



Año

Panamá, R. de Panamá jueves 11 de diciembre de 2025

N° 30422-D

CONTENIDO

AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución AN N° 21075-Telco  
(De lunes 24 de noviembre de 2025)

POR LA CUAL SE ESTABLECEN, PARA EL AÑO 2026, TRES (3) PERIODOS EN LOS CUALES LOS INTERESADOS PODRÁN NOTIFICAR A LA AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS, ANTES DEL INICIO DE LOS TRABAJOS CORRESPONDIENTES, SU INTENCIÓN DE CONSTRUIR NUEVAS INSTALACIONES DEDICADAS A LA PRESTACIÓN DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS DE TELECOMUNICACIONES, ELECTRICIDAD, RADIO Y TELEVISIÓN.

Resolución AN N° 21071-Elec  
(De lunes 24 de noviembre de 2025)

POR LA CUAL SE APRUEBA LA MODIFICACIÓN DE LOS APÉNDICES DEL SISTEMA REGULATORIO UNIFORME DE CUENTAS (SRUC), APROBADO MEDIANTE RESOLUCIÓN JD-1623 DE 15 DE OCTUBRE DE 1999 Y SUS MODIFICACIONES.

Resolución AN N° 21076-Elec  
(De lunes 24 de noviembre de 2025)

POR LA CUAL SE APRUEBAN LAS ADENDAS No. 7 Y No. 8 AL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA PARA LOS AÑOS 2025-2045 PRESENTADO POR EL CENTRO NACIONAL DE DESPACHO (CND).

AUTORIDAD DE LOS RECURSOS ACUATICOS DE PANAMA

Resolución N° ADM/ARAP 080  
(De lunes 01 de diciembre de 2025)

QUE AUTORIZA EL USO DE TABLET INSTITUCIONAL A SERVIDORES PÚBLICOS EN LA AUTORIDAD DE LOS RECURSOS ACUÁTICOS DE PANAMÁ.

Resolución N° ADM/ARAP 078  
(De jueves 23 de octubre de 2025)

QUE DEROGA Y REEMPLAZA LA RESOLUCIÓN NO. 023 DE 2 DE MAYO DE 2023, QUE CREA UNA COMISIÓN INSTITUCIONAL CON EL PROPÓSITO DE EVALUAR Y EMITIR RECOMENDACIONES SOBRE LOS CASOS QUE SE ENCUENTREN BAJO INVESTIGACIÓN EN EL DEPARTAMENTO DE FISCALIZACIÓN E INVESTIGACIÓN, ASÍ COMO POSIBLES SANCIONES A IMPONER POR LA DIRECCIÓN GENERAL DE INSPECCIÓN, VIGILANCIA Y CONTROL DE LA AUTORIDAD, DENTRO DE LOS PROCESOS ADMINISTRATIVOS SANCIONATORIOS RELACIONADOS CON INFRACCIONES A LAS DISPOSICIONES VIGENTES EN MATERIA DE PESCA Y ACUICULTURA.

AUTORIDAD DE TURISMO DE PANAMÁ

Resolución N° 158/2025  
(De miércoles 16 de julio de 2025)

POR LA CUAL SE CANCELA Y DEJA SIN EFECTO, LA LICENCIA DE FUNCIONAMIENTO DE LA AGENCIA DE



VIAJES TIPO "A" RESOLUCIÓN NO.5/87 DE 20 DE ABRIL DE 1987, EXPEDIDA A FAVOR DE LA SOCIEDAD ANÓNIMA UNIVERSAL TRAVEL, S.A.

---

Resolución N° 262/2025  
(De miércoles 22 de octubre de 2025)

POR LA CUAL SE ORDENA LA INSCRIPCIÓN DE LA EMPRESA LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP.

---

Resolución N° 246/2025  
(De jueves 18 de septiembre de 2025)

POR LA CUAL SE CANCELA Y DEJA SIN EFECTO, LA LICENCIA DE FUNCIONAMIENTO DE LA AGENCIA DE VIAJES TIPO "A" NO.320-AV DE 22 DE ENERO DE 2007, EXPEDIDA A FAVOR DE LA SOCIEDAD ANÓNIMA INVERSIONES SUSY Y LISA, S.A.

---



# República de Panamá

## AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS



Resolución AN No. 21075 - Telco

Panamá, 24 de noviembre de 2025

“Por la cual se establecen, para el año 2026, tres (3) periodos en los cuales los interesados podrán notificar a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, antes del inicio de los trabajos correspondientes, su intención de construir nuevas instalaciones dedicadas a la prestación de los servicios públicos de telecomunicaciones, electricidad, radio y televisión.”

**LA ADMINISTRADORA GENERAL,**  
en uso de sus facultades legales,

### CONSIDERANDO:

1. Que el Decreto Ley No.10 de 22 de febrero de 2006, reorganizó la estructura del Ente Regulador de los Servicios Públicos, bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, encargado de controlar, regular y fiscalizar 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 es política del Estado, en materia de servicios públicos, promover que todos los concesionarios presten dichos servicios conforme a los principios de tratamiento igual entre usuarios en circunstancias similares asegurando la continuidad, calidad, eficiencia y la leal competencia entre los concesionarios que presten los servicios de telecomunicaciones, electricidad, radio y televisión, entre otros;
3. Que el Órgano Ejecutivo, por conducto del Ministerio de Gobierno y Justicia, emitió el Decreto Ejecutivo No. 138 de 15 de junio de 1998, por el cual se dictan normas para la utilización de instalaciones dedicadas a la prestación de servicios públicos de telecomunicaciones, radio y televisión;
4. Que mediante el Decreto Ejecutivo No. 23 de 22 de junio de 1998, se incorporó el servicio público de electricidad al contenido del Decreto Ejecutivo No.138 de 15 de junio de 1998;
5. Que de conformidad con lo establecido en el artículo 69 del Decreto Ejecutivo No. 138 de 1998, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, mediante aviso publicado en dos (2) diarios de circulación nacional, por tres (3) días consecutivos en el mes de diciembre, pondrá en conocimiento de los interesados un mínimo de tres (3) periodos en los cuales se recibirán las notificaciones sobre la intención de los concesionarios de construir nuevas instalaciones, antes del inicio de los trabajos correspondientes;
6. Que, tal como lo establece el artículo 69 del Decreto Ejecutivo No. 138 de 1998, en los periodos establecidos, los interesados deberán comunicar por escrito a esta Autoridad Reguladora, su intención de construir nuevas instalaciones antes del inicio de los trabajos correspondientes, con la siguiente información:
  - i) Descripción de los trabajos;
  - ii) Planes de instalación y descripción geográfica de los mismos;
  - iii) Información de la capacidad existente, de las nuevas solicitudes de utilización, y de la capacidad esperada para operadores potenciales.
7. Que, para los efectos de la presentación de esta información, los interesados deben utilizar y completar los formularios SREU y SEED, denominados “Solicitud de Reserva de Espacio Utilizable” y “Solicitud de Extensión del Espacio Disponible”, respectivamente, según requieran, los cuales se encuentran disponibles en la página web de la Autoridad







Resolución AN No. 21075 -Telco  
Panamá, 24 de noviembre de 2025  
Página 2 de 2

Nacional de los Servicios Públicos, en el Sector Regulado “Telecomunicaciones” y la sección denominada “Formularios”;

8. Que en virtud de las consideraciones expuestas, se hace necesario que esta Autoridad Reguladora fije los periodos para el año 2026, en los que se recibirán las notificaciones de los interesados en construir nuevas instalaciones, por lo que;

**RESUELVE:**

**PRIMERO: FIJAR** para el **año 2026, tres (3) periodos** en los cuales los interesados podrán notificar a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, antes del inicio de los trabajos correspondientes su intención de construir nuevas instalaciones dedicadas a la prestación de los servicios públicos de telecomunicaciones, electricidad, radio y televisión, los cuales se detallan de la siguiente manera:

Número de Periodo	Fecha
Primer Periodo	Del 23 al 27 de febrero de 2026
Segundo Periodo	Del 15 al 19 de junio de 2026
Tercer Periodo	Del 19 al 23 de octubre de 2026

La Autoridad Nacional de los Servicios Públicos procederá a publicar en dos (2) diarios de circulación nacional, de conformidad con la normativa vigente, el aviso correspondiente para cada uno de los periodos antes señalados.

**SEGUNDO: ADVERTIR** a los interesados que la notificación a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos deberán formalizarla mediante los formularios SREU y SEED, denominados “Solicitud de Reserva de Espacio Utilizable” y “Solicitud de Extensión del Espacio Disponible”, respectivamente, según requieran, que se encuentran disponibles en la página web de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, en el Sector Regulado “Telecomunicaciones” y la sección denominada “Formularios”.

**TERCERO: COMUNICAR** al público en general que esta Resolución regirá a partir de su publicación en Gaceta Oficial.

**FUNDAMENTO DE DERECHO:** Ley No. 26 de 29 de enero de 1996; modificada y adicionada por el Decreto Ley No. 10 de 22 de febrero de 2006; Ley No.31 de 8 de febrero de 1996 y su modificación; Ley No.6 de 3 de febrero de 1997 y sus modificaciones; Ley No. 24 de 30 de junio de 1999; Decreto Ejecutivo No. 138 de 15 de junio de 1998; y, Decreto Ejecutivo No.23 de 22 de junio de 1998.

**PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE,**

  
**ZELMAR RODRIGUEZ DE MASSIAH**  
Administradora General

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 25 días del mes de 11 20 25

  
FIRMA AUTORIZADA









*República de Panamá*

AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

**Resolución AN No. 21071-Elec** **Panamá, 24 de noviembre de 2025**

“Por la cual se aprueba la modificación de los Apéndices del Sistema Regulatorio Uniforme de Cuentas (SRUC), aprobado mediante Resolución JD-1623 de 15 de octubre de 1999 y sus modificaciones.”

**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 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 los de transmisión y distribución de gas natural;
2. Que la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, “Por la cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la Prestación del Servicio Público de Electricidad” y sus modificaciones, establecen el régimen jurídico al cual se sujetarán las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica destinadas a la prestación del servicio público de electricidad; y, que dicha Ley fue reglamentada mediante el Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998;
3. Que el numeral 1 del artículo 9 del Texto Único de la Ley 6 de 1997, atribuye a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (en adelante la ASEP) la función de regular el ejercicio de las actividades del sector de energía eléctrica, para asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente, capaz de abastecer la demanda bajo criterios sociales, económicos y de viabilidad financiera, así como propiciar la competencia en el grado y alcance definidos por la mencionada Ley e intervenir para impedir abusos de posición dominante de los agentes del mercado;
4. Que el numeral 13 del artículo 9 de la Ley arriba citada, señala que son funciones de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos establecer los sistemas uniformes de información, codificación de cuentas y contabilidad, que deben aplicar quienes presten el servicio público de electricidad, según la naturaleza del servicio y el monto de sus activos, y siempre con sujeción a los principios de contabilidad generalmente aceptados;
5. Que mediante Resolución JD-1623 de 15 de octubre de 1999 y sus modificaciones, esta Autoridad Reguladora aprobó el Sistema Regulatorio Uniforme de Cuentas para el Sector Eléctrico (SRUC), cuyos formatos de presentación se encuentran detallados en los Apéndices del mismo;
6. Que una vez implementado dicho sistema así como sus modificaciones, esta Autoridad Reguladora ha realizado un estudio para la revisión de la información presentada en el año 2024 con el fin de determinar la calidad de la información recibida y si dicho sistema requiere adecuaciones para que la información contable y financiera de las empresas se siga suministrando de forma correcta y periódica a efectos de poder realizar las comparaciones de costos que se necesitan para las revisiones tarifarias;
7. Que como consecuencia del análisis realizado, esta Autoridad Reguladora considera que deben efectuarse modificaciones a los Apéndices del Sistema Regulatorio Uniforme de Cuentas para el Sector Eléctrico (SRUC) con el fin de adecuarlo a las necesidades actuales con el propósito de adecuar a las necesidades actuales, incluyendo:
  - Adaptar el SRUC a la inclusión de nuevas tecnologías y activos, con la incorporación de nuevas cuentas contables y/o en su defecto nuevas líneas de negocio.





Resolución AN No. 21071 -Elec  
De 24 de noviembre de 2025  
Página 2 de 15

- Mejorar la calidad y consistencia de la información remitida por las empresas distribuidoras.
  - Incorporar mecanismos de validación automática y estandarización.
  - Garantizar transparencia, eficiencia regulatoria y control eficaz de inversiones.
  - Modificación de diccionarios y tablas.
  - Revisión de vidas útiles.
  - Visualización de los resultados.
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 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, mediante Aviso de Consulta No.004-25-Elec se les comunicó a los interesados en participar en la misma, que podían obtener el documento propuesto a partir del martes 10 de junio de 2025, a través de nuestra página electrónica, [www.asep.gob.pa](http://www.asep.gob.pa), Sección de “Consultas Públicas” del Sector de Electricidad o retirarlo en las Oficinas de la Dirección Nacional de Electricidad, Agua Potable y Alcantarillado Sanitario, ubicada en el primer piso del Edificio Office Park, localizado en Vía España y Vía Fernández de Córdoba;
9. Que en esa misma línea en el referido Aviso, se les indico a los interesados que comentarios a la propuesta debían ser presentados dentro del horario laboral, desde las ocho de la mañana (8:00a.m.) del día 11 de junio de 2025 hasta las cuatro de la tarde (4:00 p.m.) del 10 de julio de 2025, en alguna de las siguientes modalidades: (i) Física, en la Dirección Nacional de Electricidad, Agua Potable y Alcantarillado Sanitario o en las oficinas regionales de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, en sobre cerrado, incluir el documento impreso con los archivos digitales de los comentarios en una memoria externa USB (Universal Serial Bus); o (ii) Vía correo electrónico, a las siguientes direcciones: [msanchez@asep.gob.pa](mailto:msanchez@asep.gob.pa) y [electricidad@asep.gob.pa](mailto:electricidad@asep.gob.pa);
10. Que luego de finalizado el periodo de entrega de comentarios, de acuerdo a lo establecido en el Aviso de Consulta No.004-25-Elec, el viernes 11 de julio del año en curso, fue levantada el Acta de Cierre de dicha Consulta en donde se detallan los siguientes participantes:
- 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).
  - Sergio Hinestroza
11. Que, sobre los comentarios y observaciones presentadas, esta Autoridad Reguladora procede a realizar el siguiente análisis

#### 11.1. Comentarios de los Asuntos de Contabilidad e Informes

##### 11.1.1. EDEMET y EDECHI

###### Depreciación

La propuesta de modificación introduce cambios sustanciales en materia contable y de reporte regulatorio que impactan directamente los sistemas de gestión y registro de activos de las empresas eléctricas.

Al actualizar las tasas de depreciación e incorporar nuevos grupos de activos diferentes a lo establecido en el "art. 2.14 Sistema Regulatorio Uniforme de Cuentas para el Sector Eléctrico", se obliga a las empresas a realizar ajustes en los sistemas contables y financieros para reflejar la nueva estructura y rangos establecidos por la ASEP. Este proceso implica que los sistemas deberán adaptarse a la nueva parametrización, lo que podría generar inconsistencias en los registros contables en comparación con los reportes históricos, que hasta ahora han mantenido una estructura uniforme y coherente.



3 24 20





Resolución AN No. 21071 -Elec  
De 24 de noviembre de 2025  
Página 3 de 15

En vista de lo anterior y toda vez que la información sí que se ha estado reportando como parte de los activos considerados en las diferentes cuentas de Planta General, solicitan a la ASEP mantener la apertura que se tiene actualmente en el SRUC.

11.1.2. ENSA

Depreciación

Solicita ajustar la tabla y que se establezcan rangos para las cuentas nuevas en lugar de valores únicos. En función de los rangos de vida útil declarados en la tabla que se incluye como propuesta más abajo, proponemos los rangos de depreciación. De igual manera, se requiere que sea eliminado el proceso de “consulta y aprobación de tasas de depreciación” debido a que como empresa cumplimos normas financieras (en caso particular NIIF) que nos indican lineamientos globales y cuya utilización es certificada según corresponde por procesos de Auditoría Externa en función de los tipos de equipos que son utilizados.

Propone agregar a la documentación la tabla incluida en el punto 2.14, para presentar los valores de vida útil regulatoria que son utilizadas para cada una de las categorías SRUC, en los procesos de revisión tarifaria, proceso que utiliza directamente la información suministrada dentro de la contabilidad regulatoria SRUC.

Así mismo, se solicita incluir la precisión en referencia a las practicas utilizadas por las empresas.

ANALISIS DE LA ASEP

No se acogen los comentarios, toda vez, que las tasas de depreciación se establecen en el Sistema Regulatorio Uniforme de Cuenta (SRUC) y se encuentran alineadas con normas internacionales. En ese sentido, la Autoridad continuará revisando las prácticas internacionales en esta materia, a fin de garantizar que las metodologías empleadas por de las empresas sean consistentes con la promoción de una operación eficiente.

11.2. Comentarios al APÉNDICE D-Cuentas Regulatorias

11.2.1. EDEMET y EDECHI

CUENTAS REGULATORIAS DE LAS EMPRESAS

Anexo BS-01 — Anexo al Balance de Situación (Excel)

Anexo BS-02 — Anexo Depreciación Acumulada (Excel)

En referencia a las modificaciones planteadas a los formularios BS-01 y BS-02, señalan que la incorporación de nuevas cuentas de activos requerirá realizar ajustes en el sistema SRUC y, posiblemente, también en el sistema SAP. Asimismo, será necesario actualizar ciertos procesos de registro de activos propuestos en la modificación del apéndice D de las cuentas regulatorios específicamente en el anexo BS-01 y BS-02.

Indican que estos cambios pueden generar reconfiguraciones técnicas, demoras en la implementación y eventuales incompatibilidades. Por otro lado, a nivel contable, la incorporación de nuevas cuentas como software, infraestructura eléctrica y sistemas de almacenamiento generará complejidad en su valoración, clasificación y registro, lo que requerirá criterios claros y en ese sentido, en caso de mantenerse esta apertura, solicitan que sean explicitados para su adecuado reporte.

Adicionalmente, en referencia a la propuesta de reportar en la línea de negocio del Sistema de Distribución de forma separada la infraestructura civil eléctrica de AT, MT y BT, para este detalle sería indispensable realizar un levantamiento completo de la red existente lo que demandará recursos técnicos y podría verse limitado por información histórica incompleta. Aunado a lo anterior, esto podría generar inconsistencias en los registros contables en comparación con los reportes históricos, que hasta ahora han mantenido una estructura uniforme y coherente y se deberá realizar la actualización de la herramienta y mantener actualizado con el nuevo diccionario definido por la ASEP.

Por ejemplo, al incluir dentro de la línea de negocio de Propiedades y Plantas nuevas cuentas como los Servidores informáticos y software, equipos e infraestructura de comunicación, Equipos

9

3  
eve  
uef







Resolución AN No. 21071 -Elec  
De 24 de noviembre de 2025  
Página 4 de 15

de carga para vehículos eléctricos, Sistemas de baterías, estos ya se encuentran incorporados en las cuentas existentes PPLIN que atiende al software, la cuenta PEQCO que atiende a equipos de Computación y la cuenta PEQCM que atiende a Equipos de Comunicación, y su separación traería distorsión en los reportes en comparación con la información histórica.

De la misma forma, la adición de las nuevas cuentas propuestas en el sistema de Distribución como lo son: Sistema de almacenamiento de energía 34.5kV / MT, sistema de almacenamiento de energía 13.8kV / MT, sistemas de almacenamiento de energía de otras tensiones, requerirán ajustes en los sistemas de la empresa. En vista de lo anterior, solicitan mantener el reporte de los formularios BS-OI y BS-02 con la apertura actual del SRUC, de forma tal que no se alteren las comparaciones históricas y se requieren modificaciones a las herramientas actuales.

En caso tal que la ASEP mantenga la propuesta de modificación de los formularios BS-OI y BS-02, solicitan que la disposición de apertura indicada se considere para el reporte del cierre del año 2026 en adelante, de forma tal que las empresas distribuidoras cuenten con el tiempo suficiente para la realización de las adecuaciones en los sistemas y herramientas de reporte y de igual manera amplíe los criterios de definición de las nuevas cuentas.

**ANALISIS DE LA ASEP**

Esta Autoridad Reguladora reitera que es la encargada de supervisar las políticas de depreciación de las empresas reguladas, por lo que se revisará la práctica internacional en esta área para asegurarse que las normas de las empresas sean consistentes en promover la operación eficiente.

Las mejoras requeridas a la herramienta SRUC, así como las modificaciones serán consideradas mediante manuales que proporcionaran la descripción detallada de todas las funciones que tiene el software, utilizando gráficos y diagramas de flujos en la explicación.

La empresa ha cumplido con la remisión de las redes georreferenciadas, requisito que se mantiene como de estricto y obligatorio cumplimiento. Cabe destacar que las modificaciones contempladas en la presente consulta pública no constituyen variaciones sustanciales al sistema; sin embargo, son necesarias para asegurar su correcta operación, optimización y conformidad con los lineamientos regulatorios vigentes.

Las nuevas cuentas son indispensables para reflejar avances tecnológicos actuales; si la empresa no reporta valores en dichas cuentas, el sistema registrará “0”. Se hace la salvedad de que el sistema en su estado actual es totalmente compatible con las versiones anteriores de cuentas, por lo tanto, si la empresa no detalla información en las nuevas cuentas se totalizarán con 0.

Por las razones expuestas, no se acepta su solicitud.

**11.2.2. COMENTARIOS DE ENSA**

11.2.2.1 La tabla propuesta para actividades de generación – Activos únicamente presenta espacio para que sean incluidos los activos de “PROPIEDADES Y PLANTA” de Generación, no tiene espacio para presentar los activos de tipo “EQUIPO”. Por su parte la versión original de la tabla si expresaba una estructura tal que permite informar los valores relevantes de este segmento de activos, toda vez que los mismos no son reconocidos por IMP y serían compartidos solo como totales para complementar los estados financieros de la empresa. Por lo que solicitamos se conserve la estructura original de presentación de activos de Generación.

**ANALISIS DE LA ASEP**

Se acepta parcialmente el comentario, por lo tanto, se modifica el Apéndice D Anexo BS-01-1 y el Apéndice E la tabla 15 con la adición a la cuenta de “Equipo de Generación” dejando el resto de la estructura con los cambios propuestos.

11.2.2.2 ENSA sugiere considerar las cuentas Equipos para Carga de Vehículos Eléctricos y Sistemas de Batería de Respaldo, sean incluidas en una línea de negocio separada, en el Anexo al Balance de Situación, Cuenta: Propiedades, Planta y Equipo, y en Cuenta: Depreciación Acumulada, ya que no corresponden por definición financiera a elementos de propiedad y planta. De ser aceptada la inclusión las cuentas inician con “O”, en caso contrario, para guardar consistencia con nemotecnia presente en documento, en caso contrario iniciar con “P”.

CP

B 24/11/25  
H.A.





Resolución AN No. ~~21071~~ -Elec  
De ~~24~~ de ~~noviembre~~ de 2025  
Página 5 de 15

Para conservar la estructura, ajustan el orden de las cuentas de obras Civil Eléctrica AT MT y BT, para que las mismas queden ubicadas siguiendo la estructura de tensión que el archivo ya tenía.

**ANALISIS DE LA ASEP**

Se acoge parcialmente la propuesta.

Es preciso indicar que esta Autoridad considera que las cuentas para carga de vehículo eléctrico y sistemas de baterías de respaldo mencionadas deben presentarse como parte de la línea de negocio Propiedades y Planta y no en una línea de negocios nueva. Las cuentas se han incorporado en la línea de negocio de Propiedades y Planta donde reflejara la naturaleza real de las inversiones..

Con respecto, a lo indicado sobre el código de cuenta de equipo para carga de vehículo eléctrico (OECVE) y sistemas de baterías de respaldo (OSVRE) se acepta la sugerencia para guardar la consistencia con nemotecnia colocando la letra “P” al inicio del código de cuenta. (ver modificación en el anexo). No obstante, sobre el orden de las cuentas de obra civil eléctrica AT MT y BT, no se acepta, creemos que no es necesario la reubicación de las cuentas mencionadas porque el subtotal del BS-01, agrupa por la línea de negocio Sistema de Distribución, preservando comparabilidad histórica, no obstante, se adopta el nuevo rótulo “115 kV o mayor” para mantener consistencia con el nivel de tensión. (ver anexo))

11.2.2.3 Proponen ajustar el orden de la cuenta DEQDM a media tensión, ya que la amplia mayoría de estos equipos corresponden a elementos de media tensión.

**ANALISIS DE LA ASEP**

Consideramos que no es necesario el traslado de la cuenta mencionada, porque el subtotal del BS-01 agrupa por la línea de negocio Sistema de Distribución y no por tensión, preservando la comparabilidad histórica. Por lo que la solicitud no se acepta.

11.2.2.4 Proponen ajustar algunas definiciones de Planta Intangible:

- “Aplicaciones informáticas de uso en equipos de cómputo personal (Software)”.
- “Equipo de computación

Corresponde a las computadoras centrales y a los equipos de computación o informática de uso individual. Puede incluir computadoras, terminales de mano, etc.”

- “Equipos de comunicaciones

Recoge aquellos elementos o activos destinados a las telecomunicaciones como centrales telefónicas, celulares, tabletas, pantallas informativas, impresoras, escáner, radios, equipos de audio y video, etc. Los equipos en esta cuenta se limitan a uso administrativo y de oficina.”

- “Servidores informáticos y software

Comprende todos los equipos de computación a escala de servidores; equipos almacenamiento y data centers, instalados de forma local o desplegados de forma remota, incluyendo sus accesorios, sistemas de soporte, respaldo y ciberseguridad, de la empresa y no individual para personas, así como los softwares de aplicaciones corporativas centralizadas que por su funcionalidad y capacidades sirvan de plataforma para los procesos principales del negocio (Sistemas Financieros, Logísticos, Georreferencia, Control y Operación de la RED, Gestión de Activos, Inteligencia de Negocios, Gestión de Talento, Gestión de Fuerza de Trabajo, Gestión y relación del Clientes, Aplicaciones de Productividad y Colaboración, portales, Gestión Documental y Regulatoria, Aplicaciones de Seguridad y Gestión de Identidad.)”

- “Equipos e infraestructura de comunicación

Comprende todos los equipos que forman parte de la infraestructura de comunicación corporativa y para equipos de distribución tele controlados,

CP

3 set  
JR RL





Resolución AN No. 21071 -Elec  
De 24 de noviembre de 2025  
Página 6 de 15

medición inteligente, medición a grandes clientes, servicios de información, equipos e infraestructura AMI, control de la red, entre otros.”

- Por consistencia agregan el título correspondiente a la propuesta de separación de nueva línea de Negocio: “Otros negocios regulados”
- Se ajusta la ortografía de la palabra “casetas”

**ANALISIS DE LA ASEP**

Se incorpora la cuenta “PC de uso personal, software de computadoras personales” y se aclara “Equipos de infraestructura y comunicaciones” en la definición del Anexo I. Consideramos procedente modificar la cuenta Planta Intangible y Software a PC de uso personal y software de computadoras personales, para separarlo de los softwares más específicos como ArcInfo, SAP, etc y servidores que entrarían en las nuevas cuentas propuestas, por lo tanto, es necesario modificar el texto para su correcta aclaración. Las mismas consideraciones se aplican para la cuenta equipos de infraestructuras y comunicaciones.

Se acepta la corrección de la palabra “casetas”.

**11.3. APÉNDICE E**

**11.3.1 EDEMET/EDECHI**

En el cuadro No.1 se detallan la clasificación de las Cuentas Regulatorias, a las cuales se les adicionan 4 nuevas cuentas en Propiedades y Plantas, con sus respectivas definiciones:

- Servidores informáticos y software
- Equipo e infraestructura de comunicación
- Equipo para carga de vehículos eléctricos
- Sistema de baterías de respaldo

Con respecto a la propuesta de incluir nuevas cuentas en la línea de negocio Propiedad Planta y Equipo para Software y Servidores (PESIS) y para Equipos e Infraestructura de Comunicación (PEQIC), cuando ya existen la cuenta PPLIN que atendía al software, la cuenta PEQCO que atendía a equipos de Computación y la cuenta PEQCM que atendía a Equipos de Comunicación, solicitan una ampliación por parte del regulador, respecto a esta propuesta ya que, consideran que traería distorsión en los reportes en comparación con la información histórica.

Se adicionan 6 nuevas cuentas en Sistema de Distribución, con sus respectivas definiciones:

- Infraestructura Civil Eléctrica AT
- Infraestructura Civil Eléctrica MT
- Infraestructura Civil Eléctrica BT
- Sistemas de Almacenamiento de Energía 34,5kV/MT
- Sistemas de Almacenamiento de Energía 13,8kV/MT
- Sistemas de Almacenamiento de Energía Otras Tensiones.

Con respecto a la definición y creación de las 3 nuevas Cuentas de Infraestructura Eléctrica hacen los siguientes comentarios:

Adiciones	Comentarios
Infraestructura Civil Eléctrica  Comprende obras de cámaras subterráneas o áreas incluyendo, ductos, cacetas,cerchas, vigas, entre otras. Se divide el registro en función del nivel de tensión.  Sistema de Almacenamiento de Energía Comprende todos	Para estas 3 cuentas regulatorias, creadas: Infraestructura Civil Eléctrica AT, MT y BT, se requerirán ajustes a los sistemas de seguimiento de trabajo y contables para el reporte de la información de las líneas subterráneas en Infraestructura Civil (AT, MT y BT) y Líneas Subterráneas (115,34.5,13,8 kV y BT), para los nuevos proyectos que se desarrollen hacia el futuro.  En ese sentido, sería indispensable realizar un levantamiento completo de la red existente lo que demandará recursos técnicos y podría verse limitado por información histórica incompleta. Aunado a lo anterior, esto podría generar inconsistencias en los registros contables en comparación con los reportes históricos, que hasta ahora han mantenido una estructura uniforme y coherente y se deberá realizar la actualización de la herramienta

4

3





Resolución AN No. 21071 -Elec  
De 24 de noviembre de 2025  
Página 7 de 15

los equipos para el almacenamiento de energía a escala de sistemas de distribución, sirviendo a puntos de la red y no a clientes exclusivos, con apertura según el nivel de tensión de conexión.	y mantener actualizado con el nuevo diccionario definido por la ASEP.  <b>En vista de lo anterior, solicitan al regulador mantener el reporte de los proyectos como se realiza actualmente donde la infraestructura civil se encuentra incorporada en los proyectos de inversión que corresponde. En caso de mantener la propuesta, solicitan que sea puesta en práctica a partir del reporte del cierre del año 2026 de forma tal que las empresas distribuidoras cuenten con tiempo para realizar los levantamientos necesarios y las adecuaciones a los sistemas y herramientas de reporte.</b> Solicitan a la ASEP que es imprescindible para estos activos, tener previamente aprobados y clarificados los lineamientos específicos sobre el reconocimiento contable y tarifario que permita su incorporación como activo regulado
--	---

**ANALISIS DE ASEP**

Este comentario fue previamente resuelto en el punto 11.2.1. de la presente Resolución.

11.3.1.1. Se proponen información adicional a incluir en la estructura Archivo de Proyectos (XX20XXPROYECTOS.txt), las cuales detallamos:

- Provincia
- Distrito
- Corregimiento
- Tipo Proyecto (Obligatorio)
- Competencia (obligatorio)
- Resolución
- Código Proyecto ASEP (Obligatorio)
- Tipo Fond0ATR

Respecto a esta información adicional a incluir presentan sus comentarios:

Adiciones	Comentarios
Tipo Proyecto: Categorizar inversiones según el Ingreso Máximo Permitido (IMP) y otros criterios de ASEP. Diccionario  Tipo Proyecto Diccionario. Su ingreso es obligatorio.	Para esta clasificación, la ASEP debe definir claramente los tipos de Proyectos de forma tal que queden plasmados en el diccionario Tipo Proyecto Diccionario. Esto, considerando que la propuesta del regulador será un parámetro de ingreso obligatorio para el reporte de proyectos.

CP

3  
JP  
ay  
AL





Resolución AN No. 21071 -Elec  
De 24 de noviembre de 2025  
Página 8 de 15

<p>Código Proyecto Asep:</p> <p>Registrar el código asignado por ASEP Cada proyecto una vez terminado DEBE tener un código asignado por ASEP, el ingreso de este código es obligatorio.</p>	<p>Se establece la necesidad de incluir una codificación específica otorgada por la ASEP para cada proyecto reportado. Sin embargo, no se detalla el procedimiento, formato ni plazos para la obtención de dicha codificación. Esta omisión genera incertidumbre operativa y podría afectar la eficiencia del proceso de reporte.</p> <p>Para este punto, solicita se aclare como sería la metodología de trabajo para poder asignar un código de proyecto ASEP para cada uno de los proyectos ejecutados por año, considerando que las empresas EDEMET EDECHI manejan más de 6000 proyectos por año y esta obligación de solicitar un código individual para cada uno representa una carga administrativa desproporcionada potencialmente inviable.</p> <p>En vista de lo anterior, requieren que se reconsidere este requerimiento o, en su defecto, se establezca un mecanismo automatizado, ágil y claramente definido para la asignación de códigos, acompañado de una guía técnica que facilite su implementación y en la misma línea, para este caso, proponen que solo aplique para proyectos singulares claramente definidos en el IMP y proyectos especiales definidos previamente con el regulador.</p> <p>Lo antes expuesto, debido a que en el caso de EDEMET y EDECHI manejamos más de 6000 proyectos por año, lo que podría representar trabajos administrativos adicionales con posibles plazos adicionales de gestión.</p>
<p>Resolución: Corresponde a la resolución del proyecto de competencia</p>	<p>Solicitan que se aclare a qué resolución se hace referencia puesto que es evidente que no todos los proyectos que se reportan cuentan con una resolución por parte de la ASEP.</p>

ANALISIS DE LA ASEP

En atención a los comentarios remitidos por la empresa, a continuación, se presentan las respuestas correspondientes, en el orden en que fueron planteados:

1. Tipo de Proyecto:  
No se acepta. Se considera que este campo es parametrizable dentro del sistema y, por tanto, no requiere modificación normativa.
2. En relación con el “CódigoProyectoASEP”, esta Autoridad a evaluado que las mejores practica para la implementación de este se retomaría en el IMP 2030-2034, por lo pronto se elimina de las modificaciones actuales.
3. Resolución del Proyecto de Competencia:  
Se acepta. Se deberá registrar la(s) resolución(es) asociadas a la licitación correspondiente. Se permitirá el uso de múltiples valores en este campo (multivalores), conforme al cambio previamente validado con ENSA.

- 11.3.1.2. Propone información adicional a incluir en la estructura de Archivo de Retiro (XX20XXRETIROS.txt), las cuales detallamos:
- Baja Anticipada
  - Causa Baja

9

24  
24  
18





Resolución AN No. 21071 -Elec  
De 24 de noviembre de 2025  
Página 9 de 15

Dadas las incorporaciones propuestas en la estructura de archivos de retiros, se tendría que realizar ajustes en los sistemas de la empresa, solicitamos muy respetuosamente indicarnos como se realizará la comparación con los reportes históricos, que hasta ahora han mantenido una estructura uniforme y coherente.

**ANALISIS DE LA ASEP**

Las mejoras requeridas a la herramienta SRUC, así como las modificaciones serán consideradas mediante manuales que proporcionaran la descripción detallada de todas las funciones que tiene el software, utilizando gráficos y diagramas de flujos en la explicación.

11.3.1.3. Se crea el Anexo III: Diccionario de Parámetros con el objetivo de garantizar la correcta asignación de los proyectos a las empresas de distribución, para esto se crean los siguientes diccionarios:

- Diccionario de Provincias por Empresa Distribuidora
- Diccionario de Distritos por Empresa
- Diccionario de Corregimientos por Empresa
- Diccionario de Tipo de Proyectos (TipoProyectoDiccionario.dic)
- Diccionario TIPO de Fondo Terceros (TipoFondoDiccionario.dic)

Al respecto presentan los siguientes comentarios:

Adiciones	Comentarios
Diccionario de Tipo de Proyectos (TipoProyectoDiccionario.dic), se permite solo el ingreso de los valores parametrizados en el diccionario correspondiente, sus valores por defecto son: Especial, Electrificación Rural, Alumbrado, Otros.	Para esta clasificación se deben definir claramente los tipos de Proyectos con el regulador y deben quedar plasmados en el diccionario TipoProyectoDiccionario, ya que según la propuesta será un parámetro de ingreso obligatorio para el reporte de proyectos. De igual manera, solicitamos aclarar si este diccionario será parametrizable, es decir, si es posible incluir alguna tipología adicional de Tipo de Proyectos que identifiquen las empresas distribuidoras.
Diccionario Tipo Fondo Terceros (TipoFondoDiccionario.dic) siendo sus valores permitidos los ingresados por defecto en el diccionario correspondiente: Autoconsumo, Extensión Línea, Donación Red, Otros	Para este diccionario, aclarar si este diccionario será parametrizable, es decir, si es posible incluir alguna tipología adicional que identifiquen las empresas distribuidoras.

**ANALISIS DE LA ASEP**

Se acepta los campos mencionados (TipoProyectoDiccionario.dic) y (TipoFondoDiccionario.dic) pueden ser modificados a requerimiento de las empresas distribuidoras y no requiere cambio normativo.

**11.3.2. COMENTARIOS DE ENSA**

- 11.3.2.1 Sugieren agregar en “Reglas Generales” una excepción explícita para proyectos de nuevos clientes que incluyan acometidas y/o medidores y alumbrado público que son trabajados en múltiples ubicaciones.
- Por otro lado, proponen precisar en las “Reglas Generales” que los medidores, acometidas y alumbrado podrán ser proyectos creados por ventanas de tiempo de trabajo definidas. Por ejemplo, proyectos “trimestrales” de instalación de medidores. Señalan que no es operativamente eficiente consolidar la instalación del total de

9

3 Ref







Resolución AN No. 21071 -Elec  
De 24 de noviembre de 2025  
Página 10 de 15

medidores del año en un único proyecto.

Y en lo que respecta a la estructura de “XX20XXPROYECTOS.txt” solicitan la eliminación del campo “Área Geográfica” toda vez que se está agregando la información de ubicación en campos separados y normalizados según diccionario. Consideran que este dato pasa a ser redundante y no específico.

**ANALISIS DE LA ASEP**

Las modificaciones propuestas no se aceptan. Por lo que, se mantendrá solo por compatibilidad retroactiva con las versiones de bases anteriores entregadas por las empresas de distribución a esta Autoridad Reguladora. A partir de la aprobación de esta resolución deberá reportarse en blanco para nuevos registros.

- 11.3.2.2 Sugieren la apertura del campo “TipoFondo” a una utilización más genérica y no acotada únicamente a fondos ATR. Con la mirada que en este campo también se pueda identificar el tipo de fondo para otros proyectos.

**ANALISIS DE LA ASEP**

No se acepta la sugerencia, ya que al ser un diccionario que puede ser modificado por la empresa, no se requiere un cambio normativo.

- 11.3.2.3 En cuanto a la información relacionada al proyecto proponen:

- Eliminar definición de campo “Área Geográfica” para guardar consistencia con propuesta indicada.
- “esCompetencia”: Se propone definición específica de los valores esperados a tipo booleano.
- Con respecto al término “Resolución”, ampliar la funcionalidad del campo ya que como ya sido presentado, ENSA tiene en muchos casos procesos de licitación transversales que habilitan recursos para muchos proyectos. Con lo cual un proyecto puede tener relación con más de un proceso en función de las necesidades.
- En relación con el “CódigoProyectoASEP”, se debe ampliar la definición para utilización en la etapa de transición identificada y propuesta por ENSA en el punto Anexo IV y que corresponde a los proyectos que, por haber sido creados previamente a la aprobación de las modificaciones, no cuentan con algún dato declarado como “obligatorio”.
  - **CódigoProyectoAsep:** Registrar el código asignado por ASEP. Cada proyecto una vez terminado DEBE tener un código asignado por ASEP, el ingreso de este código es obligatorio. Para la etapa de transición, los proyectos que hayan sido creados previa a la puesta en marcha del registro de información nueva, deberán llevar la marca <Transicion> y estarán exentos de los campos, Código Proyecto ASEP, Tipo Fondo, Provincia, Distrito, Corregimiento
- Con respecto a los términos “Origen de Fondos ATR”, se agrega precisión para determinar el signo a ser reportados. “tipo Fondo”, se ajusta definición para dar ejemplo de los otros tipos de fondo que pudieran ser identificados mediante este campo; y “Origen de Fondo AE”: Se agrega precisión para determinar el signo a ser reportados.

**Origen de Fondos ATR:** Este campo recoge, en valores absolutos, el monto agregado de los activos que, habiendo sido adicionados durante el año, han sido aportados por terceros a las distribuidoras. Si no hay aporte se coloca cero (0).

**tipoFondo:** Especificar el tipo de fondo recibido (ej. Autoconsumo, extensión de línea, donación de red, proyectos promotores, FER, OER, etc.)

**Origen de Fondos AE:** Este campo recoge, en valores absolutos, el monto agregado de los activos que, habiendo sido adicionados durante el año y habiendo sido aportados por terceros a las distribuidoras, han sido donados por el Estado. Si no hay aporte se coloca cero (0).

**ANALISIS DE LA ASEP**

Sobre la eliminación del campo “Área Geográfica”, la sugerencia no es aceptada, este campo se mantendrá solo por compatibilidad retroactiva con las versiones de las bases de datos anteriores entregada a la empresa distribuidora a la ASEP, a partir de esta resolución deberá reportarse en blanco para nuevos registros.

Se acepta la propuesta sobre el campo “esCompetencia”, ya que efectivamente fue considerado como de un campo Booleano con valores Si/No.

Se acepta la solicitud respecto al campo “Resolución”; se habilita una cadena multivalorada

9

3 JR al  
EL





Resolución AN No. **21071** -Elec  
De **24** de **noviembre** de 2025  
Página 11 de 15

separada por “;” para registrar varias resoluciones de contratación.

En relación con el “CódigoProyectoASEP”, esta Autoridad ha evaluado que debido a la complejidad que representa, por lo pronto no se incorporará.

Respecto a los detalles que solicitan agregar sobre tipos de Fondos, no se acepta su solicitud, toda vez que se considera suficiente la cantidad de caracteres permitidos para la descripción del tipo de fondos.

**11.3.2.4** En relación al “Código Descriptivo”, consideran que se debe ampliar la definición de este campo previamente existente (desde la implementación original de la contabilidad regulatoria) para poder reutilizarlo en la etapa de transición identificada y propuesta por ENSA en el punto Anexo IV y que corresponde a los proyectos que, por haber sido creados previamente a la aprobación de las modificaciones, no cuenten con algún dato declarado como “obligatorio”. Por consistencia solicitan ajuste del ejemplo para que refleje la nueva estructura propuesta.

**Código Descriptivo:** Sólo aplica para la Etapa de Transición. Se debe dejar en blanco para la Etapa 2. Código descriptivo de la cuenta con el formato descrito en el Apéndice E vigente del Manual del Sistema Regulatorio de Cuentas. Ejemplos: PEDYM000085112A00042, DLAMT138B100000-P001HO-CALA1/0, etc. Si corresponde a datos de proyectos en etapa de transición debe ser incluido el texto “Transicion”.

#### ANALISIS DE LA ASEP

Se aclara que la modificación propuesta, en virtud que culmina la fase de transición; deja de ser obligatorio en archivos Proyectos y Retiros. Actualmente es un campo no obligatorio. Se acepta el comentario.

