula	Características	Caso Alto	Caso Medio	Caso Bajo	
Costo Nominal del Capital después de impuestos, en USD	WACC	$r_e * (1-W_D) + r'_d * W_D$	Aplicación WACC [%]	8.21	8.14	7.73
Inflación en USD	π_{USD}	Casos Alto y Medio: Spread del rendimientos de los bonos del tesoro de EUA no indexados e indexados (UST y TIPS) a 30 años - Promedio mensual - último año. Caso Medio: Crecimiento interanual promedio inflación estimada FMI 2012 - 2026	2.28	2.28	2.28	
Costo Real del Capital antes de impuestos	WACC _r	$(WACC / (1 - \pi_{USD})) / (1 + \pi_{USD})$	Resultado fórmula WACC - [%]	9.25	9.14	8.57

RETORNO SOBRE CAPITAL DISTRIBUCION

A. RESOLUCIÓN ASEF

TASA DE RENTABILIDAD PARA IMP	10,74%
-------------------------------	--------

B. REFERENCIAL

TASA DE RETORNO media según la Ley (%)	12,74%
Banda Artículo 101 de la Ley 6 - Maxima (%)	14,74%
Banda Artículo 101 de la Ley 6 - Minima (%)	10,74%





Concepto	Hoja	Celdas Relacionadas	Archivo Referencia
Cantidad Luminarias AP	ALUMPU	D24 y D31:G31	EDEMET_622
Costoss AP	ALUMPU	D30:G30	[Informe Regulatorio Ingreso_Gto EDEMET 2018 vFinal.xlsx]ERa'!SC\$27. Mismo archivo para años 2019 a 2021
Demanda	Demanda	Varias Celdas	PROY DDA 2025_2030.xlsx
Ingresos No Regulados	Activos	C23:E23	Detalle de otros ingresos - EDEMET adjunto CM-0094-26
Inversiones y Coeficientes de Eficiencia	BC y Dep	Varias Celdas	AA_EDEMET Actualizado 2025.xls CC01 EDEMET AAAA.xlsx Modelo EDEMETAAAA.xlsx
ATR y AE	BC y Dep	Varias Celdas	Resumen Inv y Trans ATR y AE.xlsx
Costos de la Energía Mercado Mayorista	Pérdidas y Otros	E8:H8	(18-3-26) Monomico.xlsx
Tasa de Retorno	Retorno	D44:D46	WACC_nov 25 v1
Inversiones Nuevas	Inversiones	Varias Celdas	19.2.2026 Análisis de cambios de proyectos 2026-2030.xlsx 2.2.2 Inv No EcEficiencia 2.0 Plan 2026-2030 (EDEMET).xlsx
Inversiones Cantidad Luminarias	Inversiones	K64:R64	2026-02-05 Nota inversiones EDEMET adjunto CM-142-26.xlsx
Ajuste Actualización	ALUMPU	C42:I44	7. Aj ComDistAP 100 EDEMET
Ajuste Ec. Eficiencia PPP, CLR	Costos y Pérdidas	Varias Celdas	datos_calculos.xlsx
Inversiones 2026	Inversiones	D30:D32	EDEMET - ADICIONES 2026
Inversiones no realizadas	IMP-RESUMEN	C13	Inversiones no realizadas.xlsx
Inversiones Electrificación Rural	Inversiones	K49:R49	Proyectos OER.xlsx
Factor de Carga	DEMANDA	D15:H15	Tablas_de_Consumidores_Indicativo_de_Demandas_2025_2045_adenda_10
Activos Netos Dic 25	ACTIVOS	D14:D16	AA_EDEMET_Actualizado 2025.xlsx



ANEXO C

RESOLUCIÓN AN No. 21660-Elec de 21 de mayo de 2026





CUADRO NO. 1

EDECHI

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO (IMP)

(En miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
ISPD	59,836.98	62,004.72	62,837.02	64,913.42
IMPCO	16,501.42	17,061.56	17,649.49	18,240.35
ALUMPU	1,366.29	1,335.09	1,307.74	1,280.23
IPPD	10,754.61	10,962.66	11,183.02	11,416.93
INVNE	-9,909.81			
IMP	78,549.49	91,364.02	92,977.28	95,850.93

VALOR PRESENTE NETO - INGRESO MÁXIMO PERMITIDO		
VALORES REFERENCIADOS A DICIEMBRE 2025	UNIDADES	JULIO/26-JUNIO/30
DISTRIBUCIÓN	En miles de B/.	198,058.09
COMERCIALIZACIÓN	En miles de B/.	55,073.02
ALUMBRADO PÚBLICO	En miles de B/.	4,212.96
SUB-TOTAL	En miles de B/.	257,344.07
PÉRDIDAS ESTÁNDAR EN DISTRIBUCIÓN (1)	En miles de B/.	35,180.19
TOTAL	En miles de B/.	292,524.25

(1) Las pérdidas estándar de energía se han fijado conforme a las ecuaciones de eficiencia, no obstante, el monto (en B/.) es un valor de referencia. El mismo se revisa semestralmente, según varía el costo real de la energía.

Anexo C de la Resolución AN No.21660-Elec de 21 de mayo de 2026

Ingreso Máximo Permitido- EDECHI

ASEP 7





CUADRO No. 2

EDECHI

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR DISTRIBUCIÓN – IMPD

SISTEMA PRINCIPAL	(En miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	BCDN * RR	24,631.86	25,083.97	24,849.54	25,878.12
Depreciación	DEP BCD + ID * DEP%	10,712.80	11,710.47	12,049.66	12,336.15
Operación y Mantenimiento	OM	17,801.37	18,322.23	18,848.84	19,401.28
Administración	ADM	6,690.96	6,888.05	7,088.99	7,297.88
	IPSD	59,836.98	62,004.72	62,837.02	64,913.42
Pérdidas Ecuaciones de Eficiencia	PD _{Red} % * MW _h D * CMM	10,754.61	10,962.66	11,183.02	11,416.93
	IPPD	10,754.61	10,962.66	11,183.02	11,416.93
	IMPD	70,591.59	72,967.38	74,020.04	76,330.36

CUADRO No. 3 INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR COMERCIALIZACIÓN – IPCO

COMERCIALIZACIÓN	(En miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	BCNC * RR	1,320.60	1,353.45	1,386.08	1,420.37
Depreciación	DEP BCC + IC * DEP%	902.99	931.57	971.32	994.94
Comercialización	COM	14,277.83	14,776.54	15,292.08	15,825.03
	IPCO	16,501.42	17,061.56	17,649.49	18,240.35

CUADRO No. 4 INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR ALUMBRADO PÚBLICO – ALUMPU

ALUMBRADO PÚBLICO	(En miles de Balboas)	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	ACTN _{ALUM} * RR	544.21	516.69	489.48	462.66
Depreciación	DEP ACT _{ALUM} + IALUMPUB * DEP%	462.68	456.18	453.21	449.70
Operación y Mantenimiento	O&M _{ALUM}	359.39	362.22	365.05	367.87
	ALUMPU	1,366.29	1,335.09	1,307.74	1,280.23

Anexo C de la Resolución AN No.21660-Elec de 21 de mayo de 2026

Ingreso Máximo Permitido- EDECHI

ASEP 2





Cuadro No. 5

EDECHI

Parámetros y Valores utilizados en el cálculo de los ingresos permitidos

PARÁMETROS		UNIDADES	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30		
Tasa de Rentabilidad	RR%	%	10.74%	10.74%	10.74%	10.74%		
Depreciación Activos Distribución	DEP%	%	3.83%	3.83%	3.83%	3.83%		
Depreciación Activos Comercialización	DEP%	%	4.76%	4.76%	4.76%	4.76%		
Depreciación Activos de AP	DEP%	%	4.55%	4.55%	4.55%	4.55%		
Operación y Mantenimiento de AP	OM alum	B./Luminaria	4,94	4,94	4,94	4,94		
IMPULSORES DE COSTOS		UNIDADES	BASE	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30	
Demanda Máxima	MW		191.9	198.1	202.2	204.9	209.5	
Energía Facturada sin AP	MWH		1,056,561	1,091,038	1,113,222	1,136,741	1,161,729	
Energía Ingresada al Sistema	MWH		1,190,331	1,227,881	1,252,127	1,277,818	1,305,100	
Clientes	Nº clientes		189,842	196,266	202,900	209,750	216,824	
Gasto Monómico en Mercado Mayorista (CMM)	B./MWh			112.88	112.88	112.88	112.88	
Cantidad de Luminarias				72,704	73,276	73,847	74,418	
COSTOS EFICIENTES		UNIDADES	BASE	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30	
Administración	ADM	Miles de B/.		6,690.96	6,888.05	7,088.99	7,297.88	
Operación y Mantenimiento	OM	Miles de B/.		17,801.37	18,322.23	18,848.84	19,401.28	
Comercialización	COM	Miles de B/.		14,277.83	14,776.54	15,292.08	15,825.03	
Pérdidas	PD	%		7.76%	7.76%	7.75%	7.75%	
ACTIVOS PERMITIDOS - BASE DE CAPITAL		UNIDADES	BASE	JUN26	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30
Activos Brutos								
Distribución	BCD	Miles de B/.	309,549	332,900	383,449	399,368	409,235	431,146
Comercialización	BCC	Miles de B/.	23,865	24,895	26,096	27,333	28,608	29,922
Alumbrado Público	ACT alum	Miles de B/.	13,833	13,956	14,156	14,356	14,556	14,756
Activos Netos								
Distribución	BCND	Miles de B/.	170,669	189,439	229,276	233,484	231,302	240,876
Comercialización	BCNC	Miles de B/.	11,379	11,995	12,292	12,598	12,902	13,221
Alumbrado Público	ACTN alum	Miles de B/.	5,432	5,328	5,066	4,809	4,556	4,306

Anexo C de la Resolución AN No.21660-Elec de 21 de mayo de 2026

Ingreso Máximo Permitido- EDECHI

ASEP 3



Gaceta Oficial Digital

Para verificar la autenticidad de una representación **GO6A48032CE72AC**en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta

EDECHI

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO = IMP

En miles de Balboas



INGRESO MÁXIMO PERMITIDO	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
IPSD - Ingreso Máximo Permitido por Distribución	59,837	62,005	62,837	64,913
IMPCO - Ingreso Máximo Permitido por Comercialización	16,501	17,062	17,649	18,240
ALUMPU - Ingreso Máximo Permitido por Alumbrado Público	1,366	1,335	1,308	1,280
IPPD - Ingreso Máximo Permitido por Pérdidas en Distribución	10,755	10,963	11,183	11,417
INVNE - Descuento por Inversiones no Ejecutadas en periodo anterior	-9,910			
IMP - Ingreso Máximo Permitido	78,549	91,364	92,977	95,851

Factor de Descuento	0.90299	0.81539	0.73629	0.66486
Factor de Descuento Aplicado	0.95149	0.85919	0.77584	0.70057

VPN DEL INGRESO MÁXIMO PERMITIDO	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
IPSD	50,556	53,274	48,751	45,477
IMPCO	13,942	14,659	13,693	12,779
ALUMPU	1,154	1,147	1,015	897
IPPD	9,087	9,419	8,676	7,998
IMP	74,739	78,499	72,135	67,151

Energía Facturada (MWh) sin incluir AP	1,038,117	956,468	881,927	813,876
--	-----------	---------	---------	---------

VALOR PRESENTE NETO - INGRESO MÁXIMO PERMITIDO		
Expresado a diciembre 2025	UNIDADES	JULIO 26 - JUNIO 30
VP-IPSD - DISTRIBUCIÓN	Miles de B/.	198,058.09
VP-IMPCO - COMERCIALIZACIÓN	Miles de B/.	55,073.02
VP-ALUMPU - ALUMBRADO PÚBLICO	Miles de B/.	4,212.96
SUB-TOTAL	Miles de B/.	257,344.07
VP-IPPD - PÉRDIDAS DE DISTRIBUCIÓN	Miles de B/.	35,180.19
IMP TOTAL	Miles de B/.	292,524.25
ENERGÍA FACTURADA (sin AP)	MWh	3,690,387.88
IMP	B./MWh	79.27
IMP S/Pérdidas	B./MWh	69.73

(1) Las pérdidas estándar de energía se han fijado conforme a las ecuaciones de eficiencia, no obstante, el monto (en B/.) es un valor de referencia. El mismo se revisa semestralmente, según varía el costo real de la energía.



**EDECHI****INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR DISTRIBUCIÓN = IMPD**

En miles de Balboas

DISTRIBUCIÓN		JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	BCDN * RR	24,631.86	25,083.97	24,849.54	25,878.12
Depreciación	Dep _o +INV _i * DEP%	10,712.80	11,710.47	12,049.66	12,336.15
Operación y Mantenimiento	OM	17,801.37	18,322.23	18,848.84	19,401.28
Administración	ADM	6,690.96	6,888.05	7,088.99	7,297.88
IPSD		59,836.98	62,004.72	62,837.02	64,913.42
Pérdidas (incluye NT)	(PD%) * MWhD * CMM	10,754.61	10,962.66	11,183.02	11,416.93
IPPD		10,754.61	10,962.66	11,183.02	11,416.93
IMPD		70,591.59	72,967.38	74,020.04	76,330.36



**EDECHI****INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR COMERCIALIZACIÓN = IMPCO**

En miles de Balboas

COMERCIALIZACION		JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	BCNC * RR	1,320.60	1,353.45	1,386.08	1,420.37
Depreciación	Dep ₀ +INV _i * DE	902.99	931.57	971.32	994.94
Comercialización	COM	14,277.83	14,776.54	15,292.08	15,825.03
IMPCO		16,501.42	17,061.56	17,649.49	18,240.35





EDECHI

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR ALUMBRADO PÚBLICO = ALUMPU

En miles de Balboas

ALUMBRADO PÚBLICO		JUL26/JUN27	JUL27/JUN28	JUL28/JUN29	JUL29/JUN30
Rentabilidad sobre Activos	ACTNalum * RR	544.21	516.69	489.48	462.66
Depreciación	Dep _o +INV _i * DEP%	462.68	456.18	453.21	449.70
Operación y Mantenimiento	OMalum	359.39	362.22	365.05	367.87
ALUMPU		1,366.29	1,335.09	1,307.74	1,280.23

	jun-22	jun-23	jun-24	jun-25	jun-26
Cantidad de luminarias al 30/6	72,418	72,990	73,562	74,133	74,703
Costo O&M por luminaria [B/. /año]	4.94				
		72,704	73,276	73,847	74,418

Detalle	Unidad	2022	2023	2024	2025	Promedio
Costo AP	B/.	468,110	472,118	1,251,725	837,648	757,400
Luminarias	Cant.	68,017	70,163	71,400	72,049	70,407

Costo Mant./lum Cont.	6.91	6.73	17.51	11.60	10.69
------------------------------	-------------	-------------	--------------	--------------	--------------

Costo Mant./lum RT-1 (Act)	4.94	4.923
-----------------------------------	-------------	-------

Costo Mant./lum	4.94
------------------------	-------------

Actualización	Jul-Dic/2022	Ene-Jun/2023	Jul-Dic/2023	Ene-Jun/2024	Jul-Dic/2024	Ene-Jun/2025	Jul-Dic/2025	Acumulado
Detalle								
FAC de Comercialización	1.0077	1.0419	0.9795	1.0130	1.004	1.003501793	0.99323274	1.0425
FAC de redes de Distribución, con	1.0043	1.0235	0.9885	1.0075	1.002	1.002031056	0.99607496	1.0241
FAC por Servicio de Alumbrado Pú	1.0016	1.0089	0.9957	1.0038	1.001	1.001030876	0.99800782	1.0102

Actualización	2022	2023	2024	2025
Act Jun 18 - Jun 22	1.0040	1.0002	0.9990	0.9980





EDECHI

IMPULSORES DE COSTOS	Unidades	BASE	JUL26/ JUN27	JUL27/ JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30	CREC.a.a.
Demanda Máxima	MW	191.9	198.1	202.2	204.9	209.5	2.21%
Energía ingresada al sist. Propio (eficiente)	MWh	1,190,331	1,227,881	1,252,127	1,277,818	1,305,100	2.33%
Clientes	Nº clientes	189,842	196,266	202,900	209,750	216,824	3.38%
DEM/CLIENTE	KW/CL	1.01	1.84	1.81	1.78	1.81	
ENERGIA-AÑO/CLIENTE	MWh/CL	5.57	9.06	9.33	8.98	9.04	
Energía facturada sin AP	MWh	1,056,561	1,091,038	1,113,222	1,136,741	1,161,729	2.40%
Energía facturada AP	MWh	41,353	41,571	41,790	42,010	42,231	0.53%
Perdidas eficientes		7.76%	7.76%	7.76%	7.75%	7.75%	
Factor de carga		0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	
Factor de Aju		1.080114193	1.079440036	1.079015829	1.078575375	1.078117444	
		-	-	-0.00	-	-0.00	

Cierre Pérdidas





EDEMET

Estimaciones de los costos a partir de parámetros estimados y las variables reales, actualizados US\$ Junio 2024

	C	Ln Clientes	Ln DM	Ln DM/CI	Ln O&M	Ln COM	Ln (O&M + COM)	Ln MWh	Ln MWh/CI
Activos de Distribución:	Ln AD	18 9284	0	0.86267	0	0	0	0	-0.581825
Activos de Comercialización:	Ln AC	6.4891	0.939715	0	0	0	0	0	0
Costos de Operación y Mantenimiento de Distribución:	Ln O&M	6.6381	0	0.893847	-0.826253	0	0	0	0
Costos de Comercialización:	Ln COM	4.1704	1.032893	0	0	0	0	0	0
Costos de Administración:	Ln ADM	-0.0620	0	0	0	0	0	0	0
Ecuación de Pérdidas Estándar o Eficientes:	Ln Perd	-2.2745	0	0	0	0	0.533384	0	0.979988

Tabla de Datos Proyectados

Variable	Unidad	Base	Jul 24-jun 25	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
Demanda Máxima	MW		191.93	198.15	202.21	204.93	209.46	
Longitud de red área	km							
Longitud de red subterránea	km							
Venta total de energía	MWh		1,097,914	1,132,609	1,155,011	1,178,751	1,203,960	
Costos O&M (D)	USD		25,912,884	25,786,275	26,540,760	27,303,584	28,103,821	
Costos O&M (C)	USD		18,310,609	18,950,930	19,612,866	20,297,150	21,004,534	
Clientes	Cant.		189,842	196,266	202,900	209,750	216,824	

Tabla de Costos sin Ajuste en USD (EEUU) a Junio 2024

COSTO	Jul 24-jun 25	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
AD	762,874,518	794,920,101	805,185,024	820,586,538	842,107,802	862,107,802
AC	60,028,764	61,556,908	63,001,119	65,026,600	68,013,800	71,013,800
OMD	25,032,884	25,786,275	26,540,760	27,303,584	28,103,821	28,903,821
COM	18,310,609	18,950,930	19,612,866	20,297,150	21,004,534	21,804,534
ADM	12,189,468	12,554,125	12,923,930	13,300,643	13,692,988	14,092,988

$$C_{Tn} = C_{T(n-1)} \times (1 + \% \Delta C) + \% \Delta C_{R} \times \% \Delta C_{E} + \% \Delta C_{M} \times \% \Delta C_{E} + \% \Delta C_{O} \times (1 - \% \Delta C_{E})$$

Donde:

- C_{Tn} : MWh los costos referidos en Panamá
- $C_{T(n-1)}$: MWh los costos referidos en Estados Unidos
- $\% \Delta C_{R}$: es el porcentaje de costos totales asociados a mano de obra en Estados Unidos
- $\% \Delta C_{E}$: es el costo laboral relativo, que representa la diferencia salarial entre dos países
- $\% \Delta C_{M}$: es el porcentaje de costos totales asociados a materiales y equipos en Estados Unidos
- $\% \Delta C_{O}$: es el porcentaje de costos no transables asociados a los costos de materiales y equipos
- ΔC_{E} : PPP representa las diferencias del poder adquisitivo de USD entre dos países

Costos resultantes de las ecuaciones de eficiencia dados en Balboas a Junio 2020 (utilizando Parámetros del estudio actual)

COSTO	Jul 24-jun 25	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
AD	346,163,152	356,339,993	363,448,769	371,448,793	381,216,318	391,216,318
AC	37,759,374	38,958,932	40,185,153	41,465,162	42,782,118	44,137,125
OMD	17,254,420	17,773,710	18,293,754	18,819,545	19,371,125	19,971,125
COM	13,777,590	14,259,381	14,757,446	15,272,328	15,804,589	16,354,589
ADM	6,481,375	6,673,221	6,871,851	7,077,315	7,290,717	7,520,717
Total	389,922,576	399,218,923	405,643,921	413,917,434	424,989,495	436,989,495

Activos proyectados con ecuaciones de eficiencia y mercado Proy Dda a precios de Junio 2022

Actividad	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
AD (Ecuación de eficiencia)	346,635,084	356,651,821	366,158,154	373,171,246	382,658,292
AC (Ecuación de eficiencia)	37,762,453	38,963,062	40,230,365	41,508,430	42,819,596
Total	384,397,537	395,614,883	406,388,500	414,679,676	425,477,888

Inversiones proyectadas con ecuaciones de eficiencia y mercado Proy Dda a precios de Junio 2022

Actividad	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
AD (Ecuación de eficiencia)	10,110,437	9,200,613	7,015,111	8,767,046	8,767,046
AC (Ecuación de eficiencia)	1,200,609	1,237,303	1,275,125	1,314,106	1,314,106
Total	11,317,046	10,437,916	8,288,237	11,101,152	11,101,152

Costos proyectados con ecuaciones de eficiencia y mercado Proy Dda a precios de Junio 2022

Actividad	2021	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
OMD		17,801,375	18,322,228	18,848,838	19,401,276	19,401,276
COM		14,277,828	14,770,538	15,292,084	15,823,035	15,823,035
ADM		6,850,658	6,888,051	7,088,987	7,287,880	7,287,880
Total		38,770,159	39,986,816	41,229,908	42,524,191	42,524,191

2 - PÉRDIDAS

RESULTADOS PÉRDIDAS

Variable	Costo	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
PE_MWh		92,417	93,275	97,116	99,608	101,140
PE_1u		7.70%	7.70%	7.70%	7.71%	7.71%

3 - FACTORES DE AJUSTE





Tabla de factores de ajuste del Componente Mano de Obra
2016-2020

Participación RIG en costos totales	En Panama	En EEUU
AD	42.2%	66.5%
AC	22.6%	49.2%
OMD	39.1%	
COM	26.6%	
ADM	57.9%	

Tabla de factores de ajuste del Componente Materiales a PPP

% Nacional	En Panama	En EEUU
AD	24.5%	40.9%
AC	3.7%	7.6%
OMD	10.0%	
COM	15.0%	
ADM	25.0%	

% Total costos locales	IPC 22/20	TC US\$ 22/20	FA
56.37%	1.003443636	1	1.001941
25.44%	1.003443636	1	1.000876
45.70%	1.003443636	1	1.001556
37.57%	1.003443636	1	1.001294
68.44%	1.003443636	1	1.002332

IPC jun 2024	99.40
IPC dic 2025	99.8
TC US\$ 2024	1
TC US\$ 2025	1
ene-25	
Base 2013	110
Base 2024	100
jun-24	
Base 2013	110.6
Base 2024	99.45750452

1	102.8	#DIV/0!	0.97
2	103.5	0.68%	0.97
3	104.4	0.87%	0.96
4	105.2	0.77%	0.95
5	104.8	-0.20%	0.95

Anexo D de la Resolución AN No 21660-Ejec de 21 de mayo de 2026





6	103.2	-1.62%	0.97
7	104.9	1.65%	0.55

(8) Las ponderaciones utilizadas para el cálculo del índice del sector importación se basan en el valor CIF de las importaciones registradas en 1985, para el sector industrial se utilizó el valor de las ventas de la industria manufacturera en la República, obtenido a través de la Encuesta de la Industria Manufacturera de 1985, complementado con otras fuentes y, en el sector Agropecuario se utilizó el valor de la producción destinada a la venta en 1985.

Dato no aplicable al grupo o categoría



EDECHI



INVERSIONES

En miles de Balboas

INVERSIONES TOTALES		JUL26 / JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29 / JUN30	TOTALES
Distribución	ID	50,549.04	15,918.82	9,867.50	21,910.33	98,246
Comercialización	IC	1,200.61	1,237.30	1,275.13	1,314.11	5,027
Alumbrado Público	IAP	200	200	200	200	800
TOTAL INVERSIONES		51,950	17,356	11,343	23,424	104,073

INVERSIONES NO CONTEMPLADAS EN LAS DECLARACIONES DE		JUL26 / JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29 / JUN30	TOTALES
Inversiones adicionales Distr	ID	40,433	6,712	2,854	12,123	62,122
Inversiones adicionales Com	IC	-	-	-	-	-
Inversiones adicionales en el	IAP	200	200	200	200	800

LUMINARIAS QUE SE INCOPIA		JUL26 / JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29 / JUN30	TOTALES
Crecimiento Vegetativo - Sodio						-
Crecimiento Vegetativo - LED		572	572	571	570	2,285
Proyectos especiales						-
TOTAL LUMINARIAS ADICIONALES		572	572	571	570	2,285

INVERSIONES ESTIMADAS		ENE - JUN 2026
		Miles de Balboas
Distribución	ID	23,350.68
Comercialización	IC	1,030.18
Alumbrado Público	IAP	122.85
TOTAL INVERSIONES		24,503.71



EDECHI



INVERSIONES
En Balboas

DETALLE	INVERSIONES NO CONTEMPLADAS EN LAS ECUACIONES DE EFICIENCIA									Total
	2026		2027		2028		2029		2030	
	II Sem	I Sem	II Sem	I Sem	II Sem	I Sem	II Sem	I Sem		
Nueva SE Veladero 230/34,5 kV	5,497,016.84	2,570,246.34	958,678.39	-	-	-	-	-	-	9,025,941.58
Arquitectura de red de la subestación Veladero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nueva SE Changuinola 234,5/13,8 kV	1,174,899.07	-	-	-	-	-	-	-	-	1,174,899.07
Arquitectura SE Changuinola	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Segundo Transformador San Cristobal 115/13,8kV 30MV.	805,097.87	5,362,125.24	44,653.87	-	-	-	-	-	-	6,211,876.99
Nueva SE Almirante 234,5/16 kV	3,027,323.32	2,839,435.17	248,274.41	-	-	-	-	-	-	6,115,032.89
Segunda LAT MDN - San Cristobal 115kV	10,156,471.32	6,534,524.24	500,533.64	-	-	-	-	-	-	17,191,529.20
Circuito 34-19B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Circuito 34-42B	500,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	500,000.00	-	-	-	-	4,000,000.00
Posicion de Linea 115KV Mata de Nance (MDN) 2da Linea	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nueva Linea de COOSEMUPAR	-	804,000.00	1,072,000.00	1,340,000.00	804,000.00	804,000.00	536,000.00	-	-	5,360,000.00
Alumbrado Público	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	800,000.00
Medida Inteligente EDECHI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrificación Rural	-	161,467.28	415,737.80	132,326.90	69,370.24	677,015.75	25,047.63	-	-	1,480,965.60
Interconexión eléctrica trifásica Isla Colón-Bastimento	-	-	-	-	-	-	5,781,119.50	5,781,119.50	11,562,239.00	11,562,239.00
TOTAL	21,260,808.42	*****	4,339,878.11	2,572,326.90	1,473,370.24	1,581,015.75	6,442,167.13	5,881,119.50	62,922,484.32	0.28

DETALLE	CANTIDAD DE LUMINARIAS ADICIONALES (ALUMBRADO PUBLICO)								Total	
	2022		2023		2024		2025			2026
	II Sem	I Sem	II Sem	I Sem	II Sem	I Sem	II Sem	I Sem		
Alumbrado Público	286	286	286	286	286	285	285	285	2,285	

349.6503497 349.6503497 349.6503497 349.6503497 349.6503497 350.877193 350.877193 350.877193

11562239

Concepto	2026 2do Sem	2027 1er Sem	2027 2do Sem	2028 1er Sem	2028 2do Sem	2029 1er Sem	2029 2do Sem	2030 1er Sem	TOTAL
ELECTRIFICACIÓN RURAL									



EDECHI

INVERSIONES

En miles de Balboas



DETALLE	JUL22/ JUN23	JUL23 / JUN24	JUL24 / JUN25	JUL25/ JUN26	TOTALES
Nueva SE Veladero 230/34,5 kV	8,067.26	958.68	-	-	9,025.94
Arquitectura de red de la subestación Veladero	-	-	-	-	-
Nueva SE Changuiola 234.5/13.8 kV	1,174.90	-	-	-	1,174.90
Arquitectura SE Changuiola	-	-	-	-	-
Segundo Transformador San Cristobal 115/13.8kV	6,167.22	44.65	-	-	6,211.88
Nueva SE Almirante 234.5/4,16 kV	5,866.76	248.27	-	-	6,115.03
Segunda LAT MDN - San Cristobal 115kV	16,691.00	500.53	-	-	17,191.53
Circuito 34-19B	-	-	-	-	-
Circuito 34-42B	1,500.00	2,000.00	500.00	-	4,000.00
Posicion de Linea 115KV Mata de Nance (MDN) 2	-	-	-	-	-
Nueva Linea de COSEMUPAR	804.00	2,412.00	1,608.00	536.00	5,360.00
Alumbrado Público	200.00	200.00	200.00	200.00	800.00
Medida Inteligente EDECHI	-	-	-	-	-
Electrificación Rural	161.47	548.06	746.39	25.05	1,480.97
Interconexión eléctrica trifásica Isla Colón-Bastine	-	-	-	11,562.24	11,562.24
TOTAL	40,632.61	6,912.21	3,054.39	12,323.29	62,922.48

DETALLE DE LUMINARIAS	JUL22/ JUN23	JUL23 / JUN24	JUL24 / JUN25	JUL25/ JUN26	TOTALES
Creccimiento Vegetativo - LED	572	572	571	570	2,285
Creccimiento Vegetativo - LED	178	178	178	178	712
Sustitución de luminarias de Sodio por LED con fo	394	394	394	394	1,576

INVERSIONES EN ALUMBRADO PUBLICO	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28 / JUN29	JUL29/ JUN30	TOTALES
Creccimiento Vegetativo - LED	62.00	62.00	62.00	62.00	248.00
Sustitución de luminarias de Sodio por LED con fo	138.00	138.00	138.00	138.00	552.00
TOTAL	200.00	200.00	200.00	200.00	800.00

DETALLE	JUL22/ JUN23	JUL23 / JUN24	JUL24 / JUN25	JUL25/ JUN26	TOTALES
ELECTRIFICACIÓN RURAL					



ANEXO D

RESOLUCIÓN AN No. 21660-Elec de 21 de mayo de 2026



EDECHE

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO = IMP

En miles de Balboas



INGRESO MÁXIMO PERMITIDO	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
IPSD - Ingreso Máximo Permitido por Distribución	59.837	62.005	62.837	64.913
IMPCO - Ingreso Máximo Permitido por Comercialización	16.501	17.062	17.649	18.240
ALUMPU - Ingreso Máximo Permitido por Alumbrado Público	1.366	1.335	1.308	1.280
IPPD - Ingreso Máximo Permitido por Pérdidas en Distribución	10.755	10.963	11.183	11.417
INVNE - Descuento por Inversiones no Ejecutadas en periodo anterior	-9.910			
IMP - Ingreso Máximo Permitido	78,549	91,364	92,977	95,851

Factor de Descuento	0.90299	0.81539	0.73629	0.66486
Factor de Descuento Aplicado	0.95149	0.85919	0.77584	0.70057

VPN DEL INGRESO MÁXIMO PERMITIDO	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
IPSD	50,556	53,274	48,751	45,477
IMPCO	13,942	14,659	13,693	12,779
ALUMPU	1,154	1,147	1,015	897
IPPD	9,087	9,419	8,676	7,998
IMP	74,739	78,499	72,135	67,151

Energía Facturada (MWh) sin incluir AP	1,038,117	956,468	881,927	813,876
--	-----------	---------	---------	---------

VALOR PRESENTE NETO - INGRESO MÁXIMO PERMITIDO		
Expresado a diciembre 2025	UNIDADES	JULIO/26-JUNIO/30
VP-IPSD - DISTRIBUCIÓN	Miles de B/.	198,058.09
VP-IMPCO - COMERCIALIZACIÓN	Miles de B/.	55,073.02
VP-ALUMPU - ALUMBRADO PÚBLICO	Miles de B/.	4,212.96
SUB-TOTAL	Miles de B/.	257,344.07
VP-IPPD - PÉRDIDAS DE DISTRIBUCIÓN	Miles de B/.	35,180.19
IMP TOTAL	Miles de B/.	292,524.25
ENERGÍA FACTURADA (sin AP)	MWh	3,690,387.88
IMP	B./MWh	79.27
IMP S/Pérdidas	B./MWh	69.73

(1) Las pérdidas estándar de energía se han fijado conforme a las ecuaciones de eficiencia, no obstante, el monto (en B/.) es un valor de referencia. El mismo se revisa semestralmente, según varía el costo real de la energía.



**EDECHI****INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR DISTRIBUCIÓN = IMPD**

En miles de Balboas

DISTRIBUCIÓN		JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	BCDN * RR	24,631.86	25,083.97	24,849.54	25,878.12
Depreciación	Dep ₀ +INV _i * DEP%	10,712.80	11,710.47	12,049.66	12,336.15
Operación y Mantenimiento	OM	17,801.37	18,322.23	18,848.84	19,401.28
Administración	ADM	6,690.96	6,888.05	7,088.99	7,297.88
IPSD		59,836.98	62,004.72	62,837.02	64,913.42
Pérdidas (incluye NT)	(PD%) * MWhD * CMM	10,754.61	10,962.66	11,183.02	11,416.93
IPPD		10,754.61	10,962.66	11,183.02	11,416.93
IMPD		70,591.59	72,967.38	74,020.04	76,330.36



**EDECHI****INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR COMERCIALIZACIÓN = IMPCO**

En miles de Balboas

COMERCIALIZACION		JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
Rentabilidad sobre Activos	BCNC * RR	1,320.60	1,353.45	1,386.08	1,420.37
Depreciación	Dep _o +INV _i * DF	902.99	931.57	971.32	994.94
Comercialización	COM	14,277.83	14,776.54	15,292.08	15,825.03
IMPCO		16,501.42	17,061.56	17,649.49	18,240.35





EDECHI

INGRESO MÁXIMO PERMITIDO POR ALUMBRADO PÚBLICO = ALUMPU

En miles de Balboas

ALUMBRADO PÚBLICO		JUL26/JUN27	JUL27/JUN28	JUL28/JUN29	JUL29/JUN30
Rentabilidad sobre Activos	ACTNalum * RR	544.21	516.69	489.48	462.66
Depreciación	Dep _o +INV _i * DEP%	462.68	456.18	453.21	449.70
Operación y Mantenimiento	OMalum	359.39	362.22	365.05	367.87
ALUMPU		1,366.29	1,335.09	1,307.74	1,280.23

	jun-22	jun-23	jun-24	jun-25	jun-26
Cantidad de luminarias al 30/6	72,418	72,990	73,562	74,133	74,703
Costo O&M por luminaria [B/. /año]	4.94				
		72,704	73,276	73,847	74,418

Detalle	Unidad	2022	2023	2024	2025	Promedio
Costo AP	B/.	468,110	472,118	1,251,725	837,648	757,400
Luminarias	Cant.	68,017	70,163	71,400	72,049	70,407

Costo Mant./lum Cont.	6.91	6.73	17.51	11.60	10.69
------------------------------	-------------	-------------	--------------	--------------	--------------

Costo Mant./lum RT-1 (Act)	4.94	4.923
-----------------------------------	-------------	-------

Costo Mant./lum	4.94
------------------------	-------------

Actualización	Jul-Dic/2022	Ene-Jun/2023	Jul-Dic/2023	Ene-Jun/2024	Jul-Dic/2024	Ene-Jun/2025	Jul-Dic/2025	Acumulado
Detalle								
FAC de Comercialización	1.0077	1.0419	0.9795	1.0130	1.004	1.003501793	0.99323274	1.0425
FAC de redes de Distribución, con	1.0043	1.0235	0.9885	1.0075	1.002	1.002031056	0.99607496	1.0241
FAC por Servicio de Alumbrado Pú	1.0016	1.0089	0.9957	1.0038	1.001	1.001030876	0.99800782	1.0102

Actualización	2022	2023	2024	2025
Actualización	1.0040	1.0002	0.9990	0.9980
Act Jun 18 - Jun 22	1.0040			





EDECHI

IMPULSORES DE COSTOS	Unidades	BASE	JUL26/ JUN27	JUL27/ JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30	CREC. a.a.
Demanda Máxima	MW	191.9	198.1	202.2	204.9	209.5	2.21%
Energía ingresada al sist. Propio (eficiente)	MWh	1,190,331	1,227,881	1,252,127	1,277,818	1,305,100	2.33%
Clientes	Nº clientes	189,842	196,266	202,900	209,750	216,824	3.38%
DEM/CLIENTE	KW/CL	1.01	1.84	1.81	1.78	1.81	
ENERGIA-AÑO/CLIENTE	MWh/CL	5.57	9.06	9.33	8.98	9.04	
Energía facturada sin AP	MWh	1,056,561	1,091,038	1,113,222	1,136,741	1,161,729	2.40%
Energía facturada AP	MWh	41,353	41,571	41,790	42,010	42,231	0.53%
Perdidas eficientes		7.76%	7.76%	7.76%	7.75%	7.75%	
Factor de carga		0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	
Factor de Aju		1.080114193	1.079440036	1.079015829	1.078575375	1.078117444	
		-	-	-0.00	-	-0.00	

Cierre Pérdidas





EDEMET

Estimaciones de los costos a partir de parámetros estimados y las variables reales, actualizados US\$ junio 2024

	C	Ln Clientes	Ln DM	Ln DM/CI	Ln O&M	Ln COM	Ln (O&M + COM)	Ln MWh	Ln MWh/CI
Activos de Distribución:	Ln AD	18.9384	0	0.862667	0	0	0	0	-0.381895
Activos de Comercialización:	Ln AC	6.4891	0.939715	0	0	0	0	0	0
Costos de Operación y Mantenimiento de Distribución:	Ln O&M	6.6381	0	0.893847	-0.826253	0	0	0	0
Costos de Comercialización:	Ln COM	4.1704	1.032803	0	0	0	0	0	0
Costos de Administración:	Ln ADM	-0.0620	0	0	0	0	0.931384	0	0
Ecuación de Pérdidas Estándar o Eficientes:	Ln Perd	-2.2745	0	0	0	0	0	0.979898	0

Tabla de Datos Proyectados

Variable	Unidad	Base	Jul 24 -jun 25	Jul 25 -jun 26	Jul 26 -jun 27	Jul 27 -jun 28	Jul 28 -jun 29	Jul 29 -jun 30
Demanda Máxima	MW		191.93		198.15	202.21	204.93	209.46
Longitud de red aérea	km							
Longitud de red subterránea	km							
Ventas totales de energía	MWh		1,097,914	1,132,609	1,155,011	1,178,751	1,203,860	
Costos O&M (D)	USD		25,032,884	25,786,275	26,540,760	27,293,584	28,103,821	
Costos O&M (C)	USD		18,310,609	18,950,930	19,612,866	20,297,150	21,004,534	
Clientes	Cant		189,842	196,286	202,500	209,750	216,824	

Tabla de Costos sin Ajuste en USD (EEUU) a junio 2024

COSTO	Jul 25 -jun 26	Jul 26 -jun 27	Jul 27 -jun 28	Jul 28 -jun 29	Jul 29 -jun 30
AD	782,074,518	784,920,101	805,185,024	820,586,536	842,107,803
AC	80,028,784	81,935,808	83,901,116	85,928,500	88,013,800
OMD	25,032,884	25,786,275	26,540,760	27,303,584	28,103,821
COM	18,310,609	18,950,930	19,612,866	20,297,150	21,004,534
ADM	12,189,465	12,554,125	12,923,930	13,300,643	13,692,886

$CT_{14} = CT_{2020} * (\%MO * CLR + \%ME * \%NT * PPP^{2024} + \%ME * (1 - \%NT))$

Donde:

CT₁₄: son los costos referidos en Panamá.

CT₂₀₂₀: son los costos referidos en Estados Unidos.

%MO es el porcentaje de costos móviles asociados a mano de obra en Estados Unidos.

CLR es el costo laboral relativo, que representa la diferencia salarial entre dos países.

%ME es el porcentaje de costos móviles asociados a materiales y equipos en Estados Unidos.

%NT es el porcentaje de costos no transables asociados a los costos de materiales y equipos. (NT²)

PPP representa las diferencias del poder adquisitivo de 1 USD entre dos países.

Costos resultantes de las ecuaciones de eficiencia dados en Balboas a junio 2020 (utilizando Parámetros del estudio actual)

COSTO	Jul 24 -jun 25	Jul 25 -jun 26	Jul 26 -jun 27	Jul 27 -jun 28	Jul 28 -jun 29	Jul 29 -jun 30
AD	346,163,152	356,259,991	365,448,768	372,448,293	377,448,293	382,216,378
AC	37,759,374	38,958,932	40,195,153	41,469,162	42,782,118	44,137,125
OMD	17,254,420	17,773,710	18,293,754	18,819,545	19,371,125	19,971,125
COM	13,777,580	14,259,281	14,757,440	15,272,026	15,804,588	16,347,588
ADM	6,481,325	6,675,251	6,877,851	7,072,315	7,269,717	7,470,717
Total	383,922,526	395,218,523	405,643,921	413,917,454	424,998,495	436,998,495

Activos proyectados con ecuaciones de eficiencia y mercado Proy Dda a precios de junio 2022

Actividad	Jul 25 -jun 26	Jul 26 -jun 27	Jul 27 -jun 28	Jul 28 -jun 29	Jul 29 -jun 30
AD (Ecuación de eficiencia)	346,835,084	359,931,521	368,150,134	373,171,246	382,958,292
AC (Ecuación de eficiencia)	37,792,453	38,993,082	40,230,385	41,505,490	42,819,566
Total	384,627,537	398,924,603	408,380,519	414,676,736	425,777,858

Inversiones proyectadas con ecuaciones de eficiencia y mercado Proy Dda a precios de junio 2022

Actividad	Jul 25 -jun 26	Jul 26 -jun 27	Jul 27 -jun 28	Jul 28 -jun 29	Jul 29 -jun 30
AD (Ecuación de eficiencia)		10,118,437	9,206,913	7,013,111	9,787,046
AC (Ecuación de eficiencia)		1,200,609	1,237,303	1,275,125	1,314,108
Total		11,317,046	10,443,917	8,288,237	11,101,152

Costos proyectados con ecuaciones de eficiencia y mercado Proy Dda a precios de junio 2022

Actividad	2024	Jul 25 -jun 26	Jul 26 -jun 27	Jul 27 -jun 28	Jul 28 -jun 29	Jul 29 -jun 30
OMD		17,801,375	18,322,228	18,846,835	19,401,278	
COM		14,277,828	14,776,538	15,292,084	15,825,035	
ADM		6,950,856	6,888,051	7,088,987	7,297,880	
Total		38,770,159	39,986,816	41,229,908	42,524,191	

2 - PÉRDIDAS

RESULTADOS PÉRDIDAS





Presentar:	Jul 25-jun 26	Jul 26-jun 27	Jul 27-jun 28	Jul 28-jun 29	Jul 29-jun 30
COSTO	92,417	95,273	97,116	99,088	101,140
PE_MWH					
PE_%	7.76%	7.76%	7.76%	7.75%	7.75%

3.- FACTORES DE AJUSTE

Tabla de factores de ajuste del Componente Mano de Obra

2026-2030	
Costo laboral relz	0.2883

Participación MO en costos totales	En Panamá	En EEUU
AD	42.2%	66.5%
AC	22.6%	49.2%
OMD	39.1%	
COM	26.6%	
ADM	57.9%	

Tabla de factores de ajuste del Componente Materiales a PPP

PPP	46.8%
-----	-------

% Nacional	En Panamá	En EEUU
AD	24.5%	40.9%
AC	3.7%	7.6%
OMD	10.0%	
COM	15.0%	
ADM	25.0%	

% Total costos locales	IPC 22/20	TC US\$ 22/20	FA
56.37%	1.003443636	1	1.001941
25.44%	1.003443636	1	1.000876
45.20%	1.003443636	1	1.001556
37.57%	1.003443636	1	1.001294
68.46%	1.003443636	1	1.002357

IPC jun 2024	99.46
IPC dic 2025	99.8
TC US\$ 2024	1
TC US\$ 2025	1

ene-25	
Base 2013	110
Base 2024	100
jun-24	
Base 2013	110.6
Base 2024	99.45750452





1	102.8	#,DIVID	0.97
2	103.5	0.68%	0.97
3	104.4	-0.87%	0.96
4	105.2	0.77%	0.95
5	104.9	-0.29%	0.95
6	103.2	-1.62%	0.97
7	104.9	-1.65%	0.95

(8) Las ponderaciones utilizadas para el cálculo del Índice del sector importación se basan en el valor CIF de las importaciones registradas en 1985; para el sector Industrial se utilizó el valor de las ventas de la industria manufacturera en la República, obtenido a través de la Encuesta de la Industria Manufacturera de 1995, complementado con otras fuentes y en el sector Agropecuario se utilizó el valor de la producción destinada a la venta en 1985.

- Dato no aplicable al grupo o categoría





EDUCH

INVERSIONES
Fuente de Bienes

INVERSIONES TOTALES		01.01.2025	31.12.2025	01.01.2026	31.12.2026	TOTALES
		01.01.2025	31.12.2025	01.01.2026	31.12.2026	
Distribución	ID	50.549.04	15.918.82	9.887.50	21.909.33	98.264
Comunicaciones	IC	1.200.81	1.297.30	1.255.13	1.514.11	5,067
Alumbrado Público	IAP	200	200	200	200	800
TOTAL INVERSIONES		51,950	17,416	11,343	23,624	104,671

INVERSIONES NO CONTABILIZADAS EN EL EJERCICIO		01.01.2025	31.12.2025	01.01.2026	31.12.2026	TOTALES
		01.01.2025	31.12.2025	01.01.2026	31.12.2026	
Inversiones adicionales Ejerc. 25	ID	40.413	6.712	2.854	12.121	62,100
Inversiones adicionales Ejerc. 26	IC	200	200	200	200	800
TOTAL INVERSIONES ADICIONALES		40,613	6,912	3,054	12,321	62,900

ELEMENTOS DE BIENES ADICIONALES		01.01.2025	31.12.2025	01.01.2026	31.12.2026	TOTALES
		01.01.2025	31.12.2025	01.01.2026	31.12.2026	
Crecimiento Vegetativo - Sado		-	-	-	-	-
Crecimiento Vegetativo - LFD		572	572	571	570	2,285
Crecimiento vegetal		-	-	-	-	-
TOTAL LUMINARIAS ADICIONALES		572	572	571	570	2,285

INVERSIONES ADICIONALES		01.01.2025	31.12.2025
		01.01.2025	31.12.2025
Distribución	ID	21.350.68	-
Comunicaciones	IC	1.005.18	-
Alumbrado Público	IAP	122.85	-
TOTAL INVERSIONES		22,478.71	-





EDICHI

INVERSIONES
En Balboa

DETALLE	2025		2026		2027		2028		TOTAL
	01 Sem	1 Sem	01 Sem	1 Sem	01 Sem	1 Sem	01 Sem	1 Sem	
Nueva SE Voladero 230/54.5 kV	5,097,616.84	2,276,246.34	938,678.33	-	-	-	-	-	9,025,341.51
Arquitectura de red de la subestación Voladero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nueva SE Changuinola 234.5/13.8 kV	1,174,899.97	-	-	-	-	-	-	-	1,174,899.97
Ingeniería SE Changuinola	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Segundo Transformador San Cristóbal 115/13.8kV HMVA	815,007.87	5,562,125.24	44,655.87	-	-	-	-	-	6,211,635.99
Nueva SE Almirante 234.5-4.16 kV	3,027,323.32	2,839,435.17	248,274.41	-	-	-	-	-	6,115,032.90
Segunda LATADIN - San Cristóbal 115kV	16,156,471.32	6,534,524.24	590,333.64	-	-	-	-	-	17,151,225.20
Circuito 14-13B	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Circuito 14-42B	800,000.00	1,600,000.00	1,600,000.00	1,600,000.00	500,000.00	-	-	-	4,000,000.00
Provision de Linea 115kV Mata de Nance (MDS) 246 Linea	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nueva Línea de COOSEM/PAR	-	804,000.00	1,972,000.00	1,340,000.00	804,000.00	814,000.00	536,000.00	-	5,360,000.00
Alberado Público	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	800,000.00
Medida Indígena EDICHI	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Electrificaci3n Rural	-	161,467.28	415,537.60	133,326.50	69,576.24	677,015.75	25,047.63	-	1,480,960.60
Interconexi3n eléctrica trifásica Isla Col3n-Bastimentos	-	-	-	-	-	-	-	5,781,119.50	11,562,239.00
TOTAL	21,249,808.42	19,271,798.35	4,339,878.11	2,872,224.98	1,473,878.24	1,581,015.75	6,442,167.13	5,881,119.50	62,922,494.32

DETALLE	2025		2026		2027		2028		TOTAL
	01 Sem	1 Sem	01 Sem	1 Sem	01 Sem	1 Sem	01 Sem	1 Sem	
Muestreo Público	281	281	281	281	281	281	281	281	2,282

349 6503497 349 6503497 349 6503497 349 6503497 349 6503497 350 877193 350 877193 350 877193

194208

Concepto	2025 01o Sem	2025 1er Sem	2027 01o Sem	2028 1er Sem	2029 01o Sem	2029 1er Sem	2029 2do Sem	2029 3er Sem	TOTAL
ELECTRIFICACI3N RURAL									

EDICHI

INVERSIONES
En miles de Balboas

DETALLE	01/21/2025	01/21/2025	01/21/2025	01/21/2025	01/21/2025	TOTAL
	Nueva SE Voladero 230/54.5 kV	8,067.26	938.63	-	-	-
Arquitectura de red de la subestaci3n Voladero	-	-	-	-	-	-
Nueva SE Changuinola 234.5/13.8 kV	1,174.90	-	-	-	-	1,174.90
Ingeniería SE Changuinola	-	-	-	-	-	-
Segundo Transformador San Cristóbal 115/13.8kV M	6,167.22	44.65	-	-	-	6,211.88
Nueva SE Almirante 234.5-4.16 kV	3,866.76	248.27	-	-	-	4,115.03
Segunda LATADIN - San Cristóbal 115kV	16,691.00	590.53	-	-	-	17,191.53
Circuito 14-13B	-	-	-	-	-	-
Circuito 14-42B	1,600.00	2,000.00	500.00	-	-	4,000.00
Provision de Linea 115kV Mata de Nance (MDS) 246	-	-	-	-	-	-
Nueva Línea de COOSEM/PAR	804.00	2,412.00	1,608.00	536.00	-	5,360.00
Alberado Público	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	800.00
Medida Indígena EDICHI	-	-	-	-	-	-
Electrificaci3n Rural	161.47	548.06	746.39	25.05	-	1,480.97
Interconexi3n eléctrica trifásica Isla Col3n-Bastimentos	-	-	-	-	-	11,562.24
TOTAL	49,632.61	6,912.21	3,854.39	12,322.29	62,922.48	

DETALLE DE CUANTIFICACI3N	01/21/2025	01/21/2025	01/21/2025	01/21/2025	01/21/2025	TOTAL
	Crecimiento Vegetativo - LEED	572	572	571	570	-
Crecimiento Vegetativo - LEED	178	178	178	178	-	712
Instalaci3n de luminarias de sodio por LEED con Edca	594	594	594	594	-	2,376

INVERSIONES DE ALUMBRADO PÚBLICO	01/21/2025	01/21/2025	01/21/2025	01/21/2025	01/21/2025	TOTAL
	Crecimiento Vegetativo - LEED	62.00	62.00	62.00	62.00	-
Instalaci3n de luminarias de sodio por LEED con Edca	138.00	138.00	138.00	138.00	-	552.00
TOTAL	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	800.00

DETALLE	01/21/2025	01/21/2025	01/21/2025	01/21/2025	01/21/2025	TOTAL
ELECTRIFICACI3N RURAL						





EDECHI

ACTIVOS TARIFARIOS PERMITIDOS

En miles de Balboas

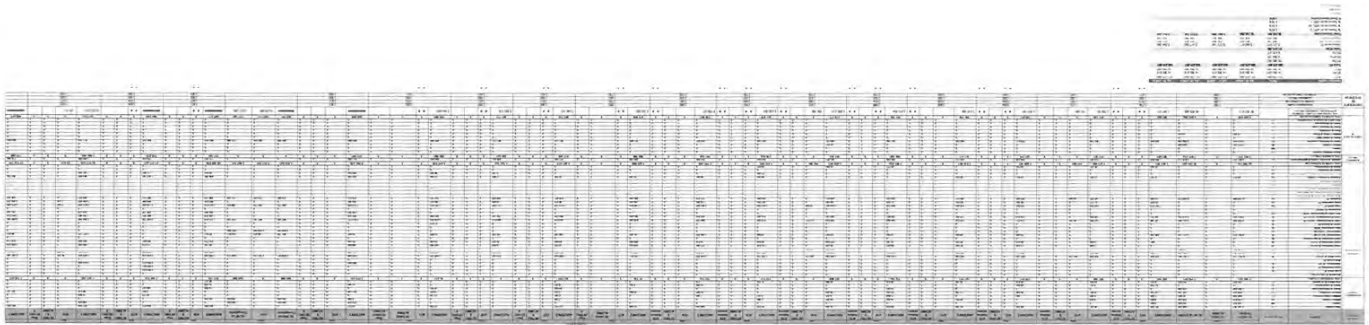
BASE DE CAPITAL		ACT. JUN22	AJUSTE ACINOREG	BASE	jun-26	JUL26/JUN27	JUL27/JUN28	JUL28/JUN29	JUL29/JUN30
Valor Bruto Base de Capital Distribución	BCD	321,476	0.9629	309,549	332,900	383,449	399,368	409,235	431,146
Valor Bruto Base de Capital Comercialización	BCC	24,785	0.9629	23,865	24,895	26,096	27,333	28,608	29,922
Valor Bruto Activos Fijos Alumbrado Público	ACTalum	14,366	0.9629	13,833	13,956	14,156	14,356	14,556	14,756
		360,626		347,247	371,751	423,700	441,056	452,399	475,824
Valor Neto Base Capital Distribución	BCND	177,245	0.9629	170,669	189,439	229,276	233,484	231,302	240,876
Valor Neto Base Capital Comercialización	BCNC	11,818	0.9629	11,379	11,995	12,292	12,598	12,902	13,221
Valor Neto Activos Fijos Alumbrado Público	ACTN alum	5,642	0.9629	5,432	5,328	5,066	4,809	4,556	4,306
		194,704		187,480	206,762	246,634	250,891	248,760	258,404

Check

Ajuste Activos no Regulados

Detalle	2022	2023	2024	2025	Promedio
Ingresos no regulados	1,648,581	1,869,294	2,011,585	2,465,172	1,998,658
Ingresos por venta de energía	186,378,629	178,288,586	214,402,820	201,744,973	195,203,752
Compras de energía	- 135,226,901	- 140,976,155	- 150,214,903	- 146,897,557	- 143,328,879
Otros ingresos					
Ingreso Neto por actividades reguladas	51,151,728	37,312,431	64,187,917	54,847,416	51,874,873
Factor de ajuste	0.969	0.952	0.970	0.957	0.963







LEY N. 16.853	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
LEY N. 16.853	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
LEY N. 16.853	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
LEY N. 16.853	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100

www.gacetaoficial.gob.pa





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100







EDECHI

PERDIDAS Y OTROS DATOS

CONCEPTO		UNIDADES	JUL26/ JUN27	JUL27 / JUN28	JUL28/ JUN29	JUL29/ JUN30
Costo de la Energía en Mercado Mayorista	CMM	Balboas/MWh	112.88	112.88	112.88	112.88
Pérdidas	PD%	%	7.76%	7.76%	7.75%	7.75%
Pérdidas No Técnicas en Zonas Rojas (PNT)	PD%	%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Depreciaciones Activos de Distribución	DEP%	%	3.83%	3.83%	3.83%	3.83%
Depreciaciones Activos de Comercialización	DEP%	%	4.76%	4.76%	4.76%	4.76%
Depreciaciones Activos de AP	DEP%	%	4.55%	4.55%	4.55%	4.55%
Operación y Mantenimiento de AP	O&Malum	Miles de Balboas	359.39	362.22	365.05	367.87





EDECHI
RETORNO SOBRE CAPITAL DISTRIBUCION

Componentes	Formula	Características	Caso Alto	Caso Medio	Caso Bajo
Tasa Libre de Riesgo en USD	r_f	Caso Alto: Rendimiento del UST20, Caso Medio: Rendimiento del UST30 y Caso Bajo: Rendimiento del UST10 - Promedio último año	4.77	4.74	4.34
Adicional por riesgo local en USD	r_L	EMBI+ Panamá - Promedio último año	2.58	2.58	2.58
Beta sin apalancamiento (adimensional)	$\beta_{ajustado}$	Beta (Value Line) de utilities eléctricas de US	0.25	0.25	0.25
Beta ajustado por apalancamiento (adimensional)	$\beta_{ajustado} \cdot [1 + (1 - t_c) D/E]$	Beta ajustado por el apalancamiento	0.43	0.45	0.45
Premio por riesgo	p_m	$r_m - r_f$ Estimado sobre el mercado de EUA como spread entre el rendimiento del UST Bond y el rendimiento del S&P500. Casos Alto y Medio promedio 1928 - 2021. Caso Bajo promedio 1917 - 2021 - 1%	7.00	7.00	7.00
Costo Nominal del Capital Propio después de impuestos, en USD	r_c	$r_f + r_L + \beta_{ajustado} p_m$ Aplicación CAPM [%]	10.32	10.46	10.05

Componentes	Formula	Características	Caso Alto	Caso Medio	Caso Bajo
Tasa Libre de Riesgo en USD	r_f	Caso Alto: Rendimiento del UST20, Caso Medio: Rendimiento del UST30 y Caso Bajo: Rendimiento del UST10 - Promedio último año	4.77	4.74	4.34
Adicional por riesgo local en USD	r_L	EMBI+ Panamá - Promedio último año	2.58	2.58	2.58
Adicional por riesgo crediticio	r_c	Spread Calificación BBB y Baa2 Caso Alto: Estimación a 30 años. Casos medio y bajo estimación Damodarán 10 años	1.38	1.38	1.20
Costo Nominal de la Deuda antes de impuestos, en USD	r_d	$r_f + r_c + f_s$ Resultado [%]	8.72	8.70	8.11
Tasa impositiva	t	Alicuota impuesto a las Ganancias [%]	30.00	30.00	30.00
Costo Nominal de la Deuda después de impuestos, en USD	r'_d	$r_d(1-t)$ Resultado [%]	6.10	6.09	5.68

Componentes	Formula	Características	Caso Alto	Caso Medio	Caso Bajo
Costo Nominal del Capital Propio después de impuestos, en USD	r_c	$r_f + r_L + \beta_{ajustado} p_m$ Aplicación CAPM [%]	10.32	10.46	10.05
Costo Nominal de la Deuda después de impuestos, en USD	r'_d	$r_d(1-t)$ Resultado [%]	6.10	6.09	5.68
Estructura de capital	W_D	$D/(D+E)$ Casos Alto y Medio: IMP de transmisión del período 2017-2021, Caso Bajo: Promedio países	0.50	0.53	0.53
Costo Nominal del Capital después de impuestos, en USD	WACC	$r_c \cdot (1 - W_D) + r'_d \cdot W_D$ Aplicación WACC [%]	8.21	8.14	7.73

Componentes	Formula	Características	Caso Alto	Caso Medio	Caso Bajo
Costo Nominal del Capital después de impuestos, en USD	WACC	$r_c \cdot (1 - W_D) + r'_d \cdot W_D$ Aplicación WACC [%]	8.21	8.14	7.73
Inflación en USD	π_{usa}	Casos Alto y Medio: Spread del rendimientos de los bonos del tesoro de EUA no indexados e indexados (UST y TIPS) a 30 años - Promedio mensual último año. Caso Medio: Crecimiento interanual promedio inflación estimada FMI 2022 - 2026	2.28	2.28	2.28
Costo Real del Capital antes de impuestos	$WACC_{re}$	$[WACC / (1 - \pi_{usa})] / (1 + \pi_{usa})$ Resultado fórmula WACC - [%]	9.25	9.14	8.57

RETORNO SOBRE CAPITAL DISTRIBUCION

A. RESOLUCION ASEP

TASA DE RENTABILIDAD PARA IMP	10.74%
-------------------------------	--------

B. REFERENCIAL

TASA DE RETORNO media según la Ley (%)	12.74%
Banda Artículo 101 de la Ley 6 - Maxima (%)	14.74%
Banda Artículo 101 de la Ley 6 - Minima (%)	10.74%





Concepto	Hoja	Celdas Relacionadas	Archivo Referencia
Cantidad Luminarias AP	ALUMPU	D24 y D31:G31	EDEMET_ 622
Costos AP	ALUMPU	D30:G30	[Informe Regulatorio Ingreso_Gto EDECHI AAAA.xlsx]
Demanda	Demanda	Varias Celdas	PROY DDA 2025_2030.xlsx
Ingresos No Regulados	Activos	C23:E23	Detalle de otros ingresos - EDECHI adjunto CM-0094-26
Inversiones y Coeficientes de Eficiencia	BC y Dep	Varias Celdas	AA_EDECHI Actualizado 2025.xls CC01 EDECHI AAAA.xlsx Modelo EDECHI AAAA.xlsx
ATR y AE	BC y Dep	Varias Celdas	Resumen Inv y Trans ATR y AE.xlsx
Costos de la Energía Mercado Mayorista	Pérdidas y Otros	E8:H8	(18-3-26) Monomico.xlsx
Tasa de Retorno	Retorno	D44:D46	WACC_nov 25 v1
Inversiones Nuevas	Inversiones	Varias Celdas	19.2.2026 Análisis de cambios de proyectos 2026-2030.xlsx 2.2.2 Inv No EcEficiencia 2.0 Plan 2026-2030 (EDECHI).xlsx
Inversiones Cantidad Luminarias	Inversiones	K64:R64	2026-02-05 Nota inversiones EDECHI adjunto CM-142-26.xlsx
Ajuste Actualización	ALUMPU	C42:I44	7. Aj ComDistAP 100 EDECHI
Ajuste Ec. Eficiencia PPP, CLR	Costos y Pérdidas	Varias Celdas	datos_calculos.xlsx
Inversiones 2026	Inversiones	D30:D32	EDECHI - ADICIONES 2026
Inversiones no realizadas	IMP-RESUMEN	C13	Inversiones no realizadas.xlsx
Inversiones Electrificación Rural	Inversiones	K49:R49	Proyectos OER.xlsx
Factor de Carga	DEMANDA	D15:H15	Tablas_de_Consumidores_Indicativo_de_Demandas_2025_2045_adenda_10
Activos Netos Dic 25	ACTIVOS	D14:D16	AA_EDECHI_Actualizado 2025.xlsx



ANEXO E

RESOLUCIÓN AN No. 21660-Elec de 21 de mayo de 2026





EDEMET 2014				Inversiones con Eficiencia			
	Eficiencia	BCGrufo	BCNeta				
Propiedades y planta	0.62	B/ 10 140,775	B/ 12,214,043	B/			1320,929.49
Sistema de distribución	0.69	B/ 559,027,230	B/ 270,097,460	B/			46,664,091.97
Alumbrado Público	0.90	B/ 27,526,577	B/ 15,759,897	B/			3,063,867.01
Comercialización	0.90	B/ 54,578,157	B/ 19,286,078	B/			3,344,027.52
Total		B/ 711,573,747	B/ 317,357,467	B/			57,398,916.99
EDEMET 2015							
Propiedades y planta	0.64	B/ 80,233,398	B/ 20,767,465	B/			10,092,623.57
Sistema de distribución	0.66	B/ 608,542,223	B/ 301,033,009	B/			49,214,963.87
Alumbrado Público	0.90	B/ 31,703,351	B/ 19,169,410	B/			4,294,608.07
Comercialización	0.90	B/ 58,813,141	B/ 22,377,206	B/			4,233,964.08
Total		B/ 779,292,113	B/ 363,347,096	B/			67,936,399.60
EDEMET 2016							
Propiedades y planta	0.69	B/ 86,474,277	B/ 24,667,424	B/			6,240,679.17
Sistema de distribución	0.68	B/ 661,464,110	B/ 334,076,756	B/			52,941,866.81
Alumbrado Público	0.90	B/ 34,630,175	B/ 21,015,732	B/			2,926,824.14
Comercialización	0.90	B/ 62,420,972	B/ 24,649,470	B/			3,607,831.13
Total		B/ 845,009,535	B/ 404,439,362	B/			65,717,421.24
EDEMET 2017							
Propiedades y planta	0.90	B/ 92,635,741	B/ 27,392,859	B/			6,161,463.67
Sistema de distribución	0.69	B/ 746,488,143	B/ 399,429,876	B/			87,002,030.19
Alumbrado Público	0.90	B/ 39,028,305	B/ 24,200,317	B/			4,398,130.14
Comercialización	0.90	B/ 66,639,176	B/ 27,366,113	B/			4,216,203.77
Total		B/ 946,789,365	B/ 478,390,966	B/			101,779,630.77
EDEMET 2018							
Propiedades y planta	0.90	B/ 97,089,915	B/ 27,660,342	B/			4,445,174.14
Sistema de distribución	0.69	B/ 796,573,282	B/ 433,631,474	B/			64,706,730.62
Alumbrado Público	0.90	B/ 41,967,314	B/ 25,851,156	B/			3,066,051.64
Comercialización	0.90	B/ 71,964,683	B/ 30,991,552	B/			5,326,507.32
Total		B/ 1,006,686,195	B/ 518,364,524	B/			77,543,503.33
EDEMET 2019							
Propiedades y planta	0.90	B/ 107,052,297	B/ 33,263,855	B/			9,971,362.25
Sistema de distribución	0.68	B/ 863,090,483	B/ 500,582,337	B/			89,655,868.23
Alumbrado Público	0.90	B/ 43,037,441	B/ 25,968,454	B/			1,670,126.44
Comercialización	0.90	B/ 77,361,802	B/ 34,452,028	B/			5,397,119.23
Total		B/ 1,110,542,023	B/ 594,266,674	B/			106,894,326.14
EDEMET 2020							
Propiedades y planta	0.90	B/ 110,834,367	B/ 31,758,206	B/			3,782,039.34
Sistema de distribución	0.68	B/ 939,973,251	B/ 536,282,930	B/			59,722,468.90
Alumbrado Público	0.90	B/ 45,340,791	B/ 26,820,196	B/			2,393,349.96
Comercialización	0.90	B/ 82,672,829	B/ 37,776,961	B/			5,511,026.27
Total		B/ 1,179,021,177	B/ 632,648,353	B/			71,318,884.46
EDEMET 2021							
Propiedades y planta	0.90	B/ 113,914,042	B/ 28,610,887	B/			3,081,735.24
Sistema de distribución	0.68	B/ 1,002,535,948	B/ 575,469,829	B/			63,812,441.39
Alumbrado Público	0.90	B/ 46,816,704	B/ 26,385,534	B/			1,475,912.72
Comercialización	0.90	B/ 87,645,428	B/ 40,112,544	B/			4,772,599.53
Total		B/ 1,250,914,022	B/ 670,578,794	B/			73,142,688.88
EDEMET 2022							
Propiedades y planta	0.65	B/ 116,714,812	B/ 27,519,668	B/			4,798,769.61
Sistema de distribución	0.62	B/ 1,098,776,426	B/ 615,654,003	B/			87,271,920.09
Alumbrado Público	0.65	B/ 48,697,275	B/ 26,465,578	B/			1,880,571.88
Comercialización	0.65	B/ 94,248,148	B/ 44,054,375	B/			6,002,719.66
Total		B/ 1,330,436,663	B/ 713,893,054	B/			80,553,981.22
EDEMET 2023							
Propiedades y planta	0.65	B/ 126,890,196	B/ 30,189,027	B/			6,135,384.09
Sistema de distribución	0.64	B/ 1,155,944,950	B/ 674,660,043	B/			88,405,131.91
Alumbrado Público	0.65	B/ 50,028,468	B/ 25,910,763	B/			1,331,192.84
Comercialización	0.65	B/ 101,955,534	B/ 49,790,042	B/			7,707,385.92
Total		B/ 1,434,779,148	B/ 779,549,874	B/			105,580,094.76
EDEMET 2024							
Propiedades y planta	0.65	B/ 131,797,092	B/ 31,393,534	B/			4,940,695.80
Sistema de distribución	0.60	B/ 1,233,550,431	B/ 720,598,044	B/			76,639,341.41
Alumbrado Público	0.65	B/ 51,346,282	B/ 25,282,060	B/			1,317,814.01
Comercialización	0.65	B/ 109,332,918	B/ 52,835,959	B/			7,377,364.09
Total		B/ 1,526,026,723	B/ 830,109,648	B/			92,451,435.31
EDEMET 2025							
Propiedades y planta	0.65	B/ 139,642,054	B/ 35,767,887	B/			7,844,962.03
Sistema de distribución	0.62	B/ 1,319,092,693	B/ 712,481,966	B/			87,126,734.34
Alumbrado Público	0.65	B/ 53,443,875	B/ 25,408,443	B/			2,097,593.14
Comercialización	0.65	B/ 121,612,279	B/ 61,507,319	B/			12,279,361.19
Total		B/ 1,633,791,156	B/ 894,165,647	B/			109,346,650.70

Base de Capital	Base (2022 Ter Sem)
BCD	1.173.488.591
BCC	103.481.627
BCAP	33.485.245
BCDN	840.546.521
BCNC	45.820.725
BCNAP	27.526.709

Base de Capital	Base (Jun 2018)	BCD	837.862	0.000	828.845
BCD	837.861.778	BCC	46.071	0.000	45.564
BCC	46.071.167	BCAP	34.162	0.000	33.786
BCAP	34.162.216	Total	918.095	0.000	907.998
BCDN	459.691.468	BCDN	459.661	0.000	454.005
BCNC	32.851.910	BCNC	32.852	0.000	32.491
BCNAP	26.851.156	BCNAP	26.851	0.000	26.567
		Total	518.365	0.000	512.603

Tipo de Activo	BCBruta
Sistema de distribución	B/ 837.661.778
Alumbrado Público	B/ 34.162.216
Comercialización	B/ 46.071.167
Total	B/ 918.095.162





Descripción	MES JULIO 2025		MES AGOSTO 2025		MES SEPTIEMBRE 2025		MES OCTUBRE 2025		MES NOVIEMBRE 2025		MES DICIEMBRE 2025		Total Mensual 2025
	ATN	ATN Alquiler Mensual	ATN	ATN Alquiler Mensual	ATN	ATN Alquiler Mensual	ATN	ATN Alquiler Mensual	ATN	ATN Alquiler Mensual	ATN	ATN Alquiler Mensual	
ALQUILER DE VIVIENDA		212.500		212.500		212.500		212.500		212.500		212.500	2.125.000
ALQUILER DE AUTOMÓVIL		200.000		200.000		200.000		200.000		200.000		200.000	2.000.000
ALQUILER DE VEHÍCULO		150.000		150.000		150.000		150.000		150.000		150.000	1.500.000
ALQUILER DE AVIÓN		1.200.000		1.200.000		1.200.000		1.200.000		1.200.000		1.200.000	12.000.000
ALQUILER DE TERRENO		200.000		200.000		200.000		200.000		200.000		200.000	2.000.000
ALQUILER DE MAQUINARIA		2.000.000		2.000.000		2.000.000		2.000.000		2.000.000		2.000.000	20.000.000
ALQUILER DE EQUIPO		1.500.000		1.500.000		1.500.000		1.500.000		1.500.000		1.500.000	15.000.000
ALQUILER DE MUEBLES		1.000.000		1.000.000		1.000.000		1.000.000		1.000.000		1.000.000	10.000.000
ALQUILER DE OTRAS COSAS		500.000		500.000		500.000		500.000		500.000		500.000	5.000.000
TOTAL ALQUILERES		5.800.000		5.800.000		5.800.000		5.800.000		5.800.000		5.800.000	58.000.000
ALQUILER DE SERVICIOS		1.000.000		1.000.000		1.000.000		1.000.000		1.000.000		1.000.000	10.000.000
ALQUILER DE PERSONAL		1.500.000		1.500.000		1.500.000		1.500.000		1.500.000		1.500.000	15.000.000
ALQUILER DE ENERGÍA		500.000		500.000		500.000		500.000		500.000		500.000	5.000.000
ALQUILER DE SERVICIOS FINANCIEROS		200.000		200.000		200.000		200.000		200.000		200.000	2.000.000
ALQUILER DE SERVICIOS DE INFORMACIÓN		100.000		100.000		100.000		100.000		100.000		100.000	1.000.000
ALQUILER DE SERVICIOS LEGALES		50.000		50.000		50.000		50.000		50.000		50.000	500.000
TOTAL ALQUILERES DE SERVICIOS		3.750.000		3.750.000		3.750.000		3.750.000		3.750.000		3.750.000	37.500.000
TOTAL ALQUILERES (ALQUILERES + SERVICIOS)		9.550.000		9.550.000		9.550.000		9.550.000		9.550.000		9.550.000	95.500.000

Anexo E de la Resolución N° 001-2025 del 24 de Mayo de 2025



Provincia	2009		2010		2011		2012		2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024		2025		2026				
	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	Proyecto	Presupuesto	
Capital	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000	35000



www.gacetaoficial.gob.pa

CANTON	RENTAS MUNICIPALES		RENTAS ALICIALES		RENTAS ALICIALES		RENTAS ALICIALES		RENTAS ALICIALES		RENTAS ALICIALES		RENTAS ALICIALES		RENTAS ALICIALES		RENTAS ALICIALES		RENTAS ALICIALES		
	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	ATP	
1	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000	1.000.000

www.gacetaoficial.gob.pa

www.gacetaoficial.gob.pa





Page 1

www.gacetaoficial.gob.pa

www.gacetaoficial.gob.pa





PLANELA AA-01																			
2007			2008			2009			2010			2011			2012				
ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	ATR Retiros acumul	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	ATR Retiros acumul	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	ATR Retiros acumul	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL
244.902	0	0	0	566.284	0	0	0	1.730.566	0	0	0	305.983	0	0	0	759.509	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
407.003	0	0	0	31.520	0	0	0	548.574	0	0	0	0	0	0	0	26.588	0	0	0
178.984	0	0	0	89.472	0	0	0	6.430	0	0	0	0	0	0	0	6.798	0	0	0
254.650	0	0	0	77.820	0	0	0	288.281	0	0	0	78.226	0	0	0	133.802	0	0	0
0	0	0	0	149.314	0	0	0	110.773	0	0	0	92.773	0	0	0	210.254	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156.533	0	0	0
384.152	0	0	0	231.401	0	0	0	79.873	0	0	0	0	0	0	0	106.597	0	0	0
1.429.651	0	0	0	1.118.911	0	0	0	2.765.867	0	0	0	524.985	0	0	0	1.455.462	0	0	1.567.889
12.305	0	0	0	28.864	0	0	0	0	0	0	0	118.076	0	0	0	1.076.485	0	0	0
0	0	0	0	2.090.540	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	156.845	0	0	0	0	0	0	0	334.933	0	0	0	6.198.474	0	0	181.071
2.952.324	2113411.06	0	0	1.377.207	0	0	0	1.554.198	0	0	0	1.234.757	0	0	0	1.881.885	0	0	2.780.704
1.084.435	0	0	0	1.896.951	0	0	0	883.520	0	0	0	1.839.010	0	0	0	2.592.361	0	0	3.080.807
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41.820	0	0	0	229.921	0	0	0	688.738	0	0	0	723.804	0	0	0	1.318.865	0	0	1.378.166
3.385.313	0	0	0	3.127.835	0	0	0	4.621.819	0	0	0	4.251.829	0	0	0	3.871.840	0	0	7.538.844
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
359.854	0	0	0	229.920	0	0	0	134.120	0	0	0	80.583	0	0	0	171.825	0	0	844.823
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	39.585	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.818.821	803631.73	0	0	1.884.911	0	0	0	1.446.246	0	0	0	1.265.176	0	0	0	3.067.223	0	0	3.302.800
2.812.333	0	0	0	4.510.888	0	0	0	3.312.432	0	0	0	3.983.744	0	0	0	8.429.942	0	0	7.719.895
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.361.828	301915.37	0	0	3.871.583	0	0	0	2.328.870	0	0	0	2.276.595	0	0	0	3.633.577	0	0	3.837.751
883.748	0	0	0	1.090.295	0	0	0	1.203.430	0	0	0	1.400.845	0	0	0	1.833.855	0	0	2.325.246
627.882	0	0	0	730.860	0	0	0	878.711	0	0	0	1.218.066	0	0	0	1.413.589	0	0	1.243.832
0	0	0	0	111.869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	229.885
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
375.819	0	0	0	299.121	0	0	0	221.803	63.404	0	0	243.378	0	0	0	102.709	0	0	237.650
50.960	0	0	0	0	0	0	0	650.783	107.169	0	0	0	0	0	0	12.387	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
286.847	0	0	0	217.452	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18.179.234	3.019.189	0	0	21.428.378	0	0	0	17.897.877	168.893	0	0	19.977.251	0	0	0	32.733.266	0	0	35.033.449
896.315	0	0	0	892.642	0	0	0	851.081	0	0	0	553.844	0	0	0	1.972.358	0	0	3.821.095
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
427.943	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1346.824	0	0	0	2.431.346	0	0	0	2.361.208	0	0	0	2.372.370	0	0	0	2.828.317	0	0	2.378.895
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.387.888	0	0	0	2.451.348	0	0	0	2.341.929	0	0	0	2.372.370	0	0	0	2.526.317	0	0	2.378.895
22945038	3019159	0	0	25891274	0	0	0	23.534.303	1846592.86	0	0	23.428.599	0	0	0	38.687.520	0	0	42.601.317
0.6510	0.6812	0.9200	0.7190	0.8767	0.8563	0.9200	0.7000	0.8467	0.8549	0.9200	0.7000	0.8467	0.8549	0.9200	0.7000	1.00	0.9493	0.8856	0.8683





