



PONTIFICIA UNIVERSIDAD CATÓLICA DE CHILE
ESCUELA DE INGENIERÍA
DEPARTAMENTO DE INGENIERÍA INDUSTRIAL Y SISTEMAS
ICS1113-OPTIMIZACIÓN

Informe 4

**Optimizar la posición de electrolineras y su
rentabilidad para Copec en la ciudad de
Concepción, Chile**

Grupo 24

Gabriel Cornejo 23647086 Sección 1
Sebastián Lorca 23200316 Sección 2
Pablo Rojas 23645016 Sección 1
Benjamín Sánchez 23205873 Sección 1
Víctor Ruiz 2320012J Sección 1

Fecha entrega: 21 de Junio de 2024

Índice

1. Descripción del Problema	1
1.1. Contexto y beneficios de resolver el problema	1
1.2. Objetivo que persigue el tomador de decisiones	2
2. Modelación del problema	2
2.1. Conjuntos	2
2.2. Parámetros	2
2.3. Variables de decisión	3
2.4. Función Objetivo	3
2.5. Restricciones	3
2.6. Naturaleza de las variables	4
3. Definición de datos	5
3.1. Demanda de cargadores	5
3.2. Costos	5
3.3. Transformadores	5
3.3.1. Coeficiente de Ganancia	5
3.3.2. Carga Promedio de KW en un Mes	5
3.3.3. Capacidad de Carga por Mes por Cargador	6
3.3.4. Capacidad Estructural Eléctrica Máxima	6
3.4. Elementos Existentes	6
3.4.1. Infraestructura Eléctrica	6
3.4.2. Cargadores Existentes	6
4. Implementación Computacional	6
5. Validación de los Resultados	7
5.1. Análisis Cuantitativo	7
6. Análisis de Sensibilidad	8
6.1. Coeficiente de Ganancia Esperada por el Precio Seleccionado (α)	8
6.2. Distancia Máxima Permitida entre Electrolineras (AM)	8
6.3. Capacidad Eléctrica Máxima que Permite la Infraestructura (K)	9
7. Conclusiones	9
8. Bibliografía	10
9. Anexos	12

Índice de cuadros

1.	Análisis de Sensibilidad del Coeficiente de Ganancia Esperada	12
2.	Análisis de Sensibilidad de la Distancia Máxima Permitida	17
3.	Análisis de Sensibilidad de la Capacidad Eléctrica Máxima	17

Índice de figuras

1.	Número de vehículos eléctricos vendidos en Chile entre 2013 y 2022. [1]	12
2.	Número de autos privados [8]	12
3.	Gráfico 1 de la variable x_{mit}	13
4.	Gráfico 2 de la variable x_{mit}	13
5.	Gráfico 1 de la variable y_{mit}	14
6.	Gráfico 2 de la variable y_{mit}	14
7.	Gráfico de la variable z_{it}	15
8.	Gráfico de la variable a_{mt}	15
9.	Gráfico 1 de la variable b_{mit}	16
10.	Gráfico 2 de la variable b_{mit}	16
11.	Gráfico 1 de la variable d_{mit}	16
12.	Gráfico 2 de la variable d_{mit}	17
13.	Gráfico de la variable S_{mt}	17
14.	Comparación de la demanda total y la demanda a satisfacer en el tiempo	18
15.	Relación entre Alpha y Ganancia Esperada	18
16.	Relación entre AM y Ganancia Esperada (1)	19
17.	Relación entre AM y Ganancia Esperada (2)	19
18.	Relación entre K y Ganancia Esperada	20

1. Descripción del Problema

1.1. Contexto y beneficios de resolver el problema

La transición energética es tema mundial por la importancia de generar un cambio a corto plazo en materia ambiental. En esta línea, Chile tiene metas propuestas para reducir la huella de carbono y para ello, uno de los principales desafíos es en materia automotriz, donde los automóviles eléctricos están cada vez más presentes y se proyecta que para el año 2050 el 40 % de los vehículos de uso particular sean eléctricos. [4]

Esta proyección se está cumpliendo, ya que se ha visto un crecimiento acorde a lo esperado. Por ejemplo, según datos del sitio Statista en Chile las ventas de autos eléctricos han aumentado considerablemente, teniendo el año 2022, 1295 ventas, que representa más del 200 % respecto al año 2021 y más del 500 % respecto al 2019. Statista. (2023, 15 octubre). [5]

Entonces, en este contexto de transición hacia una movilidad más sostenible, Copec, una empresa chilena líder en la distribución de combustibles en América Latina, ha decidido incursionar en el mercado de vehículos eléctricos con su plan de movilidad sustentable (Copec Voltex, s.f.) [2]. Este plan consiste en la implementación de electrolinerías, que son puntos de carga públicos para BEV1 a lo largo de todo Chile, para hacer posible una red conectada, donde usuarios puedan desplazarse sin depender de la autonomía de su EV2. Uno de los mayores desafíos presentes en esta iniciativa es lograr optimizar el posicionamiento de sus centros de carga para vehículos eléctricos (CVE). Este proceso implica identificar las ubicaciones óptimas para instalar estos centros de carga, considerando diversos factores como la demanda potencial, la infraestructura eléctrica disponible, la accesibilidad y la rentabilidad económica.

El tomador de decisiones en este caso es el equipo de planificación estratégica de Copec Voltex, que busca maximizar la rentabilidad de los centros de carga eléctricos en Chile, satisfaciendo la creciente demanda de vehículos eléctricos. El horizonte de planificación adecuado abarca al menos un período de 5 años, ya que se espera que la adopción de vehículos eléctricos continúe en aumento durante este tiempo.

Resolver este desafío le entregará a Copec Voltex la iniciativa de aumentar la cantidad de electrolinerías, lo que, a su vez, no solo facilitará el acceso a esta tecnología emergente, sino que puede impulsar la adopción de esta tecnología al reducir las barreras de acceso para los conductores. De esta manera, lo que contribuirá significativamente a la reducción de emisiones contaminantes y al combate del cambio climático que es justamente el compromiso de Copec con su comunidad.

Actualmente, Copec Voltex cuenta con una red de carga de 68 electrolinerías en la Región Metropolitana, y 128 puntos a lo largo de todo el país. Eso significa una conexión de 1400 kilómetros, según indican en su sitio (Copec Voltex, s.f.). Sin embargo, tras un análisis de la autonomía de los EVs en promedio, y las distancias entre electrolinerías en Chile, algunos EVs económicos como el Mazda MX-30 EV no logran cruzar las distancias entre electrolinerías (Scheer, 2022) [3]. Por esto, un modelo que sea capaz de encontrar una solución de red para todo vehículo se hace necesaria.

Continuando en este eje, según una encuesta realizada por el diario la Tercera el 15 % de los encuestados cree que una de las barreras para adquirir un vehículo eléctrico es la que la red de carga no avanza del todo de acuerdo a lo esperado [9]. Respecto a este desafío ya conocido Diego Pardow, el ministro de energía habló sobre la Hoja de Ruta para el Avance de la Electromovilidad en Chile, donde uno de los ejes estratégicos para incentivar el uso de vehículos eléctricos es precisamente mejorar la red de carga.

Es en esta línea que se considera de gran valor el problema a optimizar, ya que, según Diego Mendoza, secretario general de ANAC (Asociación Nacional Automotriz de Chile) el parque electrificado a la fecha de septiembre del 2023 es de 4610 vehículos, y se espera que para el año 2025 el 5 % del mercado Automotriz sea de vehículos eléctricos. Tomando datos anteriores, en el año 2023 se comercializaron 313.865 vehículos [10] mientras que en el año 2022 la cifra fue de 426.772 [11].

