

Centro de Formación Schneider

Corrección del factor de potencia



Eunea
Merlín Gerín
Square D
Telemecanique

Publicación Técnica Schneider: PT-075

Edición: Octubre 2000

La **Biblioteca Técnica** constituye una colección de títulos que recogen las novedades en automatismos industriales y electrotécnica. Tienen origen en el Centro de Formación para cubrir un amplio abanico de necesidades pedagógicas y están destinados a Ingenieros y Técnicos que precisen una información específica, que complemente la de los catálogos, guías de producto o noticias técnicas.

Estos documentos ayudan a conocer mejor los fenómenos que se presentan en las instalaciones, los sistemas y equipos eléctricos. Cada Publicación Técnica recopila conocimientos sobre un tema concreto del campo de las redes eléctricas, protecciones, control y mando y de los automatismos industriales.

Puede accederse a estas publicaciones en Internet: <http://www.schneiderelectric.es>.

Cualquier comunicación con **Schneider Electric España S.A.** pueden realizarla a través de nuestras Delegaciones Comerciales (ver Contraportada), o bien para temas didácticos dirigirse a:

Centro de Formación Schneider

C/ Miquel i Badia, 8 bajos
08024 Barcelona

Telf. (93) 285 35 80

Fax: (93) 219 64 40

e-mail: formacion@schneiderelectric.es

La colección de **Publicaciones Técnicas**, junto con los Cuadernos Técnicos (ver CT-0), forma parte de la «Biblioteca Técnica» del **Grupo Schneider**.

Advertencia

Los autores declinan toda responsabilidad derivada de la utilización de las informaciones y esquemas reproducidos en la presente obra y no serán responsables de eventuales errores u omisiones, ni de las consecuencias de la aplicación de las informaciones o esquemas contenidos en la presente edición.

La reproducción total o parcial de esta Publicación Técnica está autorizada haciendo la mención obligatoria: «Reproducción de la Publicación Técnica nº 075. Corrección del factor de potencia».

PT-075

Corrección del factor de potencia



Robert Capella

Ingeniero Técnico Eléctrico con actividad simultánea en los ámbitos industrial y docente. Profesor de máquinas eléctricas y de teoría de circuitos para Ingenieros Técnicos. Profesor de laboratorio para Ingenieros Industriales.

En el ámbito industrial, se ha ocupado en etapas sucesivas de: hornos de arco, motores y accionamientos, transformadores y estaciones de transformación, apartamento de MT y AT y equipos blindados en SF-6, turboalternadores industriales, transformadores de medida y relés de protección. Con especial dedicación al proyecto y construcción de cabinas prefabricadas de MT hasta 36 kV.

En la actualidad, colaborador en el laboratorio de Ingeniería Eléctrica de la Escuela Superior de Ingeniería Eléctrica de Barcelona y en el Centro de Formación de Schneider Electric.

Corrección del factor de potencia	7
1. ¿Qué es el factor de potencia?	7
1.1.- Naturaleza de la energía reactiva	7
1.2.- Consumidores de energía reactiva	7
1.3.- Factor de potencia	8
1.4.- Medición práctica del factor de potencia	9
1.5.- Valores prácticos del factor de potencia	9
2. ¿Por qué mejorar el factor de potencia?	10
2.1.- Reducción del recargo de reactiva en la factura de electricidad	10
2.2.- Optimización técnico-económica de la instalación	10
3. ¿Cómo compensar una instalación?	10
3.1.- Principio teórico	10
3.2.- ¿Con qué compensar?	11
3.3.- Elección entre condensadores fijos o baterías de regulación automática	12
4. ¿Dónde compensar?	13
4.1.- Compensación global	13
4.2.- Compensación parcial	13
4.3.- Compensación individual	14
5. ¿Cómo determinar el nivel de compensación en energía reactiva?	14
5.1.- Introducción	14
5.2.- Método simplificado	14
5.3.- Método basado en los datos del recibo de electricidad	16
5.4.- Método basado en el cálculo de potencias	16
6. Compensación en bornes de un transformador	17
6.1.- Compensación para aumentar la potencia disponible	17
6.2.- Compensación de la energía reactiva absorbida por el transformador	18
7. Compensación en los bornes de un motor asíncrono	19
7.1.- Conexión de la batería de condensadores y protecciones	19
7.2.- ¿Cómo evitar la autoexcitación de los motores asíncronos?	20
8. Dimensionamiento de una batería de condensadores en presencia de armónicos	22
8.1.- Problemas planteados por los armónicos	22
8.2.- Soluciones posibles	22
8.3.- Elección de las soluciones	22
8.4.- Precaución con relación al distribuidor de energía	24
9. Instalación de las baterías de condensadores	24
9.1.- El elemento condensador	24
9.2.- Elección de los aparatos de protección y mando y de los cables de conexión	25
Delegaciones comerciales	27

Corrección del factor de potencia

1.- ¿Qué es el factor de potencia?

1.1.- Naturaleza de la energía reactiva

Cualquier máquina eléctrica (motor, transformador...) alimentado en corriente alterna, consume dos tipos de energía:

- la energía activa corresponde a la potencia activa P medida en kW se transforma integralmente en energía mecánica (trabajo) y calor (pérdidas),
- la energía reactiva corresponde a la potencia reactiva Q medida en kVAr; sirve para alimentar circuitos magnéticos en máquinas eléctricas y es necesaria para su funcionamiento. Es suministrada por la red o, preferentemente, por condensadores previstos para ello.

La red de distribución suministra la energía aparente que corresponde a la potencia aparente S , medida en kVA.

La energía aparente se compone vectorialmente de los 2 tipos de energía: activa y reactiva (**figura 1**).

□ Recuerde

Las redes eléctricas de corriente alterna suministran dos formas de energía:

- energía activa, transformada en trabajo y calor,
- energía reactiva, utilizada para crear campos magnéticos.

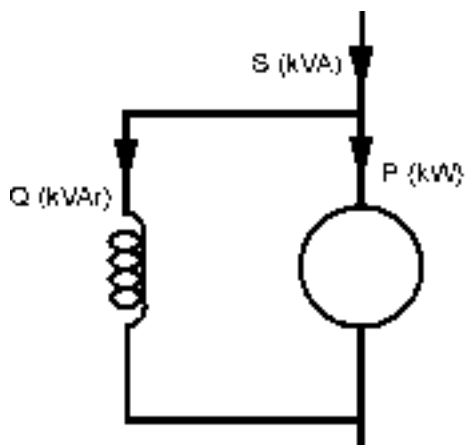


Fig. 1: Un motor absorbe de la red energía activa P y energía reactiva Q .

1.2.- Consumidores de energía reactiva

El consumo de energía reactiva varía según los receptores.

La proporción de energía reactiva con relación a la activa varía del:

- 65 al 75 % para los motores asíncronos,
- y del 5 al 10 % para los transformadores.

Por otra parte, las inductancias (balastos de tubos fluorescentes), los convertidores estáticos (rectificadores) consumen también energía reactiva (**figura 2**).

□ Recuerde

Los receptores utilizan parte de su potencia aparente en forma de energía reactiva.

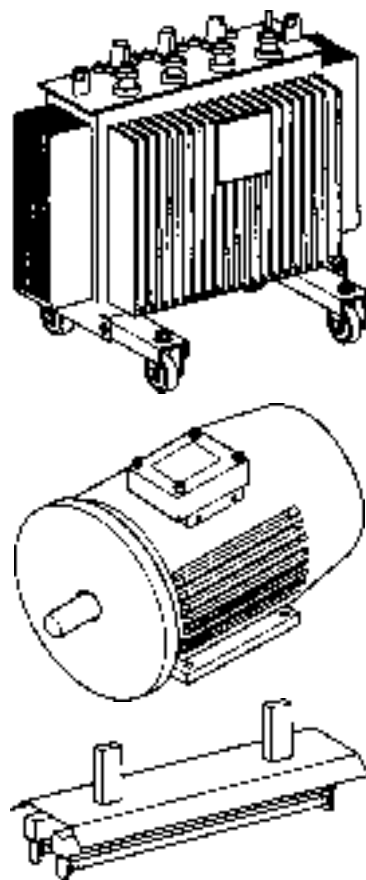


Fig. 2: Los receptores consumen energía reactiva.

1.3.- Factor de potencia

■ Definición del factor de potencia

El factor de potencia F de la instalación es el cociente de la potencia activa (kW) consumida por la instalación entre la potencia aparente (kVA) suministrada a la instalación.

Su valor está comprendido entre 0 y 1. Con frecuencia, el $\cos \varphi$ tiene el mismo valor. De hecho, es el factor de potencia de la componente a frecuencia industrial (50 Hz) de la energía suministrada por la red.

Por lo tanto, el $\cos \varphi$ no toma en cuenta la potencia transportada por los armónicos. En la práctica, se tiende a hablar del $\cos \varphi$.

Un factor de potencia próximo a 1 indica un consumo de energía reactiva poco importante y optimiza el funcionamiento de una instalación.

El factor de potencia (F) es la proporción de potencia activa frente la potencia aparente (**figuras 3 y 4**).

Cuanto más próximo a 1 está, mejor es.

$$F = \frac{P \text{ (kW)}}{S \text{ (kVA)}} = \cos \varphi$$

siendo:

P = potencia activa,

S = potencia aparente.

