



Reporte Energía

IPA Academic Advisor

2025-05-23

Reporte elaborado por: **IPA** <https://intlpa.com/>



Contenido

Información General del Centro de Carga 3

 Información Punto de Medición 3

 Diagrama Unifilar de Medición 4

Observaciones y Recomendaciones 5

Resumen Mediciones 6

 Mapa geográfico de Energías 6

 Grafica FP 7

 Grafica FC 7

Sección: Energía y Demanda Eléctrica 8

 Energía Activa 8

 Energía Reactiva 8

 Demanda diaria 9

Información General del Centro de Carga**Información Punto de Medición**Tabla 1: **Información del Centro de Carga**

| | |
|---------------------|-------|
| Empresa: | DEMO |
| Dirección: | AV. # |
| Responsable Planta: | ***** |
| Correo: | @.com |

Tabla 2: **Descripción Actividades Centro de Carga**

| | |
|----------------------------------|--|
| Nombre del punto de medición | Transformador Subestación 1 (1000kVA) |
| Descripción general de la carga: | La Subestación 1 alimenta a toda la carga del Hub y Data Center. |

Tabla 3: **Información del Medidor PQ**

| | |
|-----------|-----------|
| Marca: | ACUVIM-2W |
| Clase: | S |
| Muestreo: | 5min |

Tabla 4: **Datos de Medición en el Punto de Acoplamiento**

| | |
|---|------------|
| Nivel de tensión del suministro: | 23 kV |
| Nivel de tensión del punto de medición: | 220/127 V |
| Medición: | Mensual |
| Fecha de medición inicial: | 11/04/2025 |
| Fecha de medición final: | 12/05/2025 |

Diagrama Unifilar de Medición

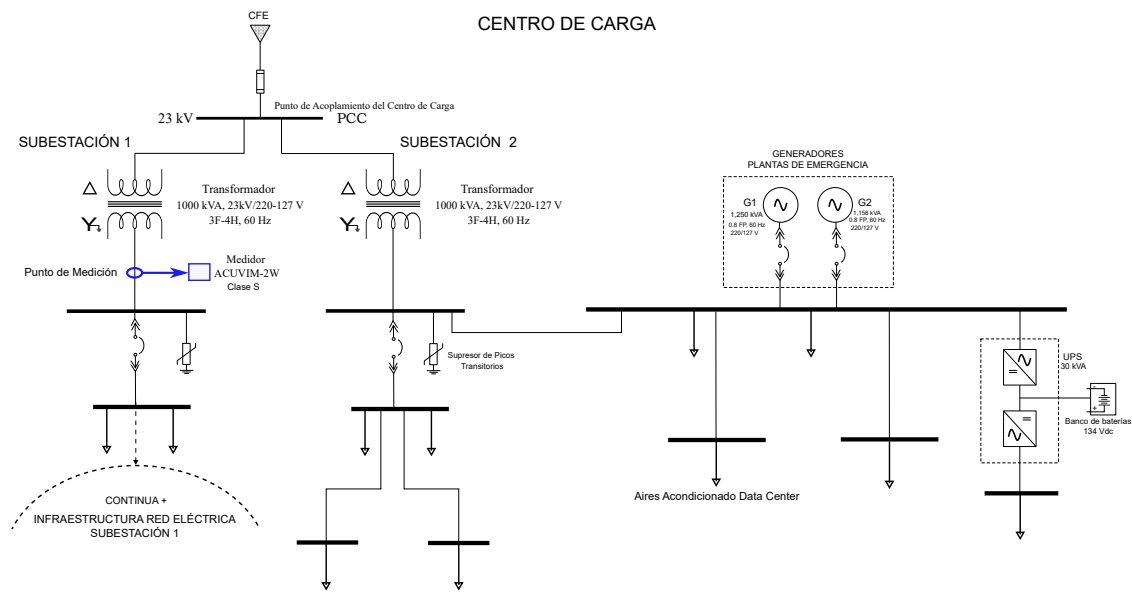


Figura 1: Diagrama Unifilar

Observaciones y Recomendaciones

i Nota

- Durante el periodo de medición, el transformador tuvo una demanda máxima de 435.2 kW y un consumo promedio diario de 10,184 kWh, factor de carga de 0.98 y un factor de potencia de 1.0. El transformador opera a poco más de 43% de su capacidad y en buenas condiciones de operación.

! Importante

- Se tiene factor de potencia en adelanto, lo más adecuado es tener factor de potencia en atraso.