Suponiendo que en el año 2025 en el mercado habrán 350.000 vehículos en el mercado, si se cumple la proyección esperada se estarían comercializando 17.500 vehículos eléctricos aproximadamente. A su vez, asumiendo que habrá un crecimiento lineal de comercialización de vehículos eléctricos y considerando los que ya hay en circulación, se puede estimar que para el año 2025 habrían alrededor de 30.000 vehículos eléctricos en circulación lo cual representa el 650 % de la cantidad actual. Siguiendo en esta línea, considerando que Copec tiene la mayor implicancia en el mercado de puntos de carga para EVs para el año 2025, se habría ayudado a más de 10.000 vehículos eléctricos generando una red de puntos de carga óptima acorde al crecimiento esperado y que se está desarrollando en el país.

1.2. Objetivo que persigue el tomador de decisiones

El equipo de planificación de Copec Voltex busca maximizar la rentabilidad y promover la electromovilidad. Para lograr este objetivo, el tomador de decisiones evaluará diversos aspectos, incluida la cantidad óptima de cargadores a comprar por período considerando el costo y la demanda. También determinará el momento y lugar adecuados para instalar infraestructura de carga, teniendo en cuenta los requisitos específicos de cada ubicación y las restricciones, como la distancia entre estaciones para respetar la autonomía de los vehículos eléctricos. Además, se administrará el inventario de manera eficiente para garantizar un suministro adecuado. Todas estas decisiones se tomarán considerando los costos asociados y las restricciones necesarias para garantizar una solución realista y óptima

2. Modelación del problema

Supuestos

- La cantidad de estaciones existente no supera la capacidad máxima de la infraestructura eléctrica.
- Los EVs van a cargar en promedio δ KW en un mes.
- La demanda total se considerará como la cantidad de vehículos disponibles en la región.

2.1. Conjuntos

- $t \in \{1, \dots, 60\}$, el mes desde la implementación del modelo.
- $i \in I$, donde I es el conjunto de ubicaciones de los posibles centros de carga.
- $m \in M$, donde M es el conjunto de tipos de cargadores.

2.2. Parámetros

- D_{mit} , demanda total de cargadores tipo m en la estación i para el periodo t .
- CI_{it} , el costo de instalar la infraestructura eléctrica en el periodo t para la estación i .
- CP_{mt} , el costo de comprar un cargador tipo m en el periodo t .
- CC_{mit} , el costo de instalar un cargador tipo m en la estación i en el periodo t .
- CKW_{mit} , el costo de energía eléctrica por kilowatt-hora para un cargador tipo m en la estación i en el periodo t .
- CM_{mit} , el costo de mantención de un cargador tipo m en la estación i en el periodo t .
- α , coeficiente de ganancia esperada por el precio seleccionado, por KW de electricidad vendido.
- δ , cantidad de KW que se espera que cargue un vehículo eléctrico en un mes.

- ϕ_m , capacidad de carga por mes de un cargador tipo m en KW.
- K , la capacidad eléctrica máxima que permite la infraestructura eléctrica.
- EI_i , si ya existe la infraestructura eléctrica en la estación i .
- EC_{mi} , la cantidad de estaciones de carga de tipo m que ya existen en la estación i en el mes t
- CS_{mt} , el costo de almacenar un cargador tipo m en el periodo t .
- AM , la distancia máxima permitida entre electrolineras.

2.3. Variables de decisión

- x_{mit} cantidad de cargadores tipo m en la estación i para el periodo t .
- $$y_{it} = \begin{cases} 1 & \text{si se instala la infraestructura eléctrica para } i \text{ en } t \\ 0 & \text{en cualquier otro caso.} \end{cases}$$
- $$z_{it} = \begin{cases} 1 & \text{si existe la infraestructura eléctrica para } i \text{ en } t \\ 0 & \text{en cualquier otro caso.} \end{cases}$$
- a_{mt} , cantidad de cargadores tipo m que se compran en el periodo t .
- b_{mit} , cantidad de cargadores tipo m que se instalan en la estación i en el periodo t .
- d_{mit} , (Cant. de vehiculos)demanda que se va a satisfacer para cargadores tipo m en la estación i en el periodo t .
- S_{mt} , cantidad de cargadores almacenados de tipo m el periodo t .

2.4. Función Objetivo

$$\text{máx } \sum_{m \in M} \sum_{i \in I} \sum_{t=1}^{60} (d_{mit} \cdot CKW_{mit} \cdot (\alpha - 1) - x_{mit} \cdot CM_{mit} - b_{mit} \cdot CC_{mit}) - \sum_{t \in T} \sum_{m \in M} a_{mt} \cdot CP_{mt} - \sum_{t \in T} \sum_{m \in M} CS_{mt} \cdot S_{mt} - \sum_{t \in T} \sum_{i \in I} y_{it} \cdot CI_{it}$$

2.5. Restricciones

1. Restricción de inventario, incluyendo la condición inicial (*storage*).

$$S_{m(t-1)} + a_{mt} = S_{mt} + \sum_{i \in I} b_{mit} \quad \forall m \in M, t \in \{2, \dots, 60\}$$

$$a_{m1} = S_{m1} + \sum_{i \in I} b_{mi1} \quad \forall m \in M$$

2. Restricción de cantidad de cargadores instalados (x) que solo puede ser mayor a 0 cuando se instala la infraestructura eléctrica (y).

$$N \cdot \sum_{t'=1}^t y_{it'} \geq x_{mit} \quad \forall m \in M, i \in I, t \in \{1, \dots, 60\}$$

3. Sólo se puede instalar la infraestructura eléctrica una vez si no se ha instalado antes (EI).

$$\sum_{t \in T} y_{it} \leq 1 - EI_i \quad \forall i \in I$$

4. La capacidad en KW de los cargadores instalados (x) no puede superar la capacidad máxima de KW de la infraestructura eléctrica (K).

$$K \geq \sum_{m \in M} x_{mit} \cdot \phi_m \quad \forall i \in I, t \in \{1, \dots, 60\}$$

5. Solo puede haber infraestructura eléctrica en una ubicación (z) si se ha instalado anteriormente (y)

$$\begin{aligned} z_{it} &\leq \sum_{t'=1}^t y_{it'} + EI_i & \forall i \in I, t \in \{1, \dots, 60\} \\ z_{it} &\geq y_{it} + z_{i(t-1)} & \forall i \in I, t \in \{2, \dots, 60\} \\ z_{i1} &\geq y_{i1} + EI_i & \forall i \in I \end{aligned}$$

6. Solo puede haber un centro de carga en una ubicación j si existe al menos una estación cuya distancia es menor a la distancia máxima permitida (AM).

$$\sum_{i \in I: i \neq j, d_{ij} \leq AM} z_{it} \geq z_{jt} \quad \forall j \in I, t \in \{1, \dots, 60\}$$

7. La cantidad de cargadores en una estación (x) debe ser consistente, es decir, debe ser igual a la cantidad instalada en el periodo más la existente en el periodo anterior, considerando la condición inicial.

$$\begin{aligned} x_{mit} &= b_{mit} + x_{mi(t-1)} & \forall m \in M, i \in I, t \in \{2, \dots, 60\} \\ x_{mi1} &= b_{mi1} + EC_{mi} & \forall m \in M, i \in I \end{aligned}$$

8. La demanda a satisfacer, entendida como cantidad de vehículos, no puede superar la demanda total de para el cargador tipo m en la estación i para el periodo t .

$$d_{mit} \leq D_{mit} \quad \forall m \in M, i \in I, t \in \{1, \dots, 60\}$$

9. La cantidad de KW que se van a proveer para cargadores de tipo m no puede superar la capacidad de carga de los cargadores instalados en la estación i en el periodo t .

$$\delta \cdot d_{mit} \leq x_{mit} \cdot \phi_m \quad \forall m \in M, i \in I, t \in \{1, \dots, 60\}$$