■ Potencia activa (en kW)

- monofásico fase-neutro: $P = V.I.\cos \varphi$
- monofásico 2 fases: $P = U.I.\cos \varphi$
- trifásico 3 fases o 3 fases y neutro: $P = \sqrt{3} U.I.\cos \varphi$

■ Potencia reactiva (en kVar)

- monofásico fase-neutro: $Q = V.I.\sin \varphi$
- monofásico 2 fases: $Q = U.I.\sin \varphi$
- trifásico 3 fases o 3 fases y neutro: $Q = \sqrt{3} U.I.\sin \varphi$

■ Potencia aparente (en kVA)

- monofásico fase-neutro: $S = V.I$
- monofásico 2 fases: $S = U.I$
- trifásico 3 fases o 3 fases y neutro: $S = \sqrt{3} U.I$

siendo:

V : tensión entre fase y neutro

U : tensión entre fases

$$S = \sqrt{P^2 + Q^2}$$

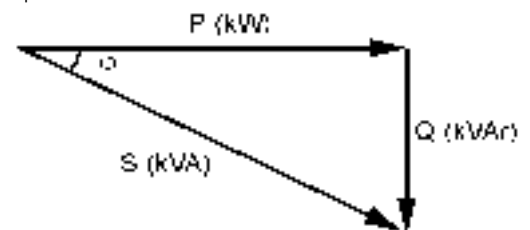


Fig. 3: Representación gráfica a partir de las potencias: diagrama de potencias.

Al diagrama establecido para las potencias corresponde el diagrama de las intensidades (es suficiente con dividir las potencias por la tensión).

Las intensidades activa y reactiva componen la intensidad aparente o total que es la que recorre la línea eléctrica y se mide con amperímetro.

El esquema adjunto es la representación clásica, donde:

I_t = intensidad total que recorre los conductores.

I_a = intensidad activa transformada en energía mecánica o en calor.

I_r = intensidad reactiva necesaria para la excitación magnética de los receptores. Las relaciones entre dichas intensidades son

$$I_t = \sqrt{I_a^2 + I_r^2}$$

$$I_a = I_t \cos \varphi$$

$$I_r = I_a \tan \varphi$$

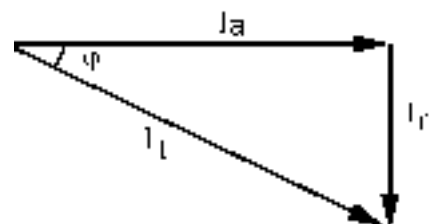


Fig. 4: Representación gráfica a partir de las intensidades: diagrama de intensidades.

1.4.- Medición práctica del factor de potencia

El factor de potencia o $\cos \varphi$ se mide:

- con el fasímetro que da el valor instantáneo del $\cos \varphi$,
- con el registrador varmétrico que permite obtener en un periodo determinado (día, semana...) los valores de intensidad, tensión

y factor de potencia. Las mediciones en un periodo más largo permiten evaluar mejor el factor de potencia medio de una instalación.

1.5.- Valores prácticos del factor de potencia

En la **figura 5** se desarrollan ejemplos y se aportan datos sobre el cálculo práctico del factor de potencia o $\cos \varphi$.

■ Ejemplo de cálculo de potencias

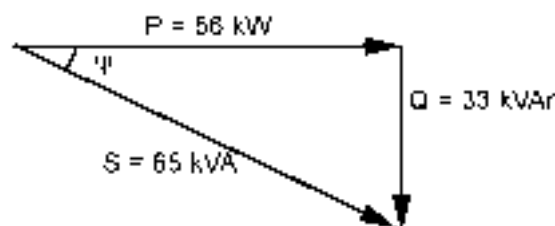
tipo circuito		S (potencia aparente)	P (potencia activa)	Q (potencia reactiva)
monofásico fase-neutro		$S = V.I$	$P = V.I \cos \varphi$	$Q = V.I \sin \varphi$
monofásico 2 fases		$S = U.I$	$P = U.I \cos \varphi$	$Q = U.I \sin \varphi$
ejemplo	receptor 5 kW $\cos \varphi = 0,5$	10 kVA	5 kW	8,7 kVAr
trifásico 3 fases o 3 fases y neutro		$S = \sqrt{3} UI$	$P = \sqrt{3} UI \cos \varphi$	$Q = \sqrt{3} UI \sin \varphi$
ejemplo	motor Pn: 51 kW $\cos \varphi = 0,86$ $\rho = 0,91$	65 kVA	56 kW	33 kVAr

■ Cálculo de los valores del motor trifásico de la tabla anterior

P_n = potencia disponible en el eje = 51 kW

P = potencia activa consumida $\frac{P_n}{\rho} = \frac{51}{0,9} = 56 \text{ kW}$

S = potencia aparente = $\frac{P}{\cos \varphi} = \frac{56}{0,86} = 65 \text{ kVA}$



Según la tabla de la figura 15, la correspondencia entre el $\cos \varphi$ y la $\tan \varphi$ de un mismo ángulo, sea para $\cos \varphi = 0,866$; $\tan \varphi = 0,59$: $Q = P \tan \varphi = 56 \times 0,59 = 33 \text{ kVAr}$

ρ = rendimiento electromecánico

■ Factor de potencia de los aparatos más frecuentes

Aparato	$\cos \varphi$	$\tan \varphi$
<input type="checkbox"/> motor asíncrono ordinario carga	0%	5,8
	25%	1,52
	50%	0,94
	75%	0,75
	100 %	0,62
<input type="checkbox"/> lámparas de incandescencia		= 1 = 0
<input type="checkbox"/> lámparas de fluorescencia no compensadas	= 0,5	= 1,73
<input type="checkbox"/> lámparas de fluorescencia compensadas (0,93, a veces, 0,86)	0,93	0,39
<input type="checkbox"/> lámparas de descarga	0,4 a 0,6	2,29 a 1,33
<input type="checkbox"/> hornos de resistencia	= 1	= 0
<input type="checkbox"/> hornos de inducción con compensación integrada	= 0,8	= 0,62
<input type="checkbox"/> hornos con calentamiento dieléctrico	= 0,85	= 0,62
<input type="checkbox"/> máquinas de soldadura con resistencia	0,8 a 0,9	0,75 a 0,48
<input type="checkbox"/> centros estáticos monofásico de soldadura por arco	= 0,5	= 1,73
<input type="checkbox"/> grupos rotatorios de soldadura por arco	0,7 a 0,9	1,02 a 0,75
<input type="checkbox"/> transformadores-rectificadores de soldadura por arco	0,7 a 0,8	1,02 a 0,75
<input type="checkbox"/> hornos de arco	0,8	0,75

Fig. 5: Valores prácticos del factor de potencia.

2.- ¿Por qué mejorar el factor de potencia?

2.1.- Reducción del recargo de reactiva en la factura de electricidad

Dicho coeficiente de recargo se aplica sobre el importe a pagar por la suma de los conceptos siguientes:

- término de potencia (potencia contratada),
- término de energía (energía consumida).

La fórmula que determina el coeficiente de recargo es la siguiente:

$$Kr = (17 / \cos^2 \varphi) - 21,$$

obteniéndose los coeficientes indicados en la tabla de la **figura 6**.

2.2.- Optimización técnico-económica de la instalación

Un buen factor de potencia permite optimizar técnico y económicamente una instalación. Evita el sobredimensionamiento de algunos equipos y mejora su utilización.

$\cos \varphi$	Kr
1	– 4%
0,95	– 2,2 %
0,9	0,0 %
0,8	5,6 %
0,6	26,2 %
0,5	47,0 %

Fig. 6: Tabla de valores de Kr.

Factor multiplicador de la sección	1	1,25	1,67	2,5
------------------------------------	---	------	------	-----

$\cos \varphi$	1	0,8	0,6	0,4
----------------	---	-----	-----	-----

Fig. 7: Factor multiplicador de la sección de los cables en función del $\cos \varphi$.

■ Disminución de la sección de los cables

El cuadro de la **figura 7** indica el aumento de sección de los cables motivado por un bajo $\cos \varphi$. De este modo se ve que cuanto mejor es el factor de potencia (próximo a 1), menor será la sección de los cables.

■ Disminución de las pérdidas en las líneas

Un buen factor de potencia permite también una reducción de las pérdidas en las líneas para una potencia activa constante.

Las pérdidas en vatios (debidas a la resistencia de los conductores) están, efectivamente, integradas en el consumo registrado por los contadores de energía activa (kWh) y son proporcionales al cuadrado de la intensidad transportada.

■ Reducción de la caída de tensión

La instalación de condensadores permite reducir, incluso eliminar, la energía reactiva transportada, y por lo tanto reducir las caídas de tensión en línea.

■ Aumento de la potencia disponible

La instalación de condensadores aguas abajo de un transformador sobrecargado que alimenta una instalación cuyo factor de potencia es bajo, y por lo tanto malo, permite aumentar la potencia disponible en el secundario de dicho transformador. De este modo es posible ampliar una instalación sin tener que cambiar el transformador.

Esta posibilidad se desarrolla en el apartado 6.

□ Recuerde

La mejora del factor de potencia optimiza el dimensionamiento de los transformadores y cables. Reduce también las pérdidas en las líneas y las caídas de tensión.

3.- ¿Cómo compensar una instalación?

3.1.- Principio teórico

El hecho de instalar un condensador generador de energía reactiva es la manera más simple, flexible y rápidamente amortizada de asegurar un buen factor de potencia. Esto se llama compensar una instalación.

La **figura 8** ilustra el principio de compensación de la potencia reactiva Q de una instalación a un valor más bajo Q' mediante la instalación de una batería de condensadores de potencia Qc. Al mismo tiempo, la potencia aparente pasa de S a S'.

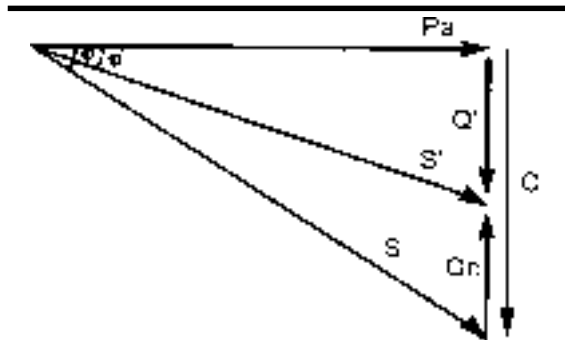


Fig. 8: Esquema de principio de la compensación: $Q_c = P_a (\tan \varphi - \tan \varphi')$.

□ Ejemplo

Sea un motor que, en régimen normal, absorbe una potencia de 100 kW con un $\cos \varphi = 0,75$, o sea $\operatorname{tg} \varphi = 0,88$.