2013				2014				2015				2016				2017				Año de alta activos < 2005
ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	
237 791 42	-	-	-	869 688 14	-	-	-	2 544 000 70	-	-	-	4 142 248 20	-	-	-	2 530 238 00	-	-	-	1999
200 000 00	-	-	-	-	-	-	-	5 008 825 00	-	-	-	-	-	-	-	2 800 000 00	-	-	-	2001
2 891 00	-	-	-	89 437 89	-	-	-	1 401 484 85	-	-	-	1 265 858 12	-	-	-	1 108 659 02	-	-	-	1983
11 842 00	-	-	-	7 800 75	-	-	-	3 270 00	-	-	-	872 888 36	-	-	-	38 211 78	-	-	-	1988
272 870 61	-	-	-	807 815 41	-	-	-	419 201 82	-	-	-	188 413 88	-	-	-	220 221 81	-	-	-	1990
474 688 00	-	-	-	-	-	-	-	1 183 538 24	-	-	-	905 277 81	-	-	-	143 284 65	-	-	-	1999
83 332 52	-	-	-	150 223 68	-	-	-	60 961 82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
-	-	-	-	63 034 63	-	-	-	48 720 15	-	-	-	102 771 54	-	-	-	3 385 00	-	-	-	1993
1 583 316 18	-	-	-	1 837 680 80	-	-	-	10 798 027 83	-	-	-	6 862 633 23	-	-	-	8 846 078 74	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1988
865 449 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68 791 20	-	-	-	-	-	-	-	0
4 578 000 19	-	-	-	142 571 36	-	-	-	627 093 91	-	-	-	3 314 374 00	-	-	-	26 484 234 05	-	-	-	1988
4 280 870 02	-	-	-	3 354 499 17	-	-	-	3 909 381 01	-	-	-	6 619 648 30	-	-	-	4 633 920 55	-	-	-	1988
3 331 868 86	-	-	-	4 120 201 38	530 95	-	-	3 331 470 26	-	-	-	4 644 619 17	-	-	-	12 726 448 23	-	-	-	1988
2 304 144 80	-	-	-	858 574 14	-	-	-	1 089 814 49	-	-	-	-	-	-	-	3 668 242 03	-	-	-	0
6 668 840 75	-	-	-	12 170 869 80	478 303 08	-	-	5 623 814 64	-	-	-	3 368 500 30	-	-	-	9 843 808 38	-	-	-	0
-	-	-	-	1 388 748 74	-	-	-	109 42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
3 998 824 70	-	-	-	972 435 57	-	-	-	1 183 309 00	-	-	-	30 881 84	-	-	-	2 187 824 00	-	-	-	1988
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
878 686 71	-	-	-	4 801 158 07	178 885 01	-	-	4 337 048 64	-	-	-	2 828 148 10	-	-	-	-	-	-	-	1988
3 327 820 60	-	-	-	4 378 428 30	-	-	-	8 700 421 28	-	-	-	6 078 058 32	-	-	-	6 512 836 60	-	-	-	1988
6 685 412 69	-	-	-	10 332 831 54	224 171 87	-	-	7 443 701 36	-	-	-	8 876 701 33	-	-	-	8 287 840 25	-	-	-	1988
-	-	-	-	749 862 31	-	-	-	1 047 838 45	-	-	-	1 262 504 47	-	-	-	742 045 91	-	-	-	0
5 073 298 85	-	-	-	4 519 263 30	-	-	-	7 752 654 51	-	-	-	7 815 448 48	-	-	-	6 048 004 58	-	-	-	0
2 688 488 23	-	-	-	8 728 124 67	421 382 73	-	-	8 440 848 23	-	-	-	7 580 478 71	-	-	-	12 172 867 25	-	-	-	0
1 184 228 13	-	-	-	1 236 875 58	-	-	-	1 392 225 06	-	-	-	1 122 298 75	-	-	-	824 024 12	-	-	-	1988
-	-	-	-	-	-	-	-	34 578 00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
133 705 86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
133 705 86	-	-	-	27 234 38	-	-	-	178 367 00	-	-	-	248 443 27	-	-	-	6 826 683 33	-	-	-	1997
206 768 04	-	-	-	-	-	-	-	865 465 83	-	-	-	278 103 82	-	-	-	891 403 88	-	-	-	0
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
46 818 823 28	-	-	-	85 832 722 80	1 303 263 44	-	-	86 989 143 14	-	-	-	88 914 798 86	-	-	-	87 849 872 14	-	-	-	1991
3 377 028 68	-	-	-	3 604 208 08	131 148 37	-	-	4 722 508 87	-	-	-	3 252 028 82	-	-	-	4 888 811 22	-	-	-	0
3 377 028 68	-	-	-	3 604 208 08	131 148 37	-	-	4 722 508 87	-	-	-	3 252 028 82	-	-	-	4 888 811 22	-	-	-	0
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
3 389 815 24	-	-	-	3 819 246 12	-	-	-	4 682 938 81	-	-	-	4 008 701 25	-	-	-	4 686 883 06	-	-	-	1992
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1998
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1999
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
140 588 97	-	-	-	86 348 03	-	-	-	72 482 86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
3 529 872 21	-	-	-	3 716 288 12	-	-	-	4 724 428 76	-	-	-	4 608 781 25	-	-	-	4 888 893 68	-	-	-	1994
54 988 873 61	-	-	-	64 581 286 51	1 424 411 81	-	-	77 251 608 80	-	-	-	74 108 096 86	-	-	-	114 289 447 23	-	-	-	
0 9979	-	-	-	0 6152	-	-	-	0 9357	-	-	-	0 6838	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000
0 8413	-	-	-	0 8895	-	-	-	0 8636	-	-	-	0 6836	-	-	-	0 6891	-	-	-	0 6891
1 0000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000
0 8000	-	-	-	0 6000	-	-	-	0 6000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000





Vida activos < 2001	Vida activos 2002	Vida activos 2003	Vida activos 2004	Vida activos 2005	Vida activos 2006	Vida activos 2007	Vida activos 2008	Vida activos 2009	Vida activos 2010	Vida activos 2011	Vida activos 2012	Vida activos 2013	Vida activos 2014	Vida activos 2015	Vida activos 2016	Vida activos 2017	2017		
																	BC BRUTA 31/12	BC BRUTA 14ep 31/12	BC NETA 31/12
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31 491 840	22 434 212	6 456 356
0.58	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	8 971 183	0	8 937 680
0.16	0.23	0.65	0.68	0.70	0.73	0.75	0.78	0.80	0.83	0.85	0.88	0.90	0.93	0.95	0.98	1.00	23 342 910	0	8 496 475
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	0.29	0.43	0.57	0.71	0.86	1.00	5 089 854	4 371 833	528 435	
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.25	0.50	0.75	1.00	7 921 848	6 654 219	886 045
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.40	0.50	0.60	1.00	8 483 482	6 982 569	1 626 018
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.25	0.38	0.50	0.63	0.75	0.88	1.00	624 664	385 324	218 665	
0.00	0.12	0.18	0.24	0.29	0.35	0.41	0.47	0.53	0.59	0.65	0.71	0.76	0.82	0.88	0.94	1.00	5 410 720	3 671 567	683 084
																	62 835 741	44 547 124	27 392 658
0.04	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	16 119 393	0	1 871 763
0.00	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	6 255 240	0	4 164 642
0.04	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	67 631 199	0	42 865 510
0.04	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	45 610 829	0	22 384 421
0.04	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	149 519 469	0	40 740 955
0.04	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	11 898 434	0	411 840
0.00	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	13 014 375	0	11 720 119
0.00	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	64 675 361	0	52 243 562
0.00	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	1 215 816	0	1 084 237
0.04	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	27 560 532	0	9 180 882
0.00	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	0	0	0
0.04	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	10 838 068	0	9 483 488
0.00	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	1 331 375	0	1 067 232
0.04	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	46 251 738	0	31 483 387
0.04	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	97 369 530	0	67 861 437
0.00	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	3 685 801	0	3 183 121
0.00	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	52 525 352	0	42 863 873
0.00	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	42 053 613	0	37 140 880
0.04	0.50	0.53	0.57	0.60	0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	97 135 615	0	10 932 833
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.20	0.30	0.40	0.50	0.60	0.70	0.80	0.90	1.00	314 171	0	127 730
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.40	0.60	0.80	1.00	112 491	0	22 498
0.00	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0	0	0
0.00	0.93	0.95	0.98	0.70	0.73	0.76	0.78	0.80	0.83	0.85	0.88	0.90	0.93	0.95	0.98	1.00	0	0	0
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.20	0.30	0.40	0.50	0.60	0.70	0.80	0.90	1.00	12 361 753	4 853 324	6 719 859
0.00	0.32	0.38	0.41	0.45	0.50	0.55	0.59	0.64	0.68	0.73	0.77	0.82	0.86	0.91	0.95	1.00	2 292 188	0	1 836 108
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.25	0.50	0.75	1.00	0	0	0
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.25	0.38	0.50	0.63	0.75	0.88	1.00	1 649 404	0	1 649 404
																	748 488 143	6 302 728	399 429 876
0.00	0.32	0.38	0.41	0.45	0.50	0.55	0.59	0.64	0.68	0.73	0.77	0.82	0.86	0.91	0.95	1.00	33 028 305	7 087 065	24 200 317
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.25	0.50	0.75	1.00	0	0	0
0.08	0.96	0.96	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	3 360	0	6 102
0.20	0.63	0.65	0.68	0.70	0.73	0.76	0.78	0.80	0.83	0.85	0.88	0.90	0.93	0.95	0.98	1.00	2 099 110	0	586 690
0.00	0.32	0.38	0.41	0.45	0.50	0.55	0.59	0.64	0.68	0.73	0.77	0.82	0.86	0.91	0.95	1.00	62 068 760	26 297 066	26 886 786
0.00	0.32	0.38	0.41	0.45	0.50	0.55	0.59	0.64	0.68	0.73	0.77	0.82	0.86	0.91	0.95	1.00	0	0	0
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	0.29	0.43	0.57	0.71	0.86	1.00	291 368	291 368	1 788
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.25	0.50	0.75	1.00	524 338	524 338	1 790
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.29	0.45	0.60	0.85	1.00	0	0
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.25	0.38	0.50	0.63	0.75	0.88	1.00	0	0	0
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1 652 238	1 434 181	1 073 251
0.00	0.12	0.18	0.24	0.29	0.35	0.41	0.47	0.53	0.59	0.65	0.71	0.76	0.82	0.88	0.94	1.00	66 338 176	28 545 913	27 368 113
																	946 789 305	86 677 830	478 390 966





CUENTAS	Vida del estándar	2021		2022		2023		2024		2025			
		BC BRUTA 31/12/21	RETIROS ACUMUL	BC NETA 31/12/21	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	ATR Retiros acumul	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	ATR Retiros acumul	
Planta integral	4	18.828.302	0	6.307.555	724231	0	275238	0	550663	0	329.758	722.480	
Tarimas	1008	1.599.842	0	1.565.642	0	0	0	0	0	0	0	0	
Edificios y mejoras	40	18.418.089	0	9.218.586	2073393	0	23405	0	274447	0	181.776	72.292	
Mobiliario y equipo de oficina	7	3.405.831	0	2.006.452	516687	0	20338	0	50765	0	12.063	29.336	
Equipo de computación	4	4.696.261	0	2.814.696	217025	0	154929	0	173538	0	226.889	453.584	
Equipos de transporte y carga	8	9.798.500	0	3.227.593	0	0	0	0	0	0	0	453.378	
Equipos de telecomunicaciones	8	0	0	0	117409	0	0	0	36288	0	182.950	6.489	
Otros equipos de uso general	17	3.671.967	0	2.042.844	89881	0	334821	0	128969	0	170.560	501.620	
TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA		52.685.618		30.043.953	3.740.622	0	808.661	0	1.276.648	0	1.114.309	2.197.175	
ALUMBRADO PUBLICO													
Lineas aéreas AT	30	14.268.843	0	6.181.636	152919	0	338129	0	0	0	320.245	11.341	
Lineas subterráneas AT	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.783.530	1.604.618	
Subestaciones AT / MT	30	18.156.752	0	10.332.690	432824	0	157348	0	1381720	0	6.982.191	1.779.943	
Medio tensión MT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Lineas aéreas de 34.5 kV	30	45.104.668	0	25.817.329	291.409	0	3062464	1908541	1498068	0	1.733.828	1.547.008	
Lineas aéreas de 13.8 kV	30	100.883.796	0	67.744.581	1741512	0	2384820	3414229	2124393	0	2.093.227	1.369.140	
Lineas aéreas de otras tensiones	30	10.502.589	0	6.017.588	0	0	0	0	0	0	1.561.008	0	
Lineas subterráneas de 34.5 kV	30	0	0	0	8243	0	107823	0	14342	0	40.902	1597005	
Lineas subterráneas de 13.8 kV	30	0	0	0	1472248	0	3638200	0	1377633	0	2.456.072	3.090.249	
Lineas subterráneas de otras tensiones	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Subestaciones 34.5 kV / MT	30	17.467.804	0	9.983.827	871291	0	500979	0	82711	0	1.981.574	85.078	
Subestaciones 13.8 kV / MT	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otras subestaciones MT/MT	30	436.489	0	246.841	0	0	0	0	0	0	0	0	
Centros de cofreos MT	30	0	0	0	0	0	0	0	139894	0	0	0	
Centro de transformación 34.5 kV / BT	30	10.052.103	0	5.789.416	400749	0	819391	1309592	220423	0	454.292	544.332	
Centro de transformación 13.8 kV / BT	30	29.511.983	0	16.892.291	1379418	0	1654856	516726	1200443	0	3.966.519	1.349.434	
Otros centros de transformación MT/BT	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	396.751	396751	
Baja tensión BT (1-690V)	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Lineas aéreas BT	30	0	0	0	1265073	0	2072771	258363	1986503	0	1.463.480	2.599.632	
Lineas subterráneas BT	30	0	0	0	437851	0	671324	0	860884	0	940.638	821.949	
Accesorios BT	30	24.778.309	0	14.162.794	231683	0	387899	0	588222	0	490.185	626.007	
Otros equipos del sistema de distribución	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Equipos de transporte y carga	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Tarimas	1008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Edificios y mejoras	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Equipos de medición y SCADA	10	4.033.287	0	2.302.050	157173	0	59699	0	139769	0	107.334	59.549	
Equipos de medición y control de la calidad del suministro	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34.591	
Equipos de computación	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Equipos de telecomunicaciones	8	0	0	0	507961	0	574507	0	109707	0	0	157.854	
TOTAL SISTEMA DE DISTRIBUCION		275.136.421		157.483.892	16.046.553	0	16.626.145	6.134.551	0	11.735.231	0	23.161.832	1.983.768
TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA + ALUMBRADO PUBLICO													
Lámparas, accesorios y postes de alumbrado público	22	7.205.009	0	3.881.373	774563	0	1995281	727082	1191892	0	1.316.103	896.880	
TOTAL ALUMBRADO PUBLICO		7.205.009		3.981.273	774.563	0	1.965.026	727.082	0	1.191.892	0	1.316.103	896.880
Activo integral software	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Tarimas	1008	3.360	0	3.360	0	0	0	0	0	0	0	0	
Edificios y mejoras	40	1.788.595	0	1.076.897	2936	0	0	0	0	0	0	0	
Sistema de medidores y accesorios	22	26.287.066	0	15.082.102	1405397	0	1840235	0	1520268	0	1.588.428	2.332.963	
Equipos de medida SMC	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mobiliario y equipo de oficina	7	271.823	0	155.581	21233	0	0	0	0	0	0	0	
Equipos de computación	4	524.328	0	300.131	0	0	0	0	0	0	0	0	
Equipos de transporte y carga	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Equipos de telecomunicaciones	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otros equipos del sistema de comercialización	17	1.434.141	0	820.884	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOTAL SISTEMA DE COMERCIALIZACION		30.320.283		17.410.954	1.429.485	0	1.845.038	0	1.628.258	0	1.585.439	2.332.967	
TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA + SISTEMA DE DISTRIBUCION + ALUMBRADO PUBLICO + COMERCIALIZACION		365247420		208920073	21991194	0	21245068	8661633	0	15731826	0	27.177.863	1983756
PROPIEDADES Y PLANTA	1				0.905		0.855		0.721		0.600		
SISTEMA DE DISTRIBUCION	1				0.873		0.868		0.830		0.678		
ALUMBRADO PUBLICO	1				1.000		1.000		1.000		1.000		
SISTEMA DE COMERCIALIZACION	1				0.921		0.906		0.937		0.900		





2005				2007				2008				2009				2010				2011			
ATR	RETIROS ACUMUL	ATR Retiros acumul	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	ATR Retiros acumul	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	ATR Retiros acumul	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	ATR Retiros acumul	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	
0	0	0	244.852	0	0	0	568.284	0	0	0	1.730.995	0	0	0	955.983	0	0	0	759.509	0	0	0	
0	0	0	467.283	0	0	0	31.820	0	0	0	549.574	0	0	0	0	0	0	0	28.088	0	0	0	
0	0	0	178.964	0	0	0	60.472	0	0	0	6.430	0	0	0	0	0	0	0	6.798	0	0	0	
0	0	0	294.690	0	0	0	77.620	0	0	0	289.251	0	0	0	76.228	0	0	0	130.802	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	149.314	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	370.754	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110.773	0	0	0	92.773	0	0	0	156.533	0	0	0	
0	0	0	284.152	0	0	0	231.401	0	0	0	78.873	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	1.429.551	0	0	0	1.118.511	0	0	0	2.765.957	0	0	0	524.985	0	0	0	1.455.432	0	0	0	
0	0	0	12.205	0	0	0	29.864	0	0	0	0	0	0	0	116.026	0	0	0	1.076.465	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	2.009.540	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	166.646	0	0	0	0	0	0	0	334.932	0	0	0	6.199.414	0	0	0	
0	0	0	2.952.334	2113411.00	0	0	1.377.327	0	0	0	1.034.198	0	0	0	1.234.767	0	0	0	1.681.985	0	0	0	
0	0	0	1.584.426	0	0	0	1.996.581	0	0	0	983.839	0	0	0	1.839.010	0	0	0	2.262.361	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	51.925	0	0	0	325.931	0	0	0	698.786	0	0	0	703.904	0	0	0	1.218.865	0	0	0	
0	0	0	3.965.313	0	0	0	3.107.836	0	0	0	4.921.819	0	0	0	4.251.329	0	0	0	3.671.642	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	369.524	0	0	0	29.930	0	0	0	134.180	0	0	0	90.583	0	0	0	171.635	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	39.585	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	320.379	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	1.616.821	603831.73	0	0	1.594.911	0	0	0	1.446.246	0	0	0	1.265.176	0	0	0	3.057.223	0	0	0	
0	0	0	2.810.333	0	0	0	4.510.686	0	0	0	3.312.432	0	0	0	3.883.744	0	0	0	6.428.542	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	3.901.609	301915.87	0	0	3.871.063	0	0	0	2.328.610	0	0	0	2.676.595	0	0	0	3.633.577	0	0	0	
0	0	0	883.748	0	0	0	1.005.265	0	0	0	1.338.430	0	0	0	1.400.445	0	0	0	1.803.655	0	0	0	
0	0	0	527.962	0	0	0	730.660	0	0	0	816.711	0	0	0	1.228.068	0	0	0	1.413.598	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	111.969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	375.158	0	0	0	299.121	0	0	0	231.903	62.404	0	0	243.376	0	0	0	102.709	0	0	0	
0	0	0	50.890	0	0	0	0	0	0	0	650.763	107.188	0	0	0	0	0	0	12.367	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	286.847	0	0	0	217.452	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	16.179.204	3.019.159	0	0	21.428.375	0	0	0	17.057.017	169.593	0	0	19.977.301	0	0	0	32.733.366	0	0	0	
0	0	0	669.315	0	0	0	892.642	0	0	0	454.091	0	0	0	553.944	0	0	0	1.972.359	0	0	0	
0	0	0	868.315	0	0	0	892.642	0	0	0	454.091	0	0	0	553.944	0	0	0	1.972.359	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	427.343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	1.940.524	0	0	0	2.451.346	0	0	0	3.297.328	0	0	0	2.373.370	0	0	0	3.526.317	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	2.367.868	0	0	0	2.451.346	0	0	0	2.357.328	0	0	0	2.373.370	0	0	0	2.526.317	0	0	0	
0	0	0	22645038	3019159	0	0	25891274	0	0	0	23.534.303	169592.58	0	0	23.428.599	0	0	0	38.687.520	0	0	0	
0.8785	0	0	0.8510	0	0	0	0.8767	0	0	0	0.8467	0	0	0	1.00	0	0	0	0.9493	0	0	0	
0.8498	0	0	0.8312	0	0	0	0.8553	0	0	0	0.8649	0	0	0	0.77	0	0	0	0.8656	0	0	0	
0.9200	0	0	0.9200	0	0	0	0.9200	0	0	0	0.9200	0	0	0	1.00	0	0	0	1.0000	0	0	0	
0.7000	0	0	0.7160	0	0	0	0.7000	0	0	0	0.7000	0	0	0	0.79	0	0	0	0.8883	0	0	0	





2012				2013				2014				2015				2016			
ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	
0	0			237,791.62	-	-	-	669,668.14	-	-	-	2,694,960.79	-	-	-	4,142,240.00	-	-	
0	0			200,000.00	-	-	-	88,437.89	-	-	-	5,936,855.00	-	-	-	1,056,656.12	-	-	
832,397	0			2,591.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
237,364	0			11,840.00	-	-	-	7,800.75	-	-	-	3,226.56	-	-	-	677,966.26	-	-	
0	0			272,670.01	-	-	-	607,615.41	-	-	-	419,201.62	-	-	-	158,413.68	-	-	
579,399	0			474,699.00	-	-	-	-	-	-	-	1,193,539.24	-	-	-	905,277.81	-	-	
106,507	0			53,332.92	-	-	-	150,723.88	-	-	-	60,981.62	-	-	-	-	-	-	
13,823	0			-	-	-	-	83,034.83	-	-	-	48,720.15	-	-	-	102,771.54	-	-	
1,667,880	0			1,283,216.16	-	-	-	1,627,889.99	-	-	-	10,796,627.93	-	-	-	6,892,633.23	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69,791.20	-	-	
0	0			665,449.26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
181,671	0			4,676,000.19	-	-	-	142,571.26	-	-	-	627,083.91	-	-	-	3,314,374.00	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2,780,704	0			4,280,510.02	-	-	-	3,354,469.77	-	-	-	5,908,381.01	-	-	-	6,619,649.30	-	-	
3,050,607	0			3,331,989.86	-	-	-	4,128,251.26	-	-	-	530.95	-	-	-	4,644,619.17	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1,378,168	0			2,304,144.90	-	-	-	698,574.14	-	-	-	1,089,814.49	-	-	-	2,864,804.40	-	-	
7,638,644	0			6,958,640.28	-	-	-	12,170,665.80	-	-	-	478,353.08	-	-	-	5,356,500.30	-	-	
0	0			-	-	-	-	1,365,746.74	-	-	-	139.42	-	-	-	-	-	-	
644,623	0			3,898,824.70	-	-	-	872,455.57	-	-	-	-	-	-	-	30,881.94	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
0	0			-	-	-	-	4,801,158.07	-	-	-	178,855.01	-	-	-	4,337,045.64	-	-	
292,859	0			819,690.71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,628,149.10	-	-	
3,302,840	0			3,337,520.69	-	-	-	4,378,428.30	-	-	-	6,700,451.29	-	-	-	6,079,096.32	-	-	
7,718,895	0			6,685,412.69	-	-	-	10,332,631.54	-	-	-	224,171.67	-	-	-	9,335,701.33	-	-	
0	0			-	-	-	-	749,962.31	-	-	-	-	-	-	-	1,282,504.47	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3,837,751	0			5,075,299.85	-	-	-	4,519,863.30	-	-	-	7,753,664.51	-	-	-	7,915,446.48	-	-	
2,325,268	0			2,988,468.23	-	-	-	6,729,124.67	-	-	-	421,352.73	-	-	-	7,550,418.71	-	-	
1,243,832	0			1,164,225.13	-	-	-	1,525,975.69	-	-	-	-	-	-	-	1,120,259.75	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
229,685	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,579.00	-	-	
0	0			133,705.86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
237,650	0			133,705.86	-	-	-	27,834.36	-	-	-	178,367.00	-	-	-	246,443.27	-	-	
0	0			208,769.04	-	-	-	-	-	-	-	665,465.83	-	-	-	278,103.82	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
35,033,446	0			46,819,623.26	-	-	-	55,833,722.89	-	-	-	1,303,263.44	-	-	-	55,889,143.14	-	-	
3,621,095	0			3,377,259.99	-	-	-	3,404,296.68	-	-	-	131,148.37	-	-	-	4,772,099.97	-	-	
3,621,095	0			3,377,259.99	-	-	-	3,404,296.68	-	-	-	131,148.37	-	-	-	4,772,099.97	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2,378,865	0			3,389,815.24	-	-	-	3,619,242.12	-	-	-	4,682,938.91	-	-	-	4,008,701.26	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
0	0			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
0	0			140,959.97	-	-	-	96,346.01	-	-	-	21,487.85	-	-	-	4,068,791.26	-	-	
2,378,865	0	0	0	3,530,775.21	-	-	-	3,716,666.13	-	-	-	4,704,426.76	-	-	-	4,068,791.26	-	-	
42,601,317	0	0	0	54,988,873.61	-	-	-	64,581,286.51	-	-	-	1,434,411.81	-	-	-	77,251,606.80	-	-	
0.5987						0.9979						0.8152				0.9357		0.8938	
0.8197						0.8413						0.8895				0.8636		0.8936	
1.0000						1.0000						0.9000				0.9000		0.9000	
0.8000						0.8000						0.9000				0.9000		0.9000	





							2018.5		
Vida activos 2013	Vida activos 2014	Vida activos 2015	Vida activos 2016	Vida activos 2017	Vida activos 2018		BC BRUTA 31/12	BC BRUTA tdsep 31/12	BC NETA 31/12
0.00	0.00	0.25	0.50	0.75	1.00		34,825,050	22,996,448	7,623,415
1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00		5,971,183	0	8,926,877
0.88	0.90	0.93	0.95	0.98	1.00		23,816,122	0	8,994,497
0.29	0.43	0.57	0.71	0.86	1.00		5,124,506	4,378,288	459,218
0.00	0.00	0.25	0.50	0.75	1.00		8,379,138	7,189,808	774,795
0.00	0.20	0.40	0.60	0.80	1.00		9,730,095	7,456,575	1,270,819
0.38	0.50	0.63	0.75	0.88	1.00		524,054	478,057	191,444
0.71	0.76	0.82	0.88	0.94	1.00		5,410,720	3,671,967	589,178
							97,680,915	46,172,182	27,890,342
							0	0	0
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		16,119,393	0	1,332,781
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		6,255,240	0	3,956,134
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		87,501,199	0	40,613,801
							0	0	0
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		84,515,838	0	31,974,523
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		147,881,276	0	40,281,818
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		10,522,598	0	50,085
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		17,557,612	0	15,707,544
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		72,423,372	0	58,060,770
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		1,215,616	0	1,053,210
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		27,884,346	0	8,513,571
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		0	0	0
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		10,649,577	0	9,126,734
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		1,151,851	0	863,529
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		51,719,767	0	36,060,853
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		106,577,443	0	64,506,346
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		4,108,333	0	3,832,669
							0	0	0
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		57,886,510	0	46,061,905
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		55,062,691	0	49,140,628
0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00		37,884,871	0	10,442,487
							0	0	0
0.50	0.60	0.70	0.80	0.90	1.00		314,171	95,784	98,313
0.00	0.20	0.40	0.60	0.80	1.00		112,491	112,491	0
1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00		0	0	0
0.88	0.90	0.93	0.95	0.98	1.00		0	0	0
0.50	0.60	0.70	0.80	0.90	1.00		15,482,871	5,108,161	9,147,829
0.77	0.82	0.86	0.91	0.95	1.00		2,139,461	0	1,737,859
0.00	0.00	0.25	0.50	0.75	1.00		0	0	0
0.38	0.50	0.63	0.75	0.88	1.00		1,649,404	1,649,404	0
							786,873,282	6,886,840	433,631,474
0.77	0.82	0.86	0.91	0.95	1.00		41,367,314	7,205,099	25,651,156
							41,367,314	7,205,099	25,651,156
0.00	0.00	0.25	0.50	0.75	1.00		0	0	0
1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00		-3,360	0	3,303
0.88	0.90	0.93	0.95	0.98	1.00		2,099,110	0	542,425
0.77	0.82	0.86	0.91	0.95	1.00		87,149,056	26,297,056	30,035,285
0.77	0.82	0.86	0.91	0.95	1.00		0	0	0
0.29	0.43	0.57	0.71	0.86	1.00		291,368	291,368	0
0.00	0.00	0.25	0.50	0.75	1.00		524,338	524,338	0
0.00	0.20	0.40	0.60	0.80	1.00		0	0	0
0.38	0.50	0.63	0.75	0.88	1.00		0	0	0
0.71	0.76	0.82	0.88	0.94	1.00		1,897,451	1,434,141	406,539
							71,954,663	28,546,519	30,991,552
							1,006,686,195	88,891,033	519,384,524





CUENTAS	Vigencia estándar	2021		2022		2023		2024		2025		2026		
		BC RENTA 31/12/21	RETROS ACUMUL	BC META 31/12/21	ADICIONES	ATR	RETROS ACUMUL	ATR	ADICIONES	ATR	RETROS ACUMUL	ATR	ADICIONES	ATR
Planos eléctricos	4	16.828.302	0	9.367.000	724231	0	0	219256	0	560055	0	0	324.758	0
Planos	1000	1.566.847	0	1.566.847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Planos de proyecto	40	16.419.259	0	9.218.559	2075393	0	0	219256	0	560055	0	0	324.758	
Planos de ejecución	7	3.600.011	0	2.000.401	514807	0	0	0	0	0	0	0	0	
Planos de construcción	4	4.898.061	0	2.814.898	217029	0	0	173338	0	173338	0	0	499.844	
Planos de montaje y carga	5	5.789.860	0	3.227.052	0	0	0	0	0	0	0	0	425.278	
Planos de mantenimiento	5	0	0	0	117495	0	0	0	0	0	0	0	0	
Planos de otros general	17	3.671.967	0	2.043.944	89061	0	0	334921	0	129866	0	0	501.823	
TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA		52.555.616	0	30.743.553	3.740.522	0	0	808.861	0	1.276.648	0	0	1.114.309	0
Linea aérea AT 138 kV	30	14.256.843	0	8.181.835	153319	0	0	338178	0	320245	0	0	11.241	
Linea aérea BT	30	0	0	0	0	0	0	0	0	2.381.530	0	0	1.624.818	
Subestación AT 138 kV	30	18.150.752	0	10.307.660	4305924	0	0	187548	0	1881720	0	0	6.582.191	
Media tensión MT	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Linea aérea de 24 kV	30	45.154.688	0	25.817.339	2914508	0	0	3002464	1820541	1488566	0	0	1.547.058	
Linea aérea de 13.8 kV	30	100.863.796	0	57.744.581	1245117	0	0	2384820	3414220	2124390	0	0	2.093.227	
Linea aérea de otros tensiones	30	10.207.098	0	6.011.958	0	0	0	0	0	1.897.098	1587005	0	0	
Linea subterránea de 24 kV	30	0	0	0	8343	0	0	107029	0	14343	0	0	106.862	
Linea subterránea de 13.8 kV	30	0	0	0	1472248	0	0	3636200	0	1373933	0	0	3.090.248	
Linea subterránea de otros tensiones	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Subestación 24 kV MT	30	17.467.854	0	9.863.871	87351	0	0	62070	0	82711	0	0	196.574	
Subestación 13.8 kV MT	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otros equipos del sistema de distribución	30	406.459	0	249.841	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Centro de transformación 34.5 kV / 13.8 kV	30	10.062.100	0	5.759.419	400749	0	0	618381	136652	224343	0	0	544.332	
Centro de transformación 13.8 kV / BT	30	29.511.903	0	16.892.281	137418	0	0	1891466	516726	1200443	0	0	1.349.434	
Otros equipos de transformación MT/ST	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Baja tensión BT (nuevo)	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Linea aérea BT	30	0	0	0	128072	0	0	207277	258362	1886201	0	0	2.939.832	
Linea subterránea BT	30	0	0	0	423301	0	0	673294	0	960264	0	0	621.849	
Subestación BT	30	24.778.309	0	14.182.784	231843	0	0	381939	0	588222	0	0	678.207	
Otros equipos del sistema de distribución	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otros equipos del sistema de distribución	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Equipos de transporte y carga	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Trametes	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Equipos y piezas	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mano de obra y materiales	10	4.033.267	0	2.307.950	161172	0	0	59969	0	138789	0	0	36.548	
Equipos de medición y control de la calidad del suministro	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34.591	
Equipos de comunicación	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Equipos de comunicaciones	0	0	0	0	557961	0	0	574607	0	109707	0	0	187.954	
TOTAL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN		278.136.421	0	157.463.892	18.046.553	0	0	18.826.145	6.124.551	11.726.231	0	0	23.161.832	1.983.756
Linea aérea BT y otros de suministro público	30	2.205.099	0	3.981.273	774.563	0	0	1.965.026	727.082	1.191.892	0	0	1.316.103	0
TOTAL ALUMBRADO PÚBLICO		7.205.099	0	3.981.273	774.563	0	0	1.965.026	727.082	1.191.892	0	0	1.316.103	0
Admisión y conexión	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Trametes	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Equipos y piezas	40	1.789.505	0	1.018.897	2039	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mano de obra y materiales	20	26.297.096	0	15.052.102	1460281	0	0	1845029	0	1526564	0	0	2.332.961	
Equipos de medición	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Materiales y equipos de obra	4	211.823	0	185.881	21203	0	0	0	0	0	0	0	0	
Equipos de comunicación	4	24.208	0	206.191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Equipos de transporte y carga	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Equipos de comunicaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otros equipos del sistema de comercialización	10	1.434.143	0	830.884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOTAL SISTEMA DE COMERCIALIZACIÓN		30.320.293	0	17.410.954	1.429.455	0	0	1.845.035	0	1.528.258	0	0	1.585.439	2.332.967
TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA + SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN + ALUMBRADO PÚBLICO + COMERCIALIZACIÓN		828.612.409	0	488.618.419	59.217.063	0	0	65.497.326	6.149.102	34,481,312	0	0	48,137,124	4,917,519
PROPIEDADES Y PLANTA	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALUMBRADO PÚBLICO	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SISTEMA DE COMERCIALIZACIÓN	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0





Depr. RETIROS ACUMUL	2014				2015				2016				2017				2018				Año de alta activos < 2005
	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr. RETIROS	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr. RETIROS	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr. RETIROS	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr. RETIROS	ADICIONES	ATR y AE	RETIROS ACUMUL	Depr. RETIROS	
668,668.14					2,684,065.79				4,142,246.00				2,526,223.00				3,814,577.60				8,487,276.18
					5,006,838.05								2,800,000.00								14,800.00
82,437.89					1,401,464.95				1,199,856.12				1,199,856.00				303,367.86				596,382.02
7,990.70					3,393.56				377,666.28				35,711.76				38,824.43				113,824.84
807,815.41					418,201.67				158,413.68				220,222.81				588,087.68				487,657.25
150,723.86					1,161,538.24				905,277.81				145,384.69								236,000.00
83,034.83					40,720.19				152,771.54				3,365.00								200,341.37
0	1,627,681	0	0	0	10,785,028	0	0	0	6,982,533	0	0	0	8,846,071	0	0	0	4,938,082	0	0	0	11,082,485
143,571.36					527,563.91				3,314,374.00				26,484,224.00								7,436,168.73
3,324,488.77					8,935,381.01				8,818,648.30				4,831,550.30	116,720.13			4,707,716.83	2,265,830.88			4,808,193.38
4,128,251.36	930.95				6,311,476.28				4,844,818.17				13,739,446.33	96,390.40			5,705,663.41	730,823.27			4,118,472.68
																					798,863.58
836,574.14					1,389,814.48				2,864,024.42				3,590,241.02				3,551,388.68	534.17			4,373,891.28
12,179,669.80	479,363.08				5,933,814.84				5,269,550.30				5,843,950.00	406,107.12			10,984,434.03	662,750.16			10,426,995.39
1,368,748.74					109.42																76,492.33
977,438.97					1,180,308.00				30,881.84				2,187,834.08				342,347.82				87,883.61
4,801,158.07	178,885.01				4,331,045.84				2,628,148.10												0
4,378,428.30					6,700,401.28				6,078,098.30				6,512,838.60	10,269.34			7,184,632.41	258,520.84			6,312,171.27
10,337,631.34	224,171.97				7,443,701.39				9,938,701.33				8,287,846.25	159,587.02			11,884,439.14	417,582.40			7,877,132.85
249,962.31					1,247,836.40				3,202,504.47				742,040.51	4,581.63			862,098.46				622,908.74
4,519,883.30					7,753,684.51				7,810,448.48				6,048,024.58	41,810.84			7,684,917.89	847,144.33			8,529,034.99
8,726,124.87	421,392.73				8,402,848.23				5,580,418.71				12,172,967.20	720,835.85			15,362,864.81	410,117.58			8,122,878.59
1,629,978.59					1,262,226.00				1,120,258.75				824,024.12				844,785.98				648,135.02
					34,678.00																0
																					0
																					0
																					0
																					0
27,834.38					178,367.00				248,443.27				8,825,863.33				3,577,794.55				4,886,160.25
					888,488.83				278,103.87				861,403.86								1,660,524.15
																					0
0	55,833,723	1,303,263	0	0	58,989,143	0	0	0	56,914,796	0	0	0	97,849,872	1,008,524	0	0	72,913,603	5,286,189	0	0	101,879,367
0	3,404,287	131,146	0	0	4,772,009	0	0	0	3,252,827	0	0	0	4,886,811	0	0	0	3,406,768	0	0	0	3,785,225
																					0
																					0
3,616,240.12					4,682,836.97				4,908,701.25				4,686,893.08				5,644,772.89				5,653,839.14
																					0
																					0
																					0
																					0
86,348.81					71,481.65																0
0	3,715,586	0	0	0	4,704,427	0	0	0	4,008,701	0	0	0	4,686,893	0	0	0	5,917,230	5,286,189	0	0	525,985.00
																					0
	#####				#####				#####				#####				87,176,684	5,286,189			120,814,327
	0 8152				0 9357				0 8938				0 9000				0 9000				0 6987
	0 8850				0 9630				0 8836				0 8891				0 9000				0 8820
	0 9000				0 9000				0 9000				0 9000				0 9000				0 9000
	0 9000				0 9000				0 9000				0 9000				0 9000				0 9000





Table with columns for years (2001-2019) and rows for various categories (Vida activa < 2001, Vida activos 2002, etc.). Total rows include a summary row for 2019 and a final row with values 1.110.542,803, 363.416,315, 894.286,474.





Table with columns for years 2007-2012 and categories: ADICIONES, RETIRO S ACUMUL, ATR Retiros acum, RETIRO S ACUMUL, ATR Retiros acum, ADICIONES, RETIRO S ACUMUL, ATR Retiros acum, etc. Total values for 2007-2012 are: 18,179,204; 3,019,159; 21,428,375; 17,857,017; 199,593; 19,977,301; 32,733,366; 35,033,446; 46,818,823.

Anexo E de la Resolución AN No 21660-Elec de 21 de mayo de 2026





2014				2015				2016				2017				2018				2019						
Depr. RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIRO S ACUMUL	Depr. RETIROS	ADICIONES	ATR	RETIRO S ACUMUL	Depr. RETIROS	ADICIONES	ATR	RETIRO S ACUMUL	Depr. RETIROS	ADICIONES	ATR y AE	RETIRO S ACUMUL	Depr. RETIROS	ADICIONES	ATR y AE	RETIRO S ACUMUL	Depr. RETIROS	ADICIONES	ATR y AE	RETIRO S ACUMUL	Depr. RETIROS	ADICIONES	
889.658.14	-	-	-	2.604.950.78	-	-	-	4.142.249.00	-	-	-	2.535.228.00	-	-	-	3.814.577.80	-	-	-	8.457.275.18	-	-	-	1.851.655.60	-	-
89.437.89	-	-	-	5.908.853.40	-	-	-	1.096.859.12	-	-	-	3.800.000.00	-	-	-	303.587.86	-	-	-	548.539.33	-	-	-	79.035.30	-	-
1.800.75	-	-	-	3.235.98	-	-	-	377.989.28	-	-	-	35.211.28	-	-	-	28.824.43	-	-	-	111.824.94	-	-	-	1.355.133.99	-	-
603.915.41	-	-	-	419.261.62	-	-	-	195.412.86	-	-	-	220.222.81	-	-	-	209.981.86	-	-	-	462.657.25	-	-	-	488.565.98	-	-
150.723.88	-	-	-	1.163.538.24	-	-	-	806.277.61	-	-	-	143.384.65	-	-	-	274.614.63	-	-	-	236.000.00	-	-	-	178.895.71	-	-
83.034.83	-	-	-	80.961.62	-	-	-	102.771.54	-	-	-	3.365.00	-	-	-	-	-	-	-	200.341.37	-	-	-	4.202.233	-	-
0	1.627.081	0	0	10.765.028	0	0	0	6.982.533	0	0	0	6.846.071	0	0	0	4.939.082	0	0	0	11.052.465	0	0	0	11.896.71	0	0
-	-	-	-	-	-	-	-	58.791.20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.406.186.73	-	-	-	-	-	-
142.571.36	-	-	-	877.093.91	-	-	-	3.314.874.00	-	-	-	28.484.224.00	-	-	-	-	-	-	-	10.131.388.35	-	-	-	-	-	-
3.354.499.77	-	-	-	5.909.381.01	-	-	-	8.818.849.30	-	-	-	4.833.550.55	115.750.13	-	-	4.787.715.83	2.055.533.05	-	-	4.809.183.38	603.045.75	-	-	3.077.749.28	-	-
4.120.251.36	630.95	-	-	6.311.419.28	-	-	-	4.844.619.17	-	-	-	12.759.446.23	96.358.40	-	-	6.725.683.61	726.603.57	-	-	4.115.472.98	799.863.08	-	-	6.654.285.54	-	-
436.874.14	-	-	-	1.069.814.49	-	-	-	2.864.804.46	-	-	-	3.568.242.03	-	-	-	5.092.386.66	834.17	-	-	4.374.861.28	123.762.29	-	-	1.887.190.05	-	-
12.710.885.80	478.363.06	-	-	5.933.814.64	-	-	-	5.566.550.30	-	-	-	5.643.959.26	406.107.12	-	-	10.054.424.03	662.756.16	-	-	10.429.586.39	786.332.75	-	-	15.786.364.14	-	-
1.369.746.74	-	-	-	109.42	-	-	-	30.881.94	-	-	-	-	-	-	-	79.492.33	-	-	-	79.492.33	-	-	-	143.770.46	-	-
877.436.97	-	-	-	1.163.369.00	-	-	-	1.262.854.47	-	-	-	2.187.834.00	-	-	-	342.347.82	-	-	-	87.883.61	-	-	-	159.430.70	-	-
4.801.156.07	178.885.01	-	-	4.337.045.64	-	-	-	2.828.149.10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	202.149.85	-	-	-	495.991.81	-	-
4.378.420.30	-	-	-	6.730.461.28	-	-	-	6.078.098.32	-	-	-	6.512.836.65	10.265.34	-	-	7.144.632.41	253.528.84	-	-	6.210.171.37	57.798.79	-	-	6.104.689.42	-	-
10.530.851.54	224.171.87	-	-	2.443.701.30	-	-	-	6.935.701.33	-	-	-	6.267.640.25	159.687.02	-	-	11.684.439.14	417.892.40	-	-	7.817.132.85	147.306.01	-	-	9.079.675.29	-	-
749.962.31	-	-	-	1.047.854.45	-	-	-	1.262.854.47	-	-	-	742.045.51	4.681.63	-	-	862.096.48	-	-	-	612.908.74	-	-	-	1.094.301.92	-	-
4.519.853.30	-	-	-	7.751.684.51	-	-	-	7.915.448.48	-	-	-	6.046.004.58	41.910.94	-	-	7.454.917.98	842.144.33	-	-	6.578.034.99	667.058.66	-	-	8.851.450.39	-	-
6.726.124.87	471.352.73	-	-	8.440.848.73	-	-	-	7.560.418.71	-	-	-	10.172.967.75	170.635.66	-	-	15.262.864.81	110.117.06	-	-	8.122.679.59	115.933.40	-	-	9.077.360.42	-	-
1.525.678.99	-	-	-	1.320.219.08	-	-	-	1.729.329.76	-	-	-	84.034.13	-	-	-	844.288.58	-	-	-	848.135.82	-	-	-	468.581.25	-	-
-	-	-	-	34.579.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.634.36	-	-	-	178.367.00	-	-	-	240.443.27	-	-	-	6.825.843.33	-	-	-	3.577.794.55	-	-	-	4.568.166.26	-	-	-	5.577.527.84	-	-
-	-	-	-	665.469.83	-	-	-	278.123.82	-	-	-	651.403.88	-	-	-	-	-	-	-	1.660.524.15	-	-	-	841.332.53	-	-
0	55.833.723	1.363.283	0	56.969.143	0	0	0	59.914.796	0	0	0	97.848.672	1.009.524	0	0	72.913.603	5.286.189	0	0	101.679.267	3.785.225	0	0	67.854.016	-	-
3.464.298.66	121.148.37	-	-	4.772.008.97	-	-	-	3.252.028.40	-	-	-	4.988.811.27	-	-	-	2.460.787.03	-	-	-	1.855.696.58	-	-	-	2.368.277.75	-	-
0	3.074.297	131.148	0	4.772.009	0	0	0	3.252.027	0	0	0	4.988.811	0	0	0	3.056.765	0	0	0	1.855.696	0	0	0	2.359.276	-	-
3.819.240.12	-	-	-	4.682.938.91	-	-	-	4.808.701.25	-	-	-	4.668.853.08	-	-	-	5.644.772.99	-	-	-	5.853.839.14	-	-	-	6.088.282.18	-	-
59.346.01	-	-	-	21.487.85	-	-	-	4.008.701	-	-	-	4.568.593	-	-	-	272.457.37	-	-	-	342.860.00	-	-	-	35.980.33	-	-
0	3.715.588	0	0	4.764.427	0	0	0	4.008.701	0	0	0	4.568.593	0	0	0	5.917.230	0	0	0	5.996.799	0	0	0	6.123.362	-	-
-	#####	#####	-	#####	-	-	-	#####	-	-	-	#####	#####	-	-	87.176.564	#####	-	-	120.814.327	3.785.225	-	-	80.736.869	-	-
-	0.8152	-	-	0.8538	-	-	-	0.8538	-	-	-	0.8538	-	-	0.9000	-	-	-	-	0.9000	-	-	-	0.8997	-	-
-	0.8000	-	-	0.8000	-	-	-	0.8000	-	-	-	0.8000	-	-	0.8000	-	-	-	-	0.8000	-	-	-	0.8000	-	-
-	0.9000	-	-	0.9000	-	-	-	0.9000	-	-	-	0.9000	-	-	0.9000	-	-	-	-	0.9000	-	-	-	0.9000	-	-





BC NEYA
3 112
11 045 653
8 624 000
7 991 713
432 325
1 516 350
986 147
58 799
735 988
31 758 286
7 487 342
12 116 996
37 498 498
35 129 603
43 468 326
0
19 325 750
75 082 632
1 186 671
8 006 852
0
8 443 385
383 858
43 907 395
73 616 224
5 049 438
56 976 908
58 220 993
10 648 585
0
52 636
0
0
15 637 264
3 681 850
0
0
538 292 930
80 525 199
26 820 198
0
3 299
437 470
35 962 083
0
0
0
0
0
0
212 112
37 776 981
522 648 353





Cuentas	Vota del Estado	2025				2024				2023				2022				2021							
		BO BRUTA 31/12/21	RETROS ACUMUL	BO NIETA 31/12/21	ADICIONES	ATR	RETROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETROS ACUMUL	ADICIONES	ATR							
TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA		32.855.618	0	30.043.953	3.740.622	0	0	0	808.861	0	0	0	1.276.648	0	0	0	1.114.309	0	0	2.187.175	0	0	0	0	0
Activo intangible	4	18.828.362	0	0	18.828.362	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bienes	1000	1.686.647	0	1.686.647	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Edificios e instalaciones	40	18.419.099	0	18.419.099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Equipo de computación	4	4.686.963	0	4.686.963	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Equipo de transporte y carga	5	5.769.590	0	5.769.590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Equipo de telecomunicaciones	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros equipos de uso general	11	3.811.367	0	3.811.367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA		32.855.618	0	30.043.953	3.740.622	0	0	0	808.861	0	0	0	1.276.648	0	0	0	1,114,309	0	0	2,187,175	0	0	0	0	0
TOTAL ALUMBRADO PUBLICO		7.205.099	0	3.981.273	774.563	0	0	0	1,645,026	727,082	0	0	1,191,892	0	0	0	1,318,103	0	0	688,850	0	0	0	0	0
Activo intangible software	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bienes	1000	3,380	0	3,380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Edificios e instalaciones	40	1,789,586	0	1,789,586	29,908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Equipo de telecomunicaciones	8	25,287,966	0	25,287,966	15,052,102	14,029,987	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Equipo de transporte y carga	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Equipo de computación	4	211,823	0	211,823	212,933	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Equipo de telecomunicaciones	8	524,209	0	524,209	300,121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros equipos de uso general	11	1,424,141	0	1,424,141	410,284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL ALUMBRADO PUBLICO		7,205,099	0	3,981,273	774,563	0	0	0	1,645,026	727,082	0	0	1,191,892	0	0	0	1,318,103	0	0	688,850	0	0	0	0	0
TOTAL SISTEMAS DE DISTRIBUCION		275,136,421	0	157,483,892	16,046,533	0	0	0	16,626,145	6,134,551	0	0	11,735,231	0	0	0	23,161,832	1,983,756	0	15,963,971	0	0	0	0	0
TOTAL SISTEMAS DE DISTRIBUCION + ALUMBRADO PUBLICO + COMERCIALIZACION		30,320,293	0	17,410,254	1,429,455	0	0	0	1,645,035	6,862,133	0	0	1,528,258	0	0	0	1,585,439	2,667,556	0	17,652,942	0	0	0	0	0
PROPIEDADES Y PLANTA	1	32,855,618	0	30,043,953	3,740,622	0	0	0	808,861	0	0	0	1,276,648	0	0	0	1,114,309	0	0	2,187,175	0	0	0	0	0
ALUMBRADO PUBLICO	1	7,205,099	0	3,981,273	774,563	0	0	0	1,645,026	727,082	0	0	1,191,892	0	0	0	1,318,103	0	0	688,850	0	0	0	0	0
SISTEMA DE COMERCIALIZACION	1	30,320,293	0	17,410,254	1,429,455	0	0	0	1,645,035	6,862,133	0	0	1,528,258	0	0	0	1,585,439	2,667,556	0	17,652,942	0	0	0	0	0





2014				2015				2016				2017				2018				2019				
Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIRO S ACUMUL	Depr RETIRO S	ADICIONES	ATR	RETIRO S ACUMUL	Depr RETIRO S	ADICIONES	ATR	RETIRO S ACUMUL	Depr RETIRO S	ADICIONES	ATR y AE	RETIRO S ACUMUL	Depr RETIRO S	ADICIONES	ATR y AE	RETIRO S ACUMUL	Depr RETIRO S	ADICIONES			
669,693.14	-	-	-	2,684,265.75	-	-	-	4,143,249.00	-	-	-	3,745,228.00	-	-	-	3,814,577.80	-	-	-	9,457,276.15	-	-	1,857,025.60	
89,437.89	-	-	-	5,006,825.00	-	-	-	1,995,859.12	-	-	-	2,800,000.00	-	-	-	-	-	-	-	14,880.00	-	-	-	
3,990.75	-	-	-	1,401,484.95	-	-	-	577,896.26	-	-	-	1,109,859.02	-	-	-	-	-	-	-	269,262.02	-	-	540,535.33	
607,819.41	-	-	-	3,259.56	-	-	-	419,201.62	-	-	-	250,211.36	-	-	-	-	-	-	-	111,524.64	-	-	78,028.99	
155,723.84	-	-	-	1,103,238.24	-	-	-	865,277.81	-	-	-	140,354.65	-	-	-	-	-	-	-	485,887.25	-	-	1,059,113.99	
63,034.83	-	-	-	85,881.82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	236,000.00	-	-	488,569.58	
0	1,627,681	0	0	10,766,028	0	0	0	6,982,533	0	0	0	6,848,071	0	0	0	4,939,082	0	0	0	11,082,465	0	0	0	4,202,233
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
143,571.36	-	-	-	657,651.91	-	-	-	3,314,374.00	-	-	-	25,454,724.00	-	-	-	-	-	-	-	7,436,186.73	-	-	-	
3,354,499.77	-	-	-	5,829,201.01	-	-	-	6,619,648.30	-	-	-	4,833,559.95	119,720.13	-	-	-	4,767,715.83	2,025,532.48	-	4,208,193.26	803,048.76	-	3,077,249.20	
4,153,251.36	530.86	-	-	6,311,479.26	-	-	-	4,644,618.17	-	-	-	12,739,446.27	90,388.40	-	-	-	3,709,683.81	729,823.97	-	6,119,872.86	718,851.78	-	6,854,268.54	
539,574.14	-	-	-	1,059,814.49	-	-	-	2,864,804.40	-	-	-	3,595,242.00	-	-	-	-	5,553,369.86	534.17	-	4,313,861.26	133,332.29	-	1,687,195.09	
12,179,669.90	479,303.06	-	-	8,033,814.64	-	-	-	9,388,560.30	-	-	-	5,843,959.29	406,107.12	-	-	-	10,804,424.09	862,759.16	-	12,425,595.29	783,932.25	-	15,796,364.14	
1,366,748.74	-	-	-	109.42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79,492.33	-	-	143,779.49	
972,435.57	-	-	-	1,183,368.00	-	-	-	30,881.84	-	-	-	2,187,634.00	-	-	-	-	342,347.92	-	-	87,853.61	-	-	198,429.70	
4,851,156.07	179,855.01	-	-	4,327,045.64	-	-	-	2,828,148.10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4,719,430.30	-	-	-	6,700,401.28	-	-	-	6,078,098.32	-	-	-	6,512,838.60	10,269.34	-	-	-	7,164,632.41	250,529.84	-	8,312,171.27	37,798.79	-	6,154,888.42	
10,392,631.54	224,771.87	-	-	7,443,701.36	-	-	-	8,935,751.33	-	-	-	8,287,840.25	168,587.02	-	-	-	11,894,439.14	417,592.40	-	7,817,132.85	147,396.01	-	9,578,475.20	
749,862.31	-	-	-	1,047,835.45	-	-	-	1,267,504.47	-	-	-	742,045.57	4,581.83	-	-	-	862,098.46	-	-	922,856.74	-	-	1,094,361.57	
4519,863.30	-	-	-	7,733,684.51	-	-	-	7,916,448.48	-	-	-	6,646,004.58	41,910.84	-	-	-	7,454,917.88	847,144.33	-	8,529,034.99	657,058.86	-	8,851,450.39	
6,226,124.57	421,352.73	-	-	8,440,848.23	-	-	-	7,590,478.71	-	-	-	12,172,387.75	170,839.88	-	-	-	10,262,864.81	110,117.56	-	6,123,878.99	119,933.40	-	9,077,348.42	
1,923,870.99	-	-	-	1,562,728.95	-	-	-	1,122,258.75	-	-	-	924,034.12	-	-	-	-	844,289.96	-	-	348,130.52	-	-	464,363.86	
-	-	-	-	34,579.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
27,634.36	-	-	-	178,367.05	-	-	-	246,443.27	-	-	-	6,625,863.33	-	-	-	-	3,577,784.55	-	-	4,566,165.25	-	-	5,577,927.84	
-	-	-	-	695,485.63	-	-	-	278,103.82	-	-	-	661,403.88	-	-	-	-	-	-	-	1,660,524.15	-	-	841,332.53	
0	55,833,723	1,303,263	0	56,989,143	0	0	0	59,914,796	0	0	0	97,849,872	1,008,624	0	0	0	72,913,603	5,286,189	0	0	191,879,367	3,785,225	0	67,854,016
3,403,296.66	131,148.37	-	-	4,712,908.91	-	-	-	3,252,029.81	-	-	-	4,698,811.37	-	-	-	-	3,468,117.52	-	-	1,600,936.94	-	-	3,593,271.9	
3,404,297	131,148	0	0	4,712,909	0	0	0	3,252,027	0	0	0	4,698,811	0	0	0	0	3,468,118	0	0	1,655,936	0	0	3,593,278	
3,519,240.12	-	-	-	4,692,838.91	-	-	-	4,006,751.25	-	-	-	4,888,893.08	-	-	-	-	5,844,772.99	-	-	5,053,639.14	-	-	6,288,262.19	
96,349.91	-	-	-	21,487.85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	272,474.37	-	-	142,960.00	-	-	30,983.33	
3,715,586	0	0	0	4,704,427	0	0	0	4,008,701	0	0	0	4,888,893	0	0	0	0	5,971,235	0	0	5,295,799	0	0	6,123,363	
#####	#####	1	-	#####	-	-	-	#####	-	-	-	#####	#####	-	-	-	87,176,684	5,286,189	-	-	120,814,327	2,785,225	-	80,738,889
0.8102	0.8956	0.9000	0.9000	0.6357	0.8636	0.9000	0.9000	0.8936	0.8936	0.9000	0.9000	0.8891	0.9000	0.9000	0.8874	0.9000	0.8977	0.8874	0.8820	0.8820	0.8977	0.8820	0.9000	
0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	
0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000	





Vida activos 2019	Vida activos 2020	Vida activos 2021	2021 a		
			BC BRUTA 31/12	BC BRUTA 31/12	BC NETA 31/12
0.50	0.75	1.00	46.727.045	31.421.840	8.125.042
1.00	1.00	1.00	8.084.681	0	8.613.515
0.95	0.98	1.00	25.026.258	0	7.747.609
0.71	0.88	1.00	5.233.837	4.538.283	4.918.184
0.50	0.75	1.00	10.485.697	7.821.848	1.453.873
0.80	0.90	1.00	10.483.132	9.354.435	723.896
0.75	0.88	1.00	824.048	744.134	29.625
0.85	0.94	1.00	5.911.349	4.132.644	795.547
			113.916.042	58.163.295	28.610.887
0.93	0.97	1.00	22.674.971	14.258.643	7.185.808
0.93	0.97	1.00	15.190.935	0	11.670.592
0.93	0.97	1.00	46.478.037	18.156.757	55.054.656
0.93	0.97	1.00	95.658.298	45.104.958	38.618.809
0.93	0.97	1.00	100.092.238	100.663.794	46.885.916
0.93	0.97	1.00	10.552.589	10.562.589	0
0.93	0.97	1.00	24.025.954	0	20.160.662
0.93	0.97	1.00	107.369.420	0	84.390.646
0.93	0.97	1.00	1.429.693	0	1.137.313
0.93	0.97	1.00	29.851.714	17.497.564	8.393.843
0.93	0.97	1.00	0	0	0
0.93	0.97	1.00	10.648.577	436.489	8.102.926
0.93	0.97	1.00	714.495	0	349.042
0.93	0.97	1.00	68.426.835	10.062.101	48.918.997
0.93	0.97	1.00	128.830.517	29.511.663	77.868.685
0.93	0.97	1.00	6.620.211	0	5.895.102
0.93	0.97	1.00	76.589.307	0	61.166.501
0.93	0.97	1.00	77.176.962	0	65.142.667
0.93	0.97	1.00	38.910.271	24.778.369	11.026.914
0.80	0.80	1.00	314.174	95.184	30.267
0.80	0.80	1.00	112.491	112.491	0
1.00	1.00	1.00	6	0	0
0.95	0.98	1.00	6	0	0
0.80	0.90	1.00	30.201.277	5.534.838	19.502.969
0.81	0.95	1.00	5.177.517	0	4.317.145
0.50	0.75	1.00	6	0	0
0.75	0.88	1.00	1.648.404	1.649.404	0
			1.002.535.646	276.485.770	175.468.820
0.91	0.90	1.00	46.818.105	7.205.099	26.385.333
			46.818.105	7.205.099	26.385.333
0.50	0.75	1.00	0	0	0
1.00	1.00	1.00	3.365	0	3.363
0.95	0.98	1.00	2.099.110	0	384.992
0.81	0.95	1.00	81.976.783	26.297.068	38.576.633
0.91	0.98	1.00	6	0	0
0.71	0.88	1.00	291.368	291.368	0
0.50	0.75	1.00	524.338	524.338	0
0.90	0.85	1.00	0	0	0
0.75	0.88	1.00	0	0	0
0.88	0.94	1.00	2.798.499	1.424.141	1.745.929
			97.145.428	33.246.313	40.112.244
			1.250.914.022	372.431.076	670.578.794





Cuentas	Vista del estándar	2021		2022		2023		2024		2025		2026	
		RC BRUTA 31/12/01	RETIROS ACUMULADOS	ADICIONES	ATR Retiros acumulados	ADICIONES	ATR Retiros acumulados	ADICIONES	ATR Retiros acumulados	ADICIONES	ATR Retiros acumulados	ADICIONES	ATR Retiros acumulados
Edificios	4	16 826 302	9 367 050	724 231		273 238	0	505 663		328 758		722 468	0
Tarjetas	1000	1 586 847	1 586 847	0		0	0	0		0		0	0
Edificios e inmuebles	40	16 418 089	9 318 599	307 293		234 437	0	274 437		191 779		722 997	0
Edificios e inmuebles de oficina	5	3 906 031	2 906 482	119 691		9 308	0	30 765		12 980		28 366	0
Equipos de computación	4	4 698 051	2 414 896	21 723		134 629	0	17 926		228 969		468 534	0
Equipos de transporte a cargo	4	5 798 263	3 227 262	0		0	0	0		0		452 378	0
Equipos de comunicaciones	5	0	0	117 905		0	0	0		162 390		1 695	0
Otros equipos de uso general	11	3 611 967	2 042 944	86 843		34 071	0	12 963		170 969		501 053	0
TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA		32 585 016	30 043 953	3 740 022	0	808 961	0	1 275 846	0	1 114 308	0	2 107 175	0
Edificios AT (250 y 150 kv)	30	0	0			0	0	0		0		0	0
Edificios AT	30	14 258 843	8 181 835	152 819		351 129	0	0		320 245		11 341	0
Edificios subestaciones AT	30	0	0	0		0	0	0		2 563 330		1 824 619	0
Edificios AT	30	16 158 752	10 302 690	430 654		137 349	0	1 381 120		6 582 191		1 778 943	0
Módulo de potencia MT	30	0	0	0		0	0	0		0		0	0
Edificios AT de 13.8 kv	30	45 124 889	25 817 328	231 455	0	260 504	1 505 541	1 698 950		1 313 339		1 247 768	0
Edificios AT de 13.8 kv	30	100 883 795	57 744 581	174 512		238 482	341 422	212 430		2 093 277	1 587 006	1 269 145	0
Edificios AT de 13.8 kv	30	0	0	0		0	0	0		1 587 006		0	0
Edificios subestaciones de 13.8 kv	30	0	0	0		843	0	14 541		42 982		135 843	0
Edificios subestaciones de 13.8 kv	30	0	0	147 238		383 000	0	137 833		2 456 072		3 990 248	0
Edificios subestaciones de otras tensiones	30	0	0	0		0	0	0		0		0	0
Edificios subestaciones de 50 kv MT	30	17 407 064	9 963 301	871 391		6 000	0	83 711		136 674		85 078	0
Edificios subestaciones de 50 kv MT	30	0	0	0		0	0	0		0		0	0
Otros edificios subestaciones MT	30	436 489	249 841	0		0	0	0		0		0	0
Equipos de diseño MT	30	0	0	0		0	0	139 944		0		0	0
Equipos de transformación 34.5 kv / BT	30	10 067 130	5 798 416	400 749		81 807	1 359 922	273 863		464 782		544 333	0
Equipos de transformación 13.8 kv / BT	30	29 511 993	16 892 281	137 846		165 484	5 167 292	1 200 443		1 565 519		1 349 434	0
Otros equipos de transformación MT/BT	30	0	0	0		0	0	0		396 781	3 926 751	0	0
Edificios de diseño BT (400V)	30	0	0	0		0	0	0		0		0	0
Edificios de diseño BT	30	0	0	1 269 773		20 727	258 363	1 889 903		1 483 440		2 939 832	0
Edificios subestaciones BT	30	0	0	437 851		87 324	0	963 364		843 538		621 589	0
Automatización BT	30	24 778 309	14 182 784	231 883		38 769	0	586 227		460 185		626 007	0
Otros equipos del sistema de distribución	10	0	0	0		0	0	0		0		0	0
Equipos de transporte y carga	5	0	0	0		0	0	0		0		0	0
Edificios y repuestos	100	0	0	0		0	0	0		0		0	0
Equipos y repuestos	60	0	0	0		0	0	0		0		0	0
Equipos de montaje y BOMBA	10	4 033 287	2 307 850	187 173		9 999	0	138 769		167 384		96 549	0
Equipos de montaje y control de la tensión del sistema	20	0	0	0		0	0	0		0		34 991	0
Equipos de comunicaciones	4	0	0	0		0	0	0		0		0	0
Equipos de comunicaciones	8	0	0	55 791		0	0	109 077		0		157 954	0
TOTAL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN		275 136 421	157 483 892	16 048 553	0	16 625 145	6 134 551	11 735 231	0	23 161 832	1 983 756	15 983 811	0
Tarjetas, equipos e instalaciones de administración pública	20	7 256 299	3 981 773	72 683		199 625	727 082	119 160		1 376 103		698 490	0
TOTAL ALUMBRADO PÚBLICO		7 256 299	3 981 773	72 683	0	1 965 028	727 082	1 191 892	0	1 316 103	0	686 840	0
Edificios (edificios)	4	0	0	0		0	0	0		0		0	0
Tarjetas	1000	3 360	3 360	0		0	0	0		0		0	0
Edificios e inmuebles	40	1 785 555	1 078 897	28 36		0	0	0		0		0	0
Sistema de medición y adquisición	20	26 237 268	15 052 103	1 469 587		1 846 009	0	1 528 056		1 585 438		2 332 967	0
Equipos de potencia BT/BT	30	0	0	0		0	0	0		0		0	0
Medidores y postes de oficina	7	271 823	156 581	210 33		0	0	0		0		0	0
Equipos de medición	4	524 338	300 171	0		0	0	0		0		0	0
Equipos de transporte y carga	5	0	0	0		0	0	0		0		0	0
Equipos de comunicaciones	4	0	0	0		0	0	0		0		0	0
Equipos de comunicaciones	8	0	0	0		0	0	0		0		0	0
Equipos de comunicaciones	12	1 434 141	837 944	0		0	0	0		0		0	0
TOTAL SISTEMA DE COMERCIALIZACIÓN		30 320 283	17 470 954	1 429 455	0	1 845 035	0	1 528 258	0	1 585 439	0	2 332 967	0
TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA + SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN + ALUMBRADO PÚBLICO + SISTEMA DE COMERCIALIZACIÓN		62 851 598	57 514 907	17 230 263	0	19 470 180	6 134 551	12 933 123	0	24 747 171	1 983 756	18 316 622	0
SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN													
PROPIEDADES Y PLANTA													
ALUMBRADO PÚBLICO													
SISTEMA DE COMERCIALIZACIÓN													





Depr RETIROS ACUMUL	2014				2015				2016				2017				2018				2019				
	ADICIONES	ATR	RETIRO S ACUMUL	Depr RETIROS	ADICIONES	ATR	RETIRO S ACUMUL	Depr RETIROS	ADICIONES	ATR	RETIRO S ACUMUL	Depr RETIROS	ADICIONES	ATR	RETIRO S ACUMUL	Depr RETIROS	ADICIONES	ATR y AE	RETIRO S ACUMUL	Depr RETIROS	ADICIONES	ATR y AE	RETIRO S ACUMUL	Depr RETIROS	ADICIONES
599.656.14	-	-	-	-	2.644.060.79	-	-	-	4.142.246.00	-	-	-	2.535.228.00	-	-	-	3.814.577.80	-	-	9.457.276.16	-	-	-	-	1.851.056.80
85.431.95	-	-	-	-	5.006.825.00	-	-	-	1.065.056.12	-	-	-	2.800.000.00	-	-	-	303.567.86	-	-	14.960.00	-	-	-	-	543.535.32
7.905.75	-	-	-	-	1.421.484.95	-	-	-	577.965.28	-	-	-	1.198.938.02	-	-	-	38.874.43	-	-	111.824.84	-	-	-	-	79.026.99
607.816.41	-	-	-	-	3.235.55	-	-	-	159.251.82	-	-	-	252.222.81	-	-	-	506.097.66	-	-	482.657.25	-	-	-	-	1.059.113.89
150.723.88	-	-	-	-	1.103.858.24	-	-	-	905.277.81	-	-	-	143.364.65	-	-	-	214.514.65	-	-	236.000.00	-	-	-	-	485.395.98
83.624.83	-	-	-	-	60.981.62	-	-	-	46.720.15	-	-	-	3.365.00	-	-	-	-	-	-	305.341.57	-	-	-	-	179.895.71
0	1.527.681	0	0	0	10.765.028	0	0	0	6.362.633	0	0	0	6.646.971	0	0	0	4.533.082	0	0	11.052.465	0	0	0	0	4.202.233
143.671.36	-	-	-	-	67.043.91	-	-	-	3.314.374.00	-	-	-	36.454.224.05	-	-	-	-	-	-	7.436.186.73	-	-	-	-	-
3.354.488.77	-	-	-	-	5.890.241.01	-	-	-	6.618.646.30	-	-	-	4.833.558.86	116.792.13	-	-	4.791.718.83	2.055.432.86	-	4.808.193.38	603.548.15	-	-	-	8.677.748.28
4.128.251.36	530.90	-	-	-	5.311.479.26	-	-	-	4.644.615.17	-	-	-	12.759.446.23	96.388.40	-	-	9.759.683.81	735.802.57	-	4.115.472.66	765.993.06	-	-	-	9.854.285.94
636.674.14	-	-	-	-	1.580.814.48	-	-	-	2.868.804.40	-	-	-	3.565.742.03	-	-	-	5.062.388.86	534.13	-	4.373.891.26	123.702.29	-	-	-	1.687.198.06
12.170.669.80	419.353.08	-	-	-	5.893.814.84	-	-	-	5.305.550.30	-	-	-	6.843.959.26	406.107.12	-	-	10.054.434.03	687.756.16	-	10.425.568.39	785.332.73	-	-	-	15.786.354.14
1.366.748.74	-	-	-	-	109.42	-	-	-	30.881.94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79.482.53	-	-	-	-	143.770.49
872.435.67	-	-	-	-	1.163.369.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67.883.61	-	-	-	-	199.429.70
4.801.158.07	179.855.01	-	-	-	4.237.045.64	-	-	-	2.829.149.19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.378.429.30	-	-	-	-	5.700.481.28	-	-	-	6.078.068.32	-	-	-	6.512.836.60	10.285.34	-	-	7.164.632.41	259.528.84	-	6.312.171.27	57.799.79	-	-	-	6.104.999.42
10.320.631.54	224.171.67	-	-	-	7.443.701.39	-	-	-	9.935.701.33	-	-	-	8.287.846.25	159.587.02	-	-	11.894.439.14	417.662.40	-	7.877.132.65	147.396.01	-	-	-	8.078.675.29
789.962.31	-	-	-	-	1.947.826.45	-	-	-	1.262.524.47	-	-	-	742.746.51	4.381.63	-	-	862.268.48	-	-	623.956.14	-	-	-	-	1.084.303.53
4.519.863.30	-	-	-	-	7.753.624.51	-	-	-	7.919.446.49	-	-	-	6.045.024.56	41.910.94	-	-	7.454.917.95	842.144.33	-	8.525.034.88	657.058.66	-	-	-	8.651.450.39
8.228.234.57	421.352.73	-	-	-	6.640.848.23	-	-	-	7.650.418.71	-	-	-	12.175.867.76	179.926.56	-	-	15.262.864.81	110.117.98	-	6.122.878.59	119.933.40	-	-	-	9.277.366.42
1.535.975.59	-	-	-	-	1.302.225.08	-	-	-	1.130.258.75	-	-	-	804.034.12	-	-	-	844.285.58	-	-	848.135.52	-	-	-	-	469.587.95
-	-	-	-	-	34.579.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.834.36	-	-	-	-	176.367.00	-	-	-	249.443.27	-	-	-	6.625.683.33	-	-	-	3.877.794.55	-	-	4.568.185.25	-	-	-	-	5.577.527.64
-	-	-	-	-	685.465.83	-	-	-	278.123.82	-	-	-	661.463.88	-	-	-	-	-	-	1.665.024.15	-	-	-	-	841.332.53
0	55.633.723	1.323.263	0	0	56.692.143	0	0	0	59.514.708	0	0	0	67.842.872	1.008.624	0	0	72.613.603	5.286.189	0	101.876.387	3.785.225	0	0	0	67.854.018
2.404.260.68	131.148.37	-	-	-	4.772.026.97	-	-	-	3.252.026.02	-	-	-	4.685.811.27	-	-	-	2.408.707.82	-	-	1.852.068.04	-	-	-	-	2.583.177.73
0	3.404.297	131.148	0	0	4.772.059	0	0	0	3.252.027	0	0	0	4.686.811	0	0	0	3.406.768	0	0	1.855.696	0	0	0	0	2.559.278
5.619.240.12	-	-	-	-	4.862.926.91	-	-	-	4.008.701.25	-	-	-	4.686.693.08	-	-	-	5.644.772.99	-	-	3.653.639.14	-	-	-	-	5.068.282.19
96.346.01	-	-	-	-	71.487.89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	342.660.00	-	-	-	-	36.090.33
0	3.715.580	0	0	0	4.704.427	0	0	0	4.008.701	0	0	0	4.686.893	0	0	0	5.917.230	0	0	5.096.799	0	0	0	0	6.123.963
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87.178.664	5.286.189	-	120.614.327	3.785.225	-	-	-	80.738.689
-	0.8152	-	-	-	0.9357	-	-	-	0.8930	-	-	-	0.9000	-	-	-	-	-	-	0.9000	-	-	-	-	0.8997
-	0.8855	-	-	-	0.8636	-	-	-	0.8830	-	-	-	0.8891	-	-	-	-	-	-	0.8674	-	-	-	-	0.8520
-	0.9000	-	-	-	0.9000	-	-	-	0.9000	-	-	-	0.9000	-	-	-	-	-	-	0.9000	-	-	-	-	0.9000
-	0.9000	-	-	-	0.9000	-	-	-	0.9000	-	-	-	0.9000	-	-	-	-	-	-	0.9000	-	-	-	-	0.9000