10. Naturaleza de las variables.

$$\begin{aligned} y_{it}, z_{it} &\in \{0, 1\} & \forall i \in I, t \in \{1, \dots, 60\} \\ x_{mit}, a_{mit}, b_{mit}, d_{mit} &\in \mathbb{Z}_0^+ & \forall m \in M, i \in I, t \in T \end{aligned}$$

2.6. Naturaleza de las variables

- x_{mit} : Cantidad de cargadores tipo m en la estación i para el periodo t . Es una variable entera no negativa.
- a_{mit} : Cantidad de cargadores tipo m que se compran en el periodo t . Es una variable entera no negativa.
- b_{mit} : Cantidad de cargadores tipo m que se instalan en la estación i en el periodo t . Es una variable entera no negativa.
- d_{mit} : Demanda que se va a satisfacer para cargadores tipo m en la estación i en el periodo t . Es una variable entera no negativa.
- y_{it} : Variable binaria que indica si se instala la infraestructura eléctrica para la ubicación i en el periodo t . Toma el valor 1 si se instala la infraestructura y 0 en cualquier otro caso.
- z_{it} : Variable binaria que indica si existe la infraestructura eléctrica para la ubicación i en el periodo t . Toma el valor 1 si la infraestructura existe y 0 en cualquier otro caso.

3. Definición de datos

Para la recolección y realización de este modelo, se restringe la zona de estudio a la ciudad de Concepción, Chile. Se considera que la ciudad de Concepción es una ciudad de tamaño mediano, con una población de aproximadamente 220.000 habitantes, y una densidad de población de 5.100 habitantes por kilómetro cuadrado [13]. Además, se considera que la ciudad de Concepción tiene una infraestructura eléctrica adecuada para soportar la instalación de electrolineras, y que la ciudad cuenta con una red de carreteras que conecta los principales puntos de la ciudad.

3.1. Demanda de cargadores

Considerando que el 53 % de los cargadores eléctricos se encuentran en regiones [14], se estimará como un 11 % de este valor para Concepción. Ahora multiplicando 0.11 por el total de vehículos eléctricos en Chile (900) [15], nos da un total de ≈ 100 autos en Concepción.

Así, como se está llevando a cabo una extrapolación de los datos y se debe asumir un margen de error, se tendrá que la cantidad de vehículos variará entre 90 y 110 por período, aumentando exponencialmente en un 1.35 % anual ([12]).

3.2. Costos

Costo de Instalación de Infraestructura Eléctrica: Se estima que el costo de instalar la infraestructura eléctrica en una estación de carga es de \$1.707.077 CLP a \$40.813.109 CLP [16]. Este rango se debe a que no se pudo recolectar información específica para Copec en Concepción, por lo que tomaremos un rango amplio para contemplar la variabilidad de los costos.

Costo de Compra: El costo de compra de cada cargador es de \$1.600.000 CLP (IVA incluido), según precio de mercado ([17]).

Costo de Instalación de Cargador: El costo de instalar un cargador de cualquier tipo se mueve en un rango de \$1.800.000 a \$5.500.000 CLP [16]. Este rango se debe a que no se pudo recolectar información específica para Copec en Concepción, por lo que tomaremos un rango amplio para contemplar la variabilidad de los costos.

Costo de Energía Eléctrica: El costo de energía eléctrica por kilowatt-hora es de \$100 a \$200 CLP [18]. Con esto, se logra un precio competitivo con respecto a los combustibles fósiles y con la opción de implementar un sistema de carga particular.

Costo de Mantenimiento: El costo de mantenimiento de un cargador es de \$70.000 a \$120.000 CLP al mes [19].

Costo de Almacenaje: Se va a considerar, a falta de información precisa, que el costo de almacenar un cargador significará un 10 % a 30 % del costo de compra del mismo. Así, se estima que el costo de almacenar un cargador es de \$50.000 a \$150.000 CLP.

3.3. Transformadores

3.3.1. Coeficiente de Ganancia

El coeficiente de ganancia es el multiplicador α que se aplica al precio de la electricidad vendida. Así, el precio es calculado en base al costo (haciéndolo lineal) y se le agrega un porcentaje de ganancia. Se estima que el coeficiente de ganancia es de 1.9, ya que COPEC Voltex tiene sus precios en \$295 CLP por KW [2].

3.3.2. Carga Promedio de KW en un Mes

Se estima que la cantidad de KW que se espera que cargue un vehículo eléctrico en un mes es de 225 a 375 kWh en promedio ([20] [21] [22]).

3.3.3. Capacidad de Carga por Mes por Cargador

Considerando que los cargadores a considerar tienen una potencia de 7 a 22 KW [14], se estima que la capacidad de carga por mes de un cargador es:

$$\phi_m = \begin{cases} 7[\text{kW}] \cdot 12 [\text{horas}] \cdot 30 [\text{días}] = 2520 \text{ kWh} & \text{si el cargador es de 7 KW} \\ 22[\text{kW}] \cdot 12 [\text{horas}] \cdot 30 [\text{días}] = 7920 \text{ kWh} & \text{si el cargador es de 22 KW} \end{cases}$$

3.3.4. Capacidad Estructural Eléctrica Máxima

Para las electrolineras se construye una red eléctrica especial, es por esto que su capacidad eléctrica es mucho mayor a la de los particulares y planificada considerando el uso que se le va a dar (junto a su demanda). Para este modelo, se va a trabajar con el supuesto que la infraestructura eléctrica soporta cinco veces el promedio de consumo de ambos tipos de cargadores, llegando al máximo de KW por mes que permite la infraestructura eléctrica:

$$K = \frac{2520 + 7920}{2} \cdot 5 = 22,200 \text{ kWh}$$

3.4. Elementos Existentes

3.4.1. Infraestructura Eléctrica

Según lo investigado, la infraestructura eléctrica existe para las estaciones 5 y 10, por lo que $EI_i = 0$ para todo $i \in I : i \notin \{5, 10\}$ y $EI_5, EI_{10} = 1$.

3.4.2. Cargadores Existentes

Según lo investigado, existen cargadores en las estaciones 5 y 10, por lo que $EC_{mi} = 0$ para todo $m \in M$ y $i \in I : i \notin \{5, 10\}$. Para la estación 5, $EC_{m5} = 2$ y para la estación 10, $EC_{m10} = 1$.

4. Implementación Computacional

Para implementar el modelo se requiere contar con el archivo **parametros.zip** que contiene los datos necesarios para la ejecución del modelo, así como también se requiere **main.py**. A continuación se detalla el contenido de los archivos:

main.py: Archivo principal que contiene la implementación del modelo matemático, la lectura de los datos y la ejecución del modelo. Entrega la ganancia esperada al término del horizonte de tiempo.

parametros.zip: Archivo comprimido que contiene los datos necesarios para la ejecución del modelo. Contiene los siguientes archivos:

- **demanda/** : Directorio¹ que contiene la demanda de cargadores para cada estación en cada mes (cada archivo representa un mes).
- **costo_inst/** : Directorio que contiene los costos de instalación de infraestructura eléctrica.
- **costo_kw/** : Directorio que contiene costos de la electricidad en CLP.
- **costo_man/** : Directorio que contiene los costos de mantención de los cargadores.
- **alpha.csv**: Archivo que contiene el coeficiente de ganancia esperado por el precio seleccionado.
- **AM.csv**: Archivo que contiene la distancia máxima permitida entre electrolineras.