Para pasar a un $\cos \varphi = 0,93$, o sea $\operatorname{tg} \varphi = 0,40$, la potencia de la batería a instalar es:

$$Q_c = 100 (0,88 - 0,40) = 48 \text{ kVAr.}$$

Los elementos de la elección del nivel de compensación y de cálculo de la potencia en kVAr de la batería dependen de la instalación contemplada. Se explican de modo general en el apartado 5, así como en los apartados 6 y 7 para los transformadores y motores.

■ Nota

Previamente a la compensación, deben tomarse ciertas precauciones.

En particular, se evitará el sobredimensionamiento de los motores así como su marcha en vacío mediante mandos individuales.

□ Recuerde

- Mejorar el factor de potencia de una instalación consiste en instalar un condensador, fuente de energía reactiva. Esto se llama compensar la instalación.
- La instalación de una batería de condensadores de potencia Q_c reduce la cantidad de energía reactiva suministrada por la red.
- La potencia de la batería de condensadores a instalar se calcula a partir de la potencia activa de la carga (P_a en kW) y del desfase tensión intensidad antes (φ) y después (φ') de compensar.



La compensación de la energía reactiva puede hacerse con condensadores fijos.

Fig. 9: Ejemplo de condensadores fijos.

3.2.- ¿Con qué compensar?

■ Compensación en BT

En baja tensión la compensación se realiza con dos tipos de equipos:

- los condensadores de valores fijos o condensadores fijos,
- los equipos de regulación automática o baterías automáticas que permiten ajustar permanentemente la compensación a las necesidades de la instalación.

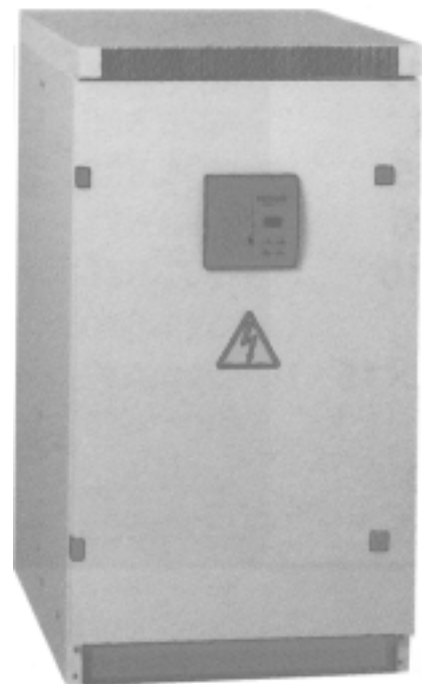
Observación:

Cuando la potencia a instalar es superior a 800 kVAr con una carga estable y continua, puede resultar más económico elegir instalar baterías de condensadores de alta tensión en la red.

■ Condensadores fijos

Estos condensadores (**figura 9**) tienen una potencia unitaria constante y su conexión puede ser:

- manual: mando por disyuntor o interruptor,
- semi-automática: mando por contactor,
- directa: conectada a las bornes de un receptor.



La compensación de energía reactiva se hace con más frecuencia mediante baterías de condensadores de regulación automática.

Fig. 10: Ejemplo de batería de regulación automática Rectivar.

Se utilizan:

- en los bornes de los receptores de tipo inductivo (motores y transformadores),
- en un embarrado donde estén muchos pequeños motores cuya compensación individual sería demasiado costosa,
- cuando la fluctuación de carga es poco importante.

■ **Baterías de condensadores de regulación automática**

Este tipo de equipo (**figura 10**) permite la adaptación automática de la potencia reactiva suministrada por las baterías de condensadores en función de un $\cos \phi$ deseado e impuesto permanentemente.

Se utiliza en los casos donde la potencia reactiva consumida o la potencia activa varían en proporciones importantes, es decir esencialmente:

- en los embarrados de los cuadros generales BT,
- para las salidas importantes.

■ **Principio e interés de la compensación automática**

Instaladas en cabecera del cuadro de distribución BT o de un sector importante

(**figura 11**), las baterías de condensadores están formadas por distintos escalones de potencia reactiva. El valor del $\cos \phi$ es detectada por un relé varimétrico que manda automáticamente la conexión y desconexión de los escalones, a través de contactores, en función de la carga y del $\cos \phi$ deseado.

El transformador de intensidad debe instalarse aguas arriba de los receptores y de las baterías de condensadores.

La compensación automática permite la inmediata adaptación de la compensación a las variaciones de la carga y, de este modo, evita devolver energía reactiva a la red y sobretensiones peligrosas para los circuitos de iluminación durante los funcionamientos a baja carga de la instalación.

3.3.- Elección entre condensadores fijos o baterías de regulación automática

■ **Reglas prácticas**

Si la potencia de las condensadores (kVAr) es inferior al 15% de la potencia del transformador, elegir condensadores fijos. Si la potencia de los condensadores (kVAr) es superior al 15% de la potencia del transformador, elegir una batería de condensadores de regulación automática.

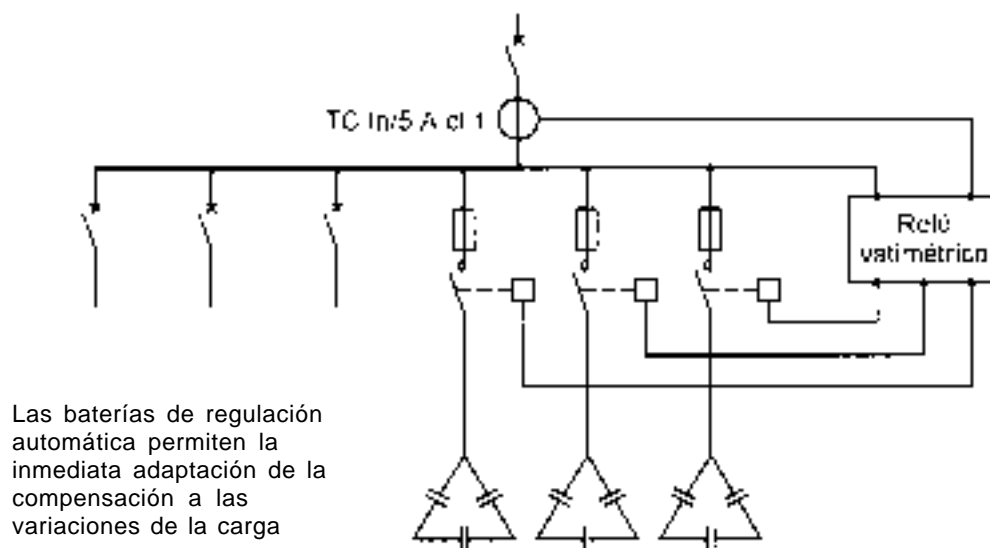


Fig. 11: Principio de la compensación automática de una instalación.

4.- ¿Dónde compensar?

La localización de los condensadores BT en una red eléctrica constituye lo que se denomina el modo de compensación. La compensación de una instalación puede realizarse de distintas maneras.

Esta compensación puede ser global, parcial (por sectores), o local (individual). En principio, la compensación ideal es la que permite producir energía reactiva en el lugar mismo donde se consume y en una cantidad que se ajusta a la demanda. Unos criterios técnico-económicos determinan su elección.

4.1.- Compensación global

■ Principio

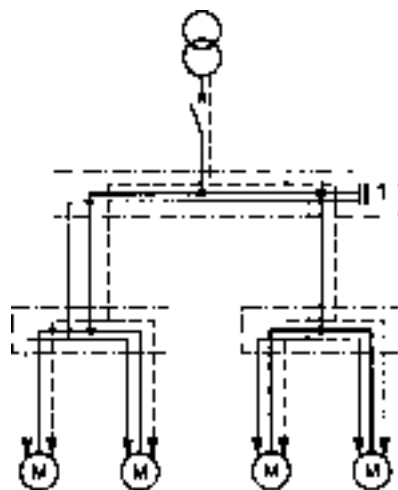
La batería está conectada en cabecera de la instalación y asegura la compensación del conjunto de la instalación. Está permanentemente en servicio durante la marcha normal de la fábrica (**figura 12**).

■ Ventajas

- elimina las penalizaciones por consumo excesivo de energía reactiva,
- disminuye la potencia aparente (o de aplicación) ajustándola a la necesidad real de kW de la instalación,
- descarga el centro de transformación (potencia disponible en kW).

■ Observaciones

- la corriente reactiva está presente en la instalación desde el nivel 1 hasta los receptores,



Cuando la carga es estable y continua, conviene una compensación global.

Fig. 12: Compensación global.

- las pérdidas por efecto Joule (kWh) en los cables situados aguas abajo y su dimensionamiento no son, por tanto, disminuidos.

4.2.- Compensación parcial

■ Principio

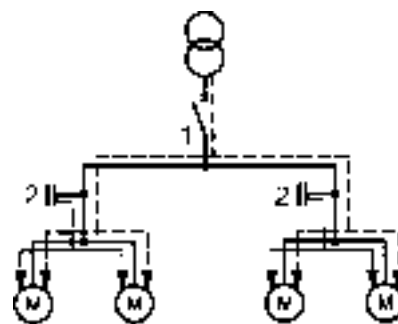
La batería está conectada al cuadro de distribución y suministra energía reactiva a cada taller o a un grupo de receptores. Se descarga así gran parte de la instalación, en particular los cables de alimentación de cada taller (**figura 13**).

■ Ventajas

- elimina las penalizaciones por consumo excesivo de energía reactiva,
- descarga el centro de transformación (potencia disponible en kW),
- optimiza parte de la red ya que la corriente reactiva no circula entre los niveles 1 y 2.

■ Observaciones

- la corriente reactiva está presente en la instalación desde el nivel 2 hasta los receptores,
- las pérdidas por efecto Joule (kWh) en los cables quedan reducidas de este modo,
- existe un riesgo de sobrecompensación como consecuencia de variaciones de carga importantes (este riesgo se elimina con la compensación automática).



