

Cátedra Abierta de Eficiencia Energética:

CENTRO ARGENTINO de INGENIEROS

DEPARTAMENTO TÉCNICO

Ejercicio Integrador



Comisión de Energía y Minería



Introducción

Como podrán observar en las siguientes slides, se trata de una industria PYME genérica, ubicada en zona norte del Gran Buenos Aires, donde luego de realizar una visita a planta para relevar los sistemas actuales instalados, se detectaron las siguientes oportunidades de mejora en el área de energía:

Sistemas de Iluminación: Cambio por un sistema más eficiente

Motores: Cambio por equipos más eficientes

Instalación de variadores de velocidad

Sistema de Aire comprimido

Cambio por equipos más eficientes



Planteo del ejercicio:

Se propone al alumno que con los datos relevados, que se muestran a continuación, analizar:

Etapa 1:

- a) Buscar alternativas de eficiencia a los sistemas planteados, indicando:
- Ahorro anual con nuevo sistema: en energía (Kwh) y en pesos (\$)
- Inversión Necesaria (\$)
- Período de repago (meses) como producto del ahorro

Monto disponible para invertir en las mejoras de esta etapa: \$ 950,000 (*)

- b) Graficar (gráfico de barras/torta u otro) el consumo total energético con los porcentajes (x%) que corresponden a Motores/Iluminación / Aire comprimido y otros-
- (*) **NOTA**: en caso que el monto mencionado NO cubra el total de las inversiones asociadas al 100% de las mejoras propuestas, se deberá priorizar, según criterio propio, cuales son las mejoras a implementar, en función a su impacto en referencia a la eficiencia energética y períodos de retorno.



Planteo del ejercicio:

Etapa 2:

Con la planta ya "eficiente", es decir con las mejoras propuestas instaladas, analizar la alternativa de **instalación de paneles fotovoltaicos**, para autogenerar el 8% de esa energía total (suponiendo que corresponde aplicar la ley 27191).

Analizar inversión total y período de repago de esa inversión en función al ahorro logrado por la autogeneración.

NOTA 1:

En el desarrollo de cada alternativa se indican las principales fórmulas y procesos de cálculo para el reemplazo de los sistemas existentes.

En caso de requerir mayores detalles, recurrir a las presentaciones, la bibliografía y anexos subidos a la web durante el presente curso.

NOTA 2:

En el ANEXO (final) se indican valores promedio de mercado de los diferentes sistemas propuestos.

Pueden tomarse esos valores para realizar los cálculos y/o valores de referencia que cada alumno puede investigar, respetando las mínimas condiciones técnicas.



Datos Generales

Industria General PYME

Rubro: General – Productos A

Ubicación: zona norte del gran Buenos Aires (a efectos de la radiación solar)

Energía Total promedio: 210.600 kwh/mes

Valor Energía estimado: \$ 2,70 KWh

Tomar como valor de referencia para compra de sistemas : \$27,5/1U\$S

La planta trabaja:

3 turnos x 8 hs- de lunes a sábado= 132 hs/semana



Motores

#	SECTOR	Area	Año de fabricación	(kW) nominal de placa	Horas por año	Cantidad de motores	Energía anual (kWh)
1	Sector Manufactura	Motor Ventilador Extracción	2001	30	6200	2	
2	Sector Manufactura	Motor A	2014	5,5	4500	13	
3	Sector Manufactura	Motor B	2014	4,5	4000	4	
4	Sector Manufactura	Motor C	1990	4	4500	6	
5	Sector Manufactura	Motor d	1990	1,5	100	1	
6	Planta Tratamiento	Bomba de circulación Nº 1	2007	5	3000	2	
7	Planta Tratamiento	Bomba de circulación Nº 2	2008	2,2	4000	2	
8	Planta Tratamiento	Bomba de circulación Nº 3	2008	4	4000	5	
9	Sala Calderas	Bomba recirculacion Fluido Termico	1985	15	5850	1	
10	Sala Calderas	Bombas Agua Caliente	2003	4	500	3	

Rendimiento Motores:

Motores 2,3,6, 7 y 8 = 0.85

Motores $1,4,5 \text{ y} \quad 9 = 0,80$

Motor 10: 0,83

En el caso de los motores ítems # 1 y 9 se podría analizar instalación de variadores de velocidad, dado que:

- # 1: Durante el día existen 4 horas que podrían funcionar al 70 % de su carga (velocidad Std 1,000 RPM)
- # 9: Durante el día existen 6 horas que podría funcionar al 80% de su carga (velocidad Std 800 RPM)



Motores: Variadores Velocidad

VARIACIÓN DE LA VELOCIDAD

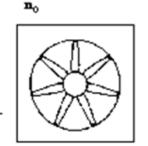
Caudal
$$q_{ij} = q_{ij} \frac{\mathbf{n}}{\mathbf{n}_{0}}$$

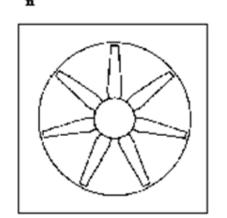
Presión
$$p_F = p_{F0} \left(\frac{\mathbf{n}}{\mathbf{n}_0}\right)^2$$

Potencia
$$P_r = P_{r0} \left(\frac{n}{n_0}\right)^3$$

Nivel Potencia sonora
$$L_{wt} = L_{wt0} + 50 log \frac{n}{n_0}$$

El subíndice cero (0) indica la condición inicial de la variable considerada.





Inversión asociada a instalación completa de cada Variador : ver ANEXO



Motores

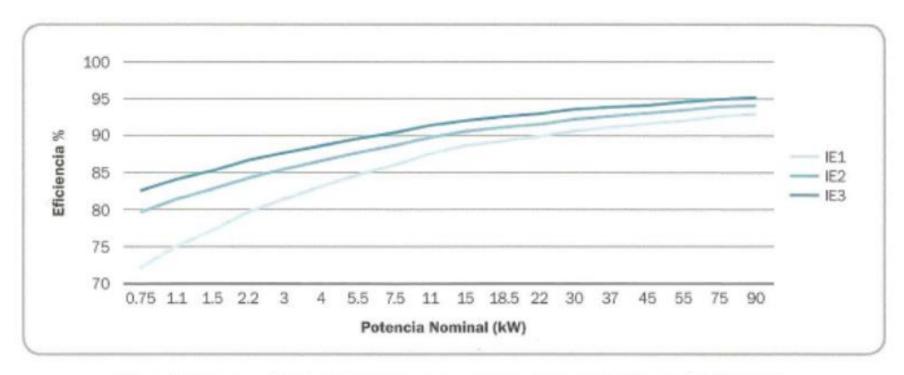


Figura V - Comparación de Eficiencias mínimas de motores según Norma IRAM 62405



Motores:

A partir de la diferencia entre los consumos de los dos motores se calcula el ahorro económico por medio de la siguiente fórmula:

Siendo PC = P(kW) / eficiencia.

PC1 = Potencia consumida del motor 1 (motor antiguo) en kW.

PC2 =Potencia consumida del motor 2 (motor nuevo "eficiente") en kW.

N(horas) = número de horas trabajadas en el año.

C(\$/kWh) = costo del kWh

Potencia en kW = Potencia en HP x 0.746



Iluminación

1) ACTUAL

Iluminación Interior:

Sistema Iluminación: Lámparas de V.

Sodio

Potencia 250 w c/u

Cantidad: 115 unidades

Horas de uso diario : 18 hs - 24 días /mes

Iluminación Exterior:

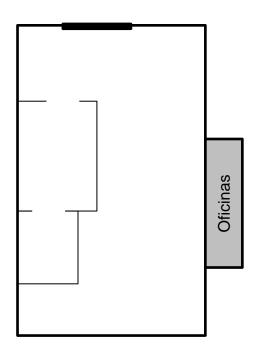
Sistema Iluminación: Lámparas de

mercurio

Potencia 400 w c/u

Cantidad: 15 unidades

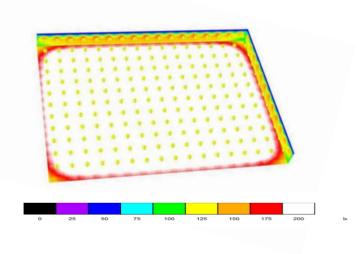
Horas de uso diario : 12 hs - 30 días mes