¹carpeta

- `capacidad_carga.csv`: Archivo que contiene la capacidad de carga por mes de un cargador.
- `cargadores_existentes.csv`: Archivo que contiene la cantidad de cargadores existentes en cada estación.
- `costo_almacenamiento.csv`: Archivo que contiene el costo de almacenar un cargador en cada período.
- `costo_compra.csv`: Archivo que contiene el costo de compra de un cargador en cada período.
- `costo_instalacion_electrica.csv`: Archivo que contiene el costo de instalar la infraestructura eléctrica en cada período.
- `delta.csv`: Archivo que contiene la cantidad de KW que se espera que cargue un vehículo eléctrico en un mes.
- `distance.csv`: Archivo que contiene la distancia real entre electrolineras.
- `infraestructura_existente.csv`: Archivo que contiene si ya existe la infraestructura eléctrica en la estación.
- `K.csv`: Archivo que contiene la capacidad eléctrica máxima que permite la infraestructura eléctrica.

Instrucciones de uso: Para ejecutar el modelo, se debe descomprimir el archivo `parametros.zip` y ejecutar el archivo `main.py` en la misma carpeta que los archivos descomprimidos. El modelo entregará la ganancia esperada al término del horizonte de tiempo.

5. Validación de los Resultados

Los valores que tomaron las variables demuestran factibilidad y coherencia con el objetivo del modelo. En el caso de la variable x_{mit} , se observa que la cantidad de cargadores no disminuyó en el tiempo (Figuras 3 y 4), lo cual es coherente con la naturaleza creciente de la demanda. Las variables z_{it} y y_{it} muestran que las estaciones fueron instaladas solo una vez y se mantuvieron operativas en el tiempo, sin disminución (Figuras 7 y 5), lo que se relaciona directamente con el incremento del parámetro de la demanda y , a su vez, con el aumento continuo de la variable d_{mit} (Figura 11). A medida que se instalaron más estaciones, mayor fue la cantidad de demanda que se pudo satisfacer.

La variable a_{mt} indica que hubo compra de cargadores en distintos periodos, con el consiguiente gasto asociado, evidenciado en la Figura 8. Asimismo, la variable b_{mit} revela que los cargadores comprados en un periodo fueron instalados en el mismo periodo (Figuras 9 y 10), dado que la variable S_{mt} muestra que no hubo almacenamiento de cargadores debido a los altos costos asociados (Figura 13). Por lo tanto, al cumplirse las restricciones, la obtención de una ganancia positiva resulta coherente y factible.

5.1. Análisis Cuantitativo

Desde el inicio, ante una demanda que no era totalmente satisfecha, se generó un avance en cada periodo al ir instalando cargadores constantemente. Esto se debe a que la demanda no cesa de aumentar. Así, se observó un incremento en la cantidad de vehículos a satisfacer, que pasó de 74 a 650 en el periodo considerado, lo cual corresponde a un aumento aproximado del 800 %. Esta demanda se fue cumpliendo de manera cada vez más eficiente a lo largo de los periodos, como se puede notar al comparar la demanda total (D_{mit}) en el periodo 1, que era de 192 vehículos, mientras que la demanda a satisfacer, d_{mit} , era de 74 vehículos, lo que corresponde a un 38,54 % de la demanda total. En cambio, en el periodo 60, la demanda total era de 884 vehículos, mientras que la demanda a satisfacer era de 650 vehículos, lo que corresponde a un 50 % de la demanda total y una mejora del 11,46 % en la satisfacción de la demanda.

De manera gráfica, esto se puede evidenciar en la Figura 14, donde se observa que la demanda total y la demanda a satisfacer se mantienen en un rango similar, lo que indica que la demanda a satisfacer se acerca a la demanda total a medida que avanzan los periodos.

Además, se puede afirmar que la solución encontrada tiene un valor agregado significativo, ya que mitiga los gastos asociados al inventario. Para ejemplificar de manera clara, supongamos que, para la estación 1 se compra un cargador de más en el periodo 1, el cual se va a inventario para terminar instalándolo en el periodo 10, al realizar los cálculos, el costo por comprar este cargador en el periodo 1 (\$1,623,244) más el costo de almacenamiento asociado a los meses correspondientes (1-9) y el costo de instalación en el periodo 10 para la estación 1 (\$5,878,729) resultan en \$8,382,898 de gasto total. En cambio, si se compra el cargador en el periodo 10 para instalarlo inmediatamente, considerando el precio en este periodo (\$1,627,499) más el costo de instalación correspondiente (\$5,878,729) se obtienen \$7,506,228 de gasto. Comparando estos valores, se reducen los gastos en un 10,5% al comprar en el periodo correspondiente asumiendo la subida de precio del cargador para así evitar el precio de mantener un inventario, precio que es claramente menos conveniente, y recordando que para el final de los periodos queda montada una gran red de cargadores, la “ganancia” por evitar gastos de inventario se eleva mucho, considerando que en el ejemplo dado se ahorraron \$876,670. Es por esta razón que se considera mucho mejor opción este modelo periodos de tiempo relativamente cortos.

Finalmente, se considera que el modelo no solo proporciona una solución factible, sino que es óptimo. Esto se refleja en que las ganancias no cesan a lo largo de los periodos y el modelo se beneficia del comportamiento ante las situaciones mencionadas

6. Análisis de Sensibilidad

6.1. Coeficiente de Ganancia Esperada por el Precio Seleccionado (α)

Como se puede evidenciar en la Tabla 1 y visualmente en la Figura 15, la rentabilidad del modelo es casi completamente lineal con relación al coeficiente de ganancia esperada. Esto era predecible y ahora se confirma como adecuado, ya que cualquier aumento en el coeficiente α resulta en un incremento en las ganancias, afectando positivamente la rentabilidad.

Además, es crucial notar que el modelo muestra una alta sensibilidad a los cambios en este parámetro, lo que sugiere que el precio de venta de la electricidad es un factor clave y crítico para la viabilidad financiera del proyecto.

Sin embargo, es importante recalcar que el modelo asume un contexto monopolístico, en el que se supone que todos los autos de la zona seleccionada siempre nos comprarán a nosotros, sin considerar la competencia. Por lo tanto, es fundamental cuestionar si estas suposiciones sobre la demanda y la elasticidad del precio son realistas a largo plazo.

6.2. Distancia Máxima Permitida entre Electrolineras (AM)

Antes de empezar con el análisis de datos, es importante contextualizar que la ciudad modelo seleccionada fue Concepción, por lo que considerar distancias radiales mayores a 80 km no tendría sentido, ya que excedería los límites de la localización correspondiente, como se evidencia en la Figura 16. A partir de la Tabla 2, se observa que las distancias muy pequeñas tienden a ser no óptimas o incluso inviables, sugiriendo una relación no lineal. Esto nos indica que existe una distancia óptima en la que las electrolineras están suficientemente distribuidas para maximizar la rentabilidad sin incurrir en costos adicionales significativos.

Aunque se notó que entre 80 km y 8 km la rentabilidad era la misma, en términos de localización esto no es lo más adecuado, ya que incitaría al modelo a colocar electrolineras demasiado cerca unas de otras, lo que desatendería las zonas periféricas de la ciudad. Esto destaca la falta de un parámetro o variable de decisión que refleje la fluctuación de la demanda en diferentes zonas de la ciudad.

Finalmente, es importante notar que, aunque disminuir las distancias máximas en un margen adecuado no afecta significativamente la rentabilidad del modelo, como sí lo hace el coeficiente α , puede resultar inconveniente en términos geográficos y de comodidad para los usuarios de la ciudad.

6.3. Capacidad Eléctrica Máxima que Permite la Infraestructura (K)

A partir de la Tabla 3 y observando visualmente en la Figura 18, es posible notar que incrementos tanto de pequeña como de gran escala en la capacidad aumentan la rentabilidad del modelo, aunque no de manera tan significativa a medida que este incremento supera el doble del valor original. Esto es lógico, ya que aumentar la capacidad eléctrica de la infraestructura implica un aumento en la cantidad de cargadores en la sucursal, permitiendo satisfacer la demanda de manera más eficiente y, por ende, incrementando las ganancias.