Se recomienda una compensación parcial cuando la instalación es amplia y comprende talleres cuyos regímenes de carga son distintos.

Fig. 13: Compensación parcial.

4.3.- Compensación individual

■ Principio

La batería está conectada directamente a los bornes de cada receptor de tipo inductivo (en particular motores, apartado 7).

Esta compensación individual debe contemplarse cuando la potencia del motor es importante con relación a la potencia total (**figura 14**).

La potencia en kVAr de la batería representa aproximadamente el 25% de la potencia en kW del motor.

Cuando es aplicable, esta compensación produce energía reactiva en el lugar mismo donde es consumida y en una cantidad que se ajusta a las necesidades.

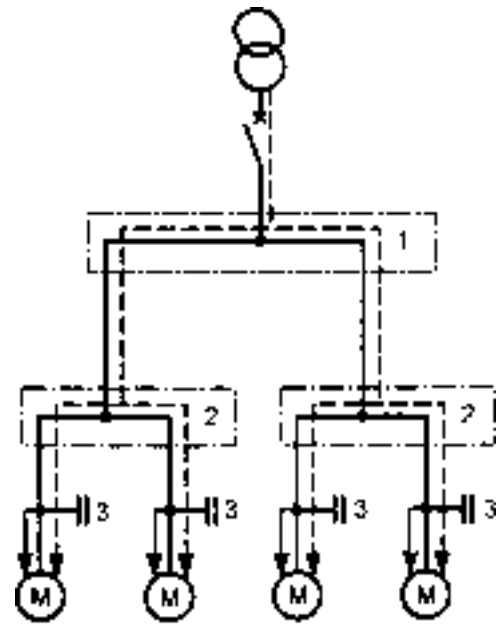
Puede preverse un complemento en cabecera de la instalación (transformador).

■ Ventajas

- elimina las penalizaciones por consumo excesivo de energía reactiva,
- descarga el centro de transformación (potencia disponible en kW),
- reduce el dimensionamiento de las cables y las pérdidas por efecto Joule (kWh).

■ Observaciones

- la corriente reactiva ya no está presente en las cables de la instalación.



Se puede contemplar una compensación individual cuando la potencia de algunos receptores es importante con relación a la potencia total.

Es el tipo de compensación que más ventajas ofrece.

Fig. 14: Compensación individual.

5.- ¿Cómo determinar el nivel de compensación en energía reactiva?

5.1.- Introducción

Para determinar la potencia óptima de la batería de condensadores, es necesario tener en cuenta los elementos siguientes:

- facturas de electricidad antes de instalar la batería,
- facturas provisionales de electricidad después de instalar la batería,
- gastos relativos a la compra de la batería y su instalación.

Se proponen 3 métodos simplificados para el cálculo de la potencia del equipo de compensación.

5.2.- Método simplificado

■ Principio general

Un cálculo muy aproximado es suficiente. Consiste en considerar que el $\cos \phi$ de una instalación es en promedio de 0,8 sin compensación.

Se considera que hay que «subir» el factor de potencia a $\cos \phi = 0,93$ para eliminar las penalizaciones y compensar las pérdidas habituales de energía reactiva de la instalación. Para «subir» de este modo el $\cos \phi$ el cuadro de la **figura 15** indica que, para pasar de $\cos \phi = 0,8$ a $\cos \phi = 0,93$, es necesario proporcionar 0,335 kVAr por kW de carga.

La potencia de la batería de condensadores a instalar (a la cabeza de la instalación)

será:

$$Q(\text{kVAr}) = 0,355 \times P(\text{kW})$$

Esta relación permite hallar rápidamente un valor muy aproximado de la potencia de condensadores a instalar.

□ Ejemplo

Se desea pasar el $\cos \phi = 0,75$ de una instalación de 665 kVA a un $\cos \phi = 0,928$. La potencia activa de la instalación es $665 \times 0,75 = 500 \text{ kW}$.

Antes de la compensación		Potencia del condensador en kVar a instalar por kW de carga para aumentar el factor de potencia ($\cos \varphi$) o la $\text{tg } \varphi$ a un valor dado.												
	$\text{tg } \varphi$ $\cos \varphi$	0,75 0,80	0,59 0,86	0,48 0,90	0,46 0,91	0,43 0,92	0,40 0,93	0,36 0,94	0,33 0,95	0,29 0,96	0,25 0,97	0,20 0,98	0,14 0,99	0,0 1,00
$\text{tg } \varphi$	$\cos \varphi$													
2,29	0,40	1,557	1,691	1,805	1,832	1,861	1,895	1,924	1,959	1,998	2,037	2,085	2,146	2,288
2,22	0,41	1,474	1,625	1,742	1,769	1,798	1,831	1,840	1,896	1,935	1,973	2,021	2,082	2,225
2,16	0,42	1,413	1,561	1,681	1,709	1,738	1,771	1,800	1,836	1,874	1,913	1,961	2,022	2,164
2,10	0,43	1,356	1,499	1,624	1,651	1,680	1,713	1,742	1,778	1,816	1,855	1,903	1,964	2,107
2,04	0,44	1,290	1,441	1,558	1,585	1,614	1,647	1,677	1,712	1,751	1,790	1,837	1,899	2,041
1,98	0,45	1,230	1,384	1,501	1,532	1,561	1,592	1,628	1,659	1,695	1,737	1,784	1,846	1,988
1,93	0,46	1,179	1,330	1,446	1,473	1,502	1,533	1,567	1,600	1,636	1,677	1,725	1,786	1,929
1,88	0,47	1,130	1,278	1,397	1,425	1,454	1,485	1,519	1,532	1,588	1,629	1,677	1,758	1,881
1,83	0,48	1,076	1,228	1,343	1,370	1,400	1,430	1,464	1,497	1,534	1,575	1,623	1,684	1,826
1,78	0,49	1,030	1,179	1,297	1,326	1,355	1,386	1,420	1,453	1,489	1,530	1,578	1,639	1,782
1,73	0,50	0,982	1,232	1,248	1,276	1,303	1,337	1,369	1,403	1,441	1,481	1,529	1,590	1,732
1,69	0,51	0,936	1,087	1,202	1,230	1,257	1,291	1,323	1,357	1,395	1,435	1,483	1,544	1,686
1,64	0,52	0,894	1,043	1,160	1,188	1,215	1,249	1,281	1,315	1,353	1,393	1,441	1,502	1,644
1,60	0,53	0,850	1,000	1,116	1,144	1,171	1,205	1,237	1,271	1,309	1,349	1,397	1,458	1,600
1,56	0,54	0,809	0,959	1,075	1,103	1,130	1,164	1,196	1,230	1,268	1,308	1,356	1,417	1,559
1,52	0,55	0,769	0,918	1,035	1,063	1,090	1,124	1,156	1,190	1,228	1,268	1,316	1,377	1,519
1,48	0,56	0,730	0,879	0,996	1,024	1,051	1,085	1,117	1,151	1,189	1,229	1,277	1,338	1,480
1,44	0,57	0,692	0,841	0,958	0,986	1,013	1,047	1,079	1,113	1,151	1,191	1,239	1,300	1,442
1,40	0,58	0,665	0,805	0,921	0,949	0,976	1,010	1,042	1,078	1,114	1,154	1,202	1,263	1,405
1,37	0,59	0,618	0,768	0,884	0,912	0,939	0,973	1,005	1,039	1,077	1,117	1,165	1,226	1,368
1,33	0,60	0,584	0,733	0,849	0,878	0,905	0,939	0,971	1,005	1,043	1,083	1,131	1,192	1,334
1,30	0,61	0,549	0,699	0,815	0,843	0,870	0,904	0,936	0,970	1,008	1,048	1,096	1,157	1,299
1,27	0,62	0,515	0,665	0,781	0,809	0,836	0,870	0,902	0,936	0,974	1,014	1,062	1,123	1,265
1,23	0,63	0,483	0,633	0,749	0,777	0,804	0,838	0,870	0,904	0,942	0,982	1,030	1,091	1,233
1,20	0,64	0,450	0,601	0,716	0,744	0,771	0,805	0,837	0,871	0,909	0,949	0,997	1,058	1,200
1,17	0,65	0,419	0,569	0,685	0,713	0,740	0,774	0,806	0,840	0,878	0,918	0,966	1,007	1,169
1,14	0,66	0,388	0,538	0,654	0,682	0,709	0,743	0,775	0,809	0,847	0,887	0,935	0,996	1,138
1,11	0,67	0,358	0,508	0,624	0,652	0,679	0,713	0,745	0,779	0,817	0,857	0,905	0,966	1,108
1,08	0,68	0,329	0,478	0,595	0,623	0,650	0,684	0,716	0,750	0,788	0,828	0,876	0,937	1,079
1,05	0,69	0,299	0,449	0,565	0,593	0,620	0,654	0,686	0,720	0,758	0,798	0,840	0,907	1,049
1,02	0,70	0,270	0,420	0,536	0,564	0,591	0,625	0,657	0,691	0,729	0,769	0,811	0,878	1,020
0,99	0,71	0,242	0,392	0,508	0,536	0,563	0,597	0,629	0,663	0,701	0,741	0,783	0,850	0,992
0,96	0,72	0,213	0,364	0,479	0,507	0,534	0,568	0,600	0,634	0,672	0,712	0,754	0,821	0,963
0,94	0,73	0,186	0,336	0,452	0,480	0,507	0,541	0,573	0,607	0,645	0,685	0,727	0,794	0,936
0,91	0,74	0,159	0,309	0,425	0,453	0,480	0,514	0,546	0,580	0,618	0,658	0,700	0,767	0,909
0,88	0,75	0,132	0,282	0,398	0,426	0,453	0,487	0,519	0,553	0,591	0,631	0,673	0,740	0,882
0,86	0,76	0,105	0,255	0,371	0,399	0,426	0,460	0,492	0,526	0,564	0,604	0,652	0,713	0,855
0,83	0,77	0,079	0,229	0,345	0,373	0,400	0,434	0,466	0,500	0,538	0,578	0,620	0,687	0,829
0,80	0,78	0,053	0,202	0,319	0,347	0,374	0,408	0,440	0,474	0,512	0,552	0,594	0,661	0,803
0,78	0,79	0,026	0,176	0,292	0,320	0,347	0,381	0,413	0,447	0,485	0,525	0,567	0,634	0,776
0,75	0,80	—	0,150	0,266	0,294	0,321	0,355	0,387	0,421	0,459	0,499	0,541	0,608	0,750
0,72	0,81	—	0,124	0,240	0,268	0,295	0,329	0,361	0,395	0,433	0,473	0,515	0,582	0,724
0,70	0,82	—	0,098	0,124	0,242	0,269	0,303	0,335	0,369	0,407	0,447	0,489	0,556	0,898
0,67	0,83	—	0,072	0,188	0,216	0,243	0,277	0,309	0,343	0,381	0,421	0,463	0,530	0,672
0,65	0,84	—	0,046	0,162	0,190	0,217	0,251	0,283	0,317	0,355	0,395	0,437	0,504	0,645
0,62	0,85	—	0,020	0,136	0,164	0,191	0,225	0,257	0,291	0,329	0,369	0,417	0,478	0,620
0,59	0,86	—	—	0,109	0,140	0,167	0,198	0,230	0,264	0,301	0,343	0,390	0,450	0,593
0,57	0,87	—	—	0,083	0,114	0,141	0,172	0,204	0,238	0,275	0,317	0,364	0,424	0,567
0,54	0,88	—	—	0,054	0,085	0,112	0,143	0,175	0,209	0,246	0,288	0,335	0,395	0,538
0,51	0,89	—	—	0,028	0,059	0,086	0,117	0,149	0,183	0,230	0,262	0,309	0,369	0,512
0,48	0,90	—	—	—	0,031	0,058	0,089	0,121	0,155	0,192	0,234	0,281	0,341	0,484