#### **11.3.2.5 Archivo de Retiros (XX20XXRETIROS.txt)**

- Con respecto al término “BajaAnticipada” en la tabla: ajustan tamaño del texto de acuerdo con cambio en utilización y definición propuesto.
- Con respecto a la “Fecha de baja”: amplían la definición para el tratamiento de caso de bajas anticipadas.
- “BajaAnticipada”: proponen que si en la estructura ya existe un campo llamado “Elemento” donde se listan los elementos relacionados, no hace falta repetir el listado en el campo “BajaAnticipada”. En este sentido es funcional solo un indicador booleano que marque Si / No la línea y sus elementos corresponden a Bajas Anticipadas.

#### ANALISIS DE LA ASEP

Sobre el primer comentario, que tiene que ver con término “BajaAnticipada” se acepta la modificación en la tabla, ya que es un campo Booleano con valores Si/No.

Se acepta lo solicitado para la fecha de baja, por lo tanto, se incluye la validación correspondiente.

- *Si / No la línea y sus elementos corresponden a Bajas Anticipadas.*

Se acepta la propuesta de la introducción de la frase final, ya que es un campo Booleano con valores Si/No.

#### **11.3.2.6 Descripción de la Herramienta Informática**

Propone agregar criterio para permitir que el incumplimiento de estos criterios de validación no impida la generación del archivo comprimido y el correspondiente certificada de validación. Así mismo, se agrega criterio para permitir que el incumplimiento de estos criterios de validación no impida la generación del archivo comprimido y el correspondiente certificada de validación.

CP

→  
JH





Resolución AN No. 21071 -Elec  
De 24 de noviembre de 2025  
Página 12 de 15

**Validación del ingreso de cantidades,** evitando el uso de valores "0" en elementos clave como transformadores, medidores y líneas. Las inconsistencias asociadas a esta validación serán informativas y no impedirán la generación del archivo comprimido de información y el correspondiente certificado.

**Validación del relacionamiento entre proyectos y elementos de red,** generando un informe que identifique inconsistencias en la asociación de estos. Las inconsistencias asociadas a esta validación serán informativas y no impedirán la generación del archivo comprimido de información y el correspondiente certificado.

Ajusta el campo para que haga referencia al cambio propuesto y se trate como "Tipo Fondo" únicamente.

**ANALISIS DE LA ASEP**

Estas solicitudes no se aceptan. Es preciso aclarar que se busca que el sistema bloquee archivos incompletos (ej. longitudes cero).

Adicionalmente, como parte de la incorporación de nuevas validaciones en la herramienta para el mejoramiento la calidad de la información ingresada, el campo TIPO FONDO es un diccionario que puede ser modificado por las empresas distribuidoras.

**11.3.2.7. Anexo III: Diccionarios de parámetros**

Con respecto a las siguientes referencias (i) para "Diccionario Provincia" necesaria para los casos de proyectos que por su naturaleza no tienen una única Provincia / Distrito / Corregimiento para todos los elementos de este, (ii) para "Diccionario Distritos" solicita inclusión de la opción "Multiple" necesaria para los casos de proyectos que por su naturaleza no tienen una única Provincia / Distrito / Corregimiento para todos los elementos de este, (iii) para "Diccionario Corregimientos" solicita inclusión de la opción "Multiple" necesaria para los casos de proyectos que por su naturaleza no tienen una única Provincia / Distrito / Corregimiento para todos los elementos de este.

**a. Diccionario de Provincias por Empresa Distribuidora**

Se ha definido un diccionario que asocia cada provincia de Panamá con la empresa distribuidora que tiene jurisdicción sobre la misma. Esta clasificación permite identificar rápidamente a la empresa responsable del servicio eléctrico en cada proyecto registrado. Los diccionarios incorporados se llaman: ProvinciaENSADiccionario, ProvinciaEDEMETDiccionario y ProvinciaEDECHIDiccionario. Para este diccionario existirá una opción denominada "multiple" que será utilizada en los proyectos de tipo Medidores, Acometidas y Alumbrado, los cuales integran equipos instalados en múltiples ubicaciones.

**b. Diccionario de Distritos por Empresa**

Además de la parametrización de provincias, se ha incorporado un diccionario que establece los distritos que cada empresa distribuidora puede registrar en el archivo de proyectos. Esto evita errores en la asignación geográfica y asegura que los datos sean consistentes con la estructura administrativa del país. Los diccionarios se denominan: DistritosENSADiccionario, DistritosEDEMETDiccionario y DistritosEDECHIDiccionario. Para este diccionario existirá una opción denominada "multiple" que será utilizada en los proyectos de tipo Medidores, Acometidas y Alumbrado, los cuales integran equipos instalados en múltiples ubicaciones.

**c. Diccionario de Corregimientos por Empresa**

Como complemento a la validación de provincias y distritos, se ha implementado un diccionario específico para corregimientos. Este permite garantizar que la información ingresada en el sistema corresponda con la jurisdicción real de cada empresa distribuidora. Los diccionarios para cada empresa distribuidora se llaman: CorregimientosENSADiccionario, CorregimientosEDEMETDiccionario y CorregimientosEDECHIDiccionario. Para este diccionario existirá una opción denominada "multiple" que será utilizada en los proyectos de tipo Medidores, Acometidas y Alumbrado, los cuales integran equipos instalados en múltiples ubicaciones.

**ANALISIS DE LA ASEP**

Se acepta la solicitud, por lo que, se añade la opción "Múltiple" para provincia/distrito/corregimiento.

**11.3.2.8. Anexo IV: Etapa de transición**

Proponen añadir lo relativo a la etapa de transición necesaria para la implementación y debido cumplimiento de los cambios propuestos. Ya que los mismos implican cambios en sistemas, reportería y demás. La nueva información empezará a ser recabada y por consiguiente no existirá información disponible para completar las estructuras en relación con los proyectos previos.

9

3  
JH  
HL







Resolución AN No. **21031** -Elec  
De **24** de **noviembre** de 2025  
Página 13 de 15

### ANALISIS DE LA ASEP

No se acepta la propuesta, toda vez que esta Autoridad dará los plazos adecuados para que las empresas distribuidoras puedan implementar esta modificación a la información que deben presentar.

#### **11.3.3. COMENTARIOS DE SERGIO HINESTROZA**

**11.3.3.1** Señala que la generación es una línea de negocio que opera bajo un mercado en competencia y por tanto no se le aplica el concepto de “reconocimiento de activos” que aplica a las actividades de Distribución, Comercialización y Alumbrado Público. Por lo tanto, toda solicitud de información de activos de esta línea de negocio no sería con criterio de supervisión de los mismos, más allá del aseguramiento que no existan activos de la actividad de generación declarados como activos de otras de las actividades cuyos activos si son reconocidos.

Por lo tanto, en caso de que sea esta la intención, las observaciones a la propuesta ASEP del Apéndice D en la Línea de Negocio “Generación” son: - Se deben incluir, de manera consistente, todas las cuentas que se detallen para dicha línea de negocio en la Tabla 15 del Anexo I del Apéndice E que también está siendo modificado en la presente consulta. Es decir, incorporar cualquier adición / modificación / eliminación de cuentas que se avale como parte de dicha Tabla 15. - Dado que los activos de “Generación” no operan bajo criterios de reconocimiento, no aplica la identificación de fondos de terceros y/o el Estado dado que no tiene efecto económico y/o regulatorio, por lo que se debe utilizar sólo una columna para “Adiciones” y “Retiros”.

### ANALISIS DE LA ASEP

En el caso de la sugerencia sobre las modificaciones propuesta por la ASEP en el Apéndice D en la línea de Negocio “Generación” y actualización de la tabla 15 del Anexo I del Apéndice E fue contestada en el punto 11.2.2.1. de la presente Resolución.

Con respecto al segundo comentario sobre el criterio de reconocimiento de la identificación de fondos de tercero y/o el Estado, se rechaza.

Es preciso indicar que esta Autoridad Reguladora está facultada por ley para solicitar la información que sea necesaria a las empresas de distribución.

**11.3.3.2.** La propuesta de modificación ASEP adiciona el campo “tipoFondoATR” para identificar la naturaleza de los recursos de fondos de terceros aportados para un activo específico, cuando se trata de un tercero en calidad de usuario de la infraestructura (incluyendo usuarios propiedad del Estado).

De manera similar, es conveniente adicionar campo “tipoFondoAE T(255)” en Cuadro 4 y asociado a diccionario preestablecido, con el cual se identifique igualmente la naturaleza de los recursos aportados por el Estado, tomando como ejemplos: “Fondo de Electrificación Rural – FER”, “Cesión de Infraestructura OER”, “Fondos de Inversión de Penalizaciones”, “Fondo de Inversión para Soterramiento”, “Donación del Estado”, etc.

### ANALISIS DE LA ASEP

El contenido de este comentario ya fue objeto de respuesta en el punto 11.2.2.6. de la presente Resolución.

**11.3.3.3.** En atención a que el campo “CodigoProyecto T(25)” expresa actualmente el proyecto original que dio origen al activo retirado, pero teniendo en cuenta que se incorpora el campo “CodigoProyectoASEP T(255)” en el archivo de proyectos, se recomienda que se asigne un “CodigoProyectoASEP T(255)” a todos los proyectos con activos válidos a un corte específico, y sea asociado a dicho campo el utilizado lo cual requiere adecuar el campo “CodigoProyecto T(25)” para que sea de tipología consistente “T(255)” y haga referencia al identificador único ASEP. Considerando que la propuesta ASEP plantea la separación de la identificación de elementos que se dan de baja usando simultáneamente

99

3  
JP  
ML  
OK





Resolución AN No. 21071 -Elec  
De 24 de Noviembre de 2025  
Página 14 de 15

“Elementos T(200)” y “Baja Anticipada T(150)” para una baja normal y una baja que se hace con autorización de mantener el reconocimiento de los activos originales, se sugiere homologar el campo “Baja Anticipada T(150)” para que ambos tengan igual estructura “T(200)” Teniendo en cuenta que la propuesta ASEP crea el campo “CausaBaja T(255)”, se sugiere formalizar que “CausaBaja T(255)” detalle la resolución y/o instrucción de autoridad competente por la cual se avala la permanencia de dichos activos en la base de capital reconocido. Finalmente, para tener una mejor trazabilidad de los retiros cuando estos sean consecuencia de un proyecto que hace igualmente adiciones, se recomienda adicionar “Validación del campo Tipo Fondo del Estado” a partir de diccionario con los valores posibles del campo “tipoFondoAE T(255)” del archivo Proyectos. Apéndice E. Anexo I. Tabla 15. Tipos de Cuentas para activos de generación Es de aclarar que esta línea de negocio opera bajo un mercado en competencia y por tanto no se le aplica el concepto de “reconocimiento de activos” que aplica a las actividades de Distribución, Comercialización y Alumbrado Público.

De manera similar, considera que es conveniente adicionar campo “tipoFondoAE T(255)” en Cuadro 4 y asociado a diccionario preestablecido, con el cual se identifique igualmente la naturaleza de los recursos aportados por el Estado, tomando como ejemplos: “Fondo de Electrificación Rural – FER”, “Cesión de Infraestructura OER”, “Fondos de Inversión de Penalizaciones”, “Fondo de Inversión para Soterramiento”, “Donación del Estado”, etc. Apéndice E. Archivo de Retiros En atención a que el campo “CodigoProyecto T(25)” expresa actualmente el proyecto original que dio origen al activo retirado, pero teniendo en cuenta que se incorpora el campo “CodigoProyectoASEP T(255)” en el archivo de proyectos, recomienda que se asigne un “CodigoProyectoASEP T(255)” a todos los proyectos con activos válidos a un corte específico, y sea asociado a dicho campo el utilizado en reitero lo cual requiere adecuar el campo “CodigoProyecto T(25)” para que sea de tipología consistente “T(255)” y haga referencia al identificador único ASEP. Considerando que la propuesta ASEP plantea la separación de la identificación de elementos que se dan de baja usando simultáneamente “Elementos T(200)” y “Baja Anticipada T(150)” para una baja normal y una baja que se hace con autorización de mantener el reconocimiento de los activos originales, se sugiere homologar el campo “Baja Anticipada T(150)” para que ambos tengan igual estructura “T(200)”. Teniendo en cuenta que la propuesta ASEP crea el campo “CausaBaja T(255)”, sugiere formalizar que “CausaBaja T(255)” detalle la resolución y/o instrucción de autoridad competente por la cual se avala la permanencia de dichos activos en la base de capital reconocido.

Finalmente, para tener una mejor trazabilidad de los retiros cuando estos sean consecuencia de un proyecto que hace igualmente adiciones, recomienda adicionar el campo “CodigoProyectoRetiro T(255)” el cual, cuando diligenciado, corresponde al identificador de “CodigoProyectoASEP T(255)” de la tabla proyectos del mismo año que generó el retiro de los activos específicos.

En el Apéndice E. Descripción de la Herramienta Informática. Incorporación de Nuevas Validaciones en la Herramienta Similar a como se incluye “Validación del campo Tipo Fondo Terceros”, recomienda adicionar “Validación del campo Tipo Fondo del Estado” a partir de diccionario con los valores posibles del campo “tipoFondoAE T(255)” del archivo Proyectos.

Con respecto al Apéndice E. Anexo I. Tabla 15. Tipos de Cuentas para activos de generación Es de aclarar que esta línea de negocio opera bajo un mercado en competencia y por tanto no se le aplica el concepto de “reconocimiento de activos” que aplica a las actividades de Distribución, Comercialización y Alumbrado Público.

Por lo tanto, toda solicitud de información de activos de esta línea de negocio no sería con criterio de supervisión de los mismos, más allá del aseguramiento que no existan activos de la actividad de generación declarados como activos de otras de las actividades cuyos activos si son reconocidos. Por lo tanto, en caso que sea esta la intención, las observaciones a la propuesta ASEP de la Tabla 15 del Anexo I del Apéndice D, son: - clarificar el título de la tabla a “propiedad, planta y equipos de generación”, - Incluir todas las cuentas de la “línea de negocio” “Propiedades y Planta” donde figuran los activos que de manera compartida apoyan las tres líneas de negocio concesionadas, incluyendo cualquier cuenta que se adicione en la presente modificación al SRUC.- Incluir al menos una (1) cuenta de cada categoría de activo de las líneas de

9

3





Resolución AN No. 21071 -Elec  
De 24 de noviembre de 2025  
Página 15 de 15

“distribución”, “comercialización” y “alumbrado público” que pudieran requerirse para la operación autónoma e independiente de una planta de generación que fuese igualmente propiedad de la empresa distribuidora.

#### ANALISIS DE LA ASEP

Con respecto a la Longitud de los campos “Código de Proyecto” y “Código de Proyecto Retiro, este comentario se acepta. Se procederá con la actualización de la especificación técnica y de la regla de validación correspondiente.

Sobre el tipo de Fondo del Estado, este comentario ya fue previamente atendido en el punto 11.3.2.3

Con relación a la Baja Anticipada este comentario se acepta, toda vez que se aclara que este campo está definido como un valor booleano con las opciones Sí/No. También fue atendido en el punto 11.3.2.5

El comentario sobre los Activos de Generación, este comentario también fue previamente atendido en el punto 11.2.2.1

**11.3.3.4.** En atención a la propuesta ASEP de inclusión del “Diccionario de Tipo de Proyectos” sugiere considerar en el listado de opciones posibles iniciales: “Ecuaciones de Eficiencia, Especial Alta Tensión, Especial Electrificación Rural, Especial Alumbrado Público, Especial Soterramiento, Especial Movilidad Eléctrica, Especial Modernización Tecnológica (AMI), Actividad Generación, ...” categorías estas con base en la categorías de proyectos reconocidos en el proceso de determinación del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas de distribución, comercialización y alumbrado público. Finalmente, y consistente con lo expresado al solicitar la adición del campo “tipoFondoAE T(255)” del Archivo Proyectos, recomienda adicionar nuevo “Diccionario Tipo Fondo del Estado” que sirve como fuente para la validación “Validación del campo Tipo Fondo Terceros” previamente mencionada.

#### ANALISIS DE LA ASEP

El contenido de este comentario ya fue objeto de respuesta en el punto 11.3.2.3.

12. 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: APROBAR** las modificaciones a los Apéndices del Sistema Regulatorio Uniforme de Cuentas para el Sector Eléctrico (SRUC) aprobado mediante Resolución JD-1623 de 15 de octubre de 1999 y sus modificaciones, cuyo texto completo se encuentra en el **ANEXO A** de la presente Resolución.

**SEGUNDO:** Esta Resolución rige a partir de su promulgación.

**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; Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998; y, Resolución JD-1623 de 15 de octubre de 1999 y sus modificaciones.

#### **PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE**

  
**ZELMAR RODRÍGUEZ DE MASSIAH**  
Administradora General

9

10  
11  
12





Anexo A

Apéndice D

Cuentas Regulatorias de las Empresas

Sistema Regulatorio Uniforme de Cuentas  
para el Sector Eléctrico

EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA XXX, S.A  
ACTIVIDADES DE GENERACIÓN  
ACTIVOS  
PERIODO: 1/ENERO/AÑO A 31/DICIEMBRE/AÑO  
(En balboas)

ANEXO  
BS-01-1  
Mod-2025

Línea de Negocio	Cuentas	Saldo según libros 31/12/año anterior	MOVIMIENTO DEL AÑO CORRIENTE						Saldo 31/12/año corriente
			Adiciones			Retiros			Transferencias /Ajustes
			Total	ATR*	AE**	Total	ATR*	AE**	
PROPIEDADES Y PLANTA DE GENERACIÓN	Planta Intangible								
	Terrenos								
	Edificios y mejoras								
	Mobiliario y equipo de oficina								
	Equipos de computación								
	Equipos de transporte y carga								
	Equipos de comunicaciones								
	Otros equipos de uso general								
	Equipo de Generación								
	Total de Propiedades y Planta								

Nota: se agrega la cuenta Equipo de generación en el formulario propuesto.

el







**Apéndice E**

**Manual Regulatorio para el Reporte de las Adiciones, Retiros y Depreciación de Activos para las Empresas de Distribución Eléctrica**

**Tabla 15: Tipos de Cuentas para activos de generación**

PROPIEDADES Y PLANTA DE GENERACIÓN	
CUENTA	DESCRIPCIÓN
PPLING	Planta Intangible Y Software
PTERRG	Terrenos
PEDYMG	Edificios y mejoras
PMOBIG	Mobiliario y equipo de oficina
PEQCOG	Equipo de computación
PEQTCG	Equipos de transporte y carga
PEQCMG	Equipos de comunicaciones
PEQOTG	Otros equipos de uso general
PEQGG	Equipo de Generación

(solo para registro)

48





**Apéndice E**

**Manual Regulatorio para el Reporte de las Adiciones, Retiros y Depreciación de Activos para las Empresas de Distribución Eléctrica**

**ii. Cuentas Regulatorias**

LÍNEA DE NEGOCIO	DESCRIPCIÓN	CÓDIGO
PROPIEDADES Y PLANTA	Planta Intangible y Software	PPLIN
	Terrenos	PTERR
	Edificios y mejoras	PEDYM
	Mobiliario y equipo de oficina	PMOBI
	Equipo de computación	PEQCO
	Equipos de transporte y carga	PEQTC
	Equipos de comunicaciones	PEQCM
	Otros equipos de uso general	PEQOT
	Servidores informáticos y software	PESIS
	Equipos e infraestructura de comunicación	PEQIC
	Equipo para carga de vehículos eléctricos	POECVE
	Sistema de baterías de respaldo	POSBRE

Nota: se agrega la letra P a las cuentas de equipo para carga de vehículos eléctrico y sistema de batería de respaldo para mantener la nemotecnia en el presente documento.

AP





Apéndice E

Manual Regulatorio para el Reporte de las Adiciones, Retiros y Depreciación de Activos para las Empresas de Distribución Eléctrica

iii. Cuentas Regulatorias

LÍNEA DE NEGOCIO	DESCRIPCIÓN	CÓDIGO
PROPIEDADES Y PLANTA	Planta Intangible y Software	PPLIN
	Terrenos	PTERR
	Edificios y mejoras	PEDYM
	Mobiliario y equipo de oficina	PMOBI
	Equipo de computación	PEQCO
	Equipos de transporte y carga	PEQTC
	Equipos de comunicaciones	PEQCM
	Otros equipos de uso general	PEQOT
	Servidores informáticos y software	PESIS
	Equipos e infraestructura de comunicación	PEQIC
	Equipo para carga de vehículos eléctricos	POECVE
	Sistema de baterías de respaldo	POSBRE
SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN	Alta tensión AT	
	Líneas aéreas de 115 kV o mayor	DLAAT-115
	Líneas subterráneas de 115 kV o mayor	DLSAT-115
	Subestaciones 115 kV o mayor / MT	DTRAM-115
	Media tensión MT	
	Líneas aéreas de 34,5 kV	DLAMT-34,5
	Líneas aéreas de 13,8 kV	DLAMT-13,8
	Líneas aéreas de otras tensiones	DLAMT-Otras
	Líneas subterráneas de 34,5 kV	DLSMT-34,5
	Líneas subterráneas de 13,8 kV	DLSMT-13,8
	Líneas subterráneas de otras tensiones	DLSMT-Otras
	Subestaciones 34,5 kV / MT	DTRMM-34,5
	Infraestructura Civil Eléctrica AT	DICEC-AT
	Infraestructura Civil Eléctrica MT	DICEC-MT
	Infraestructura Civil Eléctrica BT	DICEC-BT
	Subestaciones 13,8 kV / MT	DTRMM-13,8
	Otras subestaciones MT/MT	DTRMM-Otras
	Centros de reflexión MT	DCRMM
	Centro de transformación 34,5 kV / BT	DTRMB-34,5







LÍNEA DE NEGOCIO	DESCRIPCIÓN	CÓDIGO
	Centro de transformación 13,8 kV / BT	DTRMB-13,8
	Otros centros de transformación MT/BT	DTRMB-Otras
	Sistemas de Almacenamiento de Energía 34,5 kV/MT	DSAEB-34.5
	Sistemas de Almacenamiento de Energía 13,8 kV/MT	DSAEB-13.8
	Sistemas de Almacenamiento de Energía Otras Tensiones	DSAEB-Otras
	<b>Baja tensión BT (&lt;600V)</b>	
	Líneas aéreas BT	DLABT
	Líneas subterráneas BT	DLSBT
	Acometidas BT	DACBT
	Otros equipos del sistema de distribución	DEQOT
	Despachos de maniobra y SCADA	DEQDM
	Equipos de medición y control de la calidad del suministro	DEQMC
<b>ALUMBRADO PÚBLICO</b>	Lámparas, accesorios y postes de alumbrado público	AINAP
<b>COMERCIALIZACIÓN</b>	Sistema de medidores y accesorios	CMEDI
	Equipos de medida SMEC	CMESM
	Otros equipos del sistema de comercialización	CEQOT

Nota se adopta el nuevo rotulo “115 kV o mayor”

11





**APÉNDICE E**

**MANUAL REGULATORIO PARA EL REPORTE DE LAS ADICIONES, RETIROS Y DEPRECIACIÓN DE ACTIVOS PARA LAS EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA**

- 1. Formularios para la presentación de Adiciones y Retiros de Activos
  - b. Campos de los Formularios BS-01 y BS-02
- ii. Cuentas Regulatorias

**ii.Cuentas Regulatorias**

- 1. Sólo habrá una cuenta en propiedad y planta para los edificios, terrenos, mobiliario, equipos de transporte, equipos de computación y software, servidores informáticos y software, equipos e infraestructura de comunicación, equipo para carga de vehículos eléctricos, sistema de baterías de respaldo.
- 2. En las cuentas de distribución y comercialización se detallarán costos de mano de obra, materiales y otros costos. Los otros costos pueden incluir costos especiales, que no entren en las categorías de mano de obra y materiales, como son: costos de transportes en el caso de localidades alejadas, costos de diseño y supervisión de obras de complejidad, costos de obras civiles especiales para cables subterráneos, etc.
- 3. El archivo de proyecto contendrá las inversiones de las cuatro líneas de negocios existentes, con el formato especificado más adelante.

En el cuadro No. 1 se presenta la clasificación de las Cuentas Regulatorias:

Cuadro No. 1: Cuentas Regulatorias

LÍNEA DE NEGOCIO	DESCRIPCIÓN	CÓDIGO
PROPIEDADES Y PLANTA	Planta Intangible y Software	PPLIN
	Terrenos	PTERR
	Edificios y mejoras	PEDYM
	Mobiliario y equipo de oficina	PMOBI
	Equipo de computación	PEQCO
	Equipos de transporte y carga	PEQTC
	Equipos de comunicaciones	PEQCM
	Otros equipos de uso general	PEQOT

*Handwritten signature or mark.*





LÍNEA DE NEGOCIO	DESCRIPCIÓN	CÓDIGO
	Servidores informáticos y software	PESIS
	Equipos e infraestructura de comunicación	PEQIC
	Equipo para carga de vehículos eléctricos	POECVE
	Sistema de baterías de respaldo	POSBRE
SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN	<b>Alta tensión AT</b>	
	Líneas aéreas de 115 kV o mayor	DLAAT-115
	Líneas subterráneas de 115 kV o mayor	DLSAT-115
	Subestaciones 115 kV / o mayor MT	DTRAM-115
	<b>Media tensión MT</b>	
	Líneas aéreas de 34,5 kV	DLAMT-34,5
	Líneas aéreas de 13,8 kV	DLAMT-13,8
	Líneas aéreas de otras tensiones	DLAMT-Otras
	Líneas subterráneas de 34,5 kV	DLSMT-34,5
	Líneas subterráneas de 13,8 kV	DLSMT-13,8
	Líneas subterráneas de otras tensiones	DLSMT-Otras
	Subestaciones 34,5 kV / MT	DTRMM-34,5
	Infraestructura Civil Eléctrica AT	DICEC-AT
	Infraestructura Civil Eléctrica MT	DICEC-MT
	Infraestructura Civil Eléctrica BT	DICEC-BT
	Subestaciones 13,8 kV / MT	DTRMM-13,8
	Otras subestaciones MT/MT	DTRMM-Otras
	Centros de reflexión MT	DCRMM
	Centro de transformación 34,5 kV / BT	DTRMB-34,5
	Centro de transformación 13,8 kV / BT	DTRMB-13,8
	Otros centros de transformación MT/BT	DTRMB-Otras
	Sistemas de Almacenamiento de Energía 34,5 kV/MT	DSAEB-34.5
	Sistemas de Almacenamiento de Energía 13,8 kV/MT	DSAEB-13.8
	Sistemas de Almacenamiento de Energía Otras Tensiones	DSAEB-Otras
	<b>Baja tensión BT (&lt;600V)</b>	
	Líneas aéreas BT	DLABT
	Líneas subterráneas BT	DLSBT
	Acometidas BT	DACBT
	Otros equipos del sistema de distribución	DEQOT

11







LÍNEA DE NEGOCIO	DESCRIPCIÓN	CÓDIGO
	Despachos de maniobra y SCADA	DEQDM
	Equipos de medición y control de la calidad del suministro	DEQMC
ALUMBRADO PÚBLICO	Lámparas, accesorios y postes de alumbrado público	AINAP
COMERCIALIZACIÓN	Sistema de medidores y accesorios	CMEDI
	Equipos de medida SMEC	CMESM
	Otros equipos del sistema de comercialización	CEQOT

El detalle de los campos, desglosado en las cuatro áreas de negocio, se presenta a continuación:

**Propiedades y Planta**

*Computadoras de uso personal y Software de computadoras personales.*

Incluye aquellos elementos del activo fijo que carecen de atributos físicos o materiales (alto, ancho, peso). Estos elementos pueden ser de tres tipos:

- Gastos necesarios para que la empresa funcione (gastos de constitución, gastos de primer establecimiento)
- Derechos susceptibles de valoración económica (concesiones, patentes)
- Aplicaciones informáticas de uso en equipos de cómputo personal, software de computadoras personales.

Los activos anotados en esta cuenta se depreciarán a lo largo de su vida útil.

*Terrenos*

Esta cuenta comprende el costo de las propiedades raíces de la empresa destinadas a las tareas de administración y gestión.

*Edificios y mejoras*

Comprenden el costo de los edificios y facilidades para guardar, mantener o proteger los bienes o las personas, incluyendo todos los accesorios que pertenezcan a los edificios o las mejoras de carácter permanente en el terreno.

*Mobiliario y equipo de oficina*

Corresponde al mobiliario y equipo en general utilizado en las oficinas y talleres de la empresa.

*AV*





### *Equipo de computación*

Corresponde a las computadoras centrales y a los equipos de computación o informática.

### *Equipos de transporte y carga*

Vehículos de todas clases utilizables para el transporte terrestre, marítimo o aéreo de personas, materiales o mercaderías, asignados a las instalaciones generales, a distribución, a comercialización y a alumbrado público.

### *Equipos de comunicaciones*

Recoge aquellos elementos los activos destinados a las telecomunicaciones como centrales telefónicas, etc.

### *Otros equipos de uso general*

Se refiere a los equipos de bodega, talleres y laboratorio utilizados en las instalaciones generales.

### *Servidores informáticos y software*

Comprende todos los equipos de computación a escala de servidores y data centers de la empresa y no individual para personas, así como los softwares de aplicaciones corporativas centralizadas que por su funcionalidad y capacidades sirvan de plataforma para los procesos principales del negocio (Sistemas Financieros, Logísticos, Georreferencia, Control y Operación de la RED, tales como SAP, ArcGIS, entre otros.)

### *Equipos e infraestructura de comunicación*

Comprende todos los equipos que forman parte de la infraestructura de comunicación corporativa y para equipos de distribución tele controlados, medición inteligente, medición a grandes clientes, servicios de información, equipos e infraestructura AMI, control de la red, entre otros.

### *Equipo para carga de vehículos eléctricos*

Comprende todos los equipos necesarios para el proceso de conversión de energía, despacho, medición, facturación y cobro como parte del servicio de carga eléctrica de vehículos.

### *Sistema de baterías de respaldo*

Comprende todos los equipos para el almacenamiento de energía a escala de usuarios finales, sirviendo de forma exclusiva a clientes individuales.

### **Sistema de distribución**





### *Alta tensión (AT)*

Recoge subestaciones y redes de distribución de energía eléctrica mayores o iguales de 115kV, destinadas al servicio de la distribución. Comprende:

- Líneas aéreas AT
- Líneas subterráneas AT
- Subestaciones AT/MT

### *Media tensión (MT)*

Subestaciones y redes de distribución de la energía eléctrica mayores de 600V y menores de 115kV, destinadas al servicio de distribución. Comprende:

- Líneas aéreas MT
- Líneas subterráneas MT
- Subestaciones MT/MT
- Centros de reflexión MT
- Centros de transformación MT/BT

### *Baja tensión (BT)*

Redes de distribución de energía eléctrica menores de 600V. Comprende:

- Líneas aéreas BT
- Líneas subterráneas BT
- Acometidas BT

### *Infraestructura Civil Eléctrica*

Comprende obras de tipo cámaras subterráneas o áreas incluyendo, ductos, casetas, cerchas, vigas, entre otras. Se divide el registro en función del nivel de tensión.

### *Sistema de Almacenamiento de Energía*

Comprende todos los equipos para el almacenamiento de energía a escala de sistemas de distribución, sirviendo a puntos de la red y no a clientes exclusivos, con apertura según el nivel de tensión de conexión.

### *Otros equipos del sistema de distribución*

Comprende aquellas instalaciones o equipos directamente implicados en la explotación y el control de las instalaciones de distribución, tales como:

*AL*





#### *Despachos de maniobra y SCADA*

Incluye las inversiones en SCADA y equipos para la automatización de las líneas de distribución.

#### *Equipos de medición y control de la calidad del suministro*

Incluye aquellos equipos utilizados en la campaña de medición del producto técnico (tensión, armónicas y flicker).

#### **Alumbrado público**

##### *Lámparas, accesorios y postes de alumbrado público*

Activos utilizados en la iluminación de las calles y avenidas de uso público. Únicamente debe incluirse en esta cuenta el costo de los equipos que se utilizan de manera exclusiva para alumbrado público. Cuando las instalaciones compartan postes del sistema de distribución, éstos no se considerarán como de alumbrado público.

#### **Comercialización**

##### *Sistema de medidores y accesorios*

Incluye los equipos de medición para clientes y los transformadores de medida asociados de tensión e intensidad.

##### *Equipos medida SMEC*

Incluye los equipos de medida necesarios en los puntos de conexión con el Sistema Interconectado Nacional (SIN) para proporcionar información al Centro Nacional de Despacho (CND).

##### *Otros equipos del sistema de comercialización*

Se refiere a otros equipos, tales como los de bodega, laboratorios de metrología, calibración de medidores, equipos para la detección del fraude y de las pérdidas no técnicas, etc., utilizados en las actividades de comercialización.

AP





## Apéndice E

### Manual Regulatorio para el Reporte de las Adiciones, Retiros y Depreciación de Activos para las Empresas de Distribución Eléctrica

#### 1. Formularios para la presentación de Adiciones y Retiros de Activos

b Campos de los Formularios BS-01 y BS-02

ii Cuentas Regulatorias

#### i.2 Archivo de Retiros (XX20XXRETIROS.txt)

En este archivo .txt se informan los retiros que se realicen de los diferentes activos de la compañía.

Reglas Generales:

- Los retiros se declaran haciendo mención del proyecto con el que fueron activadas las inversiones correspondientes.
- Todos los elementos que no figuren en la base de datos georeferenciada del año correspondiente a la entrega de los archivos, pero que sí estaban en la base de datos georeferenciada del año anterior deberán declararse como retiro.
- Es importante que los elementos retirados antes de la finalización de su vida útil sean declarados con su respectivo valor bruto con los que se activaron en la base de capital, y aclarar si la empresa obtuvo una plusvalía o pérdida la cual se imputará en la base de capital.
- Los retiros de activos que han llegado al fin de su vida útil y no se tiene el año exacto de activación, podrán declararse con datos estimativos de valor bruto y de fecha de alta.
- Los retiros deberán declararse con el código de proyecto con el que fueron ingresados.
- Además de los elementos georeferenciados debe declararse el retiro de los terrenos, edificios y vehículos.

A continuación se detalla el archivo .txt relacionado con la presentación de los retiros realizados en el año.

Este archivo .txt incluye las etiquetas Proyectos y cuentas para separar cada uno de los proyectos informados y dentro de cada uno de ellos cada cuenta involucrada en el retiro:





Proyecto  
<Información relacionada al proyecto 1 de que retira>

Cuentas  
<detalle de las cuentas involucradas en el retiro del proyecto 1>

Proyecto  
<Información relacionada al proyecto 2 de que retira>

Cuentas  
<detalle de las cuentas involucradas en el retiro del proyecto 2>

Cuadro No. 6: Estructura archivo Retiros

Dato	Tipo de Dato
Proyecto	
Código Proyecto	T(255)
Elementos	T(200)
Fecha de Alta	D
Fecha de Baja	D
BajaAnticipada	T(2)
CausaBaja	T(255)

- **Código Proyecto:** Código del Proyecto. Número que identifica a cada proyecto. Debe ser único. Este código puede contener sólo letras, números o letras y números. Este código es el mismo que se debe especificar en cada elemento de la red presentado en los archivos anteriores.
- **Elementos:** Código de elementos que se retiran del proyecto separados por punto y coma (;), ejemplo: codeleml (código declarado en los archivos presentados antes); codelem2 (código declarado en los archivos presentados antes).
- **Fecha de Alta:** Fecha en que se dio de alta a los elementos, es decir se adicionan.
- **Fecha de Baja:** Fecha en que se dio de baja a los elementos, es decir se retiran. Para el caso de Bajas anticipadas, esta fecha corresponde a la fecha futura donde los elementos cumplirían su vida útil total.
- **BajaAnticipada:** Código elementos de red que se hayan dado de baja sin cumplir la vida útil, por solicitud de instituciones gubernamentales, razones técnicas o mejoramiento urbano aprobados por ASEP, ya que es un campo Booleano con valores Si/No.
- **CausaBaja:** Causa de la baja anticipada de esos elementos.

Una vez detallada la información del proyecto, en la línea siguiente del archivo se inserta la etiqueta *Cuentas* y a continuación se listan en una línea distinta cada una de las cuentas que intervienen en el proyecto con su respectiva descripción.

48





Cuadro No. 7: Estructura cuentas Archivo Retiros

Dato	Tino de Dato
Cuentas	
Código Cuenta	T(25)
Código Descriptivo	T(50)
Orígenes de Fondos ATR	N(15,4)
Orígenes de Fondos AE	N(15,4)
Valor Bruto contable	N(15,4)
Depreciación Acumulada	N(15,4)
Plusvalía-Minusvalía	N(15,4)

- **Código Cuenta:** Código de la cuenta correspondiente al tipo de elemento que se retira. Los códigos de cuenta se especifican en la *tabla 12 del Anexo I*
- **Código Descriptivo:** Sólo aplica para la Etapa de Transición. Se debe dejar en blanco para la Etapa 2. Código descriptivo de la cuenta con el formato descrito en el Apéndice E vigente del Manual del Sistema Regulatorio de Cuentas. Ejemplos: PEDYM000085112A00042, DLAMT138B100000-P001HO-CALA1/0, etc.
- **Origen de Fondos ATR:** Este campo recoge el monto agregado de los activos que, habiendo sido adicionados durante el año, han sido aportados por terceros a las distribuidoras. Si no hay aporte se coloca cero (0).
- **Origen de Fondos AE:** Este campo recoge el monto agregado de los activos que, habiendo sido adicionados durante el año y habiendo sido aportados por terceros a las distribuidoras, han sido donados por el Estado. Si no hay aporte se coloca cero (0).
- **Valor Bruto contable:** Costo de adquisición o de producción del activo retirado en este momento.
- **Depreciación Acumulada:** Valor contable de la depreciación anual acumulada teniendo en cuenta el tiempo transcurrido desde su incorporación y la vida útil del activo. Si no hay se coloca cero (0).
- **Plusvalía-Minusvalía:** En caso de que la empresa decida la venta del activo retirado se indica la plusvalía en el caso de que el precio de venta haya sido superior al valor residual del activo, o la minusvalía en caso contrario. Si el activo retirado no se vende, este campo se dejará en blanco.

Ejemplo:

**Proyecto**  
"PROY3"|"189412";"570708"|03/10/2001|29/12/2011  
**Cuentas**

AP







"DLAMT-34,5"|"DLAMT345M100530-P011MA-CALA1/0"|1000|0|12300|0|0  
"DLSMT-13,8"|"DLSMT138M101190-ZX0500B02-  
LACUA002002"|1000|500|5100|0|0  
Proyecto  
"PROY2"|"27071";"26505";"84450"|01/09/2000|29/11/2011

Cuentas

"DLSMT-13,8"|"DLAMT138B100283-P007MA-CALA1/0"|2000|1500|14150|0|0

*Handwritten signature*





Apéndice E

Manual Regulatorio para el Reporte de las Adiciones, Retiros y Depreciación de Activos para las Empresas de Distribución Eléctrica

Anexo III: Dicionarios de parámetros

Nuevo, se adiciona:

Anexo III: Dicionarios de parámetros

Con el objetivo de garantizar la correcta asignación de los proyectos a las empresas distribuidoras de energía en Panamá, se han implementado diccionarios de parametrización que establecen los límites geográficos de operación de cada empresa. Esto permite validar la correcta ubicación de los proyectos en función de la provincia, distrito y corregimiento correspondiente.

a. Dicionario de Provincias por Empresa Distribuidora

Se ha definido un diccionario que asocia cada provincia de Panamá con la empresa distribuidora que tiene jurisdicción sobre la misma. Esta clasificación permite identificar rápidamente a la empresa responsable del servicio eléctrico en cada proyecto registrado. Los diccionarios incorporados se llaman: ProvinciaENSADiccionario, ProvinciaEDEMETDiccionario y ProvinciaEDECHIDiccionario. Para este diccionario existirá una opción denominada “multiple” que será utilizada en los proyectos de tipo Medidores, Acometidas y Alumbrado, los cuales integran equipos instalados en múltiples ubicaciones.

b. Dicionario de Distritos por Empresa

Además de la parametrización de provincias, se ha incorporado un diccionario que establece los distritos que cada empresa distribuidora puede registrar en el archivo de proyectos. Esto evita errores en la asignación geográfica y asegura que los datos sean consistentes con la estructura administrativa del país. Los diccionarios se denominan: DistritosENSADiccionario, DistritosEDEMETDiccionario y DistritosEDECHIDiccionario. Para este diccionario existirá una opción denominada “multiple” que será utilizada en los proyectos de tipo Medidores, Acometidas y Alumbrado, los cuales integran equipos instalados en múltiples ubicaciones.

c. Dicionario de Corregimientos por Empresa

Como complemento a la validación de provincias y distritos, se ha implementado un diccionario específico para corregimientos. Este permite garantizar que la información ingresada en el sistema corresponda con la jurisdicción real de cada empresa distribuidora. Los diccionarios para cada empresa distribuidora se llaman: CorregimientosENSADiccionario, CorregimientosEDEMETDiccionario y CorregimientosEDECHIDiccionario. Para este

AS





diccionario existirá una opción denominada “multiple” que será utilizada en los proyectos de tipo Medidores, Acometidas y Alumbrado, los cuales integran equipos instalados en múltiples ubicaciones.

**d. Diccionario de Tipo de Proyectos (TipoProyectoDiccionario.dic)**, se permite solo el ingreso de los valores parametrizados en el diccionario correspondiente, sus valores por defecto son: Especial, Electrificación Rural, Alumbrado, Otros.

**e. Diccionario Tipo Fondo Terceros (TipoFondoDiccionario.dic)** siendo sus valores permitidos los ingresados por defecto en el diccionario correspondiente: Autoconsumo, Extensión Línea, Donación Red, Otros.

i.1 Archivo de Proyectos (XX20XXPROYECTOS.txt)

Archivo.txt con las inversiones declaradas por proyectos.

Reglas Generales.

- Es conveniente que los elementos de la red activados en un proyecto pertenezcan a una misma área geográfica y tengan continuidad eléctrica.
- No se deben incorporar en los proyectos reemplazos por mantenimiento.
- La ASEP evaluará si los proyectos de bajo costo y los que no tienen continuidad eléctrica pertenecen a reemplazos por mantenimiento.
- Las acometidas y los medidores, si no están vinculadas a un proyecto de obra específico, podrán cargarse a un único proyecto anual que comprenda todos los medidores y todas las acometidas.
- Sólo se enviarán en los archivos, los proyectos que se encuentren operando al término del año calendario al que corresponde el informe; lo que implica que no se podrán agregar, modificar o eliminar elementos del proyecto luego de entregado.

A continuación se detalla el archivo .txt relacionado con la presentación de los proyectos terminados en el año.

La estructura de este archivo es la siguiente:

```
Proyecto
<Información del proyecto1 > Cuentas
<detalle de las cuentas involucradas en el proyecto1>

Proyecto
<Información del proyecto 2 >
Cuentas
<detalle de las cuentas involucradas en el proyecto 2>
```

AS





Dato	Tipo de Dato
<i>Proyecto</i>	
Código Proyecto	T(255)
Nombre Proyecto	T(50)
Descripción	T(100)
Área Geográfica	T(25)
Provincia	T(150)
Distrito	T(150)
Corregimiento	T(150)
TipoProyecto	T(255)
esCompetencia	T(2)
Resolución	T(255)
Localización Proyecto	T(15)
Fecha de Inicio	D
Fecha de Fin	D
OrigenDeFondos ATR	N(15,4)
tipoFondoATR	T(255)
OrigenDeFondos AE	N(15,4)
Observaciones	T(100)

El archivo comienza con la etiqueta *Proyecto* delimitando cada proyecto que se presenta en el archivo.