Vista activos 2019	Vista activos 2020	Vista activos 2021	2021		
			BG BRUTA \$112	BG BRUTA Mep: \$112	BG NEYA \$112
0.50	0.75	1.00	46.727.045	31.481.940	8.126.042
1.00	1.00	1.00	8.884.681	0	8.813.615
0.95	0.88	1.00	25.020.250	0	7.747.999
0.71	0.66	1.00	5.393.807	4.638.569	4918.784
0.50	0.75	1.00	10.465.897	7.621.848	1.853.879
0.60	0.60	1.00	10.462.130	9.264.436	720.896
0.75	0.68	1.00	324.036	744.158	29.295
0.88	0.94	1.00	8.911.349	4.132.644	785.547
			113.916.042	58.183.290	28.610.687
0.93	0.97	1.00	22.674.971	14.268.843	7.186.606
0.93	0.97	1.00	15.195.938	0	11.610.922
0.93	0.97	1.00	88.478.601	18.168.732	35.154.456
0.93	0.97	1.00	66.686.288	45.134.668	30.816.858
0.93	0.97	1.00	160.092.239	100.883.798	48.885.416
0.93	0.97	1.00	10.802.599	10.502.599	0
0.93	0.97	1.00	24.020.804	0	20.150.669
0.93	0.97	1.00	107.366.420	0	84.780.646
0.93	0.97	1.00	1.420.893	0	1.137.315
0.93	0.97	1.00	28.651.714	17.407.504	8.388.843
0.93	0.97	1.00	0	0	0
0.93	0.97	1.00	10.849.577	436.489	8.120.026
0.93	0.97	1.00	714.492	0	340.042
0.93	0.97	1.00	66.458.838	10.092.100	48.016.987
0.93	0.97	1.00	126.630.517	29.511.693	77.968.685
0.93	0.97	1.00	6.620.211	0	5.365.100
0.93	0.97	1.00	79.589.307	0	61.196.501
0.93	0.97	1.00	77.178.389	0	65.143.561
0.93	0.97	1.00	39.670.271	24.778.309	11.005.614
0.60	0.60	1.00	314.171	80.784	30.787
0.60	0.60	1.00	112.491	112.491	0
1.00	1.00	1.00	0	0	0
0.68	0.68	1.00	0	0	0
0.80	0.80	1.00	30.201.277	5.634.938	19.502.369
0.81	0.86	1.00	5.177.317	0	4.317.146
0.50	0.75	1.00	0	0	0
0.75	0.68	1.00	1.843.404	1.843.404	0
			1.002.535.848	276.495.770	875.469.839
0.91	0.85	1.00	46.918.704	7.205.099	26.355.634
0.50	0.75	1.00	0	0	0
1.00	1.00	1.00	3.360	0	3.293
0.96	0.88	1.00	3.098.110	0	384.662
0.91	0.85	1.00	81.970.763	26.297.090	36.576.633
0.91	0.85	1.00	0	0	0
0.71	0.68	1.00	291.368	291.368	0
0.50	0.75	1.00	524.338	524.338	0
0.60	0.60	1.00	0	0	0
0.75	0.68	1.00	0	0	0
0.88	0.94	1.00	2.758.469	1.834.141	1.145.809
			87.643.428	23.546.913	40.112.544
			1.200.814.022	372.431.676	876.619.794





Cuentas	Vista del estándar	2021			2022			2023			2024			2025		
		BC BRUTA 31/12/21	RETIRO S ACUMUL	BC NETA 31/12/21	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	ATR Retiros acumul	ADICIONES	ATR	RETIRO S ACUMUL	ATR Retiros acumul	ADICIONES	ATR	RETIRO S ACUMUL	ATR Retiros acumul
Activo Intangible	4	18.823.363	0	9.367.056	72.423			279.228	0	0	0	550.663			329.754	
Tarjetas	1000	1.566.647	0	1.566.647	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Software y licencias	40	19.418.099	0	9.718.958	207.790			234.037	0	0	0	274.637			191.779	
Equipos de oficina	5	3.000.000	0	2.000.000	516.667			200.000	0	0	0	600.000			13.000	
Equipos de transporte y carga	4	4.896.061	0	2.614.696	210.225			154.029	0	0	0	174.009			226.899	
Equipos de comunicaciones	5	5.798.500	0	3.227.052	0			0	0	0	0	0	0	0	192.960	
Otros activos de largo plazo	17	3.671.067	0	2.042.844	898.81			334.921	0	0	0	0	0	0	170.960	
TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA		52.585.818	0	30.643.953	3.740.622	0	0	808.881	0	0	0	1.276.648	0	0	1,114,329	0
Activo Intangible																
Activo Intangible	4	18.823.363	0	9.367.056	72.423			279.228	0	0	0	550.663			329.754	
Tarjetas	1000	1.566.647	0	1.566.647	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Software y licencias	40	19.418.099	0	9.718.958	207.790			234.037	0	0	0	274.637			191.779	
Equipos de oficina	5	3.000.000	0	2.000.000	516.667			200.000	0	0	0	600.000			13.000	
Equipos de transporte y carga	4	4.896.061	0	2.614.696	210.225			154.029	0	0	0	174.009			226.899	
Equipos de comunicaciones	5	5.798.500	0	3.227.052	0			0	0	0	0	0	0	0	192.960	
Otros activos de largo plazo	17	3.671.067	0	2.042.844	898.81			334.921	0	0	0	0	0	0	170.960	
TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA		52.585.818	0	30.643.953	3,740,622	0	0	808,881	0	0	0	1,276,648	0	0	1,114,329	0

	2018	2019	2020	2021	2022
INVERSIONES RECONOCIDAS					
DISTRIBUCIÓN	64.706.730.82	86.855.698.23	*****	63.812.441.39	67.271.920.06
COMERCIALIZACIÓN	5.025.607.32	5.397.119.23	*****	4.772.599.63	6.602.719.88
ALUMBRADO PÚBLICO	3.666.091.04	1.670.126.44	*****	1.475.912.72	1.880.571.88
PROPIEDAD Y PLANTA	4.445.174.14	8.971.382.25	*****	3.782.009.94	4.788.769.61
TOTAL	77,543,603.33	106,894,326.14	*****	73,142,688.88	80,553,991.22

	2018	2019	2020	2021	2022
INVERSIONES RECONOCIDAS					
DISTRIBUCIÓN	68.813.877.86	99.262.092.06	*****	66.879.729.16	71.641.788.34
COMERCIALIZACIÓN	5.663.534.61	5.962.107.65	*****	5.830.536.10	7.031.621.00
ALUMBRADO PÚBLICO	3.096.091.04	1.670.126.44	*****	2.203.349.96	1.880.571.88
TOTAL	77,543,603.33	106,894,326.14	*****	73,142,688.88	80,553,991.22

	JUL 19 - JUN 19	JUL 19 - JUN 20	JUL 20 - JUN 21	JUL 21 - JUN 22
INVERSIONES RECONOCIDAS				
DISTRIBUCIÓN	84.037.684.67	81.223.545.23	*****	*****
COMERCIALIZACIÓN	5.812.821.13	5.866.321.87	*****	*****
ALUMBRADO PÚBLICO	2.368.108.74	1.086.738.20	*****	*****
TOTAL	92,218,614.73	89,106,605.30	*****	*****
	848.123.26	9.909.199.73	28.069.256.33	82.451.000.31

Anexo E de la Resolución AN No 21660-Elec de 21 de mayo de 2026

AA-01-2022





2013				2014				2015				2016				2017				2018					
ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR y AE	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	
237 281.82	-	-	-	469 966.14	-	-	-	2 824 000.78	-	-	-	4 142 240.00	-	-	-	2 535 218.00	-	-	-	3 814 517.80	-	-	-	9 457 276.18	
300 000.00	-	-	-	-	-	-	-	5 008 825.00	-	-	-	-	-	-	-	2 800 000.00	-	-	-	-	-	-	-	14 660.00	
2 391.00	-	-	-	89 437.89	-	-	-	1 401 484.95	-	-	-	1 095 858.12	-	-	-	303 567.86	-	-	-	1 108 859.03	-	-	-	599 389.02	
11 840.00	-	-	-	7 500.75	-	-	-	3 235.96	-	-	-	577 866.28	-	-	-	30 211.28	-	-	-	18 824.43	-	-	-	111 824.94	
272 670.81	-	-	-	807 815.41	-	-	-	419 201.82	-	-	-	158 413.68	-	-	-	102 231.81	-	-	-	508 087.66	-	-	-	462 857.25	
474 988.00	-	-	-	-	-	-	-	1 183 035.24	-	-	-	905 277.61	-	-	-	143 384.65	-	-	-	274 014.63	-	-	-	236 000.00	
33 320.25	-	-	-	150 722.98	-	-	-	60 981.82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-	-	-	83 834.83	-	-	-	46 720.15	-	-	-	102 771.54	-	-	-	3 369.00	-	-	-	-	-	-	-	200 341.37	
1 253 316	0	0	0	1 627 881	0	0	0	10 786 028	0	0	0	6 882 633	0	0	0	6 846 071	0	0	0	4 939 082	0	0	0	11 082 465	
865 448.26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68 781.20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 438 166.73	
4 578 600.18	-	-	-	142 571.36	-	-	-	627 083.91	-	-	-	3 314 374.00	-	-	-	26 484 234.00	-	-	-	-	-	-	-	10 121 388.35	
4 260 570.02	-	-	-	3 254 499.77	-	-	-	5 909 381.01	-	-	-	6 619 549.20	-	-	-	4 833 520.55	-	-	-	118 750.13	-	-	-	4 896 350.38	
3 301 988.86	-	-	-	6 138 251.36	530.95	-	-	6 311 478.26	-	-	-	4 644 618.17	-	-	-	12 736 448.23	86 368.40	-	-	4 797 715.43	2 055 532.46	-	-	4 115 472.98	
2 304 144.85	-	-	-	688 574.14	-	-	-	1 088 814.49	-	-	-	2 864 804.40	-	-	-	3 988 245.03	-	-	-	5 053 368.86	594.17	-	-	6 370 991.29	
6 958 840.28	-	-	-	12 110 866.80	478 583.56	-	-	5 303 814.64	-	-	-	5 909 500.20	-	-	-	5 843 859.26	-	-	-	10 054 434.03	662 788.18	-	-	10 455 565.35	
3 898 824.70	-	-	-	972 438.57	-	-	-	1 183 308.00	-	-	-	30 861.84	-	-	-	2 187 624.20	-	-	-	342 347.82	-	-	-	87 883.61	
815 086.71	-	-	-	4 861 158.07	178 855.01	-	-	4 337 045.84	-	-	-	2 838 149.10	-	-	-	-	-	-	-	203 180.85	-	-	-	-	
3 331 520.88	-	-	-	4 378 428.30	-	-	-	6 708 401.28	-	-	-	6 676 098.33	-	-	-	6 512 838.80	-	-	-	10 285.34	-	-	-	6 312 171.27	
6 686 472.89	-	-	-	10 332 831.54	234 171.87	-	-	7 443 701.39	-	-	-	8 805 201.33	-	-	-	8 287 640.25	-	-	-	158 647.02	11 884 438.14	417 592.40	-	7 877 132.85	
-	-	-	-	749 962.21	-	-	-	1 847 836.45	-	-	-	1 262 264.47	-	-	-	742 045.51	-	-	-	4 541.83	-	-	-	827 906.74	
5 675 209.85	-	-	-	4 518 863.20	-	-	-	7 253 684.51	-	-	-	7 915 446.48	-	-	-	6 948 004.58	-	-	-	41 910.84	7 454 917.98	842 144.33	-	8 520 034.99	
2 988 482.23	-	-	-	6 706 124.87	421 362.72	-	-	6 448 648.23	-	-	-	7 850 418.71	-	-	-	12 172 867.78	-	-	-	178 945.58	15 362 984.61	118 117.86	-	8 122 878.59	
1 164 225.13	-	-	-	1 858 878.58	-	-	-	1 365 232.08	-	-	-	1 120 258.75	-	-	-	824 224.12	-	-	-	-	644 285.56	-	-	-	848 128.52
-	-	-	-	-	-	-	-	34 679.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
133 786.86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
133 708.86	-	-	-	27 834.38	-	-	-	178 587.00	-	-	-	246 443.27	-	-	-	6 615 683.33	-	-	-	3 577 794.50	-	-	-	4 586 165.25	
208 789.04	-	-	-	-	-	-	-	865 485.83	-	-	-	278 103.82	-	-	-	661 403.88	-	-	-	-	-	-	-	1 660 624.15	
46 816 623	0	0	0	55 833 723	1 303 263	0	0	59 389 143	0	0	0	59 914 796	0	0	0	97 849 072	1 008 524	0	0	72 913 603	5 286 189	0	0	161 879 387	
3 377 056.99	-	-	-	3 464 287	131 148	0	0	4 772 009	0	0	0	3 252 027	0	0	0	4 888 811	0	0	0	3 406 768	0	0	0	1 855 696	
3 389 815.24	-	-	-	3 819 240.12	-	-	-	4 682 938.91	-	-	-	4 008 701.25	-	-	-	4 688 893.68	-	-	-	1 644 772.69	-	-	-	5 653 838.14	
140 088.87	-	-	-	68 586.01	-	-	-	23 487.88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	275 467.81	-	-	-	340 885.00	
3 539 875	0	0	0	3 715 509	0	0	0	4 704 427	0	0	0	4 008 701	0	0	0	4 688 893	0	0	0	5 917 230	0	0	0	5 998 739	
0 9978	-	-	-	0 8145	-	-	-	0 8635	-	-	-	0 8936	-	-	-	0 9000	-	-	-	87 176 064	5 286 189	-	-	120 814 327	
0 8473	-	-	-	0 8395	-	-	-	0 8636	-	-	-	0 8936	-	-	-	0 8997	-	-	-	-	-	-	-	0 8674	
1 0000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	-	-	-	-	0 9000	
0 8000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	-	-	-	-	0 9000	





												2022			el retl		Base total depreciada sin retiros	
Vida activos 2011	Vida activos 2012	Vida activos 2013	Vida activos 2014	Vida activos 2015	Vida activos 2016	Vida activos 2017	Vida activos 2018	Vida activos 2019	Vida activos 2020	Vida activos 2021	Vida activos 2022	BC BRUTA 2009	BC BRUTA Hijo 2009	BC META 2009				
0.92	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	1.00	46 413 900	34 925 060	5 697 222				
0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	8 584 681	0	8 584 530		8 584 681		
0.73	0.76	0.78	0.80	0.83	0.85	0.88	0.90	0.93	0.95	0.98	1.00	26 090 347	0	6 132 550		26 090 347		
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	0.29	0.43	0.57	0.71	0.86	1.00	5 393 037	4 841 295	299 876		652 610		
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.29	0.50	0.75	1.00	12 381 086	8 378 136	3 028 884		4 001 981		
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.40	0.60	0.80	1.00	10 463 132	9 483 482	493 229		979 630		
0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.25	0.38	0.50	0.63	0.75	0.88	1.00	924 094	877 025	7 153		97 991		
0.35	0.41	0.47	0.53	0.59	0.65	0.71	0.76	0.82	0.88	0.94	1.00	6 063 774	4 235 220	826 553		1 828 554		
												116,714,812	62,431,227	27,819,998		56,283,885		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	22 716 797	14 258 643	6 848 099		8 457 853		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	16 851 262	0	16 854 624		16 851 262		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	88 478 697	16 166 722	52 815 345		10 321 855		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	103 475 254	45 104 668	48 718 687		58 970 386		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	196 080 087	100 883 786	50 925 049		65 202 291		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	10 502 599	10 502 599	0		0		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	24 799 603	0	20 153 396		24 799 603		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	118 148 990	0	90 014 633		118 148 990		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	1 507 030	0	1 166 786		1 507 030		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	29 541 840	17 407 504	6 692 591		12 134 436		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	10 649 577	436 488	7 762 492		10 213 088		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	7 14 425	0	315 225		7 14 425		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	74 846 545	10 062 100	52 493 305		84 784 545		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	137 573 453	29 611 093	83 607 670		108 061 460		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	7 442 411	0	6 486 628		7 442 411		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	87 658 656	0	67 646 206		87 658 656		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	84 592 090	0	69 773 646		84 592 090		
0.63	0.67	0.70	0.73	0.77	0.80	0.83	0.87	0.90	0.93	0.97	1.00	42 499 045	24 778 309	11 028 283		15 720 736		
0.00	0.00	0.10	0.20	0.30	0.40	0.50	0.60	0.70	0.80	0.90	1.00	374 177	284 305	8 893		29 862		
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.40	0.60	0.80	1.00	1.00	112 481	112 481	0		0		
0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0	0	0		0		
0.73	0.76	0.78	0.80	0.83	0.85	0.88	0.90	0.93	0.95	0.98	1.00	0	0	0		0		
0.00	0.00	0.10	0.20	0.30	0.40	0.50	0.60	0.70	0.80	0.90	1.00	35 177 964	8 729 746	22 012 422		29 448 218		
0.50	0.55	0.59	0.64	0.68	0.73	0.77	0.80	0.86	0.91	0.96	1.00	5 857 856	0	4 462 153		5 557 856		
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.25	0.50	0.75	1.00	0	0	0		0		
0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.25	0.38	0.50	0.63	0.75	0.88	1.00	1 849 494	1 649 404	0		0		
0.50	0.55	0.58	0.64	0.68	0.73	0.77	0.82	0.88	0.91	0.95	1.00	1,688 776 438	276,876 103	615,854 003		769 887 325		
												48,697 275	7,205 099	26,485 576		41 492 177		
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.25	0.50	0.75	1.00	0	0	0		0			
0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	3 360	0	3 283		3 360		
0.73	0.76	0.78	0.80	0.83	0.85	0.88	0.90	0.93	0.95	0.98	1.00	2 099 510	0	332 514		2 099 510		
0.50	0.55	0.59	0.64	0.68	0.73	0.77	0.82	0.88	0.91	0.95	1.00	87 772 871	25 297 060	41 849 649		61 476 566		
0.50	0.55	0.59	0.64	0.68	0.73	0.77	0.82	0.88	0.91	0.95	1.00	0	0	0		0		
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	0.29	0.43	0.57	0.71	0.86	1.00	291 368	291 368	0		0		
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.25	0.50	0.75	1.00	524 338	524 338	0		0		
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.80	1.00	1.00	1.00	0	0	0		0		
0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.25	0.38	0.50	0.63	0.75	0.88	1.00	0	0	0		0		
0.35	0.41	0.47	0.53	0.59	0.65	0.71	0.76	0.82	0.88	0.94	1.00	84 248 148	28 546 913	44,054 375		65 173 209		
												1,330,430 883	377,062 341	718,893 884		953 374 322		





2013				2014				2015				2016				2017				2018					
ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR y AE	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	
237 791 62	-	-	-	688 685 14	-	-	-	2 684 060 79	-	-	-	4 142 248 00	-	-	-	2 835 228 90	-	-	-	3 814 577 80	-	-	-	8 457 278 18	
200 000 00	-	-	-	-	-	-	-	5 008 825 00	-	-	-	-	-	-	-	2 800 000 00	-	-	-	-	-	-	-	14 880 00	
2581 100	-	-	-	88 437 38	-	-	-	1 407 464 56	-	-	-	1 095 956 12	-	-	-	1 108 899 00	-	-	-	303 567 86	-	-	-	690 288 00	
11 842 00	-	-	-	7 800 75	-	-	-	3 255 66	-	-	-	577 868 28	-	-	-	35 211 26	-	-	-	38 824 43	-	-	-	111 874 64	
272 870 81	-	-	-	807 815 41	-	-	-	418 201 62	-	-	-	158 413 68	-	-	-	220 222 81	-	-	-	568 987 88	-	-	-	460 897 25	
474 888 00	-	-	-	-	-	-	-	1 181 528 24	-	-	-	895 377 63	-	-	-	143 384 85	-	-	-	214 514 63	-	-	-	238 000 00	
53 231 52	-	-	-	150 723 88	-	-	-	50 981 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1 253 316	0	0	0	1 627 681	0	0	0	10 785 028	0	0	0	102 771 54	0	0	0	8 246 071	0	0	0	4 530 082	0	0	0	20 341 37	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 052 465	
886 448 26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	88 781 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 436 188 73
4 878 000 18	-	-	-	142 871 36	-	-	-	672 083 91	-	-	-	3 314 374 00	-	-	-	28 464 224 06	-	-	-	-	-	-	-	-	23 784 410 64
4 280 870 22	-	-	-	3 284 488 77	-	-	-	8 920 381 01	-	-	-	6 818 840 30	-	-	-	4 833 550 55	118 750 13	-	-	4 787 715 83	2 055 532 86	-	-	-	4 806 193 38
3 231 288 80	-	-	-	4 128 251 36	830 165	-	-	6 311 478 28	-	-	-	4 648 819 17	-	-	-	12 789 448 23	98 386 40	-	-	5 725 683 61	736 802 57	-	-	-	4 115 472 96
2 204 144 80	-	-	-	836 574 14	-	-	-	1 088 814 48	-	-	-	2 864 804 40	-	-	-	3 568 242 63	-	-	-	5 692 208 86	534 17	-	-	-	4 373 981 28
6 858 840 28	-	-	-	12 175 665 80	478 353 08	-	-	5 833 814 84	-	-	-	5 385 590 30	-	-	-	5 843 899 28	406 107 12	-	-	10 054 434 03	861 788 16	-	-	-	10 425 585 39
3 858 624 70	-	-	-	1 368 748 74	-	-	-	159 42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79 492 33
-	-	-	-	875 495 57	-	-	-	1 143 308 00	-	-	-	30 881 84	-	-	-	2 187 834 50	-	-	-	342 347 82	-	-	-	-	67 889 81
-	-	-	-	4 801 158 07	179 850 01	-	-	4 337 045 64	-	-	-	2 628 148 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
875 684 71	-	-	-	-	-	-	-	6 790 401 28	-	-	-	6 078 988 32	-	-	-	8 512 836 60	10 269 34	-	-	7 164 632 41	258 528 84	-	-	-	6 312 171 27
3 237 520 68	-	-	-	4 378 428 30	-	-	-	7 443 701 38	-	-	-	8 925 701 20	-	-	-	8 287 640 25	109 581 02	-	-	11 894 438 14	417 580 40	-	-	-	7 877 120 85
8 688 412 88	-	-	-	10 202 631 54	224 171 87	-	-	1 947 826 45	-	-	-	1 282 504 47	-	-	-	742 048 51	426 163	-	-	885 288 46	-	-	-	-	920 868 74
-	-	-	-	4 515 860 30	-	-	-	7 720 884 51	-	-	-	7 215 448 48	-	-	-	6 040 004 55	419 010 84	-	-	7 484 817 98	842 144 53	-	-	-	8 528 034 90
5 073 289 85	-	-	-	8 728 114 87	421 352 73	-	-	8 440 848 23	-	-	-	7 590 818 71	-	-	-	12 172 887 75	376 803 16	-	-	13 382 864 81	110 117 06	-	-	-	8 121 878 18
2 988 488 28	-	-	-	1 825 815 59	-	-	-	1 302 228 06	-	-	-	1 120 228 75	-	-	-	804 034 11	-	-	-	844 265 58	-	-	-	-	848 138 52
-	-	-	-	-	-	-	-	34 578 00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133 709 86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133 709 86	-	-	-	27 834 38	-	-	-	178 387 00	-	-	-	248 442 27	-	-	-	6 618 883 33	-	-	-	3 577 184 86	-	-	-	-	4 588 185 25
208 788 04	-	-	-	-	-	-	-	885 485 83	-	-	-	278 153 80	-	-	-	881 403 88	-	-	-	-	-	-	-	-	1 680 524 15
48 818 623	0	0	0	55 833 723	1 303 283	0	0	56 886 143	0	0	0	59 914 788	0	0	0	97 248 672	1 008 524	0	0	72 813 803	5 286 189	0	0	0	101 879 287
3 217 288 98	-	-	-	3 404 298 88	131 148 37	-	-	4 772 008 87	-	-	-	3 282 028 82	-	-	-	4 886 811 27	-	-	-	3 408 787 82	-	-	-	-	1 855 888 04
3 377 059	0	0	0	3 404 297	131 148	0	0	4 772 009	0	0	0	3 282 027	0	0	0	4 886 811	0	0	0	3 406 788	0	0	0	0	1 855 886
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3 289 815 24	-	-	-	3 819 240 12	-	-	-	4 693 038 81	-	-	-	4 008 701 26	-	-	-	4 888 893 08	-	-	-	5 644 772 89	-	-	-	-	5 663 838 14
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
140 588 87	-	-	-	86 548 01	-	-	-	21 481 86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	342 960 00
3 539 875	0	0	0	3 715 586	0	0	0	4 704 427	0	0	0	4 608 701	0	0	0	4 888 893	0	0	0	5 917 230	0	0	0	0	5 998 799
*****	-	-	-	*****	-	-	-	*****	-	-	-	*****	-	-	-	*****	-	-	-	*****	-	-	-	-	*****
0 9978	-	-	-	0 8152	-	-	-	0 9357	-	-	-	0 8939	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	-	0 9000
0 8413	-	-	-	0 8895	-	-	-	0 8636	-	-	-	0 8836	-	-	-	0 8891	-	-	-	0 8874	-	-	-	-	0 8874
1 0000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	-	0 9000
0 8000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	-	0 9000





2010			2009			2008			2007			2006			Año de alta activos < 2005	Vida activos < 2001	Vida activos 2002	Vida activos 2003	Vida activos 2004	Vida activos 2005	Vida activos 2006	
ATR y AE	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS	ADICIONES	ATR y AE	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS	ADICIONES	ATR y AE	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS	ADICIONES	ATR y AE	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS								
-	-	-	1.851.059,60	-	-	-	1.807.873,39	-	-	-	1.884.539,38	-	-	-	259.201,37	1999	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
-	-	-	548.235,33	-	-	-	419.268,17	-	-	-	1.281.569,79	-	-	-	4.740.750,00	2001	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	
-	-	-	78.030,99	-	-	-	109.394,17	-	-	-	504.821,30	-	-	-	138.231,10	1998	0,01	0,48	0,50	0,53	0,55	
-	-	-	1.099.113,99	-	-	-	818.993,25	-	-	-	2.239.883,35	-	-	-	3.207.250,74	1999	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
-	-	-	486.595,98	-	-	-	91.856,50	-	-	-	-	-	-	-	-	1999	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
-	-	-	178.895,71	-	-	-	177.074,79	-	-	-	178.322,87	-	-	-	222.480,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0	0	0	4.202.233	0	0	0	3.424.150	0	0	0	5.645.611	0	0	0	9.571.040	0	0	0	0	0	0	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51.081,43	-	-	-	-	1998	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.518.562,72	-	-	-	4.669.899,73	0	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.547.409,40	-	-	-	-	1998	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40	
603.045,75	-	-	3.077.749,28	286.169,82	-	-	6.323.802,02	856.787,40	-	-	10.271.052,12	700.800,45	-	-	21.186.847,86	1998	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40	
798.803,04	-	-	5.654.238,54	1.242.202,85	-	-	6.073.353,75	137.810,18	-	-	7.358.913,49	18.000,65	-	-	7.990.703,18	1998	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40	
123.502,26	-	-	1.687.186,09	-	-	-	1.433.187,02	31.269,88	-	-	944.782,87	-	-	-	1.482.050,35	0	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40	
795.332,78	-	-	19.796.264,14	332.148,66	-	-	14.610.048,70	42.531,95	-	-	12.387.456,26	-	-	-	8.811.544,45	0	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40	
-	-	-	143.776,48	-	-	-	19.788,24	-	-	-	84.208,18	-	-	-	2.133.143,37	0	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40	
-	-	-	199.459,70	-	-	-	831.146,56	-	-	-	842.372,33	-	-	-	1.506.126,88	1998	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.099.721,54	0	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1998	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40	0,43	
496.991,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40	0,43	
57.799,78	-	-	6.154.969,42	50.795,76	-	-	6.767.742,31	101.482,55	-	-	7.993.449,91	152.959,30	-	-	5.187.535,97	8.413,11	1998	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40
147.366,01	-	-	9.019.675,38	187.644,55	-	-	8.463.079,58	38.674,34	-	-	10.927.016,75	5.034,60	-	-	6.368.522,18	28.284,11	1998	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40
-	-	-	1.094.301,92	4.971,11	-	-	1.175.224,78	38.410,04	-	-	1.204.149,48	-	-	-	882.738,23	0	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40	
657.058,86	-	-	8.651.450,38	714.173,18	-	-	7.813.333,44	293.807,73	-	-	11.400.960,66	324.658,61	-	-	7.889.911,86	122.679,18	0	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40
115.933,40	-	-	9.077.265,42	499.339,63	-	-	10.535.544,63	96.772,74	-	-	9.707.851,49	648.789,85	-	-	8.891.874,85	26.854,60	1998	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40
-	-	-	488.903,96	-	-	-	948.110,52	-	-	-	-	-	-	-	814.430,48	0	0,00	0,30	0,33	0,37	0,40	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,88	0,98	0,98	0,98	0,98	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,48	0,50	0,53	0,55	0,58	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1997	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
-	-	-	5.577.537,64	-	-	-	5.545.618,38	-	-	-	6.078.010,31	-	-	-	6.579.297,40	0	0,00	0,05	0,09	0,14	0,18	
-	-	-	841.332,53	-	-	-	945.637,89	-	-	-	484.807,61	-	-	-	1.034.838,57	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.785.225	0	0	67.854.016	3.226.374	0	0	72.459.885	1.419.215	0	0	82.158.362	1.259.571	0	0	105.016.927	370.341	0	0	0	0	0	
0	0	0	2.555.276	0	0	0	1.639.903	0	0	0	2.212.438	0	0	0	1.566.709	0	0	0	0	0	0	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1995	0,05	0,48	0,50	0,53	0,55	0,58	
-	-	-	6.088.282,19	-	-	-	4.728.464,37	-	-	-	5.626.692,18	-	-	-	8.143.848,04	1992	0,00	0,05	0,09	0,14	0,18	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.482,40	0	0,00	0,05	0,09	0,14	0,18	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1999	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
0	0	0	36.580,33	0	0	0	376.424,00	0	0	0	842.313,33	0	0	0	808.309,41	1994	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.785.225	0	0	80.738.889	#####	0	0	82.826.807	1.419.215	0	0	97.784.916	1.259.571	0	0	120.297.513	370.341	0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	





2012				2014				2015				2016				2017				2018				
ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES	ATR y AE	RETIROS ACUMUL	Depr RETIROS ACUMUL	ADICIONES
237 791 82	-	-	-	588 868 14	-	-	-	2 884 666 79	-	-	-	4 142 348 00	-	-	-	7 530 328 00	-	-	-	3 814 577 80	-	-	-	9 457 278 18
200 000 00	-	-	-	-	-	-	-	3 008 825 00	-	-	-	-	-	-	-	2 800 000 00	-	-	-	-	-	-	-	14 860 000
2 591 00	-	-	-	88 437 89	-	-	-	1 451 494 95	-	-	-	1 059 856 12	-	-	-	1 108 858 03	-	-	-	303 587 86	-	-	-	569 389 02
11 840 00	-	-	-	7 900 75	-	-	-	3 220 56	-	-	-	377 466 28	-	-	-	38 212 28	-	-	-	18 524 43	-	-	-	111 824 94
272 670 81	-	-	-	807 815 41	-	-	-	419 201 82	-	-	-	168 413 68	-	-	-	230 221 81	-	-	-	508 087 86	-	-	-	462 657 25
474 889 00	-	-	-	-	-	-	-	1 163 533 24	-	-	-	908 277 81	-	-	-	1 43 384 65	-	-	-	274 014 63	-	-	-	236 000 00
53 330 70	-	-	-	150 723 58	-	-	-	60 861 83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 253 316	0	0	0	1 627 681	0	0	0	10 786 028	0	0	0	6 882 533	0	0	0	6 846 071	0	0	0	4 939 082	0	0	0	11 082 465
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
886 440 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 791 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 438 186 73
4 870 000 19	-	-	-	147 871 36	-	-	-	827 083 81	-	-	-	3 314 374 00	-	-	-	26 484 234 00	-	-	-	-	-	-	-	10 121 388 35
4 380 170 02	-	-	-	3 254 499 77	-	-	-	5 909 381 01	-	-	-	4 618 649 30	-	-	-	4 633 826 55	119 750 12	-	-	4 797 715 63	2 095 532 96	-	-	4 808 193 28
3 331 289 86	-	-	-	4 128 951 36	530 95	-	-	6 311 478 08	-	-	-	4 814 618 17	-	-	-	12 738 448 23	86 368 46	-	-	9 705 603 81	735 902 57	-	-	4 115 472 86
2 304 144 00	-	-	-	838 524 14	-	-	-	1 689 814 69	-	-	-	2 884 804 40	-	-	-	3 660 742 03	-	-	-	1 052 368 86	594 17	-	-	6 373 901 26
6 056 840 20	-	-	-	12 170 860 80	478 303 08	-	-	9 933 814 84	-	-	-	9 306 900 30	-	-	-	6 843 909 28	-	-	-	10 064 424 03	662 798 16	-	-	10 420 566 39
3 888 824 70	-	-	-	1 388 748 24	-	-	-	1 08 42	-	-	-	30 681 84	-	-	-	2 167 634 30	-	-	-	342 347 82	-	-	-	79 450 33
878 686 71	-	-	-	4 851 198 07	178 805 01	-	-	4 307 045 84	-	-	-	2 826 149 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67 883 81
3 337 520 85	-	-	-	4 378 428 30	-	-	-	6 700 401 28	-	-	-	6 676 096 33	-	-	-	6 512 836 60	10 240 34	-	-	1 164 632 41	202 180 86	-	-	6 310 171 27
8 895 417 89	-	-	-	10 333 831 54	224 171 87	-	-	7 443 701 39	-	-	-	8 935 201 33	-	-	-	8 287 640 25	189 587 02	-	-	11 684 436 14	417 692 40	-	-	7 877 132 85
-	-	-	-	749 950 21	-	-	-	1 047 838 45	-	-	-	1 267 040 47	-	-	-	742 048 51	-	-	-	882 088 45	-	-	-	922 506 74
5 275 299 89	-	-	-	4 519 860 30	-	-	-	7 733 884 81	-	-	-	7 818 446 48	-	-	-	6 048 004 58	41 810 84	-	-	7 484 917 88	842 144 33	-	-	8 326 024 99
2 868 484 23	-	-	-	6 726 124 87	421 202 79	-	-	6 440 840 23	-	-	-	7 350 419 71	-	-	-	12 172 867 78	170 895 55	-	-	15 362 864 61	110 117 08	-	-	8 122 678 59
1 184 225 13	-	-	-	1 525 875 59	-	-	-	3 82 222 09	-	-	-	1 120 89 78	-	-	-	824 054 12	-	-	-	844 195 96	-	-	-	849 139 52
-	-	-	-	-	-	-	-	36 879 00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133 700 86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
133 700 86	-	-	-	37 634 38	-	-	-	178 367 00	-	-	-	240 443 27	-	-	-	6 625 683 33	-	-	-	3 577 794 55	-	-	-	4 086 165 20
208 789 04	-	-	-	-	-	-	-	685 465 83	-	-	-	278 103 82	-	-	-	861 403 88	-	-	-	-	-	-	-	1 860 524 15
46 616 523	0	0	0	55 833 723	1 303 263	0	0	56 989 143	0	0	0	59 914 796	0	0	0	97 849 672	1 008 524	0	0	72 913 603	5 286 189	0	0	191 879 367
3 377 056	0	0	0	3 404 297	131 148	0	0	4 772 009	0	0	0	3 252 027	0	0	0	4 886 611	0	0	0	3 406 768	0	0	0	1 855 696
3 369 815 24	-	-	-	3 619 240 12	-	-	-	4 682 038 91	-	-	-	4 008 701 29	-	-	-	4 686 892 06	-	-	-	6 644 772 99	-	-	-	6 653 838 14
140 098 87	-	-	-	95 348 51	-	-	-	21 487 88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	271 487 59	-	-	-	382 960 50
3 530 875	0	0	0	3 715 556	0	0	0	4 704 427	0	0	0	4 008 701	0	0	0	4 686 893	0	0	0	5 971 230	0	0	0	8 596 769
#####	-	-	-	#####	-	-	-	#####	-	-	-	#####	-	-	-	#####	-	-	-	#####	-	-	-	120 814 327
0 9079	-	-	-	0 8162	-	-	-	0 8357	-	-	-	0 8536	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000
0 8413	-	-	-	0 8695	-	-	-	0 8830	-	-	-	0 8938	-	-	-	0 8997	-	-	-	0 8974	-	-	-	0 8974
1 0000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000
0 8000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 8000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000	-	-	-	0 9000





el reti	Base total decreclada sin retiro
Base sin los 4 Retiros	
4,592,144	-
13,014,289	-
10,412,780	-
607,999	-
6,388,814	-
520,697	-
0	-
4,011,492	-
39,648,453	-
0	-
8,457,853	-
23,430,646	-
86,334,931	-
0	-
88,317,226	-
76,354,673	-
0	-
29,469,344	-
132,908,409	-
3,329,836	-
16,291,477	-
625,830	-
10,213,088	-
714,485	-
76,343,692	-
120,965,755	-
9,498,733	-
0	-
104,242,180	-
121,373,717	-
16,632,666	-
0	-
29,862	-
0	-
0	-
0	-
41,308,918	-
7,003,777	-
0	-
0	-
954,534,079	-
43,369,971	-
43,369,621	-
0	-
3,360	-
2,099,110	-
74,481,607	-
81,144	-
0	-
0	-
0	-
0	-
-3,827,182	-
79,492,494	-
*****	-





Table with columns for years 2006-2012 and categories: ADICIONES, ATR, RETIRO S ACUMUL, ATR Retiros acumul, and Depr RETIRO S. Includes sub-headers 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012 and a PLANILLA AA-01 header.

Anexo E de la Resolución AN No 21660-Elec de 21 de mayo de 2025

AA-01-2025





Vida activos 2024	Vida activos 2023	2023			el reti	Base total depreciada sin retro
		EC BRUTA 30/06	EC BRUTA 1 sep 20/06	EC META 30/06		
0.75	1.00	50 309 832	46 727 045	1 611 581	3 562 787	
1.03	1.00	14 187 938	0	14 072 793	14 187 938	
0.88	1.00	26 887 118	16 418 080	10 469 038	10 469 038	
0.86	1.00	5 894 850	5 124 505	517 750	770 344	
0.75	1.00	20 526 839	10 485 897	6 998 768	10 040 942	
0.89	1.00	10 463 123	10 286 371	17 652	82 761	
0.88	1.00	1 021 916	824 024	87 835	87 835	
0.94	1.00	10 350 627	8 128 548	4 677 020	5 222 078	
		139 642 054	94 188 349	35 107 897	44 453 704	
0.97	1.00	22 716 787	14 258 843	6 192 314	8 457 892	
0.91	1.00	23 430 940	0	17 239 264	23 430 940	
0.97	1.00	104 481 883	16 156 752	60 727 307	66 324 931	
		0	0	0	0	
0.97	1.00	147 832 544	45 104 698	81 814 643	100 827 876	
0.97	1.00	187 053 488	100 883 798	84 644 699	86 119 654	
0.97	1.00	11 122 410	10 502 596	619 810	619 810	
0.97	1.00	31 866 101	0	24 543 388	31 866 101	
0.97	1.00	144 807 923	0	106 176 673	144 807 923	
0.97	1.00	3 641 409	0	3 029 849	3 641 409	
0.97	1.00	35 320 844	17 407 504	13 287 221	18 123 338	
0.97	1.00	925 830	0	864 108	925 830	
0.97	1.00	11 871 630	436 480	7 763 137	11 235 041	
0.97	1.00	714 486	0	244 770	714 486	
0.97	1.00	84 880 485	16 062 100	85 317 893	84 818 368	
0.87	1.00	180 626 719	29 611 893	95 245 224	181 113 728	
0.97	1.00	9 486 733	0	7 683 460	9 486 733	
		0	0	0	0	
0.97	1.00	116 023 110	0	86 474 910	116 023 110	
0.97	1.00	118 110 850	0	85 255 725	113 110 850	
0.97	1.00	41 880 630	24 776 309	10 892 109	17 205 326	
		0	0	0	0	
0.90	1.00	314 171	314 171	0	0	
0.80	1.00	112 481	112 481	0	0	
1.00	1.00	0	0	0	0	
0.98	1.00	0	0	0	0	
0.90	1.00	48 246 880	6 021 031	24 518 126	40 228 829	
0.92	1.00	7 033 777	0	5 045 460	7 003 777	
0.75	1.00	0	0	0	0	
0.88	1.00	1 649 034	1 549 423	0	0	
		1 119 092 950	276 290 250	771 481 080	888 888 888	
0.85	1.00	53 443 875	9 217 605	25 426 443	44 226 270	
		83 443 875	9 217 605	25 426 443	44 226 270	
0.75	1.00	0	0	0	0	
1.00	1.00	3 360	0	3 276	3 360	
0.88	1.00	2 099 110	0	175 081	2 099 110	
0.90	1.00	114 081 638	29 292 896	89 138 080	89 088 740	
0.95	1.00	81 144	0	73 767	81 144	
0.86	1.00	281 369	281 369	0	0	
0.75	1.00	624 338	624 338	0	0	
0.80	1.00	0	0	0	0	
0.88	1.00	0	0	0	0	
0.94	1.00	4 281 529	1 434 141	2 115 190	2 827 162	
		121 612 229	31 812 743	81 507 310	90 099 536	
		1 633 791 158	419 118 947	894 165 647	1 000 000 000	
		0	-1 789 556	23 876 457	0	





Planilla CC-01-AD EDEMET		Año 2023				
LÍNEA DE NEGOCIO	CUENTAS	Activos totales	Coefficiente eficiencia ponderado	Costo eficiencia	ATR	
PROPIEDADES Y PLANTA	Planta térmica	78651 37	1	73952 17	0	
	Terminal	4745750	1	4745750	0	
	Edificios y maquinas	504821	1	504821	0	
	Móvilario y equipo de oficina	136317	1	136317	0	
	Equipo de combustión	300750 74	1	300750 74	0	
	Equipo de transporte y carga	0	1	0	0	
	Equipo de comunicaciones	0	1	0	0	
	Otros equipos de uso general	222490	1	222490	0	
	TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA	9571048 11	1	9571048 11	0	
	SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN	Alta tensión AT (230 y 115 Kv)				
Lineas aéreas AT		0	1	0	0	
Lineas subterráneas AT		406999 73	1	406999 73	0	
Subestaciones AT / MT		1854708 8	1	1854708 8	0	
Media tensión MT						
Lineas aéreas de 34.5 kv		2116687 66	1	2116687 66	0	
Lineas aéreas de 13.8 kv		799330 14	1	799330 14	22765 51	
Lineas aéreas de otras tensiones		0	1	0	0	
Lineas subterráneas de 34.5 kv		1482050 35	1	1482050 35	0	
Lineas subterráneas de 13.8 kv		961244 46	1	961244 46	0	
Lineas subterráneas de otras tensiones		213143 27	1	213143 27	0	
Subestaciones 34.5 kv / MT		1508126 98	1	1508126 98	0	
Subestaciones 13.8 kv / MT		1099722 54	1	1099722 54	0	
Otras subestaciones MT/MT		0	1	0	0	
Centro de transformación 34.5 kv / BT		5148735 91	1	5148735 91	0	
Centro de transformación 13.8 kv / BT		636852 78	1	636852 78	8599 14	
Otros centros de transformación MT/BT		962739 23	1	962739 23	0	
Baja tensión BT (480V)						
Lineas aéreas BT		786971 99	1	786971 99	14239 33	
Lineas subterráneas BT		8491473 45	1	8491473 45	20644 4	
Accesorios BT		815433 48	1	815433 48	0	
Otros equipos del sistema de distribución						
Conductores de manoobra y ACADA		667629 4	1	667629 4	0	
Equipo de medición y control de la calidad del suministro		1024635 57	1	1024635 57	0	
Otros equipos del sistema de Distribución		0	1	0	0	
TOTAL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN		18561926 6	1	18561926 6	75488 87	
ALUMBRADO PÚBLICO		Lámparas, accesorios y partes de alumbrado público	1566139 22	1	1566139 22	0
		TOTAL ALUMBRADO PÚBLICO	1566139 22	1	1566139 22	0
COMERCIALIZACIÓN		Sistema de medición y accesorios	8143482 04	1	8143482 04	0
		Equipo de medida I&MTC	95463 4	1	95463 4	0
	Otros equipos del sistema de comercialización	428203 41	1	428203 41	0	
TOTAL SISTEMA DE COMERCIALIZACIÓN	9067948 85	1	9067948 85	0		
TOTAL PROPIEDADES Y PLANTA + SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN + ALUMBRADO PÚBLICO + COMERCIALIZACIÓN	125215588 8	1	125215588 8	75488 87		





Planilla CC-01-AD

EDEMET

Año

2023

Activos Tipo

COMPRADOS

Cuenta

PPLIN

Total 0 759501.37 0 0 1

Costo Unitario

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
PLANTA INTANGIBLE APLICACIONES INFORMÁTICA	0.00	PPLINAI	EM-SIS-2023-05	PANAMA	31/12/2023	44083.00	0.00	0.00	1.00	44083.00
PLANTA INTANGIBLE APLICACIONES INFORMÁTICA	0.00	PPLINAI	EM-SIS-2023-18	PANAMA	31/12/2023	66119.00	0.00	0.00	1.00	66119.00
PLANTA INTANGIBLE APLICACIONES INFORMÁTICA	0.00	PPLINAI	EM-SIS-2023-20	PANAMA	31/12/2023	78032.00	0.00	0.00	1.00	78032.00
PLANTA INTANGIBLE APLICACIONES INFORMÁTICA	0.00	PPLINAI	EM-SIS-2023-21	PANAMA	31/12/2023	14479.00	0.00	0.00	1.00	14479.00
PLANTA INTANGIBLE APLICACIONES INFORMÁTICA	0.00	PPLINAI	EM-SIS-2023-06	PANAMA	31/12/2023	37458.00	0.00	0.00	1.00	37458.00
PLANTA INTANGIBLE APLICACIONES INFORMÁTICA	0.00	PPLINAI	EM-SIS-2023-01	PANAMA	31/12/2023	70322.37	0.00	0.00	1.00	70322.37
PLANTA INTANGIBLE APLICACIONES INFORMÁTICA	0.00	PPLINAI	EM-SIS-2023-17	PANAMA	31/12/2023	50799.00	0.00	0.00	1.00	50799.00
PLANTA INTANGIBLE APLICACIONES INFORMÁTICA	0.00	PPLINAI	EM-SIS-2023-23	PANAMA	31/12/2023	29052.00	0.00	0.00	1.00	29052.00
PLANTA INTANGIBLE APLICACIONES INFORMÁTICA	0.00	PPLINAI	EM-SIS-2023-07	PANAMA	31/12/2023	180746.00	0.00	0.00	1.00	180746.00
PLANTA INTANGIBLE APLICACIONES INFORMÁTICA	0.00	PPLINAI	EM-SIS-2023-26	PANAMA	31/12/2023	18867.00	0.00	0.00	1.00	18867.00
PLANTA INTANGIBLE APLICACIONES INFORMÁTICA	0.00	PPLINAI	EM-SIS-2023-15	PANAMA	31/12/2023	107190.00	0.00	0.00	1.00	107190.00
PLANTA INTANGIBLE APLICACIONES INFORMÁTICA	0.00	PPLINAI	EM-SIS-2023-13	PANAMA	31/12/2023	52354.00	0.00	0.00	1.00	52354.00





Planilla CC-01-AD

EDEMET

Año

2023

Activos Tipo

COMPRADOS

Cuenta

PTERR

Total 2500 4740750 0 0 1

Costo Unitario

1896.3

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
TERRENOS	2500.00	PTERR058001005002500	EM-AT-2023-1	Bella Vista	31/12/2023	4740750.00	0.00	0.00	1.00	4740750.00





Planilla CC-01-AD EDEMET
 Año 2023
 Activos Tipo COMPRADOS
 Cuenta PTERR

Total 2500 4740750 0 0 1
 Costo Unitario 1896.3

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
TERRENOS	2500.00	PTERR056001005002500	EM-AT-2023-1	Bella Vista	-31/12/2023	4740750.00	0.00	0.00	1.00	4740750.00





Planilla CC-01-AD

EDEMET

Año

2023

Activos Tipo

COMPRADOS

Cuenta

PEDYM

Total 1941 504821 0 0 1
 Costo Unitario 260.083

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
EDIFICIOS Y MEJORAS OTRO TIPO CONSTRUCCION	266.00	PEDYM000080702000285	EM-MOB-2023-3	PANAMA OESTE	31/12/2023	37054.00	0.00	0.00	1.00	37054.00
EDIFICIOS Y MEJORAS OFICINA	250.00	PEDYM000080702F00250	EM-MOB-2023-8	PANAMA	31/12/2023	87332.00	0.00	0.00	1.00	87332.00
EDIFICIOS Y MEJORAS OTRO TIPO CONSTRUCCION	45.00	PEDYM000080702000045	EM-MOB-2023-15	PANAMA OESTE	31/12/2023	14078.00	0.00	0.00	1.00	14078.00
EDIFICIOS Y MEJORAS OTRO TIPO CONSTRUCCION	439.00	PEDYM000080702000439	EM-MOB-2023-7	PANAMA OESTE	31/12/2023	57456.00	0.00	0.00	1.00	57456.00
EDIFICIOS Y MEJORAS OFICINA	32.00	PEDYM000080702F00032	EM-MOB-2023-5	PANAMA OESTE	31/12/2023	47154.00	0.00	0.00	1.00	47154.00
EDIFICIOS Y MEJORAS OTRO TIPO CONSTRUCCION	212.00	PEDYM000080702000212	EM-MOB-2023-6	PANAMA OESTE	31/12/2023	130507.00	0.00	0.00	1.00	130507.00
EDIFICIOS Y MEJORAS OTRO TIPO CONSTRUCCION	348.00	PEDYM000080702000348	EM-MOB-2023-2	PANAMA OESTE	31/12/2023	77421.00	0.00	0.00	1.00	77421.00
EDIFICIOS Y MEJORAS OTRO TIPO CONSTRUCCION	350.00	PEDYM000080702000350	EM-MOB-2023-16	HERRERA	31/12/2023	53819.00	0.00	0.00	1.00	53819.00





Planilla CC-01-AD

EDEMET

Año

2023

Activos Tipo

COMPRADOS

Cuenta

PMOBI

Total 14 136217 0 0 1
 Costo Unitario 9728,79

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Totals	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
MOBILIARIO OTROS	1.00	PMOBI0001	EM-MOB-2023-10	PANAMA	31/12/2023	11842.00	0.00	0.00	1.00	11842.00
MOBILIARIO OTROS	9.00	PMOBI0009	EM-MOB-2023-9	PANAMA	31/12/2023	11842.00	0.00	0.00	1.00	11842.00
MOBILIARIO MESA	4.00	PMOBI0004	EM-MOB-2023-4	PANAMA OESTE	31/12/2023	112533.00	0.00	0.00	1.00	112533.00





Planilla CC-01-AD

EDEMET

Año

2023

Activos Tipo

COMPRADOS

Cuenta

PEQCO

Total 4014 3207260.74 0 0 1

Costo Unitario 799.019

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
EQUIPOS DE COMPUTACION OTROS	1.00	PEQCO00001	EM-SIS-2023-04	PANAMA	31/12/2023	1149582.00	0.00	0.00	1.00	1149582.00
EQUIPOS DE COMPUTACION OTROS	1.00	PEQCO00001	EM-SIS-2023-02	PANAMA	31/12/2023	2335.74	0.00	0.00	1.00	2335.74
EQUIPOS DE COMPUTACION OTROS	1.00	PEQCO00001	EM-SIS-2023-03	PANAMA	31/12/2023	239158.00	0.00	0.00	1.00	239158.00
EQUIPOS DE COMPUTACION OTROS	1.00	PEQCO00001	EM-SIS-2023-24	PANAMA	31/12/2023	765683.00	0.00	0.00	1.00	765683.00
EQUIPOS DE COMPUTACION OTROS	1.00	PEQCO00001	EM-SIS-2023-10	PANAMA	31/12/2023	59978.00	0.00	0.00	1.00	59978.00
EQUIPOS DE COMPUTACION OTROS	1.00	PEQCO00001	EM-SIS-2023-12	PANAMA	31/12/2023	22535.00	0.00	0.00	1.00	22535.00
EQUIPOS DE COMPUTACION OTROS	1.00	PEQCO00001	EM-SIS-2023-14	PANAMA	31/12/2023	25952.00	0.00	0.00	1.00	25952.00
EQUIPOS DE COMPUTACION OTROS	1.00	PEQCO00001	EM-SIS-2023-25	PANAMA	31/12/2023	108409.00	0.00	0.00	1.00	108409.00
EQUIPOS DE COMPUTACION OTROS	4001.00	PEQCO04001	EM-MOB-2023-16	PANAMA	31/12/2023	267823.00	0.00	0.00	1.00	267823.00
EQUIPOS DE COMPUTACION OTROS	1.00	PEQCO00001	EM-SIS-2023-16	PANAMA	31/12/2023	86453.00	0.00	0.00	1.00	86453.00
EQUIPOS DE COMPUTACION OTROS	1.00	PEQCO00001	EM-SIS-2023-08	PANAMA	31/12/2023	47171.00	0.00	0.00	1.00	47171.00
EQUIPOS DE COMPUTACION OTROS	1.00	PEQCO00001	EM-SIS-2023-22	PANAMA	31/12/2023	253773.00	0.00	0.00	1.00	253773.00
EQUIPOS DE COMPUTACION OTROS	1.00	PEQCO00001	EM-SIS-2023-11	PANAMA	31/12/2023	40377.00	0.00	0.00	1.00	40377.00
EQUIPOS DE COMPUTACION OTROS	1.00	PEQCO00001	EM-SIS-2023-09	PANAMA	31/12/2023	137830.00	0.00	0.00	1.00	137830.00





Planilla CC-01-AD

EDEMET

2023

Año

Activos Tipo

Cuenta

PEQTC

Total

0

0

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
----------	-------	--------------------	-----------------	-----------------	-------	---------------	-----	----	-------------------------	-----------------





Planilla CC-01-AD

EDEMET

Año

2023

Activos Tipo

Cuenta

PEQCM

Total

0

0

0

0

1

Costo Unitario

0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
----------	-------	--------------------	-----------------	-----------------	-------	---------------	-----	----	-------------------------	-----------------





Planilla CC-01-AD

EDEMET

Año 2023
Activos Tipo COMPRADOS
Cuenta PEQOT

Total 9063 222490 0 0 1
Costo Unitario 24.5493

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
OTROS EQUIPOS OTROS	3001.00	PEQOT03001	EM-MOB-2023-14	PANAMA OESTE	31/12/2023	15075.00	0.00	0.00	1.00	15075.00
OTROS EQUIPOS OTROS	1.00	PEQOT00001	EM-MOB-2023-11	PANAMA	31/12/2023	26576.00	0.00	0.00	1.00	26576.00
OTROS EQUIPOS OTROS	58.00	PEQOT00036	EM-MOB-2023-12	PANAMA	31/12/2023	21678.00	0.00	0.00	1.00	21678.00
OTROS EQUIPOS OTROS	5001.00	PEQOTD5001	EM-MOB-2023-17	PANAMA	31/12/2023	104773.00	0.00	0.00	1.00	104773.00
OTROS EQUIPOS OTROS	1001.00	PEQOT01001	EM-MOB-2023-13	PANAMA OESTE	31/12/2023	26286.00	0.00	0.00	1.00	26286.00
OTROS EQUIPOS OTROS	1.00	PEQOT00001	EM-MOB-2023-1	PANAMA OESTE	31/12/2023	28100.00	0.00	0.00	1.00	28100.00





Planilla CC-01-AD

EDEMET

2023

Año

Activos Tipo

DLAAT

Cuenta

Total

0

0

0

0

0

0

0

1

Costo Unitario

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
----------	-------	--------------------	-----------------	-----------------	-------	--------------	-------------	----------	---------------	-----	----	-------------------------	-----------------





Planilla CC-01-AD
Año
Activos Tipo
Cuenta

EDEMET

2025

DLAAT

0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente





Planilla CC-01-AD

EDEMET

3221

Año

Activos Tipo

Cuenta

DLSAT

Total Costo Unitario 0 0 1538005.29 2531994.44 0 406999.73 0 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Lineas subterranas AT	0.00		EM-AT-2023-1	Bella Vista	3/12/2023	1538005.29	2531994.44	0.00	406999.73	0.00	0.00	1.00	406999.73





Planilla CC-01-AD
Año
Activos Tipo
Cuenta

EDEMET

2023

DTRAM

Total	0					7807857.55	10739750.85	0	18547608.4	0	0	1	
Costo Unitario	0												
Subestaciones ATMT	0.00		EM-AT-2023-1	Bella Vista	31/12/2023	7807857.55	10739750.85	0.00	18547608.40	0.00	0.00	1.00	18547608.40





Planilla CC-01-AD
Año
Activos Tipo
Cuenta
34.5 IV
Total
Costo Unitario

EDEMET

PRODUCCION
DLAMT

2026

30703
880.411

14580496.27

6506691.67

73799.72

21166987.66

0

22188.49

1

Table with columns: Concepto, Cant., Código Descriptivo, Código Proyecto, Área Geográfica, Fecha, Materiales\$, Mano_obra\$, Extras\$, Costo_Total\$, ATR, AE, Coeficiente Eficiencia, Costo Eficiente. It lists various electrical installation items and their associated costs.

Anexo E de la Resolución AN N° 21660-Elec de 21 de mayo de 2026

DLAMT-34.5

Página 1



Gaceta Oficial Digital
Para verificar la autenticidad de una representación GO6A48032CE72AC
en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Table with columns for line numbers, area codes, and names of various municipalities and states (e.g., JORNES, LA SOLEDAD, PENOHOME (CABEC), CHITRE (CABECER), ATALAYA (CABECER), EL CONGO, LAS TABLAS, OJA (CABECERA), SAN ANTONIO (P), PLAYA VERMERA, PENOHOME (CABEC), LA CONCEPCION, MENDOZA, MONTE VIEJO, SANTA MARIA, O, RES RIVIERA VIL, C, SAN LUIS, SANTA RITA, SANTIAGO (CABEC), AGUADULCE, AGUADULCE, AGUADULCE, SANTA MARIA (CA, RESIG. LOS GU, RESIDENCIAL LA, RESIG. VISTA BA, ADURO, AGUADULCE (CABE, SANTIAGO (CABEC), URB. ROYAL PARK, DANAGUAS ARR, QUEMA (P), RESIG MIRADOR, RESIG. VISTA BA, LAS GUABAS, O, FURNALLES, SAN MARCELO, RES. PH. ACADIA, POCRI (CABECERA, CARASAJAL, LLANO LARGO, SANTIAGO, JUAN DIAZ, MOJARRAS, LOS ASHENTOS, LOS ASHENTOS, PENOHOME (CABEC, PENOHOME (CABEC, PENOHOME (CABEC, AGUADULCE (CABE, SAN MARCELO, LOS OLIVOS, POUJUA, CALABRE (CABEC, PENOHOME (CABEC, SANTIAGO (CABEC, RES RIVIERA VIL, ARENOSA, ATALAYA (CABECER, RESIG. LA VALDE, MONTEJO, SANTIAGO (CABEC), SANTIAGO (CABEC, PEDASÍ (CABECER, PEDASÍ (CABECER).





Table with columns for line area, ID, code, name, and numerical values. Rows include 'LINEA AREA DE MT MONOFASICO POSTES HORMIGO' and 'LINEA AREA DE MT MONOFASICO POSTES HORMIGON C'.

Anexo E de la Resolución AN No 21960-Elec de 21 de mayo de 2025

DLAMT-13.8

Página 2



Gaceta Oficial Digital

Para verificar la autenticidad de una representación GO6A48032CE72AC en el sitio web www.gacetaooficial.gob.pa/validar-gaceta



Table with columns for line area, code, name, and numerical values. Rows include entries like 'LINEA AREA DE MT MONOFASICO POSTES HORMIGON C', 'LINEA AREA DE MT MONOFASICO POSTES HORMIGON A', and 'LINEA AREA DE MT MONOFASICO POSTES METALICO'.

Anexo E de la Resolución AN No.21660-Elec de 21 de mayo de 2026

DLAMT-13.8

Página 5



Gaceta Oficial Digital

Para verificar la autenticidad de una representación GO6A48032CE72AC en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Table with multiple columns: LINEA AREA DE MT MONOFASICO POSTES HORMIGON A, LINEA AREA DE MT MONOFASICO POSTES HORMIGON B, LINEA AREA DE MT MONOFASICO POSTES HORMIGON C, LINEA AREA DE MT MONOFASICO POSTES METALICO, LINEA AREA DE MT MONOFASICO POSTES HORMIGON A 13.8kv, LINEA AREA DE MT MONOFASICO POSTES HORMIGON B 13.8kv, LINEA AREA DE MT MONOFASICO POSTES HORMIGON C 13.8kv. Includes numerical values and location names like PANAMA OESTE, LA MITRA, CACERES, etc.

Anexo E de la Resoluci3n AN No 21660-Elec de 21 de mayo de 2026

DLAMT-13.8

P3gina 7



Gaceta Oficial Digital
Para verificar la autenticidad de una representaci3n GO6A48032CE72AC
en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



Main data table with multiple columns containing alphanumeric codes, company names (e.g., CALABAZAL, SENA, ALDOS DE LAS HU), and numerical values.





Planilla CC-01-AD
Año
Activos Tipo
Cuenta
Otras Tensiones
Total
Costo Unitario

EDEMET

2021

DLAMT

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Ceficiente Eficiencia	Costo Eficiente
	0					0	0	0	0	0	0		1
	0												





Planilla CC-01-AD
Año
Activos Tipo
Cuenta
34.5 AV
Total
Costo Unitario

EDEMET

2023

PRODUCCION
DLSMT

2446
597.731

830432.53

B20420.2

11197.62

1482050.35

0

0

T

Table with 14 columns: Concepto, Cant., Código Descriptivo, Código Proyecto, Área Geográfica, Fecha, Materiales\$, Mano_obra\$, Extras\$, Coste_Total\$, ATR, AE, Coeficiente Eficiencia, Costo Eficiente. Rows list various construction projects and materials.





Lineas subterranas MT 34.5kv	0.00	20102202090030	SANTIAGO CABECO	31/07/2023	3149.03	2997.48	0.00	5846.48	0.00	0.00	1.00	5946.48
LINEA SUBTERRANEA MT TRIFASICO PAVIMENTO DUC	255.00	DLSMT345T100255-280480B03-SLACUC000000	PANAMA OESTE	06/09/2023	19295.79	19793.56	0.00	39089.35	0.00	0.00	1.00	39089.35
Lineas subterranas MT 34.5kv	0.00	201012020010138	CORDONADO	31/07/2023	194313.86	32685.71	0.00	216999.59	0.00	0.00	1.00	216999.59
Lineas subterranas MT 34.5kv	0.00	201012020010139	CORDONADO	31/07/2023	4461.33	2345.81	0.00	6807.14	0.00	0.00	1.00	6807.14





Planilla CC-01-AD

EDEMET

2023

Año
Activos Tipo
Cuenta
13.8 V
Total
Costo Unitario

PROYUDOS
DLSMT

33159
286.653

4188215 32

5438651

4360 14

961244 46

0

0

1

Table with columns: Concepto, Cant., Código Descriptivo, Código Proyecto, Área Geográfica, Fecha, Materiales\$, Mano_obra\$, Extras\$, Costo_Total\$, ATR, AE, Coeficiente Eficiencia, Costo Eficiente. It lists various construction items like 'LINEA SUBTERRANEA MT TRIFASICO PAVIMENTO DUC' across different geographical areas and dates.

Anexo E de la Resolución AN No.21660-Elec de 21 de mayo de 2026

DLSMT-13.8

Página 1



Gaceta Oficial Digital
Para verificar la autenticidad de una representación GO6A48032CE72AC
en el sitio web www.gacetaooficial.gob.pa/validar-gaceta



Table with columns: LINEA SUBTERRANEA MT TRIFASICO PAVIMENTO DUC, DLMT, ID, DESCRIPCION, VALOR, etc. It lists various underground three-phase pavement ducts with their respective specifications and values.





LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	71.00	DLSMT138T100017-ZB0480802-SLAUC50049	53062023020002	ECORZA	14/12/2023	12420.92	11700.25	0.00	24104.17	0.00	0.00	1.00	24104.17
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	5.00	DLSMT138T100005-ZB0480802-SLAUC50002	530220230810002	AGUADULCE	14/06/2023	304.92	577.37	0.00	882.29	0.00	0.00	1.00	882.29
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	0.00	DLSMT138T100015-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	CARRASQUILLA	18/12/2023	735.71	730.49	0.00	1486.20	0.00	0.00	1.00	1486.20
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	26.00	DLSMT138T100025-ZB0480802-SLAUC50049	530620230410002	CARRASQUILLA	19/12/2023	5470.90	5072.54	0.00	10543.54	0.00	0.00	1.00	10543.54
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	23.00	DLSMT138T100035-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	HATO MONTANA	15/09/2023	3820.87	3646.75	0.00	7776.55	0.00	0.00	1.00	7776.55
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	0.00	DLSMT138T100013-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	HATO MONTANA	15/09/2023	3820.84	3620.94	0.00	7758.98	0.00	0.00	1.00	7758.98
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	14.00	DLSMT138T100143-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	HOWARD	31/11/2023	2736.75	1503.84	0.00	4240.59	0.00	0.00	1.00	4240.59
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	12.00	DLSMT138T100015-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	CORDAZA ES AFUERE	13/03/2023	33300.99	44466.64	0.00	77569.63	0.00	0.00	1.00	77569.63
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	18.00	DLSMT138T100015-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	CORDAZA ES AFUERE	13/03/2023	20950.01	36207.90	0.00	57157.91	0.00	0.00	1.00	57157.91
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	18.00	DLSMT138T100015-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	DBARRIO	27/06/2023	1206.49	1330.25	0.00	2556.74	0.00	0.00	1.00	2556.74
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	12.00	DLSMT138T100015-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	DBARRIO	27/06/2023	2115.38	1666.79	0.00	4072.15	0.00	0.00	1.00	4072.15
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	302.00	DLSMT138T100035-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	DBARRIO	27/06/2023	33330.79	31597.36	0.00	61928.15	0.00	0.00	1.00	61928.15
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	9.00	DLSMT138T100008-ZB0480802-SLAUC50002	530620230610002	HATO DE LA VIRG	21/09/2023	352.71	100.78	0.00	440.49	0.00	0.00	1.00	440.49
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	0.00	DLSMT138T100008-ZB0480802-SLAUC50002	530620230610002	HATO DE LA VIRG	21/09/2023	137.29	54.48	0.00	191.76	0.00	0.00	1.00	191.76
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	7.00	DLSMT138T100007-ZB0480802-SLAUC50002	530620230610002	JUAN DIAZ	13/10/2023	4424.78	803.58	0.00	1226.38	0.00	0.00	1.00	1226.38
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	0.00	DLSMT138T100017-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	CLAYTON FUERTE	30/06/2023	4442.16	3743.89	0.00	8186.05	0.00	0.00	1.00	8186.05
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	0.00	DLSMT138T100017-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	CLAYTON FUERTE	30/06/2023	30177.54	35241.86	0.00	61419.40	0.00	0.00	1.00	61419.40
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	0.00	DLSMT138T100017-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	CLAYTON FUERTE	30/06/2023	1446.74	2102.22	0.00	3542.96	0.00	0.00	1.00	3542.96
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	0.00	DLSMT138T100007-ZB0480802-SLAUC50002	530620230610002	BELLA VISTA	21/09/2023	2326.99	1807.71	0.00	4196.60	0.00	0.00	1.00	4196.60
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	0.00	DLSMT138T100007-ZB0480802-SLAUC50002	530620230610002	EL ESPINAL	19/12/2023	14558.17	9023.06	0.00	23378.23	0.00	0.00	1.00	23378.23
LINEA SUBTERRANEA MT MONOFASICO PAVIMENTO D	38.00	DLSMT138M100008-ZB0320802-SLAULA01010	530220230610001	PUEBLO NUEVO	31/11/2023	2031.72	1446.66	0.00	3481.38	0.00	0.00	1.00	3481.38
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	0.00	DLSMT138T100007-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	PUEBLO NUEVO	31/11/2023	5121.21	1531.60	0.00	19002.81	0.00	0.00	1.00	19002.81
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	17.00	DLSMT138T100025-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	PUEBTO DE VACAM	13/11/2023	12779.23	12465.81	0.00	25495.24	0.00	0.00	1.00	25495.24
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	26.00	DLSMT138T100017-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	PUERTO CHOPRILLO	25/04/2023	4129.20	4129.20	0.00	8645.89	0.00	0.00	1.00	8645.89
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	12.00	DLSMT138T100017-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	DIA	03/04/2023	1076.91	2723.77	0.00	3800.68	0.00	0.00	1.00	3800.68
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	3.00	DLSMT138T100003-ZB0480802-SLAULA01010	530620230710000	POTRERO GRANDE	15/07/2023	283.09	444.13	0.00	444.13	0.00	0.00	1.00	444.13
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	9.00	DLSMT138T100009-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	REVOLUCION	04/06/2023	1481.53	1811.11	0.00	3322.64	0.00	0.00	1.00	3322.64
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	37.00	DLSMT138T100003-ZB0480802-SLAULA04040	530620230610002	REVOLUCION	04/06/2023	2915.29	2651.20	0.00	5465.49	0.00	0.00	1.00	5465.49
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	14.00	DLSMT138T100014-ZB0480802-SLAULA01010	530620230610002	REVOLUCION	04/06/2023	1190.86	1184.06	0.00	2395.92	0.00	0.00	1.00	2395.92
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	0.00	DLSMT138T100014-ZB0480802-SLAULA01010	530620230610002	SAN FRANCISCO	19/10/2023	1183.28	206.00	0.00	206.00	0.00	0.00	1.00	206.00
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	0.00	DLSMT138T100014-ZB0480802-SLAULA01010	530620230610002	SAN FRANCISCO	30/06/2023	678.82	0.00	1134.77	0.00	0.00	0.00	1.00	1134.77
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	17.00	DLSMT138T100017-ZB0480802-SLAULA04040	530620230610002	SAN FRANCISCO	30/06/2023	2676.73	3836.46	0.00	6813.19	0.00	0.00	1.00	6813.19
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	1.00	DLSMT138T100017-ZB0480802-SLAULA04040	530620230610002	SAN FRANCISCO	31/01/2023	834.24	834.24	0.00	11418.54	0.00	0.00	1.00	11418.54
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	20.00	DLSMT138T100003-ZB0480802-SLAUC50002	530620230610002	SANTRE (CAREBE)	07/05/2023	3206.22	1634.71	0.00	1970.90	0.00	0.00	1.00	1970.90
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	20.00	DLSMT138T100003-ZB0480802-SLAUC50002	530620230610002	SANTRE (CAREBE)	11/09/2023	15473.37	71205.31	0.00	86684.68	0.00	0.00	1.00	86684.68
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	22.00	DLSMT138T100022-ZB0480802-SLAUC50002	530220230610003	SANTRE (CAREBE)	24/02/2023	3568.42	4930.45	0.00	8088.87	0.00	0.00	1.00	8088.87
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	402.00	DLSMT138T100002-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	VARIOS	30/06/2023	159900.66	169091.46	0.00	304262.18	0.00	0.00	1.00	304262.18
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	71.00	DLSMT138T100002-ZB0480802-SLAULA04040	530620230610002	VARIOS	30/06/2023	1602.86	822.76	0.00	13207.69	0.00	0.00	1.00	13207.69
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	121.00	DLSMT138T100013-ZB0480802-SLAULA01010	530620230610002	LAS LOMAS	31/06/2023	8948.92	8032.26	0.00	16982.18	0.00	0.00	1.00	16982.18
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	207.00	DLSMT138T100207-ZB0480802-SLAULA40400	530620230610002	LAS LOMAS	31/06/2023	17191.10	15130.20	0.00	32321.30	0.00	0.00	1.00	32321.30
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	0.00	DLSMT138T100207-ZB0480802-SLAULA40400	530620230610002	HATO MONTANA	31/12/2023	503.89	2192.29	0.00	2192.29	0.00	0.00	1.00	2192.29
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	77.00	DLSMT138T100007-ZB0480802-SLAUC50049	530620231003002	VILLA RODARIO	27/06/2023	1394.51	1589.10	0.00	2992.61	0.00	0.00	1.00	2992.61
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	92.00	DLSMT138T100007-ZB0480802-SLAUC50049	530620231003002	VILLA RODARIO	31/11/2023	5274.28	3198.78	0.00	8473.06	0.00	0.00	1.00	8473.06
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	62.00	DLSMT138T100005-ZB0480802-SLAUC50002	530620231003002	PANAMA CESTE	11/10/2023	10263.64	23924.62	0.00	35483.26	0.00	0.00	1.00	35483.26
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	403.00	DLSMT138T100043-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	RODMAN	25/02/2023	83891.87	85217.29	0.00	154969.16	0.00	0.00	1.00	154969.16
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	21.00	DLSMT138T100021-ZB0480802-SLAULA04040	530620230610002	RODMAN	25/02/2023	1103.94	1784.14	0.00	2304.08	0.00	0.00	1.00	2304.08
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	25.00	DLSMT138T100035-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	RODMAN	25/02/2023	5203.78	3416.29	0.00	8680.06	0.00	0.00	1.00	8680.06
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	437.00	DLSMT138T100047-ZB0480802-SLAULA01010	530620230610002	RODMAN	25/02/2023	30023.36	30633.78	0.00	61436.12	0.00	0.00	1.00	61436.12
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	0.00	DLSMT138T100047-ZB0480802-SLAULA01010	530620230610002	SAN FRANCISCO	31/11/2023	8193.48	5465.51	0.00	14130.00	0.00	0.00	1.00	14130.00
Lineas subterranas MT 13 Bv	0.00												
LINEA SUBTERRANEA MT TRAFASICO PAVIMENTO DUC	7.00	DLSMT138T100007-ZB0480802-SLAUC50049	530620230610002	PUNTA PAITILLA	23/12/2023	43132.04	24614.36	0.00	67786.40	0.00	0		



Table with multiple columns containing alphanumeric codes (e.g., LINEA SUBTERRANEA MT TRIFASICO PAVIMENTO DUC), numerical values, and names of locations (e.g., FARALLON, BARRIOS UNIDOS, VARIOS).