Fig. 15: kVar a instalar por kW para aumentar el factor de potencia.

Se lee, en el cuadro de la **figura 15** en la intersección de la línea $\cos \varphi = 0,75$ (antes de compensar) con la columna $\cos \varphi = 0,93$ (después de compensar) que hay que instalar 0,487 kVAr por kW.

Los kVAr a instalar, independientes de la tensión de la red, serán de $500 \times 0,487$ ó sea 244 kVAr.

5.3.- Método basado en los datos del recibo de electricidad

■ Datos obtenidos del recibo

- El periodo del recibo (1 mes, 2 meses,...),
- el consumo de energía activa (kW.h), (suma de kW.h correspondientes a «activa», «punta», «valle» y «llano»),
- consumo de energía reactiva (kVAr.h)

■ Datos obtenidos en la instalación

- cálculo de horas efectivas de funcionamiento al mes:
(ejemplo: $h = 22 \text{ días} \times 9 \text{ h/día} = 189 \text{ h/mes}$)
- cálculo según estos datos:

$$\cos \varphi \text{ inicial} = \frac{\text{kW.h}}{\sqrt{(\text{kW.h})^2 + (\text{k var.h})^2}} .$$

■ Potencia activa consumida en el periodo

$$P = \frac{\text{kW.h}(\text{consumo energía activa en el período})}{\text{período recibo} \times \text{horas efectivas funcionamiento}}$$

■ A partir de la potencia activa, el $\cos \varphi$ inicial y el $\cos \varphi$ deseado, según los puntos C5.2 ó C5.4, se podrá calcular la Q necesaria.

5.4.- Método basado en el cálculo de potencias

■ Datos conocidos

- potencia activa (kW),
- $\cos \varphi$ inicial,
- $\cos \varphi$ deseado

■ Cálculo

$$Q \text{ (kVAr)} = \text{Potencia activa (kW)} \times \tan(\varphi \text{ inicial} - \varphi \text{ deseada})$$

6.- Compensación en bornes de un transformador

6.1.- Compensación para aumentar la potencia disponible

La potencia activa disponible en el secundario de un transformador es más elevada cuanto mayor es el factor de potencia de la instalación.

En consecuencia, es conveniente, en previsión de futuras ampliaciones, o en el mismo momento de la ampliación, corregir el factor de potencia y evitar así la compra de un nuevo transformador.

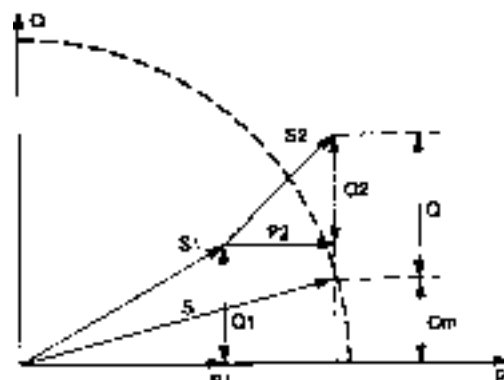
La tabla de la **figura 17** da directamente la potencia activa en kW que puede suministrar un transformador a plena carga en función del factor de potencia y, por lo tanto, por diferencia, el aumento de potencia disponible en caso de modificación del factor de potencia.

□ Ejemplo

Una instalación es alimentada por un transformador de 630 kVA que suministra una potencia activa $P_1 = 450$ kW con un $\cos \phi$ medio de 0,8. (**Figura 16**).

– Potencia aparente: $S_1 = \frac{450}{0,8} = 562$ kVA

– Potencia reactiva: $Q_1 = \sqrt{S_1^2 - P_1^2} = 337$ kVAr



La instalación de una batería de condensadores puede evitar la sustitución del transformador en el momento de una ampliación.

Fig. 16: La compensación Q permite la ampliación contemplada S_2 sin tener que sustituir el transformador que puede suministrar una potencia superior a S .

tg ϕ	cos ϕ	Potencia nominal del transformador (en kVA)											
		100	160	250	315	400	500	630	800	1000	1250	1600	2000
0,00	1	100	160	250	315	400	500	630	800	1000	1250	1600	2000
0,20	0,98	98	157	245	309	392	490	617	784	980	1225	1568	1960
0,29	0,96	96	154	240	302	384	480	605	768	960	1200	1536	1920
0,36	0,94	94	150	235	296	376	470	592	752	940	1175	1504	1880
0,43	0,92	92	147	230	290	368	460	580	736	920	1150	1472	1840
0,48	0,90	90	144	225	284	360	450	567	720	900	1125	1440	1800
0,54	0,88	88	141	220	277	352	440	554	704	880	1100	1408	1760
0,59	0,86	86	138	215	271	344	430	541	688	860	1075	1376	1720
0,65	0,84	84	134	210	265	336	420	529	672	840	1050	1344	1680
0,70	0,82	82	131	205	258	328	410	517	656	820	1025	1312	1640
0,75	0,80	80	128	200	252	320	400	504	640	800	1000	1280	1600
0,80	0,78	78	125	195	246	312	390	491	624	780	975	1248	1560
0,86	0,76	76	122	190	239	304	380	479	608	760	950	1216	1520
0,91	0,74	74	118	185	233	296	370	466	592	740	925	1184	1480
0,96	0,72	72	115	180	227	288	360	454	576	720	900	1152	1440
1,02	0,70	70	112	175	220	280	350	441	560	700	875	1120	1400

Fig. 17: Potencia activa en kW que puede suministrar un transformador a plena carga en función del factor de potencia.

Se pretende realizar una ampliación de P2:

P2 = 100 kW, con un $\cos \phi$ de 0,7

– Potencia aparente: $S_2 = \frac{100}{0,7} = 143 \text{ kVA}$

– Potencia reactiva: $Q_2 = \sqrt{S_2^2 - P_2^2} = 102 \text{ kVAr}$

¿Cuál es la potencia mínima de la batería de condensadores a instalar para evitar la sustitución del transformador?

– Potencia activa total a suministrar:

$P = P_1 + P_2 = 550 \text{ kW}$

– Potencia reactiva máxima que puede suministrar el transformador de 630 kVA:

$$Q_m = \sqrt{S^2 + P^2}$$

$$Q_m = \sqrt{630^2 + 550^2} = 307 \text{ kVAr}$$

– Potencia reactiva total a suministrar a la instalación antes de la compensación

$Q_1 + Q_2 = 337 + 102 = 439 \text{ kVAr}$.

De donde la potencia mínima de la batería a instalar:

$Q = 439 - 307 = 132 \text{ kVAr}$.

A subrayar que el cálculo se hizo sin tener en cuenta puntas de potencia ni su duración.

En la mejor hipótesis, se efectuará una compensación total ($\cos \phi = 1$), lo que permitirá tener una reserva de potencia de $630 - 550 = 80 \text{ kW}$, la batería de condensadores a instalar será entonces de 439 kVAr calculados arriba.

6.2.- Compensación de la energía reactiva absorbida por el transformador

Los transformadores necesitan energía reactiva para su propio funcionamiento. Su valor varía en función del régimen de carga:

- en vacío absorbe energía reactiva para sostener el flujo magnético en el hierro,
- en carga además deberá sostener el flujo magnético de dispersión.

Dado que el transformador está conectado durante largos períodos de tiempo, el impacto económico de la reactiva no es despreciable. La tabla de la **figura 18** muestra la energía reactiva absorbida por un transformador (20/0,4 kV) en vacío y a plena carga.

La compensación del factor de potencia se realizará instalando en los bornes del secundario un condensador fijo de potencia adecuado a la de la tabla.

Se deberá verificar que la suma de todos los condensadores fijos no supere el 15% de la potencia del transformador.

Potencia kVA	Potencia reactiva a compensar	
	en vacío kVAr	a plena carga kVAr
100	2,5	6,1
160	3,7	9,6
250	5,3	14,7
315	6,3	18,4
400	7,6	22,9
500	9,5	28,7
630	11,3	35,7
800	20	54,5
1000	23,9	72,4
1250	27,4	94,5
1600	31,9	126,2
2000	37,8	176
2500	44,8	230
3150	53,3	303

Ejemplo:

Un transformador 630 kVA, 20 kV, se puede compensar con 11,3 y 35,7 kVAr.