A continuación detalla la información relacionada al proyecto:

- **Código Proyecto:** Código del Proyecto. Número que identifica a cada proyecto. Debe ser único. Este código puede contener sólo letras, números o letras y números. Este código es el mismo que se debe especificar en cada elemento de la red presentado en los archivos anteriores.
- **Nombre Proyecto:** Campo que identifica el nombre del proyecto.
- **Descripción:** Una breve descripción del alcance del proyecto, por ejemplo: *Proyecto de ampliación de línea 13.2.*
- **Área Geográfica:** Área geográfica que abarca el proyecto: Distrito, Corregimiento o barrio donde se realiza el proyecto.
- **Provincia:** Diccionario ProvinciaXXXX.dic, siendo XXXX la empresa distribuidora.
- **Distrito:** Diccionario DistritoXXXX.dic, siendo XXXX la empresa distribuidora.
- **Corregimiento:** Diccionario CorregimientoXXXX.dic, siendo XXXX la empresa distribuidora.
- **TipoProyecto:** Categorizar inversiones según el Ingreso Máximo Permitido (IMP) y otros criterios de ASEP. Diccionario *TipoProyectoDiccionario*. Su ingreso es obligatorio.
- **esCompetencia:** Identificar inversiones relacionadas con procesos de competencia. Su ingreso es obligatorio.







- **Resolución:** Corresponde a la resolución del proyecto de competencia
- **Localización Proyecto:** Ubicación del proyecto dentro del área geográfica especificada. Como el área especificada puede ser muy amplia, en este campo se debe especificar una localización más precisa del proyecto a realizar.
- **Fecha de Inicio:** Fecha en la que se da inicio al proyecto.
- **Fecha de Fin:** Fecha en la que se finaliza el proyecto.
- **Origen de Fondos ATR:** Este campo recoge el monto agregado de los activos que, habiendo sido adicionados durante el año, han sido aportados por terceros a las distribuidoras. Si no hay aporte se coloca cero (0).
- **tipoFondoATR:** Especificar el tipo de fondo recibido (ej. Autoconsumo, extensión de línea, donación de red, etc.)
- **Origen de Fondos AE:** Este campo recoge el monto agregado de los activos que, habiendo sido adicionados durante el año y habiendo sido aportados por terceros a las distribuidoras, han sido donados por el Estado. Si no hay aporte se coloca cero (0).
- **Observaciones:** Observaciones extras, comentarios adicionales que se deseen agregar para detallar un poco más el proyecto.

Una vez detallada la información del proyecto, en la siguiente línea del archivo debe insertarse la etiqueta **Cuentas** y a continuación se listarse en una línea distinta cada una de las cuentas que intervienen en el proyecto con su respectiva descripción:

Cuadro No. 5: Estructura cuentas archivo Proyectos

<i>Dato</i>	<i>Tipo de Dato</i>
<b>Cuentas</b>	
Código Cuenta	T(50)
Código Descriptivo	T(50)
Costo Mano Obra	N(15,4)
Costo Materiales	N(15,4)
Otros Costos	N(15,4)

- **Código Cuenta:** Código que identifica la cuenta. Los códigos de cuenta posibles se especifican en la [tabla 12 del Anexo I](#).
- **Código Descriptivo:** Sólo aplica para la Etapa de Transición. Se debe dejar en blanco para la Etapa 2. Código descriptivo de la cuenta con el formato descrito en el Apéndice E vigente del Manual del Sistema Regulatorio de Cuentas. Ejemplos: PEDYM000085112A00042, DLAMT138B100000-P001HO-CALA1/0, etc.
- **Costo Mano Obra:** Costo de mano de obra implicado en la cuenta especificada, expresado en balboas (B/.).
- **Costo Materiales:** Costo de Materiales implicado en la cuenta especificada, expresado en balboas (B/.).
- **Otros Costos:** Otros costos involucrados en la cuenta, como costos de transportes, administrativos, expresado en balboas (B/.).

AF



Ejemplo:

**Proyecto**

"PROY0"|"Proyecto 1"|"Proyecto Ampliación Red BT"|"Area

Geo1"|"Centro"|03/10/2011|29/12/2011| 200000|0|"Observaciones"

**Cuentas**

"P-DLAAT-230"|15200|5000|1000

"DTRMM-34,5"|45000|2000|500

**Proyecto**

"PROY2"|"Proyecto 2"|"Proyecto Ampliación Red MT"|"Area

Geo2"|"Oeste"|01/09/2011|29/11/2011| 100000|50000|"Observaciones"

**Cuentas**

"DLAMT-138"|15000|2000|100

"DLAMT-138"|10000|1300|400

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 25 días del mes de 11 20 25

FIRMA AUTORIZADA

18



# República de Panamá

## AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS



Resolución AN No. 21076-Elec

Panamá, 24 de noviembre de 2025

“Por la cual se aprueban las Adendas No. 7 y No. 8 al Informe Indicativo de Demanda para los años 2025-2045 presentado por el **CENTRO NACIONAL DE DESPACHO (CND)**”

**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 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, “Por la cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la prestación del servicio público de electricidad”, modificada por el Decreto Ley 10 de 26 de febrero de 1998, 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 1 del artículo 9 del Texto Único de la Ley 6 de 1997, le atribuye a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos la función de regular el ejercicio de las actividades del sector de energía eléctrica, para asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente, capaz de abastecer la demanda bajo criterios sociales, económicos, ambientales y de viabilidad financiera, así como propiciar la competencia en el grado y alcance definidos por la mencionada Ley e intervenir para impedir abusos de posición dominante de los Agentes del Mercado;
4. Que mediante Resolución No. JD-605 de 24 de abril de 1998, y sus modificaciones, esta Autoridad Reguladora aprobó las Reglas Comerciales para el Mercado Mayorista de Electricidad, con la finalidad de contar con normas claras y precisas que garanticen la transparencia del mercado y de sus precios.
5. Que los numerales 5.1.1.1 y 5.1.1.2 de las Reglas del Mercado Mayorista de Electricidad estipulan que el **CENTRO NACIONAL DE DESPACHO** (en adelante **CND**) debe calcular la demanda máxima de generación prevista para cada mes del año siguiente, así como recopilar la información de pronósticos de demanda, verificar su compatibilidad y requerir justificadamente ajustes, para determinar las previsiones de demanda máxima de generación;
6. Que el numeral 5.2.1.1 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad, señala que el **CND** debe elaborar el Informe Indicativo de Demandas que incluya las hipótesis de cálculos y datos utilizados para definir los escenarios de demanda y los resultados correspondientes a los siguientes aspectos: a) el consumo previsto; b) las pérdidas previstas y su justificación; y c) la demanda máxima de generación del sistema y demanda interrumpible, de cada participante consumidor previsto para el año siguiente y de los clientes regulados de cada distribuidor;
7. Que los numerales 5.2.1.2 y 5.2.1.3 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad indica que el **CND** debe presentar el Informe Indicativo de Demanda a esta Autoridad Reguladora, quien lo aprobará o podrá requerir justificadamente ajustes antes de su aprobación;
8. Que de conformidad al numeral 5.2.1.7. de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad, cada vez que un Gran Cliente se convierta en Participante Consumidor o que un Gran Cliente deje de serlo, y este cambio no hubiese sido previsto en el Informe Indicativo de Demandas, el CND informará a los Participantes y a la ASEP los ajustes que corresponden al Informe Indicativo de Demandas vigentes para tener en cuenta estos cambios. Los ajustes así informados pasarán a ser considerados parte integral del Informe Indicativo de Demandas;





Resolución AN No. 21076-Elec  
de 24 de noviembre de 2025  
Página 2 de 3

9. Que el numeral 5.2.1.8 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad establece que el CND podrá realizar modificaciones extraordinarias al Informe Indicativo de Demandas cuando existan desviaciones significativas en el consumo de energía entre lo previsto y la realidad, las cuales deberá presentar a esta Autoridad Reguladora para su aprobación;
10. Que, en consecuencia, el procedimiento por desvíos significativos de la Demanda Máxima de Generación (DMG) está contemplada en el artículo MID.6 de la Metodología para la Elaboración y Modificación Extraordinaria del Informe Indicativo de Demandas; específicamente, el numeral MID.6.2.3 dictamina los casos en los que se debe considerar una desviación como significativa:
- (MID.6.2.3) Desviación significativa de la DMG (MW): Se considerará como desviación significativa de la DMG del Informe Indicativo de Demandas cuando por dos meses sostenidos, durante los tres primeros trimestres del primer año de proyección, la diferencia absoluta de la DMG mensual estimada menos la DMG mensual real presenta una desviación:*
- i. De 5% de la demanda total*
  - ii. De un 10 % de la demanda de cualquiera de las distribuidoras*
  - iii. Del 10% de la sumatoria de la demanda de los Grandes Clientes, cuando esta sumatoria sea igual o mayor a la demanda de la distribuidora más pequeña”;*
11. Que mediante Resolución AN No.19954-Elec 19 de febrero de 2025, esta Autoridad Reguladora aprobó el Informe Indicativo de Demandas para los años 2025-2045, el cual fue modificado por medio de las Resoluciones AN No.20500-Elec de 21 de mayo de 2025 que aprobó la Adenda No. 1; AN No.20642-Elec de 15 de julio de 2015 por la que se aprobó la Adenda No. 2; la AN No.20748-Elec de 19 de agosto de 2025 con la que se aprobaron las Adendas No. 3 y No.4; y la AN No.20962-Elec de 17 de octubre de 2025 que aprobó las Adendas No. 5 y No. 6;
12. Que fueron recibidas en esta Autoridad Reguladora dos (2) solicitudes de Adenda al Informe Indicativo de Demanda 2025-2045. A través de la nota ETE-DCND-GOP-PMP-796-2025, calendada 3 de octubre de 2025, el CND remitió a esta Autoridad Reguladora la Adenda No.7 al Informe Indicativo de Demanda, **debido a que se ha verificado una variación superior al cinco por ciento (5 %) de la demanda total durante dos (2) meses consecutivos, cumpliéndose así con el criterio establecido en la referida metodología, por lo que el CND efectuó una revisión de las proyecciones de consumo de energía y potencia de veinte (20) Grandes Clientes** a partir de septiembre de 2025, a saber:

Gran Cliente	Punto de Retiro
1. Minera Panamá, S. A.	• MINERA
2. Avipac, S.A.	• AVIPAC (NAC 1000027).
3. Argos Panamá, S.A.	• ARGOS (NAC 21204395).
4. Cemento Bayano, S.A.	• CEMENTO BAYANO (PLANTA) (NAC 21212631).
5. Industrias Básicas, S.A.	• CEMENTO INTEROCEANICO (NIS 6280357).
6. Contraloría General de la República	• CONTRALORIA (NIS 5071917 y 5071918).
7. Embajada de los Estados Unidos de América	• EMABAJADA USA (NIS 6133469).
8. Importadora Ricamar, S. A.	• S99 ALBROOK (NIS 6038293).
9. Importadora Ricamar, S.A.	• S99 BRISAS DEL GOLF (NAC 1000022).
10. Importadora Ricamar, S.A.	• S99 CHITRÉ (NIS 6033090).
11. Importadora Ricamar, S.A.	• S99 COLÓN 2000 (NAC 1000025).
12. Importadora Ricamar, S. A.	• S99 LA DOÑA (NAC 1000024).
13. Importadora Ricamar, S. A.	• S99 EL FARO (NAC 1000020).
14. Importadora Ricamar, S. A.	• S99 PENONOMÉ (NIS 6148537).
15. Importadora Ricamar, S. A.	• S99 PORTOBELO (NAC 1000026).
16. Importadora Ricamar, S. A.	• S99 PUNTA PACÍFICA (NIS 6028472).
17. Importadora Ricamar, S. A.	• S99 PLAZA CAROLINA (NAC 1000023).
18. Importadora Ricamar, S. A.	• S99 PLAZA TOCUMEN (NAC 1000019).
19. Importadora Ricamar, S. A.	• S99 SAN FRANCISCO (NIS 5105538).
20. Importadora Ricamar, S. A.	• S99 SANTIAGO (NIS 4069317).

13. Que con la nota No. ETE-DCND-GOP-PMP-866-2025, calendada 6 de noviembre de 2025, el CND envió la Adenda No. 8, **debido a la incorporación de diecisiete (17) Grandes Clientes** a partir de septiembre y octubre de 2025, **así como por el retiro de cinco (5) Grandes Clientes del Mercado Mayorista**, a partir de septiembre de 2025, a saber:





Resolución AN No. 21076-Elec  
de 24 de noviembre de 2025  
Página 3 de 3

INGRESO	
Gran Cliente	Punto de Retiro
1. Supermercados Xtra, S.A.	• Super Xtra Buena Vista (NAC 21366762).
2. Payardi Terminal Company, S. de R. L.	• Payardi Terminal Company, S. de R. L. (NAC 21450003).
3. Sky Chefs de Panamá, S.A.	• Sky Chefs de Panamá, S.A. (NAC 21226029).
4. Universidad de Panamá	• UP Darién (NAC 21459969).
5. PH Aria	• PH Aria (NAC 21471339).
6. Open Blue Sea Farms Panamá, S.A.	• Open Blue 1 Miramar (NAC 21470857).
7. Open Blue Sea Farms Panamá, S.A.	• Open Blue 2 Viento Frío (NAC 21470870).
8. Inmobiliaria Don Antonio, S.A.	• Rey El Bosque (NAC 21447006).
9. Inmobiliaria Don Antonio, S.A.	• MRP Pilan (NAC 21438317)
10. Inmobiliaria Don Antonio, S.A.	• MRP Torrijos Carter (NAC 21438422).
11. SUPERMERCADOS XTRA, S.A.	• Super Xtra Capira Village (NIS 6550836).
12. PH SEA POINT	• P.H. Sea Point – 1 (NIS 6532063).
13. PH SEA POINT	• P.H. Sea Point – 2 (NIS 6532066).
14. Las Estrellas Investment Corp.	• Las Estrellas Investment Corp. (NIS 5076313).
15. Financentro, S. A.	• Financentro, S. A. (NIS 6237138).
16. Cinema Properties Las Anclas S.A.	• CINEPOLIS LAS ANCLAS (NIS 6452003).
17. Importadora Virzi. S.A.	• Super Carnes Albbrook (NIS 6098649).

RETIRO	
Gran Cliente	Punto de Retiro
1. Procesadora Monte Azul, S.A.	• Procesadora Monte Azul, S.A. (NAC 21188045).
2. Inmobiliaria Don Antonio, S. A.	• Rey Calle 13 (NAC 706122).
3. PH Yacht Club Tower, S.A.	• Asamblea de Propietarios PH Yacht Club Tower (NIS 6247790).
4. Supermercado Xtra, S.A.	• Xtra Vista Alegre (NIS 6217372).
5. Compañía Goly, S.A.	• Machetazo Calidonia 5055703 (NIS 5055703).

14. Que luego de efectuado el análisis respectivo, la información contenida en la Adenda No. 7 y No. 8 del Informe Indicativo de Demanda para los años 2025-2045, cumplen en su forma y contenido con lo que establece el numeral 5.2 de las Reglas Comerciales aprobadas mediante la Resolución No. JD-605 de 24 de abril de 1998, y sus modificaciones;
15. Que el numeral 28 del artículo 9 del Texto Único de la Ley 6 de 1997 atribuye a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos realizar los actos necesarios para el cumplimiento de las funciones que le asigne la ley, por lo que;

RESUELVE:

**PRIMERO: APROBAR** la Adenda No. 7 al Informe Indicativo de Demandas 2025-2045, presentada por el **CENTRO NACIONAL DE DESPACHO (CND)**, cuyo texto se encuentra contenido en el **ANEXO A**, el cual forma parte integral de la presente Resolución.

**SEGUNDO: APROBAR** la Adenda No. 8 al Informe Indicativo de Demandas 2025-2045, presentada por el **CENTRO NACIONAL DE DESPACHO (CND)**, cuyo texto se encuentra contenido en el **ANEXO B**, el cual forma parte integral de la presente Resolución.

**TERCERO: COMUNICAR** 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 de cinco (5) días hábiles, siguientes a la notificación de esta Resolución.

**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; Decreto Ley 10 de 26 de febrero de 1998; Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998; Resolución AN No. 19954-Elec 19 de febrero de 2025 y sus modificaciones.

NOTIFÍQUESE Y PUBLÍQUESE,

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 25 días del mes de 11 20 25

  
**ZELMAR RODRÍGUEZ DE MASSIAH**  
Administradora General

FIRMA AUTORIZADA



**ANEXO A**

**Resolución AN No. 21076 -Elec**      **Panamá, 24 de noviembre de 2025**

“Por la cual se aprueba la Adenda No. 7 al Informe Indicativo de Demanda para los años 2025-2045 presentado por el Centro Nacional de Despacho.”



**ETE-DCND-GOP-PMP-796-2025**

3 de octubre de 2025

Licenciada

**Zelmar Rodríguez De Massiah**

Administradora General

Autoridad Nacional de los Servicios Públicos

E. S. D.

Referencia: Adenda No. 7 al Informe Indicativo de Demanda 2025-2045.

Respetada licenciada Rodríguez:

El Centro Nacional de Despacho (CND), informa en consideración a lo indicado en el MID.6.2.3 de la metodología de para la elaboración y modificación extraordinaria del Informe Indicativo de Demanda (MID) que indica que lo siguiente:

“Desviación significativa de la DMG (MW): Se considerará como desviación significativa de la DMG del Informe Indicativo de Demandas cuando por dos meses sostenidos, durante los tres primeros trimestres del primer año de proyección, la diferencia absoluta de la DMG mensual estimada menos la DMG mensual real presenta una desviación:

- i. De 5% de la demanda total
- ii. De un 10 % de la demanda de cualquiera de las distribuidoras
- iii. Del 10% de la sumatoria de la demanda de los Grandes Clientes, cuando esta sumatoria sea igual o mayor a la demanda de la distribuidora más pequeña”

Tal como establece la metodología, para que una desviación sea considerada significativa debe mantenerse durante dos meses consecutivos. En este caso, se ha registrado una desviación superior al 5 % de la demanda total durante dos meses sostenidos, cumpliendo con el criterio establecido.

Teléfono: (507)230-8100, (507) 230-8101  
Página Web: <http://www.cnd.com.pa>  
Apartado Postal: 0816-01552, Panamá, Rep. de Panamá

*QW*

Gaceta Oficial Digital

Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese el código **GO693B47E83F563**  
en el sitio web [www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta](http://www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta)

**ETE-DCND-GOP-PMP-796-2025****Página No. 2**

Por tanto, El CND, en cumplimiento de la disposición contenida en el numeral 5.2.1.8 de las Reglas Comerciales y (MID.6.2.1) de la metodología antes indicada, que establece las causales que ameritan una actualización del Informe Indicativo de Demandas 2025-2045 aprobado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) mediante resolución AN No. 19954-Elec del 19 de febrero de 2025, hace de su conocimiento que se ha colocado en el sitio web del CND una actualización al Informe Indicativo de Demandas, debido a la actualización de las proyecciones de consumo de energía y potencia de veinte (20) Grandes Clientes a partir de septiembre de 2025:

1. Minera Panamá, S.A, en el punto de retiro, MINERA.
2. Avipac, S.A., en el punto de retiro, AVIPAC (NAC 1000027).
3. Argos Panamá, S.A. en el punto de retiro ARGOS (NAC 21204395).
4. Cemento Bayano, S.A., en el punto de retiro, CEMENTO BAYANO (PLANTA) (NAC 21212631).
5. Industrias Básicas, S.A., en el punto de retiro, CEMENTO INTEROCEANICO (NIS 6280357).
6. Contraloría General de la República, en el punto de retiro, CONTRALORIA (NIS 5071917 y 5071918).
7. Embajada de los Estados Unidos de América, en el punto de retiro, EMABAJADA USA (NIS 6133469).
8. Importadora Ricamar, S.A., en el punto de retiro, S99 ALBROOK (NIS 6038293).
9. Importadora Ricamar, S.A., en el punto de retiro, S99 BRISAS DEL GOLF (NAC 1000022).
10. Importadora Ricamar, S.A., en el punto de retiro, S99 CHITRÉ (NIS 6033090).
11. Importadora Ricamar, S.A., en el punto de retiro, S99 COLÓN 2000 (NAC 1000025).
12. Importadora Ricamar, S.A., en el punto de retiro, S99 LA DOÑA (NAC 1000024).
13. Importadora Ricamar, S.A., en el punto de retiro, S99 EL FARO (NAC 1000020).
14. Importadora Ricamar, S.A., en el punto de retiro, S99 PENONOMÉ (NIS 6148537).
15. Importadora Ricamar, S.A., en el punto de retiro, S99 PORTOBELO (NAC 1000026).
16. Importadora Ricamar, S.A., en el punto de retiro, S99 PUNTA PACÍFICA (NIS 6028472).
17. Importadora Ricamar, S.A., en el punto de retiro, S99 PLAZA CAROLINA (NAC 1000023).
18. Importadora Ricamar, S.A., en el punto de retiro, S99 PLAZA TOCUMEN (NAC 1000019).







ETE-DCND-GOP-PMP-796-2025  
Página No. 3

- 19.Importadora Ricamar, S.A., en el punto de retiro, S99 SAN FRANCISCO (NIS 5105538).
- 20.Importadora Ricamar, S.A., en el punto de retiro, S99 SANTIAGO (NIS 4069317).

Atentamente,

Documento firmado digitalmente  
Carlos Barretto  
cbarretto@cnd.com.pa  
Director - Centro Nacional de Despacho  
Fecha ISO: 2025-10-03T13:25:30Z

CARLOS AZEQUIO BARRETTO

Adjunto Informe Indicativo de Demanda 2025-2045 Adenda 7.

*[Handwritten signature]*





SEPTIEMBRE DE 2025



Centro Nacional  
de Despacho

ADENDA No. 7 INFORME INDICATIVO DE  
DEMANDAS  
GOP-54-9-2025

Grupo de Planeamiento de Mediano y Largo Plazo  
CND





INDICE

INTRODUCCIÓN..... 3

DATOS UTILIZADOS..... 3

CONCLUSIONES ..... 34

ANEXO A..... 36

ANEXO B..... 38



24



## Introducción

La información contenida en esta adenda se incorpora a la presentada en el Informe Indicativo de Demandas 2025-2045, aprobado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) mediante resolución AN No. 19954-Elec del 19 de febrero de 2025.

De acuerdo con lo establecido en el numeral 5.2.1.8, El CND podrá realizar modificaciones extraordinarias al Informe Indicativo de Demandas cuando existan desviaciones significativas en el consumo de energía entre lo previsto y la realidad. Los participantes deben suministrar toda información para los ajustes de proyección de los consumos de energía requeridos por el CND. El CND evaluará y analizará la información recibida y podrá solicitar ajustes a la misma. Las modificaciones al Informe Indicativo de Demandas deberán ser propuestas por el CND y presentadas a la ASEP para su aprobación. Por lo tanto, en la presente adenda se está actualizando la energía y potencia debido a desviaciones significativas en el consumo de los siguientes Grandes Clientes: Minera Panamá, S.A., ARGOS, AVIPAC, CEMENTO BAYANO (PLANTA), CEMENTO INTEROCEANICO, CONTRALORIA, EMBAJADA USA, S99 ALBROOK, S99 BRISAS DEL GOLF, S99 CHITRÉ, S99 COLÓN 2000, S99 EL FARO, S99 LA DOÑA, S99 PENONOMÉ, S99 PLAZA CAROLINA, S99 PLAZA TOCUMEN, S99 PORTOBELO, S99 PUNTA PACÍFICA, S99 SAN FRANCISCO, S99 SANTIAGO.

## Datos Utilizados

Minera Panamá, S.A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, presentó la proyección de consumo de energía y potencia del Gran Cliente Minera Panamá, S.A.

Electron Investment, S.A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, presentó la proyección de consumo de energía y potencia del Gran Cliente ARGOS.

Ideal Panamá, S.A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, presentó la proyección de consumo de energía y potencia del Gran Cliente AVIPAC.

AES Panamá, S.R.L., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, presentó la proyección de consumo de energía y potencia de los Grandes Clientes CEMENTO BAYANO (PLANTA), CEMENTO INTEROCEANICO, CONTRALORIA,





EMBAJADA USA, S99 ALBROOK, S99 BRISAS DEL GOLF, S99 CHITRÉ, S99 COLÓN 2000, S99 EL FARO, S99 LA DOÑA, S99 PENONOMÉ, S99 PLAZA CAROLINA, S99 PLAZA TOCUMEN, S99 PORTOBELLO, S99 PUNTA PACÍFICA, S99 SAN FRANCISCO, S99 SANTIAGO.

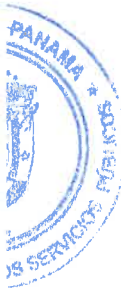
Como resultado de estas condiciones, se modifican las tablas 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 24, 25 y 26 que contienen los datos de los Grandes Clientes modificados.

Tabla #5													
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA													
PROYECCIONES - DATOS													
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE Minera Panamá,S.A													
PERIODO: 2025 --- 2045													
ENERGÍA (MWh)													
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
AÑO 1	2025	11,422	11,422	11,422	11,422	11,422	11,422	11,422	11,422	10,800	11,120		
AÑO 2	2026												
AÑO 3	2027												
AÑO 4	2028												
AÑO 5	2029												
AÑO 6	2030												
AÑO 7	2031												
AÑO 8	2032												
AÑO 9	2033												
AÑO 10	2034												
AÑO 11	2035												
AÑO 12	2036												
AÑO 13	2037												
AÑO 14	2038												
AÑO 15	2039												
AÑO 16	2040												
AÑO 17	2041												
AÑO 18	2042												
AÑO 19	2043												
AÑO 20	2044												
AÑO 21	2045												
TOTAL													113,292
FACTOR DE CARGA													
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
AÑO 1	2025	0.347	0.342	0.327	0.248	0.240	0.248	0.240	0.240	0.750	0.747		
AÑO 2	2026												
AÑO 3	2027												
AÑO 4	2028												
AÑO 5	2029												
AÑO 6	2030												
AÑO 7	2031												
AÑO 8	2032												
AÑO 9	2033												
AÑO 10	2034												
AÑO 11	2035												
AÑO 12	2036												
AÑO 13	2037												
AÑO 14	2038												
AÑO 15	2039												
AÑO 16	2040												
AÑO 17	2041												
AÑO 18	2042												
AÑO 19	2043												
AÑO 20	2044												
AÑO 21	2045												
PROMEDIO													0.311
POTENCIA (MW)													
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
AÑO 1	2025	47.00	47.00	47.00	64.00	64.00	64.00	64.00	64.00	20.00	20.00	0.00	0.00
AÑO 2	2026	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 3	2027	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 4	2028	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 5	2029	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 6	2030	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 7	2031	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 8	2032	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 9	2033	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 10	2034	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 11	2035	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 12	2036	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 13	2037	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 14	2038	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 15	2039	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 16	2040	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 17	2041	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 18	2042	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 19	2043	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 20	2044	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AÑO 21	2045	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Max													64.00

OK







POTENCIA COINCIDENTE (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2025	47.00	47.00	47.00	63.99	63.99	63.99	63.99	63.99	20.00	20.00	-	-	63.99	
AÑO 2 2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 3 2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 4 2028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 5 2029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 6 2030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 7 2031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 8 2032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 9 2033	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 10 2034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 11 2035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 12 2036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 13 2037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 14 2038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 15 2039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 16 2040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 17 2041	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 18 2042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 19 2043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 20 2044	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 21 2045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

POTENCIA COINCIDENTE CON PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2025	49.70	47.70	47.63	64.85	64.85	64.83	67.68	67.68	21.15	21.15	-	-	67.68	
AÑO 2 2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 3 2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 4 2028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 5 2029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 6 2030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 7 2031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 8 2032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 9 2033	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 10 2034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 11 2035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 12 2036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 13 2037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 14 2038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 15 2039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 16 2040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 17 2041	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 18 2042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 19 2043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 20 2044	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 21 2045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

PRONOSTICO MENSUAL DE DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN (MW)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2025	53.37	51.22	51.14	69.64	69.64	69.67	72.67	72.67	22.71	22.71	-	-	72.67	
AÑO 2 2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 3 2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 4 2028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 5 2029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 6 2030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 7 2031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 8 2032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 9 2033	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 10 2034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 11 2035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 12 2036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 13 2037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 14 2038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 15 2039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 16 2040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 17 2041	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 18 2042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 19 2043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 20 2044	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AÑO 21 2045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Tabla #6														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE ARGOS												
PERIODO:		2025	---	2045										
		ENERGÍA (MWh)												
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2025	1,819	2,135	2,549	2,284	2,148	2,159	2,106	2,133	2,104	2,063	1,779	2,117	25,397
AÑO 2	2026	1,765	2,071	2,472	2,216	2,083	2,094	2,043	2,069	2,041	2,001	1,726	2,053	24,635
AÑO 3	2027	1,941	2,279	2,720	2,437	2,292	2,304	2,248	2,276	2,245	2,201	1,896	2,258	27,098
AÑO 4	2028	2,077	2,438	2,910	2,608	2,452	2,465	2,405	2,435	2,403	2,355	2,031	2,417	28,995
AÑO 5	2029	2,222	2,609	3,114	2,791	2,624	2,637	2,573	2,605	2,571	2,520	2,173	2,586	31,835
AÑO 6	2030	2,289	2,687	3,207	2,874	2,702	2,717	2,650	2,684	2,648	2,596	2,238	2,663	31,856
AÑO 7	2031	2,220	2,636	3,111	2,788	2,621	2,635	2,571	2,603	2,569	2,518	2,171	2,583	30,897
AÑO 8	2032	2,442	2,867	3,422	3,057	2,883	2,899	2,828	2,865	2,825	2,770	2,388	2,842	34,697
AÑO 9	2033	2,613	3,069	3,661	3,282	3,085	3,101	3,026	3,064	3,023	2,963	2,556	3,041	36,484
AÑO 10	2034	2,766	3,282	3,918	3,511	3,301	3,319	3,238	3,279	3,235	3,171	2,724	3,253	38,637
AÑO 11	2035	2,880	3,391	4,035	3,617	3,400	3,418	3,335	3,377	3,332	3,266	2,816	3,351	40,209
AÑO 12	2036	2,794	3,279	3,914	3,508	3,298	3,316	3,235	3,276	3,232	3,168	2,732	3,251	39,602
AÑO 13	2037	3,073	3,607	4,306	3,859	3,628	3,647	3,559	3,603	3,555	3,485	3,005	3,576	42,903
AÑO 14	2038	3,288	3,860	4,607	4,129	3,882	3,902	3,808	3,855	3,804	3,728	3,215	3,826	45,906
AÑO 15	2039	3,518	4,130	4,929	4,418	4,154	4,176	4,074	4,125	4,070	3,990	3,441	4,294	49,119
AÑO 16	2040	3,624	4,254	5,077	4,551	4,278	4,301	4,199	4,249	4,192	4,110	3,544	4,216	50,593
AÑO 17	2041	3,515	4,126	4,925	4,414	4,150	4,172	4,070	4,121	4,067	3,986	3,437	4,080	49,075
AÑO 18	2042	3,867	4,539	5,418	4,856	4,585	4,607	4,522	4,573	4,524	4,385	3,781	4,499	53,982
AÑO 19	2043	4,137	4,857	5,797	5,196	4,885	4,910	4,791	4,851	4,786	4,692	4,046	4,814	57,761
AÑO 20	2044	4,427	5,197	6,203	5,559	5,227	5,254	5,126	5,191	5,121	5,020	4,329	5,151	61,804
AÑO 21	2045	4,737	5,561	6,637	5,948	5,592	5,622	5,485	5,554	5,480	5,372	4,632	5,511	66,131

1/20



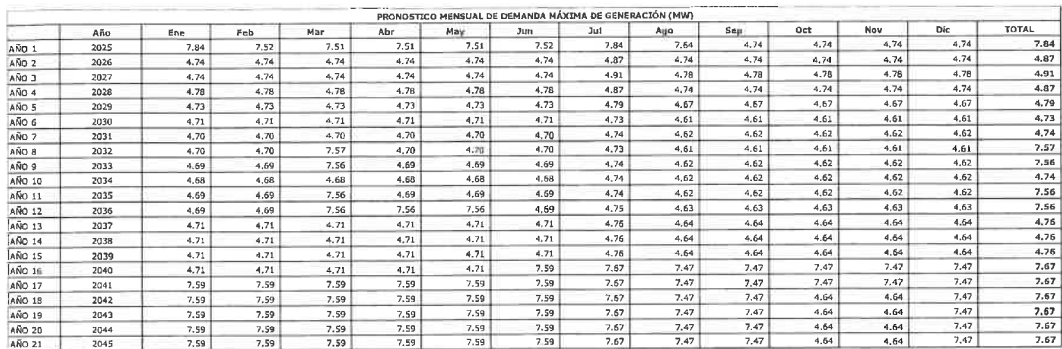


FACTOR DE CARGA														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO
AÑO 1	2025	0.337	0.438	0.473	0.438	0.398	0.414	0.391	0.395	0.630	0.616	0.549	0.632	0.478
AÑO 2	2026	0.527	0.685	0.738	0.684	0.622	0.646	0.610	0.618	0.630	0.598	0.533	0.613	0.625
AÑO 3	2027	0.580	0.753	0.812	0.752	0.684	0.711	0.671	0.680	0.693	0.657	0.586	0.675	0.688
AÑO 4	2028	0.620	0.778	0.869	0.805	0.732	0.761	0.718	0.727	0.742	0.703	0.627	0.722	0.734
AÑO 5	2029	0.654	0.863	0.930	0.861	0.784	0.814	0.769	0.778	0.793	0.753	0.671	0.772	0.788
AÑO 6	2030	0.684	0.889	0.958	0.887	0.807	0.838	0.792	0.802	0.817	0.775	0.691	0.785	0.811
AÑO 7	2031	0.683	0.862	0.929	0.861	0.783	0.813	0.768	0.778	0.793	0.752	0.670	0.772	0.787
AÑO 8	2032	0.728	0.915	0.934	0.947	0.861	0.895	0.843	0.855	0.872	0.827	0.737	0.849	0.831
AÑO 9	2033	0.781	1.014	0.929	1.013	0.922	0.957	0.904	0.915	0.933	0.885	0.789	0.908	0.891
AÑO 10	2034	0.835	1.085	1.170	1.084	0.986	1.024	0.967	0.979	0.998	0.947	0.844	0.972	0.991
AÑO 11	2035	0.860	1.118	0.748	1.116	1.016	1.055	0.996	1.009	1.028	0.976	0.869	1.001	0.983
AÑO 12	2036	0.834	1.047	0.726	0.873	0.811	1.023	0.966	0.978	0.997	0.946	0.843	0.971	0.885
AÑO 13	2037	0.918	1.193	1.286	1.191	1.084	1.126	1.063	1.076	1.097	1.041	0.928	1.068	1.089
AÑO 14	2038	0.982	1.276	1.376	1.274	1.150	1.204	1.137	1.152	1.174	1.114	0.992	1.143	1.165
AÑO 15	2039	1.051	1.366	1.472	1.364	1.241	1.299	1.217	1.232	1.256	1.192	1.062	1.221	1.247
AÑO 16	2040	1.082	1.358	1.517	1.405	1.278	0.824	0.778	0.788	0.803	0.762	0.679	0.782	1.005
AÑO 17	2041	0.652	0.847	0.813	0.846	0.769	0.799	0.755	0.764	0.779	0.739	0.659	0.758	0.773
AÑO 18	2042	0.717	0.932	1.004	0.930	0.846	0.879	0.830	0.841	0.857	1.310	1.167	0.834	0.929
AÑO 19	2043	0.767	0.997	1.075	0.995	0.905	0.941	0.888	0.899	0.917	1.401	1.249	0.892	0.994
AÑO 20	2044	0.821	1.030	1.150	1.065	0.969	1.006	0.950	0.962	0.981	1.499	1.336	0.955	1.060
AÑO 21	2045	0.878	1.141	1.230	1.140	1.037	1.077	1.017	1.030	1.050	1.604	1.430	1.022	1.138

		POTENCIA (MW)												
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max
AÑO 1	2025	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	4.50	4.50	4.50	4.50	7.25
AÑO 2	2026	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50
AÑO 3	2027	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50
AÑO 4	2028	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50
AÑO 5	2029	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50
AÑO 6	2030	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50
AÑO 7	2031	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50
AÑO 8	2032	4.50	4.50	7.25	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	7.25
AÑO 9	2033	4.50	4.50	7.25	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	7.25
AÑO 10	2034	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50
AÑO 11	2035	4.50	4.50	7.25	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	7.25
AÑO 12	2036	4.50	4.50	7.25	7.25	7.25	7.25	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	7.25
AÑO 13	2037	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50
AÑO 14	2038	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50
AÑO 15	2039	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50
AÑO 16	2040	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25
AÑO 17	2041	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25
AÑO 18	2042	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	4.50	4.50	7.25	7.25
AÑO 19	2043	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	4.50	4.50	7.25	7.25
AÑO 20	2044	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	4.50	4.50	7.25	7.25
AÑO 21	2045	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	7.25	4.50	4.50	7.25	7.25

POTENCIA COINCIDENTE (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.72	4.17	4.17	4.17	4.17	6.90
AÑO 2	2026	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.17	4.17	4.17	4.17	4.17	4.28
AÑO 3	2027	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.17	4.17	4.17	4.17	4.17	4.28
AÑO 4	2028	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.17	4.17	4.17	4.17	4.17	4.28
AÑO 5	2029	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.17	4.17	4.17	4.17	4.17	4.28
AÑO 6	2030	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.17	4.17	4.17	4.17	4.17	4.28
AÑO 7	2031	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.17	4.17	4.17	4.17	4.17	4.28
AÑO 8	2032	4.28	4.28	6.90	4.28	4.28	4.28	4.28	4.17	4.17	4.17	4.17	4.17	6.90
AÑO 9	2033	4.28	4.28	6.90	4.28	4.28	4.28	4.28	4.17	4.17	4.17	4.17	4.17	6.90
AÑO 10	2034	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.17	4.17	4.17	4.17	4.17	4.28
AÑO 11	2035	4.28	4.28	6.90	4.28	4.28	4.28	4.28	4.17	4.17	4.17	4.17	4.17	6.90
AÑO 12	2036	4.28	4.28	6.90	6.90	6.90	6.90	4.28	4.17	4.17	4.17	4.17	4.17	6.90
AÑO 13	2037	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.17	4.17	4.17	4.17	4.17	4.28
AÑO 14	2038	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.17	4.17	4.17	4.17	4.17	4.28
AÑO 15	2039	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	4.17	4.17	4.17	4.17	4.17	4.28
AÑO 16	2040	4.28	4.28	4.28	4.28	4.28	6.90	6.90	6.72	6.72	6.72	6.72	6.72	6.90
AÑO 17	2041	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.72	6.72	6.72	6.72	6.72	6.90
AÑO 18	2042	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.72	6.72	4.17	4.17	6.72	6.90
AÑO 19	2043	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.72	6.72	4.17	4.17	6.72	6.90
AÑO 20	2044	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.72	6.72	4.17	4.17	6.72	6.90
AÑO 21	2045	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.90	6.72	6.72	4.17	4.17	6.72	6.90

POTENCIA COINCIDENTE CON PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	7.30	7.01	7.00	7.00	7.00	7.00	7.30	7.11	4.41	4.41	4.41	4.41	7.30
AÑO 2	2026	4.41	4.41	4.41	4.41	4.41	4.41	4.53	4.42	4.42	4.42	4.42	4.42	4.53
AÑO 3	2027	4.42	4.42	4.42	4.42	4.42	4.42	4.57	4.45	4.45	4.45	4.45	4.45	4.57
AÑO 4	2028	4.45	4.45	4.45	4.45	4.45	4.45	4.53	4.42	4.42	4.42	4.42	4.42	4.53
AÑO 5	2029	4.40	4.40	4.40	4.40	4.40	4.40	4.46	4.34	4.34	4.34	4.34	4.34	4.46
AÑO 6	2030	4.39	4.39	4.39	4.39	4.39	4.39	4.42	4.29	4.29	4.29	4.29	4.29	4.40
AÑO 7	2031	4.37	4.37	4.37	4.37	4.37	4.37	4.41	4.30	4.30	4.30	4.30	4.30	4.41
AÑO 8	2032	4.37	4.37	7.05	4.37	4.37	4.37	4.41	4.30	4.30	4.30	4.30	4.30	7.04
AÑO 9	2033	4.37	4.37	7.04	4.37	4.37	4.37	4.41	4.30	4.30	4.30	4.30	4.30	7.04
AÑO 10	2034	4.36	4.36	4.36	4.36	4.36	4.36	4.41	4.30	4.30	4.30	4.30	4.30	4.41
AÑO 11	2035	4.37	4.37	7.04	4.37	4.37	4.37	4.42	4.30	4.30	4.30	4.30	4.30	7.04
AÑO 12	2036	4.37	4.37	7.04	7.04	7.04	4.37	4.42	4.31	4.31	4.31	4.31	4.31	7.04
AÑO 13	2037	4.39	4.39	4.39	4.39	4.39	4.39	4.43	4.32	4.32	4.32	4.32	4.32	4.43
AÑO 14	2038	4.39	4.39	4.39	4.39	4.39	4.39	4.43	4.32	4.32	4.32	4.32	4.32	4.43
AÑO 15	2039	4.39	4.39	4.39	4.39	4.39	4.39	4.43	4.32	4.32	4.32	4.32	4.32	4.43
AÑO 16	2040	4.39	4.39	4.39	4.39	4.39	7.07	7.14	6.96	6.96	6.96	6.96	6.96	7.14
AÑO 17	2041	7.07	7.07	7.07	7.07	7.07	7.07	7.14	6.96	6.96	6.96	6.96	6.96	7.14
AÑO 18	2042	7.07	7.07	7.07	7.07	7.07	7.07	7.14	6.96	6.96	4.32	4.32	6.96	7.14
AÑO 19	2043	7.07	7.07	7.07	7.07	7.07	7.07	7.14	6.96	6.96	4.32	4.32	6.96	7.14
AÑO 20	2044	7.07	7.07	7.07	7.07	7.07	7.07	7.14	6.96	6.96	4.32	4.32	6.96	7.14
AÑO 21	2045	7.07	7.07	7.07	7.07	7.07	7.07	7.14	6.96	6.96	4.32	4.32	6.96	7.14



**PARTICIPANTE CONSUMIDOR:**  
**PERIODO:** 2

**DATOS DE AVIPAC**  
**2045**

		ENERGIA (MWH)																		
	Año	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL						
AÑO 1	2025	84	76	85	82	86	84	83	81	89	84	88	83	1,003						
AÑO 1	2026	84	84	84	84	84	84	81	89	83	85	83	85	1,018						
AÑO 3	2027	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 4	2028	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 5	2029	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 6	2030	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 7	2031	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 8	2032	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 9	2033	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 10	2034	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 11	2035	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 12	2036	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 13	2037	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 14	2038	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 15	2039	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 16	2040	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 17	2041	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 18	2042	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 19	2043	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 20	2044	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						
AÑO 21	2045	90	78	83	83	83	82	91	89	82	89	82	89	1,021						