Planilla CC-01-AD

EDEMET

Año
Activos Tipo
Cuenta
Otros Tensiones
Total
Costo Unitario

PROYECTOS
DLSMT

2542

270700.78 1862442.48

0 2133143.27 0 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
LINEA SUBTERRANEA MT TRIFASICO PAVIMENTO DUC	13.00	DLSMT042110001-28020802-SIACUA00000	530220200502002	SANTA CLARA	13/05/2023	4847.79	8368.70	0.00	13216.49	0.00	0.00	1.00	13216.49
LINEA SUBTERRANEA MT TRIFASICO ZANJA EXISTENT	2560.00	DLSMT042110000-200801003-SIACUA00000	53041-0223-2	Artisan	31/12/2023	25734.85	1567292.46	0.00	2165227.31	0.00	0.00	1.00	2165227.31
LINEA SUBTERRANEA MT TRIFASICO PAVIMENTO DUC	10.00	DLSMT042110001-28020802-SIACUA00000	530120200406003	LAS TABLAS	20/04/2023	3896.66	3663.17	0.00	7559.83	0.00	0.00	1.00	7559.83
Lineas subterranas MT otras tensiones	0.00	202022020050802		GUARARE (CABECE	30/05/2023	131.48	434.77	0.00	566.25	0.00	0.00	1.00	566.25
Lineas subterranas MT otras tensiones	0.00	202022020050802		EL HATO	05/07/2023	68.72	204.04	0.00	272.76	0.00	0.00	1.00	272.76
Lineas subterranas MT otras tensiones	0.00	202012020050789		MONADRILLO	29/07/2023	67.64	197.89	0.00	265.53	0.00	0.00	1.00	265.53
Lineas subterranas MT otras tensiones	0.00	202022020030809		CIENAGA LARGA	25/06/2023	179.98	512.90	0.00	692.88	0.00	0.00	1.00	692.88
LINEA SUBTERRANEA MT TRIFASICO PAVIMENTO DUC	16.00	DLSMT042110001-28020802-SIACUA00000	530220200201003	PENDONOME (CABEC	24/02/2023	1279.00	1608.55	0.00	2887.55	0.00	0.00	1.00	2887.55
LINEA SUBTERRANEA MT TRIFASICO PAVIMENTO DUC	1.00	DLSMT042110001-28020802-SIACUA00000	530220200602003	AGUADULCE (CABE	27/08/2023	584.20	588.18	0.00	1150.38	0.00	0.00	1.00	1150.38
Lineas subterranas MT otras tensiones	0.00	202022020048961		GUARARE (CABECE	08/08/2023	118.12	453.28	0.00	571.40	0.00	0.00	1.00	571.40
Lineas subterranas MT otras tensiones	0.00	202022020050952		LA GALLINAZA (P	13/07/2023	312.24	579.81	0.00	891.15	0.00	0.00	1.00	891.15
LINEA SUBTERRANEA MT TRIFASICO PAVIMENTO DUC	2.00	DLSMT042110000-28020802-SIACUA00000	530220200602002	LA TORTUGUILLA	11/06/2023	1023.84	1472.20	0.00	2496.54	0.00	0.00	1.00	2496.54
Lineas subterranas MT otras tensiones	0.00	202012020050034		MONADRILLO	27/07/2023	116.78	161.93	0.00	308.71	0.00	0.00	1.00	308.71





Planilla CC-01-AD

EDEMET

2025

Año
Activos Tipo PRODUCCION
Cuenta DTRMM

34.5 kV
Total 30 209324.92 1298802.06 0 1508126.98 0 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
SUBESTACION MTMT INTEMPERIE TIPO PARQUE MT1	30.00	DTRMMSEI98033000101100100000	EM-AT-2025-6	Pená	31-12-2023	19803.96	28194.67	0.00	47998.63	0.00	0.00	1.00	47998.63
Subestaciones MTMT 34.5kv	6.00		EM-AT-2025-3	PEÑONOME	31-12-2023	150016.97	1298802.49	0.00	1448819.46	0.00	0.00	1.00	1448819.46





Planilla CC-01-AD

EDEMET

2023

Año

Activos Tipo

DTRMM

Cuenta

13.8 KV

Total

Costo Unitario

412914.08 686808.46 0 1099722.54 0 0 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Subestaciones MTMT 13.8kv	0.00		EM-AT-2023-2	Arceles	21/12/2023	412914.08	686808.46	0.00	1099722.54	0.00	0.00	1.00	1099722.54





Planilla CC-01-AD

EDEMET

Año

Activos Tipo

Cuenta

Otras Tensiones

Total

Costo Unitario

DTRMM

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

0

1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Total\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
----------	-------	--------------------	-----------------	-----------------	-------	--------------	-------------	----------	---------------	-----	----	-------------------------	-----------------





Planilla CC-01-AD
Año
Activos Tipo
Cuenta

EDEMET

PRODUCCIONES
DTRMB

24.4.VV
Total 427 3762145.3 1372940.6 22450.07 5187535.97 0 6413.11 1
Costo Unitario 12148.8

Concepto	Cont.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_Obras\$	Extras\$	Costo_Totales\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		20102020509161	CANTO DEL LLANO	29/08/2023	33354.48	10122.22	0.00	43476.70	0.00	0.00	1.00	43476.70
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		102010202091246	RESIDUO LOS GUIA	30/11/2023	4210.48	329.31	0.00	4539.79	0.00	0.00	1.00	4539.79
Centros Transformación MTBT MONOFASICO I	0.00		102010202091246	RESIDUO LOS GUIA	30/11/2023	3515.62	1507.69	0.00	5023.31	0.00	0.00	1.00	5023.31
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620230110002	PANAMA OESTE	18/01/2023	5473.53	2758.69	0.00	8232.22	0.00	0.00	1.00	8232.22
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB346M10202P003	530620230110002	PANAMA OESTE	18/01/2023	14814.45	5921.41	0.00	20735.86	0.00	0.00	1.00	20735.86
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB346M10202P002	530620230110002	PANAMA OESTE	18/01/2023	7256.85	2636.44	0.00	9793.29	0.00	0.00	1.00	9793.29
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB346M10202P002	530620230110003	SANTIAGO	30/01/2023	7242.12	2443.69	0.00	9685.81	0.00	0.00	1.00	9685.81
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620230110003	SANTIAGO	30/01/2023	2876.22	319.02	0.00	3195.24	0.00	0.00	1.00	3195.24
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620230110003	SANTIAGO	30/01/2023	5001.27	1812.01	0.00	6813.28	0.00	0.00	1.00	6813.28
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530220230210001	EL TANGUE	04/02/2023	5047.73	1754.85	0.00	6802.58	0.00	0.00	1.00	6802.58
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		20102020120664	LA PEÑA	19/02/2023	19489.91	6217.29	0.00	25707.20	0.00	0.00	1.00	25707.20
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530220230110003	AGUADULCE	24/01/2023	18780.55	5780.83	0.00	24561.38	0.00	0.00	1.00	24561.38
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		20102020230791	LA CROCITA	03/07/2023	3413.10	2090.21	0.00	5503.31	0.00	0.00	1.00	5503.31
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		201010202306179	SALTROSA	23/09/2023	17903.78	6905.15	0.00	24808.94	0.00	0.00	1.00	24808.94
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		201020202301137	SAN JUAN	11/08/2023	2843.59	3638.92	0.00	6482.51	0.00	0.00	1.00	6482.51
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		202020202019707	LOS RUCIOS	18/10/2023	5416.89	1518.00	0.00	7032.89	0.00	0.00	1.00	7032.89
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530720230910003	TOKOBI	24/09/2023	2036.27	655.98	0.00	2692.25	0.00	0.00	1.00	2692.25
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB346M10202P002	530620230110003	O	31/03/2023	7036.23	2711.58	0.00	9747.81	0.00	0.00	1.00	9747.81
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620230610003	O	21/09/2023	4841.84	2164.19	0.00	6946.03	0.00	0.00	1.00	6946.03
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620230610003	O	21/09/2023	12724.12	9142.89	0.00	21867.01	0.00	0.00	1.00	21867.01
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620230610003	O	21/09/2023	3422.95	1563.60	0.00	4986.55	0.00	0.00	1.00	4986.55
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620230610003	O	21/09/2023	2711.75	1176.89	0.00	3888.64	0.00	0.00	1.00	3888.64
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB346T10202P001	530620230610003	O	21/09/2023	3114.40	11508.32	0.00	14622.72	0.00	0.00	1.00	14622.72
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		1020102020306112	ARRAJUAN	04/12/2023	2743.33	1315.17	0.00	4058.50	0.00	0.00	1.00	4058.50
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	1020102020306112	ARRAJUAN	18/01/2023	4501.58	2731.26	388.94	7621.78	0.00	0.00	1.00	7621.78
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530220230104003	LLANO MARIN	25/07/2023	8096.28	1932.70	0.00	10028.98	0.00	0.00	1.00	10028.98
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	201010201053333	CALDRE (CABEC)	18/11/2023	4013.31	881.75	0.00	4895.06	0.00	0.00	1.00	4895.06
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB346M10202P002	201010201053333	CALDRE (CABEC)	18/11/2023	8041.96	1716.20	0.00	9758.16	0.00	0.00	1.00	9758.16
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		2010102020110226	SANTIAGO (CABEC)	22/12/2023	39830.08	3533.38	0.00	43363.46	0.00	0.00	1.00	43363.46
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		20201020204067	MEJAS ARRIBA	26/08/2023	2523.88	1709.75	0.00	4233.63	0.00	0.00	1.00	4233.63
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		201020202020646	ATALAYA (CABEC)	15/09/2023	3646.75	1533.99	0.00	5180.74	0.00	0.00	1.00	5180.74
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620231001003	SANTIAGO (CABEC)	02/10/2023	2796.36	2732.26	0.00	5528.62	0.00	0.00	1.00	5528.62
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB346M10202P002	530620231001003	SANTIAGO (CABEC)	02/10/2023	7322.93	4844.33	0.00	12167.26	0.00	0.00	1.00	12167.26
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620231001003	SANTIAGO (CABEC)	02/10/2023	2426.21	1006.57	0.00	3432.78	0.00	0.00	1.00	3432.78
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		201020202010280	SANTIAGO (CABEC)	11/10/2023	3451.44	2187.68	0.00	5639.12	0.00	0.00	1.00	5639.12
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		102010202020814	REP. PH. ARCADIA	31/12/2023	1918.29	1049.24	0.00	2967.53	0.00	0.00	1.00	2967.53
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530220230110003	AGUADULCE	20/03/2023	4096.36	1029.97	0.00	5126.33	0.00	0.00	1.00	5126.33
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		102010202010716	RESIDUO VISTA BA.	27/11/2023	3633.33	1471.06	0.00	5104.39	0.00	0.00	1.00	5104.39
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620230610003	O	20/06/2023	4851.60	1754.98	0.00	6606.58	0.00	0.00	1.00	6606.58
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB346M10202P003	530620230610003	O	20/06/2023	11077.52	3895.32	0.00	14972.84	0.00	0.00	1.00	14972.84
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530720230110001	O	01/01/2023	3554.29	1375.54	0.00	4929.82	0.00	0.00	1.00	4929.82
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		102010202010717	TERRIDOR LAS SAH.	30/09/2023	3704.47	2399.77	248.97	6353.21	0.00	6413.11	1.00	6413.11
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		201010202041084	PENONOME (CABEC)	15/12/2023	1458.10	2481.32	0.00	3939.42	0.00	0.00	1.00	3939.42
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		201020202020647	SAN ANTONIO (P)	19/09/2023	2125.85	0.00	0.00	2125.85	0.00	0.00	1.00	2125.85
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620230610002	MONTUJO	13/09/2023	1471.08	1422.24	0.00	2893.32	0.00	0.00	1.00	2893.32
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB346M10202P003	530620230610002	MONTUJO	13/09/2023	1464.28	8700.67	0.00	10164.95	0.00	0.00	1.00	10164.95
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	10201020208084	RESIDUO LA ARB.	12/12/2023	2061.91	2276.86	0.00	4338.77	0.00	0.00	1.00	4338.77
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB346M10202P003	530620230610001	EL ALGODON	04/09/2023	19623.26	5336.09	0.00	24959.35	0.00	0.00	1.00	24959.35
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620230610001	EL ALGODON	04/09/2023	2598.18	801.24	0.00	3399.42	0.00	0.00	1.00	3399.42
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB346M10202P002	530620230610001	EL ALGODON	04/09/2023	6136.42	3472.07	0.00	9608.49	0.00	0.00	1.00	9608.49
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		201020202010102	CANTO DEL LLANO	15/09/2023	2797.30	1185.29	0.00	3982.59	0.00	0.00	1.00	3982.59
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		102010202030107	PARQUES MONTELM.	31/10/2023	3733.62	1119.75	0.00	4853.37	0.00	0.00	1.00	4853.37
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB346M10202P003	530520232110001	FIN LA CHORRERA	07/10/2023	14435.56	6183.68	0.00	20619.24	0.00	0.00	1.00	20619.24
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620231210001	FIN LA CHORRERA	07/10/2023	2731.30	1099.07	0.00	3830.37	0.00	0.00	1.00	3830.37
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620230104002	URB EDEN	18/01/2023	3550.98	1241.19	0.00	4792.17	0.00	0.00	1.00	4792.17
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620230104002	URB EDEN	18/01/2023	5480.74	2653.97	0.00	8134.71	0.00	0.00	1.00	8134.71
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB346M10202P001	530620230104002	URB EDEN	18/01/2023	2723.05	1115.49	0.00	3838.54	0.00	0.00	1.00	3838.54
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		20102020120561	TIBARJO	24/03/2023	3029.12	1175.36	0.00	4204.48	0.00	0.00	1.00	4204.48
Centros Transformación MTBT 34.5kV	0.00		202010202030265	CHITRE (CABECER	26/10/2023	4014.40	932.28	0.00	4946.68	0.00	0.00	1.00	4946.68





CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRM348M10075P002	530620230710003	SAN PEDRO DE LE	23/06/2023	1501.14	801.69	0.00	16513.29	0.00	0.00	1.00	16513.09
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10075P001	530620230710003	SAN PEDRO DE LE	23/06/2023	4845.84	2157.31	0.00	7002.95	0.00	0.00	1.00	7002.95
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRM348M10075P003	530620230710003	SAN PEDRO DE LE	23/06/2023	5425.87	2415.45	0.00	7941.22	0.00	0.00	1.00	7941.22
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRM348M10075P001	530620230710003	SAN PEDRO DE LE	23/06/2023	32465.70	9445.93	0.00	33639.61	0.00	0.00	1.00	33639.61
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		201102202303426	SANTIAGO (CABEC	19/12/2023	4025.79	4013.44	0.00	8342.22	0.00	0.00	1.00	8342.22
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		201010220303072	AGUADULCE (CABEC	28/06/2023	10070.96	4646.86	0.00	14619.50	0.00	0.00	1.00	14619.50
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		201022022110008	SANTIAGO (CABEC	18/05/2023	3382.07	3007.56	0.00	5369.83	0.00	0.00	1.00	5369.83
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRM348M10075P002	530620230610001	GUCI	05/06/2023	5725.61	1879.01	0.00	7901.62	0.00	0.00	1.00	7901.62
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		202202202302965	PESAJE (CABECER	04/07/2023	5945.68	2239.53	0.00	8239.21	0.00	0.00	1.00	8239.21
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	53062023044001	SANTA CATALINA	08/04/2023	5094.32	1698.11	0.00	6792.43	0.00	0.00	1.00	6792.43
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	53062023044001	SANTA CATALINA	08/04/2023	3654.28	1375.54	0.00	4679.82	0.00	0.00	1.00	4679.82
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		201010232010254	RIO GRANDE	29/06/2023	8682.90	3838.42	0.00	10668.32	0.00	0.00	1.00	10668.32
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRM348M10025P003	530620230410029	AGUADULCE	25/04/2023	10888.34	3648.87	0.00	14635.31	0.00	0.00	1.00	14635.31
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		2010220220231207	CRANQUILLAS	19/05/2023	8144.84	2418.82	0.00	10564.74	0.00	0.00	1.00	10564.74
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	530620230305001	O	09/05/2023	3761.91	1549.44	0.00	4811.35	0.00	0.00	1.00	4811.35
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	530620230305001	O	03/05/2023	6172.46	1803.09	0.06	7975.55	0.00	0.00	1.00	7975.55
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRM348M10025P002	530620230305001	O	03/05/2023	8844.36	2834.06	0.00	9778.42	0.00	0.00	1.00	9778.42
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	530620230281002	5	13/09/2023	4977.30	1368.49	0.00	6305.79	0.00	0.00	1.00	6305.79
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	4.00	DTRM348M10010P004	530620230301002	5	13/05/2023	11456.31	3742.52	0.00	15200.81	0.00	0.00	1.00	15200.81
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		201101202307006	GUZMAN	21/12/2023	2361.26	2722.14	0.00	5073.42	0.00	0.00	1.00	5073.42
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRM348M10025P002	530620230381001	PENONOME	06/08/2023	4747.86	3481.57	0.00	11208.52	0.00	0.00	1.00	11208.52
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRM348M10025P003	530620230391003	TORIC	21/06/2023	11021.21	3479.27	0.00	14500.48	0.00	0.00	1.00	14500.48
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRM348M10025P003	530620230391003	TORIC	21/06/2023	14854.24	5570.91	0.00	20465.15	0.00	0.00	1.00	20465.15
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10010P001	530620230391003	TORIC	21/06/2023	3773.93	1046.79	0.00	4820.72	0.00	0.00	1.00	4820.72
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	530620231210002	0	15/12/2023	3752.76	1098.53	0.00	4616.20	0.00	0.00	1.00	4616.20
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		201102202302016	LOS RINCONES	26/11/2023	19398.56	6401.28	0.00	27739.87	0.00	0.00	1.00	27739.87
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRM348T102001G001	5306202302054002	MEMBRILLO	10/06/2023	32159.26	10470.65	0.00	42639.91	0.00	0.00	1.00	42639.91
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	530620230654002	MEMBRILLO	10/06/2023	3899.68	1281.24	0.00	4920.89	0.00	0.00	1.00	4920.89
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		110012022030031	CIUDAD VACAMONT	14/11/2023	8522.87	8302.87	492.39	20318.93	0.00	0.00	1.00	20318.93
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		110012022030034	CIUDAD VACAMONT	14/11/2023	4650.07	2156.61	214.43	7221.11	0.00	0.00	1.00	7221.11
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		201010222121080	EL COCO	31/12/2023	1336.60	0.00	0.00	4181.77	0.00	0.00	1.00	4181.77
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		201010222121080	EL COCO	31/12/2023	1307.19	4311.72	0.00	15678.91	0.00	0.00	1.00	15678.91
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		201010222121080	EL COCO	31/12/2023	5178.84	2276.30	0.00	7496.14	0.00	0.00	1.00	7496.14
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		110012022030031	RES VILLAS DE	08/08/2023	9766.25	1312.52	0.00	5001.57	0.00	0.00	1.00	5001.57
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		20102203031036	LA SOLEDAD	29/05/2023	3773.98	1332.30	0.00	5005.28	0.00	0.00	1.00	5005.28
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		201022022068833	LAS PALMAS (DAB	24/10/2023	3326.40	1449.38	0.00	4779.78	0.00	0.00	1.00	4779.78
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		10012022091140	LA HERRADURA	31/12/2023	4095.16	1118.87	0.00	5214.03	0.00	0.00	1.00	5214.03
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10075P001	530620230704002	FIG CHAME (SORA	11/07/2023	8162.47	1871.22	0.00	8003.69	0.00	0.00	1.00	8003.69
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRM348M10075P002	530620230704002	FIG CHAME (SORA	11/07/2023	7162.61	2619.60	0.00	9772.51	0.00	0.00	1.00	9772.51
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10010P001	530620230704002	FIG CHAME (SORA	11/07/2023	2998.80	854.69	0.00	3823.79	0.00	0.00	1.00	3823.79
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRM348M10025P002	530620230210001	ATALAYA	04/02/2023	7196.00	2907.29	0.00	9706.29	0.00	0.00	1.00	9706.29
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	530620230210001	ATALAYA	04/02/2023	5047.79	1754.95	0.00	6802.74	0.00	0.00	1.00	6802.74
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		110012022040298	EL ESPAVEL	31/12/2023	9236.87	2147.46	0.00	5363.35	0.00	0.00	1.00	5363.35
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10075P001	530620231010005	AGUADULCE	21/10/2023	5086.96	3239.92	0.00	8326.47	0.00	0.00	1.00	8326.47
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	530620231010005	AGUADULCE	21/10/2023	3411.92	1543.22	0.00	4955.14	0.00	0.00	1.00	4955.14
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		201022021010126	SAN FRANCISCO D	24/10/2023	19001.86	61522.43	0.00	30524.31	0.00	0.00	1.00	30524.31
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		10012022070018	LLANTO VERDE	31/12/2023	3824.17	1088.81	0.00	5013.96	0.00	0.00	1.00	5013.96
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		10012022041190	RESID BOSCANZA	18/09/2023	3622.60	1131.97	0.00	4695.57	0.00	0.00	1.00	4695.57
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10010P001	530620230620003	DARUJACO	29/05/2023	2746.40	1066.57	0.00	3801.97	0.00	0.00	1.00	3801.97
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		201010220240287	LA FINADA (CAB	04/06/2023	3006.47	1511.76	0.00	4121.23	0.00	0.00	1.00	4121.23
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025G001	100120220208808	RESID LA ARR	11/09/2023	10065.17	4448.19	0.00	14513.36	0.00	0.00	1.00	14513.36
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	530620230104003	CALLE PUNTA BAR	23/01/2023	3426.58	1522.90	0.00	4932.48	0.00	0.00	1.00	4932.48
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	530620230104003	CALLE PUNTA BAR	23/01/2023	4734.07	2186.63	0.00	6919.70	0.00	0.00	1.00	6919.70
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		201022020312087	LA COLONIA DI	04/07/2023	2714.85	2825.53	0.00	5540.38	0.00	0.00	1.00	5540.38
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRM348M10025G002	5306202302054003	WESTLAND MALL	27/02/2023	10011.02	3773.30	0.00	13784.32	0.00	0.00	1.00	13784.32
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	5306202302054003	WESTLAND MALL	27/02/2023	3477.13	1459.77	0.00	4935.90	0.00	0.00	1.00	4935.90
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRM348T10750G001	5306202302054003	WESTLAND MALL	27/02/2023	4891.45	17787.10	0.00	64885.55	0.00	0.00	1.00	64885.55
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		202020221209003	GUARARE (CABEC	30/03/2023	17489.51	2849.73	0.00	20344.24	0.00	0.00	1.00	20344.24
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10010P001	530620230110003	PANAMA OESTE	23/01/2023	2738.55	1112.37	0.00	3850.62	0.00	0.00	1.00	3850.62
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	530620230110003	PANAMA OESTE	23/01/2023	5090.90	1777.31	0.00	6938.21	0.00	0.00	1.00	6938.21
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	530620230110003	PANAMA OESTE	23/01/2023	3537.39	1356.28	0.00	4893.67	0.00	0.00	1.00	4893.67
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	530720230510003	LAS TABLAS	21/09/2023	3536.44	1334.17	0.00	4870.61	0.00	0.00	1.00	4870.61
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		202020220505020	MARABEE (P)	06/07/2023	2519.92	1522.06	0.00	4441.99	0.00	0.00	1.00	4441.99
Centros Transformacion MTBT 34.5kV	0.00		110212021091147	LAS UJAS	31/12/2023	3214.97	2695.13	0.00	5910.10	0.00	0.00	1.00	5910.10
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRM348M10025P002	530620230510001	SANTIAGO	06/05/2023	7285.24	2435.63	0.00	9691.77	0.00	0.00	1.00	9691.77
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10010P001	530620230910001	SANTIAGO	06/06/2023	2882.16	793.54	0.00	3775.73	0.00	0.00	1.00	3775.73
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	530620230510001	PENONOME	08/05/2023	3887.58	1126.83	0.00	4827.39	0.00	0.00	1.00	4827.39
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRM348M10025P001	530620230510001	PENONOME	08/05/2023	5326.81	1417.42	0.00	6744.03	0.00	0.00	1.00	6744.03





Table with columns for center names (e.g., Centros Transformación MTBT 34 Skv), codes, and numerical data. The table contains approximately 100 rows of data.





CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	530620231154023	CABUYA	21/11/2023	1975.83	5972.58	0.00	25548.42	0.00	0.00	1.00	25548.42
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			ATALAYA (GABECHE)	15/06/2023	1513.11	5880.31	0.00	21011.42	0.00	0.00	1.00	21011.42
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	530620231110003	BORDO	30/11/2023	4944.75	1895.26	0.00	6624.04	0.00	0.00	1.00	6624.04
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			PANAMA OESTE	03/03/2023	3466.36	2170.69	0.00	5637.05	0.00	0.00	1.00	5637.05
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	530620230954003	SANTIAGO (CABEC)	26/09/2023	574.88	2336.37	0.00	8001.25	0.00	0.00	1.00	8001.25
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			EL TICAL	05/08/2023	3791.10	1016.03	0.00	4807.13	0.00	0.00	1.00	4807.13
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB345M1001P003	530620230954001	EL TICAL	05/08/2023	8414.42	3034.30	0.00	11448.62	0.00	0.00	1.00	11448.62
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			SAN ANTONIO (P)	07/11/2023	8011.36	2218.72	0.00	10230.10	0.00	0.00	1.00	10230.10
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	530620230954002	EL TICAL	05/08/2023	8011.36	2218.72	0.00	10230.10	0.00	0.00	1.00	10230.10
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			ULANO DE PIEDRA	13/10/2023	5377.54	1799.25	0.00	7176.79	0.00	0.00	1.00	7176.79
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	530620230954001	FLAYA VENADO	07/08/2023	1168.43	5329.83	0.00	6498.26	0.00	0.00	1.00	6498.26
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			ANTON	19/06/2023	3697.56	1129.63	0.00	4827.19	0.00	0.00	1.00	4827.19
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	530620230954002	ANTON	19/06/2023	2962.19	735.54	0.00	3707.73	0.00	0.00	1.00	3707.73
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			MENDOZA	25/05/2023	3298.47	1458.35	0.00	4756.82	0.00	0.00	1.00	4756.82
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	102012021100706	MONTE VIEJO	12/09/2023	4340.54	2718.16	154.96	7254.69	0.00	0.00	1.00	7254.69
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			D	04/07/2023	2873.94	628.70	0.00	3502.73	0.00	0.00	1.00	3502.73
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1001P001	530620230794001	D	04/07/2023	5717.39	2296.42	0.00	8013.81	0.00	0.00	1.00	8013.81
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			LA MESA (GABECHE)	16/11/2023	6331.61	4124.22	0.00	10251.83	0.00	0.00	1.00	10251.83
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1001P001	102012021100705	BAJO GRANDE	24/10/2023	3791.53	1440.23	0.00	5231.76	0.00	0.00	1.00	5231.76
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			CAPIRA	03/12/2023	3206.59	1805.53	0.00	5012.12	0.00	0.00	1.00	5012.12
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1001P001	530620231204001	CAPIRA	03/12/2023	2437.04	1511.36	0.00	3948.40	0.00	0.00	1.00	3948.40
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			RES RIVIERA VLT	28/03/2023	3298.46	1328.64	318.73	5218.23	0.00	0.00	1.00	5218.23
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	530620230210001	PARAMA OESTE	28/03/2023	3684.76	2354.52	0.00	6039.28	0.00	0.00	1.00	6039.28
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			ANTON (GABECERA)	10/09/2023	3184.23	2280.98	0.00	5465.11	0.00	0.00	1.00	5465.11
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB345M1001P002	201202202031186	SANTA RITA	25/08/2023	2844.29	2082.57	0.00	4926.86	0.00	0.00	1.00	4926.86
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			AGUADULCE	14/09/2023	5248.15	2653.71	0.00	7901.86	0.00	0.00	1.00	7901.86
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	201202202031076	SANTA MARIA (CA)	12/04/2023	5472.02	3258.30	0.00	8730.32	0.00	0.00	1.00	8730.32
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			SANTA FE	18/10/2023	3791.51	1159.44	0.00	4951.36	0.00	0.00	1.00	4951.36
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1005P001	102012021212135	RESID. LOS GUIA	09/10/2023	5541.38	1122.07	0.00	7064.45	0.00	0.00	1.00	7064.45
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			RESIDENCIAL LA	21/10/2023	3888.72	1113.63	0.00	4992.55	0.00	0.00	1.00	4992.55
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	530620230954003	LA ARENA	29/05/2023	1829.64	7487.42	0.00	25765.96	0.00	0.00	1.00	25765.96
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			HERRERA LOS SAN	24/07/2023	5228.86	1928.91	0.00	7157.76	0.00	0.00	1.00	7157.76
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	530620230710003	HERRERA LOS SAN	24/07/2023	3248.44	1124.17	0.00	4372.61	0.00	0.00	1.00	4372.61
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			HERRERA LOS SAN	24/07/2023	3547.67	2093.42	0.00	5641.48	0.00	0.00	1.00	5641.48
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1005P001	530620230710003	HERRERA LOS SAN	24/07/2023	4298.13	1872.19	0.00	6170.32	0.00	0.00	1.00	6170.32
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			NUÉVO CHORRILLO	31/08/2023	4290.70	3193.34	0.00	7484.04	0.00	0.00	1.00	7484.04
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	102012022090583	RESID. VISTA BA	08/09/2023	3927.53	11195.21	0.00	5022.74	0.00	0.00	1.00	5022.74
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			RIO DE JESUS	09/05/2023	1788.15	7205.83	0.00	24691.78	0.00	0.00	1.00	24691.78
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1005P001	530620230510001	RIO DE JESUS	09/05/2023	3761.91	1049.44	0.00	4811.35	0.00	0.00	1.00	4811.35
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			EL VALLE	06/02/2023	4954.78	1899.26	0.00	6824.04	0.00	0.00	1.00	6824.04
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1005P001	530620231204003	EL CELAJE	25/12/2023	4940.36	1908.28	0.00	6848.34	0.00	0.00	1.00	6848.34
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			URB. ROYAL PARK	18/07/2023	9906.22	3029.95	572.82	14308.99	0.00	0.00	1.00	14308.99
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	102012022091857	CORDOBALES	21/10/2023	3785.08	1258.70	0.00	5043.78	0.00	0.00	1.00	5043.78
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			CANACILLAS ARR	30/10/2023	5424.68	0.00	0.00	22498.12	0.00	0.00	1.00	22498.12
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1005P001	202302203051086	QUEMA (P)	18/09/2023	2297.91	1933.85	0.00	4230.76	0.00	0.00	1.00	4230.76
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			LA HERRADURA	05/05/2023	4959.46	1828.55	0.00	6788.01	0.00	0.00	1.00	6788.01
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1005P001	102012022070075	RESID. MIRADOR	31/08/2023	3824.30	1159.42	0.00	4983.72	0.00	0.00	1.00	4983.72
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			RESID. VISTA BA	28/07/2023	3448.06	1496.49	157.31	5137.82	0.00	0.00	1.00	5137.82
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1005P001	201912022103848	LAS QUARAS	13/07/2023	3624.48	2219.60	0.00	5744.08	0.00	0.00	1.00	5744.08
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			SANTA MARIA (CA)	02/08/2023	3976.80	2154.06	0.00	6130.86	0.00	0.00	1.00	6130.86
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB345M1005P002	530620231154003	LA BOCA	21/11/2023	10224.60	3209.64	0.00	13633.64	0.00	0.00	1.00	13633.64
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			LA BOCA	21/11/2023	2893.86	859.39	0.00	3613.27	0.00	0.00	1.00	3613.27
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1001P001	530620231154003	WESTLAND MALL	21/12/2023	3740.86	1425.97	0.00	5146.78	0.00	0.00	1.00	5146.78
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			D	24/10/2023	5187.37	1595.06	0.00	6772.43	0.00	0.00	1.00	6772.43
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1005P001	201202203052009	FURNIALES	25/09/2023	3184.96	889.83	0.00	4038.79	0.00	0.00	1.00	4038.79
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			SAN MARCELO	31/12/2023	20246.01	20246.01	4462.82	45712.89	0.00	0.00	1.00	45712.89
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1005P001	201202203100001	SAN MARCELO	31/12/2023	23398.25	27142.18	5631.34	86181.77	0.00	0.00	1.00	86181.77
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			SAN MARCELO	31/12/2023	58558.55	28577.52	3813.14	92845.21	0.00	0.00	1.00	92845.21
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1005P001	102012022095983	ARRAJAN	31/10/2023	3631.80	1800.65	0.00	5232.45	0.00	0.00	1.00	5232.45
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			DCU (GABECERA)	05/10/2023	17804.31	6188.64	0.00	23792.95	0.00	0.00	1.00	23792.95
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	201912023086882	DCU (GABECERA)	05/10/2023	27122.40	4542.41	0.00	41664.81	0.00	0.00	1.00	41664.81
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			VIA FERNANDEZ D	05/03/2023	14446.82	4099.23	0.00	19446.05	0.00	0.00	1.00	19446.05
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1005P001	530620230304001	VIA FERNANDEZ D	05/03/2023	9600.25	3339.66	0.00	12940.21	0.00	0.00	1.00	12940.21
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			VIA FERNANDEZ D	05/03/2023	5080.74	1790.73	0.00	6811.47	0.00	0.00	1.00	6811.47
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1005P001	530620230304001	VIA FERNANDEZ D	05/03/2023	6197.01	1794.69	0.00	7991.70	0.00	0.00	1.00	7991.70
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			LAS LUVAS	31/12/2023	112000.08	7229.79	799.58	120091.48	0.00	0.00	1.00	120091.48
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB345M1020P001	102012022100774	RES. PH ARCADIA	31/12/2023	8564.54	1853.17	0.00	10207.71	0.00	0.00	1.00	10207.71
Centro Transformacion MTBT 34.5kv	0.00			EL VALLE	24/02/2023	3549.42	1383.54	0.00	4933.29				



Table with columns for Centro de Transformación MTBT 34.5kv, DTRMB34M1025P001, ID, and various numerical values. The table lists numerous entries for different centers across various municipalities like Carabajal, Limón, Juan Díaz, etc.





Table with columns for project name, code, location, and various numerical values. Includes entries like 'Centro Transformación MTBT 34.5v' and 'CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFÁSICO I'.





CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	2.00	DTRMB34M10225P002	53062022010002	EL LIMITE	16/02/2023	7208.24	2519.77	0.00	9729.01	0.00	0.00	1.00	9729.01
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	3.00	DTRMB34M10226P003	53062022010002	EL LIMITE	16/02/2023	1484.77	5989.47	0.00	20536.24	0.00	0.00	1.00	20536.24
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10226P001	102012021120642	SANTILLLO	11/11/2023	3664.24	1435.14	0.00	5099.38	0.00	0.00	1.00	5099.38
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	3.00	DTRMB34M10226P003	53062022010003	SANTIAGO	26/06/2023	11148.54	2674.02	0.00	14722.56	0.00	0.00	1.00	14722.56
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	2.00	DTRMB34M10210P002	53062022010003	SANTIAGO	26/06/2023	5920.47	1790.87	0.00	7544.44	0.00	0.00	1.00	7544.44
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	3.00	DTRMB34M10225P003	530620220964002	URB ALTAMIRA	14/09/2023	10584.61	3540.56	0.00	14525.39	0.00	0.00	1.00	14525.39
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	2.00	DTRMB34M10225P002	530620220964002	URB ALTAMIRA	14/09/2023	10157.39	3451.32	0.00	13608.71	0.00	0.00	1.00	13608.71
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10210P001	530620220964002	URB ALTAMIRA	14/09/2023	2843.77	965.75	0.00	3809.52	0.00	0.00	1.00	3809.52
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	2.00	DTRMB34M10225P002	530620220961003	VARIOS	20/09/2023	31040.94	7574.41	0.00	13617.35	0.00	0.00	1.00	13617.35
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	2.00	DTRMB34M10225P001	530620220961003	VARIOS	20/09/2023	1027.92	2751.80	0.00	3758.82	0.00	0.00	1.00	3758.82
Centros Transformacion MT/BT 34 Skv	0.00		102012022020790	URB LAS VERDES	07/06/2023	3822.63	1247.57	0.00	5070.20	0.00	0.00	1.00	5070.20
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10210P001	102012022010313	CORCOZALES	26/10/2023	3158.76	949.31	0.00	4108.07	0.00	0.00	1.00	4108.07
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	2.00	DTRMB34M10210P002	530620220710001	0	04/07/2023	5678.19	1833.44	0.00	7511.63	0.00	0.00	1.00	7511.63
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	2.00	DTRMB34M10226P002	530620220710001	0	04/07/2023	7165.33	2540.65	0.00	9714.38	0.00	0.00	1.00	9714.38
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10275P001	530620220710001	0	04/07/2023	5948.48	2098.12	0.00	8016.60	0.00	0.00	1.00	8016.60
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10225P001	530620220110003	AZUERO	24/01/2023	2884.28	1375.54	0.00	4279.82	0.00	0.00	1.00	4279.82
Centros Transformacion MT/BT 34 Skv	0.00		2010220220205930	SANTIAGO (CABEC)	31/10/2023	52884.76	11060.75	0.00	63745.51	0.00	0.00	1.00	63745.51
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	2.00	DTRMB34M10225P002	530620220210003	0	08/04/2023	7310.44	5428.47	0.00	9738.91	0.00	0.00	1.00	9738.91
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10225P001	530620220210003	0	08/04/2023	5182.25	1642.22	0.00	6824.47	0.00	0.00	1.00	6824.47
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	3.00	DTRMB34M10225P003	53062022010003	0	08/04/2023	2854.76	1032.76	0.00	3841.54	0.00	0.00	1.00	3841.54
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	3.00	DTRMB34M10226P003	53062022104001	URB VISTA MAR	06/10/2023	14247.19	7144.32	0.00	21391.51	0.00	0.00	1.00	21391.51
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	3.00	DTRMB34M10225P003	53062022104001	URB VISTA MAR	06/10/2023	10270.88	4891.83	0.00	15162.71	0.00	0.00	1.00	15162.71
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10275P001	53062022104001	URB VISTA MAR	06/10/2023	5527.74	2960.17	0.00	8427.91	0.00	0.00	1.00	8427.91
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10210P001	53062022104001	URB VISTA MAR	06/10/2023	19652.52	8147.59	0.00	27798.58	0.00	0.00	1.00	27798.58
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10226P001	102012021160264	CERRO GAMA	15/04/2023	5444.31	1401.66	0.00	6846.86	0.00	0.00	1.00	6846.86
Centros Transformacion MT/BT 34 Skv	0.00		20102202202041009	LOS HOYOS	31/05/2023	8001.93	3015.52	0.00	8018.46	0.00	0.00	1.00	8018.46
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	2.00	DTRMB34M10210P002	530620220654003	PH EVERGREEN	20/06/2023	5956.25	1916.20	0.00	7812.45	0.00	0.00	1.00	7812.45
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10226P001	102012022071018	URB ROYAL PARK	30/10/2023	5533.72	1354.93	126.19	7014.44	0.00	0.00	1.00	7014.44
Centros Transformacion MT/BT 34 Skv	0.00		102012023010916	LLANITO VERDE	31/12/2023	2942.96	2240.38	0.00	7183.24	0.00	0.00	1.00	7183.24
Centros Transformacion MT/BT 34 Skv	0.00		102012023010916	LLANITO VERDE	31/12/2023	4261.62	877.72	0.00	4659.34	0.00	0.00	1.00	4659.34
Centros Transformacion MT/BT 34 Skv	0.00		2010220220203084	SANTIAGO (CABEC)	29/04/2023	3036.08	2666.17	0.00	5765.25	0.00	0.00	1.00	5765.25
Centros Transformacion MT/BT 34 Skv	0.00		2010220220205830	SAN ANTONIO (P)	22/05/2023	7856.06	2215.80	0.00	10071.86	0.00	0.00	1.00	10071.86
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10226P001	102012022119475	EL PALMAR	31/10/2023	4608.14	2349.78	291.51	7228.43	0.00	0.00	1.00	7228.43
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	3.00	DTRMB34M10225P003	530720221010002	LAS TABLAS (CAB)	22/06/2023	11247.77	5671.70	0.00	16155.47	0.00	0.00	1.00	16155.47
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10210P001	530220220210001	NATA	07/07/2023	2979.22	919.02	0.00	3797.24	0.00	0.00	1.00	3797.24
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	3.00	DTRMB34M10210P003	530620221104002	LAS RUBES	15/11/2023	15643.92	4436.71	0.00	20280.63	0.00	0.00	1.00	20280.63
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10210P001	530220220110003	ANTON	31/01/2023	2678.22	919.02	0.00	3797.24	0.00	0.00	1.00	3797.24
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10200P001	530620220110003	ANTON	31/01/2023	11891.31	3263.15	0.00	14950.46	0.00	0.00	1.00	14950.46
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO	1.00	DTRMB34M10275P001	530220220110002	ANTON	31/01/2023	6090.51	1955.12	0.00	7995.63	0.00	0.00	1.00	7995.63
Centros Transformacion MT/BT 34 Skv	0.00		2020120220205034	MONAGRILLO	27/07/2023	3758.17	1554.26	0.00	5312.22	0.00	0.00	1.00	5312.22
Centros Transformacion MT/BT 34 Skv	0.00		2010220220202095	EL BRIND	06/06/2023	2670.21	1625.54	0.00	4265.75	0.00	0.00	1.00	4265.75





Planilla CC-01-AD
Año
Activos Tipo
Cuenta
13.8 kV
Total
Costo Unitario

EDEMET
PRODUCCION
OTRMB
2021
11881.6

4859647.01 1701582.48 7293.27 8368522.76 8599.14 21684.97 1

Concepto	Cant.	Código Descriptivo	Código Proyecto	Área Geográfica	Fecha	Materiales\$	Mano_obra\$	Extras\$	Costo_Totals\$	ATR	AE	Coefficiente Eficiencia	Costo Eficiente
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	5.00	DTRMB138M10025P005	10201202206793	EDA ALTOS DEL	25/02/2023	13225.00	2901.08	0.00	14276.10	0.00	0.00	1.00	14276.10
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	10201202206793	EDA ALTOS DEL	25/02/2023	454.99	1582.57	0.00	6137.56	0.00	0.00	1.00	6137.56
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022070267	BAJO GRANDE	31/12/2023	2017.62	1043.87	0.00	3061.79	0.00	0.00	1.00	3061.79
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	2.00	DTRMB138M10025P002	530602203110002	PANAMA DESTE	15/01/2023	4345.28	1676.81	0.00	6022.09	0.00	0.00	1.00	6022.09
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	530602203110002	PANAMA DESTE	15/01/2023	4723.14	1834.67	0.00	6547.81	0.00	0.00	1.00	6547.81
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	530602203110003	SANTAGO	30/01/2023	4473.81	1476.27	0.00	5917.08	0.00	0.00	1.00	5917.08
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	530602203110003	SANTA MARIA	20/11/2023	4452.31	1470.78	0.00	5933.09	0.00	0.00	1.00	5933.09
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	530602203110003	SANTA MARIA	20/11/2023	2265.35	892.20	0.00	2997.55	0.00	0.00	1.00	2997.55
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	2.00	DTRMB138M10010P002	530602203110003	SANTA MARIA	20/11/2023	3659.06	1436.27	0.00	5095.33	0.00	0.00	1.00	5095.33
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	3.00	DTRMB138M10025P001	530602203110001	EL TANQUE	04/02/2023	4506.44	1412.90	0.00	5922.34	0.00	0.00	1.00	5922.34
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	530602203110001	EL TANQUE	04/02/2023	464.07	1234.98	0.00	5676.05	0.00	0.00	1.00	5676.05
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	530602203110001	LOS SANTOS	01/03/2023	5252.46	1344.46	0.00	6596.91	0.00	0.00	1.00	6596.91
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		201012022106743	COCLE	28/02/2023	4308.36	2031.85	0.00	6340.21	0.00	0.00	1.00	6340.21
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022030710003	AGUADULCE	24/07/2023	2227.88	742.62	0.00	2970.50	0.00	0.00	1.00	2970.50
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022030710001	LA ERMITA	07/07/2023	4346.85	1565.59	0.00	5912.24	0.00	0.00	1.00	5912.24
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022030710001	LA ERMITA	07/07/2023	466.73	1608.57	0.00	6454.30	0.00	0.00	1.00	6454.30
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022030710001	LA ERMITA	07/07/2023	2291.91	701.08	0.00	2992.99	0.00	0.00	1.00	2992.99
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB138M110001001	5306022030710001	LA ERMITA	07/07/2023	81618.86	12667.03	0.00	81673.89	0.00	0.00	1.00	81673.89
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	2.00	DTRMB138M10025P002	5306022030310003	O	31/03/2022	3363.52	3545.43	0.00	12039.36	0.00	0.00	1.00	12039.36
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		101012022095773	SAN FRANCISCO	20/03/2023	14389.33	14646.86	0.00	158300.79	0.00	0.00	1.00	158300.79
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022030910003	O	21/03/2023	2234.26	703.73	0.00	2977.89	0.00	0.00	1.00	2977.89
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		201020220295118	RIO DE JESUS IC	18/10/2022	2693.90	1562.87	0.00	3656.87	0.00	0.00	1.00	3656.87
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022030520	AGUA MINA	17/07/2023	21781.66	21386.24	1851.88	44601.80	0.00	0.00	1.00	44601.80
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012021086742	POTRERO GRANDE	27/11/2023	3447.67	1603.59	0.00	5451.26	0.00	0.00	1.00	5451.26
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		202012022009833	CHITRE (CABECER	06/12/2023	6140.82	1688.34	0.00	8027.16	0.00	0.00	1.00	8027.16
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	3.00	DTRMB138M10025P003	530602203110001	LA PITAHALLA	07/11/2023	8564.80	2749.60	0.00	9343.20	0.00	0.00	1.00	9343.20
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	530602203110001	LA PITAHALLA	07/11/2023	4219.58	2252.40	0.00	6482.88	0.00	0.00	1.00	6482.88
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022031001003	SANTIAGO (GABEC	02/10/2022	1900.14	1316.41	0.00	3227.53	0.00	0.00	1.00	3227.53
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022030310003	AGUADULCE	20/03/2022	6867.41	1772.17	0.00	8469.58	0.00	0.00	1.00	8469.58
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	3.00	DTRMB138M10010P003	202012022043626	POZOS ARAJO	13/06/2023	8410.55	1421.26	0.00	7931.81	0.00	7851.81	1.00	7931.81
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022030910003	O	20/06/2023	474.86	1718.80	0.00	6459.80	0.00	0.00	1.00	6459.80
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	3.00	DTRMB138M10025P003	5306022030910003	O	20/06/2023	6662.42	2229.91	0.00	8911.53	0.00	0.00	1.00	8911.53
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10010P001	5306022030410003	O	25/06/2023	1940.11	566.74	0.00	2506.85	0.00	0.00	1.00	2506.85
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022030706003	MARIATO	26/07/2023	8668.19	6210.57	0.00	13078.78	0.00	0.00	1.00	13078.78
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		202012022120845	CHUPA	27/03/2023	3269.74	1310.76	0.00	8900.50	0.00	0.00	1.00	8900.50
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022096481	EL HARIÑO	26/07/2023	2327.33	756.41	89.80	3132.54	0.00	0.00	1.00	3132.54
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022029873	HACIENDA LOS MQ	31/10/2023	20644.88	1645.83	0.00	22300.70	0.00	0.00	1.00	22300.70
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022030310002	CERMENO	13/03/2023	6672.26	1954.64	0.00	8626.92	0.00	0.00	1.00	8626.92
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	3.00	DTRMB138M10025P003	5306022030310002	CERMENO	13/03/2023	13609.49	4332.86	0.00	17833.18	0.00	0.00	1.00	17833.18
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10010P001	5306022030310002	CERMENO	13/03/2023	1902.20	636.10	0.00	2538.30	0.00	0.00	1.00	2538.30
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		202020220218977	LA PALMA	26/05/2023	2652.59	1741.70	0.00	4344.59	0.00	0.00	1.00	4344.59
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022027126	BURUNGA	21/11/2022	2403.00	875.96	0.00	3275.96	0.00	0.00	1.00	3275.96
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	2.00	DTRMB138M10010P002	5306022030910003	ANTON	28/09/2023	3798.12	1243.12	0.00	5042.24	0.00	0.00	1.00	5042.24
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022030910001	EL ALGODON	04/09/2023	4368.15	1463.24	0.00	5892.39	0.00	0.00	1.00	5892.39
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	2.00	DTRMB138M10025P002	5306022030810001	EL ALGODON	04/09/2023	4527.24	1392.70	0.00	5919.94	0.00	0.00	1.00	5919.94
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10010P001	5306022030910001	EL ALGODON	04/09/2023	814.13	742.48	0.00	2056.61	0.00	0.00	1.00	2056.61
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022030910001	EL ALGODON	04/09/2023	4654.18	1529.46	0.00	6432.63	0.00	0.00	1.00	6432.63
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5307202201010003	LOS SANTOS	21/10/2022	2153.00	846.11	0.00	2998.11	0.00	0.00	1.00	2998.11
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5307202201010003	LOS SANTOS	21/10/2022	1478.27	447.81	0.00	1917.08	0.00	0.00	1.00	1917.08
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	2.00	DTRMB138M10025P002	5306022031210001	FIG LA CHORRERA	07/12/2023	4382.70	1888.34	0.00	5971.04	0.00	0.00	1.00	5971.04
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10010P001	5306022031210001	FIG LA CHORRERA	07/12/2023	186.50	875.18	0.00	2536.69	0.00	0.00	1.00	2536.69
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022031210001	FIG LA CHORRERA	07/12/2023	4282.41	1643.79	0.00	6076.17	0.00	0.00	1.00	6076.17
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10010P001	530602203104002	URB EDEN	16/01/2023	4581.08	1029.46	0.00	6510.54	0.00	0.00	1.00	6510.54
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	530602203104002	URB EDEN	16/01/2023	2204.42	777.87	0.00	2982.29	0.00	0.00	1.00	2982.29
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022030710003	SAN PEDRO DEL E	23/06/2023	4299.58	1763.47	0.00	6083.05	0.00	0.00	1.00	6083.05
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022028156	URB LA ROSA 3I	07/06/2023	4692.18	1535.80	0.00	6185.78	0.00	0.00	1.00	6185.78
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022028361	BRISAS DEL GOLF	31/07/2023	2289.20	803.10	0.00	3092.30	0.00	0.00	1.00	3092.30
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	1.00	DTRMB138M10025P001	5306022030610001	OCU	05/06/2023	2207.86	742.82	0.00	2950.50	0.00	0.00	1.00	2950.50
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN MTBT MONOFASICO	2.00	DTRMB138M10025P002	5306022030710002	OCU	17/03/2023	1536.34	0.00	5954.64	0.00	0.00	0.00	1.00	5954.64





CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB13BT100000001	53002022044003	BELLA VISTA	27/04/2023	32222.29	14902.42	0.00	47184.88	0.00	0.00	1.00	47184.88
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB13BT101500001	53002022044003	BELLA VISTA	27/04/2023	18895.31	9385.31	0.00	28270.62	0.00	0.00	1.00	28270.62
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M101010001	5300202201010002	EL CHORRILLO	18/10/2023	17534.30	8766.14	0.00	24298.44	0.00	0.00	1.00	24298.44
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	2.00	DTRMB13M102010002	530020220304002	CALLE H	17/03/2023	9624.71	3774.51	0.00	12994.68	0.00	0.00	1.00	12994.68
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	2.00	DTRMB13M105010002	530020220304002	CALLE H	17/03/2023	6017.97	2876.58	0.00	11194.55	0.00	0.00	1.00	11194.55
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		1010120220503240	BELLA VISTA	31/12/2023	6250.59	975.55	0.00	7226.14	0.00	0.00	1.00	7226.14
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100251001	5300202211110003	EDA 2000	21/11/2023	2211.00	853.28	0.00	3064.28	0.00	0.00	1.00	3064.28
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100251001	5300202211110003	EDA 2000	21/11/2023	4596.86	2293.19	0.00	6890.05	0.00	0.00	1.00	6890.05
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100101001	530020221110003	EDA 2000	20/11/2023	1724.10	830.82	0.00	2654.92	0.00	0.00	1.00	2654.92
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		102012023010089	LA PITA	05/10/2023	2297.88	795.59	0.00	3093.47	0.00	0.00	1.00	3093.47
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	2.00	DTRMB13M100101002	2010120130507129	EL CHIRU	31/12/2023	4166.78	870.78	123.89	5161.45	0.00	0.00	1.00	5161.45
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	2.00	DTRMB13M100101002	530020220210002	POCARI	25/02/2023	9542.28	3369.60	0.00	12911.88	0.00	0.00	1.00	12911.88
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		102012023010108	RISICO EL BAMBU	12/10/2023	8663.06	2973.55	0.00	11636.61	0.00	0.00	1.00	11636.61
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		201012023010460	COU (CABECERA)	28/12/2023	1340.58	1137.75	0.00	2478.83	0.00	0.00	1.00	2478.83
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100101001	530020220910001	0	05/05/2023	1861.10	674.29	0.00	2535.39	0.00	0.00	1.00	2535.39
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	2.00	DTRMB13M100101001	530020220910001	0	05/05/2023	4300.69	1384.41	0.00	5685.10	0.00	0.00	1.00	5685.10
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		102012023080134	RES LA PRADERA	11/11/2023	1224.34	5988.29	843.02	18730.66	0.00	0.00	1.00	18730.66
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		201022023040956	CARLAZAS (CABECE)	18/12/2023	2913.53	2175.97	0.00	4887.50	0.00	0.00	1.00	4887.50
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		201022023040956	CANAZAS (CABECE)	18/12/2023	2072.70	2077.66	0.00	4150.36	0.00	0.00	1.00	4150.36
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100101001	530020220310003	0	27/03/2023	4871.41	1772.17	0.00	6643.58	0.00	0.00	1.00	6643.58
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100101001	530020220310003	0	27/03/2023	1726.15	0.00	0.00	1726.15	0.00	0.00	1.00	1726.15
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		201012023050514	EL PALMAR ABAJO	13/12/2023	1887.13	859.38	0.00	2746.51	0.00	0.00	1.00	2746.51
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		102012023050984	ARRAUJANA	27/06/2023	2416.08	958.16	0.00	3374.24	0.00	0.00	1.00	3374.24
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		102012023010938	RESIO ALTOS DE	31/12/2023	1503.10	4263.18	0.00	18932.87	0.00	0.00	1.00	18932.87
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100251001	530020220304002	SAN FRANCISCO	24/10/2023	1900.62	1209.73	0.00	3110.35	0.00	0.00	1.00	3110.35
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	2.00	DTRMB13M100251002	530020221110002	SAN JOSE	18/11/2023	1807.13	0.00	0.00	1807.13	0.00	0.00	1.00	1807.13
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	3.00	DTRMB13M100251003	530020221110002	SAN JOSE	17/11/2023	1278.75	5098.02	0.00	17879.77	0.00	0.00	1.00	17879.77
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		201012023061500	CANAVERAL	15/12/2023	606.66	606.66	0.00	1213.32	0.00	0.00	1.00	1213.32
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100101001	530020220310003	0	05/05/2023	1024.82	0.00	0.00	1024.82	0.00	0.00	1.00	1024.82
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100251001	10201202305088	EDA VILLA DE L	26/10/2023	2333.15	746.58	0.00	3079.73	0.00	0.00	1.00	3079.73
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	3.00	DTRMB13M100251003	530020220310003	AGUADULCE	05/10/2023	884.28	2313.48	0.00	8807.76	0.00	0.00	1.00	8807.76
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		202012023090089	LAS NIÑAS (CABE)	20/10/2023	3357.58	2176.60	0.00	5534.18	0.00	0.00	1.00	5534.18
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100101001	530020220410001	0	07/04/2023	1813.78	740.22	0.00	2554.00	0.00	0.00	1.00	2554.00
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100251001	530020220410001	0	07/04/2023	4519.23	1380.50	0.00	5900.13	0.00	0.00	1.00	5900.13
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100101001	530020220610002	TRANSISIMICA	19/08/2023	4441.16	2107.67	0.00	6548.83	0.00	0.00	1.00	6548.83
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	2.00	DTRMB13M100101001	530020220610002	TRANSISIMICA	19/08/2023	7397.42	4067.60	0.00	12005.02	0.00	0.00	1.00	12005.02
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100251001	530020220610002	TRANSISIMICA	19/08/2023	2096.36	943.87	0.00	3040.23	0.00	0.00	1.00	3040.23
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB13BT100000001	530020220610002	TRANSISIMICA	19/08/2023	2163.63	11154.84	0.00	42196.77	0.00	0.00	1.00	42196.77
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		202022023030215	LAS TABLAS ABAJ	10/05/2023	5213.00	999.63	0.00	6212.63	0.00	0.00	1.00	6212.63
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		202022023030215	LAS TABLAS ABAJ	10/05/2023	4645.39	1530.39	0.00	6175.78	0.00	0.00	1.00	6175.78
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		201012023040517	PENONOME (CABEC)	10/05/2023	1523.04	4461.87	0.00	19884.71	0.00	0.00	1.00	19884.71
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		202022023120417	EL COCAL	10/05/2023	2120.40	949.87	0.00	3070.27	0.00	0.00	1.00	3070.27
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		102012023010965	EL NANCITO	18/07/2023	4863.77	9140.08	356.46	12412.32	0.00	0.00	1.00	12412.32
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100251001	530020220104001	CALLE 2 Y 8A CA	04/01/2023	4570.00	1276.28	0.00	5846.28	0.00	0.00	1.00	5846.28
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	3.00	DTRMB13M100251003	83022022010003	0	28/05/2023	6426.45	2746.46	0.00	9174.91	0.00	0.00	1.00	9174.91
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100251001	530020220610002	PANAMA GESTE	14/05/2023	2193.45	661.88	0.00	2855.33	0.00	0.00	1.00	2855.33
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		202022023011084	RODETTO	26/11/2023	1946.78	702.30	0.00	2649.08	0.00	0.00	1.00	2649.08
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		101012023010971	SAN FRANCISCO	31/07/2023	2132.10	12638.81	0.00	84868.41	0.00	0.00	1.00	84868.41
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100251001	102012023061002	LA MITRA	30/10/2023	2187.03	838.70	0.00	3025.74	0.00	0.00	1.00	3025.74
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	3.00	DTRMB13M100251003	530020221110002	LLANO BONITO	16/12/2023	6580.46	2360.82	0.00	8941.30	0.00	0.00	1.00	8941.30
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100101001	530020221110002	LLANO BONITO	18/12/2023	4502.34	1378.92	0.00	5881.26	0.00	0.00	1.00	5881.26
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	8.00	DTRMB13M100251008	53002022104002	RESO WEST GARDE	11/12/2023	12870.08	5184.84	0.00	18054.92	0.00	0.00	1.00	18054.92
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100101001	53002022104002	RESO WEST GARDE	11/12/2023	1888.76	883.47	0.00	2572.23	0.00	0.00	1.00	2572.23
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	3.00	DTRMB13M100101001	53002022104002	RESO WEST GARDE	11/12/2023	12441.15	5819.36	0.00	18260.51	0.00	0.00	1.00	18260.51
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100101001	53002022104002	RESO WEST GARDE	11/12/2023	4833.44	2014.08	0.00	6847.52	0.00	0.00	1.00	6847.52
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	4.00	DTRMB13M100101004	530020221010002	0	13/11/2023	8604.65	2979.79	0.00	11584.43	0.00	0.00	1.00	11584.43
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100101001	530020221010002	0	13/11/2023	1971.83	524.85	0.00	2496.68	0.00	0.00	1.00	2496.68
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100251001	530020220304002	EL SALTIRE ABAJ	13/02/2023	2265.82	692.20	0.00	2958.02	0.00	0.00	1.00	2958.02
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		202022023040822	LOMA BONITA	27/09/2023	2068.10	1078.28	0.00	3146.38	0.00	0.00	1.00	3146.38
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		201012023050963	CANAVERAL	14/12/2023	4737.41	1583.75	0.00	6321.16	0.00	0.00	1.00	6321.16
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		202022023081051	EL CARATE	05/10/2023	2511.73	1032.40	0.00	3544.13	0.00	0.00	1.00	3544.13
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100251001	530020220610002	PUNTA DELGADITA	12/10/2023	2227.47	780.47	0.00	3007.94	0.00	0.00	1.00	3007.94
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		202012023102599	CINTRE (CABECER)	20/03/2023	2071.62	654.01	190.43	3072.26	0.00	0.00	1.00	3072.26
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100101001	530020220704003	PEDREGALITO	24/07/2023	4068.91	1238.86	0.00	5307.77	0.00	0.00	1.00	5307.77
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M101671001	530020220704003	PEDREGALITO	24/07/2023	1226.46	529.60	0.00	1856.06	0.00	0.00	1.00	1856.06
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB13M100101001	102012023041155	LLANO GRANDE	31/12/2023	2596.48	0.00	0.00	2596.48	0.00	0.00	1.00	2596.48
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		102012023120032	EDA VILLA DE L	15/08/2023	2330.84	865.22	0.00	3196.06	0.00	0.00	1.00	3196.06
Centro Transformacion MTBT 13 kv	0.00		102012023010153	LAS GUAS DRIEN	08/03/2023	2887.03	1870.81	0.00	4757.84	0.00	0.00	1.00	4757.84





CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	539720231270001	LAS TABLAS	09/12/2023	1845.30	696.17	0.00	2541.47	0.00	0.00	1.00	2541.47
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022106697	URB LA HERRADUR	27/07/2023	2215.44	316.60	104.80	3236.84	0.00	0.00	1.00	3236.84
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	201012021101548	PENONOME (CABEC	11/09/2023	5412.10	1512.38	0.00	6424.49	0.00	0.00	1.00	6424.49
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	101012021110448	LA HERRADURA	13/09/2023	3252.31	763.92	0.00	3716.13	0.00	0.00	1.00	3716.13
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530202202305022	MATA	10/02/2023	5820.44	4185.11	0.00	10005.55	0.00	0.00	1.00	10005.55
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012023020198	RESIO EL BAMBU	20/10/2023	3814.33	805.54	0.00	4619.87	0.00	0.00	1.00	4619.87
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		201022022112752	JORONES	10/07/2023	1839.72	962.24	0.00	2801.96	0.00	0.00	1.00	2801.96
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		202012023011093	CHITRE (CABECER	07/07/2023	2425.47	1161.39	0.00	3586.86	0.00	0.00	1.00	3586.86
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		202012023096242	VILLA DE LOS SA	12/12/2023	2427.92	788.13	0.00	3216.05	0.00	0.00	1.00	3216.05
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		101012023020986	ESTANIA	17/10/2023	15175.46	4778.87	0.00	19954.33	0.00	0.00	1.00	19954.33
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		201012022059334	PENONOME (CABEC	27/10/2023	4449.19	1536.44	0.00	5985.63	0.00	0.00	1.00	5985.63
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		202022023010368	SANTO DOMINGO	24/03/2023	2112.66	1118.60	0.00	3231.26	0.00	0.00	1.00	3231.26
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1020P002	530020231110003	BORO	30/11/2023	4445.82	1468.70	0.00	5914.52	0.00	0.00	1.00	5914.52
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530020231110003	BORO	30/11/2023	1959.88	545.82	0.00	2505.70	0.00	0.00	1.00	2505.70
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20101202209384	LA COLONADA	31/12/2023	2365.94	1339.36	0.00	3699.68	0.00	0.00	1.00	3699.68
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1020P002	53002023064001	EL TECAL	05/09/2023	6993.99	3125.07	0.00	11040.02	0.00	0.00	1.00	11040.02
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1020P002	53002023064001	EL TECAL	05/09/2023	3632.07	1300.29	0.00	5022.36	0.00	0.00	1.00	5022.36
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	5.00	DTRMB138M1020P005	53002023004001	EL TECAL	05/09/2023	1127.89	3734.56	0.00	4862.44	0.00	0.00	1.00	4862.44
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1020P002	53002023004001	EL TECAL	05/09/2023	3619.21	3636.32	0.00	7255.53	0.00	0.00	1.00	7255.53
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022118473	REGLOS PALMITO	28/11/2023	7299.81	5303.84	0.00	12603.65	0.00	0.00	1.00	12603.65
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022071177	EL JOBO	31/10/2023	1891.29	797.20	0.00	2688.48	0.00	0.00	1.00	2688.48
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	4.00	DTRMB138M1020P004	530220230810002	ANTON	19/02/2023	3703.78	3253.81	0.00	6957.59	0.00	0.00	1.00	6957.59
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530220230810002	ANTON	19/02/2023	1528.20	0.00	0.00	1528.20	0.00	0.00	1.00	1528.20
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530220230810002	ANTON	19/02/2023	406.83	1860.90	0.00	2267.73	0.00	0.00	1.00	2267.73
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	102012023070368	LA MTRA	07/06/2023	4806.51	1532.76	0.00	6339.27	0.00	0.00	1.00	6339.27
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022106480	CHARALA	21/10/2023	2020.07	1156.68	0.00	3186.73	0.00	0.00	1.00	3186.73
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022068807	LA HERRADURA	01/12/2023	2392.10	1244.26	0.00	3636.36	0.00	0.00	1.00	3636.36
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB138M1020P003	530220230410002	LA PIPIADA	15/04/2023	3206.35	3288.11	0.00	6494.46	0.00	0.00	1.00	6494.46
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530220230410002	LA PIPIADA	15/04/2023	1020.41	0.00	0.00	1020.41	0.00	0.00	1.00	1020.41
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530220230704001	0	04/07/2023	4434.66	1487.10	0.00	5921.76	0.00	0.00	1.00	5921.76
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	2.00	DTRMB138T10500P002	530020230704001	0	04/07/2023	6944.86	24610.91	0.00	80547.79	0.00	0.00	1.00	80547.79
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530020231204001	CAPIRA	03/12/2023	872.84	0.00	0.00	872.84	0.00	0.00	1.00	872.84
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530020231204001	CAPIRA	03/12/2023	4193.88	2618.43	0.00	6812.31	0.00	0.00	1.00	6812.31
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530020231204001	CAPIRA	03/12/2023	8492.94	2932.20	0.00	11425.14	0.00	0.00	1.00	11425.14
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530020231204001	CAPIRA	03/12/2023	7671.26	3347.18	0.00	11018.44	0.00	0.00	1.00	11018.44
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		202012022126343	LA CANDELARIA	19/09/2023	2359.29	1395.29	0.00	3754.57	0.00	0.00	1.00	3754.57
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	201012021110117	PENONOME (CABEC	14/02/2023	4077.08	1984.49	0.00	6061.57	0.00	0.00	1.00	6061.57
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB138M1020P002	53002023070001	PANAMA CESTE	08/02/2023	8798.58	8568.44	0.00	17367.02	0.00	0.00	1.00	17367.02
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		202012022093508	CHITRE (CABECER	27/12/2023	2982.38	1512.84	0.00	4495.22	0.00	0.00	1.00	4495.22
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530020230810002	AGUADULCE	14/09/2023	2118.23	915.44	0.00	3033.67	0.00	0.00	1.00	3033.67
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1020P002	530220230810002	AGUADULCE	14/09/2023	7084.12	4115.50	0.00	11199.62	0.00	0.00	1.00	11199.62
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		101012022069548	GARRASQUILLA	19/12/2023	51654.76	10167.54	0.00	61822.30	0.00	0.00	1.00	61822.30
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		201012023041548	MATA PALO	31/12/2023	2020.64	1020.63	0.00	3041.27	0.00	0.00	1.00	3041.27
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	1020120220612	RO-DORADO	31/12/2023	1975.38	897.69	0.00	2873.07	0.00	0.00	1.00	2873.07
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1020P002	530020230710003	HERRERA-LOS SAN	24/07/2023	4511.87	1409.63	0.00	5921.50	0.00	0.00	1.00	5921.50
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1020P002	530020230710003	HERRERA-LOS SAN	24/07/2023	8824.66	2941.54	0.00	11786.19	0.00	0.00	1.00	11786.19
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530020230610001	RIO DE JESUS	08/05/2023	1429.96	0.00	0.00	1429.96	0.00	0.00	1.00	1429.96
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530020231004002	CAUDONIA	10/10/2023	4309.07	1942.32	0.00	6251.39	0.00	0.00	1.00	6251.39
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530020231004002	CAUDONIA	10/10/2023	2202.94	870.51	0.00	2973.45	0.00	0.00	1.00	2973.45
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB138T10500P001	530020231004002	CAUDONIA	10/10/2023	1944.34	8744.63	0.00	23189.17	0.00	0.00	1.00	23189.17
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530020230610002	LOS SANTOS	12/05/2023	1523.85	0.00	0.00	1523.85	0.00	0.00	1.00	1523.85
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530020231204003	EL CELAJE	26/12/2023	4262.56	1713.11	0.00	5975.67	0.00	0.00	1.00	5975.67
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530020231204003	EL CELAJE	26/12/2023	1959.78	552.84	0.00	2512.62	0.00	0.00	1.00	2512.62
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	530020231204003	EL CELAJE	26/12/2023	2170.74	825.82	0.00	2996.56	0.00	0.00	1.00	2996.56
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	2.00	DTRMB138T10500P002	53002023064002	METRO	18/05/2023	10290.79	37887.01	0.00	48178.80	0.00	0.00	1.00	48178.80
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	53002023064002	METRO	18/05/2023	3354.23	9221.48	0.00	12575.71	0.00	0.00	1.00	12575.71
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	53002023064002	METRO	18/05/2023	2208.11	768.13	0.00	2976.24	0.00	0.00	1.00	2976.24
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		530020230504002	METRO	18/05/2023	4997.19	1772.02	0.00	6769.21	0.00	0.00	1.00	6769.21
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012023020232	HULE	31/12/2023	4095.43	2441.89	0.00	6537.32	0.00	0.00	1.00	6537.32
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	5.00	DTRMB138M1020P005	530020230504001	LA HERRADURA	08/05/2023	2346.78	8827.01	0.00	32373.79	0.00	0.00	1.00	32373.79
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB138T10500P001	530020230504001	LA HERRADURA	08/05/2023	7898.06	3457.28	0.00	11355.33	0.00	0.00	1.00	11355.33
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		201012023070234	ANTON (CABECERA	20/11/2023	4341.93	2126.02	0.00	6467.95	0.00	0.00	1.00	6467.95
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1020P001	102012023070234	ANTON (CABECERA	20/11/2023	2442.93	1566.91	0.00	3909.84	0.00	0.00	1.00	3909.84
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		202012017070190	EL CANAFISTAL	31/12/2023	1800.23	340.87	0.00	2141.10	0.00	0.00	1.00	2141.10
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		101012023040408	CLAYTON FUERTE	28/07/2023	15618.18	3754.17	0.00	19372.35	0.00	0.00	1.00	19372.35
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		101012023120448	BELLA VISTA	12/09/2023	14209.52	5717.99	0.00	19927.51	0.00	0.00	1.00	19927.51
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012023041207	BDA COLINAS DE	30/12/2023	3890.43	1968.66	593.51	6351.73	0.00	0.00	1.00	6351.73





CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	6.00	DTRMB138M10225P006	53060221104003	LA BOCA	21/11/2023	13490.70	4315.19	0.00	17800.89	0.00	0.00	1.00	17800.89
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	5.00	DTRMB138M10225P006	53060221104003	LA BOCA	21/11/2023	21929.19	7679.67	0.00	20658.96	0.00	0.00	1.00	20658.96
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	53060221104003	LA BOCA	21/11/2023	1992.63	596.30	0.00	2507.13	0.00	0.00	1.00	2507.13
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	53060221104003	LA BOCA	21/11/2023	4525.45	1819.48	0.00	6234.93	0.00	0.00	1.00	6234.93
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10225P002	530602211010003	O	24/10/2020	3680.22	1133.48	0.00	5013.71	0.00	0.00	1.00	5013.71
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	53060221010003	O	24/10/2020	4315.72	1628.15	0.00	5943.87	0.00	0.00	1.00	5943.87
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	530602204010003	PANAMA OESTE	26/06/2023	2133.36	881.18	0.00	3013.54	0.00	0.00	1.00	3013.54
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		201012022104003	EL COCO	28/03/2023	4201.30	1827.71	0.00	6209.01	0.00	0.00	1.00	6209.01
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022104003	SAN BERNABEO	31/12/2023	4596.64	1888.30	0.00	6477.64	0.00	0.00	1.00	6477.64
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	530602204010003	HATO DE LA VIRG	21/08/2023	4075.44	2015.47	0.00	6090.01	0.00	0.00	1.00	6090.01
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10225P002	530602204010003	HATO DE LA VIRG	21/08/2023	3632.36	1494.01	0.00	5126.37	0.00	0.00	1.00	5126.37
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	530602204010003	HATO DE LA VIRG	21/08/2023	3654.52	2478.07	0.00	6129.59	0.00	0.00	1.00	6129.59
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	530602204010001	VA FERRANDEZ	06/03/2023	3382.51	4691.37	0.00	1854.28	0.00	0.00	1.00	1854.28
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10225P002	530602204010001	VA FERRANDEZ	06/03/2023	5451.38	2637.14	0.00	1209.56	0.00	0.00	1.00	1209.56
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	10201202209966	BRIGAS DEL GOLFO	26/10/2023	2310.72	873.97	71.87	3556.60	0.00	0.00	1.00	3556.60
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	53060221010002	JUAN DIAZ	13/10/2023	2199.79	794.07	0.00	2903.85	0.00	0.00	1.00	2903.85
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	53060221010002	JUAN DIAZ	13/10/2023	1887.31	648.91	0.00	2536.22	0.00	0.00	1.00	2536.22
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10225P002	53060221010001	LA PHITADA	01/12/2023	4602.09	1288.33	0.00	5890.42	0.00	0.00	1.00	5890.42
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10225P002	53060220404002	ALBROOK	13/04/2023	3683.95	1303.33	0.00	5030.83	0.00	0.00	1.00	5030.83
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	53060220404002	ALBROOK	13/04/2023	3048.33	1350.64	0.00	4399.27	0.00	0.00	1.00	4399.27
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	53060220404002	ALBROOK	13/04/2023	13709.71	4839.60	0.00	18919.51	0.00	0.00	1.00	18919.51
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		10101202202026	BELLA VISTA	21/08/2023	1564.86	4027.67	0.00	19672.55	0.00	0.00	1.00	19672.55
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20101202203026	BELLA VISTA	21/08/2023	7379.52	4629.90	0.00	41601.42	0.00	0.00	1.00	41601.42
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20101202204042	PENONOME (CABEC)	27/02/2023	4376.44	1846.59	0.00	6023.63	0.00	0.00	1.00	6023.63
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	530602201010002	AZUERO	18/01/2023	4371.61	1519.86	0.00	5891.47	0.00	0.00	1.00	5891.47
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	101012022070991	PUEBLO NUEVO	31/12/2023	15836.90	3600.07	0.00	18556.03	0.00	0.00	1.00	18556.03
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	53060220404003	MENDOZA	26/02/2023	4961.11	1474.62	0.00	6436.73	0.00	0.00	1.00	6436.73
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	53060220404003	MENDOZA	26/02/2023	4488.17	1793.90	0.00	6282.07	0.00	0.00	1.00	6282.07
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20101202203018	SAN BARRIO	12/12/2023	4716.36	2003.58	0.00	6722.94	0.00	0.00	1.00	6722.94
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	53072020404002	LAS CRUCES	11/04/2023	4030.64	1810.22	0.00	5840.86	0.00	0.00	1.00	5840.86
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10225P002	53072020404002	LAS CRUCES	11/04/2023	2968.54	0.00	0.00	11834.15	0.00	0.00	1.00	11834.15
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20101202210448	POZO AZUL	30/05/2023	5067.61	1014.55	0.00	6082.16	0.00	0.00	1.00	6082.16
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20101202210448	POZO AZUL	30/05/2023	4292.78	395.40	0.00	5181.18	0.00	0.00	1.00	5181.18
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20101202203018	PENONOME (CABEC)	21/12/2023	4376.44	1846.59	0.00	19822.82	0.00	0.00	1.00	19822.82
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022121546	BDA ALTO DEL	05/05/2023	4547.02	1475.78	164.18	6196.98	0.00	0.00	1.00	6196.98
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		10201202206726	RES LA PRADERA	25/01/2023	4338.73	1515.80	188.04	6223.53	0.00	0.00	1.00	6223.53
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		10201202206726	RES LA PRADERA	25/01/2023	3402.08	2414.41	324.46	6542.95	0.00	0.00	1.00	6542.95
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20101202203136	MEMBRILLO	14/12/2023	2305.40	1763.73	0.00	4069.18	0.00	0.00	1.00	4069.18
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20201202211223	CHITRE (CABECEN	23/02/2023	2134.05	415.19	0.00	2609.34	0.00	0.00	1.00	2609.34
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		10201202203063	RESID. VALENTIN	23/10/2023	2342.44	813.23	0.00	3155.67	0.00	0.00	1.00	3155.67
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		10101202207676	SAN FRANCISCO	07/11/2023	4420.90	1826.14	0.00	6155.04	0.00	0.00	1.00	6155.04
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	530602204010001	HOSPITAL DEL NI	02/05/2023	13871.02	4622.87	0.00	15464.99	0.00	0.00	1.00	15464.99
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	530602204010001	HOSPITAL DEL NI	02/05/2023	4678.40	1908.48	0.00	6584.88	0.00	0.00	1.00	6584.88
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	101012022120142	LA MITRA	31/10/2023	2191.03	773.84	0.00	3086.97	0.00	0.00	1.00	3086.97
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10225P002	530602207010002	POTRERO GRANDE	15/01/2023	4290.06	1779.59	0.00	6069.65	0.00	0.00	1.00	6069.65
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	530602207010002	POTRERO GRANDE	15/01/2023	4241.11	2137.14	0.00	6151.26	0.00	0.00	1.00	6151.26
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	530602207010002	POTRERO GRANDE	15/01/2023	4341.03	2474.57	0.00	6815.60	0.00	0.00	1.00	6815.60
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	53060220604001	EL CARAMBY	01/09/2023	2152.13	848.18	0.00	3000.32	0.00	0.00	1.00	3000.32
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10225P002	53060220604001	EL CARAMBY	01/09/2023	3602.38	3054.77	0.00	12837.75	0.00	0.00	1.00	12837.75
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		101012022030469	SAN FRANCISCO	30/05/2023	3476.22	7873.40	0.00	42468.62	0.00	0.00	1.00	42468.62
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		101012022030301	BELLA VISTA	03/05/2023	5084.41	2946.96	0.00	58600.27	0.00	0.00	1.00	58600.27
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	53060221010001	MARIATO	02/10/2023	4453.04	1421.84	0.00	5874.88	0.00	0.00	1.00	5874.88
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10225P002	53060221010001	MARIATO	02/10/2023	4438.82	1510.78	0.00	5647.70	0.00	0.00	1.00	5647.70
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	53060220604003	TRANSISIMCA	25/05/2023	4301.93	1529.56	0.00	5811.38	0.00	0.00	1.00	5811.38
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10225P002	53060220604003	TRANSISIMCA	25/05/2023	3636.21	3626.28	0.00	13061.48	0.00	0.00	1.00	13061.48
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10225P002	53060220604003	TRANSISIMCA	25/05/2023	1480.81	0.00	0.00	5548.74	0.00	0.00	1.00	5548.74
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022030271	RESID. PH SANTI	31/12/2023	2568.82	512.64	0.00	2567.66	0.00	0.00	1.00	2567.66
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022030271	RESID. PH SANTI	31/12/2023	2412.88	611.71	0.00	3024.59	0.00	0.00	1.00	3024.59
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10225P002	530602202010001	NATA	05/05/2023	3668.73	1446.74	0.00	5066.47	0.00	0.00	1.00	5066.47
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10225P002	530602202010001	NATA	05/05/2023	3686.26	2006.39	0.00	11792.58	0.00	0.00	1.00	11792.58
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10225P001	530602202010001	NATA	05/05/2023	4171.12	0.00	0.00	18440.91	0.00	0.00	1.00	18440.91
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10225P002	10201202206114	BDA. MONTEJMAR	01/12/2023	3932.27	3457.54	0.00	12389.81	0.00	0.00	1.00	12389.81
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		10201202206726	RES LA PRADERA	21/11/2023	4396.07	1138.37	0.00	6075.44	0.00	0.00	1.00	6075.44
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		10201202206726	RES LA PRADERA	21/11/2023	4504.29	1176.32	0.00	6234.61	0.00	0.00	1.00	6234.61
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00												



CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10075P002	53072023040003	LAS TABLAS (CAB	2454/2023	1024.00	2724.85	0.00	12984.90	0.00	0.00	1.00	12984.90
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10010P001	5306202303040023	BDA LA ESTANCI	2609/2023	1886.41	681.93	0.00	2551.34	0.00	0.00	1.00	2551.34
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012023116428	AGUA MINA	1330/2023	1300.32	4673.41	0.00	14176.73	0.00	0.00	1.00	14176.73
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10025P001	10001023166955	ARRAJUAN (CABEC	1607/2023	2421.94	510.58	0.00	2932.52	0.00	0.00	1.00	2932.52
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		100110230305918	VILLA ROSARIO	3113/2023	55375.21	5367.79	0.00	60746.00	0.00	0.00	1.00	60746.00
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10010P001	530220230304003	EL COPE	2803/2023	1875.86	652.54	0.00	2528.43	0.00	0.00	1.00	2528.43
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10010P001	530220230110001	ANTON	08/01/2023	5009.21	1387.11	0.00	6406.32	0.00	0.00	1.00	6406.32
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		101010230304957	BELLA VISTA	0210/2023	14938.12	4727.87	0.00	19669.99	0.00	0.00	1.00	19669.99
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		2011023125912	PENONOME (CABEC	04/04/2023	4081.18	2983.86	0.00	7066.86	0.00	0.00	1.00	7066.86
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10025P002	530220230610001	PENONOME	05/06/2023	4485.41	1435.55	0.00	5920.96	0.00	0.00	1.00	5920.96
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10075P001	530620230416001	GOROZAL	10/03/2023	4275.31	2374.90	0.00	6654.21	0.00	0.00	1.00	6654.21
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		101010230310962	PUNTA PATILLA	2212/2023	65539.72	77044.48	0.00	142883.20	0.00	0.00	1.00	142883.20
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		101010230310962	PUNTA PATILLA	2212/2023	65539.72	77044.48	0.00	142883.20	0.00	0.00	1.00	142883.20
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10025P001	530620230610002	SANTA MARIA	10/06/2023	4246.81	1656.99	0.00	5903.80	0.00	0.00	1.00	5903.80
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10025P002	530620230610002	SANTA MARIA	10/06/2023	4648.50	1360.80	0.00	6009.30	0.00	0.00	1.00	6009.30
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB138M10025P003	102012021100960	LA MITRA	31/03/2023	3880.34	2195.80	173.68	6220.82	0.00	0.00	1.00	6220.82
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10010P001	530220231104001	BUAJUAL	07/11/2023	1371.63	534.65	0.00	1906.28	0.00	0.00	1.00	1906.28
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20110230303624	PENONOME (CABEC	10/07/2023	4279.82	1962.02	0.00	6241.84	0.00	0.00	1.00	6241.84
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	8.00	DTRMB138M10025P008	530620230610001	NUEVO ARRAJUAN	02/09/2023	3203.54	4601.10	0.00	7804.64	0.00	0.00	1.00	7804.64
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	4.00	DTRMB138M10050P004	530620230610001	NUEVO ARRAJUAN	02/09/2023	17450.52	8134.65	0.00	25585.17	0.00	0.00	1.00	25585.17
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10075P002	530620230610001	NUEVO ARRAJUAN	02/09/2023	9278.30	3804.25	0.00	13082.58	0.00	0.00	1.00	13082.58
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10010P001	530620230610001	NUEVO ARRAJUAN	02/09/2023	1908.06	610.65	0.00	2518.71	0.00	0.00	1.00	2518.71
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB138M10075P001	530620230610001	NUEVO ARRAJUAN	02/09/2023	24448.74	13927.03	0.00	38375.77	0.00	0.00	1.00	38375.77
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10075P001	530220230110003	PENONOME	17/01/2023	4696.24	1632.74	0.00	6329.98	0.00	0.00	1.00	6329.98
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20101023021384	LAS GUABAS	16/11/2023	2188.73	1144.20	0.00	3332.93	0.00	0.00	1.00	3332.93
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	4.00	DTRMB138M10025P004	530620231110001	O	06/11/2023	8663.95	3034.97	0.00	11698.92	0.00	0.00	1.00	11698.92
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20101023026424	PENONOME (CABEC	15/11/2023	1867.43	869.67	0.00	2737.10	0.00	0.00	1.00	2737.10
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		202520230381033	SABANA GRANDE	14/10/2023	4136.16	2205.87	0.00	6342.03	0.00	0.00	1.00	6342.03
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		10201202310669	ALTO DEL MARIA	30/12/2023	2202.78	1559.48	0.00	3762.26	0.00	0.00	1.00	3762.26
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10010P001	530620230410003	CHITRE	25/04/2023	1940.11	592.74	0.00	2532.85	0.00	0.00	1.00	2532.85
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10075P001	530620230410003	CHITRE	25/04/2023	4247.80	1718.00	0.00	5965.80	0.00	0.00	1.00	5965.80
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		201010230206262	CHURUQUITA GRAN	11/06/2023	4234.70	4699.41	0.00	8934.11	0.00	0.00	1.00	8934.11
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012023040791	LAS VILLAS DE A	01/11/2023	4219.70	919.10	0.00	5138.80	0.00	0.00	1.00	5138.80
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	8.00	DTRMB138M10025P008	530620230504002	LA HERRADURA	18/03/2023	13362.61	4478.04	0.00	17840.66	0.00	0.00	1.00	17840.66
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10075P001	530620230504002	LA HERRADURA	18/03/2023	4655.12	1591.12	0.00	6246.24	0.00	0.00	1.00	6246.24
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012023026884	RESID PRINCESA	01/11/2023	2424.23	590.17	0.00	3014.40	0.00	0.00	1.00	3014.40
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10025P001	102012021100323	BRISAS DEL GOLF	31/12/2023	2393.95	348.84	0.00	2742.79	0.00	0.00	1.00	2742.79
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012023040346	QUIMILLO	31/12/2023	3042.58	1659.85	0.00	4702.43	0.00	0.00	1.00	4702.43
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10025P001	530620231210002	VARIAS	18/12/2023	2302.75	642.90	0.00	2945.64	0.00	0.00	1.00	2945.64
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10010P001	530220230610003	PENONOME	10/06/2023	1940.11	599.74	0.00	2539.85	0.00	0.00	1.00	2539.85
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10025P002	530220230610003	PENONOME	10/06/2023	4360.82	1587.21	0.00	5948.03	0.00	0.00	1.00	5948.03
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10025P001	530620231110001	CALOBRE	03/11/2023	2186.41	793.81	0.00	2980.22	0.00	0.00	1.00	2980.22
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10025P001	530620231210003	NUEVO EMPERADOR	26/12/2023	2126.92	1915.29	0.00	4042.21	0.00	0.00	1.00	4042.21
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012023020153	RIO MAR	30/09/2023	2323.58	797.58	0.00	3121.16	0.00	0.00	1.00	3121.16
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		202020230204991	GUARARE (CABEDE	09/08/2023	1372.83	4133.68	0.00	5506.51	0.00	0.00	1.00	5506.51
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10075P001	530620230410001	LOMA DE MASTRIAN	05/04/2023	4006.67	1866.68	0.00	5873.35	0.00	0.00	1.00	5873.35
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		202020230202185	LAS GUABAS	29/11/2023	2921.19	2118.86	0.00	5040.05	0.00	0.00	1.00	5040.05
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	8.00	DTRMB138M10025P008	530620230610003	AVENIDA CENTRAL	23/03/2023	23373.60	15449.53	0.00	38823.13	0.00	0.00	1.00	38823.13
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10025P002	530620230610003	AVENIDA CENTRAL	23/03/2023	9512.70	2897.94	0.00	11410.64	0.00	0.00	1.00	11410.64
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB138M1110010001	530620230610003	AVENIDA CENTRAL	23/03/2023	66597.64	16640.06	0.00	83237.70	0.00	0.00	1.00	83237.70
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012023068238	LAS YAYAS	01/08/2023	1561.35	1951.35	0.00	3512.70	0.00	0.00	1.00	3512.70
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10025P001	101012023116630	BELLA VISTA	15/12/2023	2106.46	780.75	319.49	3205.70	0.00	0.00	1.00	3205.70
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10025P001	10201202110447	URB LA TORREANA	31/12/2023	4254.50	2229.49	0.00	6483.99	0.00	0.00	1.00	6483.99
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		101010230303660	PUEBLO NUEVO	08/09/2023	4692.65	13216.95	0.00	62276.82	0.00	0.00	1.00	62276.82
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10025P002	530220230610002	CHIGUIRI ARRIBA	04/11/2023	1417.98	1536.64	0.00	2954.62	0.00	0.00	1.00	2954.62
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB138M10010P001	530220230710002	PENONOME	18/01/2023	5564.43	1721.60	0.00	7286.03	0.00	0.00	1.00	7286.03
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		2020202302041152	LAS GUABAS	26/07/2023	1295.11	639.05	0.00	1934.16	0.00	0.00	1.00	1934.16
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		10201202110147	URB LA TORREANA	31/12/2023	4254.50	2229.49	0.00	6483.99	0.00	0.00	1.00	6483.99
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012023061259	BRISAS DEL GOLF	21/08/2023	2440.78	1489.15	0.00	3929.93	0.00	0.00	1.00	3929.93
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		1020120230610105	ARRAJUAN	08/03/2023	2440.80	591.41	0.00	3032.21	0.00	0.00	1.00	3032.21
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		101010230202779	ALTOS DEL GOLF	11/10/2023	25962.26	5294.52	0.00	31256.78	0.00	0.00	1.00	31256.78
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20101202120449	LA LAGUNA	27/11/2023	1995.59	1274.49	0.00	3269.99	0.00	0.00	1.00	3269.99
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10025P001	530620230210001	O	01/03/2023	2298.65	879.66	0.00	3178.31	0.00	0.00	1.00	3178.31
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M10025P001	102012021100937	CHICA	10/06/2023	4669.80	1549.08	0.00	6218.88	0.00	0.00	1.00	6218.88
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M10025P002	10201202110										



CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB138M1025P902	530220231110003	PENONOME (CABEC	26/11/2023	4417.47	1612.05	0.00	6029.52	0.00	0.00	0.00	0.00	6029.52
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530220230310002	PENONOME	19/03/2023	3262.78	699.06	0.00	3961.86	0.00	0.00	0.00	0.00	3961.86
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025G001	53022023064003	SANTA CLARA	31/08/2023	865.59	342.86	0.00	1208.45	0.00	0.00	0.00	0.00	1208.45
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530220230710002	O	19/03/2023	4789.21	1964.02	0.00	6453.23	0.00	0.00	0.00	0.00	6453.23
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530602201010002	O	18/02/2023	2084.00	687.20	0.00	2671.20	0.00	0.00	0.00	0.00	2671.20
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1025P902	530602201110401	PUNTA CHAME	01/11/2023	2522.71	853.53	0.00	3376.24	0.00	0.00	0.00	0.00	3376.24
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530602201104001	PUNTA CHAME	07/11/2023	2104.96	1165.17	0.00	3270.13	0.00	0.00	0.00	0.00	3270.13
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1025P902	530602201104002	PUNTA CHAME	01/11/2023	1174.83	863.42	0.00	1978.24	0.00	0.00	0.00	0.00	1978.24
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025G001	530602201104001	PUNTA CHAME	01/11/2023	1049.39	6763.15	0.00	17242.54	0.00	0.00	0.00	0.00	17242.54
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530602200910002	O	11/09/2023	1829.52	718.14	0.00	2547.66	0.00	0.00	0.00	0.00	2547.66
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		201912023081283	PENONOME (CABEC	15/12/2023	4489.15	1740.83	0.00	6229.98	0.00	0.00	0.00	0.00	6229.98
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1025P902	530602200810003	O	28/06/2023	4300.82	1587.21	0.00	5888.03	0.00	0.00	0.00	0.00	5888.03
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530712023010003	O	31/01/2023	468.78	1019.61	0.00	1488.39	0.00	0.00	0.00	0.00	1488.39
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022120448	RES LA PRADEIRA	29/06/2023	8829.11	3641.10	0.00	12490.21	0.00	0.00	0.00	0.00	12490.21
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530602201010002	LA MESA	16/07/2023	2190.41	793.61	0.00	2984.02	0.00	0.00	0.00	0.00	2984.02
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530602201010002	MONAGRILLO	13/04/2023	1150.45	2112.86	0.00	3263.30	0.00	0.00	0.00	0.00	3263.30
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1025P902	530602200410003	RES LAS VILLAS	25/04/2023	991.34	3042.46	0.00	12599.79	0.00	0.00	0.00	0.00	12599.79
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	53022023040002	CHUMBO REDONDO	11/07/2023	2283.83	737.86	0.00	3061.70	0.00	0.00	0.00	0.00	3061.70
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB138T1025G001	530602201010003	SAN FRANCISCO	27/03/2023	2662.47	8600.23	0.00	11022.70	0.00	0.00	0.00	0.00	11022.70
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	53060220010003	SAN FRANCISCO	27/03/2023	1973.09	740.53	0.00	2613.62	0.00	0.00	0.00	0.00	2613.62
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		202012023061196	CHITRE (CABECER	18/10/2023	6528.01	10744.87	0.00	17023.58	0.00	0.00	0.00	0.00	17023.58
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20202023011010	LOS CUERNITOS	12/07/2023	2984.00	3731.00	0.00	6715.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6715.00
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		202012023010074	PESE (CABECERA)	20/05/2023	454.12	1781.44	0.00	2235.56	0.00	0.00	0.00	0.00	2235.56
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		10191202304564	BELLA VISTA	14/11/2023	736.36	1691.28	0.00	2427.64	0.00	0.00	0.00	0.00	2427.64
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		201912023016561	SANTA MARIA	11/05/2023	2506.27	582.55	0.00	3088.82	0.00	0.00	0.00	0.00	3088.82
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB138T30105P001	10201202301061339	CHAPALA (P)	31/12/2023	13291.15	5851.87	0.00	19023.02	0.00	0.00	0.00	0.00	19023.02
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		201912023042271	EL MARAÑON	31/12/2023	3122.30	549.68	0.00	3671.98	0.00	0.00	0.00	0.00	3671.98
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB138M1025P901	530602201110003	VARIAS	20/11/2023	3678.81	3234.40	0.00	6913.21	0.00	0.00	0.00	0.00	6913.21
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530602201210003	VARIAS	20/12/2023	1971.63	524.65	0.00	2496.28	0.00	0.00	0.00	0.00	2496.28
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012023100281	MALAMBO	26/10/2023	4078.53	3006.67	0.00	7084.60	0.00	0.00	0.00	0.00	7084.60
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530602200310001	VISTA ALEGRE	03/05/2023	1684.52	658.54	0.00	2343.06	0.00	0.00	0.00	0.00	2343.06
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012023011982	BRISAS DEL GOLF	24/06/2023	2438.31	579.23	0.00	3017.54	0.00	0.00	0.00	0.00	3017.54
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		201912023091311	CALAZADA	23/12/2023	2504.40	994.69	0.00	3500.09	0.00	0.00	0.00	0.00	3500.09
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530602200404001	EL CANDREJO	03/04/2023	4887.41	1772.17	0.00	6659.58	0.00	0.00	0.00	0.00	6659.58
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB138T105G001	530602200404001	EL CANDREJO	03/04/2023	4008.16	13409.69	0.00	17478.85	0.00	0.00	0.00	0.00	17478.85
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		101012023008887	COCO DEL MAR	20/10/2023	1974.28	1384.88	0.00	3359.16	0.00	0.00	0.00	0.00	3359.16
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530602200210002	EL LIMITE	18/02/2023	1469.30	580.17	0.00	2049.47	0.00	0.00	0.00	0.00	2049.47
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530602200110002	EL LIMITE	18/02/2023	7029.69	882.48	0.00	7912.15	0.00	0.00	0.00	0.00	7912.15
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB138T1100G001	530602200110002	EL LIMITE	18/02/2023	7824.36	9265.30	0.00	17089.66	0.00	0.00	0.00	0.00	17089.66
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		2020202306659	LAS LAGUNITAS	02/08/2023	2038.23	2221.83	0.00	4260.06	0.00	0.00	0.00	0.00	4260.06
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB138M1025P903	530602201210002	ARRAJUAN	19/12/2023	1322.28	4630.55	0.00	17858.53	0.00	0.00	0.00	0.00	17858.53
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530602201210002	ARRAJUAN	19/12/2023	4807.67	1915.29	0.00	6722.96	0.00	0.00	0.00	0.00	6722.96
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	53060220064002	URB ALTAMIRA	14/09/2023	4727.62	1742.70	0.00	6470.32	0.00	0.00	0.00	0.00	6470.32
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	53060220064002	URB ALTAMIRA	14/09/2023	4643.22	1389.51	0.00	5932.73	0.00	0.00	0.00	0.00	5932.73
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB138M1025P903	53060220064002	URB ALTAMIRA	14/09/2023	984.01	2019.02	0.00	2903.03	0.00	0.00	0.00	0.00	2903.03
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	53060220064002	URB ALTAMIRA	14/09/2023	1869.04	677.56	0.00	2546.60	0.00	0.00	0.00	0.00	2546.60
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB138T105G001	102012023056542	MATUÑA	06/12/2023	3689.71	5034.82	0.00	8724.53	0.00	0.00	0.00	0.00	8724.53
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		201912023040512	LA FRAGUA	05/10/2023	2924.14	1998.98	0.00	4923.12	0.00	0.00	0.00	0.00	4923.12
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	20191202306444	RIGUAYO	11/06/2023	3242.67	1000.88	0.00	4243.55	0.00	0.00	0.00	0.00	4243.55
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		201912023025257	CORONADO	31/12/2023	2288.98	1797.22	0.00	4086.21	0.00	0.00	0.00	0.00	4086.21
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB138M1025P903	530602200810003	VARIOS	20/05/2023	8672.42	2384.18	0.00	11056.60	0.00	0.00	0.00	0.00	11056.60
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530602200810003	VARIOS	20/05/2023	4397.10	1528.72	0.00	5925.82	0.00	0.00	0.00	0.00	5925.82
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530220231110003	AQUADULCE	11/11/2023	3153.00	845.11	0.00	3998.11	0.00	0.00	0.00	0.00	3998.11
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1025P902	530602200110003	AZUERO	24/01/2023	3965.10	2922.07	0.00	11827.75	0.00	0.00	0.00	0.00	11827.75
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1025P902	53060220110003	AZUERO	24/01/2023	8482.68	3427.15	0.00	11909.81	0.00	0.00	0.00	0.00	11909.81
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		20202023026562	LA GALLINAZA (P	13/07/2023	2269.30	857.82	0.00	3127.12	0.00	0.00	0.00	0.00	3127.12
Centro Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012023015474	ALTO DEL MARIA	17/10/2023	2121.96	889.80	0.00	3011.76	0.00	0.00	0.00	0.00	3011.76
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1025P901	530602200210003	O	06/04/2023	1955.56	891.78	0.00	2847.34	0.00	0.00	0.00	0.00	2847.34
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	6.00	DTRMB138M1025P906	530602201104001	URB VISTA MAR	09/10/2023	3321.96	5029.54	0.00	8351.50	0.00	0.00	0.00	0.00	8351.50
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	6.00	DTRMB138M1025P906	530602201104001	URB VISTA MAR	09/10/2023	2479.31	12832.65	0.00	37616.96	0.00	0.00	0.00	0.00	37616.96
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB138T105G001	530602201104001	URB VISTA MAR	09/10/2023	4379.54	2138.62	0.00	6473.16	0.00	0.00	0.00	0.00</	



CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1007SP001	530620230604003	PH EVERGREEN	20/08/2023	8042.31	1380.84	0.00	6402.95	0.00	0.00	1.00	6402.95
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB138T12305SG001	530620230604003	PH EVERGREEN	20/08/2023	22411.94	11743.98	0.00	44155.92	0.00	0.00	1.00	44155.92
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022040289	RESID RIVER VA	31/11/2023	11205.00	857.52	0.00	12062.52	0.00	0.00	1.00	12062.52
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022040218	RES LA PRADERA	30/11/2023	6669.95	2335.48	0.00	12301.54	0.00	0.00	1.00	12301.54
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022040018	RES LA PRADERA	30/11/2023	5190.06	858.01	0.00	5988.07	0.00	0.00	1.00	5988.07
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB138T103008001	530620230610002	HILL LOOP	17/05/2023	30548.45	8033.89	0.00	38582.04	0.00	0.00	1.00	38582.04
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1007SP001	530620230610002	HILL LOOP	17/05/2023	4875.08	1558.61	0.00	6433.69	0.00	0.00	1.00	6433.69
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1007SP002	530720231010302	LAS TABLAS (CAB	22/09/2023	9156.94	5038.15	0.00	14195.09	0.00	0.00	1.00	14195.09
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	3.00	DTRMB138M1005SP003	530720231010302	LAS TABLAS (CAB	22/09/2023	2347.27	7782.81	0.00	20259.88	0.00	0.00	1.00	20259.88
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1001SP001	530720231010302	LAS TABLAS (CAB	22/09/2023	1836.98	856.91	0.00	2693.89	0.00	0.00	1.00	2693.89
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO INS	1.00	DTRMB138T1015SG001	530720231010302	LAS TABLAS (CAB	22/09/2023	16687.96	8584.48	0.00	25242.44	0.00	0.00	1.00	25242.44
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1002SP002	530720231010302	LAS TABLAS (CAB	22/09/2023	4277.35	2101.30	0.00	6378.65	0.00	0.00	1.00	6378.65
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1002SP002	530220230710501	NATA	07/07/2023	4445.82	1488.70	0.00	5934.52	0.00	0.00	1.00	5934.52
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	2.00	DTRMB138M1001SP002	530220230710501	NATA	07/07/2023	3884.26	1154.83	0.00	5039.19	0.00	0.00	1.00	5039.19
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1002SP001	5306202310104002	LAS NUBES	15/11/2023	2321.11	646.42	0.00	2967.54	0.00	0.00	1.00	2967.54
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1007SP001	5306202310104002	LAS NUBES	15/11/2023	4006.61	1526.75	0.00	5533.36	0.00	0.00	1.00	5533.36
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022060007	RES LA PRADERA	23/07/2023	4407.11	1895.17	0.00	6302.28	0.00	0.00	1.00	6302.28
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022060007	RES LA PRADERA	23/07/2023	4952.52	1170.02	0.00	6122.54	0.00	0.00	1.00	6122.54
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022040285	ARRAÑAN	04/07/2023	6701.56	2405.87	238.91	8339.24	0.00	0.00	1.00	8339.24
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022060043	AGUA MINA	31/12/2023	15430.32	2091.84	0.00	17521.96	0.00	0.00	1.00	17521.96
Centros Transformacion MTBT 13.8kv	0.00		102012022060012	CHAPALA	30/05/2023	17561.23	8383.45	0.00	25944.68	0.00	0.00	1.00	25944.68
CENTRO DE TRANSFORMACION MTBT MONOFASICO I	1.00	DTRMB138M1002SP001	530620231010303	COSTA ESMERALDA	29/10/2023	2227.88	742.92	0.00	2970.50	0.00	0.00	1.00	2970.50





Planilla CC-01-AD

EDEMET

Año 2021
Activos Tipo PRODUCCIONES
Cuenta DTRMB
Otras Tensiones 75
Total Costo Unitario 11769.9

830433.32 252209.38 96.53 882739.23 0 0 1

Table with columns: Concepto, Cant., Código Descriptivo, Código Proyecto, Área Geográfica, Fecha, Materiales\$, Mano_obra\$, Extras\$, Costo_Total\$, ATR, AE, Coeficiente Eficiencia, Costo Eficiente. It lists various electrical installation items across different geographical areas and dates.

Anexo E de la Resolución AN No 21660-Elec de 21 de mayo de 2026

DTRMB-OTRAS

Página 1





CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	2.00	DTRMB04M10025P002	5302023010001	PENDONOME	06/06/2023	4002.42	1422.41	0.00	5425.83	0.00	0.00	1.00	5425.83
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB04M10025P001	53050230410001	CORZAL	10/03/2023	3607.08	2018.23	0.00	5625.31	0.00	0.00	1.00	5625.31
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB04M10025P001	53060230410003	SANTIAGO	28/04/2023	4925.74	1204.30	0.00	6130.04	0.00	0.00	1.00	6130.04
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	4.00	DTRMB04M10025P004	53060230104003	MOJAGRILLO	26/01/2023	5447.81	8724.26	0.00	23201.22	0.00	0.00	1.00	23201.22
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB04M10025P001	53020230104001	POCR	26/12/2023	3403.90	1345.66	0.00	4749.56	0.00	0.00	1.00	4749.56
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT TRIFASICO INS	1.00	DTRMB04T10025P001	530702301101002	SANTA ANA ABAJO	17/10/2023	4877.83	8650.51	0.00	11528.44	0.00	0.00	1.00	11528.44
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00		201912023020038	AGUADULCE (CABE)	30/05/2023	1833.53	3241.79	0.00	5175.32	0.00	0.00	1.00	5175.32
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00		102013023030577	HOWARD	31/12/2023	44195.96	12817.96	0.00	57013.92	0.00	0.00	1.00	57013.92
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00		20201023030285	CHITRE (CABECER)	17/04/2023	1913.64	1186.95	0.00	2900.59	0.00	0.00	1.00	2900.59
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB04M10025P001	53050230510002	SANTIAGO	10/05/2023	4261.76	1480.64	0.00	5742.40	0.00	0.00	1.00	5742.40
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB04M10025P001	53050230510002	SANTIAGO	10/05/2023	2520.25	676.76	0.00	3197.01	0.00	0.00	1.00	3197.01
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00		202012023121061	MONAGRILLO	21/03/2023	3659.11	6967.89	0.00	10626.99	0.00	0.00	1.00	10626.99
Centros Transformacion MTBT Otras Tensiones	0.00		201912023050728	POCR	14/09/2023	1807.81	2079.84	0.00	3886.75	0.00	0.00	1.00	3886.75
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB04M10025P001	53060230404001	EL CAÑONERO	03/04/2023	7026.76	3620.77	0.00	11286.89	0.00	0.00	1.00	11286.89
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	2.00	DTRMB04M10025P002	530202301110002	AGUADULCE	17/11/2023	5397.40	3173.51	0.00	11570.71	0.00	0.00	1.00	11570.71
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB04M10025P001	53060230110003	AZUERO	24/01/2023	2086.48	809.48	0.00	2895.90	0.00	0.00	1.00	2895.93
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	2.00	DTRMB04M10025P002	53060230110003	AZUERO	24/01/2023	4781.62	2748.18	0.00	11508.81	0.00	0.00	1.00	11508.81
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB04M10025P001	53020230510002	AGUADULCE (CABE)	23/05/2023	3132.51	3121.80	0.00	6254.11	0.00	0.00	1.00	6254.11
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB04M10025P001	53020230510002	HILL LOOP	11/05/2023	3611.56	2402.29	0.00	11013.85	0.00	0.00	1.00	11013.85
CENTRO DE TRANSFORMACION MT/BT MONOFASICO I	1.00	DTRMB04M10025P001	530602301104002	LA NUBES	15/11/2023	3543.82	693.72	0.00	4237.54	0.00	0.00	1.00	4237.54





Planilla CC-01-AD

EDEMET

2023

Año
Activos Tipo
Cuenta

PRODIGIOS
DLABT

Total 82212 4001825 51 3944264.47 23822.01 7869911.89 19438.32 103239.88 1

Costo Unitario 95.727

Table with columns: Concepto, Cant., Código Descriptivo, Código Proyecto, Área Geográfica, Fecha, Materiales\$, Mano_obra\$, Extras\$, Costo_Total\$, ATR, AE, Coeficiente Eficiencia, Costo Eficiente. Rows list various materials and services across different areas and dates.

Anexo E de la Resolución AN No.21660-Elec de 21 de mayo de 2026

DLABT

Página 1



Gaceta Oficial Digital
Para verificar la autenticidad de una representación GO6A48032CE72AC
en el sitio web www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta



LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	55.00	DLABTM00055-P000H-C3ALA006	53062022007001	BRISAMAR	03/05/2023	403.71	442.98	0.00	846.69	0.00	0.00	1.00	846.69
Lineas aereas BT	0.00		20102202006453	EL PRADO	18/10/2023	74.98	133.01	0.00	207.99	0.00	0.00	1.00	207.99
Lineas aereas BT	0.00		102010220114046	CERRO SILVESTRE	16/10/2023	500.63	417.74	0.00	918.37	0.00	0.00	1.00	918.37
Lineas aereas BT	0.00		102010220114046	CERRO SILVESTRE	16/10/2023	1207.53	932.79	0.00	2140.31	0.00	0.00	1.00	2140.31
Lineas aereas BT	0.00		201022020020101	GUAYAGUIL	18/05/2023	1686.98	1435.47	0.00	3122.45	0.00	0.00	1.00	3122.45
Lineas aereas BT	0.00		201022020020101	GUAYAGUIL	18/05/2023	115.98	121.71	0.00	237.69	0.00	0.00	1.00	237.69
Lineas aereas BT	0.00		1020102202091095	JARDINES DEL MA	30/05/2023	588.99	261.69	0.00	850.68	0.00	0.00	1.00	850.68
Lineas aereas BT	0.00		1020102202091095	JARDINES DEL MA	30/05/2023	609.91	1139.77	0.00	1948.68	0.00	0.00	1.00	1948.68
Lineas aereas BT	0.00		202022020006007	PLAZA VENADO	06/10/2023	433.01	412.62	0.00	845.63	0.00	0.00	1.00	845.63
Lineas aereas BT	0.00		201022020006146	RIO DE JESUS (C	16/12/2023	663.69	247.96	0.00	911.65	0.00	0.00	1.00	911.65
Lineas aereas BT	0.00		201022020006146	RIO DE JESUS (C	16/12/2023	97.74	211.57	0.00	309.31	0.00	0.00	1.00	309.31
Lineas aereas BT	0.00		201022020006183	SAN FRANCISCO	12/10/2023	316.42	294.79	0.00	611.21	0.00	0.00	1.00	611.21
Lineas aereas BT	0.00		201022020006183	SAN FRANCISCO	12/10/2023	146.11	293.98	0.00	440.09	0.00	0.00	1.00	440.09
Lineas aereas BT	0.00		201022020007087	NUEVO PERU	13/12/2023	114.66	933.77	0.00	1998.43	0.00	0.00	1.00	1998.43
Lineas aereas BT	0.00		1020102200020513	EL HATILLO	30/10/2023	1692.43	3588.98	0.00	5281.29	0.00	0.00	1.00	5281.29
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	188.00	DLABTM00188-P000H-C3ALA006	530220220207002	LOS POLLOS	18/02/2023	1598.92	1465.59	0.00	3064.51	0.00	0.00	1.00	3064.51
Lineas aereas BT	0.00		202022020002020	PENAS PRIETAS	20/05/2023	826.36	1566.69	0.00	2393.05	0.00	0.00	1.00	2393.05
Lineas aereas BT	0.00		202022020002020	PENAS PRIETAS	20/05/2023	265.84	665.47	0.00	931.31	0.00	0.00	1.00	931.31
Lineas aereas BT	0.00		201010220108743	COCLE	28/02/2023	4798.42	2852.28	0.00	7650.61	0.00	0.00	1.00	7650.61
Lineas aereas BT	0.00		201022020109644	LA FENA	18/05/2023	1613.25	6170.77	0.00	7784.02	0.00	0.00	1.00	7784.02
Lineas aereas BT	0.00		202010220002848	SANTA ANA ABAJO	18/05/2023	826.36	477.69	0.00	1304.05	0.00	0.00	1.00	1304.05
Lineas aereas BT	0.00		202010220002848	SANTA ANA ABAJO	18/05/2023	849.87	630.46	0.00	1480.33	0.00	0.00	1.00	1480.33
Lineas aereas BT	0.00		201010220007190	POCRI	06/11/2023	317.51	299.10	0.00	616.61	0.00	0.00	1.00	616.61
Lineas aereas BT	0.00		201010220007190	POCRI	06/11/2023	189.76	428.09	0.00	617.81	0.00	0.00	1.00	617.81
Lineas aereas BT	0.00		201010220002631	AGUADULCE (CABE	02/05/2023	17068.66	6233.56	0.00	23302.24	0.00	0.00	1.00	23302.24
Lineas aereas BT	0.00		1020102200070283	LA PESA	31/12/2023	1295.18	489.37	0.00	1784.55	0.00	0.00	1.00	1784.55
Lineas aereas BT	0.00		1020102200070283	LA PESA	31/12/2023	225.46	324.77	0.00	550.23	0.00	0.00	1.00	550.23
Lineas aereas BT	0.00		202010220006003	PARITA (CABECER	02/11/2023	1272.71	405.82	0.00	1678.53	0.00	0.00	1.00	1678.53
Lineas aereas BT	0.00		202010220006003	PARITA (CABECER	02/11/2023	1294.79	1899.59	0.00	3194.38	0.00	0.00	1.00	3194.38
Lineas aereas BT	0.00		202022020002781	LA CORCUTA	03/07/2023	603.00	432.21	0.00	1035.21	0.00	0.00	1.00	1035.21
Lineas aereas BT	0.00		202022020002781	OJO DE AGUA	06/09/2023	1362.06	699.30	0.00	2061.36	0.00	0.00	1.00	2061.36
Lineas aereas BT	0.00		201010220102059	CHURUGUITA LHQ	08/05/2023	1241.21	1191.98	0.00	2433.19	0.00	0.00	1.00	2433.19
Lineas aereas BT	0.00		102010220110382	BARRIO BALBOA	10/10/2023	2038.29	1992.55	0.00	4030.84	0.00	0.00	1.00	4030.84
Lineas aereas BT	0.00		102010220110382	BARRIO BALBOA	10/10/2023	511.70	1008.62	0.00	1520.32	0.00	0.00	1.00	1520.32
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	13.00	DLABTM00013-P000H-C3ALA006	5302202200710001	LA ERMITA	07/07/2023	147.98	146.55	0.00	294.53	0.00	0.00	1.00	294.53
Lineas aereas BT	0.00		53062022007001	SANTIAGO	31/07/2023	901.07	7023.64	0.00	7924.11	0.00	0.00	1.00	7924.11
Lineas aereas BT	0.00		201022020002020	SAN JUAN	11/06/2023	183.75	191.50	0.00	375.25	0.00	0.00	1.00	375.25
Lineas aereas BT	0.00		201022020002020	SAN JUAN	11/06/2023	1028.13	585.96	0.00	1614.09	0.00	0.00	1.00	1614.09
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	10.00	DLABTM00010-P000H-C3ALA006	5306202201020002	LAS TRANQUILLAS	12/12/2023	1613.22	1508.95	0.00	3122.17	0.00	0.00	1.00	3122.17
Lineas aereas BT	0.00		5306202201020002	LAS TRANQUILLAS	12/12/2023	1147.77	1075.84	0.00	2223.61	0.00	0.00	1.00	2223.61
Lineas aereas BT	0.00		201022020005020	PASO REAL	18/12/2023	1206.27	1206.46	0.00	2412.73	0.00	0.00	1.00	2412.73
Lineas aereas BT	0.00		201022020110141	SOJA (CABECERA)	23/05/2023	1188.26	418.53	0.00	1606.79	0.00	0.00	1.00	1606.79
Lineas aereas BT	0.00		201010220043327	LLANO GRANDE	19/06/2023	542.69	514.80	0.00	1057.49	0.00	0.00	1.00	1057.49
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM00002-P000H-C3ALA006	5307202200060002	LAGARTILLO	15/06/2023	1071.88	1090.95	0.00	2162.83	0.00	0.00	1.00	2162.83
Lineas aereas BT	0.00		5307202200060002	LAGARTILLO	15/06/2023	1667.85	1682.83	0.00	3350.68	0.00	0.00	1.00	3350.68
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	19.00	DLABTM00019-P000H-C3ALA006	5307202200060002	LAGARTILLO	15/06/2023	3336.89	3487.01	0.00	6823.90	0.00	0.00	1.00	6823.90
Lineas aereas BT	0.00		202022020002020	PENONOME	21/04/2023	740.91	7149.84	0.00	7910.75	0.00	0.00	1.00	7910.75
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM00007-P000H-C3ALA006	5302202200480003	PENONOME	21/04/2023	2567.84	2682.82	0.00	5250.66	0.00	0.00	1.00	5250.66
Lineas aereas BT	0.00		2020220200070507	LOS BUZOS	18/10/2023	884.66	257.87	0.00	1142.53	0.00	0.00	1.00	1142.53
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	44.00	DLABTM00044-P000H-C3ALA006	5306202201088002	SANTA MARIA (CA	12/10/2023	2227.15	2006.31	0.00	4233.46	0.00	0.00	1.00	4233.46
Lineas aereas BT	0.00		5306202201088002	SANTA MARIA (CA	12/10/2023	2096.34	2288.92	0.00	4385.26	0.00	0.00	1.00	4385.26
Lineas aereas BT	0.00		202022020002182	ROGETO	20/09/2023	829.61	562.79	0.00	1392.40	0.00	0.00	1.00	1392.40
Lineas aereas BT	0.00		202022020002182	ROGETO	20/09/2023	371.71	475.61	0.00	847.32	0.00	0.00	1.00	847.32
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	63.00	DLABTM00063-P000H-C3ALA010	2010220200020880	EL BARRIL	21/10/2023	950.46	431.40	0.00	1381.89	0.00	0.00	1.00	1381.89
Lineas aereas BT	0.00		201022020006038	LOMA DE LOS GON	31/05/2023	2851.51	2004.62	0.00	4856.13	0.00	0.00	1.00	4856.13
Lineas aereas BT	0.00		2010220200051187	BARRERJO (P) O E	20/06/2023	487.13	402.69	0.00	889.82	0.00	0.00	1.00	889.82
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00003-P000H-C3ALA010	5306202200100003	O	21/06/2023	31.92	36.96	0.00	78.88	0.00	0.00	1.00	78.88
Lineas aereas BT	0.00		202010220006098	EL BARRERO (P)	18/07/2023	1148.15	980.87	0.00	2129.02	0.00	0.00	1.00	2129.02
Lineas aereas BT	0.00		202010220006098	EL BARRERO (P)	18/07/2023	103.26	327.84	0.00	431.10	0.00	0.00	1.00	431.10
Lineas aereas BT	0.00		102010220006112	ARRAJAN	04/12/2023	146.22	273.88	0.00	420.10	0.00	0.00	1.00	420.10
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	34.00	DLABTM00034-P000H-C3ALA006	102010220006112	CALLE LARGA	23/03/2023	233.39	255.39	0.00	488.77	0.00	0.00	1.00	488.77





LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	140.00	DLABTM100140-P003HO-C3ALA002	100012022096700	CALLE LARGA	23/09/2023	1579.51	1434.29	0.00	3013.79	0.00	0.00	1.00	8013.79
Lineas areas BT	0.00		201322202013343	CANTO DEL LLANO	15/05/2023	813.53	477.80	0.00	1291.33	0.00	0.00	1.00	1291.33
Lineas areas BT	0.00		201022202010343	CANTO DEL LLANO	15/05/2023	489.88	612.77	0.00	1102.65	0.00	0.00	1.00	1102.65
Lineas areas BT	0.00		20102220201159	RIO DE JESUS (C)	18/10/2023	587.60	422.42	0.00	1009.02	0.00	0.00	1.00	1009.02
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	209.50	DLABTM100209-P003HO-C3ALA002	530220220560003	ANTON	23/05/2023	4901.77	4553.84	0.00	9455.61	0.00	0.00	1.00	9455.61
Lineas areas BT	0.00		201022202056003	ANTON	23/05/2023	197.43	184.00	0.00	381.43	0.00	0.00	1.00	381.43
Lineas areas BT	0.00		201022202030752	CERRO GORDO	08/05/2023	819.54	749.96	0.00	1569.50	0.00	0.00	1.00	1569.50
Lineas areas BT	0.00		201022202030752	CERRO GORDO	08/05/2023	79.66	183.27	0.00	262.93	0.00	0.00	1.00	262.93
Lineas areas BT	0.00		200012022070525	CHEFO (P)	20/10/2023	2074.47	1133.58	0.00	3208.05	0.00	0.00	1.00	3208.05
Lineas areas BT	0.00		200012022070525	CHEFO (P)	20/10/2023	300.22	275.21	0.00	575.43	0.00	0.00	1.00	575.43
Lineas areas BT	0.00		201022202070538	LA MONITA	08/11/2023	1578.33	813.51	0.00	2391.84	0.00	0.00	1.00	2391.84
Lineas areas BT	0.00		201022202070538	LA MONITA	08/11/2023	164.53	165.93	0.00	330.46	0.00	0.00	1.00	330.46
Lineas areas BT	0.00		201012022120748	OLA (CABECERA)	11/10/2023	625.96	1085.50	0.00	1711.46	0.00	0.00	1.00	1711.46
Lineas areas BT	0.00		201022202048960	EL CHIRRA	16/05/2023	407.75	654.83	0.00	1062.58	0.00	0.00	1.00	1062.58
Lineas areas BT	0.00		10001202108742	POTRERO GRANDE	27/11/2023	18552.74	10964.00	0.00	27516.74	0.00	0.00	1.00	27516.74
Lineas areas BT	0.00		10001202108742	POTRERO GRANDE	27/11/2023	238.32	226.05	0.00	464.37	0.00	0.00	1.00	464.37
Lineas areas BT	0.00		201012022030402	AGUADULCE (CABE)	05/12/2023	5229.03	5889.92	0.00	12118.95	0.00	0.00	1.00	12118.95
Lineas areas BT	0.00		201012022030402	AGUADULCE (CABE)	05/12/2023	340.54	240.12	0.00	580.66	0.00	0.00	1.00	580.66
Lineas areas BT	0.00		201012022020337	PEÑAS CHATAS	10/03/2023	123.76	230.63	0.00	354.39	0.00	0.00	1.00	354.39
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	347.00	DLABTM100347-P003HO-C3ALA010	100012022056464	RESID. LA VALDE	18/07/2023	4141.86	3382.50	359.24	7865.60	0.00	0.00	1.00	7865.60
Lineas areas BT	0.00		100012022056464	RESID. LA VALDE	18/07/2023	244.06	289.39	28.06	551.51	0.00	0.00	1.00	551.51
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P000HO-C3ALA000	530220220754003	LLANO MARIN	25/07/2023	33.56	35.73	0.00	69.29	0.00	0.00	1.00	69.29
Lineas areas BT	0.00		201012021050333	LABOBRE (CABECE)	15/11/2023	8564.73	8958.83	0.00	17523.56	0.00	0.00	1.00	17523.56
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	949.00	DLABTM100949-P003HO-C3ALA002	201012021580003	CALDRE (CABECE)	16/11/2023	1355.22	7274.48	0.00	21229.70	0.00	0.00	1.00	21229.70
Lineas areas BT	0.00		200012022030883	CHITRE (CABECEN)	06/12/2023	1441.35	216.40	0.00	1717.75	0.00	0.00	1.00	1717.75
Lineas areas BT	0.00		200012022030823	SANTA ANA ARIB	24/10/2023	319.66	290.57	0.00	610.23	0.00	0.00	1.00	610.23
Lineas areas BT	0.00		200012022030823	SANTA ANA ARIB	24/10/2023	350.30	360.08	0.00	710.38	0.00	0.00	1.00	710.38
Lineas areas BT	0.00		201012022030956	MONAGRILLO	21/03/2023	366.28	429.99	0.00	796.27	0.00	0.00	1.00	796.27
Lineas areas BT	0.00		201022202030956	SONA (CABECERA)	23/10/2023	344.65	344.65	0.00	689.30	0.00	0.00	1.00	689.30
Lineas areas BT	0.00		201022202030956	SONA (CABECERA)	23/10/2023	422.71	487.22	0.00	909.93	0.00	0.00	1.00	909.93
Lineas areas BT	0.00		200020220061342	LCMA BONITA	02/08/2023	820.97	467.79	0.00	1288.76	0.00	0.00	1.00	1288.76
Lineas areas BT	0.00		200020220061342	LCMA BONITA	02/08/2023	548.47	527.68	0.00	1076.15	0.00	0.00	1.00	1076.15
Lineas areas BT	0.00		200012022040387	MEJIAS ARRIBA	25/08/2023	3064.79	510.19	0.00	3574.98	0.00	0.00	1.00	3574.98
Lineas areas BT	0.00		200012022040387	MEJIAS ARRIBA	25/08/2023	418.26	860.68	0.00	1278.94	0.00	0.00	1.00	1278.94
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	8.00	DLABTM100008-P000HO-C3ALA000	530620220090101	EL HIGO	06/05/2023	64.33	90.34	0.00	154.67	0.00	0.00	1.00	154.67
Lineas areas BT	0.00		100012022030901	EL HIGO	06/05/2023	242.13	461.41	0.00	703.54	0.00	0.00	1.00	703.54
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	127.00	DLABTM100127-P000HO-C3ALA000	530620220090101	EL HIGO	06/05/2023	954.08	1685.56	0.00	2640.03	0.00	0.00	1.00	2640.03
Lineas areas BT	0.00		100012022030901	EL HIGO	06/05/2023	8.60	14.38	0.00	22.97	0.00	0.00	1.00	22.97
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P000HO-C3ALA000	530620221110001	LA RY HALLA	07/11/2023	35.30	39.23	0.00	74.53	0.00	0.00	1.00	74.53
Lineas areas BT	0.00		1000120220701003	VILLA DE LOS SA	25/09/2023	2479.51	10104.77	0.00	12584.28	0.00	0.00	1.00	12584.28
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	86.00	DLABTM100086-P000HO-C3ALA000	530720220701003	VILLA DE LOS SA	25/09/2023	1564.33	5882.68	0.00	7447.01	0.00	0.00	1.00	7447.01
Lineas areas BT	0.00		2010222020701003	VILLA DE LOS SA	25/09/2023	8660.03	15870.84	0.00	24530.87	0.00	0.00	1.00	24530.87
Lineas areas BT	0.00		2010222020701003	VILLA DE LOS SA	25/09/2023	3039.48	1259.80	0.00	4299.28	0.00	0.00	1.00	4299.28
Lineas areas BT	0.00		201012022070983	DANAVERAL	16/05/2023	3290.31	3822.79	0.00	7113.09	0.00	0.00	1.00	7113.09
Lineas areas BT	0.00		200020220061029	SABANA GRANDE	25/09/2023	338.22	3296.00	0.00	3634.22	0.00	0.00	1.00	3634.22
Lineas areas BT	0.00		200020220061029	SABANA GRANDE	25/09/2023	344.80	217.96	0.00	562.76	0.00	0.00	1.00	562.76
Lineas areas BT	0.00		200020220061029	SABANA GRANDE	25/09/2023	136.84	267.94	0.00	404.88	0.00	0.00	1.00	404.88
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	82.00	DLABTM100082-P000HO-C3ALA010	530620221007002	EL CAÑOREJO	18/10/2023	817.74	885.62	0.00	1703.36	0.00	0.00	1.00	1703.36
Lineas areas BT	0.00		100012022030702	EL CAÑOREJO	18/10/2023	819.87	882.88	0.00	1702.75	0.00	0.00	1.00	1702.75
Lineas areas BT	0.00		201012021080626	SOHADORA	04/09/2023	443.05	582.33	0.00	1025.38	0.00	0.00	1.00	1025.38
Lineas areas BT	0.00		201012021080626	SOHADORA	04/09/2023	75.82	380.39	0.00	456.21	0.00	0.00	1.00	456.21
Lineas areas BT	0.00		201022202040798	LA PEANA	08/02/2023	196.36	294.33	0.00	490.69	0.00	0.00	1.00	490.69
Lineas areas BT	0.00		201022202040798	LA PEANA	08/02/2023	129.97	255.01	0.00	384.98	0.00	0.00	1.00	384.98
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	128.00	DLABTM100128-P003HO-C3ALA000	530620220808003	SAN FRANCISCO	26/08/2023	10570.01	10419.25	0.00	21018.26	0.00	0.00	1.00	21018.26
Lineas areas BT	0.00		10001202203068003	SAN FRANCISCO	26/08/2023	4818.32	4024.99	0.00	8843.31	0.00	0.00	1.00	8843.31
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	165.00	DLABTM100165-P003HO-C3ALA002	530620220808003	SAN FRANCISCO	26/08/2023	15780.50	15815.45	0.00	31595.95	0.00	0.00	1.00	31595.95
Lineas areas BT	0.00		100012022030956	EL VALLE	19/10/2023	130.13	97.72	0.00	227.85	0.00	0.00	1.00	227.85
Lineas areas BT	0.00		101012022030956	ALTOS DEL OULF	08/09/2023	292.41	342.00	0.00	634.41	0.00	0.00	1.00	634.41
Lineas areas BT	0.00		201012022030207	NATA (CABECERA)	31/01/2023	340.04	279.48	0.00	619.52	0.00	0.00	1.00	619.52
Lineas areas BT	0.00		201012022030207	NATA (CABECERA)	31/01/2023	165.88	318.02	0.00	483.90	0.00	0.00	1.00	483.90
Lineas areas BT	0.00		201022202070528	SANTIAGO (CABEC)	20/11/2023	315.94	242.72	0.00	558.66	0.00	0.00	1.00	558.66
Lineas areas BT	0.00		201022202070528	SANTIAGO (CABEC)	20/11/2023	191.74	262.38	0.00	454.09	0.00	0.00	1.00	454.09
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	36.00	DLABTM100036-P001HO-C3ALA002	201022202108023	LOS ANARIGOBON	18/10/2023	475.94	348.51	0.00	824.45	0.00	0.00	1.00	824.45
Lineas areas BT	0.00		201022202030616	CANAÑAS (CABECE)	20/11/2023	1986.65	882.66	0.00	2869.31	0.00	0.00	1.00	2869.31
Lineas areas BT	0.00		201012022115227	TRANQUILIA NORO	28/08/2023	1071.79	840.69	0.00	1912.48	0.00	0.00	1.00	1912.48
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	37.00	DLABTM100037-P001HO-C3ALA010	530620221001003	SANTIAGO (CABEC)	02/10/2023	1143.84	1185.16	0.00	2329.00	0.00	0.00	1.00	2329.00
Lineas areas BT	0.00		242.00	DLABTM100242-P003HO-C3ALA000	530620221001003	SANTIAGO (CABEC)	02/10/2023	7088.70	7454.29	0.00	0.00	1.00	7454.29
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	125.00	DLABTM100125-P004HO-C3ALA006	530620221001003	SANTIAGO (CABEC)	02/10/2023	3551.88	3716.67	0.00	7268.55	0.00	0.00	1.00	7268.55



Linea areas BT	0.00	102012022050790	LA MITRA	30/10/2023	130.89	200.28	0.00	351.18	0.00	0.00	1.00	351.18
Linea areas BT	0.00	202022023010762	CEDRO ARRIBA	14/09/2023	1784.13	1180.99	0.00	2964.72	0.00	0.00	1.00	2964.72
Linea areas BT	0.00	202022023010763	CEDRO ARRIBA	14/09/2023	129.44	89.08	0.00	222.52	0.00	0.00	1.00	222.52
Linea areas BT	0.00	102012022048032	ALTOS SAN FRANC	18/10/2023	1132.85	754.78	0.00	1927.84	0.00	0.00	1.00	1927.84
Linea areas BT	0.00	102012022048032	ALTOS SAN FRANC	18/10/2023	347.83	298.84	0.00	646.47	0.00	0.00	1.00	646.47
Linea areas BT	0.00	102012022100855	BDA LA ALAMEDA	31/12/2023	481.28	481.21	0.00	1300.59	0.00	0.00	1.00	1300.59
Linea areas BT	0.00	102012022100856	BDA LA ALAMEDA	31/12/2023	765.80	540.01	0.00	1305.51	0.00	0.00	1.00	1305.51
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	75.00	DLABTM100075-P001HO-C3ALA10	SAN CARLOS	30/10/2023	1120.53	827.89	0.00	1748.39	0.00	0.00	1.00	1748.39
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM100011-P001HO-C3ALA006	SAN CARLOS	30/10/2023	167.19	125.81	0.00	210.85	0.00	0.00	1.00	210.85
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	69.00	DLABTM100069-P001HO-C3ALA004	CHITRE (CABECER	18/12/2023	585.14	530.75	0.00	1190.89	0.00	0.00	1.00	1190.89
Linea areas BT	0.00	202022022100977	LA PALMA	28/05/2023	4918.15	3588.25	0.00	8505.40	0.00	0.00	1.00	8505.40
Linea areas BT	0.00	202022022100977	LA PALMA	28/05/2023	175.75	143.72	0.00	319.47	0.00	0.00	1.00	319.47
Linea areas BT	0.00	202012022011209	BURUNGA	21/11/2023	1390.84	641.56	0.00	2032.40	0.00	0.00	1.00	2032.40
Linea areas BT	0.00	201202202010173	LA PREMA	18/10/2023	291.21	2484.42	0.00	5099.63	0.00	0.00	1.00	5099.63
Linea areas BT	0.00	201202202010172	LA PREMA	18/10/2023	166.02	159.18	0.00	325.20	0.00	0.00	1.00	325.20
Linea areas BT	0.00	201012022100983	LOS ASIENITOS	24/03/2023	811.38	473.68	0.00	1285.06	0.00	0.00	1.00	1285.06
Linea areas BT	0.00	201012022100983	LOS ASIENITOS	24/03/2023	519.89	1124.63	0.00	1644.82	0.00	0.00	1.00	1644.82
Linea areas BT	0.00	202012022030481	SANTA ANA ARRIB	26/05/2023	807.75	583.02	0.00	1000.77	0.00	0.00	1.00	1000.77
Linea areas BT	0.00	102012022100796	SANTA LIBRADA	14/10/2023	2098.81	1162.73	0.00	3299.54	0.00	0.00	1.00	3299.54
Linea areas BT	0.00	201012022070483	CEDRO MORADO	13/12/2023	1299.92	1130.25	0.00	2359.21	0.00	0.00	1.00	2359.21
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	53.00	DLABTM100053-P001HO-C3ALA006	AGUADULCE	18/01/2023	3043.52	2089.59	0.00	6030.11	0.00	0.00	1.00	6030.11
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM100004-P001HO-C3ALA002	AGUADULCE	18/01/2023	498.69	463.46	0.00	962.15	0.00	0.00	1.00	962.15
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	50.00	DLABTM100050-P001HO-C3ALA004	AGUADULCE	18/01/2023	2921.13	2084.96	0.00	5788.12	0.00	0.00	1.00	5788.12
Linea areas BT	0.00	20120220200751	CANTO DEL LLANO	14/11/2023	1343.93	701.00	0.00	2044.92	0.00	0.00	1.00	2044.92
Linea areas BT	0.00	20120220200647	SAN ANTONIO (P)	14/05/2023	1393.60	993.68	0.00	2346.28	0.00	0.00	1.00	2346.28
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P001HO-C3ALA10	MONTEJO	12/08/2023	29.92	29.78	0.00	58.70	0.00	0.00	1.00	58.70
Linea areas BT	0.00	202012022050178	EL CIRUELITO	19/10/2023	718.81	631.18	0.00	1349.79	0.00	0.00	1.00	1349.79
Linea areas BT	0.00	202012022050178	EL CIRUELITO	19/10/2023	73.80	118.14	0.00	195.94	0.00	0.00	1.00	195.94
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	29.00	DLABTM100029-P001HO-C3ALA002	RESIS LA ARR	12/10/2023	1314.82	489.25	0.00	1724.07	0.00	0.00	1.00	1724.07
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P001HO-C3ALA10	ATALAYA (CABECE	02/02/2023	64.26	141.16	0.00	205.41	0.00	0.00	1.00	205.41
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM100006-P001HO-C3ALA006	EL ALGODON	04/08/2023	44.32	47.80	0.00	61.92	0.00	0.00	1.00	61.92
Linea areas BT	0.00	202022023011079	LA CONCEPCION	24/02/2023	317.51	246.65	0.00	564.16	0.00	0.00	1.00	564.16
Linea areas BT	0.00	202022023011079	LA CONCEPCION	24/02/2023	227.41	260.63	0.00	488.04	0.00	0.00	1.00	488.04
Linea areas BT	0.00	20120220204045	EL RETIRO	09/10/2023	1616.03	1828.39	0.00	3346.12	0.00	0.00	1.00	3346.12
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	337.00	DLABTM100037-P001HO-C3ALA006	EL BARRIAL	09/01/2023	2421.11	2792.78	0.00	5201.89	0.00	0.00	1.00	5201.89
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	97.00	DLABTM100097-P001HO-C3ALA10	EL BARRIAL	09/01/2023	629.15	954.43	0.00	1683.58	0.00	0.00	1.00	1683.58
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P001HO-C3ALA40	EL BARRIAL	09/01/2023	35.79	32.59	0.00	68.38	0.00	0.00	1.00	68.38
Linea areas BT	0.00	301022022010102	CANTO DEL LLANO	15/05/2023	101.82	204.14	0.00	305.96	0.00	0.00	1.00	305.96
Linea areas BT	0.00	201022022010102	CANTO DEL LLANO	15/05/2023	34.01	5.99	0.00	39.99	0.00	0.00	1.00	39.99
Linea areas BT	0.00	201022022010963	SANTAGO (CABEC	27/02/2023	413.26	391.64	0.00	794.89	0.00	0.00	1.00	794.89
Linea areas BT	0.00	201022022010962	SANTAGO (CABEC	27/02/2023	260.73	360.41	0.00	651.14	0.00	0.00	1.00	651.14
Linea areas BT	0.00	202012022030602	CHITRE (CABECER	06/08/2023	479.61	525.04	0.00	1004.65	0.00	0.00	1.00	1004.65
Linea areas BT	0.00	102012022050412	POTRERO GRANDE	31/12/2023	1091.22	488.37	0.00	1579.59	0.00	0.00	1.00	1579.59
Linea areas BT	0.00	102012022050412	POTRERO GRANDE	31/12/2023	779.29	565.98	0.00	1345.27	0.00	0.00	1.00	1345.27
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM100003-P001HO-C3ALA002	LIBI EKEN	18/01/2023	25.86	30.87	0.00	61.47	0.00	0.00	1.00	61.47
Linea areas BT	0.00	201022022100561	TEBARIO	24/03/2023	1877.58	1413.53	0.00	3290.81	0.00	0.00	1.00	3290.81
Linea areas BT	0.00	201012022100481	PICURI	22/03/2023	727.67	580.06	0.00	1307.73	0.00	0.00	1.00	1307.73
Linea areas BT	0.00	201022022070380	SAN ANTONIO (P)	04/08/2023	360.50	354.48	0.00	715.37	0.00	0.00	1.00	715.37
Linea areas BT	0.00	202022023090919	PLAYA VENEDG	25/11/2023	270.54	119.36	0.00	389.89	0.00	0.00	1.00	389.89
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM100002-P001HO-C3ALA002	BELLA VISTA	02/11/2023	2381.22	2553.72	0.00	4934.94	0.00	0.00	1.00	4934.94
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM100011-P001HO-C3ALA40	BELLA VISTA	02/11/2023	324.51	317.94	0.00	652.45	0.00	0.00	1.00	652.45
Linea areas BT	0.00	202012022030009	CHITRE (CABECER	26/10/2023	389.73	285.27	0.00	689.00	0.00	0.00	1.00	689.00
Linea areas BT	0.00	201022022070338	LOT TORIO RESO	29/09/2023	550.02	397.07	0.00	947.09	0.00	0.00	1.00	947.09
Linea areas BT	0.00	201022022070338	LOT TORIO RESO	29/09/2023	339.76	320.36	0.00	644.12	0.00	0.00	1.00	644.12
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	19.00	DLABTM100019-P001HO-C3ALA40	PANAMA OESTE	15/08/2023	1132.84	1110.19	0.00	2243.03	0.00	0.00	1.00	2243.03
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM100007-P001HO-C3ALA10	PANAMA OESTE	15/08/2023	772.01	739.27	0.00	1511.28	0.00	0.00	1.00	1511.28
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	81.00	DLABTM100081-P001HO-C3ALA002	PANAMA OESTE	15/08/2023	2221.55	2231.12	0.00	4452.67	0.00	0.00	1.00	4452.67
Linea areas BT	0.00	201012022081098	MIRAFLORES	27/10/2023	529.64	533.58	0.00	1163.22	0.00	0.00	1.00	1163.22
Linea areas BT	0.00	201012022081098	MIRAFLORES	27/10/2023	257.79	198.30	0.00	454.69	0.00	0.00	1.00	454.69
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	38.00	DLABTM100038-P001HO-C3ALA002	SABA	08/05/2023	3271.43	863.34	0.00	4134.77	0.00	0.00	1.00	4134.77
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	179.00	DLABTM100179-P001HO-C3ALA006	RIO HATO	11/01/2023	4623.97	4623.90	0.00	9295.57	0.00	0.00	1.00	9295.57
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	167.00	DLABTM100167-P001HO-C3ALA006	RIO HATO	11/01/2023	4596.96	4590.37	0.00	9177.03	0.00	0.00	1.00	9177.03
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	86.00	DLABTM100086-P001HO-C3ALA006	RIO HATO	11/01/2023	2504.66	5021.58	0.00	5021.58	0.00	0.00	1.00	5021.58
Linea areas BT	0.00	201012022050479	OCU (CABECERA)	31/08/2023	621.17	576.70	0.00	1201.87	0.00	0.00	1.00	1201.87
Linea areas BT	0.00	201012022050479	OCU (CABECERA)	31/08/2023	604.54	1152.75	0.00	1757.29	0.00	0.00	1.00	1757.29
Linea areas BT	0.00	1010120220302071	SAN FRANCISCO	31/05/2023	820.88	1952.14	0.00	1673.12	0.00	0.00	1.00	1673.12
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	91.00	DLABTM100091-P001HO-C3ALA10	EL PANTANO	08/02/2023	8028.64	7913.61	0.00	15942.25	0.00	0.00	1.00	15942.25
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	97.00	DLABTM100097-P001HO-C3ALA006	EL PANTANO	08/02/2023	8146.28	8146.28	0.00	16392.60	0.00	0.00	1.00	16392.60





LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	22.00	DLABTM100022-P002H-C3ALA006	53062023068001	EL PANTANO	08/08/2023	3207.19	2531.97	0.00	5889.16	0.00	0.00	1.00	5889.16
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	29.00	DLABTM100028-P003H-C3ALA002	53062023068001	EL PANTANO	08/08/2023	3502.34	3385.07	0.00	6886.41	0.00	0.00	1.00	6886.41
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	1.00	DLABTM100031-P003H-C3ALA040	530620230710003	SAN PEDRO DEL E	23/06/2023	11.17	12.46	0.00	23.63	0.00	0.00	1.00	23.63
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	88.00	DLABTM100038-P003H-C3ALA110	530620230710003	SAN PEDRO DEL E	23/06/2023	817.79	954.10	0.00	1771.89	0.00	0.00	1.00	1771.89
Lineas aereas BT	0.00		20201202103402	SAN JOSE	04/03/2023	319.18	238.80	0.00	551.96	0.00	0.00	1.00	551.96
Lineas aereas BT	0.00		20201202110402	SAN JOSE	04/03/2023	228.18	346.14	0.00	574.32	0.00	0.00	1.00	574.32
Lineas aereas BT	0.00		201022022060778	SONA (CABECERA)	17/02/2023	909.43	486.74	0.00	1393.17	0.00	0.00	1.00	1393.17
Lineas aereas BT	0.00		201022022060778	SONA (CABECERA)	17/02/2023	125.15	332.95	0.00	458.10	0.00	0.00	1.00	458.10
Lineas aereas BT	0.00		102012022019306	URB RESID MIR	21/12/2023	557.12	503.09	0.00	1060.17	0.00	0.00	1.00	1060.17
Lineas aereas BT	0.00		201022022019306	URB RESID MIR	21/12/2023	69.47	151.14	0.00	221.61	0.00	0.00	1.00	221.61
Lineas aereas BT	0.00		201012023050050	PEÑONOME (CABEC	23/08/2023	484.02	829.19	0.00	1313.77	0.00	0.00	1.00	1313.77
Lineas aereas BT	0.00		102012023030156	URB LA ROCA 33	07/09/2023	2481.91	1527.14	0.00	3986.95	0.00	0.00	1.00	3986.95
Lineas aereas BT	0.00		102012023030156	URB LA ROCA 33	07/09/2023	3012.45	2645.80	0.00	5658.25	0.00	0.00	1.00	5658.25
Lineas aereas BT	0.00		201012023040956	DCU (CABECERA)	20/06/2023	846.82	624.12	0.00	1570.94	0.00	0.00	1.00	1570.94
Lineas aereas BT	0.00		201022023040956	DCU (CABECERA)	20/06/2023	229.04	1071.64	0.00	1300.68	0.00	0.00	1.00	1300.68
Lineas aereas BT	0.00		202020223010370	PARASO (EL J)	16/02/2023	1138.29	2477.40	0.00	3615.69	0.00	0.00	1.00	3615.69
Lineas aereas BT	0.00		202020223010370	PARASO (EL J)	16/02/2023	227.06	160.41	0.00	387.49	0.00	0.00	1.00	387.49
Lineas aereas BT	0.00		201012023040158	COCLE	06/07/2023	316.42	286.81	0.00	603.23	0.00	0.00	1.00	603.23
Lineas aereas BT	0.00		201012023040158	COCLE	06/07/2023	181.38	323.97	0.00	505.35	0.00	0.00	1.00	505.35
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	160.00	DLABTM100100-H0-P001H-C3ALA110	102012022020150	RESID BONANZA	07/09/2023	2249.01	1276.48	0.00	3523.49	0.00	0.00	1.00	3523.49
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	292.00	DLABTM100192-P002H-C3ALA006	102010220202190	RESID BONANZA	07/09/2023	3022.98	2446.12	0.00	5466.71	0.00	0.00	1.00	5466.71
Lineas aereas BT	0.00		201022022020678	EL FEDERNAI	11/04/2023	333.70	321.30	0.00	655.00	0.00	0.00	1.00	655.00
Lineas aereas BT	0.00		201012022020678	EL FEDERNAI	11/04/2023	254.56	381.35	0.00	635.91	0.00	0.00	1.00	635.91
LINEA AEREA BT TRIFASICO POSTES MATERIAL HOM	66.00	DLABTM100104-P002H-C3ALA110	530620231071002	SANTA ANA	13/11/2023	698.36	740.99	0.00	1437.55	0.00	0.00	1.00	1437.55
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	39.00	DLABTM100238-P003H-C3ALA040	530620231071002	SANTA ANA	13/11/2023	421.92	463.60	0.00	885.42	0.00	0.00	1.00	885.42
Lineas aereas BT	0.00		201012023020792	EL COCO	08/08/2023	2285.02	1867.43	0.00	4152.45	0.00	0.00	1.00	4152.45
Lineas aereas BT	0.00		102012023010225	LOS CHORRITOS	31/12/2023	2706.61	2677.71	0.00	5378.32	0.00	0.00	1.00	5378.32
Lineas aereas BT	0.00		102012023010225	LOS CHORRITOS	31/12/2023	916.30	1815.16	0.00	2731.46	0.00	0.00	1.00	2731.46
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	47.00	DLABTM100107-P002H-C3ALA006	530620230708001	RIO DE JESUS	02/07/2023	3664.80	3834.19	0.00	7498.99	0.00	0.00	1.00	7498.99
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	26.00	DLABTM100238-P003H-C3ALA006	530620230708001	RIO DE JESUS	02/07/2023	2933.53	2918.81	0.00	5852.34	0.00	0.00	1.00	5852.34
Lineas aereas BT	0.00		102012022120605	TULIHUECA	17/09/2023	567.92	456.42	0.00	1024.34	0.00	0.00	1.00	1024.34
Lineas aereas BT	0.00		102012022120605	TULIHUECA	17/09/2023	111.71	130.84	0.00	242.55	0.00	0.00	1.00	242.55
Lineas aereas BT	0.00		201012023030323	CANAVERAL	14/12/2023	1890.82	2070.47	0.00	3761.09	0.00	0.00	1.00	3761.09
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	162.00	DLABTM100100-P002H-C3ALA006	530620230209003	PANAMA OESTE	24/02/2023	2178.18	2371.79	0.00	4549.97	0.00	0.00	1.00	4549.97
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	121.00	DLABTM100100-P002H-C3ALA006	530620230209003	PANAMA OESTE	24/02/2023	3014.54	3265.72	0.00	6274.26	0.00	0.00	1.00	6274.26
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	276.00	DLABTM100171-P002H-C3ALA110	530620230209003	PANAMA OESTE	24/02/2023	2392.04	2633.46	0.00	5025.50	0.00	0.00	1.00	5025.50
Lineas aereas BT	0.00		102012022041122	CHICA	10/10/2023	412.17	256.76	0.00	668.60	0.00	0.00	1.00	668.60
Lineas aereas BT	0.00		102012022041122	CHICA	10/10/2023	367.27	355.48	0.00	722.75	0.00	0.00	1.00	722.75
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM100204-P002H-C3ALA110	530620230682001	TREPACHITO	08/06/2023	1279.17	1418.29	0.00	2697.46	0.00	0.00	1.00	2697.46
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	80.00	DLABTM100205-P012H-C3ALA006	530620230682001	TREPACHITO	08/06/2023	7633.26	7892.97	0.00	15526.23	0.00	0.00	1.00	15526.23
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	99.00	DLABTM100099-P003H-C3ALA004	530620230680001	SONA	05/03/2023	2944.02	3069.00	0.00	6013.02	0.00	0.00	1.00	6013.02
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM100096-P002H-C3ALA110	530620230680001	SONA	05/03/2023	1213.33	1368.69	0.00	2612.22	0.00	0.00	1.00	2612.22
Lineas aereas BT	0.00		201012022060950	BRISAS DEL GOLFO	31/07/2023	1402.61	1523.05	0.00	2925.66	0.00	0.00	1.00	2925.66
Lineas aereas BT	0.00		102012022060950	BRISAS DEL GOLFO	31/07/2023	426.01	521.37	0.00	947.38	0.00	0.00	1.00	947.38
Lineas aereas BT	0.00		202012023040749	POZOS ABAJO	12/06/2023	939.51	422.62	0.00	1362.13	0.00	0.00	1.00	1362.13
Lineas aereas BT	0.00		202012023040749	POZOS ABAJO	12/06/2023	672.53	3260.43	0.00	3932.96	0.00	0.00	1.00	3932.96
Lineas aereas BT	0.00		201012023030072	AGUADULE (CABE	29/08/2023	208.43	224.57	0.00	433.00	0.00	0.00	1.00	433.00
Lineas aereas BT	0.00		102012021396437	RIO CHINGO	29/03/2023	3963.30	1139.95	0.00	5103.25	0.00	0.00	1.00	5103.25
Lineas aereas BT	0.00		102012021206063	GORGONA	27/11/2023	669.78	3438.82	0.00	4108.60	0.00	0.00	1.00	4108.60
Lineas aereas BT	0.00		201022022110008	SANTIAGO (CABEC	18/05/2023	4561.21	2504.75	0.00	7065.96	0.00	0.00	1.00	7065.96
Lineas aereas BT	0.00		201022022110008	SANTIAGO (CABEC	18/05/2023	156.33	102.79	0.00	259.12	0.00	0.00	1.00	259.12
Lineas aereas BT	0.00		201012023090927	PEÑONOME (CABEC	27/10/2023	412.66	2149.58	0.00	2562.24	0.00	0.00	1.00	2562.24
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	35.00	DLABTM100008-P002H-C3ALA006	530620230307001	LA MESA	03/09/2023	404.96	446.98	0.00	845.52	0.00	0.00	1.00	845.52
Lineas aereas BT	0.00		202020202020865	PEDASU (CABECER	06/07/2023	602.19	256.13	0.00	858.32	0.00	0.00	1.00	858.32
Lineas aereas BT	0.00		201022023060752	EL TIGRE DE LOS	06/09/2023	321.83	842.48	0.00	1164.31	0.00	0.00	1.00	1164.31
Lineas aereas BT	0.00		201022023010238	SAN BARTOLO	06/07/2023	307.00	313.22	0.00	620.22	0.00	0.00	1.00	620.22
Lineas aereas BT	0.00		102012022020238	SAN BARTOLO	06/07/2023	1094.70	625.77	0.00	1720.47	0.00	0.00	1.00	1720.47
Lineas aereas BT	0.00		102012022091083	DULAS ARRIBA	31/11/2023	3511.48	2779.87	0.00	6291.35	0.00	0.00	1.00	6291.35
Lineas aereas BT	0.00		102012022091083	DULAS ARRIBA	31/11/2023	772.19	1142.30	0.00	1914.50	0.00	0.00	1.00	1914.50
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	33.00	DLABTM100033-P002H-C3ALA002	530620230680001	PANAMA OESTE	06/06/2023	1845.97	1750.87	0.00	3596.84	0.00	0.00	1.00	3596.84
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100034-P003H-C3ALA040	530620230680001	PANAMA OESTE	06/06/2023	40.16	38.25	0.00	78.41	0.00	0.00	1.00	78.41
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	19.00	DLABTM100039-P003H-C3ALA006	530620231071003	CANTO DEL LLANO	23/12/2023	275.47	323.11	0.00	598.58	0.00	0.00	1.00	598.58
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	242.00	DLABTM100140-P003H-C3ALA006	530620231071003	CANTO DEL LLANO	23/12/2023	1699.37	2001.64	0.00	3701.01	0.00	0.00	1.00	3701.01
Lineas aereas BT	0.00		202020202030203	EL ESPINAL	18/09/2023	2669.11	1320.41	0.00	3989.52	0.00	0.00	1.00	3989.52
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	1.00	DLABTM100031-P002H-C3ALA110	530620230202002	LOS CERROS (P)	28/09/2023	3791.29	3672.87	0.00	7464.86	0.00	0.00	1.00	7464.86
Lineas aereas BT	0.00		201012023010294	RIO GRANDE	26/06/2023	691.79	472.15	0.00	1163.94	0.00	0.00	1.00	1163.94