Sin embargo, agregar un gran número de cargadores no es tan eficiente si la demanda es limitada, ya que siempre habría espacios sin ocupar, y la idea es minimizar su cantidad para que sea lo justo y necesario. Además, es crucial destacar que una disminución de la capacidad puede significar la inviabilidad del modelo, ya que provocaría saturaciones en las distintas estaciones, afectando la eficiencia y disminuyendo las ganancias a largo plazo.

Por último, es fundamental cuestionar la estabilidad de la demanda proyectada y la capacidad de la infraestructura existente para soportar expansiones significativas. Esto garantizará que las inversiones en capacidad eléctrica sean efectivas y sostenibles a largo plazo.

7. Conclusiones

Se decidió enfocar el proyecto en el área de las electrolinerías ya que el mercado de vehículos eléctricos se hace cada vez más visible, dado que estamos en una época en la cual mitigar efectos del cambio climático se vuelve prioridad. En esta línea, notamos que el gran desafío para una empresa como Copec sería poder avanzar a la par de la creciente demanda de manera estratégica.

Creímos que la función objetivo debía ser maximizar ganancias ya que todo negocio debe ser rentable, y si se ven buenas ganancias significa que se está haciendo bien el trabajo. Aquí es donde entran las restricciones, algunas lógicas como instalar infraestructura eléctrica antes de instalar cualquier tipo de cargador, y otras más determinantes como la distancia máxima entre electrolinerías.

Luego, se hicieron supuestos razonables como el coeficiente de ganancia por KW, la cantidad estimada de KWs a cargar por mes, incluso se estimaron costos a falta de información para poder realizar un modelo completo y cercano a la realidad.

Después de implementar el modelo propuesto, se evidencia que el modelo otorgaría soluciones razonables para una implementación real, entregando puntos de carga estratégicos y satisfaciendo de buena manera la demanda a lo largo de la zona establecida.

Sin embargo, el modelo depende de supuestos, los cuales, aunque ayudaron para una implementación cercana a la realidad, también pueden generar fragilidad en el modelo, ya que en la realidad es bastante probable ver un comportamiento distinto al tener que ajustar estos parámetros. Además, a esto debemos sumarle que se enfocó el proyecto en una zona determinada como lo es Concepción, en caso de una implementación en un área mayor, con otras condiciones urbanas y también considerando a la competencia, el modelo podría verse débil e incluso incompleto.

Entonces, a pesar de estar satisfechos con la realización de este proyecto y considerar que tiene un gran potencial y un realismo asociado, tenemos claro que también tenemos margen de mejora teniendo en cuenta que restringimos ciertas condiciones como la zona de implementación, supuestos, estimaciones de costos y la competencia existente.

8. Bibliografía

- [1] Statista. (2023, 15 octubre). Chile: volumen de ventas de vehículos eléctricos 2013-2022. Recuperado de <https://es.statista.com/estadisticas/1179792/volumen-ventas-vehiculos-electricos-chile/>
- [2] Copec Voltex. (s. f.). Tienda Copec Voltex - Nosotros. Recuperado de <https://copecvoltex.cl/pages/nosotros>
- [3] Scheer, H. (2022). Mazda MX-30 EV no logra cruzar las distancias entre electrolinerías en Chile. Recuperado de <https://www.scheer.cl/mazda-mx-30-ev-no-logra-cruzar-las-distancias-entre-electrolineras-en-chile/>
- [4] Plataforma de Electromovilidad - políticas, estrategias de electromovilidad en Chile. (s. f.). Recuperado de <https://energia.gob.cl/electromovilidad/orientaciones-de-politicas-publicas#:~:text=Este%20documento%20fue%20el%20primero,sean%20el%2040%25%20del%20parque>
- [5] ShieldSquare Block. (s. f.). Recuperado de https://www.energia.gob.cl/sites/default/files/energia_2050_-_politica_energetica_de_chile.pdf
- [6] Autos Eléctricos: los números de la electromovilidad en Chile. (s. f.). Enel X. <https://www.enelx.com/cl/es/historias/autos-electricos-el-futuro-de-la-electromovilidad-en-chile>
- [7] Luis, V. D., De Souza Antonio, Z., Rodrigo, M. V., Sebastián, M. A., & Manuel, P. D. V. (2022). Metodologías de proyección de demanda y evaluación del impacto de vehículos eléctricos en redes de distribución. <https://repositorio.uchile.cl/handle/2250/187735>
- [8] Paredes, G. (2022).
- [9] Gil, L. G. (2023, 8 septiembre). ¿Cuántos hay? ¿Cuánto valen? ¿Es factible? Radiografía al mercado de los autos eléctricos e híbridos en Chile. La Tercera. Recuperado de <https://www.latercera.com/mtonline/noticia/cuantos-hay-cuanto-valen-es-factible-radiografia-al-mercado-de-los-autos-electricos-e-hibridos-KXXHOYPUSNHE3HOQ6J4VKOEYOM/#>
- [10] Loyola, A. (2024, 9 enero). Venta de autos nuevos registra caída de un 26,5% en el 2023. Recuperado de <https://www.chileautos.cl/noticias/detalle/venta-de-autos-nuevos-registra-caida-de-un-265-en-el-2023--29449/>
- [11] Gil, L. G. (2023a, enero 5). Chile logra récord histórico en venta de autos nuevos y nuevamente es el segundo mayor mercado de Sudamérica. La Tercera. Recuperado de <https://www.google.com/amp/s/www.latercera.com/mtonline/noticia/venta-de-autos-supera-las-420-mil-unidades-y-chile-nuevamente-es-el-segundo-mayor-mercado-de-s-GHIJNCAWTBF5XFJSCYCGKGMNKA/%3foutputType=amp>
- [12] Gerlach, G. (2023). Los autos eléctricos aumentaron más de 130% sus ventas en Chile. La Tercera. Recuperado de <https://www.latercera.com/mtonline/noticia/los-autos-electricos-aumentaron-mas-de-130-sus-ventas-en-chile/SSZ6SZ2HRZDPLMJ7I4GFCWPHUM/>
- [13] Instituto Nacional de Estadísticas. (s. f.). Censo 2017. Recuperado de <https://www.censo2017.cl/descargue-aqui-resultados-de-la-encuesta-censo-2017/>
- [14] Ministerio de Energía. (s. f.). Estudio de Capital Humano en Electromovilidad. Recuperado de <https://energia.gob.cl/electromovilidad/img/Estudio%20Electromovilidad%20Capital%20Humano.pdf>

- [15] Enel X. (s. f.). Autos Eléctricos: los números de la electromovilidad en Chile. Recuperado de <https://www.enelx.com/cl/es/historias/autos-electricos-el-futuro-de-la-electromovilidad-en-chile>
- [16] AgenciaSE. (2021, 10 febrero). Electromovilidad: costo de infraestructura de carga va de 17 millón a 40 millones en promedio. Recuperado de <https://www.agenciase.org/2021/02/10/electromovilidad-costo-de-infraestructura-de-carga-va-de-17-millon-a-40-millones-en-promedio/>
- [17] Gil, L. G. (2023, 8 septiembre). ¿Cuánto cuesta recargar un auto eléctrico? Es más barato hacerlo en casa o en una electrolinera. La Tercera. Recuperado de <https://www.latercera.com/mtonline/noticia/cuanto-cuesta-recargar-un-auto-electrico-es-mas-barato-hacerlo-en-casa-o-en-una-electrolinera/VFLHTHA4YVFHZZKRNBX3VL5GNAQ/>
- [18] Global Petrol Prices. (s. f.). Chile Electricity Prices. Recuperado de https://www.globalpetrolprices.com/Chile/electricity_prices/
- [19] Movilidad con Electricidad. (s. f.). ¿Cuánto cuesta mantener un punto de carga? Recuperado de <https://movilidadconelectricidad.com/blog/cuantos-kwh-consume-un-coche-electrico/>
- [20] El País. (s. f.). ¿Cuánto consume un coche eléctrico y cómo calcularlo? Recuperado de <https://motor.elpais.com/coches-electricos/cuanto-consume-un-coche-electrico-y-como-calcularlo/>
- [21] La Tercera. (s. f.). ¿Cuánto cuesta recargar un auto eléctrico? Es más barato hacerlo en casa o en una electrolinera. Recuperado de <https://www.latercera.com/mtonline/noticia/cuanto-cuesta-recargar-un-auto-electrico-es-mas-barato-hacerlo-en-casa-o-en-una-electrolinera/VFLHTHA4YVFHZZKRNBX3VL5GNAQ/>
- [22] Movilidad con Electricidad. (s. f.). ¿Cuántos kWh consume un coche eléctrico? Recuperado de <https://movilidadconelectricidad.com/blog/cuantos-kwh-consume-un-coche-electrico/>