Año	FACTOR DE CARGA												PROMEDIO
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ag	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	0.654	0.665	0.644	0.630	0.683	0.669	0.639	0.503	0.583	0.590	0.666	0.678	0.657
AÑO 2	0.691	0.670	0.649	0.665	0.645	0.665	0.671	0.680	0.593	0.557	0.664	0.652	0.644
AÑO 3	0.638	0.649	0.647	0.682	0.634	0.684	0.687	0.682	0.537	0.594	0.681	0.687	0.665
AÑO 4	0.658	0.627	0.647	0.682	0.654	0.697	0.654	0.682	0.524	0.554	0.655	0.684	0.665
AÑO 5	0.628	0.649	0.647	0.682	0.654	0.697	0.654	0.682	0.524	0.554	0.655	0.684	0.665
AÑO 6	0.638	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.682	0.552	0.584	0.651	0.685	0.667
AÑO 7	0.658	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.582	0.552	0.584	0.651	0.685	0.667
AÑO 8	0.632	0.668	0.627	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.592	0.552	0.584	0.651	0.685
AÑO 9	0.632	0.668	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.682	0.552	0.584	0.651	0.685
AÑO 10	0.634	0.668	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.682	0.552	0.584	0.651	0.685
AÑO 11	0.635	0.668	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.682	0.552	0.584	0.651	0.685
AÑO 12	0.635	0.668	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.682	0.552	0.584	0.651	0.685
AÑO 13	0.637	0.668	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.682	0.552	0.584	0.651	0.685
AÑO 14	0.638	0.668	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.682	0.552	0.584	0.651	0.685
AÑO 15	0.639	0.668	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.682	0.552	0.584	0.651	0.685
AÑO 16	0.640	0.668	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.682	0.552	0.584	0.651	0.685
AÑO 17	0.641	0.668	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.682	0.552	0.584	0.651	0.685
AÑO 18	0.643	0.668	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.682	0.552	0.584	0.651	0.685
AÑO 19	0.644	0.668	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.682	0.552	0.584	0.651	0.685
AÑO 20	0.644	0.668	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.682	0.552	0.584	0.651	0.685
AÑO 21	0.645	0.668	0.649	0.647	0.682	0.634	0.654	0.697	0.682	0.552	0.584	0.651	0.685

[illegible]





POTENCIA COINCIDENTE (MWh)															
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2025	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.17	0.17	0.17	0.17	0.18	
AÑO 2	2026	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	
AÑO 3	2027	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 4	2028	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 5	2029	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 6	2030	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 7	2031	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 8	2032	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 9	2033	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 10	2034	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 11	2035	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 12	2036	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 13	2037	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 14	2038	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 15	2039	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 16	2040	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 17	2041	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 18	2042	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 19	2043	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 20	2044	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 21	2045	0.18	0.18	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	

POTENCIA COINCIDENTE CON PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN (MWh)															TOTAL
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2025	0.18	0.17	0.18	0.19	0.18	0.18	0.19	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.19
AÑO 2	2026	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.19	0.19	0.18	0.18	0.18	0.18	0.19	0.19
AÑO 3	2027	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19
AÑO 4	2028	0.18	0.19	0.18	0.17	0.18	0.18	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19
AÑO 5	2029	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 6	2030	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 7	2031	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 8	2032	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 9	2033	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 10	2034	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 11	2035	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 12	2036	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 13	2037	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 14	2038	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 15	2039	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 16	2040	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 17	2041	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 18	2042	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 19	2043	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 20	2044	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18
AÑO 21	2045	0.18	0.18	0.18	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18

PRONÓSTICO MENSUAL DE DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN (MW)															TOTAL
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic			
AÑO 1	2025	0.20	0.19	0.19	0.20	0.19	0.19	0.20	0.20	0.19	0.19	0.20	0.20	0.20	
AÑO 2	2026	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.21	
AÑO 3	2027	0.20	0.20	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.22	
AÑO 4	2028	0.20	0.20	0.19	0.19	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.22	
AÑO 5	2029	0.19	0.20	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.22	
AÑO 6	2030	0.19	0.20	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 7	2031	0.19	0.20	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 8	2032	0.19	0.20	0.19	0.18	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 9	2033	0.19	0.20	0.19	0.18	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 10	2034	0.19	0.20	0.19	0.18	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 11	2035	0.19	0.20	0.19	0.18	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 12	2036	0.19	0.20	0.19	0.18	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 13	2037	0.19	0.20	0.19	0.18	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 14	2038	0.19	0.20	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 15	2039	0.19	0.20	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 16	2040	0.19	0.20	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 17	2041	0.20	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 18	2042	0.19	0.20	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 19	2043	0.19	0.20	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 20	2044	0.19	0.20	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	
AÑO 21	2045	0.19	0.20	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.20	

Tabla #8															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE CEMENTO SAYANO (PLANTA)															
PERIODO:		2025		2045											
ENERGÍA (MWh)															
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2025	7,502	8,693	8,904	7,720	7,253	7,430	7,430	7,430	8,007	8,077	7,803	8,514	94,763	
AÑO 2	2026	8,556	8,422	8,235	8,235	8,267	8,294	8,365	8,343	8,313	8,297	8,206	8,316	99,958	
AÑO 3	2027	8,319	8,323	8,317	8,313	8,313	8,315	8,317	8,317	8,316	8,316	8,316	8,316	99,798	
AÑO 4	2028	8,316	8,316	8,316	8,316	8,316	8,316	8,316	8,316	8,316	8,316	8,316	8,316	99,795	
AÑO 5	2029	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	99,801	
AÑO 6	2030	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	99,807	
AÑO 7	2031	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	8,317	99,809	
AÑO 8	2032	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	99,813	
AÑO 9	2033	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	8,318	99,819	
AÑO 10	2034	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	99,825	
AÑO 11	2035	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	8,319	99,831	
AÑO 12	2036	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	99,837	
AÑO 13	2037	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	8,320	99,843	
AÑO 14	2038	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321	99,849	
AÑO 15	2039	8,321	8,321	8,321	8,322	8,322	8,322	8,322	8,322	8,322	8,322	8,322	8,322	99,851	
AÑO 16	2040	8,322	8,323	8,323	8,323	8,323	8,323	8,323	8,323	8,323	8,323	8,323	8,323	99,857	
AÑO 17	2041	8,324	8,324	8,324	8,324	8,324	8,324	8,324	8,324	8,324	8,324	8,324	8,324	99,870	
AÑO 18	2042	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	8,325	99,876	
AÑO 19	2043	8,326	8,326	8,326	8,326	8,327	8,327	8,327	8,327	8,327	8,327	8,327	8,327	99,881	
AÑO 20	2044	8,328	8,328	8,328	8,328	8,329	8,329	8,329	8,329	8,329	8,329	8,329	8,329	99,890	
AÑO 21	2045	8,330	8,330	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,331	8,332	8,332	8,332	8,333	99,977	



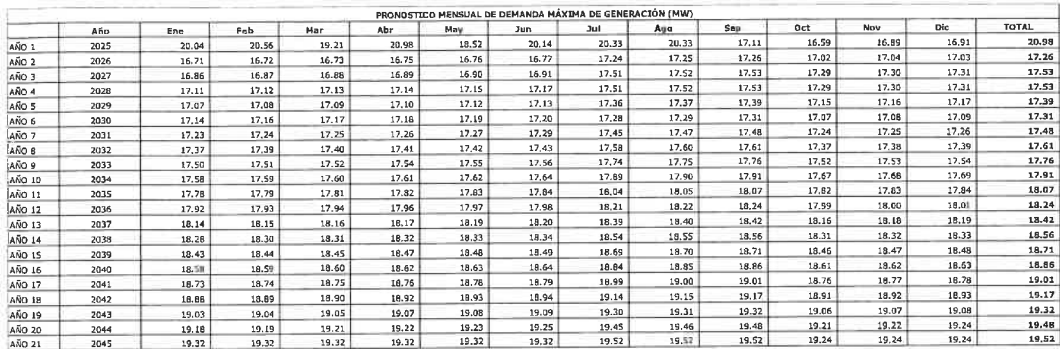
FACTOR DE CARGA														PROMEDIO
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2025	0.507	0.509	0.602	0.494	0.509	0.495	0.495	0.495	0.656	0.651	0.638	0.673	0.569
AÑO 2	2026	0.676	0.736	0.649	0.671	0.651	0.675	0.658	0.656	0.675	0.651	0.673	0.653	0.669
AÑO 3	2027	0.652	0.722	0.651	0.672	0.650	0.671	0.649	0.649	0.670	0.649	0.669	0.647	0.663
AÑO 4	2028	0.647	0.691	0.646	0.667	0.645	0.666	0.644	0.644	0.665	0.643	0.664	0.642	0.655
AÑO 5	2029	0.642	0.710	0.641	0.662	0.640	0.661	0.639	0.639	0.660	0.639	0.659	0.637	0.652
AÑO 6	2030	0.617	0.704	0.626	0.657	0.635	0.656	0.634	0.634	0.654	0.633	0.652	0.632	0.642
AÑO 7	2031	0.632	0.699	0.631	0.651	0.630	0.650	0.629	0.629	0.649	0.628	0.648	0.627	0.642
AÑO 8	2032	0.627	0.669	0.626	0.646	0.625	0.645	0.624	0.624	0.644	0.623	0.643	0.622	0.635
AÑO 9	2033	0.622	0.688	0.621	0.641	0.620	0.640	0.619	0.619	0.639	0.618	0.638	0.617	0.631
AÑO 10	2034	0.617	0.682	0.616	0.636	0.615	0.635	0.614	0.614	0.634	0.613	0.633	0.612	0.627
AÑO 11	2035	0.612	0.677	0.611	0.631	0.610	0.630	0.609	0.609	0.629	0.608	0.628	0.607	0.622
AÑO 12	2036	0.607	0.648	0.606	0.626	0.605	0.625	0.604	0.604	0.624	0.603	0.623	0.603	0.615
AÑO 13	2037	0.602	0.666	0.601	0.621	0.601	0.620	0.600	0.599	0.619	0.599	0.618	0.598	0.612
AÑO 14	2038	0.597	0.661	0.597	0.616	0.596	0.615	0.595	0.595	0.614	0.594	0.613	0.593	0.607
AÑO 15	2039	0.593	0.656	0.592	0.611	0.591	0.610	0.590	0.590	0.609	0.589	0.608	0.588	0.603
AÑO 16	2040	0.588	0.628	0.587	0.606	0.587	0.605	0.586	0.585	0.604	0.585	0.604	0.584	0.596
AÑO 17	2041	0.583	0.646	0.583	0.602	0.582	0.603	0.581	0.581	0.600	0.580	0.599	0.579	0.593
AÑO 18	2042	0.579	0.641	0.578	0.597	0.577	0.596	0.577	0.576	0.595	0.576	0.594	0.575	0.588
AÑO 19	2043	0.574	0.635	0.574	0.592	0.573	0.592	0.572	0.572	0.590	0.571	0.590	0.570	0.584
AÑO 20	2044	0.570	0.609	0.569	0.588	0.568	0.587	0.568	0.567	0.586	0.567	0.585	0.566	0.577
AÑO 21	2045	0.566	0.627	0.566	0.585	0.566	0.585	0.566	0.565	0.585	0.566	0.585	0.566	0.577

		POTENCIA (MW)												
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max
AÑO 1	2025	19.87	21.24	19.87	21.71	19.16	20.83	20.16	20.16	16.96	16.69	16.99	17.01	21.71
AÑO 2	2026	17.02	17.03	17.04	17.05	17.06	17.08	17.09	17.10	17.11	17.12	17.13	17.13	17.13
AÑO 3	2027	17.15	17.15	17.17	17.18	17.19	17.20	17.21	17.22	17.24	17.25	17.26	17.27	17.27
AÑO 4	2028	17.26	17.30	17.32	17.33	17.34	17.35	17.36	17.37	17.39	17.40	17.41	17.41	17.41
AÑO 5	2029	17.42	17.43	17.44	17.46	17.47	17.48	17.49	17.50	17.51	17.53	17.54	17.55	17.55
AÑO 6	2030	17.56	17.57	17.58	17.60	17.61	17.62	17.63	17.64	17.65	17.67	17.68	17.69	17.69
AÑO 7	2031	17.70	17.71	17.72	17.74	17.75	17.76	17.77	17.78	17.80	17.81	17.82	17.83	17.83
AÑO 8	2032	17.84	17.86	17.87	17.88	17.89	17.90	17.91	17.93	17.94	17.95	17.96	17.97	17.97
AÑO 9	2033	17.99	18.00	18.01	18.02	18.03	18.05	18.06	18.07	18.08	18.09	18.11	18.12	18.12
AÑO 10	2034	18.13	18.14	18.16	18.17	18.18	18.19	18.20	18.22	18.23	18.24	18.25	18.26	18.26
AÑO 11	2035	18.28	18.29	18.30	18.31	18.33	18.34	18.35	18.36	18.37	18.39	18.40	18.41	18.41
AÑO 12	2036	18.42	18.44	18.45	18.46	18.47	18.48	18.50	18.51	18.52	18.53	18.55	18.56	18.56
AÑO 13	2037	18.57	18.58	18.60	18.61	18.62	18.63	18.65	18.66	18.67	18.68	18.70	18.71	18.71
AÑO 14	2038	18.72	18.73	18.75	18.76	18.77	18.78	18.80	18.81	18.82	18.83	18.85	18.86	18.86
AÑO 15	2039	18.87	18.88	18.90	18.91	18.92	18.93	18.95	18.96	18.97	18.98	19.00	19.01	19.01
AÑO 16	2040	19.02	19.03	19.05	19.06	19.07	19.09	19.10	19.11	19.12	19.14	19.15	19.16	19.16
AÑO 17	2041	19.17	19.19	19.20	19.21	19.23	19.24	19.25	19.26	19.28	19.29	19.30	19.32	19.32
AÑO 18	2042	19.33	19.34	19.35	19.37	19.38	19.39	19.41	19.42	19.43	19.45	19.46	19.47	19.47
AÑO 19	2043	19.48	19.50	19.51	19.52	19.54	19.55	19.56	19.58	19.59	19.60	19.61	19.63	19.63
AÑO 20	2044	19.64	19.65	19.67	19.68	19.69	19.71	19.72	19.73	19.75	19.76	19.77	19.78	19.78
AÑO 21	2045	19.78	19.78	19.78	19.78	19.78	19.78	19.78	19.78	19.78	19.78	19.78	19.78	19.78

POTENCIA COINCIDENTE (MWh)														TOTAL
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2025	17.65	18.87	17.85	19.28	17.02	18.50	17.90	17.90	15.06	14.61	14.88	14.89	19.28
AÑO 2	2026	15.11	15.13	15.13	15.15	15.16	15.17	15.18	15.19	15.20	14.99	15.00	14.99	15.20
AÑO 3	2027	15.23	15.23	15.25	15.26	15.27	15.28	15.29	15.30	15.31	15.10	15.11	15.12	15.31
AÑO 4	2028	15.35	15.36	15.37	15.38	15.39	15.40	15.41	15.42	15.43	15.22	15.23	15.24	15.43
AÑO 5	2029	15.47	15.48	15.49	15.50	15.51	15.52	15.53	15.54	15.55	15.34	15.35	15.36	15.55
AÑO 6	2030	15.60	15.61	15.62	15.63	15.64	15.65	15.66	15.67	15.68	15.46	15.48	15.49	15.68
AÑO 7	2031	15.72	15.73	15.74	15.75	15.76	15.77	15.78	15.79	15.81	15.59	15.60	15.61	15.81
AÑO 8	2032	15.85	15.86	15.87	15.89	15.89	15.90	15.91	15.92	15.93	15.71	15.72	15.74	15.93
AÑO 9	2033	15.97	15.99	16.00	16.01	16.02	16.03	16.04	16.05	16.06	15.84	15.85	15.86	16.06
AÑO 10	2034	16.10	16.11	16.12	16.13	16.15	16.16	16.17	16.18	16.19	15.97	15.98	15.99	16.19
AÑO 11	2035	16.23	16.24	16.25	16.26	16.28	16.29	16.30	16.31	16.32	16.10	16.11	16.12	16.32
AÑO 12	2036	16.36	16.37	16.38	16.40	16.41	16.42	16.43	16.44	16.45	16.23	16.24	16.25	16.45
AÑO 13	2037	16.49	16.50	16.52	16.53	16.54	16.55	16.56	16.57	16.58	16.36	16.37	16.38	16.58
AÑO 14	2038	16.63	16.64	16.65	16.66	16.67	16.68	16.69	16.70	16.71	16.49	16.50	16.51	16.71
AÑO 15	2039	16.76	16.77	16.78	16.79	16.80	16.82	16.83	16.84	16.85	16.62	16.63	16.64	16.85
AÑO 16	2040	16.89	16.91	16.92	16.93	16.94	16.95	16.96	16.97	16.98	16.75	16.76	16.77	16.98
AÑO 17	2041	17.03	17.04	17.05	17.06	17.08	17.09	17.10	17.11	17.12	16.89	16.90	16.91	17.12
AÑO 18	2042	17.17	17.18	17.19	17.20	17.21	17.22	17.24	17.25	17.26	17.02	17.03	17.05	17.26
AÑO 19	2043	17.30	17.32	17.33	17.34	17.35	17.36	17.37	17.39	17.40	17.16	17.17	17.18	17.40
AÑO 20	2044	17.44	17.45	17.47	17.48	17.49	17.50	17.51	17.52	17.54	17.30	17.31	17.32	17.54
AÑO 21	2045	17.57	17.57	17.57	17.57	17.57	17.57	17.57	17.57	17.57	17.32	17.32	17.32	17.57

POTENCIA COINCIDENTE CON PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN (MWh)															TOTAL
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2025	18.67	19.15	17.89	19.54	17.25	18.76	18.93	18.93	15.93	15.45	15.73	15.75	19.54	
AÑO 2	2026	15.56	15.57	15.58	15.60	15.61	15.62	16.05	16.06	16.07	15.85	15.87	15.86	16.07	
AÑO 3	2027	15.70	15.71	15.72	15.73	15.74	15.75	16.30	16.31	16.32	16.10	16.11	16.12	16.32	
AÑO 4	2028	15.93	15.94	15.95	15.96	15.98	15.99	16.30	16.31	16.32	16.10	16.11	16.12	16.32	
AÑO 5	2029	15.90	15.91	15.92	15.93	15.94	15.95	16.17	16.18	16.19	15.97	15.98	15.99	16.19	
AÑO 6	2030	15.97	15.98	15.99	16.00	16.01	16.02	16.10	16.11	16.12	15.90	15.91	15.92	16.12	
AÑO 7	2031	16.04	16.06	16.07	16.08	16.09	16.10	16.25	16.27	16.28	16.05	16.06	16.08	16.28	
AÑO 8	2032	16.18	16.19	16.20	16.21	16.22	16.23	16.38	16.39	16.40	16.17	16.18	16.19	16.40	
AÑO 9	2033	16.30	16.31	16.32	16.33	16.34	16.35	16.52	16.53	16.54	16.32	16.33	16.34	16.54	
AÑO 10	2034	16.37	16.38	16.39	16.40	16.41	16.42	16.65	16.67	16.68	16.45	16.46	16.47	16.68	
AÑO 11	2035	16.56	16.58	16.59	16.60	16.61	16.62	16.80	16.81	16.82	16.59	16.61	16.62	16.82	
AÑO 12	2036	16.69	16.70	16.71	16.72	16.73	16.74	16.86	16.97	16.98	16.75	16.76	16.77	16.98	
AÑO 13	2037	16.89	16.90	16.91	16.92	16.94	16.95	17.13	17.14	17.15	16.92	16.93	16.94	17.15	
AÑO 14	2038	17.03	17.04	17.05	17.06	17.07	17.08	17.27	17.28	17.29	17.05	17.06	17.07	17.29	
AÑO 15	2039	17.16	17.17	17.19	17.20	17.21	17.22	17.40	17.42	17.43	17.19	17.20	17.21	17.43	
AÑO 16	2040	17.30	17.31	17.32	17.34	17.35	17.36	17.54	17.56	17.57	17.34	17.35	17.36	17.57	
AÑO 17	2041	17.44	17.45	17.46	17.48	17.49	17.50	17.68	17.70	17.71	17.49	17.50	17.51	17.71	
AÑO 18	2042	17.58	17.59	17.60	17.62	17.63	17.64	17.83	17.84	17.85	17.61	17.62	17.63	17.85	
AÑO 19	2043	17.72	17.73	17.74	17.76	17.77	17.78	17.97	17.98	17.99	17.75	17.76	17.77	17.99	
AÑO 20	2044	17.86	17.88	17.89	17.90	17.91	17.92	18.11	18.13	18.14	17.89	17.90	17.91	18.14	
AÑO 21	2045	17.99	17.99	17.99	17.99	17.99	17.99	18.17	18.17	18.17	17.91	17.91	17.91	18.17	





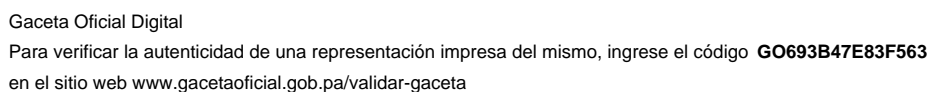
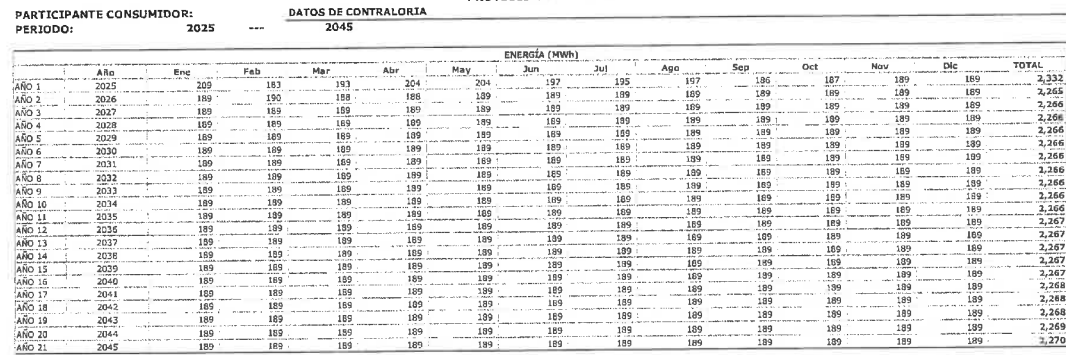
**PARTICIPANTE CONSUMIDOR:**  
**PERIODO:** 2

**DATOS DE CEMENTO INTEROCEANICO**  
**2045**

[illegible]

Año	Ene	FACTOR DE CARGA												PROMEDIO
		Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2025	3.694	4.756	4.659	4.628	3.084	3.949	4.277	3.907	0.577	0.561	0.577	0.555	2.919
AÑO 2	2026	0.548	0.607	0.548	0.565	0.548	0.566	0.548	0.548	0.567	0.548	0.567	0.548	0.599
AÑO 3	2027	0.548	0.606	0.547	0.565	0.546	0.564	0.546	0.545	0.563	0.545	0.562	0.549	0.557
AÑO 4	2028	0.543	0.581	0.543	0.560	0.542	0.560	0.541	0.541	0.559	0.540	0.558	0.539	0.551
AÑO 5	2029	0.539	0.597	0.538	0.556	0.538	0.555	0.537	0.554	0.536	0.552	0.536	0.535	0.548
AÑO 6	2030	0.533	0.592	0.532	0.550	0.533	0.551	0.533	0.532	0.550	0.532	0.549	0.531	0.544
AÑO 7	2031	0.531	0.587	0.531	0.547	0.529	0.546	0.529	0.538	0.545	0.527	0.545	0.527	0.539
AÑO 8	2032	0.526	0.562	0.526	0.543	0.523	0.542	0.524	0.524	0.541	0.523	0.540	0.523	0.533
AÑO 9	2033	0.522	0.578	0.522	0.539	0.521	0.538	0.520	0.520	0.537	0.519	0.536	0.518	0.531
AÑO 10	2034	0.518	0.573	0.517	0.534	0.517	0.534	0.516	0.516	0.533	0.515	0.532	0.514	0.527
AÑO 11	2035	0.514	0.569	0.513	0.530	0.513	0.529	0.512	0.512	0.528	0.511	0.528	0.510	0.523
AÑO 12	2036	0.510	0.545	0.509	0.526	0.509	0.508	0.523	0.508	0.526	0.507	0.524	0.507	0.517
AÑO 13	2037	0.506	0.505	0.505	0.522	0.505	0.522	0.504	0.504	0.520	0.503	0.519	0.502	0.514
AÑO 14	2038	0.502	0.555	0.501	0.518	0.501	0.517	0.500	0.500	0.525	0.499	0.515	0.498	0.510
AÑO 15	2039	0.498	0.551	0.497	0.514	0.497	0.513	0.496	0.496	0.512	0.495	0.511	0.494	0.506
AÑO 16	2040	0.494	0.528	0.493	0.510	0.493	0.508	0.492	0.492	0.508	0.491	0.507	0.491	0.501
AÑO 17	2041	0.490	0.543	0.490	0.505	0.489	0.505	0.489	0.488	0.504	0.487	0.503	0.487	0.498
AÑO 18	2042	0.486	0.538	0.486	0.502	0.485	0.501	0.484	0.484	0.498	0.486	0.494	0.486	0.491
AÑO 19	2043	0.483	0.543	0.483	0.498	0.481	0.497	0.481	0.480	0.495	0.480	0.495	0.479	0.481
AÑO 20	2044	0.479	0.512	0.478	0.494	0.478	0.493	0.477	0.477	0.492	0.476	0.492	0.475	0.485
AÑO 21	2045	0.475	0.526	0.476	0.491	0.476	0.491	0.476	0.476	0.491	0.476	0.491	0.476	0.485

[illegible]





FACTOR DE CARGA														PROMEDIO
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2025	0.767	0.742	0.707	0.773	0.748	0.748	0.716	0.724	0.323	0.317	0.326	0.314	0.601
AÑO 2	2026	0.311	0.345	0.309	0.320	0.310	0.310	0.310	0.310	0.321	0.310	0.310	0.310	0.317
AÑO 3	2027	0.310	0.343	0.310	0.320	0.310	0.319	0.309	0.309	0.309	0.308	0.318	0.308	0.315
AÑO 4	2028	0.308	0.329	0.307	0.317	0.307	0.317	0.306	0.306	0.316	0.306	0.316	0.305	0.312
AÑO 5	2029	0.305	0.338	0.305	0.315	0.304	0.314	0.304	0.304	0.314	0.305	0.313	0.303	0.310
AÑO 6	2030	0.303	0.335	0.302	0.312	0.302	0.312	0.302	0.301	0.311	0.301	0.311	0.301	0.308
AÑO 7	2031	0.300	0.332	0.300	0.310	0.300	0.309	0.299	0.299	0.309	0.299	0.308	0.298	0.303
AÑO 8	2032	0.298	0.318	0.298	0.305	0.297	0.307	0.297	0.297	0.306	0.296	0.305	0.296	0.300
AÑO 9	2033	0.298	0.327	0.295	0.305	0.295	0.304	0.294	0.304	0.294	0.303	0.294	0.294	0.298
AÑO 10	2034	0.293	0.325	0.293	0.302	0.293	0.302	0.292	0.292	0.301	0.292	0.301	0.291	0.293
AÑO 11	2035	0.291	0.322	0.291	0.300	0.290	0.300	0.290	0.290	0.299	0.289	0.299	0.289	0.296
AÑO 12	2036	0.289	0.308	0.288	0.298	0.288	0.297	0.288	0.287	0.297	0.287	0.296	0.287	0.293
AÑO 13	2037	0.286	0.317	0.286	0.295	0.286	0.295	0.285	0.285	0.294	0.285	0.294	0.284	0.291
AÑO 14	2038	0.284	0.314	0.284	0.293	0.283	0.293	0.283	0.283	0.292	0.282	0.291	0.282	0.289
AÑO 15	2039	0.282	0.312	0.282	0.291	0.281	0.290	0.281	0.280	0.290	0.280	0.289	0.280	0.287
AÑO 16	2040	0.280	0.299	0.279	0.288	0.278	0.288	0.278	0.278	0.288	0.278	0.287	0.278	0.283
AÑO 17	2041	0.278	0.307	0.277	0.286	0.276	0.286	0.276	0.276	0.285	0.275	0.285	0.276	0.282
AÑO 18	2042	0.275	0.305	0.275	0.294	0.275	0.284	0.274	0.274	0.283	0.274	0.283	0.273	0.280
AÑO 19	2043	0.273	0.302	0.273	0.282	0.272	0.281	0.272	0.272	0.281	0.272	0.280	0.271	0.278
AÑO 20	2044	0.271	0.290	0.271	0.280	0.270	0.279	0.270	0.270	0.279	0.270	0.278	0.269	0.275
AÑO 21	2045	0.269	0.298	0.269	0.278	0.269	0.278	0.269	0.269	0.278	0.269	0.278	0.269	0.275

		POTENCIA (MW)												
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max
AÑO 1	2025	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.80	0.79	0.81	0.81	0.81
AÑO 2	2026	0.81	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82
AÑO 3	2027	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82
AÑO 4	2028	0.82	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83
AÑO 5	2029	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84
AÑO 6	2030	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84
AÑO 7	2031	0.84	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85
AÑO 8	2032	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86
AÑO 9	2033	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86
AÑO 10	2034	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87
AÑO 11	2035	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87
AÑO 12	2036	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88
AÑO 13	2037	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89
AÑO 14	2038	0.89	0.89	0.89	0.89	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
AÑO 15	2039	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
AÑO 16	2040	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91
AÑO 17	2041	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92
AÑO 18	2042	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92
AÑO 19	2043	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93
AÑO 20	2044	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
AÑO 21	2045	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94

POTENCIA COINCIDENTE (MWh)														TOTAL
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2025	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.80	0.79	0.80	0.81	0.81	
AÑO 2	2026	0.81	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	
AÑO 3	2027	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	
AÑO 4	2028	0.82	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	
AÑO 5	2029	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	
AÑO 6	2030	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	
AÑO 7	2031	0.84	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	
AÑO 8	2032	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.85	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	
AÑO 9	2033	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	
AÑO 10	2034	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	
AÑO 11	2035	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	
AÑO 12	2036	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	
AÑO 13	2037	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	
AÑO 14	2038	0.89	0.89	0.89	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	
AÑO 15	2039	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	
AÑO 16	2040	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	
AÑO 17	2041	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	
AÑO 18	2042	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	
AÑO 19	2043	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	
AÑO 20	2044	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	
AÑO 21	2045	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	

POTENCIA COINCIDENTE CON PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN (MWh)														TOTAL
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2025	0.39	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.39	0.39	0.85	0.84	0.85	0.85	0.85
AÑO 2	2026	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84	0.85	0.85	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86
AÑO 3	2027	0.84	0.84	0.84	0.85	0.85	0.85	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88
AÑO 4	2028	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88
AÑO 5	2029	0.85	0.85	0.86	0.86	0.86	0.86	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87
AÑO 6	2030	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87
AÑO 7	2031	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.87	0.87	0.87	0.88	0.88	0.88	0.88
AÑO 8	2032	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88
AÑO 9	2033	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89
AÑO 10	2034	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
AÑO 11	2035	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.91	0.91
AÑO 12	2036	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91
AÑO 13	2037	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92
AÑO 14	2038	0.91	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93
AÑO 15	2039	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
AÑO 16	2040	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
AÑO 17	2041	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95
AÑO 18	2042	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.95	0.96	0.96	0.96	0.96	0.96	0.96
AÑO 19	2043	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.96	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97
AÑO 20	2044	0.96	0.96	0.96	0.96	0.96	0.96	0.97	0.97	0.97	0.98	0.98	0.98	0.98
AÑO 21	2045	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98





PRONOSTICO MENSUAL DE DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN (MW)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	0.42	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.42	0.42	0.91	0.90	0.91	0.92	0.92
AÑO 2	2026	0.90	0.91	0.90	0.90	0.90	0.90	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93
AÑO 3	2027	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.91	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
AÑO 4	2028	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
AÑO 5	2029	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93	0.94	0.94	0.94
AÑO 6	2030	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.92	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93
AÑO 7	2031	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94
AÑO 8	2032	0.93	0.93	0.93	0.93	0.94	0.94	0.94	0.94	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95
AÑO 9	2033	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95
AÑO 10	2034	0.94	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.96	0.96	0.96	0.96	0.96	0.96	0.96
AÑO 11	2035	0.96	0.96	0.96	0.96	0.96	0.96	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97
AÑO 12	2036	0.96	0.96	0.96	0.96	0.96	0.97	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
AÑO 13	2037	0.97	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99
AÑO 14	2038	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.99	0.99	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
AÑO 15	2039	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	0.99	1.00	1.00	1.01	1.01	1.01	1.01
AÑO 16	2040	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.01	1.01	1.01	1.01	1.02	1.02	1.02
AÑO 17	2041	1.01	1.01	1.01	1.01	1.01	1.01	1.02	1.02	1.02	1.02	1.02	1.02	1.02
AÑO 18	2042	1.01	1.02	1.02	1.02	1.02	1.02	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03
AÑO 19	2043	1.02	1.02	1.02	1.02	1.02	1.03	1.03	1.04	1.04	1.04	1.04	1.04	1.04
AÑO 20	2044	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05
AÑO 21	2045	1.04	1.04	1.04	1.04	1.04	1.04	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05

Tabla #11			
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA			
PROYECCIONES - DATOS			
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:	DATOS DE EMBAJADA USA		
PERIODO:	2025	---	2045

ENERGÍA (MWh)														TOTAL
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2025	614	564	583	576	623	591	586	589	563	570	572	6,981	
AÑO 2	2026	571	571	569	570	571	571	571	571	571	571	571	6,846	
AÑO 3	2027	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,846	
AÑO 4	2028	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,850	
AÑO 5	2029	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,850	
AÑO 6	2030	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,851	
AÑO 7	2031	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,851	
AÑO 8	2032	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,851	
AÑO 9	2033	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,852	
AÑO 10	2034	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,852	
AÑO 11	2035	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,853	
AÑO 12	2036	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,853	
AÑO 13	2037	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,853	
AÑO 14	2038	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,853	
AÑO 15	2039	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,854	
AÑO 16	2040	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,854	
AÑO 17	2041	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,856	
AÑO 18	2042	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	6,857	
AÑO 19	2043	571	571	571	572	572	572	572	572	572	572	572	6,858	
AÑO 20	2044	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	6,860	
AÑO 21	2045	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	6,862	

FACTOR DE CARGA														PROMEDIO
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2025	2.556	2.597	2.428	2.475	2.510	2.543	2.437	2.449	0.664	0.627	0.653	0.636	1.881
AÑO 2	2026	0.622	0.684	0.617	0.638	0.619	0.639	0.619	0.619	0.639	0.610	0.639	0.619	0.631
AÑO 3	2027	0.618	0.684	0.617	0.638	0.617	0.627	0.616	0.615	0.635	0.615	0.635	0.614	0.620
AÑO 4	2028	0.613	0.655	0.613	0.632	0.612	0.622	0.611	0.610	0.630	0.610	0.630	0.609	0.621
AÑO 5	2029	0.608	0.673	0.608	0.628	0.607	0.627	0.606	0.606	0.625	0.605	0.625	0.604	0.618
AÑO 6	2030	0.604	0.668	0.603	0.623	0.602	0.622	0.601	0.601	0.620	0.600	0.620	0.599	0.614
AÑO 7	2031	0.599	0.663	0.598	0.618	0.597	0.617	0.596	0.596	0.616	0.595	0.615	0.595	0.609
AÑO 8	2032	0.594	0.635	0.593	0.613	0.593	0.612	0.592	0.591	0.611	0.591	0.610	0.590	0.602
AÑO 9	2033	0.589	0.652	0.589	0.608	0.588	0.607	0.587	0.587	0.606	0.586	0.605	0.585	0.599
AÑO 10	2034	0.585	0.647	0.584	0.603	0.583	0.602	0.582	0.582	0.601	0.581	0.600	0.581	0.594
AÑO 11	2035	0.580	0.642	0.579	0.598	0.578	0.597	0.576	0.577	0.596	0.577	0.596	0.576	0.590
AÑO 12	2036	0.576	0.615	0.575	0.594	0.574	0.593	0.573	0.573	0.592	0.572	0.591	0.571	0.583
AÑO 13	2037	0.571	0.632	0.570	0.589	0.569	0.588	0.569	0.568	0.587	0.568	0.586	0.567	0.580
AÑO 14	2038	0.566	0.627	0.566	0.584	0.565	0.583	0.564	0.564	0.582	0.563	0.582	0.562	0.576
AÑO 15	2039	0.562	0.622	0.561	0.580	0.561	0.579	0.560	0.559	0.578	0.559	0.577	0.558	0.571
AÑO 16	2040	0.558	0.596	0.557	0.575	0.556	0.574	0.555	0.555	0.573	0.554	0.572	0.554	0.565
AÑO 17	2041	0.553	0.612	0.553	0.571	0.552	0.570	0.551	0.551	0.569	0.550	0.568	0.549	0.562
AÑO 18	2042	0.549	0.607	0.548	0.566	0.548	0.565	0.547	0.546	0.564	0.546	0.564	0.545	0.558
AÑO 19	2043	0.545	0.603	0.544	0.562	0.543	0.561	0.543	0.542	0.560	0.541	0.559	0.541	0.554
AÑO 20	2044	0.540	0.577	0.540	0.557	0.539	0.557	0.538	0.538	0.556	0.537	0.555	0.537	0.548
AÑO 21	2045	0.537	0.594	0.537	0.555	0.537	0.555	0.537	0.537	0.555	0.537	0.555	0.537	0.547

POTENCIA (MW)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max
AÑO 1	2025	0.32	0.32		0.32	0.32	0.32	0.32						1.23
AÑO 2	2026	1.23	1.24	1.24	1.24	1.24	1.24	1.24	1.24	1.24	1.24	1.24	1.24	1.24
AÑO 3	2027	1.24	1.24	1.24	1.24	1.24	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25
AÑO 4	2028	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.25	1.26	1.26	1.26	1.26	1.26	1.26	1.26
AÑO 5	2029	1.26	1.26	1.26	1.26	1.26	1.26	1.26	1.26	1.26	1.26	1.26	1.26	1.26
AÑO 6	2030	1.27	1.27	1.27	1.27	1.27	1.27	1.27	1.27	1.27	1.27	1.27	1.27	1.27
AÑO 7	2031	1.28	1.28	1.28	1.28	1.28	1.28	1.28	1.28	1.28	1.28	1.28	1.28	1.28
AÑO 8	2032	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29
AÑO 9	2033	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31
AÑO 10	2034	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32
AÑO 11	2035	1.32	1.32	1.32	1.32	1.32	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33
AÑO 12	2036	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.34	1.34	1.34	1.34	1.34	1.34	1.34	1.34
AÑO 13	2037	1.34	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35
AÑO 14	2038	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
AÑO 15	2039	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37
AÑO 16	2040	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.39	1.39	1.39	1.39
AÑO 17	2041	1.39	1.39	1.39	1.39	1.39	1.39	1.39	1.39	1.39	1.40	1.40	1.40	1.40
AÑO 18	2042	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.41	1.41	1.41	1.41
AÑO 19	2043	1.41	1.41	1.41	1.41	1.41	1.41	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42
AÑO 20	2044	1.42	1.42	1.42	1.42	1.42	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43
AÑO 21	2045	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43



[illegible]

[illegible]



PRONÓSTICO MENSUAL DE DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN (MW)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	0.24	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.24	0.24	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 2	2026	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 3	2027	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.38	0.38	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39
AÑO 4	2028	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 5	2029	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 6	2030	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 7	2031	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 8	2032	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39
AÑO 9	2033	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39
AÑO 10	2034	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39
AÑO 11	2035	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40
AÑO 12	2036	0.39	0.40	0.40	0.39	0.38	0.39	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40
AÑO 13	2037	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.41	0.41	0.41
AÑO 14	2038	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41
AÑO 15	2039	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41
AÑO 16	2040	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41
AÑO 17	2041	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41
AÑO 18	2042	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42
AÑO 19	2043	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42
AÑO 20	2044	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.42	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43
AÑO 21	2045	0.43	0.43	0.43	0.42	0.42	0.42	0.42	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43

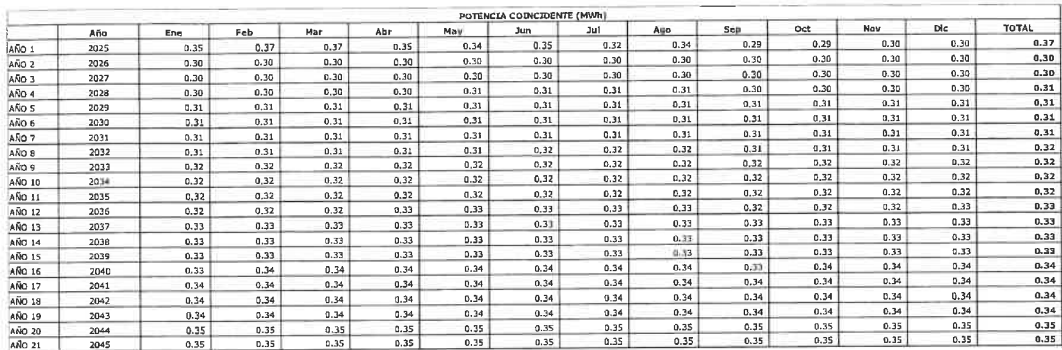
Table #13		DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA	
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE S99 BRISAS DEL GOLF	
PERIODO:		PROYECCIONES - DATOS	
2025	---	2045	

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2025	158	142	150	153	161	153	158	158	156	159	159	1,864	
AÑO 2	2026	159	159	158	158	159	159	159	159	159	159	159	1,903	
AÑO 3	2027	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,904	
AÑO 4	2028	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,904	
AÑO 5	2029	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,904	
AÑO 6	2030	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,904	
AÑO 7	2031	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,904	
AÑO 8	2032	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,904	
AÑO 9	2033	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,904	
AÑO 10	2034	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,904	
AÑO 11	2035	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,904	
AÑO 12	2036	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,905	
AÑO 13	2037	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,905	
AÑO 14	2038	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,905	
AÑO 15	2039	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,905	
AÑO 16	2040	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,905	
AÑO 17	2041	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,906	
AÑO 18	2042	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,906	
AÑO 19	2043	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,906	
AÑO 20	2044	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,907	
AÑO 21	2045	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	1,907	

FACTOR DE CARGA														PROMEDIO
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2025	0.508	0.572	0.545	0.599	0.635	0.606	0.662	0.623	0.730	0.728	0.741	0.715	0.647
AÑO 2	2026	0.707	0.780	0.702	0.727	0.705	0.729	0.705	0.705	0.728	0.705	0.729	0.705	0.719
AÑO 3	2027	0.704	0.779	0.703	0.726	0.703	0.725	0.702	0.701	0.724	0.700	0.723	0.699	0.716
AÑO 4	2028	0.699	0.747	0.696	0.721	0.697	0.720	0.696	0.696	0.718	0.695	0.717	0.694	0.708
AÑO 5	2029	0.693	0.767	0.692	0.715	0.691	0.714	0.691	0.690	0.713	0.689	0.712	0.688	0.705
AÑO 6	2030	0.688	0.761	0.687	0.709	0.686	0.708	0.685	0.685	0.707	0.684	0.706	0.683	0.699
AÑO 7	2031	0.682	0.755	0.681	0.704	0.681	0.703	0.680	0.679	0.701	0.678	0.700	0.677	0.693
AÑO 8	2032	0.677	0.723	0.676	0.698	0.675	0.697	0.674	0.674	0.696	0.673	0.695	0.672	0.686
AÑO 9	2033	0.672	0.743	0.671	0.692	0.670	0.692	0.669	0.668	0.690	0.668	0.689	0.667	0.683
AÑO 10	2034	0.666	0.737	0.665	0.687	0.655	0.686	0.664	0.663	0.685	0.662	0.684	0.661	0.677
AÑO 11	2035	0.661	0.731	0.660	0.682	0.659	0.681	0.658	0.658	0.679	0.657	0.679	0.656	0.672
AÑO 12	2036	0.656	0.701	0.655	0.676	0.654	0.675	0.653	0.653	0.674	0.652	0.673	0.651	0.664
AÑO 13	2037	0.651	0.720	0.650	0.671	0.649	0.670	0.648	0.648	0.669	0.647	0.668	0.646	0.661
AÑO 14	2038	0.645	0.714	0.645	0.666	0.644	0.665	0.643	0.642	0.663	0.642	0.663	0.641	0.655
AÑO 15	2039	0.640	0.709	0.640	0.660	0.639	0.660	0.638	0.637	0.658	0.637	0.657	0.636	0.651
AÑO 16	2040	0.635	0.679	0.635	0.655	0.634	0.654	0.633	0.632	0.653	0.632	0.652	0.631	0.644
AÑO 17	2041	0.630	0.697	0.630	0.650	0.629	0.649	0.628	0.627	0.648	0.627	0.647	0.626	0.641
AÑO 18	2042	0.625	0.692	0.625	0.645	0.624	0.644	0.623	0.623	0.643	0.622	0.642	0.621	0.636
AÑO 19	2043	0.621	0.687	0.620	0.640	0.619	0.639	0.618	0.618	0.637	0.617	0.637	0.616	0.631
AÑO 20	2044	0.616	0.658	0.615	0.635	0.614	0.634	0.613	0.613	0.633	0.612	0.632	0.611	0.624
AÑO 21	2045	0.611	0.677	0.611	0.632	0.611	0.632	0.612	0.612	0.632	0.612	0.632	0.612	0.624