Linea aerea BT	0:00	20112023060302	LOS LLANOS	27112023	2180397	1317.61	0:00	4098.48	0:00	0:00	1:00	4098.48
Linea aerea BT	0:00	20112023060302	LOS LLANOS	27112023	22323	131.86	0:00	355.11	0:00	0:00	1:00	355.11
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7:00	DLABTM10007P000HO-C3ALA002	BELLA VISTA	22112023	4123	154.14	83:30	277.81	0:00	0:00	1:00	277.81
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	15:00	DLABTM10015P000HO-C3ALA10	BELLA VISTA	22112023	11726	348.81	140:16	640.35	0:00	0:00	1:00	640.35
Linea aerea BT	0:00	102012023061134	VILLA CARMEN	10102023	31751	254.74	0:00	572.26	0:00	0:00	1:00	572.26
Linea aerea BT	0:00	102012023061134	VILLA CARMEN	10102023	155532	1160.59	0:00	2719.91	0:00	0:00	1:00	2719.91
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	97:00	DLABTM10007P000HO-C3ALA10	LA TRINIDAD	28102023	110441	1104.41	0:00	2306.62	0:00	0:00	1:00	2306.62
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2:00	DLABTM10002P000HO-C3ALA00	LA TRINIDAD	28102023	25377	25.30	0:00	51.07	0:00	0:00	1:00	51.07
Linea aerea BT	0:00	20102023010077	LAS PALMITAS	130212023	46436	1569.91	0:00	1350.88	0:00	0:00	1:00	1350.88
Linea aerea BT	0:00	20102023010077	LAS PALMITAS	130212023	188825	1450.07	0:00	3336.23	0:00	0:00	1:00	3336.23
Linea aerea BT	0:00	20102023010207	CANACILLAS	190512023	909429	3764.78	0:00	12879.07	0:00	0:00	1:00	12879.07
Linea aerea BT	0:00	202012023011124	POZO ARRIBA	25092023	82124	82.10	0:00	174.43	0:00	0:00	1:00	174.43
Linea aerea BT	0:00	202012023011124	POZO ARRIBA	25092023	219134	1914.08	0:00	3932.62	0:00	0:00	1:00	3932.62
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	33:00	DLABTM10033P000HO-C3ALA006	FENOMENE	27092023	35039	311.71	0:00	689.70	0:00	0:00	1:00	689.70
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	143:00	DLABTM100143P000HO-C3ALA10	FENOMENE	27092023	133847	1487.85	0:00	2636.32	0:00	0:00	1:00	2636.32
Linea aerea BT	0:00	201012023060633	OCU (CABECERA)	07122023	50677	441.37	0:00	951.14	0:00	0:00	1:00	951.14
Linea aerea BT	0:00	201012023060633	OCU (CABECERA)	07122023	5923	101.09	0:00	180.31	0:00	0:00	1:00	180.31
Linea aerea BT	0:00	20102023020900	RIO DE JESUS IC	24072023	179554	1128.21	0:00	2913.75	0:00	0:00	1:00	2913.75
Linea aerea BT	0:00	20102023020900	RIO DE JESUS IC	24072023	112384	87.74	0:00	209.62	0:00	0:00	1:00	209.62
Linea aerea BT	0:00	20102023030643	LLANO LAS VELAS	260512023	130048	930.72	0:00	1922.20	0:00	0:00	1:00	1922.20
Linea aerea BT	0:00	20102023030643	LLANO LAS VELAS	260512023	56368	113.08	0:00	189.77	0:00	0:00	1:00	189.77
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11:00	DLABTM10011P000HO-C3ALA006	PANAMA OESTE	12042023	13613	132.56	0:00	298.69	0:00	0:00	1:00	298.69
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3:00	DLABTM10003P000HO-C3ALA00	PANAMA OESTE	12042023	5423	51.93	0:00	105.78	0:00	0:00	1:00	105.78
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	13:00	DLABTM10013P000HO-C3ALA002	PANAMA OESTE	12042023	203329	1959.74	0:00	3990.03	0:00	0:00	1:00	3990.03
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11:00	DLABTM10011P000HO-C3ALA10	PANAMA OESTE	12042023	16312	164.68	0:00	328.10	0:00	0:00	1:00	328.10
Linea aerea BT	0:00	20102023060160	LA PEÑA	29092023	61311	243.38	0:00	856.49	0:00	0:00	1:00	856.49
Linea aerea BT	0:00	20102023060160	LA PEÑA	29092023	9752	224.46	0:00	321.98	0:00	0:00	1:00	321.98
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	69:00	DLABTM10069P000HO-C3ALA006	OCU	30102023	240365	2403.30	0:00	4904.96	0:00	0:00	1:00	4904.96
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	89:00	DLABTM10089P000HO-C3ALA10	OCU	30102023	320446	3203.14	0:00	6472.58	0:00	0:00	1:00	6472.58
Linea aerea BT	0:00	201012023060633	CANAVERAL	27112023	241803	1950.78	0:00	4356.50	0:00	0:00	1:00	4356.50
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3:00	DLABTM10003P000HO-C3ALA00	INTERAMERICANA	08102023	85618	610.98	0:00	1170.16	0:00	0:00	1:00	1170.16
Linea aerea BT	0:00	201012023060427	LLANO NORTE	14122023	3538	132.86	0:00	188.84	0:00	0:00	1:00	188.84
Linea aerea BT	0:00	201012023060427	LLANO NORTE	14122023	39622	407.93	0:00	703.75	0:00	0:00	1:00	703.75
Linea aerea BT	0:00	102012023040658	GORGONA	31122023	128754	2211.80	0:00	3499.34	0:00	0:00	1:00	3499.34
Linea aerea BT	0:00	102012023040658	GORGONA	31122023	112120	216.87	0:00	331.07	0:00	0:00	1:00	331.07
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11:00	DLABTM10011P000HO-C3ALA006	SANTA ANA	29092023	38392	3547.40	0:00	7387.32	0:00	0:00	1:00	7387.32
Linea aerea BT	0:00	202012023061143	LA ARENA	27072023	100948	684.31	0:00	1653.77	0:00	0:00	1:00	1653.77
Linea aerea BT	0:00	202012023061143	LA ARENA	27072023	10150	309.14	0:00	307.84	0:00	0:00	1:00	307.84
Linea aerea BT	0:00	102012023061134	LOS CARCONE	25092023	39642	396.45	0:00	790.85	0:00	0:00	1:00	790.85
Linea aerea BT	0:00	101012023060813	BELLA VISTA	27102023	1109201	722.42	0:00	1627.43	0:00	0:00	1:00	1627.43
Linea aerea BT	0:00	20202023061053	BAYANO	19102023	16777	192.84	0:00	192.84	0:00	0:00	1:00	192.84
Linea aerea BT	0:00	20202023061053	BAYANO	19102023	414034	2538.68	0:00	9678.72	0:00	0:00	1:00	9678.72
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	204:00	DLABTM100204P000HO-C3ALA10	LOS SANTOS	13022023	150526	5163.49	0:00	6698.75	0:00	0:00	1:00	6698.75
Linea aerea BT	0:00	101012023071047	SAN FRANCISCO	27102023	13705	1046.48	0:00	1183.53	0:00	0:00	1:00	1183.53
Linea aerea BT	0:00	20102023110987	LA PEÑA	03072023	22288	301.31	0:00	525.18	0:00	0:00	1:00	525.18
Linea aerea BT	0:00	20102023110987	LA PEÑA	03072023	185182	2039.62	0:00	3691.44	0:00	0:00	1:00	3691.44
Linea aerea BT	0:00	201012023010261	BUAGUAL	22032023	74621	577.49	0:00	1323.70	0:00	0:00	1:00	1323.70
Linea aerea BT	0:00	201012023010261	LOS CAÑELOS	20112023	30048	158.60	0:00	457.08	0:00	0:00	1:00	457.08
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	19:00	DLABTM10019P000HO-C3ALA006	MONAGRILLO	20032023	90870	724.63	0:00	1651.33	0:00	0:00	1:00	1651.33
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	52:00	DLABTM10052P000HO-C3ALA002	MONAGRILLO	20032023	19029	287.54	0:00	577.30	0:00	0:00	1:00	577.30
Linea aerea BT	0:00	201012023061223	SAN FRANCISCO	27112023	224802	1927.58	0:00	4079.70	0:00	0:00	1:00	4079.70
Linea aerea BT	0:00	102012021091137	ITURRALDE	29052023	156792	1567.92	0:00	4361.57	0:00	0:00	1:00	4361.57
Linea aerea BT	0:00	101012023061116	LA EXPOSICION D	10102023	63415	1669.45	0:00	2303.60	0:00	0:00	1:00	2303.60
Linea aerea BT	0:00	20102023060907	SANTIAGO (CABEC)	17082023	106659	741.81	0:00	1807.76	0:00	0:00	1:00	1807.76
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3:00	DLABTM10003P000HO-C3ALA10	OCU	18062023	80613	846.54	0:00	1741.87	0:00	0:00	1:00	1741.87
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6:00	DLABTM10006P000HO-C3ALA002	OCU	18062023	121366	1148.79	0:00	2392.45	0:00	0:00	1:00	2392.45
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	39:00	DLABTM10039P000HO-C3ALA002	OCU	18062023	475458	4527.91	0:00	9282.37	0:00	0:00	1:00	9282.37
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11:00	DLABTM10011P000HO-C3ALA006	FENOMENE (CABEC)	29092023	9210	96.79	0:00	198.89	0:00	0:00	1:00	198.89
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	33:00	DLABTM10033P000HO-C3ALA10	FENOMENE (CABEC)	29092023	32877	299.91	0:00	608.38	0:00	0:00	1:00	608.38
Linea aerea BT	0:00	201012023060628	JUAN HOMBROH	23102023	14387	289.43	0:00	413.29	0:00	0:00	1:00	413.29
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	8:00	DLABTM10008P000HO-C3ALA002	VERACRUZ	18012023	31511	3313.80	0:00	6464.97	0:00	0:00	1:00	6464.97
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	77:00	DLABTM10077P000HO-C3ALA10	VERACRUZ	18012023	386406	16515.42	0:00	20176.47	0:00	0:00	1:00	20176.47
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	14:00	DLABTM10014P000HO-C3ALA006	VERACRUZ	18012023	98743	3140.52	0:00	3807.95	0:00	0:00	1:00	3807.95





LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM0007	P000HO-C3A1A10	53062020061003	VERACRUZ	18/01/2023	320.71	1377.55	0.00	1690.28	0.00	0.00	1.00	1694.28
Lineas aereas BT	0.00			20101202070306	GUZMAN	21/12/2023	168.14	369.30	0.00	537.44	0.00	0.00	1.00	537.44
Lineas aereas BT	0.00			20101202070306	GUZMAN	21/12/2023	89.28	193.79	0.00	283.05	0.00	0.00	1.00	283.05
Lineas aereas BT	0.00			201012020304246	PONAGA	31/07/2023	117.28	125.85	0.00	243.14	0.00	0.00	1.00	243.14
Lineas aereas BT	0.00			201012020304246	PONAGA	31/07/2023	1571.57	1403.38	0.00	2974.95	0.00	0.00	1.00	2974.95
Lineas aereas BT	0.00			20201202031219	CHITRE (CABECER	12/05/2023	824.72	507.49	0.00	1332.21	0.00	0.00	1.00	1332.21
Lineas aereas BT	0.00			20201202031219	CHITRE (CABECER	12/05/2023	159.81	220.24	0.00	480.05	0.00	0.00	1.00	480.05
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	18.00	DLABTM0018	P000HO-C3A1A10	10201202010139	INTERAMERICANA	31/03/2023	254.20	180.73	0.00	434.93	0.00	0.00	1.00	434.93
Lineas aereas BT	0.00			202012020306115	POCR (CABECERA	28/12/2023	81.60	218.12	0.00	299.72	0.00	0.00	1.00	299.72
Lineas aereas BT	0.00			202012020306115	POCR (CABECERA	28/12/2023	420.44	538.77	0.00	959.21	0.00	0.00	1.00	959.21
Lineas aereas BT	0.00			20101202071032	SAN JUAN	04/05/2023	1572.23	2425.56	0.00	3997.79	0.00	0.00	1.00	3997.79
Lineas aereas BT	0.00			20101202071032	SAN JUAN	04/05/2023	137.88	134.73	0.00	272.61	0.00	0.00	1.00	272.61
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	195.00	DLABTM0019	P000HO-C3A1A10	10101202009860	COCLE	14/11/2023	1796.13	1348.34	0.00	3144.47	0.00	0.00	1.00	3144.47
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	10.00	DLABTM0010	P000HO-C3A1A06	83020202081001	PENDONCE	06/08/2023	594.52	348.87	0.00	1543.37	0.00	0.00	1.00	1543.37
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM0007	P000HO-C3A1A10	83020202081001	PENDONCE	06/08/2023	64.43	81.71	0.00	146.14	0.00	0.00	1.00	146.14
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	32.00	DLABTM0032	P000HO-C3A1A06	83020202080603	AGUADULCE	25/03/2023	769.77	726.74	0.00	1496.51	0.00	0.00	1.00	1496.51
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	110.00	DLABTM0010	P000HO-C3A1A06	83020202080603	AGUADULCE	25/03/2023	2314.58	2154.00	0.00	4468.58	0.00	0.00	1.00	4468.58
Lineas aereas BT	0.00			20101202020112	POCR	30/05/2023	475.89	460.09	0.00	935.98	0.00	0.00	1.00	935.98
Lineas aereas BT	0.00			20201202080684	EL TORDO	26/12/2023	573.15	220.56	0.00	823.71	0.00	0.00	1.00	823.71
Lineas aereas BT	0.00			20201202080684	EL TORDO	26/12/2023	364.21	343.82	0.00	708.03	0.00	0.00	1.00	708.03
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	18.00	DLABTM0018	P000HO-C3A1A06	10201202110488	RES. VISTAS DEL	31/12/2023	96.23	195.74	0.00	291.98	0.00	0.00	1.00	291.98
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	50.00	DLABTM0050	P000HO-C3A1A06	10201202110488	RES. VISTAS DEL	31/12/2023	454.15	389.60	0.00	843.75	0.00	0.00	1.00	843.75
Lineas aereas BT	0.00			201012020306125	SANTIAGO (CABEC	31/12/2023	194.36	329.19	0.00	523.54	0.00	0.00	1.00	523.54
Lineas aereas BT	0.00			201012020306125	SANTIAGO (CABEC	31/12/2023	43.15	128.51	0.00	171.66	0.00	0.00	1.00	171.66
Lineas aereas BT	0.00			20101202080684	EL BONGO	21/09/2023	317.51	346.55	0.00	664.06	0.00	0.00	1.00	664.06
Lineas aereas BT	0.00			20101202080684	EL BONGO	21/09/2023	297.84	288.15	0.00	585.99	0.00	0.00	1.00	585.99
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	283.00	DLABTM0028	P000HO-C3A1A06	83020202080601	COCLE	01/03/2023	6130.14	6123.11	0.00	12253.25	0.00	0.00	1.00	12253.25
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM0003	P000HO-C3A1A10	83020202080601	COCLE	01/03/2023	446.07	441.07	0.00	887.14	0.00	0.00	1.00	887.14
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM0003	P000HO-C3A1A10	83020202080601	COCLE	01/03/2023	442.85	435.88	0.00	878.73	0.00	0.00	1.00	878.73
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	90.00	DLABTM0090	P000HO-C3A1A06	83020202080601	COCLE	01/03/2023	2478.20	2503.78	0.00	4981.98	0.00	0.00	1.00	4981.98
Lineas aereas BT	0.00			20101202020672	LA POSTA O LLAN	21/12/2023	388.47	388.45	0.00	776.92	0.00	0.00	1.00	776.92
Lineas aereas BT	0.00			20101202020672	LA POSTA O LLAN	21/12/2023	2055.26	2053.21	0.00	4108.47	0.00	0.00	1.00	4108.47
Lineas aereas BT	0.00			102012020806140	BDA. ALTO VENT	11/10/2023	990.28	569.95	0.00	1560.23	0.00	0.00	1.00	1560.23
Lineas aereas BT	0.00			201012020806140	BDA. ALTO VENT	11/10/2023	529.68	344.28	0.00	873.97	0.00	0.00	1.00	873.97
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM0004	P000HO-C3A1A06	83020202080602	MEMBRILLO	10/05/2023	212.30	204.70	0.00	427.00	0.00	0.00	1.00	427.00
Lineas aereas BT	0.00			202012020806174	LA PASERA	04/05/2023	584.25	353.53	0.00	937.78	0.00	0.00	1.00	937.78
Lineas aereas BT	0.00			202012020806174	LA PASERA	04/05/2023	1524.92	1524.92	0.00	3049.84	0.00	0.00	1.00	3049.84
Lineas aereas BT	0.00			201012020306077	MONAGRILLO	21/11/2023	1582.53	0.00	1582.53	0.00	0.00	0.00	1.00	1582.53
Lineas aereas BT	0.00			201012020306077	MONAGRILLO	21/11/2023	319.66	250.97	0.00	570.63	0.00	0.00	1.00	570.63
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	126.00	DLABTM0012	P000HO-C3A1A10	102012021021022	NUEVO ARRAJAN	12/04/2023	1773.82	968.87	0.00	2742.69	0.00	0.00	1.00	2742.69
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	482.00	DLABTM0048	P000HO-C3A1A06	102012021021022	NUEVO ARRAJAN	12/04/2023	4586.64	3076.26	0.00	7662.90	0.00	0.00	1.00	7662.90
Lineas aereas BT	0.00			201012020606036	LA MESA (CABECE	23/09/2023	41.78	240.58	0.00	282.33	0.00	0.00	1.00	282.33
Lineas aereas BT	0.00			201012020606036	LA MESA (CABECE	23/09/2023	248.53	642.17	0.00	890.70	0.00	0.00	1.00	890.70
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM0011	P000HO-C3A1A06	10201202020814	EL ESPAVE	23/10/2023	304.91	481.46	0.00	1386.36	0.00	0.00	1.00	1386.36
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	81.00	DLABTM0081	P000HO-C3A1A10	10201202020814	EL ESPAVE	23/10/2023	1131.50	981.82	0.00	1713.32	0.00	0.00	1.00	1713.32
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM0007	P000HO-C3A1A10	83020202080202	SANTA CLARA	13/05/2023	322.52	322.52	0.00	645.04	0.00	0.00	1.00	645.04
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM0007	P000HO-C3A1A06	83020202080202	SANTA CLARA	13/05/2023	308.97	308.40	0.00	617.37	0.00	0.00	1.00	617.37
Lineas aereas BT	0.00			10201202080884	CIUDAD VACAMONT	14/11/2023	11427.88	7998.26	0.00	19426.14	0.00	0.00	1.00	19426.14
Lineas aereas BT	0.00			10201202080884	CIUDAD VACAMONT	14/11/2023	2240.99	2929.73	0.00	5170.72	0.00	0.00	1.00	5170.72
Lineas aereas BT	0.00			20201202070737	LAS TABLAS (CAB	28/09/2023	1071.81	2238.21	0.00	3310.02	0.00	0.00	1.00	3310.02
Lineas aereas BT	0.00			201012020301096	POCRI	04/05/2023	505.45	485.10	0.00	990.55	0.00	0.00	1.00	990.55
Lineas aereas BT	0.00			201012020301096	SANTA MARIA (CA	19/08/2023	378.52	368.78	0.00	747.30	0.00	0.00	1.00	747.30
Lineas aereas BT	0.00			20201202030617	GUARARE ARRIBA	08/09/2023	1662.72	2818.98	0.00	4481.70	0.00	0.00	1.00	4481.70
Lineas aereas BT	0.00			10201202030423	RESID. BONANDA	18/09/2023	1992.32	2272.72	0.00	4265.04	0.00	0.00	1.00	4265.04
Lineas aereas BT	0.00			10201202030423	RESID. BONANDA	18/09/2023	1542.14	3961.19	0.00	5503.33	0.00	0.00	1.00	5503.33
Lineas aereas BT	0.00			202012020806102	QUERRADA DEL RO	14/09/2023	1797.78	1935.12	0.00	3732.90	0.00	0.00	1.00	3732.90
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	88.00	DLABTM0088	P001HO-C3A1A10	830620202050101	SANTA ANA	05/02/2023	1022.21	1078.20	0.00	2100.41	0.00	0.00	1.00	2100.41
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM0006	P000HO-C3A1A06	830620202050101	SANTA ANA	05/02/2023	80.78	82.02	0.00	162.80	0.00	0.00	1.00	162.80
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM0007	P000HO-C3A1A06	830620202050101	SANTA ANA	05/02/2023	47.22	88.40	0.00	135.62	0.00	0.00	1.00	135.62
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	196.00	DLABTM0019	P000HO-C3A1A06	830620202050101	SANTA ANA	05/02/2023	798.11	1391.61	0.00	2189.72	0.00	0.00	1.00	2189.72
Lineas aereas BT	0.00			202012020307106	SANTO DOMINGO	25/09/2023	1034.80	80.00	0.00	2084.44	0.00	0.00	1.00	2084.44
Lineas aereas BT	0.00			202012020307106	SANTO DOMINGO	25/09/2023	72.31	289.98	0.00	362.29	0.00	0.00	1.00	362.29
Lineas aereas BT	0.00			202012020301339	LA CACICA	23/09/2023	586.88	577.41	0.00	1164.29	0.00	0.00	1.00	1164.29
Lineas aereas BT	0.00			202012020301339	LA CACICA	23/09/2023	52.24	138.52	0.00	190.76	0.00	0.00	1.00	190.76
Lineas aereas BT	0.00			20101202081008	COCLE	13/11/2023	818.08	308.49	0.00	1126.57	0.00	0.00	1.00	1126.57
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM0003	P001HO-C3A1A06	830620202080001	LOS CERRITOS	05/09/2023	867.02	708.92	0.00	1575.94	0.00	0.00	1.00	1575.94
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM0003	P001HO-C3A1A10	830620202080001	LOS CERRITOS	05/09/2023	708.11	717.79	0.00	1425.90	0.00	0.00	1.00	1425.90
Lineas aereas BT	0.00			20201202010099	LOS CASTILLOS	18/05/2023	54.12	152.53	0.00	206.65	0.00	0.00	1.00	206.65





Linea aerea BT	0.00	20201202010088	LOS CASTILLOS	18/05/2023	867.33	1772.52	0.00	2639.85	0.00	0.00	1.00	2639.85
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	440.00	DLABTM100440-P000HO-C3ALA002	CHICA	23/03/2023	3707.81	3709.70	0.00	7417.61	0.00	0.00	1.00	7417.61
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	26.00	DLABTM100028-P000HO-C3ALA006	CHICA	23/03/2023	227.52	234.96	0.00	462.48	0.00	0.00	1.00	462.48
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	22.00	DLABTM100022-P000HO-C3ALA110	CHICA	23/03/2023	229.86	235.84	0.00	465.72	0.00	0.00	1.00	465.72
Linea aerea BT	0.00	201012022121060	EL COCO	31/12/2023	14216.12	8091.29	0.00	22377.41	0.00	0.00	1.00	22377.41
Linea aerea BT	0.00	201012022121060	EL COCO	31/12/2023	7021.23	4485.71	0.00	11506.94	0.00	0.00	1.00	11506.94
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	33.00	DLABTM100028-P000HO-C3ALA006	DCU	28/10/2023	2172.88	2395.89	0.00	4568.77	0.00	0.00	1.00	4568.77
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	26.00	DLABTM100028-P000HO-C3ALA004	DCU	29/10/2023	1187.34	1301.76	0.00	2489.10	0.00	0.00	1.00	2489.10
Linea aerea BT	0.00	201012022020048	PIEDRAS NEGRAS	15/05/2023	665.01	1308.53	0.00	1973.54	0.00	0.00	1.00	1973.54
Linea aerea BT	0.00	201012022020048	PIEDRAS NEGRAS	15/05/2023	28.99	134.39	0.00	163.38	0.00	0.00	1.00	163.38
Linea aerea BT	0.00	1020120220200611	RES VILLAS DE	06/06/2023	661.45	253.19	0.00	914.64	0.00	0.00	1.00	914.64
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P000HO-C3ALA110	CACERES	24/11/2023	54.84	48.88	0.00	103.72	0.00	0.00	1.00	103.72
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	85.00	DLABTM100008-P000HO-C3ALA008	CACERES	24/11/2023	850.50	741.81	0.00	1592.31	0.00	0.00	1.00	1592.31
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	0.00	201012022009021	LA PAJADA (CAB	21/04/2023	769.96	1132.54	0.00	1902.50	0.00	0.00	1.00	1902.50
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	35.00	DLABTM100028-P000HO-C3ALA002	LAS TABLAS	05/01/2022	2542.52	2564.32	0.00	5106.84	0.00	0.00	1.00	5106.84
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P000HO-C3ALA110	LAS TABLAS	05/01/2023	36.87	34.61	0.00	71.48	0.00	0.00	1.00	71.48
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	33.00	DLABTM100003-P000HO-C3ALA006	LAS TABLAS	05/01/2023	344.55	308.24	0.00	652.79	0.00	0.00	1.00	652.79
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM100006-P000HO-C3ALA009	LAS TABLAS	05/01/2023	78.53	87.46	0.00	165.99	0.00	0.00	1.00	165.99
Linea aerea BT	0.00	201012022004974	BRILLADO	15/11/2022	1913.28	1508.51	0.00	3421.77	0.00	0.00	1.00	3421.77
Linea aerea BT	0.00	101012022006292	BELLA VISTA	25/10/2023	144.81	374.29	0.00	519.10	0.00	0.00	1.00	519.10
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	303.00	DLABTM100038-P000HO-C3ALA006	BRISAS DE ARRAI	25/05/2023	2012.82	2816.02	0.00	5431.84	0.00	0.00	1.00	5431.84
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	196.00	DLABTM100196-P000HO-C3ALA110	BRISAS DE ARRAI	25/05/2023	2526.25	1623.93	0.00	4150.18	0.00	0.00	1.00	4150.18
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	9.00	DLABTM100009-P000HO-C3ALA110	SAN FRANCISCO J	15/12/2023	83.11	35.10	0.00	118.21	0.00	0.00	1.00	118.21
Linea aerea BT	0.00	201012022100813	LAGARTERO	23/10/2023	2411.30	1697.42	0.00	4108.71	0.00	0.00	1.00	4108.71
Linea aerea BT	0.00	201012022100813	LAGARTERO	23/10/2023	52.69	133.96	0.00	186.65	0.00	0.00	1.00	186.65
Linea aerea BT	0.00	2010120220301038	LA SOLEDAD	26/09/2023	2096.03	777.36	0.00	2873.39	0.00	0.00	1.00	2873.39
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	14.00	DLABTM100014-P000HO-C3ALA006	TOROLANDIA	27/11/2023	320.74	290.80	0.00	611.54	0.00	0.00	1.00	611.54
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	46.00	DLABTM100046-P000HO-C3ALA002	TOROLANDIA	27/11/2023	350.85	574.14	0.00	924.99	0.00	0.00	1.00	924.99
Linea aerea BT	0.00	201012022115918	RIO VIEJO DEL S	23/12/2023	630.26	529.69	0.00	1159.95	0.00	0.00	1.00	1159.95
Linea aerea BT	0.00	201012022115918	RIO VIEJO DEL S	23/12/2023	49.28	119.07	0.00	168.35	0.00	0.00	1.00	168.35
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	132.00	DLABTM100132-P000HO-C3ALA006	SAN JOSE	23/02/2023	2814.85	2824.56	0.00	5739.41	0.00	0.00	1.00	5739.41
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	235.00	DLABTM100235-P000HO-C3ALA110	LIBRE	09/10/2023	2782.15	1987.44	0.00	4769.59	0.00	0.00	1.00	4769.59
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	53.00	DLABTM100237-P000HO-C3ALA009	LIBRE	09/10/2023	3692.71	5491.34	0.00	9184.05	0.00	0.00	1.00	9184.05
Linea aerea BT	0.00	201012022006027	MONDRILLO	13/07/2023	159.34	294.48	0.00	453.82	0.00	0.00	1.00	453.82
Linea aerea BT	0.00	201012022006027	MONDRILLO	13/07/2023	69.47	157.73	0.00	217.20	0.00	0.00	1.00	217.20
Linea aerea BT	0.00	201012022120238	LOS PINTOS	03/03/2023	655.11	485.35	0.00	1140.46	0.00	0.00	1.00	1140.46
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	0.00	201012022006033	LAS PALMAS (CAB	24/10/2023	6646.46	2589.30	0.00	9235.76	0.00	0.00	1.00	9235.76
Linea aerea BT	0.00	201012022120101	COCLE	15/07/2023	962.21	379.16	0.00	1341.36	0.00	0.00	1.00	1341.36
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100009-P000HO-C3ALA004	FIC CHAME (SOKA	11/07/2023	36.76	31.61	0.00	68.37	0.00	0.00	1.00	68.37
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100009-P000HO-C3ALA110	FIC CHAME (SOKA	11/07/2023	25.52	25.60	0.00	51.12	0.00	0.00	1.00	51.12
Linea aerea BT	0.00	2010120220041066	DIVISA (P)	26/06/2023	416.49	256.45	0.00	672.94	0.00	0.00	1.00	672.94
Linea aerea BT	0.00	2010120220041066	DIVISA (P)	26/06/2023	182.96	380.77	0.00	563.72	0.00	0.00	1.00	563.72
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	35.00	DLABTM100035-P000HO-C3ALA110	EL VALLE	26/04/2023	548.98	538.12	0.00	1087.10	0.00	0.00	1.00	1087.10
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	302.00	DLABTM100042-P000HO-C3ALA008	NUEVO ARRAJAN	14/03/2023	4261.70	10201.31	896.45	15429.36	0.00	0.00	1.00	15429.36
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	303.00	DLABTM100038-P000HO-C3ALA110	NUEVO ARRAJAN	14/03/2023	3127.19	3090.24	3566.46	9653.92	0.00	0.00	1.00	9653.92
Linea aerea BT	0.00	102012022004298	EL ESPAVE	31/11/2023	103.84	375.46	0.00	479.30	0.00	0.00	1.00	479.30
Linea aerea BT	0.00	102012022004298	EL ESPAVE	31/11/2023	3031.76	1051.53	0.00	4083.29	0.00	0.00	1.00	4083.29
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P000HO-C3ALA110	AGUADULCE	20/10/2023	28.10	34.37	0.00	62.47	0.00	0.00	1.00	62.47
Linea aerea BT	0.00	201012022010129	SAN FRANCISCO J	24/10/2023	5871.47	5593.66	0.00	11465.13	0.00	0.00	1.00	11465.13
Linea aerea BT	0.00	201012022010129	SAN FRANCISCO J	24/10/2023	8658.57	5303.65	0.00	13962.22	0.00	0.00	1.00	13962.22
Linea aerea BT	0.00	201012022020048	LA ENEA	07/09/2023	208.94	486.10	0.00	695.04	0.00	0.00	1.00	695.04
Linea aerea BT	0.00	201012022006054	ANTON (CABECERA	26/09/2023	378.72	485.14	0.00	863.86	0.00	0.00	1.00	863.86
Linea aerea BT	0.00	201012022006046	BARRO LINDOS	16/09/2023	1645.18	1611.99	0.00	3257.17	0.00	0.00	1.00	3257.17
Linea aerea BT	0.00	102012022010018	LLANTO VERDE	31/12/2023	750.17	547.69	0.00	1297.86	0.00	0.00	1.00	1297.86
Linea aerea BT	0.00	201012022006005	RIO HATO	28/09/2023	1881.55	1338.49	0.00	3220.04	0.00	0.00	1.00	3220.04
Linea aerea BT	0.00	201012022006005	RIO HATO	28/09/2023	596.50	810.40	0.00	1406.90	0.00	0.00	1.00	1406.90
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	10.00	DLABTM100010-P000HO-C3ALA040	CHITRE (CABECER	04/03/2023	4197.86	8853.25	0.00	13051.23	0.00	0.00	1.00	13051.23
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM100006-P000HO-C3ALA009	CHITRE (CABECER	04/03/2023	3079.30	8541.47	0.00	11620.77	0.00	0.00	1.00	11620.77
Linea aerea BT	0.00	201012022010128	FURNIALES	16/12/2023	1313.35	486.74	0.00	1800.09	0.00	0.00	1.00	1800.09
Linea aerea BT	0.00	201012022010128	FURNIALES	16/12/2023	118.27	238.96	0.00	357.23	0.00	0.00	1.00	357.23
Linea aerea BT	0.00	201012022010128	SANTIAGO (CABEC	01/03/2023	403.19	280.29	0.00	683.48	0.00	0.00	1.00	683.48
Linea aerea BT	0.00	201012022010128	SANTIAGO (CABEC	01/03/2023	174.43	342.40	0.00	516.82	0.00	0.00	1.00	516.82
Linea aerea BT	0.00	201012022006056	FARITA (CABECER	30/04/2023	540.89	391.80	0.00	932.69	0.00	0.00	1.00	932.69
Linea aerea BT	0.00	201012022006056	FARITA (CABECER	30/04/2023	419.10	581.20	0.00	1000.30	0.00	0.00	1.00	1000.30
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM100002-P000HO-C3ALA110	RIO HATO	12/05/2023	25.62	121.48	0.00	147.10	0.00	0.00	1.00	147.10
Linea aerea BT	0.00	2010120220051165	EL HARINO	13/11/2023	603.66	510.53	0.00	1114.19	0.00	0.00	1.00	1114.19
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM100006-P000HO-C3ALA009	LAS TABLAS ABAJ	06/12/2023	380.55	435.42	0.00	815.97	0.00	0.00	1.00	815.97
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	116.00	DLABTM100116-P000HO-C3ALA009	LAS TABLAS ABAJ	06/12/2023	2378.77	2499.19	0.00	4877.95	0.00	0.00	1.00	4877.95





LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	110.00	DLABTM00110-P002HO-C3ALA002	300700231208001	LAS TABLAS ARAJ	08/10/2023	2311.21	2514.04	0.00	885.25	0.00	0.00	1.00	4685.25
Lineas aereas BT	0.00		201010203061128	CALDERE (CABECE)	13/12/2023	830.51	826.78	0.00	1557.29	0.00	0.00	1.00	1557.29
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	0.00	DLABTM00011-P002HO-C3ALA008	330202303003061	CALDERE (CABECE)	13/12/2023	26.08	74.79	0.00	100.87	0.00	0.00	1.00	100.87
Lineas aereas BT	0.00		201010203061128	ROHATO	18/10/2023	30.00	177.24	0.00	207.24	0.00	0.00	1.00	207.24
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	1.00	DLABTM00001-P002HO-C3ALA10	3303023030151003	REVOLUCION	23/01/2023	8.28	14.34	0.00	22.63	0.00	0.00	1.00	22.62
Lineas aereas BT	0.00		201020203040929	RINCON LARGO (P)	22/08/2023	540.54	406.87	0.00	947.41	0.00	0.00	1.00	947.41
Lineas aereas BT	0.00		202010203040928	RINCON LARGO (P)	22/08/2023	808.41	785.80	0.00	1674.30	0.00	0.00	1.00	1674.30
LINEA AEREA BT	0.00		202010203060972	EL GALLO	11/08/2023	2000.57	1170.57	0.00	3171.14	0.00	0.00	1.00	3171.14
Lineas aereas BT	0.00		202010203030472	EL GALLO	11/08/2023	261.32	150.48	0.00	411.80	0.00	0.00	1.00	411.80
Lineas aereas BT	0.00		201010203031378	COCLE	19/07/2023	314.27	292.20	0.00	596.47	0.00	0.00	1.00	596.47
Lineas aereas BT	0.00		201010203031376	COCLE	19/07/2023	214.02	793.25	0.00	1007.27	0.00	0.00	1.00	1007.27
Lineas aereas BT	0.00		102010203041190	RESID. BOHANZA	18/08/2023	2862.48	2077.79	0.00	4940.27	0.00	0.00	1.00	4940.27
LINEA AEREA BT	0.00		102010203041190	RESID. BOHANZA	18/08/2023	1728.54	3198.86	0.00	4927.40	0.00	0.00	1.00	4927.40
Lineas aereas BT	0.00		202010203060972	GUANARE (CABECE)	17/08/2023	103.46	79.89	0.00	183.35	0.00	0.00	1.00	183.35
Lineas aereas BT	0.00		202020203050231	BOMBACHO	13/09/2023	1013.58	732.10	0.00	1745.68	0.00	0.00	1.00	1745.68
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	277.00	DLABTM00277-P002HO-C3ALA10	1020102021100096	CIUDAD DEL FUTU	14/04/2023	3685.55	2359.90	158.30	6223.65	0.00	0.00	1.00	6223.65
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	233.00	DLABTM00233-P002HO-C3ALA008	1020102021100096	CIUDAD DEL FUTU	14/04/2023	2451.44	1501.37	110.19	4459.60	0.00	0.00	1.00	4459.60
Lineas aereas BT	0.00		202010203030640	LA ARENA	12/05/2023	535.14	348.10	0.00	783.25	0.00	0.00	1.00	783.25
Lineas aereas BT	0.00		202010203030640	LA ARENA	12/05/2023	558.12	486.60	0.00	950.72	0.00	0.00	1.00	950.72
Lineas aereas BT	0.00		201020202120115	LA MESA (CABECE)	03/03/2023	526.73	419.48	0.00	946.19	0.00	0.00	1.00	946.19
Lineas aereas BT	0.00		202010203019601	MONAGRILLO	30/03/2023	3103.87	1610.86	0.00	4714.72	0.00	0.00	1.00	4714.72
Lineas aereas BT	0.00		202010203019601	MONAGRILLO	30/03/2023	832.85	834.86	0.00	1667.71	0.00	0.00	1.00	1667.71
LINEA AEREA BT	0.00		201010203040287	LA PINTADA (CAB	04/09/2023	515.70	343.38	0.00	859.08	0.00	0.00	1.00	859.08
Lineas aereas BT	0.00		202010203030150	SANTO DOMINGO	10/05/2023	1341.30	652.26	0.00	1993.56	0.00	0.00	1.00	1993.56
Lineas aereas BT	0.00		202020203031056	SANTO DOMINGO	10/05/2023	2688.40	6430.55	0.00	9120.95	0.00	0.00	1.00	9120.95
LINEA AEREA BT	0.00		201010203060736	PUEBLOS UNIDOS	15/12/2023	546.72	829.75	0.00	1376.47	0.00	0.00	1.00	1376.47
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	143.00	DLABTM00143-P002HO-C3ALA10	330802303060001	VARIGS	26/08/2023	1365.27	1533.20	0.00	2898.53	0.00	0.00	1.00	2898.53
Lineas aereas BT	0.00		201020203060240	EDWIN FABREGA	09/08/2023	1299.54	916.80	0.00	2216.34	0.00	0.00	1.00	2216.34
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	81.00	DLABTM00081-P002HO-C3ALA008	330302303009802	EDWIN FABREGA	09/08/2023	224.91	276.58	0.00	501.49	0.00	0.00	1.00	501.49
Lineas aereas BT	0.00		201020203030150	CALDERE	16/08/2023	815.78	815.80	0.00	1631.58	0.00	0.00	1.00	1631.58
Lineas aereas BT	0.00		201020203040284	EL ESPINO (P)	04/10/2023	880.52	738.04	0.00	1618.56	0.00	0.00	1.00	1618.56
Lineas aereas BT	0.00		201020203040284	EL ESPINO (P)	04/10/2023	37.52	61.68	0.00	99.20	0.00	0.00	1.00	99.20
LINEA AEREA BT	0.00		102010203040283	ALGARROBO	17/11/2023	1053.61	626.32	0.00	1679.93	0.00	0.00	1.00	1679.93
Lineas aereas BT	0.00		201020203030150	CALDERE	16/08/2023	580.87	496.11	0.00	1076.98	0.00	0.00	1.00	1076.98
Lineas aereas BT	0.00		201020203080018	CANTO DEL LLANO	11/10/2023	86.97	103.33	0.00	190.30	0.00	0.00	1.00	190.30
Lineas aereas BT	0.00		102010202110538	BOA MONTELMAR	11/07/2023	626.21	587.78	0.00	1213.99	0.00	0.00	1.00	1213.99
Lineas aereas BT	0.00		202010203060742	EL CORRAL	18/09/2023	681.03	406.86	0.00	1087.91	0.00	0.00	1.00	1087.91
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	8.00	DLABTM00008-P002HO-C3ALA002	330802303040003	CALLE PUNTA BAR	23/01/2023	82.89	73.60	0.00	156.49	0.00	0.00	1.00	156.49
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	187.00	DLABTM00187-P002HO-C3ALA008	10201020196876	PALO DIFERENTE	26/04/2023	1554.53	2072.41	0.00	3727.94	0.00	0.00	1.00	3727.94
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	861.00	DLABTM00861-P002HO-C3ALA10	10201020196876	PALO DIFERENTE	26/04/2023	810.02	7304.96	0.00	15495.98	0.00	0.00	1.00	15495.98
Lineas aereas BT	0.00		201010203009882	PENONOME (CABEC	15/12/2023	806.90	487.56	0.00	1294.46	0.00	0.00	1.00	1294.46
Lineas aereas BT	0.00		102010203060598	EL LIMON	03/10/2023	474.57	304.66	0.00	779.22	0.00	0.00	1.00	779.22
Lineas aereas BT	0.00		201010203060598	EL LIMON	03/10/2023	70.35	143.05	0.00	213.40	0.00	0.00	1.00	213.40
Lineas aereas BT	0.00		201020203031126	COCLE	16/01/2023	2566.77	1920.88	0.00	4487.65	0.00	0.00	1.00	4487.65
Lineas aereas BT	0.00		201020203050711	MONTUJO (CABECE)	24/11/2023	1330.97	484.73	0.00	1815.70	0.00	0.00	1.00	1815.70
Lineas aereas BT	0.00		201020203060711	MONTUJO (CABECE)	24/11/2023	1118.30	888.20	0.00	2006.50	0.00	0.00	1.00	2006.50
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	182.00	DLABTM00182-P002HO-C3ALA10	10201020250188	BRISAS DEL GOLF	11/07/2023	1444.79	1903.74	0.00	3348.54	0.00	0.00	1.00	3348.54
Lineas aereas BT	0.00		201020203030746	REMANACE	11/09/2023	148.95	298.38	0.00	447.33	0.00	0.00	1.00	447.33
Lineas aereas BT	0.00		201020203060746	REMANACE	11/09/2023	214.42	258.77	0.00	473.19	0.00	0.00	1.00	473.19
Lineas aereas BT	0.00		102010202010377	NUÉVO JERUSALEN	30/10/2023	957.36	486.76	0.00	1444.12	0.00	0.00	1.00	1444.12
Lineas aereas BT	0.00		102010202010377	NUÉVO JERUSALEN	30/10/2023	377.13	687.28	0.00	1064.41	0.00	0.00	1.00	1064.41
Lineas aereas BT	0.00		202010203070471	LAS CABRAS	18/09/2023	626.36	555.59	0.00	1181.95	0.00	0.00	1.00	1181.95
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	89.00	DLABTM00089-P002HO-C3ALA008	330602303060003	CAYTE	30/09/2023	708.31	858.79	0.00	1567.10	0.00	0.00	1.00	1567.10
Lineas aereas BT	0.00		202010203010346	VILLA DE LOS SA	18/06/2023	426.36	483.28	0.00	909.64	0.00	0.00	1.00	909.64
Lineas aereas BT	0.00		202010203010346	VILLA DE LOS SA	18/06/2023	513.87	755.91	0.00	1269.78	0.00	0.00	1.00	1269.78
Lineas aereas BT	0.00		202010203010346	VILLA DE LOS SA	18/06/2023	116.75	318.68	0.00	435.43	0.00	0.00	1.00	435.43
Lineas aereas BT	0.00		201010202110989	PENONOME (CABEC	07/07/2023	532.98	286.19	0.00	819.17	0.00	0.00	1.00	819.17
Lineas aereas BT	0.00		201010202110989	PENONOME (CABEC	07/07/2023	288.74	910.11	0.00	1198.85	0.00	0.00	1.00	1198.85
Lineas aereas BT	0.00		101010203080665	CLAYTON FUERTE	21/10/2023	52.78	84.23	0.00	137.01	0.00	0.00	1.00	137.01
Lineas aereas BT	0.00		101010203080665	CLAYTON FUERTE	21/10/2023	558.58	460.03	0.00	1018.61	0.00	0.00	1.00	1018.61
Lineas aereas BT	0.00		202020203100258	PEDASI (CABECER	13/11/2023	410.04	865.27	0.00	1275.31	0.00	0.00	1.00	1275.31
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	277.00	DLABTM00277-P002HO-C3ALA008	330602303060003	PANAMA OESTE	22/03/2023	8006.28	4424.79	0.00	12431.07	0.00	0.00	1.00	12431.07
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	159.00	DLABTM00159-P002HO-C3ALA002	330602303060003	PANAMA OESTE	22/03/2023	3098.78	4047.72	0.00	7146.50	0.00	0.00	1.00	7146.50
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	13.00	DLABTM00013-P002HO-C3ALA002	330202303080003	PANAMA OESTE	22/03/2023	314.05	326.17	0.00	640.22	0.00	0.00	1.00	640.22
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM00004-P002HO-C3ALA002	330202303080003	PANAMA OESTE	22/03/2023	41.44	40.99	0.00	82.43	0.00	0.00	1.00	82.43
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	77.00	DLABTM00077-P001HO-C3ALA006	330202303080002	NATA CABECERA	18/03/2023	744.00	726.45	0.00	1470.45	0.00	0.00	1.00	1470.45
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	33.00	DLABTM00033-P001HO-C3ALA006	330802303080001	LAS VEGAS	05/08/2023	985.31	932.84	0.00	1918.15	0.00	0.00	1.00	1918.15





LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM00006-P000H-C3AL410	530620220602001	LAS VEGAS	05/08/2023	373.63	364.98	0.00	738.62	0.00	0.00	1.00	738.62
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM00007-P000H-C3AL400	530620220602001	LAS VEGAS	05/08/2023	416.25	408.42	0.00	824.71	0.00	0.00	1.00	824.71
LINEA AEREA BT	0.00		110212022020982	RESER PRINCESA	07/08/2023	2295.35	1860.54	187.70	4393.44	0.00	0.00	1.00	4393.44
LINEA AEREA BT	0.00		110212022020982	RESER PRINCESA	07/08/2023	2355.78	1273.53	157.58	3492.89	0.00	0.00	1.00	3492.89
LINEA AEREA BT	0.00		2020120220310887	LA ESPIGADILLA	27/05/2023	343.08	271.05	0.00	614.13	0.00	0.00	1.00	614.13
LINEA AEREA BT	0.00		201102202031287	LA COLORADITA D	04/07/2023	309.15	291.23	0.00	590.38	0.00	0.00	1.00	590.38
LINEA AEREA BT	0.00		201102202031287	LA COLORADITA D	04/07/2023	1145.02	786.65	0.00	1931.67	0.00	0.00	1.00	1931.67
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM00007-P000H-C3AL440	530620220708002	PANAMA CESTE	18/07/2023	190.52	107.85	0.00	272.37	0.00	0.00	1.00	272.37
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	385.00	DLABTM00008-P000H-C3AL410	530620220708002	PANAMA CESTE	18/07/2023	4864.03	5208.43	0.00	8972.46	0.00	0.00	1.00	8972.46
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	5.00	DLABTM00008-P000H-C3AL400	530620220708002	PANAMA CESTE	18/07/2023	86.45	86.68	0.00	169.17	0.00	0.00	1.00	169.17
LINEA AEREA BT	0.00		2011022020310028	MONTEJU GABECE	17/02/2023	94.05	85.95	0.00	179.40	0.00	0.00	1.00	179.40
LINEA AEREA BT	0.00		2011022020310028	MONTEJU GABECE	17/02/2023	1232.52	1010.03	0.00	2342.62	0.00	0.00	1.00	2342.62
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	33.00	DLABTM00009-P000H-C3AL400	530620221112000	BARRIO BALBOA	22/11/2023	741.79	785.46	0.00	1524.24	0.00	0.00	1.00	1524.24
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	142.00	DLABTM00010-P000H-C3AL400	530620221120000	BARRIO BALBOA	22/11/2023	2282.21	2374.64	0.00	4739.25	0.00	0.00	1.00	4739.25
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00010-P000H-C3AL440	530620220401501	BURUNGA	04/04/2023	53.13	84.38	0.00	137.51	0.00	0.00	1.00	137.51
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	58.00	DLABTM00010-P000H-C3AL400	530620220401501	BURUNGA	04/04/2023	3136.48	4256.90	0.00	7387.38	0.00	0.00	1.00	7387.38
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	51.00	DLABTM00011-P000H-C3AL400	201012012030960	NATA (CABECERA)	27/11/2023	279.92	640.58	0.00	920.50	0.00	0.00	1.00	920.50
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM00011-P000H-C3AL440	530620220304900	WESTLAND MALL	27/02/2023	76.23	85.90	0.00	159.13	0.00	0.00	1.00	159.13
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM00014-P000H-C3AL410	530620220204000	WESTLAND MALL	37/02/2023	40.07	36.77	0.00	79.84	0.00	0.00	1.00	79.84
LINEA AEREA BT	0.00		202020202130387	VILLA LOURDES	05/04/2023	1115.19	1029.25	0.00	2143.45	0.00	0.00	1.00	2143.45
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	292.00	DLABTM00259-P024H-C3AL400	53072020408003	LAS TABLAS	20/04/2023	17279.28	17112.79	0.00	34391.04	0.00	0.00	1.00	34391.04
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM00260-P000H-C3AL410	53072020408003	LAS TABLAS	20/04/2023	369.06	360.19	0.00	731.25	0.00	0.00	1.00	731.25
LINEA AEREA BT	0.00		2011022020310376	LAS BARRERAS	04/09/2023	316.42	284.79	0.00	601.21	0.00	0.00	1.00	601.21
LINEA AEREA BT	0.00		2011022020310376	LAS BARRERAS	04/09/2023	479.95	439.43	0.00	919.38	0.00	0.00	1.00	919.38
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	15.00	DLABTM00019-P000H-C3AL440	5306202206071003	AZUERO	30/06/2023	2774.03	7089.30	0.00	9863.33	0.00	0.00	1.00	9863.33
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM00011-P000H-C3AL400	5306202206071003	AZUERO	30/06/2023	2489.28	6487.17	0.00	8976.45	0.00	0.00	1.00	8976.45
LINEA AEREA BT TRIFASICO POSTES MATERIAL NORM	20.00	DLABTT100020-P001H-C4AL436	110212022060394	SANTA CLARA	13/11/2023	273.85	273.85	0.00	1071.50	0.00	0.00	1.00	1071.50
LINEA AEREA BT	0.00		202020202031048	LAS PALMITAS	17/04/2023	1146.49	622.95	0.00	2051.44	0.00	0.00	1.00	2051.44
LINEA AEREA BT	0.00		202020202031048	LAS PALMITAS	17/04/2023	89.02	89.25	0.00	182.27	0.00	0.00	1.00	182.27
LINEA AEREA BT	0.00		201102202031248	EL FEDERAL	04/07/2023	880.91	730.83	0.00	1717.74	0.00	0.00	1.00	1717.74
LINEA AEREA BT	0.00		201102202031248	EL FEDERAL	04/07/2023	726.76	381.79	0.00	3097.55	0.00	0.00	1.00	3097.55
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00018-P000H-C3AL440	530620220608003	PANAMA CESTE	23/06/2023	428.18	429.88	0.00	858.07	0.00	0.00	1.00	858.07
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	48.00	DLABTM00018-P000H-C3AL400	530620220608003	PANAMA CESTE	23/06/2023	1543.96	1542.96	0.00	3087.92	0.00	0.00	1.00	3087.92
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	44.00	DLABTM00048-P000H-C3AL410	530620220608003	PANAMA CESTE	23/06/2023	2954.18	2954.91	0.00	5909.09	0.00	0.00	1.00	5909.09
LINEA AEREA BT	0.00		2011022020310192	TEBARIO	13/03/2023	741.43	343.27	0.00	1084.70	0.00	0.00	1.00	1084.70
LINEA AEREA BT	0.00		1102120220310192	TEBARIO	10/05/2023	298.59	492.87	0.00	798.46	0.00	0.00	1.00	798.46
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	294.00	DLABTM00044-P000H-C3AL400	5306202201101003	PANAMA CESTE	23/01/2023	2295.79	2488.87	0.00	4784.66	0.00	0.00	1.00	4784.66
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	132.00	DLABTM00019-P000H-C3AL410	5306202201101003	PANAMA CESTE	23/01/2023	1300.54	1389.83	0.00	2690.37	0.00	0.00	1.00	2690.37
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM00019-P000H-C3AL440	5306202201101003	PANAMA CESTE	23/01/2023	76.54	32.13	0.00	158.47	0.00	0.00	1.00	158.47
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM00010-P000H-C3AL410	530720220208001	MACARACAS	09/02/2023	400.27	438.86	0.00	839.12	0.00	0.00	1.00	839.12
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	44.00	DLABTM00044-P000H-C3AL400	530720220208001	MACARACAS	09/02/2023	2696.14	2997.11	0.00	5693.25	0.00	0.00	1.00	5693.25
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	29.00	DLABTM00028-P000H-C3AL400	530620221070703	CONACA O EL ZUE	22/10/2023	227.38	200.10	0.00	427.48	0.00	0.00	1.00	427.48
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	58.00	DLABTM00058-P000H-C3AL400	530620220407503	VARRIO	27/04/2023	492.05	522.17	0.00	934.22	0.00	0.00	1.00	934.22
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	44.00	DLABTM00044-P000H-C3AL410	5306202206071002	MONAGRILLO	11/07/2023	384.40	649.17	0.00	939.17	0.00	0.00	1.00	939.17
LINEA AEREA BT	0.00		2011022020310891	JORDINES	11/03/2023	1924.88	1221.36	0.00	3146.24	0.00	0.00	1.00	3146.24
LINEA AEREA BT	0.00		2011022020310891	JORDINES	17/03/2023	139.02	78.44	0.00	186.46	0.00	0.00	1.00	186.46
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM00017-P000H-C3AL440	530220221098001	PENONOME	07/10/2023	591.45	1030.60	0.00	1622.05	0.00	0.00	1.00	1622.05
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	138.00	DLABTM00018-P000H-C3AL400	530220221098001	PENONOME	07/10/2023	4611.71	4801.99	0.00	9413.30	0.00	0.00	1.00	9413.30
LINEA AEREA BT	0.00		1102120220310101	BDA MONTELMAR	12/10/2023	3192.46	3192.46	0.00	6384.92	0.00	0.00	1.00	6384.92
LINEA AEREA BT	0.00		1102120220310101	BDA MONTELMAR	12/10/2023	8011.03	8283.30	0.00	17294.33	0.00	0.00	1.00	17294.33
LINEA AEREA BT	0.00		202020202030230	MARABE (P)	06/07/2023	582.21	412.62	0.00	1004.83	0.00	0.00	1.00	1004.83
LINEA AEREA BT	0.00		202020202030230	MARABE (P)	06/07/2023	462.78	894.30	0.00	1157.06	0.00	0.00	1.00	1157.06
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	198.00	DLABTM00018-P000H-C3AL410	530620220410002	CALLE 71	14/04/2023	2278.49	2278.49	0.00	4557.90	0.00	0.00	1.00	4557.90
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	22.00	DLABTM00022-P000H-C3AL400	530620220410002	CALLE 71	14/04/2023	177.98	186.27	0.00	373.86	0.00	0.00	1.00	373.86
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00003-P000H-C3AL440	530620220410002	CALLE 71	14/04/2023	33.64	35.94	0.00	69.58	0.00	0.00	1.00	69.58
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	32.00	DLABTM00022-P000H-C3AL400	530620220410002	CALLE 71	14/04/2023	176.41	0.00	0.00	342.30	0.00	0.00	1.00	342.30
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	29.00	DLABTM00028-P000H-C3AL410	5302202203010003	BARRIOS UNIDOS	13/03/2023	2066.92	2212.02	0.00	4307.64	0.00	0.00	1.00	4307.64
LINEA AEREA BT	0.00		110212021031147	LAS UVAS	21/12/2023	4572.30	3110.89	0.00	7683.89	0.00	0.00	1.00	7683.89
LINEA AEREA BT	0.00		2011022020310984	OCU (CABECERA)	11/05/2023	638.60	618.23	0.00	1406.83	0.00	0.00	1.00	1406.83
LINEA AEREA BT	0.00		2011022020310984	OCU (CABECERA)	11/05/2023	872.70	1304.48	0.00	2177.18	0.00	0.00	1.00	2177.18
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	480.00	DLABTM00048-P000H-C3AL410	1102120220308858	URB VICTORIA H	05/06/2023	5965.10	2871.76	0.00	11122.17	0.00	0.00	1.00	11122.17
LINEA AEREA BT	0.00		202020202030824	LA LAJA	08/09/2023	332.41	587.05	0.00	909.46	0.00	0.00	1.00	909.46
LINEA AEREA BT	0.00		202020202030824	LA LAJA	08/09/2023	74.16	159.25	0.00	233.40	0.00	0.00	1.00	233.40
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	136.00	DLABTM00019-P000H-C3AL400	530620220505001	PARITA	05/05/2023	3624.35	4201.42	0.00	7825.77	0.00	0.00	1.00	7825.77
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	33.00	DLABTM00019-P000H-C3AL400	530620220505001	PARITA	05/05/2023	1437.16	1444.38	0.00	2881.54	0.0			



Linea aerea BT	0.00	20200203070911	AGUA BUENA	28112023	819.89	542.20	0.00	1162.09	0.00	0.00	1.00	1162.09
Linea aerea BT	0.00	20200203070911	AGUA BUENA	28112023	850.28	1185.96	0.00	1698.34	0.00	0.00	1.00	1698.34
Linea aerea BT	0.00	20110203080608	OGU (CABECERA)	18112023	12198.10	3721.06	0.00	17879.16	0.00	0.00	1.00	17879.16
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	91.00	DLABTM10001-P002HO-C3AL1A10	EL PAJONAL	18122023	1999.82	-1491.75	0.00	2629.57	0.00	0.00	1.00	2629.57
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM10001-P002HO-C3AL4A09	EL PAJONAL	18122023	73.18	151.81	0.00	224.99	0.00	0.00	1.00	224.99
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	59.00	DLABTM10001-P002HO-C3AL4A09	EL PAJONAL	18122023	294.25	799.41	0.00	1093.66	0.00	0.00	1.00	1093.66
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	81.00	DLABTM10001-P001HO-C3AL1A10	PLAYA LEONA	31122023	1888.88	274.50	0.00	2163.38	0.00	0.00	1.00	2163.38
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	35.00	DLABTM10002-P002HO-C3AL4A06	PLAYA LEONA	31122023	499.50	573.00	0.00	1072.50	0.00	0.00	1.00	1072.50
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	89.00	DLABTM10008-P002HO-C3AL4A04	LOS BIEITOS	26012023	5206.89	8031.54	0.00	13238.43	0.00	0.00	1.00	13238.43
Linea aerea BT	0.00	20110203080608	EL VALLE	18052023	2195.60	1325.98	0.00	3521.58	0.00	0.00	1.00	3521.58
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	90.00	DLABTM10005-P002HO-C3AL4A06	LOS SANTOS	18012023	2641.60	2975.27	0.00	5616.87	0.00	0.00	1.00	5616.87
Linea aerea BT	0.00	12012023080531	ALTOS SAN FRANC	31122023	2169.88	1950.00	0.00	4119.88	0.00	0.00	1.00	4119.88
Linea aerea BT	0.00	20110203070911	LOS HATILLOS	13122023	151.18	489.75	0.00	640.93	0.00	0.00	1.00	640.93
Linea aerea BT	0.00	20110203070911	LOS HATILLOS	13122023	4148.15	2431.88	0.00	6580.03	0.00	0.00	1.00	6580.03
Linea aerea BT	0.00	20110203081008	LA HONDA HONDA	14122023	614.90	415.47	0.00	1030.37	0.00	0.00	1.00	1030.37
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	385.00	DLABTM10038-P002HO-C3AL1A10	BARRIO BALBOA	14122023	7420.08	2525.84	0.00	9945.92	0.00	0.00	1.00	9945.92
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	85.00	DLABTM10098-P001HO-C3AL4A06	BARRIO BALBOA	14122023	522.87	1123.18	0.00	1646.05	0.00	0.00	1.00	1646.05
Linea aerea BT	0.00	12012023121014	POTRERO GRANDE	24082023	3192.26	1989.95	0.00	5182.21	0.00	0.00	1.00	5182.21
Linea aerea BT	0.00	12012023080222	ELANTO VERDE	13122023	1197.99	952.99	0.00	2150.98	0.00	0.00	1.00	2150.98
Linea aerea BT	0.00	20110203081121	LA ARENA	16092023	1251.51	2399.44	0.00	3650.95	0.00	0.00	1.00	3650.95
Linea aerea BT	0.00	20102023010566	LA PENIA	13032023	407.85	240.78	0.00	648.61	0.00	0.00	1.00	648.61
Linea aerea BT	0.00	20102023010566	LA PENIA	13032023	159.88	311.84	0.00	471.72	0.00	0.00	1.00	471.72
Linea aerea BT	0.00	20110203080608	PENONOME (CABEC	24022023	427.17	832.26	0.00	1259.43	0.00	0.00	1.00	1259.43
Linea aerea BT	0.00	20102023080608	TORIO	27092023	833.17	249.29	0.00	1082.46	0.00	0.00	1.00	1082.46
Linea aerea BT	0.00	20102023080608	TORIO	27092023	95.96	290.37	0.00	386.33	0.00	0.00	1.00	386.33
Linea aerea BT	0.00	20102023061330	SANTIAGO (CABEC	11092023	6202.58	2835.72	0.00	9038.30	0.00	0.00	1.00	9038.30
Linea aerea BT	0.00	20102023080608	LA RAYA DE SANT	19122023	316.42	284.79	0.00	601.21	0.00	0.00	1.00	601.21
Linea aerea BT	0.00	20102023080608	LA RAYA DE SANT	19122023	329.79	488.16	0.00	817.95	0.00	0.00	1.00	817.95
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	9.00	DLABTM10008-P002HO-C3AL4A09	BELLA VISTA	07042023	158.26	110.79	0.00	269.05	0.00	0.00	1.00	269.05
Linea aerea BT	0.00	20102023080608	SANTIAGO (CABEC	28082023	351.18	280.24	0.00	631.42	0.00	0.00	1.00	631.42
Linea aerea BT	0.00	20102023080608	SANTIAGO (CABEC	28082023	123.57	664.64	0.00	788.21	0.00	0.00	1.00	788.21
Linea aerea BT	0.00	20200203080531	CAPURI	05042023	1896.22	1896.22	0.00	3792.44	0.00	0.00	1.00	3792.44
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	55.00	DLABTM10005-P001HO-C3AL4A02	EL VALLE	26102023	798.81	382.85	0.00	1181.66	0.00	0.00	1.00	1181.66
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM10001-P002HO-C3AL4A09	EL VALLE	26102023	71.99	136.82	0.00	208.81	0.00	0.00	1.00	208.81
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	262.00	DLABTM10026-P002HO-C3AL1A10	SANTA CLARA (P)	31122023	5870.85	1853.80	670.10	8194.58	0.00	0.00	1.00	8194.58
Linea aerea BT	0.00	20200203080531	SANTA MARTA	19122023	2947.91	6740.64	0.00	9688.55	0.00	0.00	1.00	9688.55
Linea aerea BT	0.00	12012023040421	URB ALTAMIRA	31122023	614.12	588.85	0.00	1202.97	0.00	0.00	1.00	1202.97
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	132.00	DLABTM100130-P002HO-C3AL4A06	GUAYABITO	11032023	1726.36	1567.80	0.00	3294.16	0.00	0.00	1.00	3294.16
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	33.00	DLABTM10026-P002HO-C3AL4A09	GUAYABITO	11032023	902.57	626.54	0.00	1529.11	0.00	0.00	1.00	1529.11
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM10003-P002HO-C3AL4A09	GUAYABITO	11032023	77.63	71.92	0.00	149.55	0.00	0.00	1.00	149.55
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	13.00	DLABTM100013-P001HO-C3AL4A06	POCRI	14122023	1274.86	478.42	0.00	1753.28	0.00	0.00	1.00	1753.28
Linea aerea BT	0.00	20201202010739	MONAGRILLO	15052023	629.61	562.79	0.00	1192.40	0.00	0.00	1.00	1192.40
Linea aerea BT	0.00	20201202010739	MONAGRILLO	15052023	426.89	523.14	0.00	950.02	0.00	0.00	1.00	950.02
Linea aerea BT	0.00	20201202030202	LA PENIA	28082023	942.09	772.59	0.00	1714.68	0.00	0.00	1.00	1714.68
Linea aerea BT	0.00	20201202030202	ESQUIGUITA (P)	02092023	824.21	473.88	0.00	1298.09	0.00	0.00	1.00	1298.09
Linea aerea BT	0.00	20201202030202	ESQUIGUITA (P)	02092023	826.17	611.20	0.00	1437.37	0.00	0.00	1.00	1437.37
Linea aerea BT	0.00	20191202120578	GUAS ARRIBA	01092023	1024.38	890.87	0.00	1915.25	0.00	0.00	1.00	1915.25
Linea aerea BT	0.00	20191202120578	GUAS ARRIBA	01092023	84.89	171.69	0.00	256.58	0.00	0.00	1.00	256.58
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	81.00	DLABTM10003-P002HO-C3AL4A09	PENONOME	27022023	1998.79	2082.55	0.00	4081.34	0.00	0.00	1.00	4081.34
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	132.00	DLABTM100130-P002HO-C3AL1A10	PENONOME	27022023	3487.43	3810.84	0.00	7298.27	0.00	0.00	1.00	7298.27
Linea aerea BT	0.00	10101202090246	BELLA VISTA	31122023	1202.40	2790.97	0.00	3993.37	0.00	0.00	1.00	3993.37
Linea aerea BT	0.00	20102023080608	LA PENIA	23082023	387.23	293.51	0.00	680.74	0.00	0.00	1.00	680.74
Linea aerea BT	0.00	20102023080608	LA PENIA	23082023	87.33	190.10	0.00	277.42	0.00	0.00	1.00	277.42
Linea aerea BT	0.00	20201202030202	MONAGRILLO	05092023	824.21	551.30	0.00	1375.51	0.00	0.00	1.00	1375.51
Linea aerea BT	0.00	20201202030202	MONAGRILLO	05092023	1323.78	831.88	0.00	2155.66	0.00	0.00	1.00	2155.66
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	220.00	DLABTM10020-P002HO-C3AL4A06	LA EXPOSICION C	08052023	3218.68	5072.48	0.00	8291.16	0.00	0.00	1.00	8291.16
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	482.00	DLABTM10040-P002HO-C3AL4A06	PANAMA OESTE	08022023	5829.12	5372.71	0.00	11201.83	0.00	0.00	1.00	11201.83
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	479.00	DLABTM10047-P002HO-C3AL4A02	PANAMA OESTE	08022023	479.15	4171.08	0.00	8970.23	0.00	0.00	1.00	8970.23
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM10003-P002HO-C3AL4A09	PANAMA OESTE	08022023	35.97	38.11	0.00	74.08	0.00	0.00	1.00	74.08
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	58.00	DLABTM10054-P002HO-C3AL1A10	PANAMA OESTE	08022023	649.74	594.61	0.00	1244.35	0.00	0.00	1.00	1244.35
Linea aerea BT	0.00	20102023070908	LOS ALGARROBOS	07112023	314.34	242.72	0.00	557.06	0.00	0.00	1.00	557.06
Linea aerea BT	0.00	20102023070908	LOS ALGARROBOS	07112023	264.31	204.69	0.00	468.97	0.00	0.00	1.00	468.97
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	35.00	DLABTM10023-P002HO-C3AL4A06	AGUADUCE	02062023	2462.69	2547.26	0.00	5009.95	0.00	0.00	1.00	5009.95
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	97.00	DLABTM10029-P001HO-C3AL4A06	OLA	02062023	5076.36	5058.11	0.00	10134.47	0.00	0.00	1.00	10134.47
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM10002-P002HO-C3AL4A09	LAS TABLAS	06112023	34.81	34.82	0.00	69.63	0.00	0.00	1.00	69.63
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM10004-P002HO-C3AL4A09	LAS TABLAS	06112023	67.36	63.17	0.00	130.52	0.00	0.00	1.00	130.52
Linea aerea BT	0.00	20101202050848	EL CRISTO	15122023	2036.78	1270.52	0.00	3307.30	0.00	0.00	1.00	3307.30
Linea aerea BT	0.00	20101202050848	RIO HATO	15122023	623.12	552.92	0.00	1176.04	0.00	0.00	1.00	1176.04





Linea areas BT	0.00	20112020020345	RIO HATO	15/10/2023	606.81	462.13	0.00	1258.94	0.00	0.00	1.00	1258.94
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM00011-P002HO-C3A1A06	53012020080001	LAS LAJITAS	02/09/2023	2496.20	2036.30	0.00	5005.70	0.00	0.00	5005.70
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00003-P001HO-C3A1A10	53012020080001	LAS LAJITAS	02/09/2023	1122.00	1157.03	0.00	2280.03	0.00	0.00	2280.03
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	13.00	DLABTM00013-P001HO-C3A1A02	53012020080001	LAS LAJITAS	03/09/2023	2016.51	2099.43	0.00	5712.94	0.00	0.00	5712.94
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	231.00	DLABTM00231-P002HO-C3A1A02	53062020201001	VARIOS	27/02/2021	3549.97	2232.53	0.00	4378.10	0.00	0.00	4378.10
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	56.00	DLABTM00056-P002HO-C3A1A02	53062020201003	VARIOS	27/02/2021	661.78	588.61	0.00	1250.39	0.00	0.00	1250.39
Linea areas BT	0.00	10212020102898	LA PITA	05/10/2023	98.87	209.26	0.00	308.13	0.00	0.00	1.00	308.13
LINEA AREA BT TRIFASICO POSTES MATERIAL HO	35.00	DLABTM00035-P002HO-C3A1A06	530620202047002	PEREJIL	11/04/2023	1155.91	1194.35	0.00	2350.26	0.00	0.00	2350.26
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	86.00	DLABTM00086-P002HO-C3A1A06	530620202047002	PEREJIL	11/04/2023	511.95	520.48	0.00	1032.43	0.00	0.00	1032.43
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	35.00	DLABTM00035-P002HO-C3A1A10	530620202047002	PEREJIL	11/04/2023	588.74	407.58	0.00	1056.13	0.00	0.00	1056.13
Linea areas BT	0.00	202020202006759	SAN FRANCISCO	08/11/2023	781.94	862.51	0.00	1444.45	0.00	0.00	1.00	1444.45
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	0.00	202020202006759	SAN FRANCISCO	08/11/2023	142.93	263.54	0.00	406.47	0.00	0.00	1.00	406.47
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	8.00	DLABTM00008-P002HO-C3A1A40	530620202021001	BDA 2000	06/02/2023	192.23	245.54	0.00	437.77	0.00	0.00	437.77
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	536.00	DLABTM00536-P002HO-C3A1A06	530620202021001	BDA 2000	06/02/2023	5612.28	17326.87	0.00	23017.86	0.00	1.00	23017.86
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	190.00	DLABTM00190-P002HO-C3A1A02	530620202109600	PESE	05/11/2023	2478.81	3198.18	0.00	5664.89	0.00	0.00	5664.89
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	143.00	DLABTM00143-P002HO-C3A1A04	530620202109600	PESE	05/11/2023	2071.36	2987.40	0.00	4958.87	0.00	0.00	4958.87
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	110.00	DLABTM00110-P002HO-C3A1A06	530620202109600	PESE	05/11/2023	1890.90	3070.10	0.00	4960.90	0.00	0.00	4960.90
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	81.00	DLABTM00081-P002HO-C3A1A02	530620202020202	PUERTO CAIMITO	12/02/2023	4687.01	4396.88	0.00	9083.40	0.00	0.00	9083.40
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	50.00	DLABTM00050-P002HO-C3A1A06	530620202020202	PUERTO CAIMITO	12/02/2023	3064.27	3730.86	0.00	7095.13	0.00	0.00	7095.13
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	12.00	DLABTM00012-P002HO-C3A1A10	530620202020202	PUERTO CAIMITO	12/02/2023	1782.67	1694.60	0.00	3477.47	0.00	0.00	3477.47
Linea areas BT	0.00	201120202000091	SANTIAGO (CABEC)	09/05/2023	65.28	439.38	0.00	504.66	0.00	0.00	1.00	504.66
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	1102.00	DLABTM01102-P011HO-C3A1A02	20112013020728	EL CHIRU	31/12/2023	1504.07	9107.20	768.81	21917.08	0.00	0.00	21917.08
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	23.00	DLABTM00023-P002HO-C3A1A02	530620202010023	ALTOS DE VISTA	24/02/2023	192.58	195.16	0.00	373.74	0.00	0.00	373.74
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM00011-P002HO-C3A1A06	530620202010023	ALTOS DE VISTA	24/02/2023	79.85	82.58	0.00	172.44	0.00	0.00	172.44
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00003-P002HO-C3A1A40	530620202010023	ALTOS DE VISTA	24/02/2023	34.58	34.84	0.00	69.42	0.00	0.00	69.42
Linea areas BT	0.00	201120202000279	AQUADULCE (CABE)	22/03/2023	159.16	196.77	0.00	354.93	0.00	0.00	1.00	354.93
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	30.00	DLABTM00030-P002HO-C3A1A06	530620202020201	LA MITRA	08/02/2023	1815.07	3702.89	0.00	5517.96	0.00	0.00	5517.96
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	194.00	DLABTM00194-P010HO-C3A1A06	530620202020202	MARIATO	14/02/2023	11111.08	11102.67	0.00	22213.75	0.00	0.00	22213.75
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	36.00	DLABTM00036-P002HO-C3A1A10	530620202020202	MARIATO	14/02/2023	3903.54	3903.71	0.00	7807.25	0.00	0.00	7807.25
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	77.00	DLABTM00077-P002HO-C3A1A04	530620202020202	MARIATO	14/02/2023	5792.05	5923.84	0.00	11344.49	0.00	0.00	11344.49
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	80.00	DLABTM00080-P002HO-C3A1A02	530620202020202	MARIATO	14/02/2023	4296.37	4198.42	0.00	8494.79	0.00	0.00	8494.79
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00003-P001HO-C3A1A10	530620202030603	SAN FRANCISCO	25/03/2023	3048.80	3526.83	0.00	7375.63	0.00	0.00	7375.63
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	22.00	DLABTM00022-P002HO-C3A1A06	530620202030603	SAN FRANCISCO	25/03/2023	7892.76	7094.96	0.00	14987.72	0.00	0.00	14987.72
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	26.00	DLABTM00026-P002HO-C3A1A06	530620202030603	SAN FRANCISCO	25/03/2023	3746.75	8716.80	0.00	12463.55	0.00	0.00	12463.55
Linea areas BT	0.00	201120202001325	EL CODD	31/10/2023	861.79	309.69	0.00	591.88	0.00	0.00	1.00	591.88
Linea areas BT	0.00	201120202001325	EL CODD	31/10/2023	201.86	379.79	0.00	580.62	0.00	0.00	1.00	580.62
Linea areas BT	0.00	20202020201170	PLAYA VENADO	09/10/2023	338.45	238.85	0.00	575.30	0.00	0.00	1.00	575.30
Linea areas BT	0.00	20202020201170	PLAYA VENADO	09/10/2023	1119.92	925.48	0.00	1944.40	0.00	0.00	1.00	1944.40
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	83.00	DLABTM00083-P002HO-C3A1A06	53062020201002	SAN FRANCISCO	12/02/2023	2047.92	3396.88	0.00	5444.81	0.00	0.00	5444.81
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	141.00	DLABTM00141-P010HO-C3A1A02	530620202010023	RIO DE JESUS	12/02/2023	10607.17	10649.58	0.00	21256.75	0.00	0.00	21256.75
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	77.00	DLABTM00077-P002HO-C3A1A02	530620202010023	RIO DE JESUS	12/02/2023	6727.33	6618.24	0.00	13345.57	0.00	0.00	13345.57
Linea areas BT	0.00	2011202010124	CANAVERAL	29/09/2023	424.73	314.38	0.00	739.98	0.00	0.00	1.00	739.98
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	0.00	2011202010124	CANAVERAL	29/09/2023	114.43	230.48	0.00	344.91	0.00	0.00	1.00	344.91
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00003-P002HO-C3A1A10	530620202000703	ANCON	26/09/2023	32.85	31.25	0.00	67.80	0.00	0.00	67.80
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	127.00	DLABTM00127-P002HO-C3A1A02	530620202000703	ANCON	26/09/2023	1123.45	691.10	0.00	2114.55	0.00	0.00	2114.55
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	40.00	DLABTM00040-P002HO-C3A1A10	530620202000703	ANCON	26/09/2023	426.26	425.26	0.00	851.52	0.00	0.00	851.52
Linea areas BT	0.00	20202020201051	EL ESTERITO	12/04/2023	88.84	223.41	0.00	312.25	0.00	0.00	1.00	312.25
Linea areas BT	0.00	20202020201051	EL ESTERITO	12/04/2023	962.19	1945.23	0.00	2907.41	0.00	0.00	1.00	2907.41
Linea areas BT	0.00	20202020200685	TONOSI (CABECER)	14/12/2023	1412.32	853.86	0.00	2266.18	0.00	0.00	1.00	2266.18
Linea areas BT	0.00	20202020200685	TONOSI (CABECER)	14/12/2023	86.86	94.58	0.00	181.44	0.00	0.00	1.00	181.44
Linea areas BT	0.00	20201202010374	MONAGRILLO	10/04/2023	634.57	460.61	0.00	1095.18	0.00	0.00	1.00	1095.18
Linea areas BT	0.00	20201202010374	MONAGRILLO	10/04/2023	1282.11	1600.14	0.00	2782.25	0.00	0.00	1.00	2782.25
Linea areas BT	0.00	2020202020081097	PEDASI (CABECER)	05/10/2023	292.19	377.67	0.00	669.86	0.00	0.00	1.00	669.86
Linea areas BT	0.00	20112020200648	EL PAJARO	28/12/2023	1942.77	1836.48	0.00	3779.25	0.00	0.00	1.00	3779.25
Linea areas BT	0.00	20112020200648	EL PAJARO	28/12/2023	427.97	441.40	0.00	869.46	0.00	0.00	1.00	869.46
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	22.00	DLABTM00022-P002HO-C3A1A10	530620202010002	POCRI	25/03/2023	219.97	219.27	0.00	437.24	0.00	0.00	437.24
Linea areas BT	0.00	2011202010129	JUAN DIAZ	26/03/2023	371.42	378.73	0.00	750.15	0.00	0.00	1.00	750.15
Linea areas BT	0.00	2020202020081032	LA GUACA	01/08/2023	53.90	129.77	0.00	183.67	0.00	0.00	1.00	183.67
Linea areas BT	0.00	20112020200489	OCU (CABECERA)	26/12/2023	340.16	372.52	0.00	712.68	0.00	0.00	1.00	712.68
Linea areas BT	0.00	20112020200489	OCU (CABECERA)	26/12/2023	5977.04	4988.15	0.00	10965.19	0.00	0.00	1.00	10965.19
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	89.00	DLABTM00089-P002HO-C3A1A40	53062020201002	CERRO SILVESTRE	15/02/2023	1058.77	948.22	0.00	2007.89	0.00	0.00	2007.89
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	30.00	DLABTM00030-P002HO-C3A1A06	53062020201002	CERRO SILVESTRE	15/02/2023	249.92	265.82	0.00	515.74	0.00	0.00	515.74
Linea areas BT	0.00	20201202010629										