9. Anexos

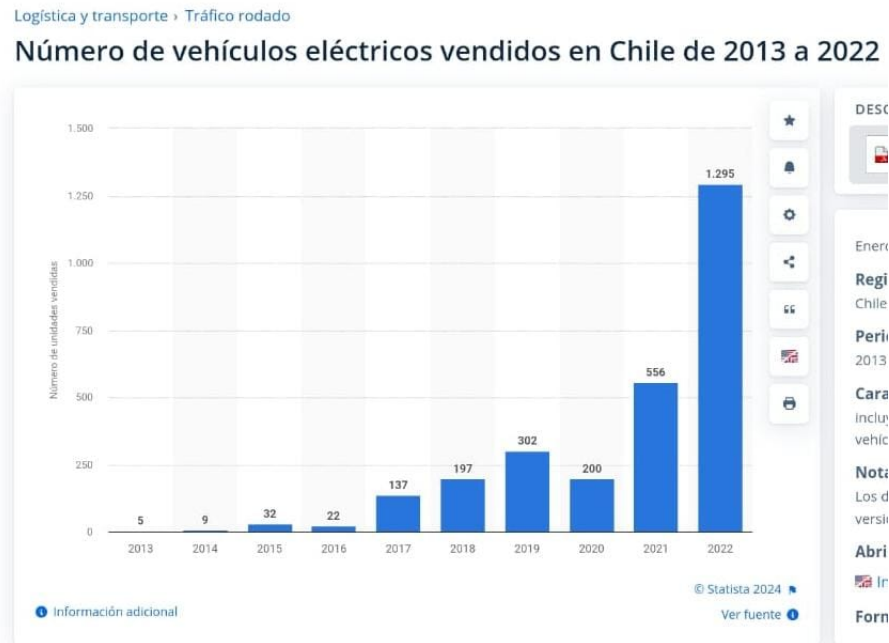


Figura 1: Número de vehículos eléctricos vendidos en Chile entre 2013 y 2022. [1]

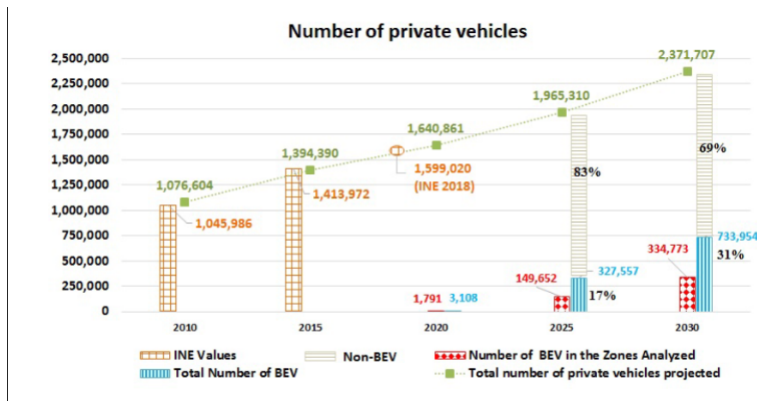


Figura 2: Número de autos privados [8]

Coefficiente de ganancia esperada	Cambio porcentual	Rentabilidad [CLP]
1,9 × 70 % = 1,615	-78.37 %	\$435,338,090
1,9 × 85 % = 1,615	-40.59 %	\$1,195,887,520
Valor original: 1.9	0 %	\$2,013,071,275
1,9 × 115 % = 1,615	+41 %	\$2,838,576,671
1,9 × 130 % = 1,615	+82 %	\$3,666,357,631

Cuadro 1: Análisis de Sensibilidad del Coeficiente de Ganancia Esperada

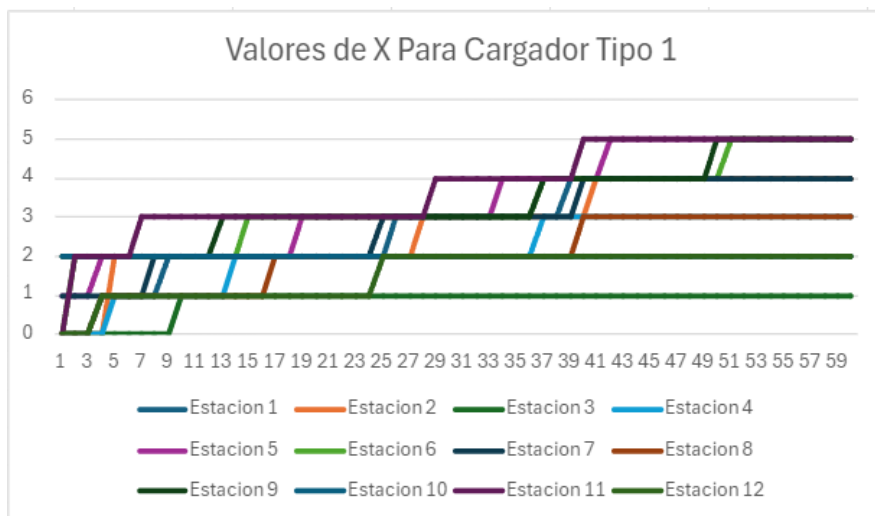


Figura 3: Gráfico 1 de la variable x_{mit} .

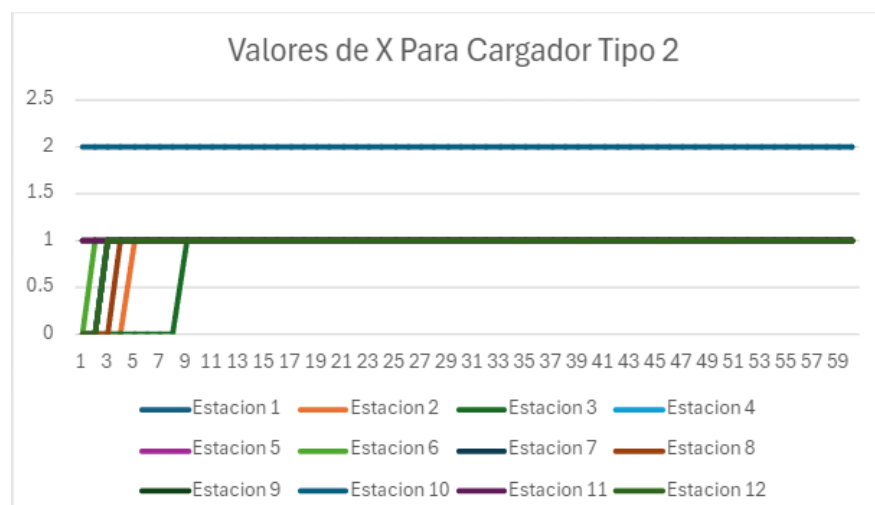


Figura 4: Gráfico 2 de la variable x_{mit} .



Figura 5: Gráfico 1 de la variable y_{mit} .



Figura 6: Gráfico 2 de la variable y_{mit} .