🔥 Precaución

- El transformador tiene una sobrecompensación de potencia reactiva de aproximadamente 35 kVAr durante todo el día. Esta condición no es adecuada, se recomienda reducir en al menos 35 kVAr la compensación en este transformador.



Resumen Mediciones

Esta sección reporta en formato Tabla el análisis rápido de las variables medidas en el punto de medición.

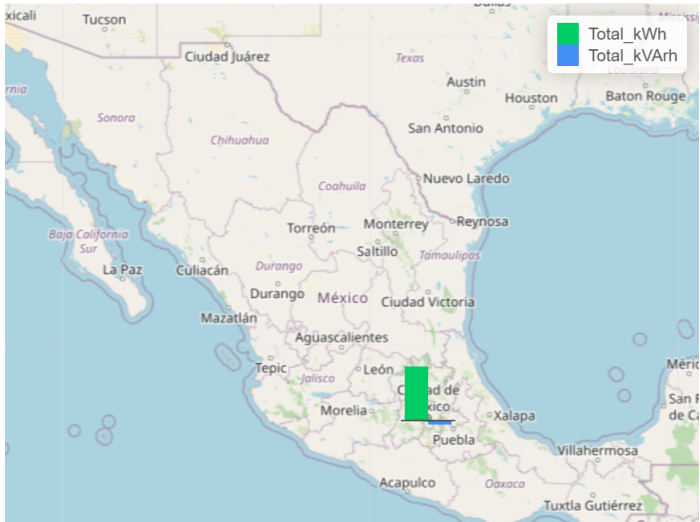
Tabla 5: Resumen Totales Energía

| | Totales |
|-----------------|------------|
| kWh | 315,723.14 |
| kVArh | -23,446.56 |
| FP | 1.00 |
| Factor de Carga | 0.98 |

Tabla 6: Resumen Totales Demandas

| | Máx. | Mín. | Prom. |
|------|--------|--------|--------|
| kW | 435.20 | 412.92 | 427.23 |
| kVAr | -20.59 | -34.62 | -31.73 |
| kVA | 437.17 | 415.46 | 429.48 |