		POTENCIA (MW)													
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max	
AÑO 1	2025	0.35	0.37	0.37	0.36	0.34	0.35	0.32	0.34	0.30	0.29	0.30	0.30	0.37	
AÑO 2	2026	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
AÑO 3	2027	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
AÑO 4	2028	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 5	2029	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 6	2030	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 7	2031	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 8	2032	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	
AÑO 9	2033	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	
AÑO 10	2034	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	
AÑO 11	2035	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	
AÑO 12	2036	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	
AÑO 13	2037	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	
AÑO 14	2038	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	
AÑO 15	2039	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	
AÑO 16	2040	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	
AÑO 17	2041	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	
AÑO 18	2042	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	
AÑO 19	2043	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	
AÑO 20	2044	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	
AÑO 21	2045	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	



[illegible]

		PROMOSTICO MENSUAL DE DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN (MW)													
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2025	0.39	0.40	0.40	0.39	0.37	0.38	0.36	0.39	0.33	0.33	0.34	0.34	0.40	
AÑO 2	2026	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	
AÑO 3	2027	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	
AÑO 4	2028	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	
AÑO 5	2029	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	
AÑO 6	2030	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	
AÑO 7	2031	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	
AÑO 8	2032	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	
AÑO 9	2033	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	
AÑO 10	2034	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	
AÑO 11	2035	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	
AÑO 12	2036	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	
AÑO 13	2037	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	
AÑO 14	2038	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	
AÑO 15	2039	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	
AÑO 16	2040	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	
AÑO 17	2041	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	
AÑO 18	2042	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	
AÑO 19	2043	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	
AÑO 20	2044	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	
AÑO	2045	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.39	0.39	0.38	0.38	0.38	0.38	0.39	

PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE S99 CHITRE												PROFESIONISTA		ENTRADA		
PERIODO:	2025	***	2045															
ENERGIA (MWh)																		
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL				
AÑO 1	2005	120	114	130	128	125	123	128	127	127	128	128	128	1,508				
AÑO 2	2006	128	128	128	126	128	128	128	128	128	128	128	128	1,537				
AÑO 3	2007	128	128	128	126	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 4	2008	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 5	2009	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 6	2010	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 7	2011	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 8	2012	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 9	2013	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 10	2014	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 11	2015	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 12	2016	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 13	2017	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 14	2018	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 15	2019	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 16	2020	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 17	2021	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 18	2022	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 19	2023	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 20	2024	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				
AÑO 21	2025	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	1,538				



10





FACTOR DE CARGA														PROMEDIO
AÑO	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2025	0.536	0.562	0.579	0.592	0.580	0.569	0.569	0.738	0.707	0.730	0.698	0.617	
AÑO 2	2026	0.690	0.761	0.690	0.713	0.691	0.713	0.690	0.690	0.713	0.690	0.713	0.704	
AÑO 3	2027	0.689	0.763	0.689	0.711	0.688	0.710	0.687	0.688	0.709	0.688	0.708	0.701	
AÑO 4	2028	0.684	0.731	0.683	0.706	0.682	0.705	0.681	0.681	0.703	0.680	0.702	0.693	
AÑO 5	2029	0.679	0.731	0.678	0.700	0.677	0.699	0.676	0.676	0.698	0.675	0.697	0.690	
AÑO 6	2030	0.673	0.745	0.673	0.694	0.672	0.694	0.671	0.670	0.692	0.669	0.691	0.684	
AÑO 7	2031	0.668	0.739	0.667	0.689	0.666	0.688	0.665	0.665	0.687	0.664	0.686	0.679	
AÑO 8	2032	0.663	0.708	0.662	0.684	0.661	0.683	0.660	0.660	0.681	0.659	0.680	0.672	
AÑO 9	2033	0.658	0.727	0.657	0.678	0.656	0.677	0.655	0.654	0.676	0.654	0.675	0.668	
AÑO 10	2034	0.652	0.722	0.651	0.673	0.651	0.672	0.650	0.649	0.671	0.648	0.670	0.663	
AÑO 11	2035	0.647	0.716	0.646	0.667	0.645	0.667	0.645	0.644	0.665	0.643	0.664	0.658	
AÑO 12	2036	0.642	0.686	0.641	0.662	0.640	0.661	0.640	0.639	0.660	0.638	0.659	0.651	
AÑO 13	2037	0.637	0.705	0.636	0.657	0.635	0.658	0.634	0.634	0.655	0.633	0.654	0.647	
AÑO 14	2038	0.632	0.699	0.631	0.652	0.630	0.651	0.629	0.629	0.650	0.628	0.649	0.642	
AÑO 15	2039	0.627	0.694	0.626	0.647	0.625	0.648	0.625	0.624	0.644	0.623	0.644	0.637	
AÑO 16	2040	0.622	0.665	0.621	0.642	0.620	0.641	0.620	0.619	0.639	0.618	0.639	0.630	
AÑO 17	2041	0.617	0.663	0.616	0.637	0.615	0.637	0.615	0.614	0.634	0.614	0.634	0.627	
AÑO 18	2042	0.612	0.678	0.612	0.632	0.611	0.631	0.610	0.610	0.629	0.609	0.629	0.622	
AÑO 19	2043	0.608	0.672	0.607	0.627	0.606	0.626	0.605	0.605	0.625	0.604	0.624	0.618	
AÑO 20	2044	0.603	0.644	0.602	0.622	0.601	0.621	0.601	0.600	0.620	0.599	0.619	0.611	
AÑO 21	2045	0.599	0.663	0.599	0.619	0.599	0.619	0.599	0.599	0.619	0.599	0.619	0.611	

POTENCIA (MW)														Max
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max	
AÑO 1	2025	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.24	0.24	0.24	0.25	0.30	
AÑO 2	2026	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	
AÑO 3	2027	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	
AÑO 4	2028	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	
AÑO 5	2029	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.26	0.26	0.26	0.26	
AÑO 6	2030	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	
AÑO 7	2031	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	
AÑO 8	2032	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	
AÑO 9	2033	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	
AÑO 10	2034	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	
AÑO 11	2035	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	
AÑO 12	2036	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	
AÑO 13	2037	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	
AÑO 14	2038	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	
AÑO 15	2039	0.27	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	
AÑO 16	2040	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	
AÑO 17	2041	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	
AÑO 18	2042	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	
AÑO 19	2043	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 20	2044	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 21	2045	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	

POTENCIA COINCIDENTE (MWh)														TOTAL
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2025	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.21	0.22	0.22	0.22	0.27
AÑO 2	2026	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22
AÑO 3	2027	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.23	0.23	0.23	0.22	0.22	0.23
AÑO 4	2028	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.22	0.22	0.23
AÑO 5	2029	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23
AÑO 6	2030	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23
AÑO 7	2031	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23
AÑO 8	2032	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23
AÑO 9	2033	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
AÑO 10	2034	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
AÑO 11	2035	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
AÑO 12	2036	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
AÑO 13	2037	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
AÑO 14	2038	0.24	0.24	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.24	0.24	0.25
AÑO 15	2039	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 16	2040	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 17	2041	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 18	2042	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 19	2043	0.25	0.25	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.25	0.25	0.26
AÑO 20	2044	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.25	0.25	0.26
AÑO 21	2045	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.25	0.25	0.26

POTENCIA COINCIDENTE CON PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	0.29	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.29	0.29	0.23	0.23	0.23	0.23	0.29
AÑO 2	2026	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.24	0.24	0.24	0.24	0.23	0.23	0.24
AÑO 3	2027	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
AÑO 4	2028	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
AÑO 5	2029	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
AÑO 6	2030	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.23	0.23	0.24
AÑO 7	2031	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
AÑO 8	2032	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
AÑO 9	2033	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
AÑO 10	2034	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.25	0.25	0.25	0.24	0.24	0.24	0.25
AÑO 11	2035	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.25	0.25	0.25	0.25	0.24	0.24	0.25
AÑO 12	2036	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 13	2037	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 14	2038	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 15	2039	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.26	0.26	0.26	0.26	0.25	0.25	0.26
AÑO 16	2040	0.25	0.25	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
AÑO 17	2041	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
AÑO 18	2042	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
AÑO 19	2043	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
AÑO 20	2044	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.27	0.27	0.27	0.27	0.26	0.26	0.27
AÑO 21	2045	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.27	0.27	0.27	0.27	0.26	0.26	0.27

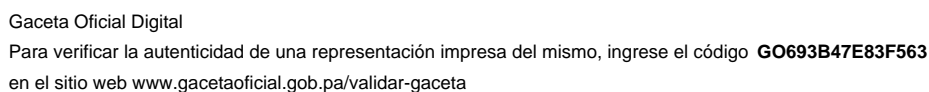




PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE S99 COLÓN 2000	
PERIODO:	2025	---	2045

[illegible]

		FACTOR DE CARGA												PROMEDIO
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2025	0.482	0.478	0.478	0.477	0.482	0.477	0.477	0.584	0.558	0.579	0.559	0.510	
AÑO 2	2026	0.553	0.609	0.552	0.570	0.552	0.570	0.532	0.870	0.552	0.571	0.552	0.583	
AÑO 3	2027	0.551	0.601	0.551	0.569	0.550	0.568	0.549	0.549	0.567	0.548	0.566	0.546	
AÑO 4	2028	0.547	0.585	0.547	0.564	0.546	0.546	0.545	0.545	0.545	0.545	0.545	0.554	
AÑO 5	2029	0.540	0.580	0.542	0.560	0.540	0.540	0.541	0.540	0.540	0.537	0.539	0.552	
AÑO 6	2030	0.539	0.596	0.536	0.555	0.537	0.555	0.536	0.536	0.534	0.535	0.533	0.547	
AÑO 7	2031	0.534	0.591	0.534	0.551	0.533	0.550	0.532	0.532	0.549	0.531	0.548	0.530	
AÑO 8	2032	0.530	0.566	0.519	0.547	0.529	0.546	0.528	0.528	0.545	0.527	0.544	0.526	
AÑO 9	2033	0.526	0.581	0.525	0.542	0.525	0.542	0.524	0.523	0.541	0.523	0.540	0.522	
AÑO 10	2034	0.522	0.577	0.521	0.538	0.520	0.537	0.520	0.519	0.538	0.516	0.535	0.518	
AÑO 11	2035	0.518	0.573	0.517	0.534	0.515	0.513	0.513	0.513	0.519	0.512	0.514	0.516	
AÑO 12	2036	0.514	0.569	0.513	0.530	0.512	0.512	0.512	0.512	0.518	0.507	0.510	0.510	
AÑO 13	2037	0.514	0.569	0.509	0.525	0.508	0.525	0.507	0.507	0.524	0.506	0.523	0.506	
AÑO 14	2038	0.505	0.559	0.505	0.521	0.504	0.521	0.503	0.503	0.520	0.502	0.519	0.502	
AÑO 15	2039	0.501	0.555	0.501	0.517	0.500	0.516	0.500	0.499	0.515	0.499	0.515	0.498	
AÑO 16	2040	0.498	0.532	0.497	0.513	0.495	0.512	0.495	0.495	0.511	0.493	0.511	0.494	
AÑO 17	2041	0.494	0.546	0.493	0.509	0.492	0.508	0.492	0.493	0.493	0.507	0.490	0.502	
AÑO 18	2042	0.490	0.542	0.489	0.505	0.488	0.504	0.488	0.488	0.488	0.500	0.486	0.498	
AÑO 19	2043	0.486	0.538	0.485	0.501	0.485	0.498	0.484	0.484	0.484	0.499	0.482	0.494	
AÑO 20	2044	0.482	0.515	0.482	0.497	0.481	0.497	0.480	0.480	0.496	0.479	0.495	0.479	
AÑO 21	2045	0.473	0.530	0.479	0.495	0.479	0.495	0.479	0.479	0.495	0.479	0.495	0.488	

[illegible]



POTENCIA COINCIDENTE (MWh)														TOTAL
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2025	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.29	0.29	0.30	0.30	0.37	
AÑO 2	2026	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
AÑO 3	2027	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
AÑO 4	2028	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 5	2029	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 6	2030	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 7	2031	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 8	2032	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 9	2033	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	
AÑO 10	2034	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	
AÑO 11	2035	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	
AÑO 12	2036	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.33	0.33	0.33	0.33	
AÑO 13	2037	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	
AÑO 14	2038	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	
AÑO 15	2039	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	
AÑO 16	2040	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	
AÑO 17	2041	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	
AÑO 18	2042	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	
AÑO 19	2043	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	
AÑO 20	2044	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	
AÑO 21	2045	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	

POTENCIA COINCIDENTE CON PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN (MWh)														TOTAL
Año	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	0.39	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.39	0.39	0.31	0.31	0.31	0.31	0.39
AÑO 2	2026	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 3	2027	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 4	2028	0.31	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 5	2029	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 6	2030	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 7	2031	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 8	2032	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 9	2033	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 10	2034	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 11	2035	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 12	2036	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 13	2037	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 14	2038	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 15	2039	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 16	2040	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 17	2041	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 18	2042	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 19	2043	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 20	2044	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 21	2045	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36

PRONOSTICO MENSUAL DE DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN (MW)														TOTAL	
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2025	0.42	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.42	0.42	0.33	0.33	0.34	0.34	0.42	0.42
AÑO 2	2026	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 3	2027	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 4	2028	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 5	2029	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 6	2030	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 7	2031	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 8	2032	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 9	2033	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 10	2034	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 11	2035	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 12	2036	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 13	2037	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 14	2038	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 15	2039	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 16	2040	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 17	2041	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 18	2042	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 19	2043	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 20	2044	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39
AÑO 21	2045	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39

PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE S99 LA DOÑA	
PERÍODO:		2025	2045

ENERGÍA (MWh)														TOTAL
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2025	156	151	181	174	174	169	175	175	149	152	153	153	1,061
AÑO 2	2026	153	151	151	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,027
AÑO 3	2027	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,028
AÑO 4	2028	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,028
AÑO 5	2029	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,028
AÑO 6	2030	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,028
AÑO 7	2031	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,028
AÑO 8	2032	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,028
AÑO 9	2033	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,028
AÑO 10	2034	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,028
AÑO 11	2035	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,028
AÑO 12	2036	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,028
AÑO 13	2037	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,028
AÑO 14	2038	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,028
AÑO 15	2039	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,028
AÑO 16	2040	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	1,028
AÑO 17	2041	154	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	1,030
AÑO 18	2042	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	1,030
AÑO 19	2043	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	1,030
AÑO 20	2044	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	1,030
AÑO 21	2045	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	1,030



*[Handwritten signature]*





FACTOR DE CARGA													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO
AÑO 1	2025	0.951	1.029	1.119	1.110	1.070	1.078	1.078	0.997	0.685	0.707	0.682	0.941
AÑO 2	2026	0.875	0.743	0.668	0.691	0.671	0.694	0.671	0.693	0.670	0.693	0.671	0.684
AÑO 3	2027	0.670	0.742	0.669	0.691	0.669	0.690	0.668	0.667	0.669	0.666	0.668	0.681
AÑO 4	2028	0.665	0.710	0.654	0.686	0.653	0.685	0.662	0.684	0.661	0.683	0.660	0.674
AÑO 5	2029	0.660	0.730	0.659	0.680	0.658	0.680	0.657	0.678	0.656	0.677	0.655	0.671
AÑO 6	2030	0.655	0.724	0.654	0.675	0.652	0.674	0.652	0.673	0.651	0.672	0.650	0.665
AÑO 7	2031	0.649	0.718	0.649	0.670	0.648	0.669	0.647	0.646	0.657	0.645	0.667	0.645
AÑO 8	2032	0.644	0.688	0.643	0.664	0.643	0.663	0.642	0.641	0.652	0.640	0.661	0.650
AÑO 9	2033	0.638	0.707	0.638	0.655	0.637	0.658	0.637	0.636	0.657	0.635	0.656	0.634
AÑO 10	2034	0.634	0.702	0.633	0.654	0.632	0.653	0.632	0.631	0.652	0.630	0.651	0.629
AÑO 11	2035	0.629	0.696	0.628	0.649	0.627	0.648	0.627	0.626	0.647	0.625	0.646	0.625
AÑO 12	2036	0.624	0.667	0.623	0.644	0.622	0.643	0.622	0.621	0.641	0.620	0.641	0.620
AÑO 13	2037	0.619	0.585	0.618	0.639	0.616	0.638	0.617	0.616	0.636	0.615	0.636	0.615
AÑO 14	2038	0.614	0.580	0.613	0.633	0.613	0.633	0.612	0.611	0.631	0.611	0.631	0.610
AÑO 15	2039	0.609	0.574	0.609	0.628	0.608	0.628	0.607	0.607	0.626	0.606	0.626	0.605
AÑO 16	2040	0.505	0.646	0.504	0.624	0.602	0.623	0.602	0.602	0.622	0.601	0.621	0.600
AÑO 17	2041	0.500	0.641	0.500	0.619	0.598	0.618	0.598	0.597	0.617	0.596	0.616	0.595
AÑO 18	2042	0.595	0.639	0.594	0.614	0.594	0.613	0.593	0.592	0.612	0.592	0.611	0.591
AÑO 19	2043	0.591	0.633	0.590	0.609	0.589	0.588	0.588	0.607	0.587	0.606	0.586	0.600
AÑO 20	2044	0.586	0.626	0.585	0.604	0.584	0.584	0.583	0.602	0.583	0.602	0.582	0.594
AÑO 21	2045	0.582	0.644	0.582	0.601	0.582	0.601	0.582	0.601	0.582	0.601	0.582	0.594

POTENCIA (MW)													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max
AÑO 1	2025	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 2	2026	0.30	0.31	0.30	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 3	2027	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 4	2028	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 5	2029	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 6	2030	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 7	2031	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 8	2032	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 9	2033	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 10	2034	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 11	2035	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 12	2036	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 13	2037	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 14	2038	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 15	2039	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 16	2040	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 17	2041	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 18	2042	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 19	2043	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 20	2044	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 21	2045	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35

POTENCIA COINCIDENTE (MWh)													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.36	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 2	2026	0.30	0.31	0.30	0.31	0.31	0.31	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.31
AÑO 3	2027	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 4	2028	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 5	2029	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 6	2030	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 7	2031	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 8	2032	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 9	2033	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 10	2034	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 11	2035	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 12	2036	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 13	2037	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 14	2038	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 15	2039	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 16	2040	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 17	2041	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 18	2042	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35
AÑO 19	2043	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 20	2044	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 21	2045	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35

POTENCIA COINCIDENTE CON PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN (MWh)													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	0.23	0.22	0.22	0.22	0.22	0.23	0.23	0.31	0.31	0.32	0.32	0.32
AÑO 2	2026	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 3	2027	0.31	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 4	2028	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 5	2029	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 6	2030	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 7	2031	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 8	2032	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 9	2033	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 10	2034	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 11	2035	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 12	2036	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 13	2037	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 14	2038	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 15	2039	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 16	2040	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 17	2041	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 18	2042	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 19	2043	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 20	2044	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 21	2045	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36

*[Handwritten signature]*





PRONÓSTICO MENSUAL DE DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN (MW)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	0.25	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.25	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 2	2026	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 3	2027	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 4	2028	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 5	2029	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 6	2030	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 7	2031	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 8	2032	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 9	2033	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 10	2034	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 11	2035	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 12	2036	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 13	2037	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 14	2038	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 15	2039	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 16	2040	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 17	2041	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 18	2042	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 19	2043	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39
AÑO 20	2044	0.38	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39
AÑO 21	2045	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39

PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE S99 EL FARO	
PERIODO:		2025	2045

ENERGÍA (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	1,390
AÑO 2	2026	113	114	113	113	113	113	113	113	113	113	114	114	1,361
AÑO 3	2027	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	1,362
AÑO 4	2028	113	113	113	113	114	114	114	114	114	114	114	114	1,362
AÑO 5	2029	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,362
AÑO 6	2030	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,362
AÑO 7	2031	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,362
AÑO 8	2032	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,362
AÑO 9	2033	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,362
AÑO 10	2034	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,362
AÑO 11	2035	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,363
AÑO 12	2036	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,363
AÑO 13	2037	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,363
AÑO 14	2038	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,363
AÑO 15	2039	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,363
AÑO 16	2040	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,363
AÑO 17	2041	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,364
AÑO 18	2042	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,364
AÑO 19	2043	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,364
AÑO 20	2044	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,364
AÑO 21	2045	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	1,364

FACTOR DE CARGA														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO
AÑO 1	2025	0.506	0.525	0.503	0.505	0.502	0.505	0.505	0.595	0.664	0.679	0.622	0.623	0.553
AÑO 2	2026	0.621	0.684	0.618	0.639	0.618	0.639	0.618	0.618	0.639	0.618	0.639	0.619	0.621
AÑO 3	2027	0.618	0.694	0.617	0.637	0.616	0.636	0.615	0.615	0.635	0.614	0.634	0.613	0.628
AÑO 4	2028	0.613	0.695	0.612	0.632	0.611	0.631	0.611	0.610	0.630	0.609	0.629	0.609	0.621
AÑO 5	2029	0.608	0.673	0.607	0.627	0.607	0.626	0.606	0.605	0.625	0.605	0.624	0.604	0.618
AÑO 6	2030	0.603	0.668	0.603	0.622	0.602	0.621	0.601	0.601	0.620	0.600	0.619	0.599	0.613
AÑO 7	2031	0.599	0.662	0.598	0.617	0.597	0.616	0.596	0.596	0.615	0.595	0.614	0.594	0.608
AÑO 8	2032	0.594	0.634	0.593	0.612	0.592	0.612	0.591	0.591	0.610	0.590	0.610	0.590	0.602
AÑO 9	2033	0.589	0.623	0.588	0.608	0.588	0.607	0.587	0.586	0.606	0.586	0.605	0.585	0.599
AÑO 10	2034	0.584	0.617	0.584	0.603	0.583	0.602	0.582	0.582	0.601	0.581	0.600	0.580	0.594
AÑO 11	2035	0.580	0.612	0.579	0.598	0.578	0.597	0.578	0.577	0.596	0.576	0.595	0.575	0.589
AÑO 12	2036	0.575	0.615	0.575	0.593	0.574	0.592	0.573	0.573	0.591	0.572	0.591	0.571	0.583
AÑO 13	2037	0.571	0.611	0.570	0.589	0.569	0.588	0.568	0.568	0.587	0.567	0.586	0.567	0.580
AÑO 14	2038	0.566	0.606	0.565	0.584	0.565	0.583	0.564	0.564	0.582	0.563	0.581	0.562	0.575
AÑO 15	2039	0.562	0.602	0.561	0.579	0.560	0.579	0.560	0.559	0.577	0.558	0.577	0.558	0.571
AÑO 16	2040	0.557	0.595	0.557	0.575	0.556	0.574	0.555	0.555	0.573	0.554	0.572	0.553	0.565
AÑO 17	2041	0.553	0.612	0.552	0.573	0.552	0.570	0.551	0.550	0.568	0.550	0.568	0.549	0.562
AÑO 18	2042	0.549	0.607	0.548	0.566	0.547	0.565	0.547	0.546	0.564	0.545	0.562	0.545	0.558
AÑO 19	2043	0.544	0.602	0.544	0.561	0.543	0.561	0.542	0.542	0.560	0.541	0.559	0.540	0.553
AÑO 20	2044	0.540	0.577	0.539	0.557	0.539	0.556	0.538	0.538	0.555	0.537	0.555	0.536	0.547
AÑO 21	2045	0.536	0.594	0.536	0.554	0.536	0.554	0.536	0.536	0.554	0.537	0.554	0.537	0.547

		POTENCIA (MW)												
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max
AÑO 1	2025	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.34	0.34	0.34	0.34	0.32
AÑO 2	2026	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 3	2027	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 4	2028	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 5	2029	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 6	2030	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 7	2031	0.25	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
AÑO 8	2032	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
AÑO 9	2033	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
AÑO 10	2034	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.27
AÑO 11	2035	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.27
AÑO 12	2036	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
AÑO 13	2037	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
AÑO 14	2038	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
AÑO 15	2039	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
AÑO 16	2040	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 17	2041	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 18	2042	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 19	2043	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 20	2044	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 21	2045	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28



POTENCIA COINCIDENTE (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.24	0.24	0.24	0.24	0.32
AÑO 2	2026	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 3	2027	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 4	2028	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 5	2029	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 6	2030	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
AÑO 7	2031	0.25	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
AÑO 8	2032	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
AÑO 9	2033	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
AÑO 10	2034	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
AÑO 11	2035	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
AÑO 12	2036	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
AÑO 13	2037	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
AÑO 14	2038	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
AÑO 15	2039	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
AÑO 16	2040	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 17	2041	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 18	2042	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 19	2043	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 20	2044	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 21	2045	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28

POTENCIA COINCIDENTE CON PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN (MWh)															TOTAL
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2025	0.34	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.34	0.34	0.25	0.26	0.26	0.26	0.34	
AÑO 2	2026	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	
AÑO 3	2027	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.27	0.27	
AÑO 4	2028	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.27	0.27	
AÑO 5	2029	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.28	0.28	
AÑO 6	2030	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	
AÑO 7	2031	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	
AÑO 8	2032	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	
AÑO 9	2033	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	
AÑO 10	2034	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	
AÑO 11	2035	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	
AÑO 12	2036	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	
AÑO 13	2037	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	
AÑO 14	2038	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	
AÑO 15	2039	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	
AÑO 16	2040	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.29	0.29	0.29	
AÑO 17	2041	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.29	0.29	0.29	
AÑO 18	2042	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 19	2043	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 20	2044	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 21	2045	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	

PRONOSTICO MENSUAL DE DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN (MW)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	0.36	0.35	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.36	0.27	0.28	0.27	0.28	0.36
AÑO 2	2026	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 3	2027	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 4	2028	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 5	2029	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 6	2030	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 7	2031	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 8	2032	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29
AÑO 9	2033	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29
AÑO 10	2034	0.28	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29
AÑO 11	2035	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29
AÑO 12	2036	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 13	2037	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 14	2038	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 15	2039	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 16	2040	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 17	2041	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 18	2042	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 19	2043	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 20	2044	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 21	2045	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32

Tabla #19

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR:

DATOS DE S99 PENONOMÉ

PERIODO:

2025

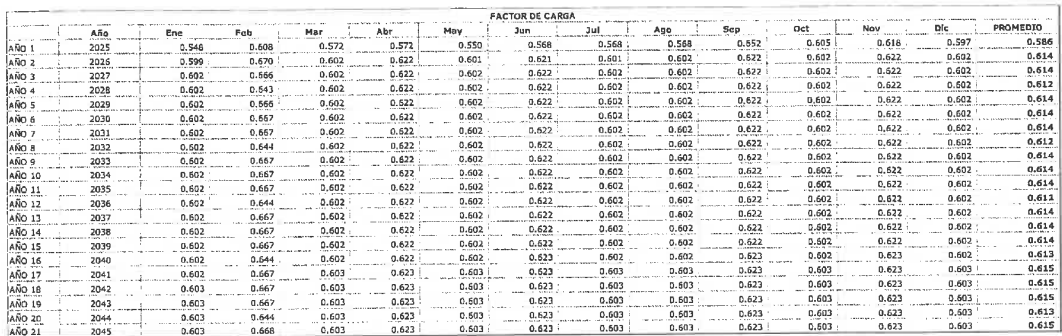
---

2045

ENERGÍA (MWh)														TOTAL
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2025	132	133	138	134	133	133	137	137	137	136	136	1,625	
AÑO 2	2026	136	138	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,644	
AÑO 3	2027	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,644	
AÑO 4	2028	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,645	
AÑO 5	2029	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,645	
AÑO 6	2030	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,645	
AÑO 7	2031	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,645	
AÑO 8	2032	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,645	
AÑO 9	2033	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,645	
AÑO 10	2034	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,645	
AÑO 11	2035	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,645	
AÑO 12	2036	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,645	
AÑO 13	2037	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,645	
AÑO 14	2038	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,645	
AÑO 15	2039	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,646	
AÑO 16	2040	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,646	
AÑO 17	2041	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,646	
AÑO 18	2042	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,646	
AÑO 19	2043	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,647	
AÑO 20	2044	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,647	
AÑO 21	2045	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	1,647	



OK



Año	POTENCIA COINCIDENTE (MWh)												TOTAL
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,29	0,29	0,29	0,32
AÑO 2	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 3	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 4	0,28	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 5	0,29	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 6	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 7	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 8	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 9	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 10	0,34	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 11	0,35	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 12	0,36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 13	0,37	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 14	0,38	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 15	0,39	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 16	0,40	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 17	0,41	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 18	0,42	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 19	0,43	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 20	0,44	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31
AÑO 21	0,45	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,31

POTENCIA COINCIDENTE CON PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN (MW/h)															TOTAL
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov	Dic			
AÑO 1	2025	0.34	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.30	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	
AÑO 2	2026	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 3	2027	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.33	0.33	0.31	0.31	0.31	0.31	0.33	
AÑO 4	2028	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 5	2029	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 6	2030	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.30	0.30	0.30	0.30	0.31	
AÑO 7	2031	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.31	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	
AÑO 8	2032	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.30	0.30	0.30	0.30	0.31	
AÑO 9	2033	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.31	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	
AÑO 10	2034	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.31	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	
AÑO 11	2035	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.31	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	
AÑO 12	2036	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.31	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	
AÑO 13	2037	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	
AÑO 14	2038	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	
AÑO 15	2039	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	
AÑO 16	2040	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	
AÑO 17	2041	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	
AÑO 18	2042	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	
AÑO 19	2043	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	
AÑO 20	2044	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	
AÑO 21	2045	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	





PRONÓSTICO MENSUAL DE DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN (MW)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	0.37	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.37	0.37	0.32	0.33	0.33	0.33	0.37
AÑO 2	2026	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.33	0.34	0.34	0.33	0.34
AÑO 3	2027	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.34	0.34	0.34	0.33	0.35
AÑO 4	2028	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34
AÑO 5	2029	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34
AÑO 6	2030	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.32	0.32	0.32	0.32	0.34
AÑO 7	2031	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.32	0.32	0.32	0.32	0.34
AÑO 8	2032	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.32	0.32	0.32	0.32	0.34
AÑO 9	2033	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.32	0.32	0.32	0.32	0.34
AÑO 10	2034	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34
AÑO 11	2035	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34
AÑO 12	2036	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34
AÑO 13	2037	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34
AÑO 14	2038	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.32	0.33	0.33	0.33	0.34
AÑO 15	2039	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34
AÑO 16	2040	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34
AÑO 17	2041	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34
AÑO 18	2042	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.32	0.33	0.33	0.33	0.34
AÑO 19	2043	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34
AÑO 20	2044	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34
AÑO 21	2045	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34

**PARTICIPANTE CONSUMIDOR:**  
**PERIODO:** 2

[illegible]

Año	Año	FACTOR DE CARGA												PROMEDIO
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2025	0.455	0.493	0.672	0.657	0.647	0.660	0.655	0.659	0.692	0.658	0.676	0.644	0.668
AÑO 2	2026	0.641	0.682	0.641	0.652	0.641	0.662	0.641	0.641	0.663	0.641	0.663	0.641	0.656
AÑO 3	2027	0.640	0.709	0.640	0.661	0.639	0.660	0.638	0.638	0.658	0.637	0.656	0.638	0.664
AÑO 4	2028	0.635	0.679	0.635	0.655	0.634	0.654	0.633	0.633	0.653	0.632	0.652	0.631	0.659
AÑO 5	2029	0.633	0.658	0.630	0.650	0.629	0.649	0.628	0.628	0.648	0.627	0.647	0.626	0.660
AÑO 6	2030	0.625	0.692	0.625	0.645	0.624	0.644	0.623	0.623	0.643	0.622	0.642	0.621	0.653
AÑO 7	2031	0.621	0.697	0.619	0.640	0.619	0.639	0.618	0.618	0.638	0.617	0.637	0.616	0.650
AÑO 8	2032	0.616	0.658	0.615	0.635	0.614	0.634	0.613	0.613	0.633	0.612	0.631	0.611	0.647
AÑO 9	2033	0.621	0.676	0.619	0.630	0.609	0.629	0.608	0.608	0.628	0.607	0.627	0.606	0.642
AÑO 10	2034	0.608	0.670	0.605	0.625	0.604	0.624	0.603	0.603	0.623	0.602	0.622	0.601	0.640
AÑO 11	2035	0.601	0.665	0.600	0.620	0.600	0.619	0.599	0.598	0.618	0.598	0.617	0.597	0.635
AÑO 12	2036	0.596	0.647	0.596	0.615	0.595	0.614	0.594	0.594	0.613	0.593	0.612	0.592	0.630
AÑO 13	2037	0.592	0.655	0.591	0.610	0.590	0.609	0.589	0.589	0.608	0.588	0.607	0.587	0.625
AÑO 14	2038	0.540	0.587	0.540	0.565	0.545	0.565	0.545	0.544	0.564	0.543	0.563	0.542	0.560
AÑO 15	2039	0.582	0.644	0.582	0.601	0.581	0.600	0.580	0.580	0.599	0.579	0.598	0.578	0.595
AÑO 16	2040	0.578	0.617	0.577	0.596	0.576	0.595	0.575	0.575	0.594	0.574	0.593	0.573	0.590
AÑO 17	2041	0.573	0.634	0.573	0.591	0.572	0.590	0.571	0.571	0.589	0.570	0.589	0.569	0.586
AÑO 18	2042	0.569	0.629	0.568	0.587	0.567	0.586	0.566	0.566	0.585	0.565	0.584	0.564	0.581
AÑO 19	2043	0.564	0.624	0.564	0.582	0.563	0.581	0.562	0.562	0.580	0.561	0.580	0.560	0.577
AÑO 20	2044	0.560	0.595	0.559	0.577	0.557	0.577	0.556	0.557	0.576	0.557	0.575	0.556	0.572
AÑO 21	2045	0.556	0.618	0.556	0.575	0.556	0.575	0.556	0.556	0.575	0.556	0.575	0.556	0.571

[illegible]



[illegible]

		PRONOSTICO MENSUAL DE DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN (MW)												
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	0.36	0.35	0.34	0.33	0.34	0.34	0.35	0.36	0.36	0.34	0.34	0.34	0.36
AÑO 2	2026	0.33	0.34	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 3	2027	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 4	2028	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 5	2029	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 6	2030	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 7	2031	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 8	2032	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 9	2033	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 10	2034	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 11	2035	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 12	2036	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 13	2037	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 14	2038	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 15	2039	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 16	2040	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 17	2041	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 18	2042	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 19	2043	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 20	2044	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39
AÑO 21	2045	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39

**PARTICIPANTE CONSUMIDOR:**  
**PERIODO:** 2

**DATOS DE S99 PUNTA PACÍFICA**  
2045

[illegible]



FACTOR DE CARGA													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO
AÑO 1	2025	0.951	0.930	0.921	0.930	0.972	0.965	0.965	0.965	0.660	0.618	0.649	0.617
AÑO 2	2026	0.615	0.676	0.610	0.630	0.612	0.632	0.612	0.612	0.632	0.632	0.612	0.624
AÑO 3	2027	0.611	0.676	0.610	0.630	0.610	0.630	0.609	0.608	0.628	0.608	0.627	0.621
AÑO 4	2028	0.606	0.648	0.666	0.625	0.605	0.625	0.604	0.604	0.623	0.603	0.622	0.602
AÑO 5	2029	0.602	0.666	0.601	0.620	0.600	0.620	0.599	0.599	0.618	0.598	0.618	0.611
AÑO 6	2030	0.597	0.680	0.598	0.615	0.592	0.615	0.594	0.594	0.611	0.593	0.613	0.607
AÑO 7	2031	0.597	0.655	0.597	0.611	0.591	0.610	0.590	0.589	0.608	0.589	0.608	0.601
AÑO 8	2032	0.597	0.627	0.587	0.606	0.586	0.606	0.585	0.585	0.604	0.584	0.603	0.595
AÑO 9	2033	0.583	0.645	0.582	0.601	0.581	0.600	0.580	0.580	0.599	0.579	0.598	0.592
AÑO 10	2034	0.578	0.640	0.577	0.596	0.577	0.595	0.576	0.575	0.594	0.575	0.593	0.588
AÑO 11	2035	0.574	0.635	0.573	0.592	0.572	0.591	0.571	0.571	0.590	0.570	0.589	0.583
AÑO 12	2036	0.569	0.608	0.568	0.587	0.568	0.586	0.567	0.566	0.585	0.566	0.584	0.577
AÑO 13	2037	0.565	0.625	0.564	0.582	0.563	0.581	0.562	0.562	0.580	0.561	0.580	0.574
AÑO 14	2038	0.560	0.620	0.559	0.578	0.559	0.577	0.558	0.557	0.576	0.557	0.575	0.569
AÑO 15	2039	0.556	0.615	0.555	0.573	0.554	0.572	0.553	0.553	0.571	0.552	0.570	0.565
AÑO 16	2040	0.551	0.589	0.551	0.569	0.550	0.568	0.549	0.549	0.567	0.548	0.566	0.559
AÑO 17	2041	0.547	0.605	0.546	0.564	0.546	0.563	0.545	0.545	0.562	0.544	0.562	0.556
AÑO 18	2042	0.543	0.600	0.542	0.560	0.541	0.559	0.541	0.540	0.558	0.540	0.557	0.552
AÑO 19	2043	0.538	0.596	0.538	0.555	0.537	0.555	0.536	0.536	0.554	0.535	0.553	0.547
AÑO 20	2044	0.534	0.571	0.534	0.551	0.533	0.550	0.532	0.532	0.549	0.531	0.549	0.541
AÑO 21	2045	0.531	0.587	0.531	0.548	0.531	0.548	0.531	0.531	0.548	0.531	0.548	0.541

POTENCIA (MW)													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max
AÑO 1	2025	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.31	0.33	0.32	0.33	0.33
AÑO 2	2026	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 3	2027	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34
AÑO 4	2028	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 5	2029	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 6	2030	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 7	2031	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 8	2032	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 9	2033	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 10	2034	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 11	2035	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 12	2036	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 13	2037	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 14	2038	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 15	2039	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 16	2040	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 17	2041	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37
AÑO 18	2042	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 19	2043	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 20	2044	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
AÑO 21	2045	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38

POTENCIA COINCIDENTE (MWh)													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.25	0.26	0.26	0.26	0.26
AÑO 2	2026	0.26	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
AÑO 3	2027	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
AÑO 4	2028	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
AÑO 5	2029	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
AÑO 6	2030	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
AÑO 7	2031	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 8	2032	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 9	2033	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 10	2034	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 11	2035	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 12	2036	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29
AÑO 13	2037	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29
AÑO 14	2038	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29
AÑO 15	2039	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29
AÑO 16	2040	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 17	2041	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 18	2042	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 19	2043	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 20	2044	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 21	2045	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31

POTENCIA COINCIDENTE CON PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN (MWh)													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	0.19	0.19	0.18	0.18	0.18	0.18	0.19	0.19	0.27	0.28	0.27	0.28
AÑO 2	2026	0.27	0.28	0.27	0.27	0.27	0.27	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 3	2027	0.27	0.27	0.28	0.28	0.28	0.28	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29
AÑO 4	2028	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29
AÑO 5	2029	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 6	2030	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 7	2031	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 8	2032	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
AÑO 9	2033	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29
AÑO 10	2034	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29
AÑO 11	2035	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29
AÑO 12	2036	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 13	2037	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 14	2038	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 15	2039	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 16	2040	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 17	2041	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 18	2042	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 19	2043	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 20	2044	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 21	2045	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32





PRONOSTICO MENSUAL DE DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN (MW)															
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2025	0.21	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.21	0.21	0.28	0.30	0.29	0.30	0.30	0.30
AÑO 2	2026	0.29	0.30	0.29	0.29	0.29	0.29	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 3	2027	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 4	2028	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.32	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 5	2029	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 6	2030	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30
AÑO 7	2031	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 8	2032	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 9	2033	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 10	2034	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31
AÑO 11	2035	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 12	2036	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 13	2037	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
AÑO 14	2038	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 15	2039	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 16	2040	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 17	2041	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 18	2042	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 19	2043	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 20	2044	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 21	2045	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34

Tabla #22		DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA	
		PROYECCIONES - DATOS	
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE S99 PLAZA CAROLINA	
PERIODO:	2025 --- 2045		

ENERGÍA (MWh)															
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2025	85	78	85	80	85	82	84	84	75	75	75	75	75	965
AÑO 2	2026	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	902
AÑO 3	2027	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	903
AÑO 4	2028	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	903
AÑO 5	2029	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	903
AÑO 6	2030	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	903
AÑO 7	2031	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	903
AÑO 8	2032	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	903
AÑO 9	2033	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	903
AÑO 10	2034	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	903
AÑO 11	2035	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	903
AÑO 12	2036	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	903
AÑO 13	2037	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	903
AÑO 14	2038	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	903
AÑO 15	2039	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	903
AÑO 16	2040	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	903
AÑO 17	2041	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	904
AÑO 18	2042	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	904
AÑO 19	2043	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	904
AÑO 20	2044	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	904
AÑO 21	2045	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	904

FACTOR DE CARGA															
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO	
AÑO 1	2025	0.400	0.407	0.400	0.385	0.389	0.396	0.385	0.395	0.653	0.636	0.648	0.624	0.628	0.478
AÑO 2	2026	0.618	0.683	0.618	0.636	0.618	0.638	0.618	0.618	0.639	0.618	0.639	0.618	0.630	0.630
AÑO 3	2027	0.617	0.683	0.617	0.637	0.616	0.638	0.615	0.615	0.635	0.614	0.634	0.613	0.627	0.603
AÑO 4	2028	0.612	0.654	0.612	0.632	0.611	0.631	0.610	0.610	0.630	0.609	0.629	0.608	0.621	0.621
AÑO 5	2029	0.608	0.672	0.607	0.627	0.606	0.628	0.605	0.605	0.625	0.604	0.624	0.603	0.618	0.618
AÑO 6	2030	0.603	0.667	0.602	0.622	0.601	0.621	0.600	0.600	0.620	0.599	0.619	0.598	0.613	0.613
AÑO 7	2031	0.598	0.662	0.597	0.617	0.596	0.616	0.596	0.595	0.615	0.594	0.614	0.594	0.608	0.608
AÑO 8	2032	0.593	0.634	0.593	0.612	0.592	0.611	0.591	0.591	0.610	0.590	0.609	0.589	0.603	0.603
AÑO 9	2033	0.589	0.651	0.588	0.607	0.587	0.606	0.586	0.586	0.605	0.585	0.604	0.584	0.598	0.598
AÑO 10	2034	0.584	0.646	0.583	0.602	0.582	0.601	0.581	0.581	0.600	0.580	0.599	0.579	0.594	0.594
AÑO 11	2035	0.579	0.641	0.578	0.597	0.577	0.597	0.577	0.577	0.596	0.576	0.595	0.575	0.589	0.589
AÑO 12	2036	0.575	0.614	0.574	0.593	0.573	0.593	0.573	0.573	0.591	0.571	0.590	0.571	0.584	0.584
AÑO 13	2037	0.570	0.631	0.569	0.588	0.569	0.587	0.568	0.568	0.586	0.567	0.585	0.566	0.580	0.580
AÑO 14	2038	0.566	0.626	0.565	0.583	0.564	0.583	0.563	0.563	0.582	0.562	0.581	0.562	0.575	0.575
AÑO 15	2039	0.561	0.621	0.561	0.579	0.560	0.578	0.559	0.559	0.577	0.558	0.576	0.557	0.570	0.570
AÑO 16	2040	0.557	0.595	0.556	0.574	0.555	0.574	0.555	0.554	0.572	0.554	0.572	0.553	0.564	0.564
AÑO 17	2041	0.553	0.611	0.552	0.570	0.551	0.569	0.550	0.550	0.568	0.549	0.567	0.548	0.557	0.557
AÑO 18	2042	0.548	0.607	0.547	0.565	0.547	0.565	0.546	0.546	0.564	0.545	0.563	0.544	0.553	0.553
AÑO 19	2043	0.544	0.602	0.543	0.561	0.543	0.560	0.542	0.541	0.559	0.541	0.558	0.540	0.549	0.549
AÑO 20	2044	0.540	0.577	0.539	0.557	0.538	0.555	0.538	0.537	0.555	0.537	0.554	0.536	0.547	0.547
AÑO 21	2045	0.536	0.593	0.536	0.554	0.536	0.554	0.536	0.535	0.554	0.536	0.554	0.536	0.547	0.547