Iluminación

2) SISTEMA LED EFICIENTE



Según estudio lumínico realizado, el sistema actual interior se pueden reemplazarse por

120 lámparas LED de 50 w de potencia cada una

Eficiencia lum: 100 lm/W



Vida Útil Led: 40,000 hs Vida Útil L. Sodio: 8,000 hs

Sistema lumínico Exterior se pueden reemplazarse por

15 Reflectores LED de 135w de potencia cada una

Eficiencia lum: 120 lm/W



Aire Comprimido

Eficiencia energética INDUSTRIAL

Aire Comprimido: Ejemplo práctico, temperatura de succión

o del aire de entrada	Aspiración d	la aira nacacario t	nara 0/LID	%HP ahorrados o perdidos		
der alle de elitrada	Aspiración de aire necesario para entregar 28m ³ N a 21℃			relativos a aspiración a 21°C		
-1°		26.2		7.5ahorro		
4.4		26.8		5.7ahorro		
10	ASPIRACION FRÍA	27.3	HORRO	3.8ahorro		
15.6		27.8		1.9ahorro		
21		28.4		0		
26.7		28.9		1.9aumento		
32	ASPIRACION	26.5	DERROCHI	3.8aumento		
37.8	CALIENTE	30.1	DE	5.7aumento		
43		30.6	ENERGÍA	7.6aumento		
49		31.2	CINCOUNT	9.5aumento		

1) ACTUAL

Temperatura de Ingreso: 27°C

2) Con Sistema DXC de reducción

Temperatura de Ingreso: 12°C

Valores de referencia Sistema DXC en Anexos



Energía solar fotovoltaica: Sistema conectado a RED

- a) Calcular la energía media anual (kWh) que consume la planta (optimizada por el cálculo de eficiencia energética): Ema (KWh)
- b) Calculan el 8% de dicho valor: Ema 8% (KWh)
- c) Calcular la potencia pico (kWp) del campo solar. Es decir la potencia fotovoltaica que tendrá el sistema, necesaria para abastecer el 8%
 Potencia Pico Campo Solar = :

Ema 8% (KWh) / Rendimiento energético específico anual sist fotovoltaico

Rendimiento energético específico anual sist fotovoltaico, para la zona de emplazamiento dada es= 1.640 kWh/kWp

- d) Seleccionar un módulo fotovoltaico disponible en el mercado, de tecnología policristalina o monocristalina, de 60 celdas ó de 72 celdas, el cual tendrá una determinada potencia pico (Wp).- Se dan valores como ejemplo en el anexo
- e) Determinar la cantidad de módulos fotovoltaicos necesarios a instalarse en la superficie de la planta.



Energía solar fotovoltaica: Sistema conectado a RED

f) Cantidad de Módulos =

Potencia Pico Campo Solar (Kwp) / Potencia Pico Módulo Seleccionado (Wp)

Nota : Cuidado!! Unificar unidades : pasar todo a KWp ó Wp

- g) Con la cantidad de módulos calcular superficie de instalación.
- h) Con los datos de la potencia pico del campo solar, seleccionan también el modelo y cantidad de inversores de conexión a red que necesita el sistema, en función de la potencia de cada inversor.
- i) Calcular INVERSION TOTAL DEL SISTEMA (\$) Valores de referencia en Anexo
- j) Calcular período de recupero de inversión , basado en el monto de energía anual que dejo de comprar al sistema.



ANEXO

Variadores de velocidad:

Inversión asociada a cada Variador Caso #1 (1 para cada Motor): U\$S 6,000 Inversión asociada a Variador Caso #9: U\$S 2850

Iluminación:

Lámpara LED 50 W (Eficiencia lum 100 lm/W): U\$S 130 Lámpara sodio (para recambio) U\$S 12 Reflectores LED de 135w U\$S 420

Paneles fotovoltaicos

Superficie x panel aproximadamente: 1,63 m² (módulo fotovoltaico de 275 Wp)

Peso: 18,5 kg (módulo fotovoltaico de 275 Wp)

Costo Panel: U\$S 220 + IVA Inversor: U\$S 0,35 / W Estructura montaje: U\$S 0,25 / W

Sistema Aire Comprimido

Sistema DXC: U\$S 1500