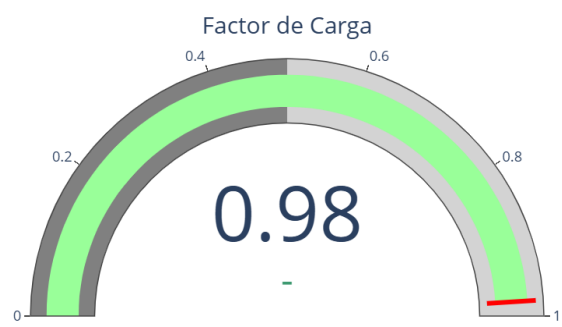
Mapa geográfico de Energías



Grafica FP



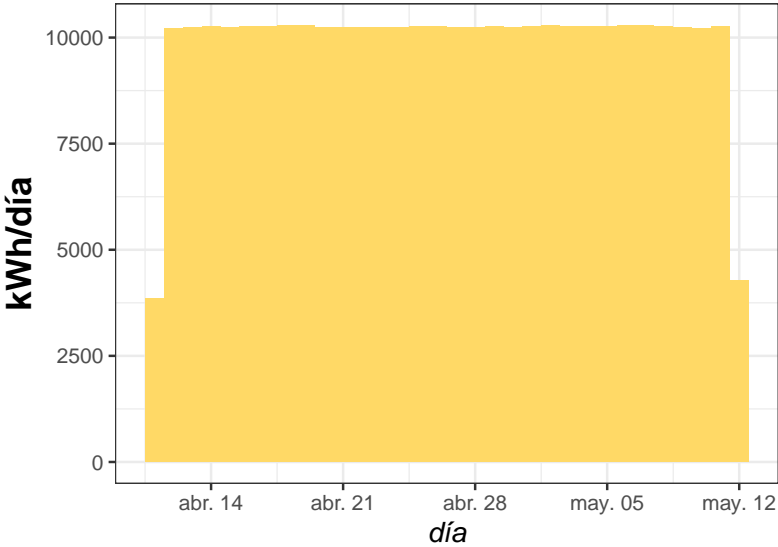
Grafica FC



Sección: Energía y Demanda Eléctrica

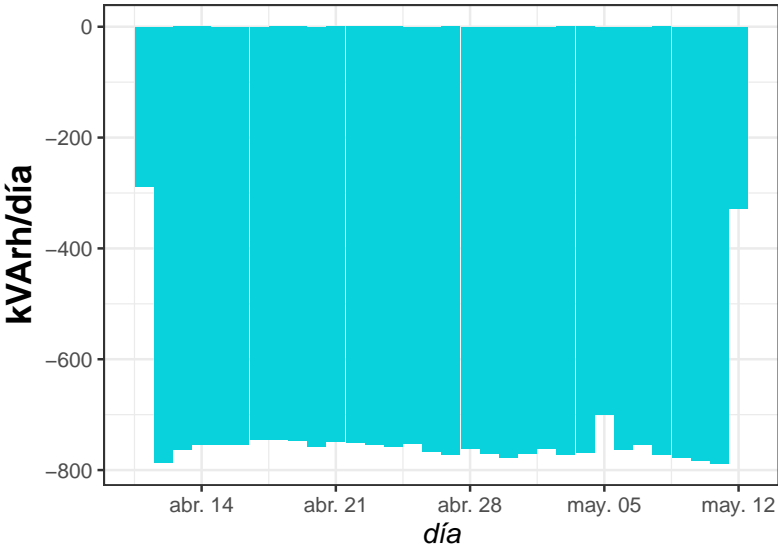
Energía Activa

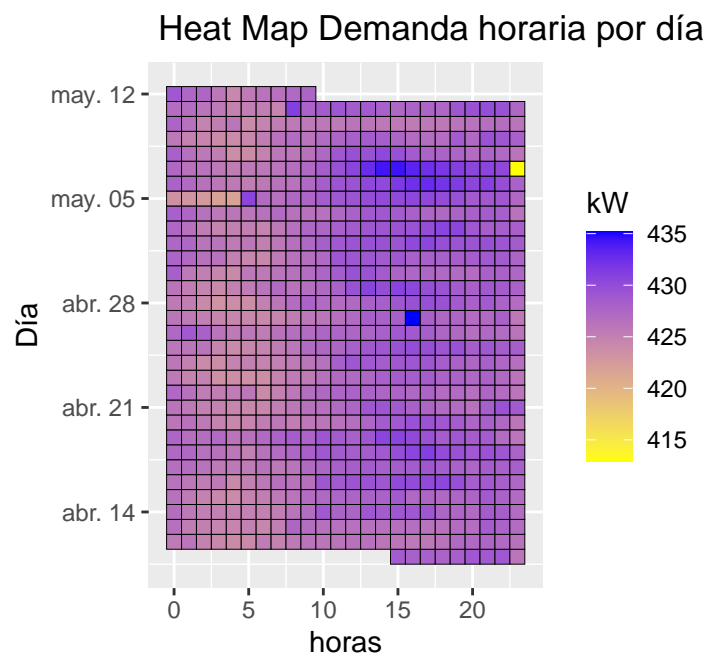
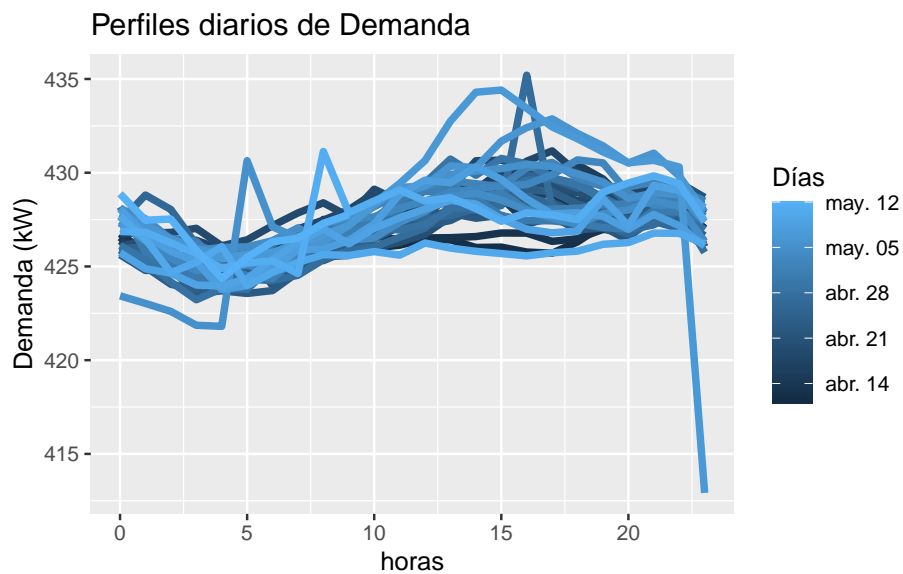
Energía Activa. Desde 2025-04-11 15:01:00 al 2025-05-12 09:30:00



Energía Reactiva

Energía Reactiva. Desde 2025-04-11 15:01:00 al 2025-05-12 09:30:00



Demanda diaria

Demanda 3D