La energía reactiva que consume un transformador no es despreciable (del orden del 5%) puede ser suministrada por una batería de condensadores.

Fig. 18: Consumo de energía reactiva de los transformadores de distribución - tensión primaria 20 kV.

7.- Compensación en los bornes de un motor asíncrono

7.1.- Conexión de la batería de condensadores y protecciones

■ Precaución general

El $\cos \varphi$ de los motores es muy bajo en vacío con poca carga conviene por lo tanto evitar este tipo de funcionamiento sin prever una compensación.

■ Conexión

La batería está conectada directamente a los bornes del motor.

■ Arranque

Si el motor arranca con la ayuda de un dispositivo especial (resistencia, inductancia, dispositivo estrella-triángulo, autotransformador), la batería de condensadores debe ponerse en marcha sólo después del arranque.

■ Motores especiales

Se recomienda no compensar los motores especiales (paso a paso, a dos sentidos de marcha).

■ Regulación de las protecciones

La intensidad aguas arriba del conjunto motor-condensador se vuelve inferior a la intensidad antes de la compensación, para un funcionamiento idéntico del motor ya que los condensadores suministran una parte de la energía reactiva consumida por el motor (figura 19).

Velocidad en rpm	Coefficiente de de reducción
750	0,88
1000	0,90
1500	0,91
3000	0,93

Debe contemplarse la compensación individual cuando la potencia del motor es importante con relación a la potencia contratada.

Fig. 20: Coeficiente de reducción de la regulación de la protección de un motor teniendo en cuenta la compensación.

Cuando la protección del motor contra las sobrecargas está situada aguas arriba del conjunto motor-condensador, la regulación de esta protección debe reducirse en la relación:

$$\frac{\cos \varphi \text{ antes de la compensación}}{\cos \varphi \text{ después de la compensación}}$$

Al compensar los motores con una potencia en kVAr correspondiente a los valores indicados en la tabla de la **figura 22** (valores máximos que pueden instalarse en un motor asíncrono sin riesgo de auto-excitación), esta relación tiene aproximadamente el valor indicado en la tabla de la **figura 20**.

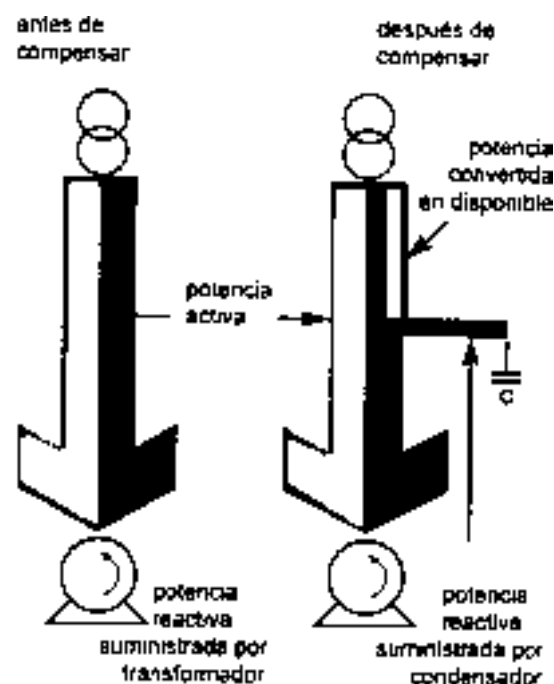


Fig. 19: A la izquierda el transformador suministra toda la energía reactiva. A la derecha, la batería de condensadores contribuye.

7.2.- ¿Cómo evitar la autoexcitación de los motores asíncronos?

Cuando un motor arrastra una carga que tiene una gran inercia puede, después del corte de la tensión de alimentación, seguir funcionando utilizando su energía cinética y ser autoexcitado por una batería de condensadores conectada a sus bornes. Estos le suministran la energía reactiva necesaria para su funcionamiento en generadora asíncrona. Dicha autoexcitación provoca un mantenimiento de la tensión y a veces sobretensiones elevadas.

Para evitar este fenómeno, es necesario asegurar que la potencia de la batería es inferior a la potencia necesaria para la autoexcitación del motor (**figura 21**), comprobando:

$Q_c \leq 0,9 I_o U_n \sqrt{3}$ (la intensidad en vacío del motor). La tabla de la **figura 22** da los valores de Q_c correspondientes.

■ Ejemplo

Para un motor de 75 kW, 3000 rpm, la tabla de la **figura 22** indica que se le puede asociar como máximo 17 kVAr.

■ Nota importante

El valor de la corriente de vacío, es un dato que no figura en la placa de características de los motores y tampoco (casi nunca) en los catálogos.

Por tanto la falta de este dato impediría la utilización de la fórmula anterior para el cálculo de la potencia máxima admisible del condensador a conectar en paralelo con el motor.

En este caso, puede utilizarse como alternativa, la fórmula siguiente.

$$Q_c \leq 0,9 \sqrt{3} U_n I_n \frac{1 - \cos \varphi_n}{\sqrt{1 - \cos^2 \varphi_n}} 10^{-3} \text{ (kVAr)}$$

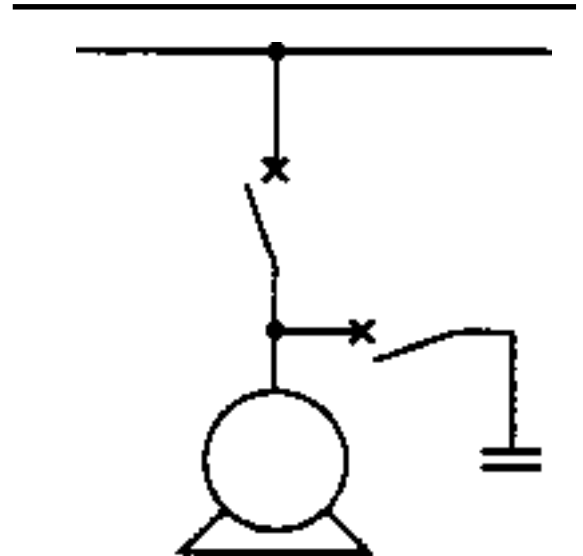
siendo:

U_n : tensión nominal del motor (V)

I_n : intensidad nominal del motor (A)

$\cos \varphi_n$: factor de potencia del motor a su potencia nominal.

U_n , I_n y $\cos \varphi_n$ son valores que figuran preceptivamente en la placa de características del motor y asimismo figuran en los catálogos. Por tanto no hay dificultad en su obtención.



Cuando una batería de condensadores está instalada en los bornes de un motor, es necesario asegurarse que la potencia de la batería es inferior a la potencia necesaria para la autoexcitación del motor.

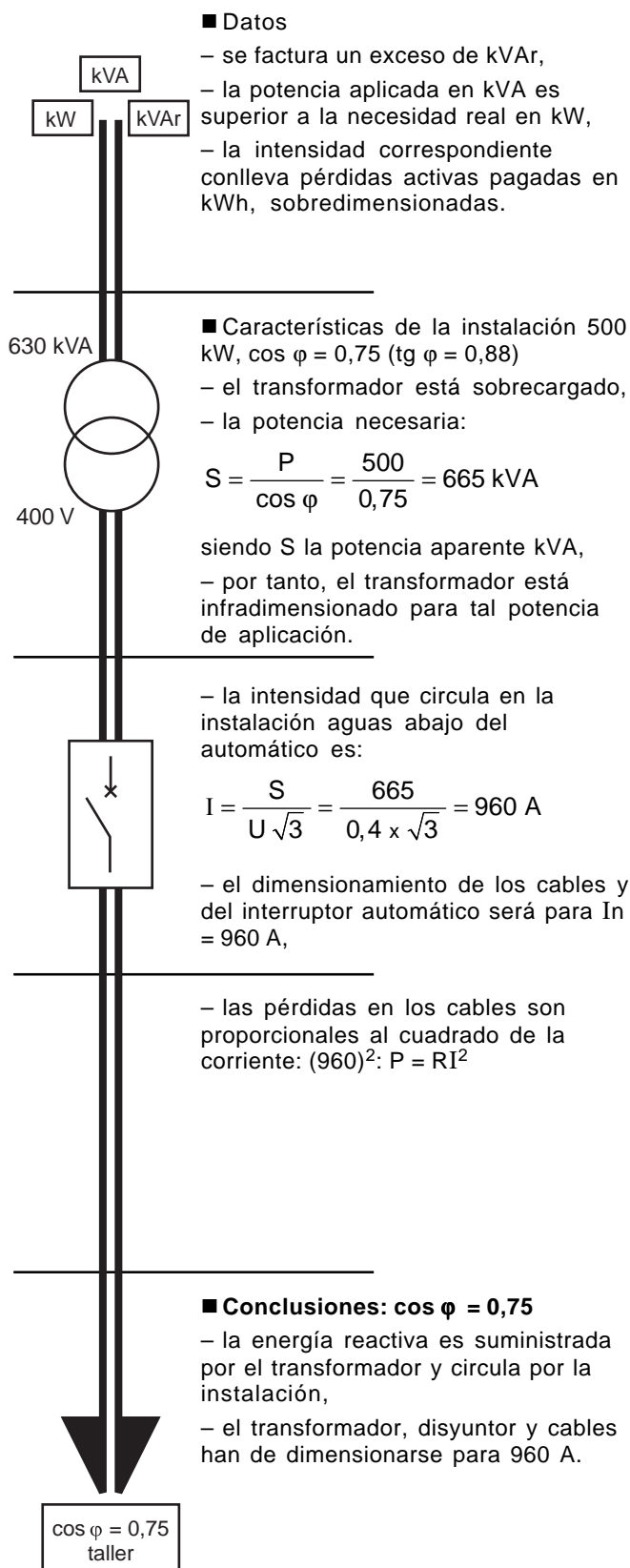
Fig. 21: Esquema de conexión de la batería al motor.

