

BUELE CAPITAL

BUSINESS & INVESTMENT S.A.S.

TIER 1

Informe de diagnóstico eléctrico facturado

De la factura a una decisión técnica estructurada

EL ELÉCTRICO

Análisis de Riesgo Financiero Eléctrico Industrial

Caso de estudio público anonimizado

Preparado con fines demostrativos

1. Resumen ejecutivo

El periodo auditado registra una facturación total de **\$7,726.49**. Se identifica una penalización por factor de potencia de **\$696.66**, asociada a un FP reportado de **0.8389**, además de una demanda facturable de **360.04 kW**. La magnitud económica y la naturaleza técnica de estos cargos justifican escalar el caso a TIER 2 para localizar causas internas y cuantificar una solución.

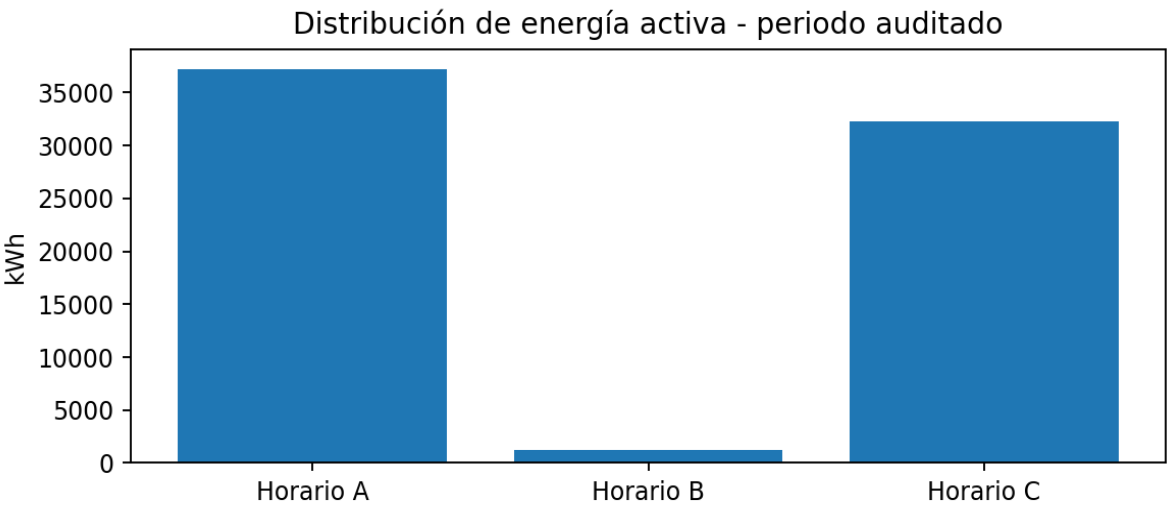
FACTURA	FP	PENALIZACIÓN	DEMANDA
\$7,726.49	0.8389	\$696.66	360.04 kW

2. Dictamen preliminar

ESTADO: ANOMALÍA ECONÓMICA Y TÉCNICA DETECTADA. La penalización representa aproximadamente 9.5% del valor del servicio eléctrico y alumbrado público del periodo. Si un cargo equivalente se repitiera durante 12 meses, su impacto simple sería aproximadamente \$8,359.92 al año. Esta cifra es una proyección de referencia, no una pérdida histórica confirmada.

3. Desglose técnico y comportamiento del consumo

Parámetro	Valor	Unidad	Lectura TIER 1
Energía activa	70,766	kWh	Consumo del periodo
Energía reactiva	45,615	kVARh	Indicador relevante para FP
Factor de potencia	0.8389	cos ϕ	Factura aplica penalización
Demanda facturable	360.04	kW	Cargo de demanda identificado
Cargo por demanda	\$988.53	USD	Componente significativo
Penalización FP	\$696.66	USD	Alerta crítica
Recaudación terceros	\$428.40	USD	No es consumo eléctrico puro



Lectura del periodo: Horario A 37,257 kWh | Horario B 1,195 kWh | Horario C 32,314 kWh. No se reconstruye un historial numérico de seis meses porque la imagen disponible solo permite leer con certeza el periodo actual.

4. Conclusiones y matriz de derivación

El veredicto del analista

La factura presenta una señal económica material: \$696.66 de penalización por factor de potencia en un solo periodo, junto con una demanda facturable de 360.04 kW. TIER 1 confirma que existe un costo susceptible de investigación técnica, pero no atribuye todavía la causa a motores, transformadores, horarios de operación o falta de compensación reactiva sin mediciones de campo.

Hallazgo	Evidencia	Decisión	Siguiente acción
Penalización FP	\$696.66 / FP 0.8389	ESCALAR	Medir FP y reactivos por cargas/sectores
Demanda	360.04 kW / \$988.53	ESCALAR	Registrar picos, simultaneidad y horarios
Terceros	\$428.40	ADMINISTRATIVO	Separar del costo eléctrico puro
Tarifa / tensión	Validación pendiente	VERIFICAR	Confirmar categoría y tensión

ANOMALÍA DETECTADA - ESCALAMIENTO RECOMENDADO

Siguiente paso recomendado: TIER 2 - Optimización Energética Empresarial. TIER 1 es un diagnóstico documental de facturación y no sustituye mediciones de campo.