Linea areas BT	0.00	201022022109443	LA CUCURUCHA	11/10/2023	1678.79	1108.93	3.00	2784.34	0.00	0.00	1.00	2784.34
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	44.00	DLABTM100044-P000H-C3ALA008	101612023062741	CURUNDU	08/09/2023	48.92	1698.80	0.00	1746.72	0.00	0.00	1746.72
Linea areas BT	0.00	201012023070232	LLANO GRANDE	14/12/2023	221.22	741.70	3.00	962.92	0.00	0.00	1.00	962.92
Linea areas BT	0.00	201012023011022	PAJOMAL ABAJO	18/05/2023	1168.73	610.13	0.00	2079.86	0.00	0.00	1.00	2079.86
Linea areas BT	0.00	202022023060761	TRES QUEBRADAS	09/10/2023	560.02	294.79	3.00	854.79	0.00	0.00	1.00	854.79
Linea areas BT	0.00	202022023060761	TRES QUEBRADAS	09/10/2023	364.21	451.52	0.00	815.73	0.00	0.00	1.00	815.73
Linea areas BT	0.00	102012023060124	RES LA FRADERA	11/11/2023	10709.58	6633.88	828.54	19171.98	0.00	0.00	1.00	18171.98
Linea areas BT	0.00	102012023060124	RES LA FRADERA	11/11/2023	640.79	641.27	48.18	1328.21	0.00	0.00	1.00	1328.21
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	13.00	DLABTM100013-P000H-C3ALA008	102012023060348	FIN CHAME (CHAM)	21/11/2023	215.53	403.26	0.00	1306.79	0.00	0.00	1306.79
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	44.00	DLABTM100044-P000H-C3ALA002	102012023060348	FIN CHAME (CHAM)	21/11/2023	353.24	445.52	0.00	798.76	0.00	0.00	798.76
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	17.00	DLABTM100017-P000H-C3ALA006	530620231102002	CAMITO	11/11/2023	1203.10	0.00	2282.38	0.00	0.00	1.00	2282.38
Linea areas BT	0.00	201022023060173	SAN ANTONIO (P)	04/10/2023	317.51	287.09	0.00	604.60	0.00	0.00	1.00	604.60
Linea areas BT	0.00	201022023060173	SAN ANTONIO (P)	04/10/2023	136.00	259.29	0.00	431.26	0.00	0.00	1.00	431.26
Linea areas BT	0.00	201022023040854	CANAZAS (CABECE)	18/12/2023	4286.76	1691.28	0.00	6218.01	0.00	0.00	1.00	6218.01
Linea areas BT	0.00	201022023040854	CANAZAS (CABECE)	18/12/2023	416.58	138.31	0.00	614.69	0.00	0.00	1.00	614.69
Linea areas BT	0.00	202012023060222	LA FLORA	13/09/2023	869.90	284.78	0.00	894.48	0.00	0.00	1.00	894.48
Linea areas BT	0.00	202012023060222	LA FLORA	13/09/2023	211.18	340.86	0.00	552.04	0.00	0.00	1.00	552.04
Linea areas BT	0.00	202012023060191	LA ARENA	28/07/2023	1111.14	931.32	0.00	1742.46	0.00	0.00	1.00	1742.46
Linea areas BT	0.00	202012023060191	LA ARENA	28/07/2023	588.16	1424.81	0.00	2022.97	0.00	0.00	1.00	2022.97
Linea areas BT	0.00	201022023115790	RIO GRANDE	27/10/2023	1953.49	1199.73	0.00	2753.22	0.00	0.00	1.00	2753.22
Linea areas BT	0.00	201022023115790	RIO GRANDE	27/10/2023	111.30	106.70	0.00	218.00	0.00	0.00	1.00	218.00
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P000H-C3ALA10	530620230819001	ALTOS DE MARTIN	07/08/2023	30.50	28.85	0.00	59.38	0.00	0.00	59.38
Linea areas BT	0.00	201012023054514	EL PALMAR ABAJO	13/11/2023	477.48	271.99	0.00	749.07	0.00	0.00	1.00	749.07
Linea areas BT	0.00	202012023060569	EL JAZMIN	23/11/2023	1656.68	1414.65	0.00	3071.68	0.00	0.00	1.00	3071.68
Linea areas BT	0.00	202012023060569	EL JAZMIN	23/11/2023	341.12	363.43	0.00	661.55	0.00	0.00	1.00	661.55
Linea areas BT	0.00	102012023060664	ARRAJAN	27/06/2023	4179.81	2312.57	0.00	6492.38	0.00	0.00	1.00	6492.38
Linea areas BT	0.00	102012023060664	ARRAJAN	27/06/2023	1551.35	2689.21	0.00	4420.56	0.00	0.00	1.00	4420.56
Linea areas BT	0.00	201022023040787	EL HANDE	28/06/2023	97.71	104.83	0.00	202.54	0.00	0.00	1.00	202.54
Linea areas BT	0.00	201022023040787	EL HANDE	28/06/2023	1843.83	1374.85	0.00	3179.66	0.00	0.00	1.00	3179.66
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	23.00	DLABTM100023-P000H-C3ALA006	201012023070179	CHURUBE ABAJO	20/11/2023	543.86	312.16	0.00	896.01	0.00	0.00	896.01
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	28.00	DLABTM100028-P000H-C3ALA002	201012023070179	CHURUBE ABAJO	20/11/2023	173.96	633.10	0.00	612.05	0.00	0.00	612.05
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM100007-P000H-C3ALA140	530620231110002	SAN JOSE	17/11/2023	81.57	74.50	0.00	156.07	0.00	0.00	156.07
Linea areas BT	0.00	202012023070583	SAN JOSE	11/08/2023	870.23	403.09	0.00	773.32	0.00	0.00	1.00	773.32
Linea areas BT	0.00	202012023040718	TODA	11/02/2023	899.67	899.67	0.00	1799.35	0.00	0.00	1.00	1799.35
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	17.00	DLABTM100017-P000H-C3ALA006	530620230510002	PESE (CABECERA)	05/10/2023	1699.84	11600.40	0.00	13309.04	0.00	0.00	13309.04
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM100007-P000H-C3ALA002	101012023119833	BELLA VISTA	10/10/2023	32.50	109.34	36.29	198.53	0.00	0.00	198.53
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	30.00	DLABTM100029-P000H-C3ALA002	101012023119833	BELLA VISTA	18/12/2023	87.87	312.07	110.07	510.01	0.00	0.00	510.01
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	209.00	DLABTM100028-P000H-C3ALA10	102012018110132	MONTE VERDE (P)	21/12/2023	3817.41	1243.64	87.48	4828.54	0.00	0.00	4828.54
Linea areas BT	0.00	102012023120111	RESE LA VALDE	28/07/2023	273.96	1431.86	0.00	3567.85	0.00	0.00	1.00	3567.85
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	245.00	DLABTM100248-P000H-C3ALA110	102012023030889	BDA. VILLA DE L	26/10/2023	3486.26	2031.96	0.00	5498.13	0.00	0.00	5498.13
Linea areas BT	0.00	202022023041225	LIMON	15/09/2023	170.00	156.09	0.00	326.09	0.00	0.00	1.00	326.09
Linea areas BT	0.00	202022023041225	LIMON	15/09/2023	3111.79	2191.65	0.00	5303.44	0.00	0.00	1.00	5303.44
Linea areas BT	0.00	201012023100108	EL ROBLE	13/12/2023	710.38	621.02	0.00	1331.95	0.00	0.00	1.00	1331.95
Linea areas BT	0.00	202012023060085	LAS MINAS (CABE	20/10/2023	676.87	205.94	0.00	1272.81	0.00	0.00	1.00	1272.81
Linea areas BT	0.00	202012023060085	LAS MINAS (CABE	20/10/2023	432.84	174.11	0.00	606.95	0.00	0.00	1.00	606.95
Linea areas BT	0.00	201012023061332	OCU (CABECERA)	11/08/2023	100.84	100.84	0.00	201.68	0.00	0.00	1.00	201.68
Linea areas BT	0.00	201012023061332	OCU (CABECERA)	11/08/2023	2661.54	1621.33	0.00	4282.87	0.00	0.00	1.00	4282.87
Linea areas BT	0.00	102012023031188	EL TORINO	31/12/2023	681.36	539.45	0.00	1220.54	0.00	0.00	1.00	1220.54
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM100011-P000H-C3ALA140	53062023080002	TRANSIMICA	18/09/2023	119.42	132.59	0.00	252.01	0.00	0.00	252.01
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	8.00	DLABTM100008-P000H-C3ALA006	102012023010384	RAJUAL # 1	01/07/2023	531.80	397.59	0.00	809.39	0.00	0.00	809.39
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	32.00	DLABTM100022-P000H-C3ALA110	102012023010384	RAJUAL # 1	01/07/2023	227.09	462.87	0.00	679.96	0.00	0.00	679.96
Linea areas BT	0.00	202022023030315	LAS TABLAS ABAJ	16/05/2023	7690.12	3125.78	0.00	10815.90	0.00	0.00	1.00	10815.90
Linea areas BT	0.00	202022023120417	EL COCAL	10/05/2023	3948.90	1935.27	0.00	4884.17	0.00	0.00	1.00	4884.17
Linea areas BT	0.00	202022023120417	EL COCAL	10/05/2023	71.32	59.69	0.00	131.21	0.00	0.00	1.00	131.21
Linea areas BT	0.00	201022023010910	LA COLORADA	10/05/2023	915.11	778.75	0.00	1693.86	0.00	0.00	1.00	1693.86
LINEA AREA BT TRIFASICO POSTES MATERIAL HORM	17.00	DLABTT100017-P000H-C4ALA336	530620230307001	BELLA VISTA	03/03/2023	366.58	364.39	0.00	730.07	0.00	0.00	730.07
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	187.00	DLABTM100187-P000H-C3ALA002	530620230307001	BELLA VISTA	03/03/2023	1450.45	1695.56	0.00	3146.01	0.00	0.00	3146.01
Linea areas BT	0.00	102012023041154	RIO CONGO	31/12/2023	459.88	949.64	0.00	1108.10	0.00	0.00	1.00	1108.10
Linea areas BT	0.00	102012023041154	RIO CONGO	31/12/2023	1795.15	1433.09	0.00	3228.23	0.00	0.00	1.00	3228.23
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	186.00	DLABTM100186-P000H-C3ALA002	201022013108863	RODEO VIEJO	21/11/2023	2834.13	375.56	677.13	3676.82	0.00	0.00	3676.82
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	33.00	DLABTM100033-P000H-C3ALA002	530620231080602	VARIOS	10/10/2023	273.31	0.00	567.87	0.00	0.00	1.00	567.87
Linea areas BT	0.00	102012023041073	EL HIGO	11/10/2023	638.00	506.44	0.00	1144.44	0.00	0.00	1.00	1144.44
Linea areas BT	0.00	102012023041073	EL HIGO	11/10/2023	161.22	1132.78	0.00	2644.00	0.00	0.00	1.00	2644.00
Linea areas BT	0.00	201022023060020	CANTO DEL LLANO	03/10/2023	519.28	387.62	0.00	616.90	0.00	0.00	1.00	616.90
Linea areas BT	0.00	201022023060020	CANTO DEL LLANO	03/10/2023	48.05	66.07	0.00	145.12	0.00	0.00	1.00	145.12
Linea areas BT	0.00	202012023040208	SAN JUAN BAUTIS	26/07/2023	212.45	166.15	0.00	378.60	0.00	0.00	1.00	378.60
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	84.00	DLABTM100084-P000H-C3ALA002	530220230708001	SANTA RITA	01/07/2023	4803.96	4694.32	3.00	9500.21	0.00	0.00	9500.21
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	81.00	DLABTM100081-P000H-C3ALA008	530220230708001	SANTA RITA	01/07/2023	3351.98	3341.08	0.00	6693.03	0.00	0.00	6693.03





LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	21.00	DLABTM00021-P000HO-C3ALA006	53072022008003	LAS TABLAS (CAR	27/09/2023	5686.60	6048.14	0.00	11735.74	0.00	0.00	1.00	11735.74
LINEA AEREA BT TRIFASICO POSTES MATERIAL HO	35.00	DLABTT100035-P000HO-C3ALA040	102912022001144	LA REA	31/12/2023	732.31	308.88	0.00	1041.19	0.00	0.00	1.00	1041.19
Lineas aereas BT	0.00		20102202200306	MONTUJO (CABECE	04/09/2023	474.48	629.53	0.00	1084.01	0.00	0.00	1.00	1084.01
Lineas aereas BT	0.00		20102202200306	CAPELLANA (LA S	31/05/2023	2084.81	1744.64	0.00	4139.25	0.00	0.00	1.00	4139.25
Lineas aereas BT	0.00		30201202210544	CHEPO (PI)	30/10/2023	3045.83	1815.52	0.00	4861.15	0.00	0.00	1.00	4861.15
Lineas aereas BT	0.00		202012022110544	CHEPO (PI)	20/10/2023	629.85	498.47	0.00	988.32	0.00	0.00	1.00	988.32
Lineas aereas BT	0.00		201012022050963	CANAVERAL	14/12/2023	7507.42	4358.62	0.00	11568.84	0.00	0.00	1.00	11568.84
Lineas aereas BT	0.00		2020220220381051	EL CARATE	05/10/2023	2202.07	1306.65	0.00	3638.72	0.00	0.00	1.00	3638.72
Lineas aereas BT	0.00		2020220220381051	EL CARATE	05/10/2023	136.76	98.21	0.00	234.87	0.00	0.00	1.00	234.87
Lineas aereas BT	0.00		102012022050707	ARRAJUAN	31/12/2023	1147.25	1380.54	0.00	2507.59	0.00	0.00	1.00	2507.59
Lineas aereas BT	0.00		102012022050707	ARRAJUAN	31/12/2023	2162.84	1792.53	0.00	3953.17	0.00	0.00	1.00	3953.17
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	88.00	DLABTM00068-P000HO-C3ALA006	530620220210002	PUNTA DELGADITA	12/10/2023	1831.93	1892.11	0.00	3624.04	0.00	0.00	1.00	3624.04
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	9.00	DLABTM00003-P000HO-C3ALA040	530620220210002	PUNTA DELGADITA	12/10/2023	33.38	37.58	0.00	70.96	0.00	0.00	1.00	70.96
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00003-P000HO-C3ALA10	530620220210002	PUNTA DELGADITA	12/10/2023	29.11	31.69	0.00	60.80	0.00	0.00	1.00	60.80
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	52.00	DLABTM00003-P000HO-C3ALA10	201012022030171	FARALLON	15/12/2023	793.56	566.74	0.00	1330.30	0.00	0.00	1.00	1330.30
Lineas aereas BT	0.00		201022022030143	MORRILLO	21/04/2023	1096.00	0.00	0.00	2785.27	0.00	0.00	1.00	2785.27
Lineas aereas BT	0.00		201022022030143	MORRILLO	21/04/2023	200.54	205.29	0.00	405.83	0.00	0.00	1.00	405.83
Lineas aereas BT	0.00		202012022120596	CHITRE (CABECER	30/03/2023	3094.22	2944.74	591.14	6630.10	0.00	0.00	1.00	6630.10
Lineas aereas BT	0.00		102012022120596	SANTA CLARA	31/12/2023	1290.90	835.58	0.00	2181.88	0.00	0.00	1.00	2181.88
Lineas aereas BT	0.00		102012022120596	SANTA CLARA	31/12/2023	504.26	483.66	0.00	987.82	0.00	0.00	1.00	987.82
Lineas aereas BT	0.00		201012022051156	PIEDRAS GORDAS	18/12/2023	725.51	506.18	0.00	1231.67	0.00	0.00	1.00	1231.67
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	9.00	DLABTM00003-P000HO-C3ALA040	530620220210003	PIEDREGALITO	24/07/2023	32.99	36.32	0.00	69.31	0.00	0.00	1.00	69.31
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	0.00		202012022030963	BOCA DE PARITA	28/11/2023	581.40	393.02	0.00	974.42	0.00	0.00	1.00	974.42
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	22.00	DLABTM00003-P000HO-C3ALA050	102012022030186	LLANO GRANDE	31/12/2023	330.26	202.21	0.00	532.50	0.00	0.00	1.00	532.50
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	14.00	DLABTM00004-P000HO-C3ALA006	102012022030186	LLANO GRANDE	31/12/2023	153.44	132.70	0.00	317.14	0.00	0.00	1.00	317.14
Lineas aereas BT	0.00		102012022120032	BOA VILLA DE L	15/06/2023	1096.08	0.00	0.00	2949.35	0.00	0.00	1.00	2949.35
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM00006-P000HO-C3ALA006	530620220220203	BIGUE	26/02/2023	714.49	781.80	0.00	1496.09	0.00	0.00	1.00	1496.09
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM00001-P000HO-C3ALA006	530620220220203	CAMITO	26/02/2023	296.85	344.66	0.00	641.71	0.00	0.00	1.00	641.71
Lineas aereas BT	0.00		201022022030548	BNA VISTA NORTE	16/06/2023	665.94	730.42	0.00	1396.36	0.00	0.00	1.00	1396.36
Lineas aereas BT	0.00		201022022030548	BNA VISTA NORTE	16/06/2023	122.74	327.73	0.00	450.47	0.00	0.00	1.00	450.47
Lineas aereas BT	0.00		102012022070753	LAS GUAYAS ORLEN	08/03/2023	977.78	6413.20	0.00	18190.88	0.00	0.00	1.00	18190.88
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	42.00	DLABTM00040-P000HO-C3ALA10	102012021081198	PR DER CIRIGITO	28/10/2023	845.15	324.42	0.00	969.87	0.00	0.00	1.00	969.87
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	15.00	DLABTM00005-P000HO-C3ALA006	102012021081198	PR DER CIRIGITO	28/10/2023	76.34	170.13	0.00	246.47	0.00	0.00	1.00	246.47
Lineas aereas BT	0.00		201022022040154	BARRIOS UNIDOS	31/05/2023	413.79	437.71	0.00	851.50	0.00	0.00	1.00	851.50
Lineas aereas BT	0.00		201022022030773	PUNTA CHAME	12/04/2023	82.61	194.00	0.00	277.51	0.00	0.00	1.00	277.51
Lineas aereas BT	0.00		201022022030578	LA SOLEDAD	26/07/2023	318.42	394.79	0.00	601.21	0.00	0.00	1.00	601.21
Lineas aereas BT	0.00		201022022030578	LA SOLEDAD	26/07/2023	391.18	697.03	0.00	1048.19	0.00	0.00	1.00	1048.19
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM00005-P000HO-C3ALA040	530620220210103	LA JOYERA	25/01/2023	218.48	381.37	0.00	600.85	0.00	0.00	1.00	600.85
Lineas aereas BT	0.00		102012022030887	URB LA HERRADUR	27/07/2023	2014.56	1010.56	79.86	3024.98	0.00	0.00	1.00	3024.98
Lineas aereas BT	0.00		102012022100587	URB LA HERRADUR	27/07/2023	1378.18	1597.54	213.36	3187.06	0.00	0.00	1.00	3187.06
Lineas aereas BT	0.00		201022022030101	SAN PEDRO DEL E	06/05/2023	669.35	573.21	0.00	1542.56	0.00	0.00	1.00	1542.56
Lineas aereas BT	0.00		201022022030101	SAN PEDRO DEL E	06/05/2023	89.79	193.67	0.00	283.75	0.00	0.00	1.00	283.75
Lineas aereas BT	0.00		202022022040756	VALLE RICO	23/05/2023	896.86	487.27	0.00	1384.92	0.00	0.00	1.00	1384.92
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM00004-P000HO-C3ALA10	20102202101048	PENONOME (CABEC	11/03/2023	61.34	14.20	0.00	75.54	0.00	0.00	1.00	75.54
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	193.00	DLABTM00003-P000HO-C3ALA10	102012021115448	LA HERRADURA	12/06/2023	2807.18	1683.13	0.00	4490.29	0.00	0.00	1.00	4490.29
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	281.00	DLABTM00001-P000HO-C3ALA006	102012021115448	LA HERRADURA	12/06/2023	1894.08	3192.73	0.00	5186.81	0.00	0.00	1.00	5186.81
Lineas aereas BT	0.00		201022022120655	EL POTRERO	10/03/2023	328.30	309.88	0.00	638.19	0.00	0.00	1.00	638.19
Lineas aereas BT	0.00		201022022120655	EL POTRERO	10/03/2023	802.23	438.32	0.00	1040.55	0.00	0.00	1.00	1040.55
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	337.00	DLABTM00003-P000HO-C3ALA006	530220220308002	NATA	10/03/2023	7693.43	7844.81	0.00	15538.24	0.00	0.00	1.00	15538.24
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	46.00	DLABTM00006-P000HO-C3ALA10	530220220308002	NATA	10/03/2023	2148.81	2156.85	0.00	4305.76	0.00	0.00	1.00	4305.76
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	44.00	DLABTM00004-P000HO-C3ALA10	1060220220308002	NATA	10/06/2023	1587.33	1597.48	0.00	3184.79	0.00	0.00	1.00	3184.79
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	50.00	DLABTM00005-P000HO-C3ALA006	530220220308002	NATA	10/06/2023	1680.53	1681.53	0.00	3362.06	0.00	0.00	1.00	3362.06
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM00003-P000HO-C3ALA006	530922022030103	CANTO DEL LLANO	28/09/2023	142.32	1216.46	0.00	1361.78	0.00	0.00	1.00	1361.78
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM00001-P000HO-C3ALA10	530922022030103	CANTO DEL LLANO	28/09/2023	486.25	4048.28	0.00	4534.55	0.00	0.00	1.00	4534.55
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	28.00	DLABTM00002-P000HO-C3ALA040	530922022030103	CANTO DEL LLANO	28/09/2023	1306.08	811.15	0.00	923.23	0.00	0.00	1.00	923.23
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	29.00	DLABTM00002-P000HO-C3ALA006	530922022120801	LAS MINAS	03/12/2023	1642.69	1886.58	0.00	3529.45	0.00	0.00	1.00	3529.45
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	44.00	DLABTM00044-P000HO-C3ALA006	530220220307003	PENONOME (CABEC	21/06/2023	349.39	379.72	0.00	729.11	0.00	0.00	1.00	729.11
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	365.00	DLABTM00035-P000HO-C3ALA10	530220220307003	PENONOME (CABEC	21/06/2023	3636.09	3074.25	0.00	7699.34	0.00	0.00	1.00	7699.34
Lineas aereas BT	0.00		201022022031543	LOS ALGARROBOS	26/07/2023	901.67	2051.72	0.00	2953.39	0.00	0.00	1.00	2953.39
Lineas aereas BT	0.00		102012022031543	LOS ALGARROBOS	26/07/2023	3117.36	3543.15	0.00	6660.51	0.00	0.00	1.00	6660.51
Lineas aereas BT	0.00		1020120220306715	CAPIRA	31/12/2023	1013.34	780.83	0.00	1794.17	0.00	0.00	1.00	1794.17
Lineas aereas BT	0.00		1020120220306715	CAPIRA	31/12/2023	185.87	0.00	0.00	339.18	0.00	0.00	1.00	339.18
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	41.00	DLABTM00041-P000HO-C3ALA002	20102202101280	RENAS CHATAS	01/12/2023	644.88	454.90	0.00	1139.09	0.00	0.00	1.00	1139.09
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM00004-P000HO-C3ALA00	530620220210001	RES. BOSQUE DOR	05/12/2023	214.38	651.84	0.83	867.15	0.00	0.00	1.00	867.15
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	1.00	DLABTM00001-P000HO-C3ALA10	530620221010001	RES. BOSQUE DOR	05/12/2023	82.67	189.96	0.28	262.89	0.00	0.00	1.00	262.89
Lineas aereas BT	0.00		201012022020853	LLANO HATO	21/03/2023	871.58	356.92	0.00	1228.50	0.00	0.00	1.00	1228.50
Lineas aereas BT	0.00												



Linea areas BT	0.00	20101202304729	EL CORCOVADO	114112023	968.24	948.80	0.00	1937.04	0.00	0.00	1.00	1937.04
Linea areas BT	0.00	202012023031083	DHTR (CABEDER	07072023	807.79	893.62	0.00	1000.77	0.00	0.00	1.00	1000.77
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	8.00	DLABTM100066-F002HO-C3ALAD06	53062023060001	LAS TABLAS	03062023	914.76	894.87	0.00	849.97	0.00	1.00	849.97
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	46.00	DLABTM100068-F002HO-C3ALAD02	53062023060001	LAS TABLAS	03062023	1249.94	1259.94	0.00	2536.02	0.00	1.00	2536.02
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	145.00	DLABTM100148-F001HO-C3ALAD02	530220230506002	BARRIOS UNIDOS	12052023	8691.24	9798.84	0.00	17790.08	0.00	1.00	17790.08
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	66.00	DLABTM100098-F002HO-C3ALAD02	530220230506002	BARRIOS UNIDOS	12052023	4152.88	4367.62	0.00	8220.50	0.00	1.00	8220.50
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	28.00	DLABTM100028-F002HO-C3ALAD04	530220230506002	BARRIOS UNIDOS	12052023	1794.80	1722.78	0.00	3477.38	0.00	1.00	3477.38
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	32.00	DLABTM100033-F002HO-C3ALAD02	530220230506002	BARRIOS UNIDOS	12052023	2146.74	2122.23	0.00	4299.97	0.00	1.00	4299.97
Linea areas BT	0.00	201012023050747	LOS HATULLOS AB	14082023	864.70	729.17	0.00	1718.87	0.00	0.00	1.00	1718.87
Linea areas BT	0.00	201012023050747	LOS HATULLOS AB	14082023	111.79	187.30	0.00	299.66	0.00	0.00	1.00	299.66
Linea areas BT	0.00	201012023060487	CAHACILLAS	04092023	316.42	284.79	0.00	601.21	0.00	0.00	1.00	601.21
Linea areas BT	0.00	201012023060487	CAHACILLAS	04092023	192.29	488.02	0.00	680.28	0.00	0.00	1.00	680.28
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	198.00	DLABTM100198-F002HO-C3ALAD10	530620230601002	SAN FRANCISCO	15092023	1038.70	1804.16	0.00	3840.86	0.00	1.00	3840.86
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	88.00	DLABTM100098-F002HO-C3ALAD02	530620230601002	SAN FRANCISCO	15092023	886.45	800.83	0.00	1487.28	0.00	1.00	1487.28
Linea areas BT	0.00	101012023061081	BOCA LA CAJA	02082023	617.31	424.62	0.00	941.93	0.00	0.00	1.00	941.93
Linea areas BT	0.00	101012023061081	BOCA LA CAJA	02082023	186.06	347.89	0.00	538.95	0.00	0.00	1.00	538.95
Linea areas BT	0.00	202012023060481	VILLA DE LOS SA	01122023	2262.55	1923.38	0.00	4889.93	0.00	0.00	1.00	4889.93
Linea areas BT	0.00	201012023060818	RIO DE JESUS IC	31102023	722.26	380.74	0.00	1091.00	0.00	0.00	1.00	1091.00
Linea areas BT	0.00	201012023060818	RIO DE JESUS IC	31102023	70.07	143.58	0.00	214.66	0.00	0.00	1.00	214.66
Linea areas BT	0.00	201012023040355	OCU (CABEDERA)	08052023	808.13	487.79	0.00	1275.92	0.00	0.00	1.00	1275.92
Linea areas BT	0.00	201012023040355	OCU (CABEDERA)	08052023	766.38	591.86	0.00	1387.83	0.00	0.00	1.00	1387.83
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	22.00	DLABTM100022-F001HO-C3ALAD02	201012023060606	SAN ANTONIO (P)	27122023	349.04	240.12	0.00	589.16	0.00	1.00	589.16
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM100011-F002HO-C3ALAD09	201012023060606	SAN ANTONIO (P)	27122023	126.83	207.70	0.00	376.33	0.00	1.00	376.33
Linea areas BT	0.00	2010120230705895	LA SOLEDAD	19102023	79.96	112.50	0.00	196.26	0.00	0.00	1.00	196.26
Linea areas BT	0.00	201012023040447	QUEBRADA DE AGU	02062023	749.66	607.52	0.00	1257.18	0.00	0.00	1.00	1257.18
Linea areas BT	0.00	201012023040447	QUEBRADA DE AGU	02062023	85.07	97.23	0.00	182.30	0.00	0.00	1.00	182.30
Linea areas BT	0.00	101012023020484	CARRASQUILLA	14072023	4068.87	1957.60	0.00	6018.37	0.00	0.00	1.00	6018.37
Linea areas BT	0.00	102012023110508	URB BLUE GARDEN	02102023	1728.66	1525.91	0.00	2928.96	0.00	0.00	1.00	2928.96
Linea areas BT	0.00	102012023110508	URB BLUE GARDEN	02102023	782.84	2210.37	0.00	2993.21	0.00	0.00	1.00	2993.21
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM100008-F002HO-C3ALAD10	530620231101003	DHTR (CABEDER	23112023	1542.19	2802.82	0.00	4145.01	0.00	1.00	4145.01
Linea areas BT	0.00	202012023060989	EL MANANTIAL	30102023	387.51	242.72	0.00	600.23	0.00	0.00	1.00	600.23
Linea areas BT	0.00	202012023060989	EL MANANTIAL	30102023	152.78	223.40	0.00	326.21	0.00	0.00	1.00	326.21
Linea areas BT	0.00	202012023060989	EL MANANTIAL	30102023	214.86	167.14	0.00	350.43	0.00	0.00	1.00	350.43
Linea areas BT	0.00	202012023050377	PARIS	12062023	91.91	74.13	0.00	166.04	0.00	0.00	1.00	166.04
Linea areas BT	0.00	202022203010298	SANTO DOMINGO	24032023	148.00	107.39	0.00	255.39	0.00	0.00	1.00	255.39
Linea areas BT	0.00	202022203010298	SANTO DOMINGO	24032023	2298.90	1217.50	0.00	3498.40	0.00	0.00	1.00	3498.40
Linea areas BT	0.00	201012023098729	PENONOME (CABEC	14122023	44.82	138.68	0.00	183.50	0.00	0.00	1.00	183.50
Linea areas BT	0.00	201012023098729	PENONOME (CABEC	14122023	229.99	520.67	0.00	712.13	0.00	0.00	1.00	712.13
Linea areas BT	0.00	201012023060948	LLANO MARIN	11032023	1712.87	1740.63	0.00	3453.70	0.00	0.00	1.00	3453.70
Linea areas BT	0.00	201012023070465	CANTO DEL LLANO	11062023	654.21	489.99	0.00	1143.20	0.00	0.00	1.00	1143.20
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	46.00	DLABTM100046-F002HO-C3ALAD06	530620231102001	EL CONGO	02112023	5106.62	9208.10	0.00	14313.72	0.00	1.00	14313.72
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	86.00	DLABTM100089-F002HO-C3ALAD06	530620230602002	CAHAZAS (CABECE	05102023	788.23	828.88	0.00	1611.91	0.00	1.00	1611.91
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	17.00	DLABTM100017-F002HO-C3ALAD06	530620230602002	CAHAZAS (CABECE	05102023	150.97	143.05	0.00	294.02	0.00	1.00	294.02
Linea areas BT	0.00	202012023120144	MONAGRILLO	05042023	587.01	485.98	0.00	1046.86	0.00	0.00	1.00	1046.86
Linea areas BT	0.00	20101202300482	RIO GRANDE	08092023	478.44	484.96	0.00	933.40	0.00	0.00	1.00	933.40
Linea areas BT	0.00	201012023070958	GARICIN	23102023	653.99	963.24	0.00	1697.23	0.00	0.00	1.00	1697.23
Linea areas BT	0.00	202012023120205	QUEMA (P)	191042023	8891.38	4071.72	0.00	7923.50	0.00	0.00	1.00	7923.50
Linea areas BT	0.00	202012023120205	QUEMA (P)	191042023	82.38	107.84	0.00	202.21	0.00	0.00	1.00	202.21
Linea areas BT	0.00	2010120230505602	ZAPOTILLO	11082023	427.28	376.04	0.00	703.33	0.00	0.00	1.00	703.33
Linea areas BT	0.00	2010120230505602	ZAPOTILLO	11082023	354.36	484.76	0.00	819.12	0.00	0.00	1.00	819.12
Linea areas BT	0.00	201012023040322	VISTA HERMOSA	05082023	89.89	489.82	0.00	559.81	0.00	0.00	1.00	559.81
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM100004-F001HO-C3ALAD40	530620230608001	LAS TABLAS	05082023	871.38	877.78	0.00	1749.16	0.00	1.00	1749.16
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-F001HO-C3ALAD10	530620230608001	LAS TABLAS	05082023	713.82	726.15	0.00	1428.97	0.00	1.00	1428.97
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	26.00	DLABTM100026-F001HO-C3ALAD04	530620230608001	LAS TABLAS	05082023	4302.18	4248.32	0.00	8551.48	0.00	1.00	8551.48
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM100006-F001HO-C3ALAD06	530620230608001	LAS TABLAS	05082023	1136.36	1136.24	0.00	2272.60	0.00	1.00	2272.60
Linea areas BT	0.00	202012023060932	PEDAS (CABEDER	13112023	878.58	513.05	0.00	1191.61	0.00	0.00	1.00	1191.61
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	73.00	DLABTM100073-F002HO-C3ALAD10	530620230408003	VARIOS	25042023	722.41	678.79	0.00	1402.20	0.00	1.00	1402.20
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	84.00	DLABTM100084-F002HO-C3ALAD06	530620230408003	VARIOS	25042023	688.24	738.26	0.00	1426.48	0.00	1.00	1426.48
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	39.00	DLABTM100039-F002HO-C3ALAD02	530620230408003	VARIOS	25042023	332.80	327.23	0.00	660.03	0.00	1.00	660.03
Linea areas BT	0.00	202022203071080	EL CAJAO	13092023	419.64	394.72	0.00	814.36	0.00	0.00	1.00	814.36
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	33.00	DLABTM100033-F002HO-C3ALAD10	530620230308001	PANAMA OESTE	20032023	1478.70	1478.70	0.00	3104.84	0.00	1.00	3104.84
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	55.00	DLABTM100055-F002HO-C3ALAD06	530620230308001	PANAMA OESTE	20032023	2675.46	2316.90	0.00	4892.36	0.00	1.00	4892.36
Linea areas BT	0.00	102012023003166	BDA SAN AGUSTI	31102023	588.65	352.89	0.00	941.54	0.00	0.00	1.00	941.54
Linea areas BT	0.00	201012023071024	LA SOLEDAD	24112023	675.97	246.66	0.00	922.62	0.00	0.00	1.00	922.62
Linea areas BT	0.00	201012023071024	LA SOLEDAD	24112023	128.10	308.79	0.00	415.89	0.00	0.00	1.00	415.89
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	32.00	DLABTM100032-F002HO-C3ALAD10	5306202303071001	AGUADULCE	04032023	1596.99	1678.91	0.00	3245.30	0.00	1.00	3245.30
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM100007-F002HO-C3ALAD40	5306202303071001	AGUADULCE	04032023	482.97	518.01	0.00	1011.98	0.00	1.00	1011.98





Línea aérea BT	0.00	2020120300059	BAJO DEL CAJETO	28/09/2023	1247.40	493.28	0.00	1740.68	0.00	0.00	1.00	1740.68
Línea aérea BT	0.00	2020120300059	BAJO DEL CAJETO	29/09/2023	301.84	325.52	0.00	627.08	0.00	0.00	1.00	627.08
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	21.00	DLABTM00021-P000H-C3ALA02	OLA (CABECERA)	23/09/2023	12348.32		0.00	11203.72	0.00	0.00	1.00	14123.72
Línea aérea BT	0.00	10201202010256	URB LA ROCA 33	31/12/2023	173.88	174.79	0.00	308.54	0.00	0.00	1.00	308.54
Línea aérea BT	0.00	20102202000252	JORONÉ	19/10/2023	1919.98	1294.16	0.00	3214.14	0.00	0.00	1.00	3214.14
Línea aérea BT	5.00	20101202055384	LA COLDRADA	31/12/2023	4838.18	5474.74	0.00	8412.24	0.00	0.00	1.00	8412.24
Línea aérea BT	0.00	20101202010814	POCRI	31/12/2023	1220.25	1048.32	0.00	2268.57	0.00	0.00	1.00	2268.57
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	66.00	DLABTM00066-P000H-C3ALA06	SONA	16/10/2023	11742.10	12568.40	0.00	24308.50	0.00	0.00	1.00	24308.50
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00003-P000H-C3ALA04	EL TICAL	05/09/2023	34.38	34.36	0.00	68.74	0.00	0.00	1.00	68.74
Línea aérea BT	0.00	20102202000682	SAN ANTONIO (P)	07/11/2023	4923.93	1694.86	0.00	6618.79	0.00	0.00	1.00	6618.79
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	39.00	DLABTM00039-P000H-C3ALA10	HOWARD	20/11/2023	818.28	629.77	0.00	1448.05	0.00	0.00	1.00	1448.05
Línea aérea BT	0.00	202012020300507	CHITRE (CABECER	21/11/2023	28.06	108.08	0.00	137.14	0.00	0.00	1.00	137.14
Línea aérea BT	0.00	201022020300484	EL GAULAN	24/11/2023	1953.46	1384.40	0.00	3337.86	0.00	0.00	1.00	3337.86
Línea aérea BT	0.00	201012020300652	PENONOME (CABEC	12/10/2023	828.48	1416.47	0.00	2244.95	0.00	0.00	1.00	2244.95
Línea aérea BT	0.00	20202202000682	LLANO DE PIEDRA	13/10/2023	892.84	408.39	0.00	1301.23	0.00	0.00	1.00	1301.23
Línea aérea BT	0.00	201022020300151	SANTIAGO (CABEC	08/11/2023	593.33	176.17	0.00	769.50	0.00	0.00	1.00	769.50
Línea aérea BT	0.00	201022020300151	SANTIAGO (CABEC	08/11/2023	162.80	185.10	0.00	347.90	0.00	0.00	1.00	347.90
Línea aérea BT	0.00	202022020006136	PLAYA VENADO	07/09/2023	363.80	143.80	0.00	507.60	0.00	0.00	1.00	507.60
Línea aérea BT	0.00	102012020110473	RES LOS PALMITO	29/11/2023	4218.37	2080.97	0.00	6299.34	0.00	0.00	1.00	6299.34
Línea aérea BT	0.00	102012020110473	RES LOS PALMITO	29/11/2023	3215.91	1178.83	0.00	4394.83	0.00	0.00	1.00	4394.83
Línea aérea BT	0.00	10101202040261	SAN FELIPE	12/10/2023	722.74	325.63	0.00	1048.37	0.00	0.00	1.00	1048.37
Línea aérea BT	0.00	20102202010120	SONA (CABECERA)	17/02/2023	718.26	486.74	0.00	1205.00	0.00	0.00	1.00	1205.00
Línea aérea BT	0.00	20102202010120	SONA (CABECERA)	17/02/2023	171.34	431.18	0.00	602.52	0.00	0.00	1.00	602.52
Línea aérea BT	0.00	10201202011177	EL JOBO	31/12/2023	148.78	257.18	0.00	405.97	0.00	0.00	1.00	405.97
Línea aérea BT	0.00	20202202040445	LADARILLLO	23/04/2023	2747.09	8242.18	0.00	11009.27	0.00	0.00	1.00	11009.27
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	179.00	DLABTM00179-P000H-C3ALA10	LA MTRA	07/08/2023	2690.41	1190.83	0.00	3881.24	0.00	0.00	1.00	3881.24
Línea aérea BT	0.00	202022020002296	BOTONCILLO (LDS	31/10/2023	3028.21	2588.48	0.00	5616.69	0.00	0.00	1.00	5616.69
Línea aérea BT	0.00	202022020002296	BOTONCILLO (LDS	31/10/2023	231.44	211.40	0.00	442.84	0.00	0.00	1.00	442.84
Línea aérea BT	0.00	202022020001086	CAMBUTAL	01/12/2023	838.80	618.23	0.00	1457.03	0.00	0.00	1.00	1457.03
Línea aérea BT	0.00	202022020001086	CAMBUTAL	01/12/2023	898.85	1141.84	0.00	2040.69	0.00	0.00	1.00	2040.69
Línea aérea BT	0.00	20101202010884	EL RINGON	25/08/2023	389.77	327.17	0.00	716.94	0.00	0.00	1.00	716.94
Línea aérea BT	0.00	20101202010884	EL RINGON	25/08/2023	66.43	171.11	0.00	237.54	0.00	0.00	1.00	237.54
Línea aérea BT	0.00	10201202000807	LA HERRADURA	01/12/2023	354.13	146.81	0.00	500.94	0.00	0.00	1.00	500.94
Línea aérea BT	0.00	201012020001173	PENONOME (CABEC	27/09/2023	1298.38	546.80	0.00	1845.18	0.00	0.00	1.00	1845.18
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	34.00	DLABTM00034-P000H-C3ALA02	CASUYA	28/09/2023	482.02	275.48	0.00	757.50	0.00	0.00	1.00	757.50
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	8.00	DLABTM00008-P000H-C3ALA06	CABUYA	10/01/2023	102.23	205.95	0.00	308.18	0.00	0.00	1.00	308.18
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	231.00	DLABTM00231-P000H-C3ALA02	PENONOME (CABEC	28/02/2023	380.44	342.16	0.00	722.60	0.00	0.00	1.00	722.60
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	34.00	DLABTM00034-P000H-C3ALA02	PENONOME (CABEC	28/02/2023	2552.20	2425.87	0.00	4978.07	0.00	0.00	1.00	4978.07
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00003-P000H-C3ALA04	PENONOME (CABEC	28/02/2023	40.47	41.27	0.00	81.74	0.00	0.00	1.00	81.74
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM00002-P000H-C3ALA04	LA CONCEPCION	03/04/2023	433.88	480.23	0.00	914.11	0.00	0.00	1.00	914.11
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	54.00	DLABTM00054-P000H-C3ALA06	LA CONCEPCION	03/04/2023	2603.50	2603.50	0.00	5207.00	0.00	0.00	1.00	5207.00
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	44.00	DLABTM00044-P000H-C3ALA02	LA CONCEPCION	03/04/2023	2211.63	2253.40	0.00	4465.03	0.00	0.00	1.00	4465.03
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	184.00	DLABTM00184-P011H-C3ALA02	LA CONCEPCION	03/04/2023	6950.60	6950.60	0.00	13901.20	0.00	0.00	1.00	13901.20
Línea aérea BT	0.00	202012020307044	MOHARRILLO	03/08/2023	304.59	407.87	0.00	712.46	0.00	0.00	1.00	712.46
Línea aérea BT	0.00	202012020307044	MOHARRILLO	03/08/2023	128.46	396.81	0.00	525.27	0.00	0.00	1.00	525.27
Línea aérea BT	0.00	202012020305219	LDS HELECHALES	13/09/2023	3181.81	1586.64	0.00	4768.45	0.00	0.00	1.00	4768.45
Línea aérea BT	0.00	202012020305219	LDS HELECHALES	13/09/2023	401.35	218.79	0.00	620.14	0.00	0.00	1.00	620.14
Línea aérea BT	0.00	1020120200061	MENDOZA	25/05/2023	26787.38	6026.50	0.00	32813.88	0.00	0.00	1.00	32813.88
Línea aérea BT	0.00	20102202000081	LA PENIA	05/06/2023	623.12	471.72	0.00	1094.84	0.00	0.00	1.00	1094.84
Línea aérea BT	0.00	20102202000081	LA PENIA	05/06/2023	182.45	375.80	0.00	558.25	0.00	0.00	1.00	558.25
Línea aérea BT	0.00	202022020120328	CAMBUTAL	21/06/2023	79.99	78.19	0.00	158.18	0.00	0.00	1.00	158.18
Línea aérea BT	0.00	202022020120328	CAMBUTAL	21/06/2023	2581.28	2036.92	0.00	4618.20	0.00	0.00	1.00	4618.20
Línea aérea BT	0.00	10201202010828	CANAJAGUA (P)	17/02/2023	663.85	487.53	0.00	1151.38	0.00	0.00	1.00	1151.38
Línea aérea BT	0.00	10201202010876	MONTE VIEJO	12/09/2023	2822.38	2137.43	82.32	5022.13	0.00	0.00	1.00	5022.13
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00003-P000H-C3ALA04	O	04/07/2023	33.50	35.86	0.00	69.36	0.00	0.00	1.00	69.36
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	129.00	DLABTM00129-P000H-C3ALA10	BAJO GRANDE	24/10/2023	1971.82	1230.30	0.00	3202.12	0.00	0.00	1.00	3202.12
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	8.00	DLABTM00008-P000H-C3ALA06	BAJO GRANDE	24/10/2023	51.75	75.49	0.00	127.24	0.00	0.00	1.00	127.24
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00003-P000H-C3ALA04	PANAMA DESTE	13/09/2023	60.23	53.06	0.00	113.29	0.00	0.00	1.00	113.29
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM00002-P000H-C3ALA10	PANAMA DESTE	13/09/2023	40.57	35.23	0.00	75.80	0.00	0.00	1.00	75.80
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	28.00	DLABTM00028-P000H-C3ALA02	PANAMA DESTE	13/09/2023	547.02	472.86	0.00	1019.88	0.00	0.00	1.00	1019.88
Línea aérea BT	0.00	20201202000154	LA ARENA	30/05/2023	1001.66	801.84	0.00	1803.50	0.00	0.00	1.00	1803.50
Línea aérea BT	0.00	20102202000748	SANTIAGO (CABEC	31/12/2023	2688.68	2388.78	0.00	5077.46	0.00	0.00	1.00	5077.46
Línea aérea BT	0.00	20102202000748	SANTIAGO (CABEC	31/12/2023	106.83	106.45	0.00	213.28	0.00	0.00	1.00	213.28
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00003-P000H-C3ALA10	CAPRA	03/12/2023	24.86	35.96	0.00	60.82	0.00	0.00	1.00	60.82
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM00002-P000H-C3ALA04	CAPRA	03/12/2023	31.92	38.60	0.00	70.52	0.00	0.00	1.00	70.52
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM00011-P000H-C3ALA10	GORDONA	27/04/2023	3587.07	3587.66	0.00	7174.73	0.00	0.00	1.00	7174.73
Línea aérea 9T	0.00	201022020101109	SANTIAGO (CABEC	21/12/2023	465.68	304.60	0.00	770.28	0.00	0.00	1.00	770.28
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	80.00	DLABTM00080-P000H-C3ALA10	LAS PALMAS	21/02/2023	4654.20	4541.72	0.00	9195.92	0.00	0.00	1.00	9195.92





LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	65.00	DLABTM00055-P005H-C3ALA006	530620220206003	LAS PALMAS	21/02/2023	3201.15	3082.64	0.00	5283.79	0.00	0.00	0.00	0.00	6283.79
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	65.00	DLABTM00056-P005H-C3ALA006	530620220206003	LAS PALMAS	21/02/2023	3238.90	3131.05	0.00	6369.95	0.00	0.00	0.00	0.00	6369.95
LÍNEA AEREA BT	0.00		2010122305643	PENONOME (CABEC)	13/12/2023	1561.79	1481.84	0.00	3003.63	0.00	0.00	0.00	0.00	3003.63
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM00057-P005H-C3ALA004	530620220406003	MENDOZA	25/04/2023	93.31	85.31	0.00	177.62	0.00	0.00	0.00	0.00	177.62
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM00058-P005H-C3ALA006	530620220406003	MENDOZA	25/04/2023	57.43	54.09	0.00	111.52	0.00	0.00	0.00	0.00	111.52
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	33.00	DLABTM00059-P005H-C3ALA002	530620220406003	MENDOZA	25/04/2023	338.81	318.86	0.00	658.67	0.00	0.00	0.00	0.00	658.67
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	22.00	DLABTM00060-P005H-C3ALA110	530620220406003	MENDOZA	25/04/2023	247.36	250.84	0.00	498.20	0.00	0.00	0.00	0.00	498.20
LÍNEA AEREA BT	0.00		2010122305643	LA CANDELARIA	31/05/2023	129.94	90.18	0.00	211.12	0.00	0.00	0.00	0.00	211.12
LÍNEA AEREA BT	0.00		2010122305643	LA CANDELARIA	31/05/2023	2723.95	1499.72	0.00	4203.67	0.00	0.00	0.00	0.00	4203.67
LÍNEA AEREA BT	0.00		2010122305643	PENONOME (CABEC)	04/08/2023	543.00	316.14	0.00	859.14	0.00	0.00	0.00	0.00	859.14
LÍNEA AEREA BT	0.00		2010122305643	PENONOME (CABEC)	04/08/2023	325.36	354.12	0.00	679.48	0.00	0.00	0.00	0.00	679.48
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	22.00	DLABTM00062-P005H-C3ALA006	530620221109001	VARIOS	07/11/2023	286.58	231.02	0.00	500.20	0.00	0.00	0.00	0.00	500.20
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	16.00	DLABTM00064-P005H-C3ALA006	530620221109001	VARIOS	07/11/2023	532.18	514.71	0.00	1044.86	0.00	0.00	0.00	0.00	1044.86
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	22.00	DLABTM00065-P005H-C3ALA110	530620221109001	VARIOS	07/11/2023	222.27	212.55	0.00	434.82	0.00	0.00	0.00	0.00	434.82
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	35.00	DLABTM00066-P005H-C3ALA002	201012231151171	PENONOME (CABEC)	14/05/2023	411.82	328.46	0.00	740.28	0.00	0.00	0.00	0.00	740.28
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	16.00	DLABTM00067-P005H-C3ALA006	102012231061206	CAPRA (CABECER)	19/12/2023	254.82	198.78	0.00	453.30	0.00	0.00	0.00	0.00	453.30
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	102.00	DLABTM00068-P005H-C3ALA110	102012231061206	CAPRA (CABECER)	19/12/2023	1806.77	1653.66	0.00	3500.43	0.00	0.00	0.00	0.00	3500.43
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	173.00	DLABTM00073-P005H-C3ALA110	102012231103212	RES RIVERA VIL	28/03/2023	2592.47	1590.69	223.95	3804.21	0.00	0.00	0.00	0.00	3804.21
LÍNEA AEREA BT	0.00		2010122305643	GUAYARRIBA	04/10/2023	39.84	90.68	0.00	130.32	0.00	0.00	0.00	0.00	130.32
LÍNEA AEREA BT	0.00		2010122305643	GUAYARRIBA	04/10/2023	1355.50	1165.97	0.00	2521.47	0.00	0.00	0.00	0.00	2521.47
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	100.00	DLABTM00078-P005H-C3ALA110	530620221107003	PANAMA OESTE	22/11/2023	1001.82	844.04	0.00	1846.86	0.00	0.00	0.00	0.00	1846.86
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	113.00	DLABTM00079-P005H-C3ALA006	530620221107003	PANAMA OESTE	22/11/2023	608.58	843.77	0.00	1452.35	0.00	0.00	0.00	0.00	1452.35
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	99.00	DLABTM00089-P005H-C3ALA002	530620221107003	PANAMA OESTE	22/11/2023	807.84	778.84	0.00	1586.68	0.00	0.00	0.00	0.00	1586.68
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	20.00	DLABTM00090-P005H-C3ALA002	530620221107003	PANAMA OESTE	22/11/2023	221.85	234.15	0.00	456.00	0.00	0.00	0.00	0.00	456.00
LÍNEA AEREA BT	0.00		2010122305643	ANTON (CABECERA)	11/04/2023	364.60	277.62	0.00	642.22	0.00	0.00	0.00	0.00	642.22
LÍNEA AEREA BT	0.00		2010122305643	ANTON (CABECERA)	11/04/2023	118.91	345.50	0.00	464.41	0.00	0.00	0.00	0.00	464.41
LÍNEA AEREA BT	0.00		2010122305643	ANTON (CABECERA)	10/08/2023	512.35	744.88	0.00	1258.93	0.00	0.00	0.00	0.00	1258.93
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	165.00	DLABTM00091-P005H-C3ALA006	530620221107003	PANAMA OESTE	13/12/2023	1482.38	1625.05	0.00	3107.43	0.00	0.00	0.00	0.00	3107.43
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	290.00	DLABTM00092-P005H-C3ALA002	530620221106002	PANAMA OESTE	13/12/2023	3160.33	3541.43	0.00	6701.76	0.00	0.00	0.00	0.00	6701.76
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM00098-P005H-C3ALA002	530620221106002	PANAMA OESTE	13/12/2023	58.24	64.67	0.00	122.91	0.00	0.00	0.00	0.00	122.91
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	30.00	DLABTM00099-P005H-C3ALA006	530620220302003	C	23/03/2023	3173.08	3218.84	0.00	6391.92	0.00	0.00	0.00	0.00	6391.92
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	77.00	DLABTM00077-P007H-C3ALA110	530620220302003	C	23/03/2023	8291.11	6019.80	0.00	12909.91	0.00	0.00	0.00	0.00	12909.91
LÍNEA AEREA BT	0.00		20102203070254	CANTO DEL LLANO	08/09/2023	254.82	256.64	0.00	511.46	0.00	0.00	0.00	0.00	511.46
LÍNEA AEREA BT	0.00		20102203070254	CANTO DEL LLANO	08/09/2023	1887.34	1340.91	0.00	3228.25	0.00	0.00	0.00	0.00	3228.25
LÍNEA AEREA BT	0.00		20102203080508	CHITRE (CABECER)	27/12/2023	23.06	20.89	0.00	43.95	0.00	0.00	0.00	0.00	43.95
LÍNEA AEREA BT	0.00		20102203080508	CHITRE (CABECER)	27/12/2023	4276.51	3101.38	0.00	7377.89	0.00	0.00	0.00	0.00	7377.89
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	88.00	DLABTM00098-P005H-C3ALA004	530720230910003	SAN LUIS	09/10/2023	1709.89	1470.41	0.00	3180.30	0.00	0.00	0.00	0.00	3180.30
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	99.00	DLABTM00099-P005H-C3ALA004	530720230910003	SAN LUIS	09/10/2023	1021.55	1228.47	0.00	2250.02	0.00	0.00	0.00	0.00	2250.02
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	84.00	DLABTM00104-P005H-C3ALA006	530720230910003	SAN LUIS	09/10/2023	907.85	1108.14	0.00	2015.99	0.00	0.00	0.00	0.00	2015.99
LÍNEA AEREA BT	0.00		20102203031196	SANTA RITA	25/08/2023	2438.28	1687.69	0.00	4086.67	0.00	0.00	0.00	0.00	4086.67
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	77.00	DLABTM00077-P005H-C3ALA002	530620220302001	PENONOME (CABEC)	08/05/2023	856.88	973.61	0.00	1812.46	0.00	0.00	0.00	0.00	1812.46
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM00011-P005H-C3ALA006	530620220302001	PENONOME (CABEC)	08/05/2023	114.35	131.98	0.00	246.51	0.00	0.00	0.00	0.00	246.51
LÍNEA AEREA BT	0.00		20102203030387	PARITSLA	04/05/2023	692.00	516.69	0.00	1208.69	0.00	0.00	0.00	0.00	1208.69
LÍNEA AEREA BT	0.00		20102203030387	PARITSLA	04/05/2023	120.54	131.45	0.00	252.09	0.00	0.00	0.00	0.00	252.09
LÍNEA AEREA BT	0.00		20102203031195	EL ANON	14/12/2023	49.81	122.69	0.00	172.50	0.00	0.00	0.00	0.00	172.50
LÍNEA AEREA BT	0.00		20102203031195	EL ANON	14/12/2023	700.23	727.63	0.00	1427.86	0.00	0.00	0.00	0.00	1427.86
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	72.00	DLABTM00073-P005H-C3ALA006	530620221107003	SANTIAGO (CABEC)	05/06/2023	1390.08	4693.58	0.00	6046.96	0.00	0.00	0.00	0.00	6046.96
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	13.00	DLABTM00085-P005H-C3ALA006	530620221107003	SANTIAGO (CABEC)	05/06/2023	644.22	650.66	0.00	1294.88	0.00	0.00	0.00	0.00	1294.88
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	30.00	DLABTM00099-P005H-C3ALA004	530620221107003	SANTIAGO (CABEC)	05/06/2023	1295.16	1261.46	0.00	2586.66	0.00	0.00	0.00	0.00	2586.66
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM00033-P005H-C3ALA004	530620221107003	SANTIAGO (CABEC)	06/06/2023	54.30	52.82	0.00	106.82	0.00	0.00	0.00	0.00	106.82
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	12.00	DLABTM00013-P005H-C3ALA006	53062022030810002	AGUADULCE	14/09/2023	228.30	295.13	0.00	523.13	0.00	0.00	0.00	0.00	523.13
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	98.00	DLABTM00096-P005H-C3ALA110	53062022030810002	AGUADULCE	14/09/2023	1415.40	1809.18	0.00	3224.58	0.00	0.00	0.00	0.00	3224.58
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	25.00	DLABTM00095-P005H-C3ALA002	10201223090646	RODEO VIEJO	28/09/2023	392.38	246.04	0.00	638.43	0.00	0.00	0.00	0.00	638.43
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	10.00	DLABTM00013-P005H-C3ALA006	10201223090646	RODEO VIEJO	28/09/2023	290.56	301.12	0.00	591.68	0.00	0.00	0.00	0.00	591.68
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	23.00	DLABTM00023-P005H-C3ALA002	101012023115832	BELLA VISTA	15/12/2023	117.88	655.58	153.12	926.49	0.00	0.00	0.00	0.00	926.49
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM00077-P005H-C3ALA006	101012023115832	BELLA VISTA	15/12/2023	27.57	194.68	43.95	266.20	0.00	0.00	0.00	0.00	266.20
LÍNEA AEREA BT	0.00		20102203011090	LAS MINAS (CABE)	13/06/2023	1048.38	852.03	0.00	1701.41	0.00	0.00	0.00	0.00	1701.41
LÍNEA AEREA BT	0.00		20102203011090	LAS MINAS (CABE)	13/06/2023	210.56	315.13	0.00	525.69	0.00	0.00	0.00	0.00	525.69
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	66.00	DLABTM00094-P005H-C3ALA004	530620220308002	AGUADULCE	10/06/2023	1443.36	2271.18	0.00	4214.54	0.00	0.00	0.00	0.00	4214.54
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	44.00	DLABTM00044-P005H-C3ALA006	530620220308002	AGUADULCE	10/06/2023	1402.13	1879.43	0.00	3080.56	0.00	0.00	0.00	0.00	3080.56
LÍNEA AEREA BT	0.00		20102203010931	SANTA CATALINA	04/05/2023	825.07	825.07	0.00	2074.63	0.00	0.00			



LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	18.00	DLABTM0018-P000HO-C3ALA002	10201202208912	RIO CONGO	31/12/2023	340.58	241.40	0.00	581.98	0.00	0.00	1.00	581.98
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	10.00	DLABTM0010-P000HO-C3ALA002	10201202208912	RIO CONGO	31/12/2023	72.00	117.64	0.00	189.73	0.00	0.00	1.00	189.73
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	150.00	DLABTM00150-P000HO-C3ALA002	102012022070058	LAS MARGARITAS	27/09/2023	2188.93	1922.00	0.00	4101.58	0.00	0.00	1.00	4101.58
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	227.00	DLABTM00227-P000HO-C3ALA10	102012021121026	RESID. LOS DUA	08/10/2023	1727.71	1312.19	0.00	5209.89	0.00	0.00	1.00	5209.89
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	136.00	DLABTM00136-P000HO-C3ALA10	102012022042052	RESIDENCIAL LA	21/10/2023	2090.71	608.01	0.00	2698.72	0.00	0.00	1.00	2698.72
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM0011-P000HO-C3ALA002	530620230401003	HATO MONTANA	25/04/2023	239.53	345.85	0.00	484.38	0.00	0.00	1.00	484.38
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM0006-P000HO-C3ALA10	530620230401003	HATO MONTANA	25/04/2023	136.96	141.31	0.00	280.29	0.00	0.00	1.00	280.29
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	50.00	DLABTM0050-P000HO-C3ALA006	530620230401003	HATO MONTANA	25/04/2023	1067.48	1108.84	0.00	2174.32	0.00	0.00	1.00	2174.32
LÍNEA AEREA BT	0.00		20201202300987	MONAGRILLO	20/04/2023	317.51	287.09	0.00	604.60	0.00	0.00	1.00	604.60
LÍNEA AEREA BT	0.00		20201202300987	MONAGRILLO	20/04/2023	200.27	630.40	0.00	830.67	0.00	0.00	1.00	830.67
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM0003-P000HO-C3ALA10	630620230601002	RIO DE JESUS IC	16/06/2023	3605.47	9280.98	0.00	12906.15	0.00	0.00	1.00	12906.15
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012022061134	NUEVO CHORRILLO	31/08/2023	1412.43	710.63	0.00	2123.36	0.00	0.00	1.00	2123.36
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012022061134	NUEVO CHORRILLO	31/08/2023	231.18	417.39	0.00	648.57	0.00	0.00	1.00	648.57
LÍNEA AEREA BT	0.00		202012023070818	MOHAGRILLO	30/08/2023	396.21	341.24	0.00	737.55	0.00	0.00	1.00	737.55
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012022030085	RESID. VISTA BA	06/09/2023	2881.03	4450.25	0.00	7331.28	0.00	0.00	1.00	7331.28
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012022030085	RESID. VISTA BA	06/09/2023	2069.59	2006.13	0.00	4085.72	0.00	0.00	1.00	4085.72
LÍNEA AEREA BT	0.00		201202202100338	SAN FRANCISCO J	26/04/2023	1009.90	977.88	0.00	1987.78	0.00	0.00	1.00	1987.78
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012023050244	LOS CHORRITOS 3	16/08/2023	634.87	475.72	0.00	1110.29	0.00	0.00	1.00	1110.29
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012023050244	LOS CHORRITOS 3	16/08/2023	389.59	919.30	0.00	1308.99	0.00	0.00	1.00	1308.99
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM0003-P000HO-C3ALA40	330220230201001	AGUAJULE (CABE	01/11/2023	89.45	658.18	0.00	648.25	0.00	0.00	1.00	1606.25
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012023040658	SAN FRANCISCO J	04/07/2023	1040.48	1004.09	0.00	2044.57	0.00	0.00	1.00	2044.57
LÍNEA AEREA BT	0.00		201202202304066	SAN FRANCISCO J	04/07/2023	81.24	142.87	0.00	224.11	0.00	0.00	1.00	224.11
LÍNEA AEREA BT	0.00		201202202304066	SAN FRANCISCO J	04/07/2023	411.09	287.00	0.00	698.18	0.00	0.00	1.00	698.18
LÍNEA AEREA BT	0.00		201202202304066	SAN FRANCISCO J	04/07/2023	264.61	388.90	0.00	653.51	0.00	0.00	1.00	653.51
LÍNEA AEREA BT	0.00		20201202300989	MONAGRILLO	20/04/2023	4332.72	2016.58	0.00	6349.30	0.00	0.00	1.00	6349.30
LÍNEA AEREA BT	0.00		201202202110204	SANTIAGO (CABEC	16/10/2023	1101.37	1623.79	0.00	2725.16	0.00	0.00	1.00	2725.16
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012022107126	URB. ROYAL PARK	19/07/2023	2230.20	1755.31	271.07	4256.64	0.00	0.00	1.00	4256.64
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012023061157	CORZOALES	31/12/2023	346.93	247.31	0.00	594.24	0.00	0.00	1.00	594.24
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012023061157	CORZOALES	31/12/2023	105.14	187.15	0.00	292.29	0.00	0.00	1.00	292.29
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	440.00	DLABTM00440-P000HO-C3ALA002	530720230601001	SUCARÓ	04/08/2023	6610.02	6610.02	0.00	11980.17	0.00	0.00	1.00	11980.17
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	154.00	DLABTM00154-P000HO-C3ALA004	530620231107002	ATALAYA	16/11/2023	1180.22	1304.44	0.00	2500.66	0.00	0.00	1.00	2500.66
LÍNEA AEREA BT	0.00		20202023031048	LAS TABLAS ABAJ	17/04/2023	344.80	238.81	0.00	583.61	0.00	0.00	1.00	583.61
LÍNEA AEREA BT	0.00		20202023031048	LAS TABLAS ABAJ	17/04/2023	194.96	325.98	0.00	520.93	0.00	0.00	1.00	520.93
LÍNEA AEREA BT	0.00		202012023030087	LAS MINAS (CABE	07/11/2023	322.15	423.65	0.00	745.83	0.00	0.00	1.00	745.83
LÍNEA AEREA BT	0.00		201202202070829	CANACILLAS AMRI	30/10/2023	483.86	1160.47	0.00	1644.33	0.00	0.00	1.00	1644.33
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012023030232	HULÉ	31/12/2023	885.35	0.00	0.00	885.35	0.00	0.00	1.00	885.35
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012023030232	HULÉ	31/12/2023	292.20	359.87	0.00	652.07	0.00	0.00	1.00	652.07
LÍNEA AEREA BT	0.00		202020230500102	SAN JOSE	26/05/2023	313.19	236.81	0.00	550.00	0.00	0.00	1.00	550.00
LÍNEA AEREA BT	0.00		202020230500102	SAN JOSE	26/05/2023	274.36	383.87	0.00	658.23	0.00	0.00	1.00	658.23
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012023030370	SAN CARLOS	30/11/2023	506.78	701.73	0.00	1208.51	0.00	0.00	1.00	1208.51
LÍNEA AEREA BT	0.00		1020120230301026	LA PEÑA	09/09/2023	458.30	0.00	0.00	458.30	0.00	0.00	1.00	458.30
LÍNEA AEREA BT	0.00		201202202301105	LA PEÑA	08/06/2023	42.81	108.92	0.00	151.73	0.00	0.00	1.00	151.73
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012023070214	URB. LA ROCA 33	15/11/2023	777.31	785.28	179.21	1741.80	0.00	0.00	1.00	1741.80
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012023070214	URB. LA ROCA 33	15/11/2023	887.37	1974.24	322.91	2884.52	0.00	0.00	1.00	2884.52
LÍNEA AEREA BT	0.00		202012023020822	CHITRE (CABECER	22/03/2023	2284.32	1626.25	0.00	3910.57	0.00	0.00	1.00	3910.57
LÍNEA AEREA BT	0.00		202012023020822	CHITRE (CABECER	22/03/2023	161.84	187.70	0.00	349.54	0.00	0.00	1.00	349.54
LÍNEA AEREA BT	0.00		201202202101118	LOS MARTINEZ	20/03/2023	807.80	576.73	0.00	1384.53	0.00	0.00	1.00	1384.53
LÍNEA AEREA BT	0.00		1912023040488	LA EXPRESION D	14/01/2023	957.49	1158.07	0.00	2015.56	0.00	0.00	1.00	2015.56
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	188.00	DLABTM00188-P000HO-C3ALA006	530620230108001	SANTIAGO	01/04/2023	2089.11	2006.22	0.00	4105.33	0.00	0.00	1.00	4105.33
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	76.00	DLABTM00076-P000HO-C3ALA004	530620230108001	SANTIAGO	01/04/2023	887.18	824.29	0.00	1691.47	0.00	0.00	1.00	1691.47
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM00002-P000HO-C3ALA10	530620230108001	SANTIAGO	01/04/2023	24.90	0.00	0.00	24.90	0.00	0.00	1.00	24.90
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	146.00	DLABTM00146-P000HO-C3ALA002	530620230108001	SANTIAGO	01/04/2023	1750.12	1663.66	0.00	3413.71	0.00	0.00	1.00	3413.71
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM00007-P000HO-C3ALA40	530620230201002	CORZOALES AFUER	13/02/2023	736.47	584.42	0.00	1320.89	0.00	0.00	1.00	1320.89
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	463.00	DLABTM00463-P000HO-C3ALA006	530620230201002	CORZOALES AFUER	13/02/2023	5630.30	7870.78	0.00	13501.08	0.00	0.00	1.00	13501.08
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	10.00	DLABTM00010-P000HO-C3ALA40	530620230204001	LA HERRADURA	08/05/2023	109.27	117.54	0.00	226.81	0.00	0.00	1.00	226.81
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	237.00	DLABTM00237-P000HO-C3ALA10	102012022070078	RESID. MIRADOR	31/08/2023	3022.89	1970.14	0.00	4993.03	0.00	0.00	1.00	4993.03
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	336.00	DLABTM00336-P000HO-C3ALA008	102012022070078	RESID. MIRADOR	31/08/2023	2128.94	3681.88	0.00	5710.83	0.00	0.00	1.00	5710.83
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012023010714	RESID. VISTA BA	28/07/2023	4222.11	5818.85	480.96	10521.92	0.00	0.00	1.00	10521.92
LÍNEA AEREA BT	0.00		102012023010714	RESID. VISTA BA	28/07/2023	2774.07	2964.61	335.20	6064.18	0.00	0.00	1.00	6064.18
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	83.00	DLABTM00083-P000HO-C3ALA006	530620230108002	NATA	14/12/2023	4378.37	4531.59	0.00	8909.96	0.00	0.00	1.00	8909.96
LÍNEA AEREA BT	0.00		530620230108186	PEDASÍ (CABECER	01/02/2023	666.50	487.69	0.00	1154.19	0.00	0.00	1.00	1154.19
LÍNEA AEREA BT	0.00		202020230210186	PEDASÍ (CABECER	01/02/2023	97.72	107.29	0.00	205.01	0.00	0.00	1.00	205.01
LÍNEA AEREA BT	0.00		202020230210186	EL COCAL	22/03/2023	692.84	842.98	0.00	1535.82	0.00	0.00	1.00	1535.82
LÍNEA AEREA BT	0.00		201202202110845	LAS DIABAS	13/07/2023	302.29	128.02	0.00	430.31	0.00	0.00	1.00	430.31
LÍNEA AEREA BT	0.00		2012022023040269	SANTIAGO (CABEC	06/07/2023	480.26	488.25	0.00	968.51	0.00	0.00	1.00	968.51
LÍNEA AEREA BT	0.00		2020202303081036	08/11/2023	328.20	266.25	0.00	594.45	0.00	0.00	1.00	594.45	