Motor trifásico: 230/400 V

Potencia nominal	CV	Potencia (kVAr) a instalar			
		velocidad de rotación (rpm)			
		3000	1500	1000	750
22	30	6	8	9	10
30	40	7,5	10	11	12,5
37	50	9	11	12,5	16
45	60	11	13	14	17
55	75	13	17	18	21
75	100	17	22	25	28
90	125	20	25	27	30
110	150	24	29	33	37
132	180	31	36	38	43
160	218	35	41	44	52
200	274	43	47	53	61
250	340	52	57	63	71
280	380	57	63	70	79
355	482	67	76	86	98
400	544	78	82	97	106
450	610	87	93	107	117

Fig. 22: Potencia reactiva a instalar.

Instalación sin condensador



Instalación con condensador

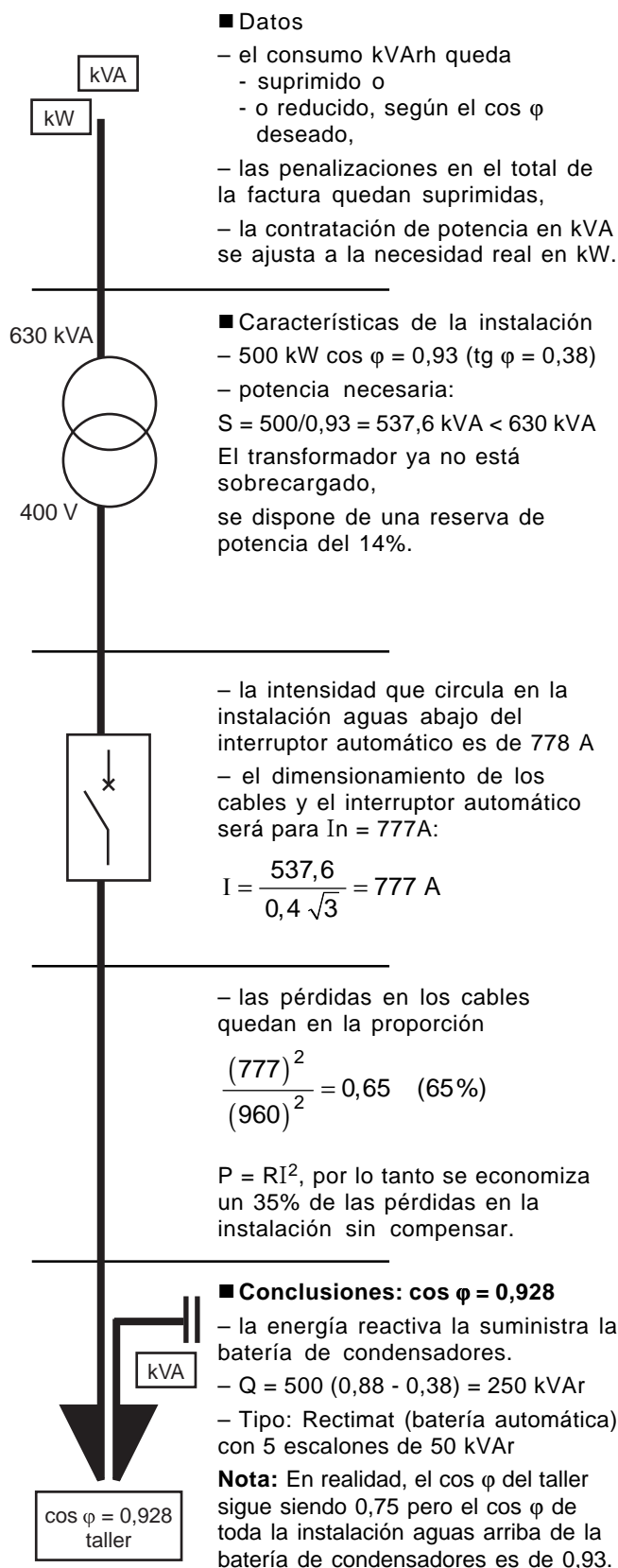


Fig. 23: Comparación técnico-económica de una instalación antes y después de la compensación.

8.- Dimensionamiento de una batería de condensadores en presencia de armónicos

8.1.- Problemas planteados por los armónicos

Los equipos que utilizan electrónica de potencia (motores de velocidad variable, rectificadores estáticos, los balastos de tubos fluorescentes, etc) son responsables de la circulación de armónicos en la red. Dichos armónicos perturban el funcionamiento de máquinas o aparatos electrónicos. En particular, los condensadores son extremadamente sensibles a ellos debido a que su impedancia decrece proporcionalmente al rango de los armónicos presentes (frecuencia)

Si la frecuencia propia del conjunto condensador-red está próxima al rango de un armónico, se producirá entonces una resonancia que amplificará el armónico correspondiente.

En este caso particular, la corriente resultante provocará el calentamiento y luego la perforación del condensador. Existen algunas soluciones para limitar estos riesgos y permitir el buen funcionamiento del condensador.

Será conveniente también comprobar que la coexistencia entre los condensadores y generadores de armónicos no causa una tasa de distorsión incompatible con el buen funcionamiento de los equipos de la fábrica.

8.2.- Soluciones posibles

■ Contra los efectos de los armónicos

La presencia de armónicos implica un aumento de la intensidad en el condensador a pesar de que está diseñado para una intensidad eficaz igual a 1,3 veces su intensidad nominal.

Todos los elementos en serie (aparamenta y conexiones) se calibrarán entre 1,3 y 1,5 veces la intensidad asignada.

□ Recuerde

Tener en cuenta los fenómenos armónicos consiste principalmente en sobredimensionar los condensadores y asociarlos a inductancias anti-armónicos.

■ Contra los fenómenos de resonancia

Los condensadores no son en sí mismos generadores de armónicos. En cambio, cuando en una red circulan armónicos, la presencia de un condensador amplifica más o menos algunos de dichos armónicos. Esto produce una resonancia cuya frecuencia es

función de la impedancia de la red (o de la potencia de cortocircuito).

El valor de la frecuencia propia es

$$f_p = f_0 \sqrt{S_{cc}/Q}$$

siendo

f_0 = frecuencia de la red (50 Hz o 60 Hz),

S_{cc} = potencia de cortocircuito de la red en kVA,

Q = potencia de la batería de condensadores en kVar.

Esta resonancia será tanto más importante cuando $f_0 \sqrt{S_{cc}/Q}$ esté próximo a la frecuencia de los armónicos de rango n presentes. La sobrecarga de intensidad podrá provocar el calentamiento y el envejecimiento prematuro del condensador.

Para paliar estas fenómenos, se utilizarán:

- condensadores sobredimensionados en tensión, por ejemplo 440 V para una red 400 V,

- inductancias anti-armónicos asociadas a las condensadores.

■ La inductancia anti-armónicos asociada en serie constituye un conjunto sintonizado a 190 Hz para una red 50 Hz (ó 228 Hz para una red 60 Hz).

Esto permite a la vez reducir las tensiones armónicas en los bornes del condensador y las intensidades de sobrecarga que las atraviesan.

8.3.- Elección de las soluciones

■ Elementos a tener en cuenta

La elección se hace a partir de los elementos siguientes:

- G_h = potencia en kVA de todos los generadores de armónicos (convertidores estáticos, onduladores, variadores de velocidad) alimentados por el mismo embarrado que los condensadores. Si la potencia de los generadores es conocida en kW, se divide por 0,7 (valor medio de factor de potencia) para obtener G_h ,
- S_{cc} = potencia de cortocircuito real (kVA) de la red,
- S_n = potencia del (de los) transformador(es) aguas arriba (kVA).

Condensadores alimentados en BT por un transformador de potencia $S_n > 2$ MVA (regla general)

$G_h < \frac{S_{cc}}{120}$	$\frac{S_{cc}}{120} \leq G_h \leq \frac{S_{cc}}{70}$	$\frac{S_{cc}}{70} \leq G_h \leq \frac{S_{cc}}{30}$
condensador estándar	tensión condensador aumentada un 10% (salvo 230V)	tensión condensador aumentada un 10% + inductancia anti-armónicos

Condensadores alimentados en BT por un transformador de potencia $S_n < 2$ MVA (regla simplificada)

$G_h \leq 0,15 S_n$	$0,15 S_n < G_h \leq 0,25 S_n$	$0,25 S_n < G_h < 0,60 S_n$
condensadores estándar	tensión condensador aumentada un 10% (salvo 230 V)	tensión condensador aumentada un 10% + inductancia anti-armónicos

Fig. 24: Tabla de elección de una solución para limitar a los armónicos.

Ejemplo 1:

- Potencia nominal del transformador = 2500 kVA
- Tensión de cortocircuito = 7 %
- Suma de las potencias de los generadores de armónicos: $G_h = 250$ kVA

$$S_{cc} = \frac{2500 \times 100}{7} = 35714 \text{ kVA}$$

$$\frac{S_{cc}}{120} = 298$$

$$G_h < \frac{S_{cc}}{120}$$

Solución: utilizar condensadores estándar.

Ejemplo 2:

- Potencia nominal del transformador = 2500 kVA,
- Tensión de cortocircuito = 7 %, $S_n = 2500$ kVA
- Suma de las potencias de los generadores de armónicos: $G_h = 400$ kVA.

$$\frac{S_{cc}}{120} = 298$$

$$\frac{S_{cc}}{70} = 510$$

$$G_h \text{ incluido entre } \frac{S_{cc}}{120} \text{ y } \frac{S_{cc}}{70}.$$

Solución: utilizar condensadores sobredimensionados en tensión (440 V).

Ejemplo 3: (regla simplificada)

- Potencia nominal del transformador = 630 kVA,
- Tensión de cortocircuito = 4 %, $S_n = 630$ kVA
- Suma de las potencias de los generadores de armónicos: $G_h = 250$ kVA.

$$\frac{G_h}{S_n} = 0,4$$

$$0,25 S_n < G_h = 0,4 S_n < 0,6 S_n$$

Solución: utilizar inductancias anti-armónicos. En este caso los condensadores serán sobredimensionados (440 V).