		POTENCIA (MW)													
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max	
AÑO 1	2025	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.16	0.16	0.16	0.16	0.29	
AÑO 2	2026	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	
AÑO 3	2027	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	
AÑO 4	2028	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	
AÑO 5	2029	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	
AÑO 6	2030	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	
AÑO 7	2031	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	
AÑO 8	2032	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	
AÑO 9	2033	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	
AÑO 10	2034	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	
AÑO 11	2035	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 12	2036	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 13	2037	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 14	2038	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 15	2039	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 16	2040	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 17	2041	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	
AÑO 18	2042	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	
AÑO 19	2043	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	
AÑO 20	2044	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	
AÑO 21	2045	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	

[illegible]

**DATOS DE S99 PLAZA TOCUMEN**  
**2045**

[illegible]





FACTOR DE CARGA															PROMEDIO
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2025	0.182	0.190	0.182	0.177	0.186	0.175	0.180	0.170	0.624	0.597	0.627	0.609	0.624	
AÑO 2	2026	0.602	0.658	0.591	0.612	0.595	0.616	0.596	0.595	0.615	0.595	0.615	0.595	0.607	
AÑO 3	2027	0.595	0.638	0.594	0.594	0.583	0.593	0.592	0.592	0.611	0.592	0.610	0.590	0.604	
AÑO 4	2028	0.590	0.630	0.589	0.588	0.578	0.588	0.588	0.587	0.606	0.585	0.606	0.585	0.598	
AÑO 5	2029	0.585	0.648	0.585	0.604	0.584	0.603	0.583	0.583	0.602	0.582	0.601	0.581	0.595	
AÑO 6	2030	0.581	0.642	0.580	0.599	0.579	0.598	0.578	0.578	0.597	0.577	0.596	0.576	0.590	
AÑO 7	2031	0.578	0.637	0.575	0.594	0.575	0.593	0.574	0.573	0.592	0.573	0.591	0.572	0.585	
AÑO 8	2032	0.572	0.611	0.571	0.589	0.570	0.589	0.569	0.569	0.587	0.568	0.587	0.567	0.579	
AÑO 9	2033	0.567	0.627	0.566	0.585	0.565	0.584	0.565	0.564	0.583	0.564	0.582	0.563	0.576	
AÑO 10	2034	0.563	0.622	0.562	0.580	0.561	0.579	0.560	0.560	0.578	0.559	0.577	0.558	0.572	
AÑO 11	2035	0.558	0.617	0.557	0.576	0.557	0.575	0.555	0.555	0.574	0.555	0.573	0.554	0.567	
AÑO 12	2036	0.554	0.591	0.553	0.571	0.552	0.570	0.551	0.551	0.569	0.550	0.568	0.550	0.561	
AÑO 13	2037	0.549	0.606	0.549	0.566	0.548	0.566	0.547	0.547	0.565	0.546	0.564	0.545	0.558	
AÑO 14	2038	0.545	0.603	0.544	0.562	0.543	0.561	0.543	0.542	0.560	0.542	0.559	0.541	0.554	
AÑO 15	2039	0.541	0.598	0.540	0.558	0.539	0.557	0.539	0.538	0.556	0.537	0.555	0.537	0.550	
AÑO 16	2040	0.536	0.573	0.536	0.553	0.535	0.552	0.534	0.534	0.551	0.533	0.551	0.533	0.544	
AÑO 17	2041	0.532	0.569	0.532	0.549	0.531	0.548	0.530	0.530	0.547	0.529	0.546	0.528	0.541	
AÑO 18	2042	0.528	0.584	0.527	0.545	0.527	0.544	0.526	0.526	0.543	0.525	0.542	0.524	0.537	
AÑO 19	2043	0.524	0.580	0.523	0.540	0.523	0.540	0.522	0.522	0.539	0.521	0.538	0.520	0.533	
AÑO 20	2044	0.520	0.555	0.519	0.536	0.519	0.535	0.518	0.518	0.534	0.517	0.534	0.516	0.527	
AÑO 21	2045	0.516	0.572	0.516	0.533	0.516	0.533	0.516	0.516	0.534	0.516	0.534	0.516	0.527	

		POTENCIA (MW)													
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max	
AÑO 1	2025	1.16	1.14	1.16	1.17	1.16	1.21	1.17	1.24	0.32	0.33	0.33	0.33	1.24	
AÑO 2	2026	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	
AÑO 3	2027	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	
AÑO 4	2028	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	
AÑO 5	2029	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	
AÑO 6	2030	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	
AÑO 7	2031	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	
AÑO 8	2032	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	
AÑO 9	2033	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	
AÑO 10	2034	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	
AÑO 11	2035	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	
AÑO 12	2036	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	
AÑO 13	2037	0.36	0.36	0.36	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	
AÑO 14	2038	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	
AÑO 15	2039	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	
AÑO 16	2040	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	
AÑO 17	2041	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	
AÑO 18	2042	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	
AÑO 19	2043	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	
AÑO 20	2044	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	
AÑO 21	2045	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	

POTENCIA COINCIDENTE (MWh)															TOTAL
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic			
AÑO 1	2025	0.92	0.91	0.93	0.93	0.93	0.97	0.94	0.99	0.25	0.25	0.26	0.27	0.99	
AÑO 2	2026	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	
AÑO 3	2027	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	
AÑO 4	2028	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	
AÑO 5	2029	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27	
AÑO 6	2030	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	
AÑO 7	2031	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	
AÑO 8	2032	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	
AÑO 9	2033	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	
AÑO 10	2034	0.28	0.28	0.28	0.28	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 11	2035	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 12	2036	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 13	2037	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 14	2038	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
AÑO 15	2039	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
AÑO 16	2040	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
AÑO 17	2041	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
AÑO 18	2042	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
AÑO 19	2043	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 20	2044	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 21	2045	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	

POTENCIA COINCIDENTE CON PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN (MWh)															
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2025	0.98	0.93	0.94	0.95	0.94	0.98	0.99	1.05	0.27	0.28	0.29	0.28	1.05	
AÑO 2	2026	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	
AÑO 3	2027	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.29	0.29	0.29	
AÑO 4	2028	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 5	2029	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 6	2030	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 7	2031	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 8	2032	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 9	2033	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	
AÑO 10	2034	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
AÑO 11	2035	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.29	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
AÑO 12	2036	0.29	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
AÑO 13	2037	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	
AÑO 14	2038	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 15	2039	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 16	2040	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 17	2041	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 18	2042	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	
AÑO 19	2043	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	
AÑO 20	2044	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	
AÑO 21	2045	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	



PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE S99 SAN FRANCISCO	
PERIODO:	2025	---	2045

[illegible]

		FACTOR DE CARGA												PRO MEDIO
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2025	0.589	0.587	0.596	0.625	0.630	0.602	0.602	0.602	0.733	0.713	0.731	0.705	0.641
AÑO 2	2026	0.701	0.772	0.695	0.718	0.692	0.720	0.697	0.697	0.720	0.697	0.720	0.697	0.720
AÑO 3	2027	0.666	0.771	0.696	0.718	0.695	0.717	0.694	0.693	0.716	0.692	0.715	0.691	0.691
AÑO 4	2028	0.691	0.738	0.690	0.713	0.689	0.712	0.688	0.688	0.709	0.709	0.709	0.689	0.708
AÑO 5	2029	0.685	0.728	0.685	0.707	0.684	0.707	0.683	0.683	0.705	0.681	0.704	0.681	0.697
AÑO 6	2030	0.690	0.733	0.690	0.713	0.687	0.710	0.687	0.687	0.699	0.676	0.698	0.675	0.691
AÑO 7	2031	0.675	0.745	0.674	0.696	0.678	0.678	0.672	0.672	0.693	0.671	0.693	0.670	0.686
AÑO 8	2032	0.569	0.715	0.668	0.680	0.560	0.689	0.667	0.666	0.693	0.666	0.687	0.664	0.678
AÑO 9	2033	0.664	0.725	0.663	0.695	0.661	0.684	0.661	0.661	0.683	0.660	0.682	0.658	0.675
AÑO 10	2034	0.559	0.729	0.658	0.679	0.627	0.678	0.656	0.656	0.677	0.655	0.676	0.654	0.669
AÑO 11	2035	0.654	0.723	0.653	0.674	0.632	0.673	0.651	0.651	0.672	0.650	0.671	0.649	0.664
AÑO 12	2036	0.648	0.693	0.646	0.669	0.641	0.668	0.641	0.641	0.666	0.645	0.666	0.644	0.657
AÑO 13	2037	0.643	0.712	0.642	0.663	0.647	0.663	0.641	0.640	0.661	0.639	0.660	0.639	0.654
AÑO 14	2038	0.640	0.706	0.637	0.658	0.637	0.657	0.636	0.635	0.656	0.634	0.655	0.634	0.648
AÑO 15	2039	0.633	0.701	0.632	0.652	0.632	0.652	0.631	0.630	0.651	0.629	0.650	0.629	0.644
AÑO 16	2040	0.628	0.671	0.627	0.648	0.627	0.647	0.626	0.625	0.646	0.625	0.645	0.624	0.637
AÑO 17	2041	0.623	0.690	0.622	0.643	0.622	0.642	0.621	0.620	0.641	0.620	0.640	0.619	0.632
AÑO 18	2042	0.618	0.684	0.618	0.638	0.617	0.637	0.616	0.615	0.636	0.615	0.635	0.614	0.629
AÑO 19	2043	0.614	0.679	0.613	0.633	0.612	0.632	0.611	0.610	0.631	0.610	0.630	0.609	0.624
AÑO 20	2044	0.609	0.668	0.608	0.628	0.607	0.627	0.606	0.605	0.626	0.605	0.625	0.605	0.617
AÑO 21	2045	0.605	0.660	0.605	0.625	0.605	0.625	0.605	0.605	0.625	0.605	0.625	0.605	0.617

[illegible]

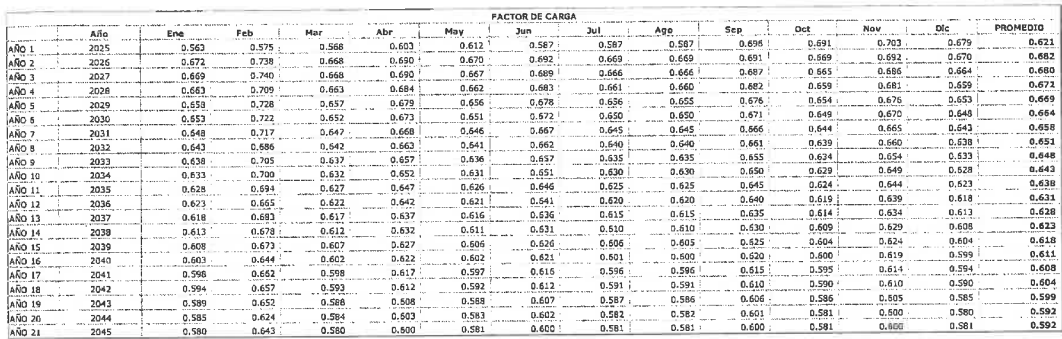
[illegible]

**PARTICIPANTE CONSUMIDOR:**  
**PERIODO:** 2

**DATOS DE S99 SANTIAGO**  
**2045**

[illegible]



[illegible][illegible][illegible]





PRONÓSTICO MENSUAL DE DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN (MW)															
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2025	0.35	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.35	0.35	0.32	0.32	0.32	0.32	0.35	0.35
AÑO 2	2026	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 3	2027	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 4	2028	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 5	2029	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 6	2030	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 7	2031	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 8	2032	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33
AÑO 9	2033	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 10	2034	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.33	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 11	2035	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
AÑO 12	2036	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35
AÑO 13	2037	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.35	0.35
AÑO 14	2038	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 15	2039	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 16	2040	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 17	2041	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
AÑO 18	2042	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 19	2043	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 20	2044	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
AÑO 21	2045	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37

Conclusiones

Se actualizó la proyección de energía y consumo del sistema y de los consumidores a los que se solicitó actualización.

La variación en la energía total dentro del Informe Indicativo de Demandas adenda es de 0.007% y de -0.0049% en la Demanda Máxima Generación (DMG) para lo restante del año 2025, considerando la actualización del pronóstico de consumo de energía y potencia de los consumidores.

11/12





No se presentó variación en la potencia total ni en la demanda de máxima generación para las distribuidoras dentro del Informe Indicativo de Demandas adenda 7, como se puede apreciar en el anexo A.

*[Handwritten signature]*





ANEXO A

EDEMET	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max	TASA %
AÑO 1	2025	988.61	935.35	978.44	974.10	973.32	944.89	993.46	987.82	985.16	993.23	950.26	1,005.36	1,005.36	0.20%
AÑO 2	2026	971.00	962.69	1,005.95	1,003.20	1,006.41	965.03	1,005.36	996.12	993.75	1,000.88	958.42	1,012.39	1,012.39	0.70%
AÑO 3	2027	984.13	981.22	1,020.33	1,021.61	1,022.27	983.21	1,027.57	1,021.82	1,016.99	1,024.46	979.98	1,037.00	1,037.00	2.43%
AÑO 4	2028	1,008.59	1,007.34	1,044.45	1,046.42	1,044.77	1,008.97	1,040.26	1,032.12	1,025.94	1,034.21	986.58	1,043.63	1,046.42	0.91%
AÑO 5	2029	1,019.93	1,017.44	1,052.48	1,054.19	1,052.27	1,021.06	1,044.95	1,038.26	1,027.28	1,035.19	989.10	1,045.10	1,054.19	0.74%
AÑO 6	2030	1,037.69	1,036.75	1,066.99	1,068.69	1,068.55	1,033.66	1,049.19	1,041.92	1,030.20	1,038.12	992.29	1,049.44	1,068.69	1.38%
AÑO 7	2031	1,054.75	1,051.41	1,080.55	1,081.40	1,083.54	1,047.58	1,069.12	1,061.46	1,051.86	1,059.85	1,012.88	1,071.14	1,083.54	1.39%
AÑO 8	2032	1,072.26	1,069.96	1,098.15	1,104.13	1,103.90	1,066.86	1,087.19	1,079.81	1,070.77	1,078.99	1,030.77	1,090.31	1,104.13	1.90%
AÑO 9	2033	1,089.96	1,087.79	1,114.65	1,119.42	1,121.27	1,084.64	1,107.03	1,099.26	1,089.31	1,097.74	1,048.42	1,108.89	1,121.27	1.55%
AÑO 10	2034	1,105.90	1,103.55	1,130.85	1,135.91	1,136.15	1,099.37	1,126.45	1,118.72	1,107.93	1,116.44	1,066.52	1,128.01	1,136.91	1.40%
AÑO 11	2035	1,129.22	1,126.89	1,154.46	1,160.83	1,159.13	1,121.02	1,145.39	1,137.43	1,126.67	1,135.32	1,084.72	1,147.25	1,160.83	2.10%
AÑO 12	2036	1,148.38	1,145.75	1,173.88	1,180.11	1,178.04	1,139.25	1,165.98	1,157.87	1,147.21	1,156.12	1,104.50	1,168.18	1,180.11	1.66%
AÑO 13	2037	1,171.98	1,169.49	1,198.66	1,204.88	1,201.88	1,162.37	1,186.86	1,178.65	1,167.88	1,176.86	1,124.25	1,189.09	1,204.88	2.10%
AÑO 14	2038	1,192.69	1,190.17	1,219.54	1,225.80	1,220.98	1,180.99	1,205.89	1,197.52	1,186.41	1,195.63	1,142.08	1,207.93	1,225.80	1.74%
AÑO 15	2039	1,212.05	1,209.45	1,239.29	1,245.86	1,239.58	1,198.96	1,224.23	1,215.75	1,204.42	1,213.67	1,159.46	1,226.31	1,245.86	1.64%
AÑO 16	2040	1,231.82	1,229.17	1,259.48	1,266.15	1,258.65	1,217.32	1,243.00	1,234.37	1,222.94	1,232.34	1,177.30	1,245.18	1,266.15	1.63%
AÑO 17	2041	1,251.95	1,249.24	1,280.10	1,286.82	1,278.05	1,236.09	1,262.16	1,253.41	1,241.85	1,251.39	1,195.48	1,264.41	1,286.82	1.63%
AÑO 18	2042	1,272.28	1,269.56	1,300.96	1,307.77	1,297.54	1,254.96	1,281.42	1,272.54	1,260.77	1,270.47	1,213.69	1,283.68	1,307.77	1.63%
AÑO 19	2043	1,292.87	1,290.10	1,321.95	1,328.88	1,317.08	1,273.88	1,300.74	1,291.72	1,279.75	1,289.59	1,231.97	1,303.00	1,328.88	1.61%
AÑO 20	2044	1,313.82	1,311.00	1,343.37	1,350.44	1,337.12	1,293.25	1,320.52	1,311.26	1,299.21	1,309.20	1,250.71	1,322.82	1,350.44	1.62%
AÑO 21	2045	1,334.99	1,332.12	1,365.02	1,372.19	1,364.05	1,312.78	1,340.47	1,331.17	1,318.85	1,328.99	1,269.61	1,342.82	1,372.19	1.61%

*[Handwritten signature]*





EDECHI	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max	TASA %
AÑO 1	2025	211.58	205.86	224.53	198.66	207.17	206.64	213.56	219.21	217.92	215.25	208.69	217.73	224.53	0.00%
AÑO 2	2026	210.82	212.81	233.56	208.43	216.00	215.32	219.18	225.42	223.78	220.84	214.38	223.25	233.56	4.02%
AÑO 3	2027	215.86	218.85	238.57	214.17	221.71	221.00	226.55	233.54	231.60	228.49	221.85	230.80	239.57	2.57%
AÑO 4	2028	222.08	226.18	247.06	220.71	229.35	227.97	230.29	238.15	235.38	232.11	225.36	234.30	247.06	3.13%
AÑO 5	2029	223.46	228.10	250.05	223.30	232.24	231.44	233.34	238.87	236.54	233.21	226.65	235.50	250.05	1.21%
AÑO 6	2030	226.91	232.73	254.75	227.59	236.39	235.50	233.89	241.36	238.72	235.53	228.67	237.96	254.75	1.88%
AÑO 7	2031	230.67	237.15	259.68	231.96	240.75	239.81	239.74	247.15	244.69	241.37	234.41	243.81	259.68	1.94%
AÑO 8	2032	235.18	242.66	265.61	237.30	246.37	245.36	244.80	252.74	250.10	246.68	239.58	249.13	265.61	2.28%
AÑO 9	2033	239.46	247.94	271.38	242.43	251.83	250.76	250.50	258.61	255.88	252.37	245.11	254.88	271.39	2.17%
AÑO 10	2034	243.06	252.50	276.49	246.98	256.54	255.54	256.21	264.42	261.69	258.11	250.70	260.70	276.49	1.88%
AÑO 11	2035	248.61	259.18	288.74	253.46	263.21	263.17	263.20	270.58	267.75	264.11	256.50	266.77	283.74	2.62%
AÑO 12	2036	253.29	264.92	290.03	259.08	269.04	267.96	268.46	277.04	274.18	270.43	262.65	273.14	290.03	2.22%
AÑO 13	2037	259.19	272.02	297.80	266.02	276.27	275.16	275.00	283.84	280.88	277.64	269.07	279.81	297.80	2.68%
AÑO 14	2038	264.12	278.15	304.51	272.02	282.51	281.37	281.21	290.23	287.21	283.28	275.13	286.12	304.51	2.26%
AÑO 15	2039	269.17	284.43	311.40	278.17	288.99	287.74	287.57	296.78	293.70	289.69	281.35	292.59	311.40	2.26%
AÑO 16	2040	274.35	290.89	318.46	284.48	295.43	294.25	294.10	303.52	300.36	296.26	287.73	299.73	318.46	2.27%
AÑO 17	2041	279.61	297.47	325.66	290.91	302.12	300.90	300.74	310.39	307.16	302.95	294.24	306.00	325.66	2.26%
AÑO 18	2042	284.95	304.19	333.02	297.49	308.95	307.71	307.54	317.40	314.09	309.81	300.89	312.91	333.02	2.26%
AÑO 19	2043	290.42	311.08	340.57	304.23	315.95	314.69	314.51	324.59	321.21	316.83	307.71	320.00	340.57	2.27%
AÑO 20	2044	295.87	318.10	348.25	311.09	323.08	321.78	321.60	331.91	328.46	323.37	314.65	327.22	348.25	2.26%
AÑO 21	2045	301.65	325.31	356.14	318.14	330.40	329.07	328.89	339.43	335.90	331.32	321.78	334.63	356.14	2.27%

ENESA	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max	TASA %
AÑO 1	2025	800.77	759.94	764.12	776.72	766.32	763.65	791.42	797.06	789.24	802.92	765.66	792.62	802.92	0.00%
AÑO 2	2026	802.88	794.00	799.55	812.73	801.85	798.67	815.16	820.96	812.91	827.01	788.63	816.40	827.01	3.00%
AÑO 3	2027	827.69	818.53	824.26	837.84	826.62	823.35	846.11	852.14	843.78	858.41	818.58	847.40	858.41	3.80%
AÑO 4	2028	857.89	819.15	854.33	868.41	856.79	853.39	864.05	870.20	861.66	876.60	835.93	865.16	876.60	2.12%
AÑO 5	2029	873.92	864.26	870.30	884.64	872.80	869.34	874.99	881.21	872.57	887.70	846.51	876.31	887.70	1.27%
AÑO 6	2030	895.94	886.03	892.23	906.93	894.79	891.24	889.12	895.44	886.66	902.04	860.18	890.46	906.93	2.17%
AÑO 7	2031	918.95	908.79	915.14	930.23	917.78	914.13	916.42	922.94	913.89	929.73	888.59	917.80	930.23	2.57%
AÑO 8	2032	945.60	902.90	941.69	957.21	944.40	940.65	942.08	948.78	939.48	955.76	911.41	943.50	957.21	2.90%
AÑO 9	2033	971.79	961.05	967.77	983.72	970.55	966.70	969.58	976.48	966.91	983.67	938.03	971.05	983.72	2.77%
AÑO 10	2034	995.57	984.57	991.45	1,007.79	994.30	990.35	997.31	1,004.41	994.56	1,011.80	964.85	998.82	1,011.80	2.88%
AÑO 11	2035	1,027.08	1,015.72	1,022.82	1,039.68	1,025.76	1,021.69	1,025.83	1,033.13	1,023.00	1,040.74	992.45	1,027.39	1,040.74	2.86%
AÑO 12	2036	1,055.32	1,007.46	1,050.94	1,068.27	1,053.97	1,049.78	1,055.79	1,063.30	1,052.87	1,071.12	1,021.42	1,057.38	1,071.12	2.92%
AÑO 13	2037	1,088.91	1,076.87	1,084.40	1,102.27	1,087.52	1,083.20	1,086.92	1,094.66	1,083.92	1,102.71	1,051.54	1,088.57	1,102.71	2.95%
AÑO 14	2038	1,118.75	1,105.27	1,114.11	1,132.47	1,117.31	1,112.88	1,116.70	1,124.65	1,113.62	1,132.93	1,080.36	1,118.39	1,132.93	2.74%
AÑO 15	2039	1,149.18	1,136.47	1,144.41	1,163.28	1,147.71	1,143.15	1,147.08	1,155.24	1,143.91	1,163.74	1,109.74	1,148.81	1,163.74	2.72%
AÑO 16	2040	1,160.20	1,126.91	1,175.31	1,194.69	1,178.69	1,174.01	1,178.05	1,186.43	1,174.80	1,195.16	1,139.70	1,179.83	1,195.16	2.70%
AÑO 17	2041	1,211.83	1,198.43	1,208.81	1,226.70	1,210.28	1,205.48	1,209.62	1,218.23	1,206.28	1,227.19	1,170.25	1,211.45	1,227.19	2.68%
AÑO 18	2042	1,244.07	1,230.31	1,238.91	1,259.33	1,242.48	1,237.54	1,241.80	1,250.63	1,238.37	1,259.84	1,201.38	1,243.68	1,259.84	2.66%
AÑO 19	2043	1,276.91	1,262.79	1,271.62	1,292.58	1,275.28	1,270.21	1,274.58	1,283.65	1,271.06	1,293.10	1,233.09	1,276.51	1,293.10	2.64%
AÑO 20	2044	1,310.37	1,251.19	1,304.94	1,326.44	1,308.69	1,303.49	1,307.97	1,317.28	1,304.36	1,326.98	1,265.40	1,308.95	1,326.98	2.62%
AÑO 21	2045	1,344.44	1,325.57	1,338.86	1,360.13	1,342.72	1,337.38	1,341.98	1,351.53	1,338.28	1,361.48	1,298.30	1,344.01	1,361.48	2.60%



*Stake*





ANEXO B

A small, handwritten signature in black ink, located in the bottom right corner of the page.





**AES-DC-255-2025**  
16 de septiembre de 2025

Ingeniero  
**Carlos Barretto**  
Director  
Centro Nacional de Despacho  
Ciudad

**Referencia:** Nota ETE-DCND-GOP-PMP-722-2025

Estimado Ingeniero Barretto:

En atención a la nota recibida, en la que se solicita una actualización de la Proyección de consumo de potencia de algunos de nuestros Grandes Clientes, hacemos entrega formal de lo solicitado, adjuntando a esta nota en el formato del Informe Indicativo de Demanda (IID) disponible en la web del CND.

Saludos cordiales,

**Miguel Bolinaga Serfaty**  
Representante Legal  
AES Panamá, S.R. L.





# Electronic Record of Contracts

This document was generated as a record of certain contracts created, accepted and stored electronically.



## Summary of Contracts

This document contains the following contracts.

Title	ID
Letter (AES and AES)	fbd54f66-9366-47f2-a4c2-2eb0fceff6f0

## Contract signed by:

Miguel Bolinaga		Signer ID:	a95672d1-5b95-4eec-8de8-14ed24eb1bd8
		Email:	miguel.bolinaga@aes.com
Date / Time:	Sep 16, 2025 at 4:18 PM EDT		
IP Address:	165.225.218.225		
User Agent:	Mozilla/5.0 (Windows NT 10.0; Win64; x64) AppleWebKit/537.36 (KHTML, like Gecko) Chrome/140.0.0.0 Safari/537.36 Edg/140.0.0.0		

*[Handwritten signature]*





**EISA**  
ELECTRON INVESTMENT, S.A.

16 de septiembre de 2025  
CAR-251-2025-EISA

Ingeniero  
Carlos Barretto  
Centro Nacional de Despacho  
Presente. -

Estimado Ing. Barretto:

En atención a la nota ETE-DCND-GOP-PMP-719-2025, mediante la cual se solicita una nueva proyección de consumo de potencia para el Gran Cliente Argos Panamá, S.A., en virtud de la identificación de una desviación significativa en la Demanda Máxima de Generación (DMG), nos permitimos remitir la información requerida (véase archivos).

Quedamos atentos a cualquier observación o requerimiento adicional relacionado con la presente proyección.

Atentamente,

**Héctor Cotes Mock**  
Gerente General  
Electron Investment, S.A.

Electron Investment, S.A.  
Calle 77 San Francisco, Final de Calle 50, Edificio Banístmo, Piso 2, oficina 2-A  
Teléfono: +507 393-1810 / +507 393-2010







OFICINA CENTRAL

ID-OC-GG-0142-2025

Panamá, 11 de septiembre de 2025.

Ingeniero  
**José Vergara**  
Gerente de Normas, Calidad y Proceso  
Centro Nacional de Despacho  
E. S. D.

**Asunto: Actualización del Informe Indicativo de Demanda 2025-2045 del Gran Cliente Avipac, S.A. por desviación significativa de la Demanda Máxima de Generación (DMG).**

Estimado Ingeniero Vergara:

En referencia a la nota ETE-DCND-GOP-PMP-721-2025, con fecha 10 de septiembre de 2025, se adjunta el Informe Indicativo de Demanda 2025-2045 actualizado para el gran cliente Avipac, S.A. con punto de retiro NAC 1000027, conforme a lo establecido al numerales MID.6.2.3 y MID.6.2.5 de la Metodología de Detalle.

Sin más por el momento, me despido.

Atentamente,

  
**Elvia Chan**  
Gerente General  
Ideal Panamá, S.A.

Edificio PH Oceania Business Plaza, Ave. Boulevard Pacífica, Torre 1000, piso 40, oficina 40E,  
Corregimiento de San Francisco, Punta Pacífica,  
Panamá, República de Panamá.  
Tel.: + 507 208-3500





ANEXO B

Resolución AN No. 21076 -Elec      Panamá, 24 de noviembre de 2025

“Por la cual se aprueba la Adenda No. 8 al Informe Indicativo de Demanda para los años 2025-2045 presentado por el Centro Nacional de Despacho.”





OCTUBRE DE 2025



Centro Nacional  
de Despacho

ADENDA No. 8 INFORME INDICATIVO DE  
DEMANDAS  
GOP-59-10-2025

Grupo de Planeamiento de Mediano y Largo Plazo  
CND

28





INDICE

INTRODUCCIÓN..... 3

DATOS UTILIZADOS..... 3

CONCLUSIONES ..... 13

ANEXO A..... 14

ANEXO B..... 16

*Handwritten signature*







## Introducción

La información contenida en esta adenda se incorpora a la presentada en el Informe Indicativo de Demandas 2025-2045, aprobado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) mediante resolución AN No. 19954-Elec del 19 de febrero de 2025.

Las Reglas Comerciales establecen en el numeral 5.2.1.7 que cuando un Gran Cliente se convierte en Participante Consumidor o que uno deje de serlo, y este cambio no se previó en el Informe Indicativo de Demandas vigente, el CENTRO NACIONAL DE DESPACHO (CND) informará a los Participantes y a la ASEP los ajustes correspondientes al Informe Indicativo de Demandas vigentes para considerar estos cambios. Los ajustes así informados se considerarán parte integral del Informe Indicativo de Demandas.

De acuerdo a lo establecido en el numeral 5.2.1.5, cuando un Gran Cliente se convierte en Participante Consumidor comprando su energía directamente a un Participante Productor y estaba previsto en el Informe Indicativo de Demandas comprando su energía a tarifas reguladas del Distribuidor, el CND, con la información suministrada por el Gran Cliente y el Distribuidor, ajustará en el Informe Indicativo de Demandas, la energía prevista a consumir tanto para el Gran Cliente como para el Distribuidor. Por lo tanto, en la presente adenda se está incluyendo la energía prevista a consumir de los nuevos Grandes Clientes: Super Xtra Capira Village, Super Xtra Buena Vista, MRP Torrijos Carter, Rey El Bosque, PH Aria, Super Carnes Albrook, P.H. Sea Point – 1, P.H. Sea Point – 2, Las Estrellas Investment Corp., UP Darién y MRP Pilon.

## Datos Utilizados

El Centro Nacional de Despacho (CND), mediante la nota ETE-DCND-GOP-PMP-834-2025, solicitó a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), suministrara los datos de consumo de energía para el período 2025-2045, segregando a las empresas a incluir al Mercado Mayorista:

1. SUPERMERCADOS XTRA, S.A. en el punto de retiro Super Xtra Capira Village (NIS 6550836)).
2. PH SEA POINT en el punto de retiro P.H. Sea Point - 1 (NIS 6532063).
3. PH SEA POINT en el punto de retiro P.H. Sea Point - 2 (NIS 6532066).





4. Las Estrellas Investment Corp. en el punto de retiro Las Estrellas Investment Corp. (NIS 5076313).
5. Financentro S.A. en el punto de retiro Financentro, S. A. (NIS 6237138).
6. Cinema Properties Las Ancas S.A. en el punto de retiro CINEPOLIS LAS ANCLAS (NIS 6452003).
7. Importadora Virzi. S.A. en el punto de retiro Super Carnes Albrook (NIS 6098649).

Y excluyendo del Mercado Mayorista a las siguientes empresas:

1. FORTUNA y PH Yacht Club Tower, S.A. en el punto de retiro Asamblea de Propietarios PH Yacht Club Tower (NIS 6247790).
2. AES Panamá, S.R.L. y Supermercado Xtra, S.A. en el punto de retiro Xtra Vista Alegre (NIS 6217372).
3. FORTUNA y Compañía Goly, S.A. en el punto de retiro Machetazo Calidonia 5055703 (NIS 5055703).

A la misma, EDEMET, mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, presentó al CND la proyección de consumo solicitada e indicó mediante correo electrónico la información presentada en Anexos.

El Centro Nacional de Despacho (CND), mediante la nota ETE-DCND-GOP-PMP-833-2025, solicitó a la Empresa de Distribución Elecktra Noreste, S.A. (ENSA), suministrara los datos de consumo de energía para el período 2025-2045, segregando a las empresas a incluir al Mercado Mayorista:

1. SUPERMERCADOS XTRA, S.A. en el punto de retiro Super Xtra Buena Vista (NAC 21366762).
2. Payardi Terminal Company, S. de R. L. en el punto de retiro Payardi Terminal Company, S. de R. L. (NAC 21450003).
3. Sky Chefs de Panamá, S.A. en el punto de retiro Sky Chefs de Panamá, S.A. (NAC 21226029).
4. Universidad de Panamá en el punto de retiro UP Darién (NAC 21459969).
5. PH Aria en el punto de retiro PH Aria (NAC 21471339).
6. Open Blue Sea Farms Panamá S.A. en el punto de retiro Open Blue 1 Miramar (NAC 21470857).
7. Open Blue Sea Farms Panamá S.A. en el punto de retiro Open Blue 2 Viento Frío (NAC 21470870).

*[Handwritten signature]*





8. Inmobiliaria Don Antonio, S.A. en el punto de retiro Rey El Bosque (NAC 21447006).
9. Inmobiliaria Don Antonio, S.A. en el punto de retiro MRP Pilon (NAC 21438317).
10. Inmobiliaria Don Antonio, S.A. en el punto de retiro MRP Torrijos Carter (NAC 21438422).

Y excluyendo del Mercado Mayorista a las siguientes empresas:

1. FORTUNA y Procesadora Monte Azul, S.A. en el punto de retiro Procesadora Monte Azul, S.A. (NAC 21188045).
2. AES Panamá, S.R.L. y Inmobiliaria Don Antonio S.A. en el punto de retiro Rey Calle 13 (NAC 706122).

A la misma, ENSA, mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, presentó al CND la proyección de consumo solicitada e indicó lo mostrado en los Anexos mediante correo electrónico.

Greenwood Energy Central America Corp., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, presentó la proyección de consumo de energía del Gran Cliente UP Darién.

AES Panamá, S.R.L., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, presentó la proyección de consumo de energía de los Grandes Clientes Super Xtra Capira Village, Super Xtra Buena Vista, MRP Torrijos Carter, Rey El Bosque y MRP Pilon.

Rio de Jesús Solar, S.A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, presentó la proyección de consumo de energía del Gran Cliente Super Carnes Albrook.

Electron Investment, S. A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, presentó la proyección de consumo de energía del Grandes Clientes CINEPOLIS LAS ANCLAS, Financentro, S. A., Open Blue 1 Miramar, Open Blue 2 Viento Frío, PH Aria, P.H. Sea Point – 1, P.H. Sea Point – 2 y Las Estrellas Investment Corp.

Hidroecológica del Teribe, S. A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, presentó la proyección de consumo de energía de los Grandes Clientes Sky Chefs de Panamá, S.A. y Payardi Terminal Company, S. de R. L.

*[Handwritten signature]*





Como resultado de estas condiciones, se modifican las tablas 2 y 3 que contienen los datos de EDEMET y ENSA, respectivamente. Se modifican las tablas 86, 187, 357, 358, 492 y 523. Adicional a esto, se agregan las tablas 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631 y 632, que contiene los datos de los Grandes Clientes a incluir y se eliminan las tablas 309, 313, 384, 420 y 550, que contienen los datos de los Grandes Clientes a retirar.