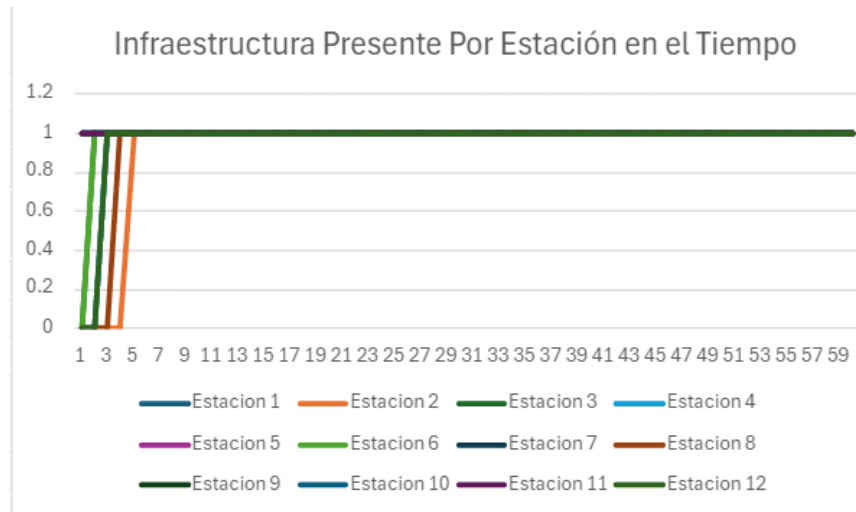


Figura 7: Gráfico de la variable z_{it} .

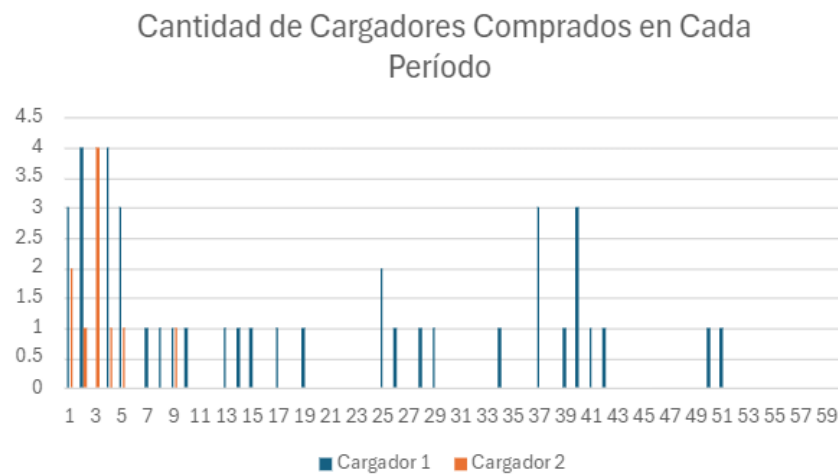


Figura 8: Gráfico de la variable a_{mt} .

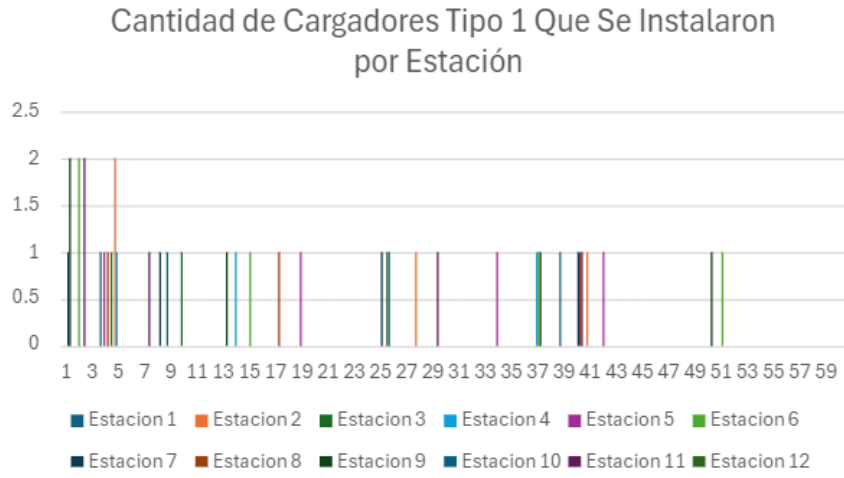


Figura 9: Gráfico 1 de la variable b_{mit} .

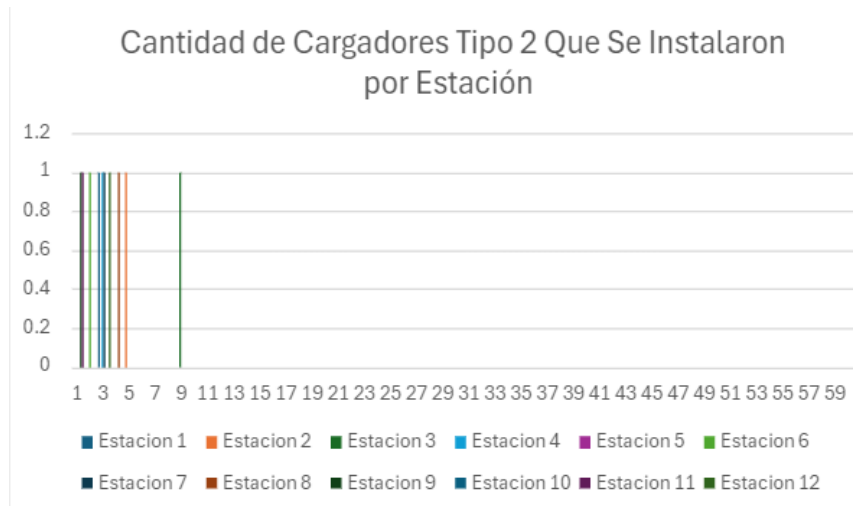


Figura 10: Gráfico 2 de la variable b_{mit} .

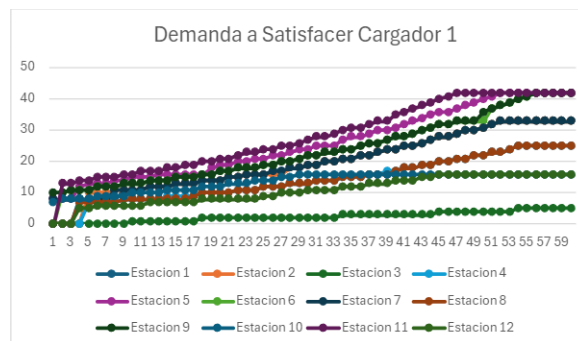


Figura 11: Gráfico 1 de la variable d_{mit} .

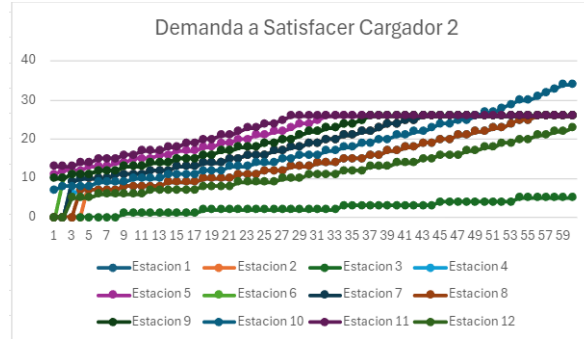


Figura 12: Gráfico 2 de la variable d_{mit} .

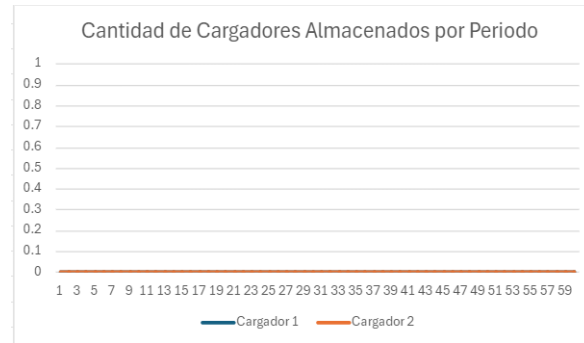


Figura 13: Gráfico de la variable S_{mt} .