Línea aérea BT	0.00	2022020301036	MACARACAS (CABE	06/11/2023	297.61	315.49	0.00	613.30	0.00	0.00	1.00	613.30
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM100002-F000H-C3ALA006	MARABE (P)	03/08/2023	114.58	336.52	10.74	461.31	0.00	0.00	1.00	461.31
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM100011-F000H-C3ALA006	MARABE (P)	03/08/2023	899.21	2687.13	90.06	3646.40	0.00	0.00	1.00	3646.40
Línea aérea BT	0.00	20101020020204	AIRÓN (CABEERA	20/11/2023	2177.46	1179.64	0.00	3457.10	0.00	0.00	1.00	3457.10
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	65.00	DLABTM100095-F000H-C3ALA002	PUERTO ROSADA	14/11/2023	2093.32	1097.42	0.00	3190.74	0.00	0.00	1.00	3190.74
Línea aérea BT	0.00	201010202120119	CHURUQUITA CHIG	17/05/2023	621.24	571.66	0.00	1493.10	0.00	0.00	1.00	1493.10
Línea aérea BT	0.00	201010202120119	CHURUQUITA CHIG	17/05/2023	210.14	1431.10	0.00	1641.24	0.00	0.00	1.00	1641.24
Línea aérea BT	0.00	20102203051115	SAN JOSÉ	07/11/2023	1913.15	2953.59	0.00	4866.74	0.00	0.00	1.00	4866.74
Línea aérea BT	0.00	20101020040691	SANTA MARIA SA	02/06/2023	225.12	136.26	0.00	361.39	0.00	0.00	1.00	361.39
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	198.00	DLABTM100104-F000H-C3ALA10	RES SENDEROS DE	24/02/2023	2960.48	1376.19	0.00	4340.16	0.00	0.00	1.00	4340.16
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	681.00	DLABTM100061-F000H-C3ALA006	RES SENDEROS DE	24/02/2023	6763.00	5101.57	0.00	11864.57	0.00	0.00	1.00	11864.57
Línea aérea BT	0.00	20202203010748	LAS TABLAS (CAB	23/03/2023	633.00	401.74	0.00	1034.74	0.00	0.00	1.00	1034.74
Línea aérea BT	0.00	20202203010748	LAS TABLAS (CAB	23/03/2023	147.60	101.90	0.00	249.50	0.00	0.00	1.00	249.50
Línea aérea BT	0.00	202012017070190	EL CANAFISTULO	31/12/2023	4036.81	2699.16	0.00	7336.07	0.00	0.00	1.00	7336.07
Línea aérea BT	0.00	202012017070190	EL CANAFISTULO	31/12/2023	7105.52	3785.87	0.00	10891.39	0.00	0.00	1.00	10891.39
Línea aérea BT	0.00	202012017070190	EL CANAFISTULO	31/12/2023	218.47	150.57	0.00	369.04	0.00	0.00	1.00	369.04
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	8.00	DLABTM100008-F001H-C3ALA006	SIN BARRIO	31/06/2023	584.72	244.71	0.00	829.43	0.00	0.00	1.00	829.43
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	46.00	DLABTM100046-F000H-C3ALA10	SIN BARRIO	31/06/2023	559.72	476.44	0.00	1036.16	0.00	0.00	1.00	1036.16
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	202.00	DLABTM100023-F000H-C3ALA006	CERRO SILVESTRE	06/01/2023	1899.18	2027.41	0.00	3916.59	0.00	0.00	1.00	3916.59
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	14.00	DLABTM100014-F000H-C3ALA002	CERRO SILVESTRE	06/01/2023	165.31	151.68	0.00	316.99	0.00	0.00	1.00	316.99
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	180.00	DLABTM100104-F000H-C3ALA10	CERRO SILVESTRE	06/01/2023	1531.06	1599.74	0.00	3126.80	0.00	0.00	1.00	3126.80
Línea aérea BT	0.00	20101020050916	LA GALLINAZA	04/07/2023	852.38	796.47	0.00	1648.85	0.00	0.00	1.00	1648.85
Línea aérea BT	0.00	20101020050916	LA GALLINAZA	04/07/2023	96.38	141.88	0.00	238.26	0.00	0.00	1.00	238.26
Línea aérea BT	0.00	102010200341207	REA COLINAS DE	20/10/2023	2642.12	1546.23	452.66	5022.26	0.00	0.00	1.00	5022.26
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-F000H-C3ALA10	LA BOCA	21/11/2023	30.79	27.66	0.00	58.45	0.00	0.00	1.00	58.45
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM100011-F000H-C3ALA002	LA BOCA	21/11/2023	122.77	136.79	0.00	249.56	0.00	0.00	1.00	249.56
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	26.00	DLABTM100026-F000H-C3ALA002	LOMA ALTA	18/12/2023	1334.63	1948.18	0.00	3282.81	0.00	0.00	1.00	3282.81
Línea aérea BT	0.00	102010200306831	WESTLAND MALL	31/12/2023	235.83	354.20	0.00	590.06	0.00	0.00	1.00	590.06
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM100003-F001H-C3ALA10	LA TOLOSA	06/04/2023	812.15	717.42	0.00	1529.57	0.00	0.00	1.00	1529.57
Línea aérea BT	0.00	20201202031047	MONAGRILLO	18/09/2023	2001.48	1407.68	0.00	3409.36	0.00	0.00	1.00	3409.36
Línea aérea BT	0.00	20201202031047	MONAGRILLO	18/09/2023	213.18	216.69	0.00	429.87	0.00	0.00	1.00	429.87
Línea aérea BT	0.00	20102203020209	FURNIALES	28/06/2023	854.00	543.16	0.00	1397.16	0.00	0.00	1.00	1397.16
Línea aérea BT	0.00	20102203020209	FURNIALES	28/06/2023	2597.12	1749.32	1357.68	6153.82	0.00	0.00	1.00	6153.82
Línea aérea BT	0.00	20102203020209	FURNIALES	28/06/2023	190.57	47.18	1.98	149.63	0.00	0.00	1.00	149.63
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	61.00	DLABTM100091-F000H-C3ALA006	LA ESPIGADILLA	06/07/2023	734.89	729.74	0.00	1464.63	0.00	0.00	1.00	1464.63
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	44.00	DLABTM100044-F000H-C3ALA002	LA ESPIGADILLA	06/07/2023	548.67	528.97	0.00	1077.64	0.00	0.00	1.00	1077.64
Línea aérea BT	0.00	201010202120119	PENONOME (CABE	24/07/2023	666.49	1192.19	0.00	1861.68	0.00	0.00	1.00	1861.68
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	17.00	DLABTM100017-F000H-C3ALA006	SAN FRANCISCO	14/12/2023	126.59	138.68	0.00	265.27	0.00	0.00	1.00	265.27
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	149.00	DLABTM100149-F000H-C3ALA10	SAN FRANCISCO	14/12/2023	1022.35	1055.62	0.00	2077.97	0.00	0.00	1.00	2077.97
Línea aérea BT	0.00	102010200306833	ARRAJAN	31/12/2023	801.82	443.59	0.00	1245.51	0.00	0.00	1.00	1245.51
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	166.00	DLABTM100166-F000H-C3ALA006	PAÑAMA GESTE	28/04/2023	1268.17	1233.11	0.00	2501.28	0.00	0.00	1.00	2501.28
Línea aérea BT	0.00	20202203030384	PARAISO (EL)	26/04/2023	1237.53	851.59	0.00	2079.12	0.00	0.00	1.00	2079.12
Línea aérea BT	0.00	20202203030384	PARAISO (EL)	26/04/2023	137.93	127.73	0.00	265.66	0.00	0.00	1.00	265.66
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	77.00	DLABTM100077-F000H-C3ALA10	OSIRIS	27/04/2023	753.48	769.07	0.00	1522.56	0.00	0.00	1.00	1522.56
Línea aérea BT	0.00	202010200348370	MONAGRILLO	20/07/2023	322.91	256.45	0.00	579.36	0.00	0.00	1.00	579.36
Línea aérea BT	0.00	202010200348370	MONAGRILLO	20/07/2023	695.80	492.48	0.00	1178.28	0.00	0.00	1.00	1178.28
Línea aérea BT	0.00	201010202100203	EL COCO	28/03/2023	2952.66	1415.76	0.00	4368.42	0.00	0.00	1.00	4368.42
Línea aérea BT	0.00	102010201806336	SAN BERNARDINO	31/12/2023	4240.48	2279.75	0.00	6520.23	0.00	0.00	1.00	6520.23
Línea aérea BT	0.00	102010201806336	SAN BERNARDINO	31/12/2023	285.76	222.09	0.00	507.86	0.00	0.00	1.00	507.86
Línea aérea BT	0.00	20102203060543	EL ANON	24/10/2023	150.40	403.06	0.00	1171.06	0.00	0.00	1.00	1171.06
Línea aérea BT	0.00	20102203060543	EL ANON	24/10/2023	261.92	360.08	0.00	622.00	0.00	0.00	1.00	622.00
Línea aérea BT	0.00	20202203071128	BAVANO	21/09/2023	3380.62	1884.72	0.00	5265.34	0.00	0.00	1.00	5265.34
Línea aérea BT	0.00	20202203071128	BAVANO	21/09/2023	140.10	185.70	0.00	325.80	0.00	0.00	1.00	325.80
Línea aérea BT	0.00	20102203020330	VUELTAS LARGAS	11/05/2023	323.83	286.20	0.00	610.03	0.00	0.00	1.00	610.03
Línea aérea BT	0.00	20102203020330	VUELTAS LARGAS	11/05/2023	124.02	246.52	0.00	372.54	0.00	0.00	1.00	372.54
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-F001H-C3ALA10	HATO DE LA VIRG	11/06/2023	587.24	1029.94	0.00	1616.18	0.00	0.00	1.00	1616.18
Línea aérea BT	0.00	20202203050101	RENA BLANCA	14/06/2023	205.56	287.93	0.00	493.39	0.00	0.00	1.00	493.39
Línea aérea BT	0.00	20202203050101	RENA BLANCA	14/06/2023	1316.34	882.46	0.00	2178.83	0.00	0.00	1.00	2178.83
Línea aérea BT	0.00	201010202100203	EL RINCON	13/11/2023	2076.63	1202.54	0.00	3280.67	0.00	0.00	1.00	3280.67
Línea aérea BT	0.00	201010202100203	EL RINCON	13/11/2023	134.11	96.70	0.00	230.81	0.00	0.00	1.00	230.81
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	99.00	DLABTM100099-F000H-C3ALA004	SANTA CLARA	11/07/2023	806.95	826.96	0.00	1633.91	0.00	0.00	1.00	1633.91
Línea aérea BT	0.00	20202203060029	CUCULA	11/07/2023	2986.17	1723.56	0.00	4409.73	0.00	0.00	1.00	4409.73
Línea aérea BT	0.00	20202203060029	CUCULA	11/07/2023	736.89	625.58	0.00	1362.48	0.00	0.00	1.00	1362.48
Línea aérea BT	0.00	202010200306036	SANTA ANA ARIBO	11/07/2023	771.61	1134.89	0.00	2006.20	0.00	0.00	1.00	2006.20
Línea aérea BT	0.00	202010200306036	SANTA ANA ARIBO	11/07/2023	213.98	1189.60	0.00	1382.29	0.00	0.00	1.00	1382.29
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	9.00	DLABTM100009-F001H-C3ALA00	VIA FERNANDEZ D	06/03/2023	692.46	631.33	0.00	1223.79	0.00	0.00	1.00	1223.79
Línea aérea BT	0.00	20102203060616	SAN ANTONIO (P)	13/11/2023	714.98	390.70	0.00	1105.66	0.00	0.00	1.00	1105.66
LÍNEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM100004-F000H-C3ALA00	EL VALLE	24/02/2023	48.73	43.60	0.00	92.33	0.00	0.00	1.00	92.33





Linea aerea BT	0.00	201012023061311	EL LIMON	14/10/2023	75.83	136.40	0.00	214.23	0.00	0.00	1.00	214.23
Linea aerea BT	0.00	201012023061311	EL LIMON	14/10/2023	319.43	287.70	0.00	607.13	0.00	0.00	1.00	607.13
Linea aerea BT	0.00	2010120230629	DARABAJAL	18/12/2023	1899.38	872.46	0.00	2570.84	0.00	0.00	1.00	2570.84
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM10004-P00HO-C3ALA10	LAS PALMAS	08/05/2023	580.73	582.41	0.00	1111.74	0.00	0.00	1.00	1111.74
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM10006-P00HO-C3ALA02	LAS PALMAS	08/05/2023	669.20	664.25	0.00	1317.62	0.00	0.00	1.00	1317.62
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	21.00	DLABTM10001-P00HO-C3ALA06	LAS PALMAS	08/05/2023	1488.48	1488.48	0.00	2976.23	0.00	0.00	1.00	2976.23
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	33.00	DLABTM10003-P00HO-C3ALA04	LAS PALMAS	08/05/2023	2178.81	2180.52	0.00	4354.30	0.00	0.00	1.00	4354.30
Linea aerea BT	0.00	20202023071093	MADRON	31/08/2023	892.54	325.28	0.00	1017.89	0.00	0.00	1.00	1017.89
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	203.00	DLABTM10028-P00HO-C3ALA10	BIBIAS DEL GOLF	26/10/2023	3558.29	3162.87	376.07	7120.00	0.00	0.00	1.00	7120.00
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	337.00	DLABTM10037-P00HO-C3ALA06	BIBIAS DEL GOLF	26/10/2023	2240.47	2024.45	347.08	4611.62	0.00	0.00	1.00	4611.62
Linea aerea BT	0.00	20101202301412	COGLE	03/10/2023	2127.87	3354.23	0.00	5482.10	0.00	0.00	1.00	5482.10
Linea aerea BT	0.00	201012023100713	EL HATILLO	13/12/2023	444.96	396.16	0.00	841.12	0.00	0.00	1.00	841.12
Linea aerea BT	0.00	202020230210862	LIMON	30/03/2023	710.58	412.62	0.00	1123.20	0.00	0.00	1.00	1123.20
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	73.00	DLABTM100275-P00HO-C3ALA02	LIANO LARGO	18/06/2023	711.86	1122.29	0.00	1833.99	0.00	0.00	1.00	1833.99
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	13.00	DLABTM100215-P00HO-C3ALA06	LIANO LARGO	18/06/2023	2874.48	14169.79	304.89	17226.86	0.00	0.00	1.00	17226.86
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	180.00	DLABTM100180-P00HO-C3ALA06	SANTIAGO	18/05/2023	8915.58	8978.44	0.00	17894.02	0.00	0.00	1.00	17894.02
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P00HO-C3ALA10	SANTIAGO	18/05/2023	1363.91	1452.82	0.00	2816.63	0.00	0.00	1.00	2816.63
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	17.00	DLABTM100017-P00HO-C3ALA04	SANTIAGO	18/05/2023	2113.81	2237.76	0.00	4351.36	0.00	0.00	1.00	4351.36
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P00HO-C3ALA10	JUAN DIAZ	13/10/2023	32.71	38.99	0.00	70.30	0.00	0.00	1.00	70.30
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM100002-P00HO-C3ALA10	NOJARRAS	18/11/2023	23.68	191.88	0.00	175.23	0.00	0.00	1.00	175.23
Linea aerea BT	0.00	20102023100537	RIO GRANDE	28/07/2023	623.12	471.72	0.00	1094.84	0.00	0.00	1.00	1094.84
Linea aerea BT	0.00	20102023100537	RIO GRANDE	28/07/2023	828.44	855.80	0.00	1784.64	0.00	0.00	1.00	1784.64
Linea aerea BT	0.00	20202023060686	LOS ASIENOS	23/08/2023	4831.66	1481.96	0.00	5818.62	0.00	0.00	1.00	5818.62
Linea aerea BT	0.00	20202023060686	PENA BLANCA	07/06/2023	327.87	233.87	0.00	561.44	0.00	0.00	1.00	561.44
Linea aerea BT	0.00	20202023060686	PENA BLANCA	07/06/2023	2446.12	1465.83	0.00	3911.95	0.00	0.00	1.00	3911.95
Linea aerea BT TRIFASICO POSTES MATERIAL HO	50.00	DLABTT100650-P00HO-C4ALA10	BELLA VISTA	31/12/2023	655.82	439.22	0.00	1095.04	0.00	0.00	1.00	1095.04
Linea aerea BT	0.00	202012023061066	LOS POZOS (CABE	08/09/2023	558.21	387.93	0.00	946.14	0.00	0.00	1.00	946.14
Linea aerea BT	0.00	202012023061066	LOS POZOS (CABE	08/09/2023	317.40	1189.10	0.00	1516.50	0.00	0.00	1.00	1516.50
Linea aerea BT	0.00	10201202305046	PUNTA CHARRI	21/07/2023	3113.29	3489.89	0.00	6603.23	0.00	0.00	1.00	6603.23
Linea aerea BT	0.00	201012023061296	SAN JUAN DE RIO	31/12/2023	1384.64	848.40	0.00	2233.43	0.00	0.00	1.00	2233.43
Linea aerea BT	0.00	202012023050789	MONAGRILLO	28/07/2023	206.10	206.10	0.00	448.91	0.00	0.00	1.00	448.91
Linea aerea BT	0.00	202012023050789	MONAGRILLO	28/07/2023	1588.54	987.56	0.00	2586.10	0.00	0.00	1.00	2586.10
Linea aerea BT	0.00	102012023010888	LIANO VERDE	11/07/2023	1884.37	974.89	0.00	2459.06	0.00	0.00	1.00	2459.06
Linea aerea BT	0.00	20101202306125	EL CORTADO	11/10/2023	623.12	582.91	0.00	1176.03	0.00	0.00	1.00	1176.03
Linea aerea BT	0.00	20101202306125	EL CORTADO	11/10/2023	1297.34	892.79	0.00	2290.13	0.00	0.00	1.00	2290.13
Linea aerea BT	0.00	201012023011105	LAURUBI ABAYO	02/10/2023	562.90	307.71	0.00	870.51	0.00	0.00	1.00	870.51
Linea aerea BT	0.00	201012023120871	CALOBRE (CABECE	31/03/2023	1163.46	754.09	0.00	1807.54	0.00	0.00	1.00	1807.54
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	22.00	DLABTM100022-P00HO-C3ALA02	PANAMA OESTE	25/10/2023	1519.71	1520.04	0.00	3038.75	0.00	0.00	1.00	3038.75
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	89.00	DLABTM100086-P00HO-C3ALA006	PANAMA OESTE	25/10/2023	799.31	838.36	0.00	1637.67	0.00	0.00	1.00	1637.67
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	19.00	DLABTM100025-P00HO-C3ALA10	PANAMA OESTE	25/10/2023	154.27	174.88	0.00	329.23	0.00	0.00	1.00	329.23
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	1.00	DLABTM100015-P00HO-C3ALA10	SANTIAGO	16/01/2023	626.81	883.42	0.00	1290.43	0.00	0.00	1.00	1290.43
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	158.00	DLABTM100156-P00HO-C3ALA02	SANTIAGO	16/01/2023	2708.73	2815.12	0.00	5523.89	0.00	0.00	1.00	5523.89
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	140.00	DLABTM100140-P00HO-C3ALA06	SANTIAGO	16/01/2023	2352.20	2454.24	0.00	4806.44	0.00	0.00	1.00	4806.44
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	39.00	DLABTM100038-P00HO-C3ALA004	SANTIAGO	16/01/2023	896.13	1017.32	0.00	1913.45	0.00	0.00	1.00	1913.45
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	18.00	DLABTM100018-P00HO-C3ALA006	GUARARE (CABECE	22/10/2023	1040.46	1700.83	0.00	2741.29	0.00	0.00	1.00	2741.29
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM100011-P00HO-C3ALA006	GUARARE (CABECE	22/10/2023	885.76	885.76	0.00	1771.85	0.00	0.00	1.00	1771.85
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	108.00	DLABTM100108-P00HO-C3ALA004	GUARARE (CABECE	22/10/2023	3799.37	3922.49	0.00	7721.86	0.00	0.00	1.00	7721.86
Linea aerea BT	0.00	20102023010173	SANTIAGO (CABEC	19/03/2023	718.88	543.23	0.00	1262.09	0.00	0.00	1.00	1262.09
Linea aerea BT	0.00	201012023061276	EL HATILLO	14/10/2023	152.47	140.89	0.00	293.36	0.00	0.00	1.00	293.36
Linea aerea BT	0.00	201012023061276	EL HATILLO	14/10/2023	1647.28	1197.82	0.00	2845.88	0.00	0.00	1.00	2845.88
Linea aerea BT	0.00	201012023040781	CERRO MORADO	04/08/2023	142.75	113.13	0.00	255.88	0.00	0.00	1.00	255.88
Linea aerea BT	0.00	201012023040781	CERRO MORADO	04/08/2023	2087.15	1246.10	0.00	3333.25	0.00	0.00	1.00	3333.25
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	88.00	DLABTM100088-P00HO-C3ALA02	LAS TABLAS	26/08/2023	5187.04	5182.60	0.00	10369.64	0.00	0.00	1.00	10369.64
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	77.00	DLABTM100077-P00HO-C3ALA02	LAS TABLAS	26/08/2023	4586.41	4570.40	0.00	9156.81	0.00	0.00	1.00	9156.81
Linea aerea BT	0.00	102012023019702	PUNYA CONCORDADO	07/09/2023	661.58	1532.25	0.00	2193.83	0.00	0.00	1.00	2193.83
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	1.00	DLABTM100001-P00HO-C3ALA06	LAS TABLAS (CAB	07/09/2023	234.26	1538.30	0.00	1780.16	0.00	0.00	1.00	1780.16
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	64.00	DLABTM100064-P00HO-C3ALA006	LOS OLIVOS	07/09/2023	5823.23	5818.76	0.00	11421.99	0.00	0.00	1.00	11421.99
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM100002-P00HO-C3ALA10	LOS OLIVOS	07/09/2023	824.92	875.98	0.00	1800.20	0.00	0.00	1.00	1800.20
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	143.00	DLABTM100143-P00HO-C3ALA006	CALOBRE (CABECE	06/11/2023	1380.31	1568.41	0.00	2948.72	0.00	0.00	1.00	2948.72
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM100004-P00HO-C3ALA04	CALOBRE (CABECE	06/11/2023	2009.37	2614.83	0.00	4624.20	0.00	0.00	1.00	4624.20
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	77.00	DLABTM100077-P00HO-C3ALA02	CALOBRE (CABECE	06/11/2023	6426.13	9612.57	0.00	18037.70	0.00	0.00	1.00	18037.70
Linea aerea BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM100002-P00HO-C3ALA04	MENDOZA	26/09/2023	22.06	24.28	0.00	46.34	0.00	0.00	1.00	46.34
Linea aerea BT	0.00	20202023060686	CIENAGA LARGA	25/08/2023	430.42	373.52	0.00	803.94	0.00	0.00	1.00	803.94
Linea aerea BT	0.00	20202023010962	LIANO DE PIEDRA	26/04/2023	386.81	402.82	0.00	889.63	0.00	0.00	1.00	889.63
Linea aerea BT	0.00	20102023011148	ATALAYA (CABECE	16/09/2023	544.80	238.81	0.00	583.61	0.00	0.00	1.00	583.61
Linea aerea BT	0.00	20102023061148	ATALAYA (CABECE	15/06/2023	100.97	224.76	0.00	325.73	0.00	0.00	1.00	325.73
Linea aerea BT	0.00	20201202306124	CHITRE (CABECER	08/10/2023	489.64	385.46	0.00	875.10	0.00	0.00	1.00	875.10
Linea aerea BT	0.00	10201202306113	SIN BARRIO	12/10/2023	290.83	290.83	0.00	1021.83	0.00	0.00	1.00	1021.83





Linea areas BT	0.00	20191202010347	CAÑAZAS ARRIBA	26/06/2023	1087.03	744.06	0.00	1811.11	0.00	0.00	1.00	1811.11
Linea areas BT	0.00	20191202010347	CAÑAZAS ARRIBA	26/06/2023	687.84	1765.38	0.00	2333.32	0.00	0.00	1.00	2333.32
Linea areas BT	0.00	20191202010348	OCU (CABEDERA)	26/06/2023	134.10	135.24	0.00	369.34	0.00	0.00	1.00	369.34
Linea areas BT	0.00	20191202010348	OCU (CABEDERA)	26/06/2023	1545.91	1477.69	0.00	3044.60	0.00	0.00	1.00	3044.60
Linea areas BT	0.00	20191202010351	OCU (CABEDERA)	27/11/2023	111.21	114.46	0.00	229.67	0.00	0.00	1.00	229.67
Linea areas BT	0.00	20191202010351	OCU (CABEDERA)	07/11/2023	2069.46	1687.27	0.00	3736.73	0.00	0.00	1.00	3736.73
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	8.00	DLABTM100008-P000HO-C3ALA10	EL TORNO	02/02/2023	193.05	0.00	0.00	193.05	0.00	0.00	1.00	193.05
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	46.00	DLABTM100046-P000HO-C3ALA006	EL TORNO	02/02/2023	842.82	0.00	0.00	842.82	0.00	0.00	1.00	842.82
Linea areas BT	0.00	20191202010348	POZO AZUL	30/05/2023	49795.48	30781.07	0.00	79577.55	0.00	79577.55	1.00	79577.55
Linea areas BT	0.00	191019102010006	COCO DEL MAR	10/07/2023	10190.94	7440.66	0.00	17631.60	0.00	0.00	1.00	17631.60
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	12.00	DLABTM100012-P001HO-C3ALA10	CAMITO	16/02/2023	3602.65	3602.65	0.00	7125.19	0.00	0.00	1.00	7125.19
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	24.00	DLABTM100024-P002HO-C3ALA006	CAMITO	16/02/2023	8448.56	5871.36	0.00	11219.91	0.00	0.00	1.00	11219.91
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	33.00	DLABTM100033-P001HO-C3ALA006	TONOSI	16/12/2023	895.54	827.04	0.00	1682.88	0.00	0.00	1.00	1682.88
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	95.00	DLABTM100095-P002HO-C3ALA10	TONOSI	16/12/2023	1365.65	1325.63	0.00	2689.26	0.00	0.00	1.00	2689.26
Linea areas BT	0.00	20191202030307	RIO GRANDE	04/09/2023	717.79	485.23	0.00	1273.02	0.00	0.00	1.00	1273.02
Linea areas BT	0.00	20191202030307	RIO GRANDE	04/09/2023	214.68	474.69	0.00	629.57	0.00	0.00	1.00	629.57
Linea areas BT	0.00	1/0212022121046	BDA ALTOS DE L	09/09/2023	6516.36	5360.15	0.00	12844.89	0.00	0.00	1.00	12844.89
Linea areas BT	0.00	1/0212022110511	RESIO VILLAS D	27/11/2023	351.81	604.57	0.00	956.38	0.00	0.00	1.00	956.38
Linea areas BT	0.00	1/0212022011011	RESIO VILLAS D	27/11/2023	532.51	536.49	0.00	1071.00	0.00	0.00	1.00	1071.00
Linea areas BT	0.00	1/0212022011011	RESIO VILLAS D	26/07/2023	366.16	367.87	0.00	734.42	0.00	0.00	1.00	734.42
Linea areas BT	0.00	1/0212022011011	RESIO VILLAS D	26/07/2023	405.02	354.04	0.00	13184.83	0.00	0.00	1.00	13184.83
Linea areas BT	0.00	201912020103074	LOS POLLOS	26/07/2023	1496.05	0.00	0.00	2484.47	0.00	0.00	1.00	2484.47
Linea areas BT	0.00	201912020103074	LOS POLLOS	26/07/2023	289.02	1062.01	0.00	1351.83	0.00	0.00	1.00	1351.83
Linea areas BT	0.00	201912020103146	PAJONAL ARRAB	04/09/2023	934.34	729.29	0.00	1683.59	0.00	0.00	1.00	1683.59
Linea areas BT	0.00	201912020103146	PAJONAL ARRAB	04/09/2023	812.85	1528.78	0.00	2541.63	0.00	0.00	1.00	2541.63
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	89.00	DLABTM100089-P000HO-C3ALA10	BELLA VISTA	15/12/2023	881.96	1018.87	250.89	1951.72	0.00	0.00	1.00	1951.72
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM100007-P000HO-C3ALA002	BELLA VISTA	15/12/2023	37.78	75.85	0.00	137.07	0.00	0.00	1.00	137.07
Linea areas BT	0.00	201912020103074	CANTO DE LIAHO	08/09/2023	436.56	425.08	0.00	861.64	0.00	0.00	1.00	861.64
Linea areas BT	0.00	201912020103136	MEMBRILLO	14/12/2023	923.57	714.86	0.00	1638.43	0.00	0.00	1.00	1638.43
Linea areas BT	0.00	202012020101125	EL PEDREGOSITO	13/12/2023	317.50	287.07	0.00	604.57	0.00	0.00	1.00	604.57
Linea areas BT	0.00	202012020101122	EL PEDREGOSITO	15/12/2023	561.34	466.22	0.00	1047.56	0.00	0.00	1.00	1047.56
Linea areas BT	0.00	2020120200101	EL PAJARO (P)	03/07/2023	624.21	551.33	0.00	1175.54	0.00	0.00	1.00	1175.54
Linea areas BT	0.00	2020120200101	EL PAJARO (P)	03/07/2023	747.71	607.98	0.00	1355.69	0.00	0.00	1.00	1355.69
Linea areas BT	0.00	1/0212022040797	RES RIVERA VIL	01/11/2023	2284.58	1918.78	0.00	2849.32	0.00	0.00	1.00	2849.32
Linea areas BT	0.00	1/0212022040797	RES RIVERA VIL	01/11/2023	1917.08	3198.78	0.00	5116.74	0.00	0.00	1.00	5116.74
Linea areas BT	0.00	202012020304261	EL TORO	30/06/2023	416.45	266.45	0.00	672.84	0.00	0.00	1.00	672.84
Linea areas BT	0.00	202012020304261	EL TORO	30/06/2023	577.74	495.29	0.00	1073.03	0.00	0.00	1.00	1073.03
Linea areas BT	0.00	20201202110223	CHITRE (CABEDER	23/05/2023	487.82	3116.09	0.00	3599.91	0.00	5998.91	1.00	9598.91
Linea areas BT	0.00	20191202040602	LOS POLLOS	13/06/2023	873.53	744.06	0.00	1617.59	0.00	0.00	1.00	1617.59
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM100002-P000HO-C3ALA006	CHITRE (CABEDER	14/06/2023	454.88	2676.47	0.00	1421.45	0.00	0.00	1.00	1421.45
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	2.00	DLABTM100002-P000HO-C3ALA10	OCHO PASOS (P)	17/10/2023	341.57	1104.82	0.00	1446.49	0.00	0.00	1.00	1446.49
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM100011-P000HO-C3ALA002	OCHO PASOS (P)	18/10/2023	2052.58	6719.45	0.00	8772.01	0.00	0.00	1.00	8772.01
Linea areas BT	0.00	1/021202202603	RESIO VALENTIN	23/10/2023	404.22	1723.32	0.00	2164.54	0.00	0.00	1.00	2164.54
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	29.00	DLABTM100029-P000HO-C3ALA006	CHAME ACENTRO	18/01/2023	423.65	4337.34	0.00	4911.96	0.00	0.00	1.00	4911.96
Linea areas BT	0.00	20201202070208	VILLA DE LOS SA	08/06/2023	243.54	245.41	0.00	489.05	0.00	0.00	1.00	489.05
Linea areas BT	0.00	20201202070208	VILLA DE LOS SA	08/06/2023	2077.91	1892.61	0.00	3970.82	0.00	0.00	1.00	3970.82
Linea areas BT	0.00	20191202100130	CARLOS SANTANA	18/12/2023	118.06	108.55	0.00	227.01	0.00	0.00	1.00	227.01
Linea areas BT	0.00	20191202100130	CARLOS SANTANA	15/12/2023	1252.48	924.83	0.00	2184.31	0.00	0.00	1.00	2184.31
Linea areas BT	0.00	1/0212022110476	ARENOSA	27/11/2023	272.45	241.82	0.00	514.27	0.00	0.00	1.00	514.27
Linea areas BT	0.00	1/0212022110476	ARENOSA	27/11/2023	2333.93	1848.66	0.00	4182.58	0.00	0.00	1.00	4182.58
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	251.00	DLABTM100251-P014HO-C3ALA006	SANTIAGO	19/04/2023	9618.10	9698.10	0.00	19210.02	0.00	0.00	1.00	19210.02
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P000HO-C3ALA10	SANTIAGO	19/04/2023	123.69	123.69	0.00	245.75	0.00	0.00	1.00	245.75
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	190.00	DLABTM100190-P011HO-C3ALA006	SANTIAGO	19/04/2023	7330.49	7465.09	0.00	14825.58	0.00	0.00	1.00	14825.58
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	231.00	DLABTM100231-P000HO-C3ALA006	LA MITRA	31/12/2023	1651.13	2448.87	0.00	4300.00	0.00	0.00	1.00	4300.00
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	245.00	DLABTM100245-P001HO-C3ALA10	LA MITRA	31/12/2023	2689.84	2482.54	0.00	5382.79	0.00	0.00	1.00	5382.79
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM100007-P000HO-C3ALA002	POTRERO GRANDE	15/07/2023	71.92	91.69	0.00	183.61	0.00	0.00	1.00	183.61
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM100007-P000HO-C3ALA002	POTRERO GRANDE	15/07/2023	48.87	75.00	0.00	123.87	0.00	0.00	1.00	123.87
Linea areas BT	0.00	20201202090498	LOS OLIVOS	20/10/2023	491.66	390.28	0.00	881.94	0.00	0.00	1.00	881.94
Linea areas BT	0.00	20201202090498	LOS OLIVOS	20/10/2023	110.33	201.64	0.00	311.37	0.00	0.00	1.00	311.37
Linea areas BT	0.00	1/0212022011011	DORAZALES	31/12/2023	2479.57	2349.13	0.00	4828.70	0.00	0.00	1.00	4828.70
Linea areas BT	0.00	1/0212022011011	DORAZALES	31/12/2023	93.97	233.90	0.00	327.77	0.00	0.00	1.00	327.77
Linea areas BT	0.00	1/0212022011011	DORAZALES	31/12/2023	144.84	219.13	0.00	363.77	0.00	0.00	1.00	363.77
Linea areas BT	0.00	20191202129687	DANAVERAL	27/03/2023	2540.21	2025.63	0.00	4565.84	0.00	0.00	1.00	4565.84
Linea areas BT	0.00	20191202129687	DANAVERAL	27/03/2023	30.13	30.83	0.00	60.96	0.00	0.00	1.00	60.96
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	14.00	DLABTM100014-P000HO-C3ALA002	SAN FRANCISCO I	16/12/2023	423.26	436.42	0.00	859.68	0.00	0.00	1.00	859.68
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	13.00	DLABTM100013-P000HO-C3ALA002	REVOLUCION	04/06/2023	151.24	105.07	0.00	315.31	0.00	0.00	1.00	315.31
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	35.00	DLABTM100035-P000HO-C3ALA10	REVOLUCION	04/06/2023	350.39	358.40	0.00	748.79	0.00	0.00	1.00	748.79
LINEA AREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	46.00	DLABTM100446-P000HO-C3ALA006	REVOLUCION	04/06/2023	3463.54	4216.78	0.00	7710.12	0.00	0.00	1.00	7710.12





LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	61.00	DLABTM100011-P000H-C3ALA002	530620220017001	REVOLUCION	04/02/2023	533.33	814.87	0.00	1146.00	0.00	0.00	0.00	1146.00
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	110.00	DLABTM100110-P000H-C3ALA006	530220221107003	O	29/11/2023	903.22	799.78	0.00	1703.00	0.00	0.00	0.00	1703.00
Lineas areas BT	0.00		20102020000946	ATALAYA (CABEC)	27/12/2023	964.68	1027.66	0.00	2292.83	0.00	0.00	0.00	2292.83
Lineas areas BT	0.00		20202020000038	EL CRISTO	24/10/2023	622.85	568.58	0.00	1202.43	0.00	0.00	0.00	1202.43
Lineas areas BT	0.00		20202020000038	EL CRISTO	24/10/2023	603.77	1206.38	0.00	1710.16	0.00	0.00	0.00	1710.16
Lineas areas BT	0.00		101912020102093	SAN FRANCISCO	15/10/2023	1822.31	1484.50	0.00	3316.81	0.00	0.00	0.00	3316.81
Lineas areas BT	0.00		10201202001162	RESID PRINCESA	31/12/2023	5961.93	4922.43	0.00	10884.36	10884.36	0.00	0.00	10884.36
Lineas areas BT	0.00		20102020000078	NATA (CABECERA)	19/10/2023	708.51	870.27	0.00	1578.78	0.00	0.00	0.00	1578.78
Lineas areas BT	0.00		20102020000044	LOS PANAMARES	20/03/2023	1025.54	840.73	0.00	1876.28	0.00	0.00	0.00	1876.28
Lineas areas BT	0.00		20102020000054	LOS PANAMARES	20/03/2023	61.95	132.99	0.00	194.89	0.00	0.00	0.00	194.89
Lineas areas BT	0.00		20202020000944	ORJA ARRIBA	11/14/24	1189.10	0.00	2263.84	0.00	0.00	0.00	0.00	2263.84
Lineas areas BT	0.00		20202020000944	ORJA ARRIBA	12/06/2023	103.56	222.25	0.00	325.81	0.00	0.00	0.00	325.81
Lineas areas BT	0.00		20102020000078	NATA (CABECERA)	07/09/2023	2214.63	4600.74	0.00	6815.37	0.00	0.00	0.00	6815.37
Lineas areas BT	0.00		20102020000011	SANTA MARIA (CA	21/06/2023	725.16	891.88	0.00	1717.14	0.00	0.00	0.00	1717.14
Lineas areas BT	0.00		20102020000011	SANTA MARIA (CA	21/06/2023	87.87	108.55	0.00	196.22	0.00	0.00	0.00	196.22
Lineas areas BT	0.00		20101202000154	PENONOME (CABEC	23/05/2023	176.90	692.61	0.00	1169.51	0.00	0.00	0.00	1169.51
Lineas areas BT	0.00		20101202000092	OCU (CABECERA)	21/09/2023	364.02	119.00	0.00	483.02	0.00	0.00	0.00	483.02
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	178.00	DLABTM100178-P010H-C3ALA004	53062022040001	MONTUJO	20/09/2023	5621.53	5612.87	0.00	11434.50	0.00	0.00	0.00	11434.50
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	6.00	DLABTM100008-P000H-C3ALA10	53062022040001	MONTUJO	03/04/2023	1053.59	946.68	0.00	2001.27	0.00	0.00	0.00	2001.27
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	282.00	DLABTM100202-P010H-C3ALA10	53062022040001	MONTUJO	03/04/2023	8785.46	8535.90	0.00	17321.36	0.00	0.00	0.00	17321.36
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P000H-C3ALA10	530620220501003	SANTIAGO (CABEC	24/06/2023	421.32	2577.74	0.00	2999.06	0.00	0.00	0.00	2999.06
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM100011-P000H-C3ALA10	5306202201001003	PEDAS (CABECER	23/10/2023	129.38	2269.40	0.00	2398.78	0.00	0.00	0.00	2398.78
Lineas areas BT	0.00		2020202001042	PEDAS (CABECER	01/11/2023	21.34	42.34	0.00	70.68	0.00	0.00	0.00	70.68
Lineas areas BT	0.00		20102020017197	EL MARAÑON	16/12/2023	2615.27	1363.42	0.00	3968.69	0.00	0.00	0.00	3968.69
Lineas areas BT	0.00		20102020011029	CANTO DEL LLANO	29/03/2023	464.50	268.34	0.00	832.84	0.00	0.00	0.00	832.84
Lineas areas BT	0.00		20202020030059	PENA BLANCA	17/04/2023	813.53	477.50	0.00	1291.12	0.00	0.00	0.00	1291.12
Lineas areas BT	0.00		20202020030059	PENA BLANCA	17/04/2023	259.21	463.30	0.00	682.51	0.00	0.00	0.00	682.51
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	185.00	DLABTM100185-P000H-C3ALA006	53062022030003	BELLA VISTA	05/02/2023	4922.79	8022.07	0.00	12924.86	0.00	0.00	0.00	12924.86
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM100007-P000H-C3ALA04	530620220301003	BELLA VISTA	21/03/2023	158.11	209.50	0.00	437.61	0.00	0.00	0.00	437.61
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	48.00	DLABTM100048-P000H-C3ALA006	53062022050003	MACARACAS	26/06/2023	1359.13	1416.69	0.00	2775.82	0.00	0.00	0.00	2775.82
LINEA AEREA BT TRIFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P000H-C3ALA04	53062022050003	MACARACAS	26/06/2023	823.54	681.16	0.00	1284.70	0.00	0.00	0.00	1284.70
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	196.00	DLABTM100196-P000H-C3ALA002	53062022030003	MACARACAS	26/06/2023	4696.23	4210.72	0.00	8907.96	0.00	0.00	0.00	8907.96
Lineas areas BT	0.00		20102020010567	PULERO NUEVO	20/06/2023	474.56	484.63	0.00	959.19	0.00	0.00	0.00	959.19
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM100011-P001H-C3ALA10	530620220005003	TRANSIMICA	26/06/2023	576.68	666.53	0.00	1242.21	0.00	0.00	0.00	1242.21
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	18.00	DLABTM100018-P000H-C3ALA10	530620220005003	TRANSIMICA	26/06/2023	191.19	219.68	0.00	410.87	0.00	0.00	0.00	410.87
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	132.00	DLABTM100132-P000H-C3ALA002	201020200300153	EL BARRIO	31/11/2023	2288.16	1383.71	0.00	3671.87	0.00	0.00	0.00	3671.87
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	7.00	DLABTM100007-P000H-C3ALA006	201020200300153	EL BARRIO	31/11/2023	91.12	53.90	0.00	144.72	0.00	0.00	0.00	144.72
Lineas areas BT	0.00		2010202001347	LLANO HATO	23/10/2023	1678.54	842.83	0.00	2521.17	0.00	0.00	0.00	2521.17
Lineas areas BT	0.00		2010120200361347	LLANO HATO	23/10/2023	85.70	111.09	0.00	206.78	0.00	0.00	0.00	206.78
Lineas areas BT	0.00		20201202005641	SAN JUAN BAUTIS	23/06/2023	351.16	940.76	0.00	591.92	0.00	0.00	0.00	591.92
Lineas areas BT	0.00		20201202005641	SAN JUAN BAUTIS	23/06/2023	117.33	287.62	0.00	404.95	0.00	0.00	0.00	404.95
Lineas areas BT	0.00		20102020010234	SANTIAGO (CABEC	10/02/2023	342.13	211.22	0.00	553.28	0.00	0.00	0.00	553.28
Lineas areas BT	0.00		20102020010037	HISAGO	26/06/2023	1126.87	462.84	0.00	1589.21	0.00	0.00	0.00	1589.21
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM100011-P004H-C3ALA006	530620220008001	MACARACAS	04/10/2023	2085.13	2736.91	0.00	5721.64	0.00	0.00	0.00	5721.64
Lineas areas BT	0.00		20102020050496	CANTO DEL LLANO	04/10/2023	888.25	558.93	0.00	1444.19	0.00	0.00	0.00	1444.19
Lineas areas BT	0.00		20102020050496	CANTO DEL LLANO	04/10/2023	392.01	592.14	0.00	984.15	0.00	0.00	0.00	984.15
Lineas areas BT	0.00		20202020000023	PARALISO (EL J	26/09/2023	1251.98	496.54	0.00	1754.52	0.00	0.00	0.00	1754.52
Lineas areas BT	0.00		20202020000023	PARALISO (EL J	26/09/2023	338.90	521.60	0.00	859.40	0.00	0.00	0.00	859.40
Lineas areas BT	0.00		201012020010568	COCLE	07/07/2023	389.99	500.85	0.00	900.84	0.00	0.00	0.00	900.84
Lineas areas BT	0.00		201012020010568	COCLE	07/07/2023	82.90	665.53	0.00	798.43	0.00	0.00	0.00	798.43
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	10.00	DLABTM100010-P000H-C3ALA006	20102020000939	EL CORTIZO	31/11/2023	316.42	298.80	0.00	603.22	0.00	0.00	0.00	603.22
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	47.00	DLABTM100047-P000H-C3ALA002	20102020000939	EL CORTIZO	31/11/2023	339.34	562.53	0.00	921.87	0.00	0.00	0.00	921.87
Lineas areas BT	0.00		20102020000939	LOS LLANOS	07/06/2023	232.04	489.75	0.00	1021.79	0.00	0.00	0.00	1021.79
Lineas areas BT	0.00		201012020050099	LOS LLANOS	07/06/2023	667.27	966.62	0.00	1633.89	0.00	0.00	0.00	1633.89
Lineas areas BT	0.00		1020120200020271	RESID PH SANTI	31/12/2023	1016.90	516.98	0.00	1533.88	0.00	0.00	0.00	1533.88
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	143.00	DLABTM100143-P000H-C3ALA002	530720200307002	O	16/03/2023	1274.11	1133.40	0.00	2407.51	0.00	0.00	0.00	2407.51
Lineas areas BT	0.00		202020200301111	PLAYA VENADO	04/06/2023	317.51	246.86	0.00	564.19	0.00	0.00	0.00	564.19
Lineas areas BT	0.00		202020200301111	PLAYA VENADO	04/06/2023	127.29	216.34	0.00	342.63	0.00	0.00	0.00	342.63
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	426.00	DLABTM100426-P000H-C3ALA10	102012020008141	EDA MONTELMAR	01/11/2023	5870.99	3183.49	0.00	9054.48	0.00	0.00	0.00	9054.48
Lineas areas BT	0.00		102012020008141	EDA MONTELMAR	01/11/2023	8290.04	7369.15	0.00	15659.19	0.00	0.00	0.00	15659.19
Lineas areas BT	0.00		102012020008141	RES LA PRADERA	21/11/2023	792.29	453.96	0.00	1246.26	0.00	0.00	0.00	1246.26
Lineas areas BT	0.00		102012020008141	RES LA PRADERA	21/11/2023	4043.11	4171.36	0.00	8214.47	0.00	0.00	0.00	8214.47
Lineas areas BT	0.00		20202020040404	PAIGUAL ABAJO	13/12/2023	814.18	723.83	0.00	1538.01	0.00	0.00	0.00	1538.01
Lineas areas BT	0.00		202012020070060	EL SALTIRE ABAJ	15/08/2023	623.69	246.65	0.00	870.34	0.00	0.00	0.00	870.34
Lineas areas BT	0.00		202012020070060	EL SALTIRE ABAJ	15/08/2023	101.83	245.62	0.00	347.45	0.00	0.00	0.00	347.45
LINEA AEREA BT TRIFASICO POSTES MATERIAL HO	53.00	DLABTM100053-P000H-C3ALA006	121012020110838	BELLA VISTA	19/12/2023	1415.15	688.80	148.94	2253.92	0.00	0.00	0.00	2253.92
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	252.00	DLABTM100252-P000H-C3ALA10	102012020008078	RESID LOS GUÁ	19/11/2023	2110.78	2254.62	250.08	5015.43	0.00	0.00	0.00	5015.43



Linea aerea BT	0.00	20201220200189	LOS ANGELES	03/04/2023	321.83	254.49	0.00	576.32	0.00	0.00	1.00	576.32
Linea aerea BT	0.00	202012020020189	LOS ANGELES	03/04/2023	427.25	276.35	0.00	1003.60	0.00	0.00	1.00	1003.60
Linea aerea BT	0.00	2010220020120566	EL ESPRAVE	26/06/2023	842.92	655.28	0.00	1388.21	0.00	0.00	1.00	1388.21
Linea aerea BT	0.00	2010220020120566	EL ESPRAVE	29/02/2023	815.84	598.84	0.00	1514.62	0.00	0.00	1.00	1514.62
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM00011P000HD-C3ALA002	EL CIRUELITO	27/10/2023	117.10	116.53	0.00	233.63	0.00	0.00	1.00	233.63
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	150.00	DLABTM000150P000HD-C3ALA002	EL CIRUELITO	27/10/2023	1840.20	1692.34	0.00	3532.54	0.00	0.00	1.00	3532.54
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM00011P000HD-C3ALA006	ATALAYA (CABECE)	19/12/2023	841.84	475.13	0.00	1316.97	0.00	0.00	1.00	1316.97
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	136.00	DLABTM000136P000HD-C3ALA006	ATALAYA (CABECE)	19/12/2023	1193.45	1392.85	0.00	2476.30	0.00	0.00	1.00	2476.30
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	1219.00	DLABTM001219P000HD-C3ALA006	CAMITO	31/10/2023	9711.05	8685.44	0.00	18702.49	0.00	0.00	1.00	18702.49
Linea aerea BT	0.00	2020220020304078	LAS LAQUINTAS	07/08/2023	1728.27	2999.61	0.00	4627.88	0.00	0.00	1.00	4627.88
Linea aerea BT	0.00	20102200203050914	LA PEANA	16/12/2023	567.67	817.67	0.00	1185.34	0.00	0.00	1.00	1185.34
Linea aerea BT	0.00	201022002030102584	SANTIAGO (CABECE)	28/03/2023	498.87	1312.36	0.00	1911.23	0.00	0.00	1.00	1911.23
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	77.00	DLABTM00077P001HD-C3ALA006	VARIOS	30/08/2023	792.48	704.74	0.00	1497.22	0.00	0.00	1.00	1497.22
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	123.00	DLABTM00123P000HD-C3ALA006	VARIOS	30/08/2023	1028.89	1031.89	0.00	2060.78	0.00	0.00	1.00	2060.78
Linea aerea BT	0.00	2020120200159603	JOB0 DULCE (P)	16/02/2023	1053.76	104.79	0.00	1758.55	0.00	0.00	1.00	1758.55
Linea aerea BT	0.00	2020120200159603	JOB0 DULCE (P)	16/02/2023	72.68	126.68	0.00	199.33	0.00	0.00	1.00	199.33
Linea aerea BT	0.00	20202200203040778	PEDARI (CABECE)	31/10/2023	461.05	307.17	0.00	768.22	0.00	0.00	1.00	768.22
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	17.00	DLABTM0017P000HD-C3ALA400	LAS LIMAS	31/03/2023	206.21	176.57	0.00	382.66	0.00	0.00	1.00	382.66
Linea aerea BT	0.00	20102200203070739	SONA (CABECERA)	23/10/2023	1361.13	486.51	0.00	1867.64	0.00	0.00	1.00	1867.64
Linea aerea BT	0.00	20102200203010257	LAS PALMAS (CAB)	10/07/2023	868.84	524.14	0.00	1392.98	0.00	0.00	1.00	1392.98
Linea aerea BT	0.00	20102200203010257	LAS PALMAS (CAB)	10/07/2023	2284.87	1462.61	0.00	3747.48	0.00	0.00	1.00	3747.48
Linea aerea BT	0.00	202022002011013	LAS TABLAS ABAJ	03/03/2023	317.51	207.08	0.00	624.60	0.00	0.00	1.00	624.60
Linea aerea BT	0.00	202022002011013	LAS TABLAS ABAJ	03/03/2023	559.02	474.09	0.00	1033.11	0.00	0.00	1.00	1033.11
Linea aerea BT	0.00	10201202120778	CERRO CAMPANA	31/12/2023	359.92	179.19	0.00	539.11	0.00	0.00	1.00	539.11
Linea aerea BT	0.00	10201202120778	CERRO CAMPANA	31/12/2023	1869.20	1769.20	0.00	3762.90	0.00	0.00	1.00	3762.90
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	96.00	DLABTM00096P011HD-C3ALA006	SANTA RITA ABAJ	15/12/2023	2732.19	1704.54	0.00	4436.73	0.00	0.00	1.00	4436.73
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	17.00	DLABTM0017P000HD-C3ALA10	LAS TABLAS	23/03/2023	749.72	7295.02	0.00	14691.74	0.00	0.00	1.00	14691.74
Linea aerea BT	0.00	201012020121978	LOS POLLOS	26/07/2023	537.48	472.15	0.00	1009.63	0.00	0.00	1.00	1009.63
Linea aerea BT	0.00	201012020121978	TULU ARRIBA	08/09/2023	418.87	481.09	0.00	899.96	0.00	0.00	1.00	899.96
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	138.00	DLABTM00138P001HD-C3ALA10	ARRAJUAN (CABECE)	16/01/2023	1975.67	997.56	0.00	2973.23	0.00	0.00	1.00	2973.23
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	469.00	DLABTM00469P000HD-C3ALA006	ARRAJUAN (CABECE)	16/01/2023	2642.73	4883.93	0.00	7726.66	0.00	0.00	1.00	7726.66
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	46.00	DLABTM0046P000HD-C3ALA002	ARRAJUAN (CABECE)	16/01/2023	559.78	555.08	0.00	1109.83	0.00	0.00	1.00	1109.83
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	198.00	DLABTM00198P000HD-C3ALA10	ANCON	18/05/2023	1915.97	1921.85	0.00	3837.42	0.00	0.00	1.00	3837.42
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	12.00	DLABTM0012P000HD-C3ALA400	ANCON	18/05/2023	141.42	128.30	0.00	269.72	0.00	0.00	1.00	269.72
Linea aerea BT	0.00	2020220020300007	POCRI (CABECERA)	05/10/2023	1113.48	698.78	0.00	1782.24	0.00	0.00	1.00	1782.24
Linea aerea BT	0.00	2020220020300007	POCRI (CABECERA)	05/10/2023	377.81	662.18	0.00	1039.99	0.00	0.00	1.00	1039.99
Linea aerea BT	0.00	2010220020120527	LAS LIMAS	14/12/2023	1091.29	1153.75	0.00	2049.07	0.00	0.00	1.00	2049.07
Linea aerea BT	0.00	1020120200302523	NUOVO ARRAJUAN	07/11/2023	2357.22	1309.42	0.00	3666.64	0.00	0.00	1.00	3666.64
Linea aerea BT	0.00	1020120200302523	NUOVO ARRAJUAN	07/11/2023	3369.12	3033.69	0.00	6400.81	0.00	0.00	1.00	6400.81
Linea aerea BT	0.00	20201202125434	JOB0 DULCE (P)	15/02/2023	640.14	528.76	0.00	1168.90	0.00	0.00	1.00	1168.90
Linea aerea BT	0.00	20201202125434	JOB0 DULCE (P)	15/02/2023	120.58	132.47	0.00	253.05	0.00	0.00	1.00	253.05
Linea aerea BT	0.00	2010220020109607	SANTIAGO (CABECE)	28/09/2023	7086.30	2751.88	0.00	9738.18	0.00	0.00	1.00	9738.18
Linea aerea BT	0.00	2010220020109607	SANTIAGO (CABECE)	28/09/2023	1088.18	579.29	0.00	1664.42	0.00	0.00	1.00	1664.42
Linea aerea BT	0.00	202022002011093	LA PALMA	27/03/2023	80.16	107.89	0.00	188.05	0.00	0.00	1.00	188.05
Linea aerea BT	0.00	2010220020302523	SAN ANTONIO (P)	24/02/2023	524.75	361.67	0.00	916.72	0.00	0.00	1.00	916.72
Linea aerea BT	0.00	2020120200300039	VILLA DE LOS SA	25/10/2023	1017.19	996.61	0.00	1914.00	0.00	0.00	1.00	1914.00
Linea aerea BT	0.00	2020120200300039	VILLA DE LOS SA	25/10/2023	120.62	261.36	0.00	383.97	0.00	0.00	1.00	383.97
Linea aerea BT	0.00	1020120200300039	VILLA DEL CARME	06/06/2023	1127.02	917.43	0.00	2044.45	0.00	0.00	1.00	2044.45
Linea aerea BT	0.00	101012020040290	SAN FRANCISCO	27/09/2023	605.20	1104.72	0.00	2009.92	0.00	0.00	1.00	2009.92
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	20.00	DLABTM0020P000HD-C3ALA10	CERRO TIGRE	13/07/2023	1264.83	1297.16	0.00	2561.99	0.00	0.00	1.00	2561.99
Linea aerea BT	0.00	1020120200300019	VILLA ROSARIO	31/12/2023	106.74	167.54	0.00	274.08	0.00	0.00	1.00	274.08
Linea aerea BT	0.00	1020120200300019	VILLA ROSARIO	31/12/2023	1520.29	829.74	0.00	2149.97	0.00	0.00	1.00	2149.97
Linea aerea BT	0.00	2020220020301237	TONGSI (CABECER)	02/06/2023	1225.78	1361.17	0.00	2606.95	0.00	0.00	1.00	2606.95
Linea aerea BT	0.00	2020220020300161	BOTONCILLO (LS)	28/11/2023	403.02	222.95	0.00	625.97	0.00	0.00	1.00	625.97
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM0011P000HD-C3ALA10	BOTONCILLO (LS)	28/11/2023	2242.37	1135.73	0.00	3378.10	0.00	0.00	1.00	3378.10
Linea aerea BT	0.00	2020220020667003	DOCO DEL MAR	31/05/2023	109.97	103.38	0.00	213.36	0.00	0.00	1.00	213.36
Linea aerea BT	0.00	2010220020300501	SANTIAGO (CABECE)	14/12/2023	528.14	288.76	0.00	822.90	0.00	0.00	1.00	822.90
Linea aerea BT	0.00	2010220020300501	SANTIAGO (CABECE)	14/12/2023	181.24	339.61	0.00	516.85	0.00	0.00	1.00	516.85
Linea aerea BT	0.00	1020120200604020	BIQUE	13/11/2023	481.21	485.21	0.00	1000.58	0.00	0.00	1.00	1000.58
Linea aerea BT	0.00	1020120200604020	BIQUE	13/11/2023	482.19	448.55	0.00	930.74	0.00	0.00	1.00	930.74
Linea aerea BT	0.00	2020120200603072	SANTA ANA ARRIBA	10/07/2023	110.89	202.45	0.00	313.34	0.00	0.00	1.00	313.34
Linea aerea BT	0.00	2010220020300798	CANAZAS (CABECE)	11/10/2023	960.43	1119.83	0.00	1487.73	0.00	0.00	1.00	1487.73
Linea aerea BT	0.00	2010220020300798	CANAZAS (CABECE)	11/10/2023	75.77	314.89	0.00	390.76	0.00	0.00	1.00	390.76
Linea aerea BT	0.00	2020220020707033	GUARARE ARRIBA	01/09/2023	422.48	435.88	0.00	858.34	0.00	0.00	1.00	858.34
Linea aerea BT	0.00	2020220020707033	GUARARE ARRIBA	01/09/2023	84.88	192.12	0.00	276.97	0.00	0.00	1.00	276.97
Linea aerea BT	0.00	2010220020120528	CANACILLAS ARR	19/12/2023	1633.88	873.92	0.00	2707.80	0.00	0.00	1.00	2707.80





Linea aerea BT	0.00	2011202304192	EL RETIRO	16102023	1213.98	1030.49	0.00	2334.43	0.00	0.00	1.00	2334.43
Linea aerea BT	0.00	2011202304192	EL RETIRO	16102023	144.08	146.64	0.00	290.70	0.00	0.00	1.00	290.70
Linea aerea BT	0.00	20201202300678	LEONES ABAJO	06062023	1557.83	859.30	0.00	2413.69	0.00	0.00	1.00	2413.69
Linea aerea BT	0.00	20201202300678	LEONES ABAJO	06062023	191.97	236.03	0.00	429.90	0.00	0.00	1.00	429.90
Linea aerea BT	0.00	20112023070126	CANTO DEL LLANO	08052023	471.31	430.99	0.00	902.29	0.00	0.00	1.00	902.29
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	72.00	DLABTM100075-P000HO-C3ALA006	PANAMA DESTE.	11162023	889.20	1675.30	0.00	2564.50	0.00	0.00	1.00	2564.50
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	66.00	DLABTM100066-P000HO-C3ALA000	PANAMA DESTE.	11162023	850.54	1547.06	0.00	2397.60	0.00	0.00	1.00	2397.60
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM100004-P000HO-C3ALA40	PANAMA DESTE.	11162023	57.71	89.98	0.00	147.69	0.00	0.00	1.00	147.69
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	56.00	DLABTM100006-P000HO-C3ALA10	PANAMA DESTE.	11162023	933.75	1536.82	0.00	2470.57	0.00	0.00	1.00	2470.57
Linea aerea BT	0.00	11021202309871	RESID LA VALDE	16112023	412.68	329.67	0.00	742.35	0.00	0.00	1.00	742.35
Linea aerea BT	0.00	11021202309871	RESID LA VALDE	16112023	5510.54	2697.67	0.00	8208.41	0.00	0.00	1.00	8208.41
Linea aerea BT	0.00	202022023081377	LA ENEA	28112023	13.62	152.73	0.00	166.35	0.00	0.00	1.00	166.35
Linea aerea BT	0.00	20112023081011	LA RAYA DE SANT	16112023	722.61	574.96	0.00	1297.56	0.00	0.00	1.00	1297.56
Linea aerea BT	0.00	20112023081011	LA RAYA DE SANT	16112023	86.54	119.80	0.00	206.34	0.00	0.00	1.00	206.34
Linea aerea BT	0.00	12101202304267	BELLA VISTA	02102023	489.90	547.59	0.00	1037.49	0.00	0.00	1.00	1037.49
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM100004-P000HO-C3ALA002	PIEDRAS GORDAS	12092023	893.40	859.85	0.00	1753.25	0.00	0.00	1.00	1753.25
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	10.00	DLABTM100010-P001HO-C3ALA10	PIEDRAS GORDAS	12092023	1173.32	1162.08	0.00	2335.40	0.00	0.00	1.00	2335.40
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P000HO-C3ALA40	PIEDRAS GORDAS	12092023	960.64	625.17	0.00	1585.81	0.00	0.00	1.00	1585.81
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	161.00	DLABTM100161-P012HO-C3ALA008	PIEDRAS GORDAS	12092023	7711.08	8123.14	0.00	15834.22	0.00	0.00	1.00	15834.22
Linea aerea BT	0.00	20112023120512	PENONOME (CABEC	04042023	90.31	180.55	0.00	270.86	0.00	0.00	1.00	270.86
Linea aerea BT	0.00	20112023121030	POCRI	07112023	622.12	533.58	0.00	1155.70	0.00	0.00	1.00	1155.70
Linea aerea BT	0.00	20112023121030	POCRI	07112023	1265.26	889.29	0.00	2154.55	0.00	0.00	1.00	2154.55
Linea aerea BT	0.00	20112023040663	PENONOME (CABEC	07072023	727.37	489.78	0.00	1217.15	0.00	0.00	1.00	1217.15
Linea aerea BT	0.00	20112023120510	EL CHUJUITO	16052023	1174.15	1442.17	0.00	2616.32	0.00	0.00	1.00	2616.32
Linea aerea BT	0.00	12012023120510	EL CHUJUITO	16052023	202.88	223.85	0.00	426.73	0.00	0.00	1.00	426.73
Linea aerea BT	0.00	12012023120478	BURUNGA	30032023	914.89	505.40	0.00	1420.29	0.00	0.00	1.00	1420.29
Linea aerea BT	0.00	12012023120478	BURUNGA	30032023	319.57	336.01	0.00	655.58	0.00	0.00	1.00	655.58
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	34.00	DLABTM100034-P000HO-C3ALA002	GOROZAL	19032023	293.03	334.74	0.00	627.77	0.00	0.00	1.00	627.77
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P000HO-C3ALA10	GOROZAL	19032023	26.56	34.62	0.00	61.18	0.00	0.00	1.00	61.18
Linea aerea BT	0.00	20201202304044	EL BLUJO	28072023	2675.54	2881.31	0.00	5556.85	0.00	0.00	1.00	5556.85
Linea aerea BT	0.00	20201202304044	EL BLUJO	28072023	133.83	111.29	0.00	245.12	0.00	0.00	1.00	245.12
Linea aerea BT	0.00	12011202305094	LA BOVIGA	21112023	4427.08	1546.55	0.00	5973.64	0.00	0.00	1.00	5973.64
Linea aerea BT	0.00	12011202305094	LA BOVIGA	21112023	107.38	144.44	0.00	251.82	0.00	0.00	1.00	251.82
Linea aerea BT	0.00	20112023030696	PUNISA	25062023	5346.22	3642.96	0.00	8989.18	0.00	0.00	1.00	8989.18
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	17.00	DLABTM100017-P000HO-C3ALA006	SANTA MARIA	25112023	1699.54	1962.62	0.00	3662.16	0.00	0.00	1.00	3662.16
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	57.00	DLABTM100057-P000HO-C3ALA004	SANTA MARIA	25112023	4850.76	4704.36	0.00	9555.12	0.00	0.00	1.00	9555.12
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P000HO-C3ALA10	SANTA MARIA	25112023	606.54	615.17	0.00	1221.71	0.00	0.00	1.00	1221.71
Linea aerea BT	0.00	20112023081206	LLANO NORTE	27102023	620.41	289.98	0.00	910.39	0.00	0.00	1.00	910.39
Linea aerea BT	0.00	20112023081206	LLANO NORTE	27102023	97.46	286.75	0.00	384.21	0.00	0.00	1.00	384.21
Linea aerea BT	0.00	20202202310980	LAS PALMITAS	13102023	678.02	472.61	0.00	1150.63	0.00	0.00	1.00	1150.63
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	61.00	DLABTM100061-P001HO-C3ALA10	PANAMA DESTE.	21062023	795.01	707.48	0.00	1502.49	0.00	0.00	1.00	1502.49
Linea aerea BT	0.00	20101202309145	LLANO LARGO	01122023	314.27	280.23	0.00	594.50	0.00	0.00	1.00	594.50
Linea aerea BT	0.00	20112023091145	LLANO LARGO	01122023	173.37	279.96	0.00	453.32	0.00	0.00	1.00	453.32
Linea aerea BT	0.00	20112023040615	LAS MIERAS	26072023	316.54	252.51	0.00	569.05	0.00	0.00	1.00	569.05
Linea aerea BT	0.00	202012023031057	CHUMICAL	13072023	386.62	396.62	0.00	783.24	0.00	0.00	1.00	783.24
Linea aerea BT	0.00	201012023050306	SAN JUAN DE DIO	13122023	623.12	832.82	0.00	1455.94	0.00	0.00	1.00	1455.94
Linea aerea BT	0.00	201012023050308	SAN JUAN DE DIO	13122023	529.69	708.74	0.00	1238.42	0.00	0.00	1.00	1238.42
Linea aerea BT	0.00	20112023031117	LAS BARRERAS	30062023	1634.27	2033.86	0.00	3668.12	0.00	0.00	1.00	3668.12
Linea aerea BT	0.00	20112023041331	SANTAGO (CABEC	02102023	2332.72	1714.87	0.00	4047.59	0.00	0.00	1.00	4047.59
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	890.00	DLABTM100890-P008HO-C3ALA006	LA MITRA	31032023	6686.93	6194.83	636.96	13518.72	0.00	0.00	1.00	13518.72
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	791.00	DLABTM100791-P008HO-C3ALA10	LA MITRA	31032023	7876.20	6825.33	586.25	15287.79	0.00	0.00	1.00	15287.79
Linea aerea BT	0.00	20112023090081	SONA (CABECERA)	08092023	802.43	725.67	0.00	1528.10	0.00	0.00	1.00	1528.10
Linea aerea BT	0.00	20112023090081	SONA (CABECERA)	08092023	288.54	1243.39	0.00	1531.93	0.00	0.00	1.00	1531.93
Linea aerea BT	0.00	20112023070523	PAJMAL ABAJO	30102023	376.18	320.63	0.00	696.81	0.00	0.00	1.00	696.81
Linea aerea BT	0.00	201012023070523	PAJMAL ABAJO	30102023	92.42	286.96	0.00	379.38	0.00	0.00	1.00	379.38
Linea aerea BT	0.00	201012023081156	AGUADULCE (CABE	19122023	143.28	343.22	0.00	486.50	0.00	0.00	1.00	486.50
Linea aerea BT	0.00	202012023070488	VILLA DE LOS SA	07092023	319.96	291.64	0.00	611.60	0.00	0.00	1.00	611.60
Linea aerea BT	0.00	202012023070488	VILLA DE LOS SA	07092023	351.95	512.56	0.00	864.51	0.00	0.00	1.00	864.51
Linea aerea BT	0.00	20102023071241	SAN FRANCISCO (04052023	506.33	419.05	0.00	925.38	0.00	0.00	1.00	925.38
Linea aerea BT	0.00	20112023071241	SAN FRANCISCO (04052023	86.82	251.57	0.00	338.39	0.00	0.00	1.00	338.39
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	146.00	DLABTM100146-P002HO-C3ALA008	CACERES	21062023	2427.97	2741.33	0.00	5169.30	0.00	0.00	1.00	5169.30
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	53.00	DLABTM100053-P001HO-C3ALA002	CACERES	21062023	841.37	951.82	0.00	1793.19	0.00	0.00	1.00	1793.19
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100003-P000HO-C3ALA40	CACERES	21062023	43.48	43.75	0.00	87.23	0.00	0.00	1.00	87.23
Linea AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	89.00	DLABTM100089-P001HO-C3ALA10	CACERES	21062023	1743.92	1870.03	0.00	3613.95	0.00	0.00	1.00	3613.95
Linea aerea BT	0.00	202022023030418	PEDASI (CABECER	26042023	174.12	162.82	0.00	336.94	0.00	0.00	1.00	336.94
Linea aerea BT	0.00	202022023030418	PEDASI (CABECER	26042023	1306.74	984.49	0.00	2291.23	0.00	0.00	1.00	2291.23
Linea aerea BT	0.00	20110202311068	LA RITA	18042023	2096.63	1474.93	0.00	3571.56	0.00	0.00	1.00	3571.56





Linea aerea BT	0.00	20102202115889	LA RITA	16/04/2023	137.56	126.63	0.00	284.11	0.00	0.00	1.00	264.11
Linea aerea BT	0.00	20102202342875	SAN ANTONIO (P)	04/07/2023	322.91	288.46	0.00	621.39	0.00	0.00	1.00	621.39
Linea aerea BT	0.00	20102202343975	SAN ANTONIO (P)	04/07/2023	530.89	578.91	0.00	1107.80	0.00	0.00	1.00	1107.80
Linea aerea BT	0.00	20202202006886	FLORES AMARILLA	27/06/2023	3108.97	2360.82	0.00	5469.79	0.00	0.00	1.00	5469.79
Linea aerea BT	0.00	20102202302348	MARTIN GRANDE	24/03/2023	826.27	733.84	0.00	1560.11	0.00	0.00	1.00	1560.11
Linea aerea BT	0.00	20102202301548	MARTIN GRANDE	24/03/2023	96.11	236.33	0.00	332.44	0.00	0.00	1.00	332.44
Linea aerea BT	0.00	201022023030824	PENONOME (CABEC)	10/07/2023	3017.69	1248.57	0.00	4266.26	0.00	0.00	1.00	4266.26
Linea aerea BT	0.00	102012023036530	RES VISTA DEL L	31/12/2023	815.14	484.12	0.00	1299.26	0.00	0.00	1.00	1299.26
Linea aerea BT	0.00	102012023036530	RES VISTA DEL L	31/12/2023	201.98	226.82	0.00	428.80	0.00	0.00	1.00	428.80
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	177.00	DLABTM100171-P003HO-C3ALA006	TONOSI	10/09/2023	4517.31	6907.93	0.00	11425.24	0.00	0.00	1.00	13124.54
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	4.00	DLABTM100044-P003HO-C3ALA10	TONOSI	10/09/2023	756.59	797.62	0.00	1554.21	0.00	0.00	1.00	1554.21
Linea aerea BT	0.00	202022023023338	PARITILLA	10/07/2023	247.48	131.67	0.00	379.15	0.00	0.00	1.00	379.15
Linea aerea BT	0.00	202022023023338	PARITILLA	10/07/2023	38.98	30.56	0.00	69.54	0.00	0.00	1.00	69.54
Linea aerea BT	0.00	202022023023338	PARITILLA	10/07/2023	344.45	369.87	0.00	714.32	0.00	0.00	1.00	714.32
Linea aerea BT	0.00	202022023043295	VILLA DE LOS SA	17/07/2023	3889.81	1636.13	0.00	5525.94	0.00	0.00	1.00	5525.94
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	319.00	DLABTM100310-P013HO-C3ALA006	LA ARENA	18/04/2023	10279.96	10969.46	0.00	20249.42	0.00	0.00	1.00	20249.42
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	39.00	DLABTM100035-P003HO-C3ALA10	LA ARENA	18/04/2023	1264.48	1280.52	0.00	2545.01	0.00	0.00	1.00	2545.01
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	46.00	DLABTM100035-P003HO-C3ALA006	LA ARENA	18/04/2023	1789.29	1786.33	0.00	3474.62	0.00	0.00	1.00	3474.62
Linea aerea BT	0.00	201022023018041	GUARADERITA	13/12/2023	463.47	424.24	0.00	887.71	0.00	0.00	1.00	887.71
Linea aerea BT	0.00	20202202304145	EL CACAO	12/06/2023	313.19	238.81	0.00	552.00	0.00	0.00	1.00	552.00
Linea aerea BT	0.00	20202202304145	EL CACAO	12/06/2023	211.64	329.71	0.00	541.35	0.00	0.00	1.00	541.35
Linea aerea BT	0.00	201022023026178	EL PRADO	24/07/2023	592.14	471.31	0.00	1064.45	0.00	0.00	1.00	1064.45
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	8.00	DLABTM100006-P003HO-C3ALA006	CAMBUTAL	03/08/2023	886.24	812.78	0.00	1699.02	0.00	0.00	1.00	1699.02
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	86.00	DLABTM100066-P003HO-C3ALA10	CAMBUTAL	03/08/2023	2541.32	2450.55	0.00	4991.87	0.00	0.00	1.00	4991.87
Linea aerea BT	0.00	202022023043960	EL EJIDO	28/06/2023	323.93	266.30	0.00	590.23	0.00	0.00	1.00	590.23
Linea aerea BT	0.00	202022023043960	EL EJIDO	28/06/2023	402.50	1254.38	0.00	1656.88	0.00	0.00	1.00	1656.88
Linea aerea BT	0.00	201022023015158	LOS ALGARROBOS	26/03/2023	5606.53	2301.82	59.63	7868.04	0.00	0.00	1.00	7868.04
Linea aerea BT	0.00	201022023015158	LOS ALGARROBOS	26/03/2023	104.62	51.17	0.00	155.79	0.00	0.00	1.00	155.79
Linea aerea BT	0.00	201022023015158	TUTE ARRIBA	02/08/2023	629.89	387.87	0.00	1017.76	0.00	0.00	1.00	1017.76
Linea aerea BT	0.00	201022023015158	TUTE ARRIBA	14/12/2023	117.42	318.88	0.00	436.30	0.00	0.00	1.00	436.30
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100023-P003HO-C3ALA006	NUEVO ARRUAJAN	02/08/2023	35.73	32.40	0.00	68.23	0.00	0.00	1.00	68.23
Linea aerea BT	0.00	20101202100069	DIVISA (P)	10/02/2023	1366.47	718.62	0.00	2085.09	0.00	0.00	1.00	2085.09
Linea aerea BT	0.00	201012023041203	EL HANZAL	24/07/2023	319.66	289.70	0.00	609.36	0.00	0.00	1.00	609.36
Linea aerea BT	0.00	201012023041203	EL HANZAL	24/07/2023	432.36	329.89	0.00	762.25	0.00	0.00	1.00	762.25
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	11.00	DLABTM100011-P003HO-C3ALA006	POTRERO GRANDE	06/11/2023	527.61	282.51	0.00	810.12	0.00	0.00	1.00	810.12
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	55.00	DLABTM100055-P003HO-C3ALA002	POTRERO GRANDE	06/11/2023	620.31	518.87	0.00	1139.18	0.00	0.00	1.00	1139.18
Linea aerea BT	0.00	20201202302985	CHITRE (CABELER)	23/03/2023	373.62	366.72	0.00	740.34	0.00	0.00	1.00	740.34
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	10.00	DLABTM100010-P003HO-C3ALA006	0	31/07/2023	8854.38	0.00	1749.11	0.00	0.00	0.00	1.00	1749.11
Linea aerea BT	0.00	20102202305632	CORCOZAL	22/08/2023	91.38	473.68	0.00	565.06	0.00	0.00	1.00	565.06
Linea aerea BT	0.00	20102202305632	CORCOZAL	22/08/2023	571.61	556.62	0.00	1128.23	0.00	0.00	1.00	1128.23
Linea aerea BT	0.00	201012023071103	LA POSTA O LLAN	03/10/2023	825.41	585.76	0.00	1411.17	0.00	0.00	1.00	1411.17
Linea aerea BT	0.00	201012023061294	LAS GUABAS	15/11/2023	1270.33	1326.93	0.00	2597.26	0.00	0.00	1.00	2597.26
Linea aerea BT	0.00	201012023061294	LAS GUABAS	15/11/2023	70.44	143.67	0.00	214.11	0.00	0.00	1.00	214.11
Linea aerea BT	0.00	201022023090178	CAHAZAS (CABECE)	15/11/2023	860.83	242.72	0.00	1103.55	0.00	0.00	1.00	1103.55
Linea aerea BT	0.00	201022023090178	CAHAZAS (CABECE)	15/11/2023	349.75	391.23	0.00	740.98	0.00	0.00	1.00	740.98
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	17.00	DLABTM100017-P003HO-C3ALA006	PEDRESALTO	07/06/2023	645.16	340.72	0.00	985.88	0.00	0.00	1.00	985.88
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	13.00	DLABTM100013-P003HO-C3ALA006	PEDRESALTO	07/06/2023	296.39	353.08	0.00	649.47	0.00	0.00	1.00	649.47
Linea aerea BT	0.00	102012023020917	CHICA	31/12/2023	1011.65	0.00	2576.70	0.00	0.00	0.00	1.00	2576.70
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	24.00	DLABTM100024-P003HO-C3ALA002	POTRERO GRANDE	12/09/2023	353.28	246.38	0.00	599.66	0.00	0.00	1.00	599.66
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	12.00	DLABTM100012-P003HO-C3ALA006	POTRERO GRANDE	12/09/2023	390.99	779.25	0.00	1170.24	0.00	0.00	1.00	1170.24
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	198.00	DLABTM100198-P003HO-C3ALA004	VIGUI	07/11/2023	1784.04	0.00	3577.98	0.00	0.00	0.00	1.00	3577.98
Linea aerea BT	0.00	201012023050424	PENONOME (CABEC)	15/11/2023	149.18	133.29	0.00	282.45	0.00	0.00	1.00	282.45
Linea aerea BT	0.00	201012023050424	PENONOME (CABEC)	15/11/2023	1167.96	0.00	2607.59	0.00	0.00	0.00	1.00	2607.59
Linea aerea BT	0.00	201012023050424	PENONOME (CABEC)	15/11/2023	218.81	222.96	0.00	441.77	0.00	0.00	1.00	441.77
Linea aerea BT	0.00	201022023090419	SAN ANTONIO (P)	18/12/2023	318.42	234.79	0.00	553.21	0.00	0.00	1.00	553.21
Linea aerea BT	0.00	201022023090419	SAN ANTONIO (P)	18/12/2023	130.00	241.19	0.00	371.19	0.00	0.00	1.00	371.19
Linea aerea BT	0.00	202022023081033	SABANA GRANDE	14/10/2023	658.26	284.16	0.00	942.42	0.00	0.00	1.00	942.42
Linea aerea BT	0.00	202012023081350	SANTA ANA ARRIB	25/08/2023	624.21	561.33	0.00	1185.54	0.00	0.00	1.00	1185.54
Linea aerea BT	0.00	202012023081350	SANTA ANA ARRIB	25/08/2023	1295.19	1065.23	0.00	2360.42	0.00	0.00	1.00	2360.42
Linea aerea BT	0.00	202022023051120	LLANO DE PIEDRA	07/06/2023	265.38	238.03	0.00	503.41	0.00	0.00	1.00	503.41
Linea aerea BT	0.00	202022023051120	LLANO DE PIEDRA	07/06/2023	2163.35	1554.79	0.00	3718.14	0.00	0.00	1.00	3718.14
Linea aerea BT	0.00	202022023051120	LLANO DE PIEDRA	07/06/2023	658.14	512.92	0.00	1171.06	0.00	0.00	1.00	1171.06
Linea aerea BT	0.00	10201202100999	ALTO DEL MARIA	31/12/2023	2391.20	487.25	0.00	3478.45	0.00	0.00	1.00	3478.45
Linea aerea BT	0.00	201022023020541	MONTEJO (CABECE)	20/03/2023	319.88	291.84	0.00	611.72	0.00	0.00	1.00	611.72
Linea aerea BT	0.00	201022023020541	MONTEJO (CABECE)	20/03/2023	681.74	472.85	0.00	1154.59	0.00	0.00	1.00	1154.59
Linea aerea BT	0.00	101012021020302	ANCON	01/09/2023	543.61	1862.24	0.00	2205.85	0.00	0.00	1.00	2205.85
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	3.00	DLABTM100033-P004HO-C3ALA10	LLANO LA PALMA	25/09/2023	1965.56	1807.64	0.00	3773.19	0.00	0.00	1.00	3773.19
LINEA AEREA BT MONOFASICO POSTES MATERIAL HO	81.00	DLABTM100051-P003HO-C3ALA10	RESIDENCIAL LA	01/11/2023	579.76	1636.11	0.00	2215.87	0.00	0.00	1.00	2215.87