Tabla #2														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE EDEMET												
PERIODO:		2025		2045										
		ENERGÍA (MWh)												
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	409,499	375,434	433,390	434,056	433,202	400,676	410,239	417,579	403,679	406,312	377,676	420,945	4,916,570
AÑO 2	2026	414,224	383,422	435,259	428,124	439,208	406,205	417,375	424,023	411,030	416,399	385,154	431,780	4,992,462
AÑO 3	2027	420,191	389,367	441,864	435,646	449,125	415,477	427,060	434,411	419,942	425,185	392,435	441,189	5,081,724
AÑO 4	2028	427,810	396,454	450,657	444,647	458,234	422,315	436,015	443,586	428,800	435,416	399,386	450,326	5,192,823
AÑO 5	2029	436,908	404,302	458,292	454,636	467,918	429,906	442,246	451,594	435,597	446,533	408,703	459,593	5,298,291
AÑO 6	2030	447,205	412,369	466,463	462,209	476,581	438,782	451,074	460,465	442,235	452,665	416,072	469,704	5,398,535
AÑO 7	2031	455,996	420,228	477,413	471,652	485,893	447,936	455,290	465,757	450,513	462,383	423,686	478,864	5,504,061
AÑO 8	2032	464,922	428,310	486,892	481,343	496,216	457,282	465,257	476,551	457,680	470,532	430,622	489,869	5,611,271
AÑO 9	2033	473,519	436,493	496,151	490,701	505,477	465,840	477,897	488,054	465,440	480,812	440,622	499,244	5,720,161
AÑO 10	2034	482,947	444,804	505,757	500,213	516,969	475,023	487,182	497,482	473,281	490,377	450,016	507,504	5,831,237
AÑO 11	2035	492,651	453,420	516,743	509,838	526,195	484,528	496,831	507,131	482,283	499,496	459,132	517,230	5,944,268
AÑO 12	2036	501,682	462,080	526,719	519,849	538,654	494,169	506,243	516,573	490,799	509,356	468,979	527,257	6,059,050
AÑO 13	2037	512,104	470,807	535,790	529,907	547,232	503,004	515,928	526,817	499,234	519,144	477,302	537,313	6,175,422
AÑO 14	2038	521,639	479,388	545,941	539,989	557,799	512,460	523,618	536,754	507,698	528,221	486,930	547,238	6,293,262
AÑO 15	2039	531,631	489,023	556,223	550,166	568,490	523,290	535,471	546,887	516,693	539,111	496,560	557,210	6,410,994
AÑO 16	2040	541,524	498,218	566,717	560,254	579,403	533,223	545,517	557,047	525,754	549,161	506,007	567,561	6,531,087
AÑO 17	2041	551,445	507,382	577,372	571,158	590,521	543,510	555,736	567,365	534,879	559,796	514,889	576,191	6,653,461
AÑO 18	2042	562,111	516,816	587,978	581,590	601,580	553,609	566,857	577,839	543,953	570,121	524,463	585,745	6,777,482
AÑO 19	2043	574,308	526,038	599,045	592,690	612,519	563,817	577,484	587,736	553,753	580,207	533,181	599,477	6,902,478
AÑO 20	2044	585,062	539,519	611,712	604,231	625,265	576,470	589,103	598,178	565,020	586,578	541,080	607,590	7,030,118
AÑO 21	2045	597,005	549,943	625,163	615,399	636,978	587,490	600,162	608,371	574,988	599,245	550,277	617,885	7,158,848

Tabla #3														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE ENSA												
PERIODO:		2025		2045										
		ENERGÍA (MWh)												
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	335,699	305,912	345,287	339,072	347,401	321,119	323,010	327,122	316,576	323,389	302,017	333,920	3,920,493
AÑO 2	2026	345,458	315,134	356,822	350,330	358,626	331,480	333,436	338,078	326,979	333,038	311,030	343,884	4,044,277
AÑO 3	2027	355,695	324,472	367,396	360,712	369,126	341,304	343,319	348,098	336,693	342,909	320,249	354,076	4,164,219
AÑO 4	2028	366,167	334,022	378,213	371,230	380,145	351,251	353,415	358,344	346,981	353,063	329,678	364,498	4,286,714
AÑO 5	2029	376,871	343,765	389,267	382,186	391,217	361,622	363,768	368,820	356,713	363,124	339,317	375,155	4,412,036
AÑO 6	2030	387,913	353,767	400,569	393,282	402,275	372,121	374,320	379,527	367,070	374,673	349,170	386,047	4,540,133
AÑO 7	2031	398,994	363,965	412,118	404,621	414,182	382,890	385,113	390,470	377,653	384,632	359,239	397,178	4,671,036
AÑO 8	2032	410,418	374,385	423,917	416,205	426,941	392,812	395,140	401,649	388,466	395,667	369,526	404,560	4,804,774
AÑO 9	2033	423,088	382,018	435,948	428,038	438,153	405,098	407,403	413,066	399,510	408,916	380,033	420,165	4,941,376
AÑO 10	2034	434,001	395,896	448,275	440,121	450,122	416,441	418,594	424,728	410,788	418,404	390,762	432,028	5,080,468
AÑO 11	2035	446,165	408,991	460,829	452,457	463,148	426,113	428,646	436,612	422,302	430,131	401,716	444,136	5,223,278
AÑO 12	2036	458,580	418,215	473,663	465,947	476,837	440,036	442,630	449,782	436,054	442,101	412,896	456,495	5,368,827
AÑO 13	2037	471,249	428,671	486,740	477,894	489,188	452,182	454,859	461,180	446,045	454,315	424,304	469,187	5,516,943
AÑO 14	2038	484,173	441,659	500,097	491,001	502,604	464,589	467,354	473,828	458,278	466,770	435,943	481,972	5,668,249
AÑO 15	2039	497,385	453,682	512,712	504,364	516,289	477,232	480,038	486,727	470,755	479,484	447,612	495,094	5,822,867
AÑO 16	2040	510,755	465,942	527,394	517,998	530,240	490,128	493,031	499,880	483,477	492,442	459,915	508,474	5,979,916
AÑO 17	2041	524,498	478,439	541,745	531,892	544,462	503,275	506,257	513,248	496,445	505,652	472,253	522,113	6,140,248
AÑO 18	2042	538,459	491,175	556,168	546,032	558,937	516,672	519,735	526,953	509,662	519,114	484,827	536,013	6,303,780
AÑO 19	2043	552,488	504,122	570,892	560,430	573,716	530,232	533,468	540,876	523,128	532,803	497,638	550,176	6,470,347
AÑO 20	2044	567,178	517,378	585,831	575,176	588,769	544,230	547,457	555,038	538,846	548,802	510,688	564,602	6,640,007
AÑO 21	2045	581,938	530,811	601,074	590,142	604,089	558,192	561,702	569,590	550,615	561,031	523,978	579,296	6,811,783







Tabla #86

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR:

PERIODO:

2025

2043

DATOS DE Chequeo Andes Mall

		ENERGÍA (MWh)												
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	17	25	-	-	47	47	47	47	47	49	48	47	572
AÑO 2	2026	47	47	47	47	47	47	47	47	47	48	48	48	183
AÑO 3	2027	49	48	51	50	50	52	51	51	53	52	52	54	616
AÑO 4	2028	53	53	53	54	54	54	54	54	54	49	53	52	640
AÑO 5	2029	50	51	51	53	51	51	52	52	52	53	52	52	618
AÑO 6	2030	54	52	53	55	53	53	56	53	54	57	54	55	649
AÑO 7	2031	58	54	56	59	55	57	60	56	58	61	57	59	690
AÑO 8	2032	62	58	60	63	59	61	64	60	62	65	61	63	736
AÑO 9	2033	66	62	63	67	63	64	68	64	65	69	65	66	784
AÑO 10	2034	70	66	65	65	66	67	65	67	67	66	68	66	800
AÑO 11	2035	65	66	66	67	66	67	67	66	67	66	66	66	794
AÑO 12	2036	68	67	66	67	66	67	67	67	67	67	67	67	743
AÑO 13	2037	55	53	54	54	54	54	54	55	55	55	55	55	654
AÑO 14	2038	55	55	49	52	52	50	51	51	51	51	51	52	628
AÑO 15	2039	52	52	53	52	52	54	52	53	55	53	54	55	637
AÑO 16	2040	53	54	57	54	55	58	54	64	55	58	65	56	683
AÑO 17	2041	60	66	59	52	67	60	63	68	62	59	63	60	749
AÑO 18	2042	64	62	63	63	61	63	62	64	62	62	62	63	750
AÑO 19	2043	63	63	63	62	62	62	63	63	62	62	62	62	750
AÑO 20	2044	63	63	63	62	62	62	63	63	62	62	62	62	750
AÑO 21	2045	63	63	63	62	62	62	63	63	62	62	62	62	750

Tabla #187

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE PH TOWER FINANCIAL CENTER												
PERIODO:		2045												
		ENERGÍA (MWh)												
AÑO	AÑO	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	151	151	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	782
AÑO 2	2026	154	154	154	154	154	159	154	154	155	154	154	157	1,854
AÑO 3	2027	156	156	162	159	159	164	162	162	165	162	163	164	1,925
AÑO 4	2028	168	165	165	166	167	166	166	167	166	167	167	168	2,000
AÑO 5	2029	169	168	168	169	169	169	169	169	170	171	170	171	2,037
AÑO 6	2030	172	171	171	172	173	172	172	173	174	173	173	174	2,073
AÑO 7	2031	173	174	174	175	176	175	176	175	176	175	175	174	2,090
AÑO 8	2032	176	173	173	174	174	174	174	174	174	174	175	174	2,088
AÑO 9	2033	176	174	165	170	170	168	166	167	167	167	167	167	2,023
AÑO 10	2034	167	167	166	168	168	168	169	169	169	169	167	168	2,018
AÑO 11	2035	168	169	168	168	169	168	169	168	168	168	168	168	2,021
AÑO 12	2036	168	168	168	168	168	168	169	168	168	168	168	168	2,021
AÑO 13	2037	166	166	166	166	166	167	167	167	167	167	167	167	2,013
AÑO 14	2038	168	169	169	169	169	170	172	172	170	171	171	170	2,044
AÑO 15	2039	176	173	173	172	173	173	172	172	172	171	171	171	2,044
AÑO 16	2040	174	174	176	176	176	176	175	175	175	175	175	174	2,044
AÑO 17	2041	176	177	177	177	177	178	178	177	178	178	178	181	2,135
AÑO 18	2042	179	179	179	179	179	179	182	180	180	180	180	180	2,157
AÑO 19	2043	180	183	181	181	181	181	181	181	181	181	183	183	2,180
AÑO 20	2044	182	182	182	185	184	184	183	183	183	183	185	185	2,201
AÑO 21	2045	185	184	184	184	184	187	186	186	185	185	185	185	2,219

Tabla #357

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE Open Blue 1 Miramar												
PERIODO:		2045												
		ENERGÍA (MWh)												
AÑO	AÑO	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	46	74	53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	378
AÑO 2	2026	69	45	50	65	51	51	55	52	46	59	53	60	649
AÑO 3	2027	62	54	46	58	57	65	62	58	63	63	59	64	703
AÑO 4	2028	66	59	67	46	45	62	66	50	58	57	59	49	707
AÑO 5	2029	47	52	64	85	54	56	56	65	57	48	58	61	882
AÑO 6	2030	55	65	52	59	63	59	51	48	50	57	62	52	673
AÑO 7	2031	55	56	65	54	53	51	60	54	62	54	60	55	679
AÑO 8	2032	64	50	54	50	55	62	58	55	54	57	60	62	671
AÑO 9	2033	53	51	60	57	56	62	63	63	63	59	59	62	708
AÑO 10	2034	63	58	51	57	57	62	56	55	53	61	61	60	686
AÑO 11	2035	61	60	60	59	60	52	63	58	58	60	59	54	690
AÑO 12	2036	57	53	62	57	61	59	57	60	55	52	61	55	691
AÑO 13	2037	57	61	54	58	62	61	61	60	56	55	56	60	697
AÑO 14	2038	59	59	61	61	61	57	54	56	54	61	58	54	698
AÑO 15	2039	55	56	59	58	57	57	58	58	55	58	59	55	698
AÑO 16	2040	61	58	57	58	61	60	56	60	61	57	59	57	706
AÑO 17	2041	56	60	60	56	56	59	56	59	60	60	61	60	703
AÑO 18	2042	60	60	60	56	56	61	59	60	61	60	58	57	707
AÑO 19	2043	56	66	67	57	57	61	57	56	58	58	57	60	696
AÑO 20	2044	62	64	67	69	71	70	70	70	70	70	70	70	825
AÑO 21	2045	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	843

gpe





Tabla #358														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE Open Blue 2 Viento Frio												
PERIODO:	2025	2045												
ENERGIA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	191	226	181							220	186	160	1,183	
AÑO 2	219	240	183	206	201	203	222	233	224	229	188	216	2,565	
AÑO 3	227	217	217	219	234	238	194	197	184	211	208	196	2,913	
AÑO 4	208	220	238	195	196	234	204	200	185	209	196	221	2,535	
AÑO 5	229	232	221	201	222	234	205	199	199	228	230	189	2,803	
AÑO 6	222	192	216	232	195	205	208	219	203	203	230	211	2,925	
AÑO 7	203	209	220	201	223	214	230	196	220	195	227	213	2,988	
AÑO 8	212	209	212	197	224	199	204	208	216	221	211	221	2,821	
AÑO 9	203	204	206	209	222	224	221	216	211	208	217	211	2,587	
AÑO 10	234	223	204	210	204	217	219	216	215	219	205	220	2,874	
AÑO 11	228	208	209	215	221	221	207	208	207	210	209	205	2,547	
AÑO 12	206	207	216	206	219	216	218	212	217	218	217	220	2,874	
AÑO 13	227	213	216	207	219	215	212	212	211	211	212	220	2,964	
AÑO 14	208	210	215	208	220	207	210	208	218	218	218	214	2,878	
AÑO 15	239	217	216	220	208	212	218	217	218	215	212	208	2,569	
AÑO 16	204	212	216	210	213	214	209	210	210	216	208	209	2,946	
AÑO 17	217	214	211	208	211	210	213	210	215	215	215	210	2,548	
AÑO 18	204	218	211	209	210	212	214	218	216	215	209	210	2,978	
AÑO 19	203	216	217	215	213	217	214	209	214	213	209	212	2,862	
AÑO 20	204	212	206	200	232	199	200	200	200	200	200	200	2,427	
AÑO 21	204	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	1,298	

Tabla #492														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE Sky Chiefs de Panamá, S.A.												
PERIODO:	2025	2045												
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2025	223	209	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,137	
AÑO 2	2026	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 3	2027	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 4	2028	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 5	2029	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 6	2030	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 7	2031	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 8	2032	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 9	2033	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 10	2034	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 11	2035	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 12	2036	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 13	2037	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 14	2038	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 15	2039	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 16	2040	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 17	2041	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 18	2042	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 19	2043	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 20	2044	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	
AÑO 21	2045	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	2,820	

Tabla #523														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE Vopak												
PERIODO:	2025	2045												
ENERGÍA (MWh)														
Año	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	415	420	-	-	-	-	-	-	-	428	428	428	2,140
AÑO 2	2026	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 3	2027	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 4	2028	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 5	2029	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 6	2030	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 7	2031	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 8	2032	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 9	2033	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 10	2034	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 11	2035	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 12	2036	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 13	2037	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 14	2038	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 15	2039	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 16	2040	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 17	2041	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 18	2042	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 19	2043	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 20	2044	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138
AÑO 21	2045	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	5,138



*Handwritten signature*



Tabla #622														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE Super Xtra Capira Village														
PERIODO: 2025 --- 2045														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	980
AÑO 2	2026	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 3	2027	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 4	2028	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 5	2029	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 6	2030	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 7	2031	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 8	2032	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 9	2033	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 10	2034	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 11	2035	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 12	2036	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 13	2037	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 14	2038	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 15	2039	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 16	2040	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 17	2041	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 18	2042	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 19	2043	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 20	2044	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840
AÑO 21	2045	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	3,840

Tabla #623														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE Super Xtra Bana Vitta														
PERIODO: 2025 --- 2045														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	198
AÑO 2	2026	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 3	2027	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 4	2028	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 5	2029	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 6	2030	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 7	2031	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 8	2032	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 9	2033	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 10	2034	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 11	2035	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 12	2036	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 13	2037	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 14	2038	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 15	2039	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 16	2040	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 17	2041	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 18	2042	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 19	2043	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 20	2044	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792
AÑO 21	2045	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	792

Tabla #624														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE MRP Tortijon Carter														
PERIODO: 2025 --- 2045														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	225
AÑO 2	2026	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 3	2027	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 4	2028	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 5	2029	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 6	2030	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 7	2031	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 8	2032	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 9	2033	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 10	2034	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 11	2035	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 12	2036	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 13	2037	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 14	2038	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 15	2039	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 16	2040	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 17	2041	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 18	2042	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 19	2043	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 20	2044	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900
AÑO 21	2045	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	900



*[Handwritten signature]*



Tabla #625														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE Rey El Bosque														
PERIODO:	2025	2045												
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	820
AÑO 2	2026	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 3	2027	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 4	2028	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 5	2029	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 6	2030	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 7	2031	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 8	2032	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 9	2033	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 10	2034	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 11	2035	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 12	2036	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 13	2037	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 14	2038	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 15	2039	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 16	2040	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 17	2041	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 18	2042	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 19	2043	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 20	2044	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360
AÑO 21	2045	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	3,360

Tabla #626														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE Ph Arm														
PERIODO:	2025	2045												
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80
AÑO 2	2026	35	35	37	30	39	31	29	32	30	33	31	34	363
AÑO 3	2027	32	35	33	36	34	37	35	38	36	39	37	40	435
AÑO 4	2028	38	41	39	40	42	41	41	43	42	42	36	41	488
AÑO 5	2029	37	39	38	39	39	39	40	39	39	39	39	39	466
AÑO 6	2030	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	468
AÑO 7	2031	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	468
AÑO 8	2032	39	39	39	39	39	39	39	39	39	42	40	43	477
AÑO 9	2033	41	41	44	42	42	42	45	43	43	46	44	44	524
AÑO 10	2034	45	45	48	46	46	46	47	47	50	48	48	51	573
AÑO 11	2035	49	49	52	50	49	50	42	48	47	43	45	43	569
AÑO 12	2036	45	44	44	44	44	44	44	45	45	45	45	45	538
AÑO 13	2037	45	45	45	45	45	45	45	47	47	47	47	47	560
AÑO 14	2038	48	48	48	48	48	48	49	49	50	49	50	50	588
AÑO 15	2039	50	51	50	51	51	51	52	51	52	52	52	53	617
AÑO 16	2040	52	53	53	53	54	53	54	54	54	54	54	55	645
AÑO 17	2041	55	55	55	55	55	55	55	57	56	57	57	57	673
AÑO 18	2042	58	57	58	58	58	58	58	59	59	59	60	59	703
AÑO 19	2043	60	60	60	61	60	61	61	61	62	61	62	62	732
AÑO 20	2044	62	63	63	63	63	63	64	64	64	64	64	65	761
AÑO 21	2045	64	65	65	65	66	65	66	66	66	67	66	67	789

Tabla #627														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE Super Carnes Albrook														
PERIODO:	2025	2045												
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	289
AÑO 2	2026	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 3	2027	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 4	2028	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 5	2029	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 6	2030	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 7	2031	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 8	2032	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 9	2033	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 10	2034	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 11	2035	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 12	2036	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 13	2037	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 14	2038	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 15	2039	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 16	2040	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 17	2041	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 18	2042	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 19	2043	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 20	2044	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158
AÑO 21	2045	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	1,158



*Handwritten signature or mark.*





Tabla #628														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE P.H. Sea Point - 1												
PERIODO:	2025	2045												
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
Año 1	2025												176	
Año 2	2026	56	62	58	53	57	54	57	53	56	55	57	678	
Año 3	2027	56	59	57	59	57	60	58	61	59	62	60	58	705
Año 4	2028	60	59	60	60	59	57	59	55	59	56	58	57	700
Año 5	2029	57	50	50	59	58	50	57	53	55	54	55	54	668
Año 6	2030	55	56	55	57	55	58	52	57	53	56	54	54	660
Año 7	2031	55	55	56	55	57	58	49	50	53	53	58	60	657
Año 8	2032	58	53	55	55	56	56	56	56	56	55	56	56	688
Año 9	2033	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	670
Año 10	2034	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	660
Año 11	2035	55	55	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	652
Año 12	2036	54	54	55	55	54	54	54	55	55	55	55	55	658
Año 13	2037	55	55	57	56	56	55	56	56	56	57	56	56	673
Año 14	2038	58	56	59	58	57	57	57	57	60	59	58	58	692
Año 15	2039	58	58	61	60	59	59	59	59	58	52	57	53	691
Año 16	2040	55	54	54	55	55	55	56	55	57	58	48	50	651
Año 17	2041	53	56	55	64	56	53	53	57	55	55	54	54	653
Año 18	2042	54	58	56	55	55	55	55	56	56	56	56	56	671
Año 19	2043	57	56	56	56	56	56	59	57	57	57	57	56	680
Año 20	2044	56	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	682
Año 21	2045	58	57	57	57	58	57	57	57	57	57	57	57	687

Tabla #629													
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA													
PROYECCIONES - DATOS													
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE P.H. Sea Point - 2											
PERIODO:	2025	2045											
	energía (Mwh)												
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
Año 1	2025												130
Año 2	2026	37	38	37	39	37	40	38	41	39	35	37	456
Año 3	2027	38	37	37	38	37	39	38	40	38	41	39	465
Año 4	2028	40	36	39	37	39	38	38	39	28	33	38	35
Año 5	2029	42	37	41	37	39	44	45	45	45	43	44	502
Año 6	2030	42	47	44	45	44	48	45	37	44	38	43	515
Año 7	2031	41	33	40	35	38	42	38	43	29	44	41	45
Año 8	2032	42	46	43	44	42	47	44	44	44	44	44	529
Año 9	2033	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	543
Año 10	2034	46	46	46	46	47	47	47	48	52	50	48	572
Año 11	2035	48	49	53	51	50	50	50	54	54	54	48	577
Año 12	2036	46	39	44	33	41	35	40	42	39	43	40	487
Año 13	2037	41	45	42	46	43	44	43	42	37	43	38	42
Año 14	2038	39	41	33	39	35	38	42	38	43	39	44	474
Año 15	2039	45	42	46	43	44	42	47	44	46	45	49	540
Año 16	2040	50	46	51	47	52	48	53	49	54	50	55	608
Año 17	2041	56	52	52	52	53	53	53	52	53	53	53	634
Año 18	2042	53	53	53	53	53	53	53	53	49	52	50	625
Año 19	2043	52	51	52	52	51	53	52	54	52	55	53	56
Año 20	2044	53	52	53	49	53	50	52	52	52	52	52	632
Año 21	2045	52	54	52	55	53	56	53	52	53	53	54	642

Tabla #630													
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA													
PROYECCIONES - DATOS													
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE Las Estrellas Investment Corp.													
PERIODO:	2025	2045											
ENERGÍA (MWh)													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1 2025													
AÑO 2 2026	26	29	27	30	29	31	29	32	30	31	25	28	363
AÑO 3 2027	32	25	31	36	34	37	35	28	26	36	27	40	429
AÑO 4 2028	38	41	39	40	42	41	41	43	42	42	36	41	486
AÑO 5 2029	37	39	37	39	39	39	40	39	39	39	39	39	466
AÑO 6 2030	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	468
AÑO 7 2031	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	468
AÑO 8 2032	39	39	39	39	39	39	39	39	40	40	40	43	477
AÑO 9 2033	41	41	44	42	42	45	43	43	46	44	44	47	524
AÑO 10 2034	45	45	48	46	46	49	47	47	50	48	48	51	573
AÑO 11 2035	49	49	52	50	49	50	42	48	47	43	45	43	589
AÑO 12 2036	45	44	44	44	44	44	44	45	45	45	45	45	535
AÑO 13 2037	46	46	46	46	46	46	46	47	47	47	47	47	580
AÑO 14 2038	48	48	48	49	48	49	49	49	50	49	50	50	588
AÑO 15 2039	50	51	50	51	51	51	52	51	52	52	52	53	617
AÑO 16 2040	52	53	53	53	54	53	54	54	54	54	55	54	645
AÑO 17 2041	55	55	56	55	58	58	56	57	58	57	57	57	675
AÑO 18 2042	58	57	58	58	58	59	58	59	59	59	60	59	703
AÑO 19 2043	60	60	60	61	60	61	61	61	62	61	62	62	732
AÑO 20 2044	62	63	62	63	63	63	64	63	64	64	64	65	761
AÑO 21 2045	64	65	65	65	66	65	66	66	66	67	66	67	789



Handwritten signature



Tabla #631													
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA													
PROYECCIONES - DATOS													
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE UP Darién													
PERIODO: 2025 --- 2045													
ENERGÍA (MWh)													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1 2025	7	7	8	10	9	9	9	9	10	9	9	10	28
AÑO 2 2026	8	8	9	11	10	10	10	10	11	11	11	11	109
AÑO 3 2027	9	9	10	12	11	11	11	11	12	12	12	12	121
AÑO 4 2028	10	11	11	13	12	12	12	12	13	13	13	13	129
AÑO 5 2029	11	12	12	14	13	13	13	13	14	14	14	14	148
AÑO 6 2030	12	13	13	15	14	14	14	14	15	15	15	15	159
AÑO 7 2031	13	14	14	16	15	15	15	15	16	16	16	16	171
AÑO 8 2032	14	15	15	17	16	16	16	16	17	17	17	17	182
AÑO 9 2033	15	16	16	18	17	17	17	17	18	18	18	18	195
AÑO 10 2034	16	17	17	19	18	18	18	18	19	19	19	19	208
AÑO 11 2035	17	18	18	20	19	19	19	19	20	20	20	20	220
AÑO 12 2036	18	19	19	21	20	20	20	20	21	21	21	21	232
AÑO 13 2037	19	20	20	22	21	21	21	21	22	22	22	22	245
AÑO 14 2038	20	21	21	23	22	22	22	22	23	23	23	23	258
AÑO 15 2039	21	22	22	24	23	23	23	23	24	24	24	24	271
AÑO 16 2040	22	23	23	25	24	24	24	24	25	25	25	25	283
AÑO 17 2041	23	24	24	26	25	25	25	25	26	26	26	26	295
AÑO 18 2042	24	25	25	27	26	26	26	26	27	27	27	27	308
AÑO 19 2043	25	26	26	28	27	27	27	27	28	28	28	28	320
AÑO 20 2044	26	27	27	29	28	28	28	28	29	29	29	29	332
AÑO 21 2045	27	28	28	30	29	29	29	29	30	30	30	30	345

Tabla #632													
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA													
PROYECCIONES - DATOS													
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE MRP Pbin													
PERIODO: 2025 --- 2045													
ENERGÍA (MWh)													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1 2025	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 2 2026	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 3 2027	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 4 2028	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 5 2029	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 6 2030	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 7 2031	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 8 2032	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 9 2033	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 10 2034	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 11 2035	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 12 2036	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 13 2037	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 14 2038	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 15 2039	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 16 2040	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 17 2041	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 18 2042	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 19 2043	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 20 2044	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912
AÑO 21 2045	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	912





**Conclusiones**

Se actualizó la proyección de energía del sistema y de los consumidores a los que se solicitó actualización.

La variación en la energía total dentro del Informe Indicativo de Demandas adenda es de 0.04% para lo restante del año 2025, considerando la actualización del pronóstico de consumo de energía de los consumidores.

No se presentó variación en la potencia total ni en la demanda de máxima generación para las distribuidoras dentro del Informe Indicativo de Demandas adenda 6, como se puede apreciar en el anexo A.

*[Handwritten signature]*





ANEXO A

*[Handwritten signature]*







EDCHET	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max	TASA %
AÑO 1	2025	983.81	935.25	978.44	974.10	973.32	964.89	993.46	987.82	985.16	993.23	950.26	1,005.36	1,009.36	0.00%
AÑO 2	2026	971.00	962.69	1,005.95	1,003.20	1,006.41	965.03	1,005.30	996.12	993.75	1,000.88	938.42	1,012.39	1,012.39	0.70%
AÑO 3	2027	984.13	981.22	1,020.33	1,021.81	1,022.37	983.21	1,027.57	1,021.82	1,016.99	1,024.46	979.98	1,037.90	1,037.00	2.43%
AÑO 4	2028	1,008.59	1,007.34	1,044.45	1,046.42	1,044.77	1,008.97	1,040.26	1,032.12	1,025.94	1,034.21	986.58	1,043.63	1,046.42	0.91%
AÑO 5	2029	1,019.93	1,017.04	1,092.48	1,094.19	1,095.07	1,001.08	1,044.95	1,028.26	1,027.28	1,035.19	988.10	1,045.10	1,094.19	0.74%
AÑO 6	2030	1,037.69	1,038.75	1,066.99	1,068.69	1,069.55	1,033.66	1,049.19	1,041.92	1,030.20	1,038.32	993.39	1,049.44	1,088.69	1.39%
AÑO 7	2031	1,054.75	1,051.41	1,080.55	1,081.40	1,083.54	1,047.58	1,069.12	1,061.46	1,051.86	1,059.85	1,012.88	1,071.14	1,083.54	1.39%
AÑO 8	2032	1,072.26	1,069.96	1,098.15	1,104.13	1,103.90	1,064.86	1,087.19	1,079.81	1,070.77	1,078.99	1,030.77	1,096.31	1,104.13	1.90%
AÑO 9	2033	1,089.96	1,087.79	1,114.85	1,119.42	1,121.27	1,084.64	1,107.02	1,099.26	1,089.31	1,097.74	1,048.42	1,108.89	1,121.27	1.55%
AÑO 10	2034	1,105.90	1,103.55	1,130.85	1,136.91	1,136.15	1,099.37	1,126.49	1,118.72	1,107.53	1,116.44	1,066.52	1,128.01	1,136.91	1.40%
AÑO 11	2035	1,129.22	1,126.89	1,154.46	1,160.83	1,159.13	1,121.82	1,145.39	1,137.43	1,126.67	1,135.32	1,084.72	1,147.25	1,160.83	2.10%
AÑO 12	2036	1,148.38	1,145.75	1,173.88	1,180.11	1,178.04	1,139.25	1,165.98	1,157.87	1,147.31	1,156.12	1,104.50	1,168.18	1,180.11	1.60%
AÑO 13	2037	1,171.98	1,169.49	1,198.66	1,204.88	1,201.88	1,182.37	1,188.88	1,178.65	1,167.88	1,176.86	1,124.25	1,189.09	1,204.88	2.10%
AÑO 14	2038	1,192.69	1,190.17	1,219.94	1,225.80	1,220.98	1,180.99	1,205.89	1,197.52	1,186.41	1,195.53	1,142.08	1,207.93	1,225.80	1.74%
AÑO 15	2039	1,212.05	1,209.45	1,239.25	1,245.85	1,239.58	1,198.96	1,224.23	1,215.75	1,204.42	1,213.67	1,159.46	1,226.31	1,245.86	1.64%
AÑO 16	2040	1,231.62	1,229.17	1,259.48	1,266.15	1,258.05	1,217.32	1,243.00	1,234.37	1,222.94	1,232.34	1,177.30	1,245.18	1,266.15	1.63%
AÑO 17	2041	1,251.95	1,249.24	1,280.10	1,286.82	1,278.05	1,236.99	1,262.16	1,253.41	1,241.85	1,251.39	1,195.48	1,264.41	1,286.82	1.63%
AÑO 18	2042	1,272.28	1,269.58	1,300.96	1,307.77	1,299.54	1,254.96	1,281.42	1,272.54	1,260.77	1,270.47	1,213.69	1,283.68	1,307.77	1.63%
AÑO 19	2043	1,292.87	1,290.10	1,321.95	1,328.88	1,319.68	1,273.86	1,300.74	1,291.72	1,279.75	1,289.59	1,231.97	1,303.89	1,328.88	1.61%
AÑO 20	2044	1,313.82	1,311.00	1,343.37	1,350.44	1,339.12	1,293.25	1,320.52	1,311.38	1,299.21	1,309.20	1,250.71	1,322.92	1,350.44	1.62%
AÑO 21	2045	1,334.98	1,332.12	1,365.02	1,372.19	1,364.05	1,312.78	1,340.47	1,331.17	1,318.85	1,328.99	1,269.61	1,342.82	1,372.19	1.61%

EDCHG	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max	TASA %
AÑO 1	2025	211.58	205.86	224.57	198.66	207.17	206.64	213.56	219.21	217.52	215.25	208.69	217.73	224.53	0.00%
AÑO 2	2026	210.82	212.81	233.58	208.43	218.00	215.32	219.18	225.42	223.78	220.84	214.38	223.25	233.56	4.02%
AÑO 3	2027	215.86	218.85	239.57	214.17	221.71	221.00	226.55	233.94	231.60	228.49	221.95	230.80	239.57	2.57%
AÑO 4	2028	222.08	226.18	247.06	220.71	229.15	227.97	232.49	238.15	235.38	232.11	225.36	234.30	247.06	3.13%
AÑO 5	2029	223.46	228.10	250.05	223.30	231.24	231.44	233.34	239.87	236.54	233.21	226.65	235.50	250.05	1.21%
AÑO 6	2030	226.31	232.73	254.75	227.59	236.39	235.50	233.89	241.36	238.72	235.53	228.67	237.96	254.75	1.88%
AÑO 7	2031	230.57	237.15	259.64	231.96	240.75	239.81	239.74	247.15	244.69	241.37	234.41	243.81	259.64	1.94%
AÑO 8	2032	235.18	242.66	265.61	237.30	246.37	245.26	244.80	252.74	250.10	246.68	239.58	248.12	265.61	2.28%
AÑO 9	2033	239.46	247.94	271.33	242.43	251.83	250.78	250.50	258.51	255.88	252.37	245.13	254.88	271.39	2.17%
AÑO 10	2034	243.06	252.50	276.40	246.98	256.54	255.54	256.21	264.42	261.69	258.11	256.70	260.70	276.49	1.88%
AÑO 11	2035	248.81	259.18	283.74	253.46	263.21	262.17	262.20	270.58	267.75	264.11	256.50	266.77	283.74	2.62%
AÑO 12	2036	253.29	264.92	290.03	259.08	269.04	267.96	268.46	277.94	274.18	270.43	262.65	273.14	290.03	2.22%
AÑO 13	2037	259.19	272.02	297.80	266.02	276.27	275.16	275.00	283.94	280.88	277.84	269.07	279.81	297.80	2.68%
AÑO 14	2038	264.12	278.15	304.51	272.02	282.51	281.37	281.21	290.23	287.21	283.28	275.13	286.12	304.51	2.26%
AÑO 15	2039	269.17	284.43	311.40	278.17	288.89	287.74	287.57	296.78	293.70	289.89	281.25	292.59	311.40	2.26%
AÑO 16	2040	274.35	290.69	318.46	284.48	295.43	294.25	294.10	303.52	300.38	296.26	287.73	299.23	318.46	2.27%
AÑO 17	2041	279.61	297.47	323.68	290.91	302.12	300.90	300.74	310.39	307.16	302.96	294.24	304.80	323.68	2.25%
AÑO 18	2042	284.95	304.19	333.02	297.49	308.95	307.71	307.54	317.40	314.99	309.81	306.89	312.91	333.02	2.29%
AÑO 19	2043	290.42	311.08	340.57	304.23	315.65	314.69	314.51	324.59	321.21	316.83	307.71	320.20	340.57	2.27%
AÑO 20	2044	295.97	318.10	348.25	311.09	323.88	321.78	321.60	331.91	328.46	323.97	314.65	327.22	348.25	2.25%
AÑO 21	2045	301.45	325.11	356.14	318.14	330.40	329.07	328.89	339.43	335.90	331.32	321.78	334.63	356.14	2.27%

EVSA	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max	TASA %
AÑO 1	2025	800.77	799.94	764.12	776.72	766.32	753.65	791.42	797.06	789.24	802.92	765.66	792.82	802.92	0.00%
AÑO 2	2026	802.88	794.00	799.55	812.73	801.85	798.67	815.16	820.96	812.91	827.01	788.43	816.40	827.01	3.00%
AÑO 3	2027	827.89	818.53	824.26	857.26	838.43	823.35	846.11	852.14	843.78	858.41	818.58	847.40	858.41	3.60%
AÑO 4	2028	857.89	848.15	854.23	889.41	868.79	853.39	884.05	890.20	881.66	896.60	835.93	865.36	896.60	2.13%
AÑO 5	2029	873.92	864.26	870.30	894.54	872.80	869.24	878.99	881.21	872.57	887.70	848.11	876.31	887.70	1.27%
AÑO 6	2030	895.94	886.03	892.23	906.93	894.79	891.24	899.12	895.44	886.56	892.94	868.18	890.46	906.93	2.17%
AÑO 7	2031	918.95	908.79	915.14	930.23	917.78	914.13	915.42	922.94	913.89	926.73	886.59	917.80	930.23	2.57%
AÑO 8	2032	945.60	932.90	941.69	957.21	944.40	940.65	942.08	948.78	939.48	955.76	911.41	943.50	957.21	2.90%
AÑO 9	2033	971.79	961.05	967.77	983.72	970.55	966.70	969.58	976.48	966.91	980.67	938.03	971.05	983.72	2.77%
AÑO 10	2034	995.57	984.57	991.45	1,007.70	994.30	990.35	997.31	1,004.41	994.56	1,011.80	964.85	998.82	1,011.80	2.86%
AÑO 11	2035	1,027.68	1,015.72	1,022.82	1,039.68	1,026.76	1,021.69	1,025.83	1,033.13	1,023.00	1,040.74	992.45	1,027.39	1,040.74	2.86%
AÑO 12	2036	1,055.32	1,047.66	1,050.94	1,068.27	1,053.97	1,049.78	1,056.79	1,063.30	1,052.87	1,071.12	1,021.42	1,057.38	1,071.12	2.92%
AÑO 13	2037	1,088.91	1,076.87	1,080.40	1,102.27	1,087.92	1,083.20	1,086.92	1,094.66	1,083.92	1,102.71	1,051.94	1,088.57	1,102.71	2.95%
AÑO 14	2038	1,118.78	1,106.77	1,114.11	1,132.47	1,117.31	1,112.88	1,115.70	1,124.65	1,113.62	1,132.93	1,080.36	1,118.39	1,132.93	2.74%
AÑO 15	2039	1,149.18	1,136.47	1,144.41	1,163.28	1,147.71	1,143.15	1,147.08	1,155.34	1,143.91	1,163.74	1,109.74	1,148.81	1,163.74	2.72%
AÑO 16	2040	1,180.10	1,166.91	1,175.21	1,194.68	1,178.69	1,174.91	1,179.05	1,186.49	1,174.80	1,195.18	1,139.70	1,179.83	1,195.18	2.70%
AÑO 17	2041	1,211.83	1,198.43	1,206.81	1,226.70	1,210.28	1,205.48	1,209.62	1,218.23	1,206.28	1,227.15	1,170.25	1,211.45	1,227.15	2.68%
AÑO 18	2042	1,244.07	1,230.31	1,238.91	1,259.33	1,242.44	1,237.04	1,241.40	1,250.03	1,238.37	1,259.84	1,201.38	1,243.68	1,259.84	2.69%
AÑO 19	2043	1,276.91	1,262.79	1,271.42	1,292.58	1,275.28	1,270.21	1,274.58	1,283.65	1,271.66	1,293.10	1,233.09	1,276.51	1,293.10	2.64%
AÑO 20	2044	1,310.37	1,295.19	1,304.94	1,326.44	1,308.69	1,303.49	1,307.87	1,317.28	1,304.36	1,326.98	1,265.40	1,309.95	1,326.98	2.62%
AÑO 21	2045	1,344.44	1,329.57	1,338.86	1,360.93	1,342.72	1,337.38	1,341.98	1,351.53	1,338.28	1,361.48	1,298.30	1,344.01	1,361.48	2.60%

100





ANEXO B

*[Handwritten signature]*





Panamá, 21 de octubre de 2025  
VPER-342-25

Ingeniero  
**Carlos Barretto**  
Director Encargado del Centro Nacional de Despacho (CND)  
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA)  
Ciudad.-

Respetado ingeniero Barretto:

En respuesta a la nota ETE-DCND-GOP-PMP-833-2025 del 20 de octubre de 2025, le remitimos junto a esta nota la actualización de la información correspondiente de la Adenda No.8 del "Informe Indicativo de Demanda 2025-2045", en formato Excel, a la vez que fue cargada en la plataforma de intercambio de la página web del Centro Nacional de Despacho (CND).

Atentamente,

**Ricardo Grisales Sánchez**  
Vicepresidente de Planeación Estratégica,  
Regulación y Nuevos Negocios

Adjunto lo indicado

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 25 días del mes de 11 20 25  
  
**FIRMA AUTORIZADA**

Síguenos como ENSA Panamá

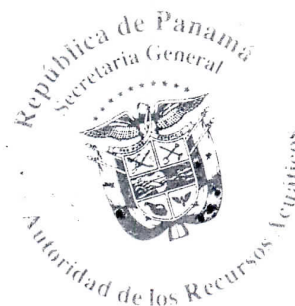
[www.ensa.com.pa](http://www.ensa.com.pa)  
Línea de Atención al Cliente 24 horas 323-7100 / 800-9111

*gll*



REPUBLICA DE PANAMÁ  
AUTORIDAD DE LOS RECURSOS ACUÁTICOS DE PANAMÁ

RESOLUCIÓN ADM/ARAP No.080  
(De 01 de diciembre de 2025)



*“Que autoriza el uso de tablet institucional a servidores públicos en la Autoridad de los Recursos Acuáticos de Panamá”*

**EL ADMINISTRADOR GENERAL,**

En uso de sus facultades legales,

**CONSIDERANDO**

Que mediante Ley 44 de 23 de noviembre de 2006, se crea la Autoridad de los Recursos Acuáticos de Panamá, en adelante la Autoridad, como entidad rectora del Estado para asegurar el cumplimiento y la aplicación de las leyes y políticas nacionales de pesca y acuicultura.

Que de acuerdo a los numerales 1 y 15 del artículo 21 de la Ley 44 de 2006, son funciones del Administrador General, ejercer la administración de la Autoridad, establecer su organización y, en general, adoptar todas las medidas que estime convenientes para la organización y el funcionamiento del sector pesquero y acuícola.

Que el artículo 1105 del Código Fiscal establece las partes que componen la estructura del Presupuesto, cuya tercera parte, denominada “Disposiciones Generales”, contiene las reglas de ejecución del Presupuesto General del Estado.

Que la Ley 336 de 14 de noviembre de 2022, “Que Dicta el Presupuesto General del Estado para la vigencia fiscal 2023”, en su artículo 298, autoriza el gasto en concepto de la Tablet adquiridos para el servicio público, y lista los funcionarios a los que se les reconoce el uso de la Tablet, por la naturaleza de sus funciones.

Que la norma previamente señalada dispone, a su vez, que en el caso de funcionarios que no estén en la lista de autorizados que establece la Ley para el uso de la Tablet y que requieran su uso por la naturaleza de sus funciones, deberán incluirse mediante una resolución administrativa firmada por el representante legal de la entidad.

Que la Ley 44 de 2006 asigna a la Autoridad competencias esenciales en materia de inspección, vigilancia, control y trazabilidad pesquera, incluyendo el desarrollo de sistemas de información, la supervisión de las actividades de captura, desembarque y comercialización, así como la obligación de garantizar la sostenibilidad de los recursos hidrobiológicos.

Que la Dirección de Inspección, Vigilancia y Control de la Autoridad tiene entre sus funciones realizar inspecciones en puertos, centros de acopio, puntos de desembarque y mercados, verificar permisos, registrar información de capturas y alimentar los sistemas





institucionales de trazabilidad y control de la flota pesquera, actividades que requieren herramientas tecnológicas adecuadas para el registro oportuno y preciso de la información.

Que las Tablets institucionales constituyen un recurso esencial para mejorar los procesos de control, supervisión y trazabilidad pesquera, permitiendo el registro digital en campo, la captura de datos en tiempo real, la transmisión inmediata de información a los sistemas centrales de la Autoridad y la generación de evidencia documental y georreferenciada que fortalece los mecanismos de fiscalización.

Que la implementación de herramientas tecnológicas en las labores de inspección contribuye al fortalecimiento de los estándares nacionales y regionales de trazabilidad, facilitando el cumplimiento de compromisos internacionales para prevenir la pesca ilegal, no declarada y no reglamentada (INDNR), y mejorando la eficiencia institucional en la toma de decisiones.

Que para el correcto funcionamiento de la Autoridad, esta Administración General considera necesario autorizar a una serie de funcionarios que, por la naturaleza de las funciones que desempeñan, requieren el uso de la Tablet institucional, a fin de asegurar el óptimo desarrollo y cumplimiento de las materias de su competencia; en consecuencia,

**RESUELVE:**

**PRIMERO: AUTORIZAR** que se reconozca a los siguientes servidores públicos de la Autoridad, no incluidos en el artículo 298 de la Ley 336 de 2022, el derecho a uso de la Tablet institucional para ser utilizadas exclusivamente en el cumplimiento de sus funciones.

Departamentos	Cargo	# Tablet	Nombre	Cédula
Regional de Panamá Oeste	Inspector	1	Maura Chérigo	3-722-1241
Regional de Panamá Oeste	Inspector	1	Reymar Hernández	8-760-2422
Regional de Panamá Oeste	Inspector	1	José González	3-739-34
Regional de Panamá Oeste	Inspector	1	Fernando López	8-892-1791
Regional de Panamá Oeste	Inspector	1	Tomas Gómez	8-963-252
Regional de Panamá Oeste	Inspector	1	Saúl Brin	8-372-490
Regional de Panamá Oeste	Inspector	1	José Arosemena	8-762-371
Regional de Panamá Oeste	Inspector	1	Rubén Morales	4-114-498
Regional de Panamá Oeste	Inspector	1	Ricardo Castillo	8-825-2320
Regional de Panamá Oeste	Inspector	1	Gabriel Pineda	8-210-950
Regional de Panamá Oeste	Inspector	1	Juan Castañeda	8-726-1352
Mercado del Marisco	Inspector	1	Vicente Spina	8-843-585





Mercado del Marisco	Inspector	1	Rogelio Ward	8-528-1783
Mercado del Marisco	Inspector	1	Jahir Berrio	8-295-466
Mercado del Marisco	Inspector	1	José Reyes	8-369-148

**SEGUNDO: NOTIFICAR** a los servidores públicos mencionados en el artículo primero de esta resolución, de la autorización de uso de la Tablet, con base en las funciones que desempeñan.

**TERCERO: REMITIR** copia de la presente resolución a la Dirección de Administración y Finanzas de la Autoridad, para los efectos pertinentes a este trámite.

**CUARTO:** La presente resolución empezará a regir a partir de su publicación en Gaceta Oficial

**FUNDAMENTO DE DERECHO:** Ley 44 de 23 de noviembre de 2006, Ley 336 de 14 de noviembre de 2022.

**PUBLIQUESE Y CUMPLASE**



REPÚBLICA DE PANAMÁ  
Fiel copia de original  
Secretaría General Fecha: 11/12/25





**REPÚBLICA DE PANAMÁ**  
**AUTORIDAD DE LOS RECURSOS ACUÁTICOS DE PANAMÁ**

**RESOLUCIÓN ADM/ARAP No.078**  
(De 23 de Octubre de 2025)

“Que deroga y reemplaza la Resolución N.º223 de 2 de mayo de 2023, que crea una Comisión Institucional con el propósito de evaluar y emitir recomendaciones sobre los casos que se encuentren bajo investigación en el Departamento de Fiscalización e Investigación, así como posibles sanciones a imponer por la Dirección General de Inspección, Vigilancia y Control de la Autoridad, dentro de los procesos administrativos sancionatorios relacionados con infracciones a las disposiciones vigentes en materia de pesca y acuicultura”

**EL ADMINISTRADOR GENERAL, ENCARGADO**  
En uso de sus facultades legales,

**CONSIDERANDO:**

Que el artículo 120 de la Constitución Política de la República de Panamá, establece que el Estado reglamentará, fiscalizará y aplicará oportunamente las medidas necesarias para garantizar que la utilización y el aprovechamiento de la fauna terrestre, fluvial y marina, así como de los bosques, tierras y aguas, se lleven a cabo racionalmente, de manera que se evite su depredación y se asegure su preservación, renovación y permanencia.

Que la Ley 44 de 23 de noviembre de 2006, crea la Autoridad de los Recursos Acuáticos de Panamá, en adelante la Autoridad, como entidad rectora del Estado para asegurar el cumplimiento y la aplicación de las leyes y políticas nacionales de pesca y acuicultura.

Que el numeral 2 del artículo 4 de la Ley 44 de 2006, dispone entre las funciones de la Autoridad, normar, promover y aplicar las medidas y los procesos técnicos y administrativos para el aprovechamiento racional, sostenible y responsable de los recursos acuáticos, a fin de proteger el patrimonio acuático nacional y de coadyuvar en la protección del ambiente.

Que el numeral 13 del artículo 31 de la Ley 44 de 2006, establece que el Secretario General deberá ejecutar las funciones que el Administrador General le asigne.

Que los artículos 36 y 37 de la Ley 44 de 2006, señalan que la Dirección General de Investigación y Desarrollo, y la Dirección General de Ordenación y Manejo Integral, deberán ejercer las demás funciones y atribuciones que le señalen las leyes y los reglamentos de la Autoridad, así como las que le asigne el Administrador General.

Que los numerales 11 y 12 del artículo 38 de la Ley 44 de 2006, establecen entre las funciones de la Dirección General de Inspección, Vigilancia y Control, investigar de oficio o por quejas o denuncias, los hechos relacionados con las áreas de competencia de la Autoridad, y calificar e imponer las sanciones por el incumplimiento o la violación de las normas legales y reglamentarias, referentes a la administración de los recursos acuáticos, en materia de competencia de la Autoridad.

Que la Resolución ADM/ARAP No.036 de 22 de abril de 2025, crea la Unidad para el Seguimiento de los Organismos Regionales de Ordenación Pesquera, la cual responde a la necesidad de establecer un órgano especializado que supervise la implementación de las normativas internacionales de conservación y ordenación pesquera. Esta unidad será responsable de coordinar las actividades de Panamá en las OROP, dar seguimiento al cumplimiento de las regulaciones, así como de la recopilación, envío y recibo de la información técnica y científica requerida.