Distancia máxima [km]	Cambio porcentual	Rentabilidad [CLP]
$80 \times 1,275 \% = 1,02$	-	Sin solución óptima
$80 \times 1,5 \% = 1,2$	-19.47 %	\$1,621,033,610
$80 \times 1,74 \% = 1,4$	-19.47 %	\$1,621,033,610
$80 \times 5 \% = 4$	-9.3 %	\$1,825,839,215
$80 \times 9,76 \% = 7,808$	-0.0053 %	\$2,012,965,506
$80 \times 0,5 = 40$	0 %	\$2,013,071,275
Valor original: 80	0 %	\$2,013,071,275
$80 \times 125 \% = 100$	0 %	\$2,013,071,275

Cuadro 2: Análisis de Sensibilidad de la Distancia Máxima Permitida

Capacidad eléctrica máxima [kWh]	Cambio porcentual	Rentabilidad [CLP]
$22,200 \times 94,04 \% = 20,879$	-	Infactible o sin solución óptima
$22,200 \times 94,05 \% = 20,880$	-0.01 %	\$2,012,870,573
$22,200 \times 94,6 \% = 21,000$	0 %	\$2,013,071,275
Valor original: 22,200	0 %	\$2,013,071,275
$22,200 \times 112,6 \% = 25,000$	+2.23 %	\$2,057,991,441
$22,200 \times 135,14 \% = 30,000$	+6.44 %	\$2,142,723,960
$22,200 \times 225,23 \% = 50,000$	+6.53 %	\$2,144,551,068

Cuadro 3: Análisis de Sensibilidad de la Capacidad Eléctrica Máxima

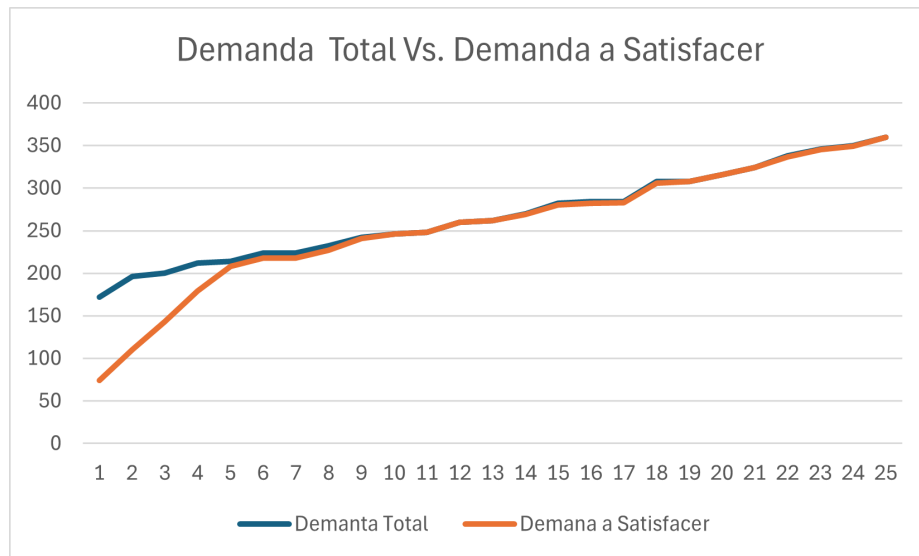


Figura 14: Comparación de la demanda total y la demanda a satisfacer en el tiempo

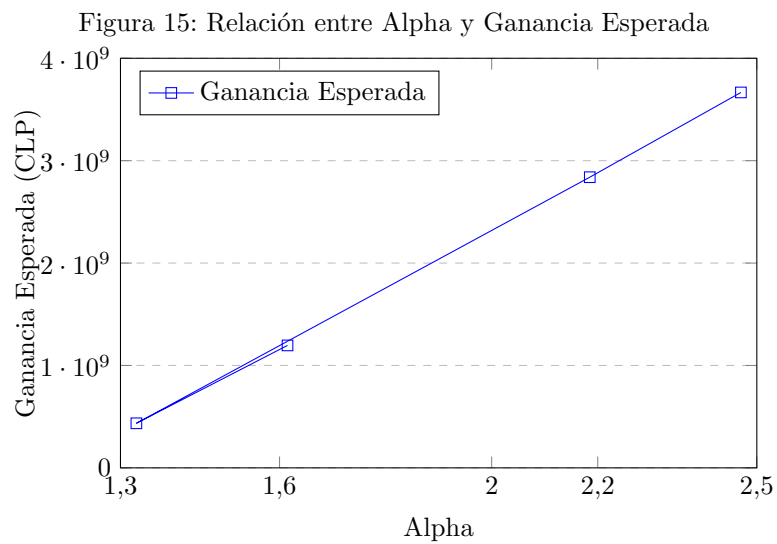


Figura 16: Relación entre AM y Ganancia Esperada (1)

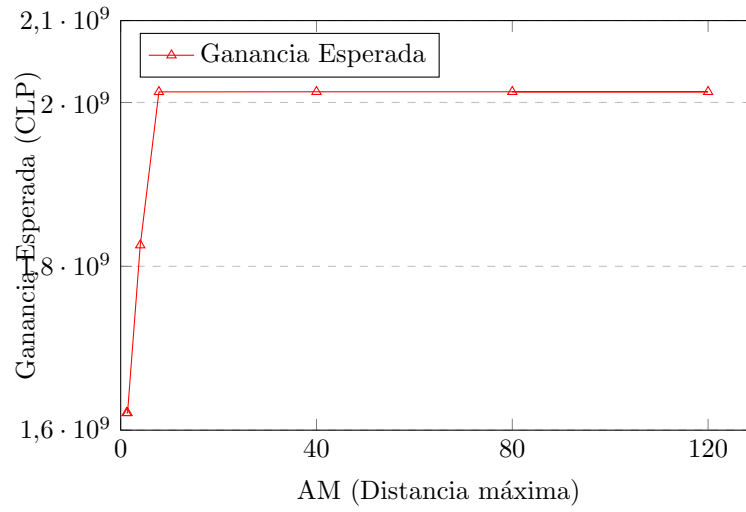


Figura 17: Relación entre AM y Ganancia Esperada (2)

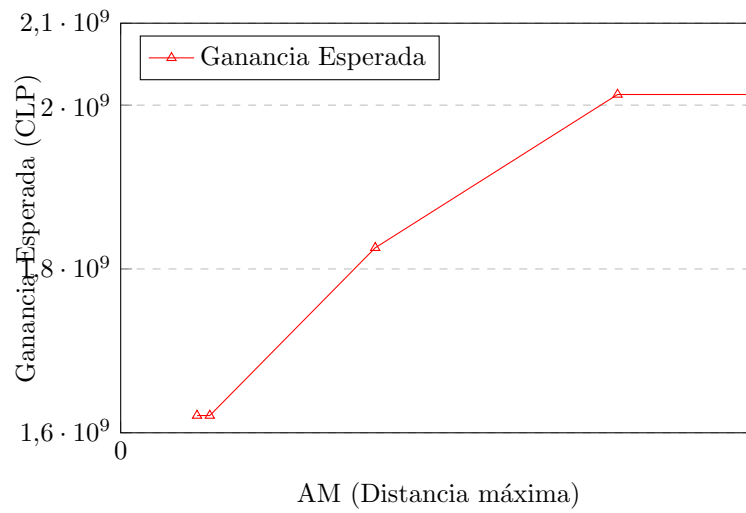


Figura 18: Relación entre K y Ganancia Esperada