Que el artículo 124 de la Ley 204 de 18 de marzo de 2021, que regula la pesca y la acuicultura en la República de Panamá, dispone que la información que se reciba de los sistemas de localización de buques (VMS, por sus siglas en inglés, *vessel monitoring system*, entre otros) aprobados por la Autoridad para los buques de pesca de categoría comercial o de servicio internacional, certificada a través de un reporte de evento, analizada y aceptada por expertos de la Autoridad, constituirá prueba que acredita la actividad, incluyendo hora, posición, velocidad y rumbo del buque.





Que el artículo 129 de la Ley 204 de 2021, establece que la Autoridad impondrá las sanciones y multas de conformidad con la Ley, su reglamento y disposiciones complementarias.

Que el artículo 136 de la Ley 204 de 2021, dispone que iniciado el procedimiento administrativo sancionatorio, mediante proveído de apertura que será de mero trámite, la Autoridad contará con un término de treinta días hábiles para realizar una investigación preliminar del caso. Culminada la investigación, de no existir elementos suficientes para continuar con el proceso, se ordenará el cierre y archivo del expediente. De existir mérito para continuar, la Autoridad, mediante resolución motivada de mero obediencia, expondrá los hechos relacionados con la presunta infracción cometida y formalizará la investigación.

Que el artículo 148 de la Ley 204 de 2021, señala que para la imposición de las sanciones administrativas en atención a lo establecido en la Ley, se tomarán en consideración como circunstancias atenuantes o agravantes, la cuantía del daño o perjuicio ocasionado, la repercusión social y económica y la reincidencia en la comisión de faltas.

Que, con el propósito de dotar al proceso de mayor transparencia y rigurosidad técnica a la investigación y a la determinación de sanciones por infracciones en materia de pesca y acuicultura, se considera necesario establecer una Comisión institucional de carácter interdisciplinario, integrada por representantes de distintas direcciones y unidades de la Autoridad, cuyas competencias permiten analizar investigaciones preliminares y valorar las posibles sanciones aplicables en los procesos administrativos sancionatorios en que se haya determinado la existencia de infracciones conforme a lo dispuesto en la Ley 204 de 2021.

Que, en ese sentido, resulta necesario precisar que la Comisión de carácter interdisciplinario que se propone no sustituye ni desconoce la jerarquía normativa ni las competencias exclusivas que la Ley 44 de 2006 y la Ley 204 de 2021 confieren a la Dirección General de Inspección, Vigilancia y Control. Su rol será estrictamente consultivo y de apoyo técnico, limitado a emitir recomendaciones basadas en la valoración interdisciplinaria de los expedientes administrativos, sin facultades decisorias ni sancionatorias, las cuales corresponden de manera exclusiva a la Dirección General de Inspección Vigilancia y Control, conforme al artículo 38 de la Ley 44 de 2006. En consecuencia, esta Comisión queda delimitada como un órgano de consulta y asesoría interna, cuyo único cometido será fortalecer la transparencia y la rigurosidad técnica de los procesos sancionatorios mediante la emisión de recomendaciones no vinculantes, en relación con los casos que le sean asignados.

#### RESUELVE:

**PRIMERO:** Se deroga y reemplaza la Resolución N°023 de 2 de mayo de 2023, y en su lugar se establece la Comisión Institucional de carácter interdisciplinario y consultivo, en adelante “la Comisión”, encargada de apoyar la evaluación de los casos gestionados por el Departamento de Fiscalización e Investigación. La Comisión tendrá como función analizar y emitir recomendaciones técnicas y jurídicas, mediante una valoración colegiada, sobre los casos que se encuentren bajo investigación, así como en los procedimientos administrativos sancionatorios que correspondan, relacionados con presuntas infracciones a las disposiciones vigentes en materia de pesca y acuicultura

1. En aquellos casos que se encuentren en fase de investigación preliminar a cargo del Departamento de Fiscalización e Investigación, con el fin de valorar la existencia de mérito suficiente para la apertura formal del procedimiento sancionatorio;
2. En aquellos casos en los que se determine la existencia de infracción, para recomendar la sanción que corresponda, conforme a la normativa vigente.

Las recomendaciones de la Comisión serán elevadas al Director General de Inspección, Vigilancia y Control para su valoración y decisión final, en el marco de sus competencias.

**SEGUNDO:** La Comisión estará conformada por servidores públicos de las siguientes Direcciones y Oficinas de la Autoridad, según se describe:







1. El Administrador(a) General, o quien designe; que sólo tendrá derecho a voz;
2. El Secretario(a) General, o quien designe;
3. El Director(a) General de Ordenación y Manejo Integral, o quien designe;
4. El Director(a) General de Investigación y Desarrollo, o quien designe;
5. El Jefe(a) de la Unidad para el Seguimiento de los Organismos Regionales de Ordenación Pesquera, o quien designe;
6. El Jefe(a) del Departamento de Fiscalización e Investigación, de la Dirección General de Inspección, Vigilancia y Control, o quien designe;
7. El Jefe(a) del Centro de Control y Seguimiento Pesquero; o a quien designe.

**TERCERO:** Debido a la naturaleza de las funciones asignadas a la Comisión y a la responsabilidad que implica la evaluación de los casos bajo investigación, la designación de los representantes de las direcciones y unidades señaladas en el artículo segundo deberá contar con el visto bueno de la Administración General. Dicha designación, así como el visto bueno correspondiente, deberán constar por escrito mediante nota o correo institucional previo a la celebración de cada reunión.

**CUARTO:** La Comisión podrá sesionar válidamente con la participación de al menos cuatro (4) de sus miembros con derecho a voto. Las recomendaciones se adoptarán por mayoría simple de los votos válidamente emitidos por los miembros presentes.

En caso de empate, el voto del jefe de Fiscalización e Investigación, de la Dirección General de Inspección, Vigilancia y Control, el Jefe del Departamento de Fiscalización, tendrá carácter dirimente.

**QUINTO:** Las deliberaciones generadas durante las reuniones de la Comisión serán de carácter estrictamente confidencial. Cada uno de sus miembros deberá adoptar las medidas necesarias para garantizar el resguardo de dicha confidencialidad. En caso de comprobarse que algún integrante de la comisión ha vulnerado esta obligación, podrá iniciarse el correspondiente proceso disciplinario.

**SEXTO:** La convocatoria a las reuniones de la Comisión, será realizada por la Dirección General de Inspección, Vigilancia y Control. La Comisión deberá sostener reunión mínimo una vez al mes, la cual deberá realizarse dentro de los diez (10) primeros días calendario del mes. En caso de ser necesario, se podrán convocar reuniones extraordinarias.

En ningún caso, las reuniones de la Comisión retrasarán o supondrán un incumplimiento de los plazos del procedimiento administrativo sancionatorio que establece la Ley 204 de 18 de marzo de 2021 y demás normativa aplicable.

**SÉPTIMO:** Para los efectos de la evaluación de los casos por parte de la Comisión, el Jefe del Departamento de Fiscalización e Investigación será el encargado de presentar tanto los resultados de las investigaciones preliminares como las propuestas de sanción derivadas de infracciones a las disposiciones vigentes en materia de pesca y acuicultura.

Para ello, podrá contar con el apoyo del personal técnico o analista responsable del caso, cuya participación podrá ser previamente programada o requerida en el transcurso de la reunión, si así lo amerita la complejidad del expediente evaluado.

**OCTAVO:** Aquellos casos en los que se haya interpuesto un recurso de reconsideración o apelación contra la resolución final, también deberán ser objeto de evaluación y recomendación por parte de la Comisión.

**NOVENO:** Una vez concluida cada sesión, la Comisión levantará un Acta de Reunión, en la que conste, de forma clara y fundamentada, el resultado de la evaluación realizada y/o la recomendación de la sanción correspondiente en relación con los procesos discutidos. Toda recomendación deberá estar debidamente sustentada en la Ley 204 de 2021 y demás normativa aplicable.

Las Actas serán elaboradas por el Departamento de Fiscalización e Investigación, en dos ejemplares originales idénticos, los cuales deberán llevar el sello de la Administración General y de la Secretaría General para efectos de validación.



Un original será remitido a la Dirección General de Inspección, Vigilancia y Control de la Autoridad, para que conste en sus archivos y sirva de base para la emisión del criterio correspondiente dentro del proceso administrativo; el segundo original quedará en custodia de la Administración General.

En caso de que un interesado legítimo solicite copia de un Acta, se le entregará únicamente el extracto correspondiente al proceso de su interés, salvaguardando la confidencialidad de los demás asuntos tratados. En dicho extracto se omitirán los nombres y cargos de los miembros de la Comisión.

Al inicio de cada reunión de la Comisión, se dará lectura del Acta correspondiente a la última sesión celebrada.

**DÉCIMO:** Las recomendaciones que emita la Comisión serán acogidas por mayoría simple de votos de los miembros con derecho a voto presentes en la sesión.

En caso de existir una o más opiniones divergentes sobre la recomendación a emitir, las mismas deberán quedarán consignadas en el Acta correspondiente, con su debida motivación y sustento razonado, en concordancia con la legislación vigente aplicable en materia de pesca y otras normas complementarias pertinentes.

**DÉCIMO PRIMERO:** Se deja sin efecto la Resolución ADM/ARAP No.023 de 02 de mayo de 2023.

**DÉCIMO SEGUNDO:** La presente resolución entrará a regir a partir de su promulgación.

**FUNDAMENTO DE DERECHO:** Constitución Política de la República de Panamá. Ley 44 de 23 de noviembre de 2006. Ley 204 de 18 de marzo de 2021.

**PUBLÍQUESE Y CÚPLASE.**

**VICTOR TAMS.**  
Administrador General, Encargado



AUTORIDAD DE LOS RECURSOS ACUÁTICOS DE PANAMÁ  
Fiel copia de su original  
*Jose Ignacio Noriega*  
Secretaria General Fecha: 27-10-25





  
GOBIERNO NACIONAL  
CON PASO FIRMEAUTORIDAD DE  
TURISMO DE PANAMÁ  
PANAMARESOLUCIÓN No. 158 /2025  
De 16 de JULIO de 2025

EL DIRECTOR DE INVERSIONES TURÍSTICAS ENCARGADO DE LA  
AUTORIDAD DE TURISMO DE PANAMÁ, EN USO DE SUS FACULTADES  
LEGALES,

**CONSIDERANDO:**

Que mediante **Resolución No. 5 /87 de 20 de abril de 1987**, se concede licencia de funcionamiento de agencia de viajes tipo "A", a la sociedad anónima **JESCA, S.A.**, inscrita al ficha No. 186252, rollo No. 20585, imagen No. 0040, de la Sección Mercantil del Registro Público de Panamá, cuya representante legal según registro es la señora Orcila Vega De Constable, panameña, portadora de la cédula de identidad personal No. 4-100-656, para que ejerciera el negocio de agencia de viajes, bajo la razón comercial **VIAJES JESCA** que estuvo ubicada condominio vía Venetro, calle No. 50 El Cangrejo, corregimiento de Bella Vista, distrito y provincia de Panamá, de la Republica de Panamá. La empresa fue inscrita en el Registro de Empresas y Actividades Turísticas, bajo la licencia de funcionamiento No.108-AV de 08 de mayo de 1987.

Que mediante el Resuelto No. 84 de 17 de febrero de 1992, se otorgó la habilitación a la agencia de viajes denominada **VIAJES JESCA**, figurando como representante legal la señora María Eugenia Romero de Vásquez.

Posteriormente, a través del Resuelto No. 384 de 4 de junio de 2008, se autorizó el cambio de junta directiva y de representación legal de la agencia de viajes **VIAJES JESCA**, designándose como representante al señor Juan Luís Chevalier.

Mediante el Resuelto No. 448 de 29 de marzo de 2011, se aprobó el cambio de razón social, denominación comercial y domicilio, pasando a denominarse **UNIVERSAL TRAVEL, S.A.**, con nombre comercial **UNIVERSAL TRAVEL**, y estableciendo su domicilio en el local No. 12 del Edificio Torres de Alba, calle Eusebio A. Morales, corregimiento de Bella Vista, distrito y provincia de Panamá.

Mediante el **Resuelto No. 463** de 14 de octubre de 2011 se habilitó el cambio de representante legal de la agencia de viajes **UNIVERSAL TRAVEL**, designándose a la señora Rosa Cortés de Jiménez; posteriormente, a través del **Resuelto No. 508** de 19 de noviembre de 2012, se autorizó un nuevo cambio de junta directiva, quedando como representante legal el señor Richard Wilmer Saavedra Gamez. Más adelante, mediante el **Resuelto No. 573** de 25 de marzo de 2015, se aprobó el traslado de domicilio de la agencia al local No. 9 del Edificio Torres de Alba, calle Eusebio A. Morales, corregimiento de Bella Vista, distrito y provincia de Panamá; cambio que fue nuevamente modificado mediante el **Resuelto No. 673** de 8 de febrero de 2019, ubicándose en la Av. Nicanor Obarrio, calle No. 50, Edificio Frontenac, planta baja, local No. 3. Finalmente, el **Resuelto No. 733** de 2 de julio de 2021 formalizó un nuevo traslado de domicilio, quedando establecido en el local 3-C, segundo piso del mismo Edificio Frontenac, calle No. 50, corregimiento de Bella Vista, distrito y provincia de Panamá.

Que consta en el expediente, a fojas 432 a la 433, el informe de inspección para el cierre de la agencia de viajes de fecha 07 de julio de 2025 y con fecha de inspección de 27 de junio de 2025, emitido por el Departamento de Registro Nacional de Turismo, en donde se establece que la agencia de viajes **UNIVERSAL TRAVEL**, no se encuentra operando y mantiene la fianza de cumplimiento vencida desde el 23 de abril de 2025.



(507) 526-7000

Aquilino De La Guardia,  
Bicsa Financial Center, Piso 28

atp.gob.pa



Gaceta Oficial Digital

Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese el código **GO693B47E83F563** en el sitio web [www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta](http://www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta)

Razón social: **UNIVERSAL TRAVEL, S.A.**  
Razón comercial: **UNIVERSAL TRAVEL**  
Cierre de agencia de viajes tipo "A"

Que la Dirección de Inversiones Turísticas de la Autoridad de Turismo de Panamá, mediante memorando No.119-1-RNT-M-0701-2025 de 07 de julio de 2025, solicita la cancelación de la licencia de funcionamiento de agencia de viajes tipo "A" bajo razón comercial **UNIVERSAL TRAVEL**, con Registro No.108-AV de 08 de mayo de 1987.

Que a foja 431 del expediente, reposa la certificación No.114-4C-150-2025 de 07 de julio de 2025 emitida por la Sección de Contabilidad de la Dirección de Administración y Finanzas, la cual señala que la agencia de viajes **UNIVERSAL TRAVEL**, no mantiene registro con la Autoridad de Turismo de Panamá.

Que se revisó el sistema web de Panamá Emprende, y se mantiene vigente el aviso de operación No.20585-40-186252-2008-116333, concedido a favor de la sociedad anónima **UNIVERSAL TRAVEL, S.A.**, inscrita al folio No. 186252 de la Sección Mercantil del Registro Público, cuyo representante legal es el señor Richard Wilmer Saavedra Gamez.

Que mediante memorando No.119-1-RNT-M-0700-2025 de 07 de julio de 2025, el Departamento de Registro Nacional de Turismo de la Autoridad de Turismo de Panamá, establece las razones por las cuales se solicita la cancelación de la licencia de funcionamiento de la agencia de viajes tipo "A" denominada **UNIVERSAL TRAVEL**, a saber:

- 1) La agencia de viajes **UNIVERSAL TRAVEL**, no se encuentra operando y;
- 2) No presenta las fianzas de cumplimiento desde 23 de abril de 2025.

Que el numeral 8 del artículo 6 del Decreto No.17-A de 1 de junio de 1977 señala lo siguiente:

*Artículo 6. "La licencia para operar una agencia de viajes será otorgada por el Instituto Panameño de Turismo, a las personas, naturales o jurídicas, que cumplan con los siguientes requisitos:*

*...  
8. Presentar una garantía, en bonos del Estado, de una compañía de seguro o de cualquier banco, registrado en Panamá, aceptable al Instituto Panameño de Turismo, por DIEZ MIL (B/. 10,000) BALBOAS para licencia Clase "A" y CINCO MIL (B/. 5,000) BALBOAS para licencia Clase "B", esta garantía debe ser mantenida durante todo el tiempo que la agencia de viaje se mantenga en la actividad y servirá para garantizar el fiel cumplimiento de sus obligaciones ante el Instituto Panameño de Turismo como ante sus clientes, por razón del ejercicio de sus actividades, o por las sanciones incurridas por incumplimiento de la Ley No. 73, de 22 de diciembre de 1976 o del presente Reglamento."* (El resaltado es nuestro).

En virtud de lo anterior, el Director de Inversiones Turísticas Encargado de la Autoridad de Turismo de Panamá, una vez analizado los documentos contenidos en el expediente de la empresa, en uso de sus facultades legales que le concede el artículo 33 del Decreto Ley No. 4 de 27 de febrero de 2008, modificado por el artículo 26 de la Ley No. 16 de 21 de abril de 2015 y el Resuelto No.086 de 11 de junio de 2025,

#### RESUELVE:

**PRIMERO: CANCELAR y DEJAR SIN EFECTO**, la licencia de funcionamiento de la agencia de viajes Tipo "A" Resolución No.5/87 de 20 de abril de 1987, expedida a favor de la sociedad anónima **UNIVERSAL TRAVEL, S.A.**, inscrita a ficha No. 186252, rollo No. 20585, imagen No. 0040 de la Sección Mercantil del Registro Público de Panamá, para que ejerciera el negocio de agencia de viajes, bajo la razón comercial denominada **UNIVERSAL TRAVEL**, que estuvo ubicada el local 3-C, segundo piso del Edificio Frontenac, calle No. 50, corregimiento de Bella Vista, distrito y provincia de Panamá, de la República de Panamá, debido a que la agencia de viajes no se encuentra operando y no ha consignado las fianzas de cumplimiento desde 23 de abril de 2025.

**SEGUNDO: OFICIAR** copia de la presente resolución a la Contraloría General de la República, Asociación Panameña de Agencias de Viajes de Panamá, a la Dirección General de Comercio Interior del Ministerio de Comercio e Industrias para la cancelación del Aviso de Operación No. 20585-40-186252-2008-116333, a la Dirección de Administración y Finanzas, y al Ministerio de Economía y Finanzas, para los trámites correspondientes.

**PARÁGRAFO: INFORMAR** a la empresa **UNIVERSAL TRAVEL, S.A.**, inscrita al folio No.186252 de la Sección Mercantil del Registro Público de Panamá que contra la presente resolución cabe el Recurso de Reconsideración ante el suscrito Director de Inversiones Turísticas de la Autoridad de Turismo de Panamá y/o el Recurso de Apelación ante la



Razón social: *UNIVERSAL TRAVEL, S.A.*  
Razón comercial: *UNIVERSAL TRAVEL*  
Cierre de agencia de viajes tipo "A"

Administradora General de la Autoridad de Turismo de Panamá, dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la notificación respectiva.

**ORDENAR** la publicación de esta Resolución por una sola vez en la Gaceta Oficial.

**FUNDAMENTO LEGAL:** Decreto Ley No.4 de 27 de febrero de 2008, Ley No.73 de 22 de diciembre de 1976, Decreto No.17-A de 01 de junio de 1977 y el Resuelto No.086 de 11 de junio de 2025.

**NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE.**

*Marcos Paredes*

**MARCOS G. PAREDES**  
Director de Inversiones Turísticas, Encargado.  
MP/ss/lm  
553/2025

**Autoridad de Turismo de Panamá**

En Panamá, a los \_\_\_\_ días del mes de \_\_\_\_  
de dos mil \_\_\_\_ a las \_\_\_\_ de la \_\_\_\_  
Se notificó el Sr(a) \_\_\_\_  
de la Resolución que antecede.

*Notificado mediante Edicto V. 0624*  
El Notificado  
*el 17 de Noviembre de 2025*

**Certifico:** Que este documento es fiel copia de su original



*[Signature]*  
Autoridad de Turismo de Panamá  
*01/12/2025*  
Fecha



  
GOBIERNO NACIONAL  
CON PASO FIRMEAUTORIDAD DE  
TURISMO DE PANAMÁ  
PANAMÁRESOLUCIÓN No. 262 /2025De 22 de OCTUBRE de 2025

**EL DIRECTOR DE INVERSIONES TURÍSTICAS DE LA AUTORIDAD DE TURISMO DE PANAMÁ, EN USO DE SUS FACULTADES LEGALES,**

**CONSIDERANDO:**

Que la empresa **LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP.**, sociedad anónima registrada en (Mercantil) al folio No.733700, del Registro Público de Panamá, cuyo representante legal es el señor Sandeep Lal, varón, mayor de edad, soltero, de nacionalidad canadiense, portador del pasaporte No.P126092FS, quien a través de apoderada legal ha solicitado la inscripción en el Registro Nacional de Turismo, con el fin de obtener los incentivos fiscales establecidos en el artículo 4 de la Ley No.80 de 8 de noviembre de 2012, modificado por el artículo 1 de la Ley No.82 de 2019, para el desarrollo del proyecto de ampliación del alojamiento público turístico denominado **LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB** bajo la modalidad de Cabañas, ubicado en la localidad de la Estrella, corregimiento de Jaramillo, Distrito de Boquete, Provincia de Chiriquí, con una inversión declarada de **un millón seiscientos cincuenta y dos mil setecientos veintidós balboas con 24/100 (B/1,652,722.24).**

Que el término para la inscripción en el Registro Nacional de Turismo de las empresas ubicadas fuera del distrito de Panamá, para aplicar a los incentivos fiscales del artículo 4 de la Ley No.80 de 8 de noviembre de 2012, vencían el 31 de diciembre de 2020, sin embargo, con la modificación realizada por la Ley No.82 de 18 de abril de 2019, este término se extiende hasta el 31 de diciembre del año 2025.

Que bajo foja 46 del expediente, reposa la nota No.145-ET-N-00128-2028 de 6 de marzo de 2018, emitido por la Dirección de Inversiones Turísticas, señala que, en su momento, se le otorgó a **LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP.**, la modalidad de Cabañas, bajo el registro No.03-10-15306 de fecha 06 de marzo de 2018, el cual contaba con cuatro (4) unidades, sin embargo, con la ampliación del proyecto, se pretende culminar con once (11) unidades, manteniendo la modalidad de cabañas.

Que bajo foja 363, reposa el contenido del memorando No.119-1-RNT-M-1002-2025 de fecha 22 de septiembre de 2025, emitido por el Registro Nacional de Turismo, el proyecto de hospedaje público turístico denominado **LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB**, bajo la modalidad "cabañas" contará con un total de once (11) unidades habitacionales.

Que la empresa **LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP.**, ha solicitado acogerse a los incentivos fiscales del artículo 4 de la Ley No.80 de 8 de noviembre de 2012, modificado por el artículo 1 de la Ley No.82 de 2019, presentando la documentación correspondiente. Del análisis dicha documentación por parte de la Dirección de Inversiones Turísticas, se concluye lo siguiente:

**1. Informe de Evaluación Técnica Arquitectónica:**

Visible a fojas 96 a la 100 del expediente, reposa el informe de evaluación técnica arquitectónica (memorando No.119-1-RNT-M-0630-2025 de 30 de junio de 2025), se concluyó que el proyecto de ampliación denominado **LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP.**, se encuentra ubicado en la finca No.64021 con código de ubicación No.4302, propiedad de la empresa **LUCERO HOMES CORP.**, sociedad anónima registrada en (Mercantil) al folio No. 733693 (S) de la sección mercantil del Registro Público de Panamá, cumpliendo con los requisitos señalados en el artículo 15 de la Ley No.80 de 2012, para que goce de los incentivos, salvo el incentivo de exoneración de impuesto de inmueble, hasta que Lucero Homes Corp., segregue el área donde está ubicado el hospedaje y su ampliación.



(507) 526-7000

Aquilino De La Guardia,  
Bicsa Financial Center, Piso 28

atp.gob.pa



Gaceta Oficial Digital

Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese el código **GO693B47E83F563** en el sitio web [www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta](http://www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta)



Razón social: LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP., S.A.

## 2. Informe de Evaluación Técnica Económica y su reevaluación:

A fojas 101 a la 105 del expediente, reposa el Informe de Evaluación Técnica Económica (memorando No.119-1-RNT-M-0645-2025 de 01 de julio de 2025), el cual señala que no se puede continuar con la evaluación de la información aportada, toda vez que el Estudio de Factibilidad aportado no cumple y debe ser subsanado. A fojas 356 a la 358, reposa el informe de la reevaluación técnica económica (memorando No.119-1-RNT-M-0981-2025 de 9 de septiembre de 2025), sobre la reevaluación técnica económica, y se concluye que cumple con los requisitos del artículo 15 de la Ley No.80 de 2012.

## 3. Informe de Evaluación Técnica Turística y su reevaluación:

A fojas 106 a la 108, reposa el informe de evaluación técnica turística (memorando No.119-1-RNT-M-0703-2025 de 7 de julio de 2025), el cual establece que se deben hacer ciertas correcciones señaladas en el certificado de financiamiento, que indican las fuentes de financiamiento, así como atender observaciones en el formulario de inscripción. La reevaluación (memo No.119-RNT-M-0703-2025 de 7 de julio de 2025) señala que en vista de que se aportaron las subsanaciones solicitadas, se concluyó que se cumple con los requisitos del artículo 15 de la Ley No.80 de 2012.

Que el Registro Nacional de Turismo a través del memorando No.119-RNT-M-0056-2025 de fecha 22 de enero de 2025, establece que la sociedad **LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP.**, debe ser acreedora de los incentivos fiscales establecidos en el artículo 4 de la Ley No.80 de 8 de noviembre de 2012, modificado por el artículo 1 de la Ley No.82 de 2019, excepto del incentivo de exoneración del impuesto de inmuebles, toda vez que la finca sobre la cual se desarrolla el proyecto, no es propiedad de la empresa solicitante.

Que el Registro Nacional de Turismo a través del memorando No.119-1-RNT-M-0511-2025 de 3 de junio de 2025, considera que **LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP.**, ha cumplido con los requisitos y evaluaciones técnicas que corresponden, en consecuencia, es procedente la inscripción de la empresa en el Registro Nacional de Turismo sujeto a lo establecido en el artículo 4 de la Ley No.80 de 08 de noviembre de 2012, modificado por el artículo 1 de la Ley No.82 de 2019, con excepción del incentivo fiscal de exoneración de impuesto de inmueble.

Que mediante declaración de autorización debidamente notariada, ver foja 378-376, la sociedad **LUCERO HOMES CORP.**, sociedad anónima panameña registrada a folio No.733693 de la sección mercantil del Registro Público de Panamá, autoriza de manera expresa y voluntaria a la sociedad **LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP.**, sociedad anónima debidamente inscrita al folio No.733700 de la sección mercantil del Registro Público de Panamá, para el uso de la finca No. No.64021, Código de Ubicación No.4302, de la sección de propiedad del Registro Público de la Provincia de Chiriquí, para ser utilizada con fines turísticos, específicamente para el desarrollo y operación de un proyecto de hospedaje tipo de cabañas, cumpliendo con el requisito señalado en el numeral 5 del artículo 15 de la Ley No.80 de 2012.

Que el Director de Inversiones Turísticas de la Autoridad de Turismo de Panamá, en base a la facultad que le confiere el artículo 33 del Decreto Ley No. 4 de 27 de febrero de 2008 modificado por la Ley No. 16 de 2015 y fundamentado en lo dispuesto en la Ley No. 80 de 8 noviembre de 2012, modificado por la Ley No.82 de 18 de abril de 2019,

### RESUELVE:

**PRIMERO: ORDENAR** la inscripción de la empresa **LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP.**, sociedad anónima registrada en (Mercantil) al folio No.733700, del Registro Público de Panamá, cuyo representante legal es el señor Sandeep Lal, varón, mayor de edad, soltero, de nacionalidad canadiense, portador del pasaporte No.P126092FS, a fin de que la misma pueda obtener los incentivos fiscales establecidos en el artículo 4 de la Ley No.80 de 8 de noviembre de 2012, modificado por el artículo 1 de la Ley No.82 de 2019, para el desarrollo del proyecto de ampliación del alojamiento público turístico denominado **LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB**, bajo la modalidad “cabañas”, ubicado en la localidad de la Estrella, corregimiento de Jaramillo, Distrito de Boquete, Provincia de Chiriquí, con una inversión declarada de **un millón seiscientos cincuenta y dos mil setecientos veintidós balboas con 24/100 (B/.1,652,722.24).**





Razón social: LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP., S.A.

**SEGUNDO: SEÑALAR** que la empresa gozará de los incentivos fiscales establecidos en el artículo 4 de la Ley No. 80 de 2012, modificado por el numeral 1 del artículo 1 de la Ley 82 de 2019, desde la fecha de su inscripción en el Registro Nacional de Turismo, a saber:

*“Exoneración total del impuesto de importación, por el término de cinco años, en los materiales de construcción, y de diez años para la introducción de materiales, enseres, muebles y equipos que se utilicen de manera exclusiva en el equipamiento de los establecimientos de alojamiento público turístico, previamente inscritos en el Registro Nacional de Turismo. Este incentivo se otorgará si estos materiales no se producen en el país o no se producen en cantidad o calidad suficiente o precio similar. Igualmente, están exonerados todos los equipos que introduzca la empresa con la finalidad de contribuir al ahorro de energía o los necesarios para la seguridad del área del establecimiento de alojamiento público, excluyendo la introducción de armas.*

*En aquellas construcciones de fines múltiples donde el establecimiento de hospedaje público turístico ocupa un porcentaje del total de la construcción, para los efectos de la exoneración de los materiales de construcción, se limitará al porcentaje que ocupe el establecimiento turístico.*

*Se entenderá como equipo, para los fines de este artículo, vehículos con capacidad mínima de ocho pasajeros, aviones, helicópteros, lanchas, barcos o útiles deportivos, dedicados exclusivamente a actividades turísticas. Dichos vehículos estarán exentos, por diez años, del impuesto selectivo al consumo de ciertos bienes y servicios. Se permitirá una capacidad menor cuando el vehículo esté equipado con sistema especial para atender personas con discapacidad, siempre que sea utilizado exclusivamente para las operaciones turísticas.*

2. *Exoneración, por el término de quince años, de los impuestos, contribuciones, gravámenes o derechos de cualquiera clase o denominación que recaigan sobre el uso de los muelles o aeropuertos construidos por la empresa. Estas facilidades podrán ser utilizadas en forma gratuita por el Estado y de conformidad con el reglamento correspondiente.*
3. *Exoneración del impuesto sobre la renta causado por los intereses que devenguen los acreedores, originada de la primera operación financiera destinada a inversiones en la actividad turística a la que se dedicará. En los proyectos de fines múltiples donde el establecimiento de hospedaje público turístico ocupa un porcentaje del total de la construcción, para los efectos de la exoneración a que se refiere este artículo, esta será limitada al porcentaje que ocupe el establecimiento turístico.*
4. *Exoneración total, por el término de quince años, a partir de la entrada en vigencia de la modificación este artículo, del impuesto sobre la renta derivado de la actividad turística operada por las empresas nuevas o que ya estén operando debidamente inscritas en el Registro Nacional de Turismo*
5. *Exoneración a la empresa de todo impuesto o gravamen sobre su capital, por un término de cinco años.*
6. *Los préstamos otorgados a las inversiones turísticas señaladas en el presente artículo no serán considerados como préstamos personales ni como préstamos comerciales, en consecuencia, no serán objeto de la retención establecida por la Ley 4 de 1994 y sus modificaciones, siempre que los prestatarios de dichas facilidades se encuentren inscritos en el Registro Nacional de Turismo.”*

**TERCERO: SEÑALAR** a la empresa LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP., que el incentivo fiscal correspondiente a la exoneración del impuesto de inmueble será otorgado una vez la empresa cuente con la titulación de propiedad de la finca sobre la cual se desarrolla el proyecto de hospedaje público turístico denominado LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB.

**CUARTO: SOLICITAR** a la empresa LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP., que en un término no mayor de treinta (30) días hábiles, contados a partir de la notificación de la presente resolución, consigne ante la Autoridad de Turismo de Panamá, fianza de cumplimiento por la suma de **Dieciséis Mil Quinientos Veintisiete Balboas con 22/100 (B/. 16,527.22)**, equivalente al 1% de la inversión declarada. Dicha fianza, de conformidad con lo que señala el artículo 16 de la Ley No.80 de 8 de noviembre de 2012, deberá ser emitida a favor del Ministerio de Economía y Finanzas/Autoridad de Turismo de Panamá/Contraloría General de la República y permanecerá vigente por el término de un año, contado a partir de la apertura de la actividad comercial incentivada. La fianza garantizará la ejecución del proyecto de inversión turística inscrito de acuerdo con los términos del artículo 16 de la Ley No.80 de 2012, modificado por el artículo 2 de la Ley No.391 de 2023.

**QUINTO: ADVERTIR** a la empresa LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP., que debe cumplir con las obligaciones descritas en el artículo 19 de la Ley No.80 de 8 de noviembre de 2012. En caso de incumplimiento, se le aplicarán las sanciones indicadas en el artículo 22 de la Ley antes señalada.



Razón social: LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP., S.A.

**SEXTO: SENALAR** a la empresa **LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP.**, que solo podrá hacer uso de los incentivos establecidos en la presente resolución, bajo los términos establecidos en la Ley No.80 de 8 de noviembre de 2012, a partir de la fecha de su inscripción en el Registro Nacional de Turismo, previo el cumplimiento de los trámites administrativos correspondientes. **Dichos incentivos, en ningún caso, podrán ser utilizados a favor de cualquier otro tipo de inversión que no se encuentre taxativamente contemplado en la Ley No.80 de 2012** y que no sean propios del proyecto que se inscribe, de conformidad con la declaración que la empresa ha realizado.

**SÉPTIMO: INFORMAR** a la empresa **LUCERO GOLF AND COUNTRY CLUB CORP.**, que contra la presente Resolución cabe el Recurso de Reconsideración ante el suscrito y/o el Recurso de Apelación ante la Administradora General de la Autoridad de Turismo de Panamá, dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la notificación respectiva.

**ORDENAR** la publicación de la presente Resolución por una sola vez en Gaceta Oficial.

**ORDENAR** al Registro Nacional de Turismo que oficie copia de la presente Resolución a la Dirección General de Ingresos del Ministerio de Economía y Finanzas, Ministerio de Comercio e Industrias, Autoridad Nacional de Aduanas y Contraloría General de la República.

**Fundamento Legal:** Decreto Ley No 4 de 2008, Ley No. 80 de 8 de noviembre de 2012 modificada por la Ley No. 82 de 18 de abril de 2019, Ley No.391 de 2023.

**NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE.**

**JOSÉ TIGERT**  
Director de Inversiones Turísticas.

JT/ss/evm  
851/2025

**Autoridad de Turismo de Panamá**

En Panamá, a los \_\_\_\_ días del mes de \_\_\_\_  
de dos mil \_\_\_\_ a las \_\_\_\_ de la \_\_\_\_  
Se notificó el Sr(a) \_\_\_\_  
de la Resolución que antecede.

*La apoderada legal se notificó por*  
El Notificado  
*Escrito del 23/10/25.*



**Certifico: Que este documento es fiel .**  
**de su original**

*[Signature]*  
Autoridad de Turismo de Panamá *01/12/2025*



  
GOBIERNO NACIONAL  
CON PASO FIRMEAUTORIDAD DE  
TURISMO DE PANAMÁ  
PANAMÁRESOLUCIÓN No. 246 /2025  
De 18 de Septiembre de 2025EL DIRECTOR DE INVERSIONES TURÍSTICAS DE LA AUTORIDAD DE  
TURISMO DE PANAMÁ, EN USO DE SUS FACULTADES LEGALES,

## CONSIDERANDO:

Que mediante **Resolución No.196/2007 de 08 de octubre de 2007**, se concedió licencia de funcionamiento de agencia de viajes tipo "A", a favor de la sociedad anónima **INVERSIONES SUSY Y LISA, S.A.**, inscrita al folio No.247683 de la sección mercantil del Registro Público de Panamá, cuyo representante legal según registro es el señor **TAK CHUEN CHEUNG HAU**, varón, panameño, mayor de edad, portador de la cedula de identidad personal No. N-16-802, para que ejerciera el negocio de agencia de viajes, bajo la razón comercial denominada **VIAJES INTERNACIONAL**, que estuvo ubicada en el centro comercial El Dorado, vía Ricardo J. Alfaro, corregimiento de Bethania, distrito y provincia de Panamá. La empresa fue inscrita en el Registro de Empresas y Actividades Turísticas, bajo la licencia de funcionamiento No.337-AV de 13 de diciembre de 2007.

Posteriormente en consulta realizada al sistema de servicios telemáticos del Registro Público de Panamá, se comprobó que, en el año 2022, se formalizó un cambio de junta directiva de la razón social **INVERSIONES SUSY Y LISA, S.A.**, inscrita al folio No.247683 de la Sección de Mercantil del Registro Público de Panamá, en la cual fue designada como nuevo representante legal a **SUSY CHEUNG LEE**, lo cual difiere del representante legal originalmente registrado ante la Autoridad de Turismo de Panamá, el señor Tak Chuen Cheung Hau, por lo tanto, se evidencia un cambio en la representación legal de la razón social.

Que a foja a 98 a 99 del expediente reposa el acta de evaluación técnica No.119-1-RNT-M-982-2025 de 09 de septiembre de 2025, emitido por el Departamento de Registro Nacional de Turismo indicando que, se realizó la inspección en la agencia de viajes; los hallazgos radican en que la agencia de viajes no cuenta con local comercial, no se encuentra operando y adicional, no se han aportado las fianzas de cumplimiento desde el 13 de diciembre de 2020. En vista de lo anterior, la recomendación fue realizar el trámite de la cancelación de la licencia de funcionamiento de la agencia de viajes **VIAJES INTERNACIONAL**.

Que la Dirección de Inversiones Turísticas de la Autoridad de Turismo de Panamá, mediante memorando No.119-1-RNT-M-983-2025 de 03 de septiembre de 2025, solicita la cancelación de la licencia de funcionamiento de agencia de viajes tipo "A" bajo razón comercial **VIAJES INTERNACIONAL**, con Registro No.337-AV de 13 de diciembre de 2007.

Que a foja 99 del expediente, reposa la certificación No.119-1-RNT-M-982-2025 de 09 de septiembre de 2025, emitida por la Sección de Contabilidad de la Dirección de Administración y Finanzas, la cual señala que la agencia de viajes denominada **VIAJES INTERNACIONAL**, no mantiene registros con la Autoridad de Turismo de Panamá.

Que mediante memorando No.119-1-RNT-M-974-2025 de 03 de septiembre de 2025, el Departamento de Registro Nacional de Turismo de la Autoridad de Turismo de Panamá, establece las razones por las cuales se solicita la cancelación de la licencia de funcionamiento de la agencia de viajes tipo "A" denominada **VIAJES INTERNACIONAL**, a saber:

- 1) La agencia de viajes **VIAJES INTERNACIONAL**, no se encuentra operando y;
- 2) No presenta las fianzas de cumplimiento desde el 13 de diciembre de 2020.

Que el numeral 8 del artículo 6 del Decreto No.17-A de 1 de junio de 1977 señala lo siguiente:

*Artículo 6. "La licencia para operar una agencia de viajes será otorgada por el Instituto Panameño de Turismo, a las personas, naturales o jurídicas, que cumplan con los siguientes requisitos:*



(507) 526-7000

Aquilino De La Guardia,  
Bicsa Financial Center, Piso 28

atp.gob.pa



Gaceta Oficial Digital

Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese el código **GO693B47E83F563**  
en el sitio web [www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta](http://www.gacetaoficial.gob.pa/validar-gaceta)



Razón social: INVERSIONES SUSY Y LISA, S.A.

Razón comercial: VIAJES INTERNACIONAL

Cierre de agencia de viajes tipo "A"



8. Presentar una garantía, en bonos del Estado, de una compañía de seguro o de cualquier banco, registrado en Panamá, aceptable al Instituto Panameño de Turismo, por DIEZ MIL (B/. 10,000) BALBOAS para licencia Clase "A" y CINCO MIL (B/. 5,000) BALBOAS para licencia Clase "A", esta garantía debe ser mantenida durante todo el tiempo que la agencia de viaje se mantenga en la actividad y servirá para garantizar el fiel cumplimiento de sus obligaciones ante el Instituto Panameño de Turismo como ante sus clientes, por razón del ejercicio de sus actividades, o por las sanciones incurridas por incumplimiento de la Ley No. 73, de 22 de diciembre de 1976 o del presente Reglamento. (El resaltado es nuestro).

En virtud de lo anterior, el Director de Inversiones Turísticas de la Autoridad de Turismo de Panamá, una vez analizado los documentos contenidos en el expediente de la empresa, en uso de sus facultades legales que le concede el artículo 33 del Decreto Ley No. 4 de 27 de febrero de 2008, modificado por el artículo 26 de la Ley No. 16 de 21 de abril de 2015,

**RESUELVE:**

**PRIMERO: CANCELAR y DEJAR SIN EFECTO**, la licencia de funcionamiento de la agencia de viajes Tipo "A" No.320-AV de 22 de enero de 2007, expedida a favor de la sociedad anónima **INVERSIONES SUSY Y LISA, S.A.**, inscrita al folio No.247683 de la sección mercantil del Registro Público de Panamá, cuya representante legal es la señora **SUSY CHEUNG LEE**, con generales desconocidas, para que ejerciera el negocio de agencia de viajes, bajo la razón comercial denominada **VIAJES INTERNACIONAL**, que estuvo ubicada en el centro comercial El Dorado, vía Ricardo J. Alfaro, corregimiento de Bethania, distrito y provincia de Panamá, debido a que la agencia de viajes no se encuentra operando y no ha consignado las fianzas de cumplimiento desde el 13 de diciembre de 2020.

**SEGUNDO: OFICIAR** copia de la presente resolución a la Contraloría General de la República, Asociación Panameña de Agencias de Viajes de Panamá, a la Dirección General de Comercio Interior del Ministerio de Comercio e Industrias para que procedan con la cancelación del aviso de operación No. 32427-98-247683-2007-100954, a la Dirección de Administración y Finanzas, y al Ministerio de Economía y Finanzas, para los trámites correspondientes.

**PARÁGRAFO: INFORMAR** a la sociedad **INVERSIONES SUSY Y LISA, S.A.**, inscrita al folio No.247683, que contra la presente resolución cabe el Recurso de Reconsideración ante el suscrito Director de Inversiones Turísticas de la Autoridad de Turismo de Panamá y/o el Recurso de Apelación ante la Administradora General de la Autoridad de Turismo de Panamá, dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la notificación respectiva.

**ORDENAR** la publicación de esta Resolución por una sola vez en la Gaceta Oficial.

**FUNDAMENTO LEGAL:** Decreto Ley No.4 de 27 de febrero de 2008, Ley No.73 de 22 de diciembre de 1976, Decreto No.17-A de 01 de junio de 1977.

**NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE.**

  
**JOSÉ TIGERT**  
Director de Inversiones Turísticas.  
JT/ss/lm-  
826/2025

**Autoridad de Turismo de Panamá**  
En Panamá, a los 24 días del mes de Octubre  
de dos mil 25 a las 3:12 de la tarde  
Se notificó el Sr(a) Susy Cheung Lee  
de la Resolución que antecede.

  
El Notario

**Certifico: Que este documento es fiel copia de su original**

  
Autoridad de Turismo de Panamá  
01/12/2025  
Fecha