Observación: por encima de los valores:

$$- G_h > \frac{S_{cc}}{30} \text{ (caso } S_n > 2 \text{ MVA)}$$

$$- G_h > 0,6 S_n \text{ (Caso } S_n < 2 \text{ MVA).}$$

Fig. 25: Ejemplos. Los 3 casos explican la utilización del condensador estándar, del sobredimensionado y de inductancia antiarmónicos.

Si varios transformadores están en paralelo, el paro voluntario o no de uno de ellos genera una disminución de S_n y de S_{cc} .

La elección de las soluciones se hace a partir de:

- G_h potencia en kVA de todos los generadores de armónicos y
- S_n potencia del o de los transformadores aguas arriba (en kVA).

■ Elección de una solución

A partir de estos elementos, la elección de una solución que limite los armónicos a un nivel aceptable para los condensadores está definida en la tabla de la **figura 24**. Ver los ejemplos de la **figura 25**.

8.4.- Precaución con relación al distribuidor de energía

La tasa global de distorsión o más sencillamente «distorsión» (THD) es la relación entre el valor eficaz de los armónicos y el valor de la fundamental a frecuencia industrial. Para evitar que los problemas derivados de la polución armónica se recomiende:

Limitar al 4 ó 5% la distorsión aguas abajo del transformador. Si se exceden estos valores, se tendrá que utilizar filtros. Dichos filtros están sintonizados con los principales rangos de armónicos presentes y calculados para absorber estas corrientes armónicas. Compensan también la energía reactiva de la red.

Es necesario comprobar también que la coexistencia de condensadores y generadores de armónicos no genera en la red una tasa de distorsión inaceptable por parte del suministrador de energía.

9.- Instalación de las baterías de condensadores

9.1.- El elemento condensador

Todos los condensadores de baja tensión realizados a partir de elementos cuyas características principales son las siguientes:

■ Tecnología

El condensador es de tipo seco (sin impregnante) auto-cicatrizante con dieléctrica film polipropileno metalizado, bobinado. Su protección interna está asegurada por desconectador asociado al fusible HPC que garantiza la protección intrínseca de la bobina monofásica contra las intensidades próximas a los valores de la intensidad de cortocircuito. (**Figura 26**).

■ Capacidad

La capacidad nominal es respetada con una tolerancia que va de 0,95 a 1,15 veces el valor nominal.

■ Características eléctricas

- clase de aislamiento: 0,6 kV,
- tensión de ensayo de corta duración 50 Hz, 1 min: 3 kV,
- tensión de ensayo de onda de choque: 1,2/50 μ s: 15 kV,
- sobretensiones de corta duración: 20 % durante 5 min,

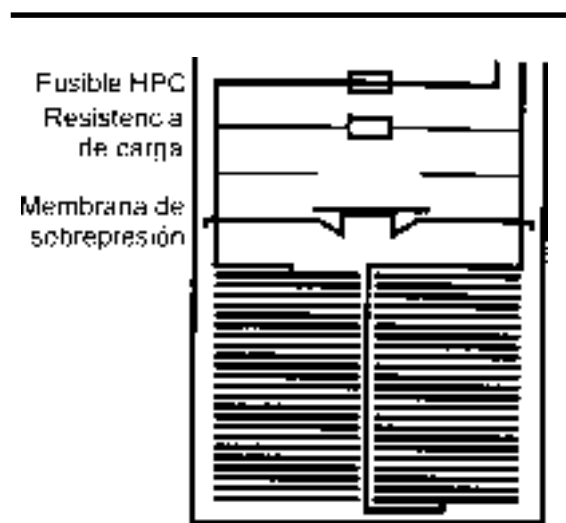


Fig. 26: Sección de un condensador monofásico.

- sobreintensidades debidas a los armónicos: 30%.

■ Factor de pérdida

El factor de pérdida varía de $0,2 \cdot 10^{-3}$ a $0,3 \cdot 10^{-3}$, según la potencia. Este valor corresponde a una potencia disipada de aproximadamente 0,3 W por kVAr, incluyendo las resistencias de descarga.

La resistencia de descarga está integrada en el condensador.

Clase de temperatura: - 25 °C + 50 °C, es decir que el condensador está diseñado para funcionar en las condiciones siguientes:

- temperatura máxima : 50 °C,
- temperatura media en 24 h: 40 °C,
- temperatura media anual: 30 °C.

■ Normas

Los condensadores cumplen las normas: CEI 831 y NF C 54-104.

9.2.- Elección de los aparatos de protección y mando y de los cables de conexión

■ Dimensionamiento de los componentes

La elección de los cables y del aparato de protección y mando aguas arriba de los condensadores depende de la corriente absorbida.

Para los condensadores, la intensidad es función de:

- la tensión aplicada y sus componentes armónicos,
- la capacidad.

La intensidad nominal de un condensador de potencia Q conectado en una red de tensión U_n es

$$I_n = \frac{Q}{\sqrt{3} U_n}, \text{ para una red trifásica.}$$

Las variaciones admisibles del valor de la tensión fundamental y los componentes armónicos pueden conducir a una amplificación de la intensidad del 30%. Las variaciones debidas a las tolerancias en los condensadores (norma NF C 54-104) pueden conducir a una amplificación de la intensidad del 5% (en el caso de los condensadores de baja tensión Merlin Gerin esta variación sólo es del 5%). El efecto acumulado de los dos fenómenos obliga a dimensionar los componentes para $1,3 \times 1,15$ o sea $1,5 I_n$.

Este dimensionamiento tiene en cuenta una temperatura ambiente máxima de 50 °C. En caso de temperaturas más elevadas en el interior de los equipamientos, se tendrán que prever disminuciones de rango.

■ Protecciones: Protección externa

La conexión de un condensador equivale al cierre en un cortocircuito durante el tiempo de carga. La corriente de cresta es:

$$I_p = U \sqrt{2} \sqrt{\frac{C}{L}}$$

- para un condensador unitario, la impedancia aguas arriba (cables, transformador) desempeña el papel de inductancia de limitación de corriente,
- en el caso de una batería automática de condensadores, la conexión de un escalón de una batería automática va acompañada de una corriente de descarga muy importante, en dirección a la fuente, debido a los condensadores ya conectados.

Su valor es:

$$I_p = \sqrt{\frac{2}{3}} U \frac{n}{n+1} \sqrt{\frac{C}{L}}$$

siendo:

I_p : corriente de cresta conexión

U : tensión compuesta de la red

n : número de escalones conectados

c : capacidad de un escalón

L : inductancia de conexión entre juego de barras y condensador

Esta corriente de cresta I_p debe permanecer inferior a $100 I$.

I : intensidad en un escalón en régimen permanente.

Para que permanezca por debajo de $100 I$, a veces es necesario instalar inductancias de choque (consultar el proveedor).

En consecuencia, los disyuntores de protección deben siempre ser elegidos con relés con un elevado umbral magnético.

Nota:

El poder de corte elegido será como mínimo igual a la corriente de cortocircuito máxima que pueda establecerse en el lugar de la red donde está conectada la batería de condensadores.

■ Sección de los conductores

La corriente de uso es 1,5 veces la corriente asignada del condensador. También las canalizaciones se dimensionarán en función de sus características, su modo de instalación y la temperatura ambiente.

■ Caso de los condensadores Merlin Gerin

Para los condensadores Merlin Gerin, la tolerancia sobre el valor de la capacidad $\Delta C/C$ es inferior o igual a 5%.

La adición de la amplificación del 30% de la corriente, debida a la variación de la tensión y a los componentes armónicos, y de la amplificación del 5%, debido a la tolerancia sobre el valor de la capacidad, puede conducir a una amplificación de $1,3 \times 1,05 = 1,36 I_n$.

Por lo tanto, la corriente de uso I_b , utilizada para determinar la corriente asignada del dispositivo de protección será de $1,36 I_n$ en el caso de condensadores estándar o sobredimensionados.

El catálogo de distribución BT de Merlin Gerin proporciona tablas precisas de regulación (a calibre) de los disyuntores Multi 9, Compact o Masterpact (para un funcionamiento a 50°C) en función de la potencia de la batería de condensadores. La tabla 32 facilita un extracto de dichas tablas.

□ Ejemplo

- Condensador 100 kVAr
- Tensión 400 V trifásica
- Intensidad nominal del condensador

$$I_n = \frac{100000}{1,732 \times 400} = 145 \text{ A}$$

Red trifásica 400 V		
Potencia batería en kVAr	Disyuntor	Calibre ó I_n en A
100	C250 N/H/L C400 N/H/L ST204S	D200
120	C250 N/H/L C400 N/H/L ST204S	D250 240
140	C401 N/H/L C400 N/H/L ST204S C630 N/H/L S1204S	D321 280 285

Fig. 27: Extracto de la tabla de elección de regulación (o calibre) del disyuntor Merlin Gerin en función de la potencia de la batería de condensadores.

- Corriente de uso: $I_b = 1,36 \times 145 = 197 \text{ A}$

El calibre del disyuntor de protección deberá ser igual o superior a 197 A.

Segun la tabla de la **figura 27** se elegirá un interruptor automático C250 N/H/L calibre 200 ó C400 N/H/L ST240S calibre 200.

delegaciones:

ANDALUCIA

Avda. de la Innovación, s/n
Edificio Arena 2, planta 2.ª
41020 SEVILLA
Tel.: 95 499 92 10
Fax: 95 425 45 20
E-mail: del_sev@schneiderelectric.es

ARAGON

Polígono Argualas, nave 34
50012 ZARAGOZA
Tel.: 976 35 76 61
Fax: 976 56 77 02
E-mail: del_zar@schneiderelectric.es

CANARIAS

Ctra. del Cardón, 95-97, locales 2 y 3
Edificio Jardines de Galicia
35010 LAS PALMAS DE G.C.
Tel.: 928 47 26 80
Fax: 928 47 26 91
E-mail: Del_Can@schneiderelectric.es

CASTILLA-RIOJA

Pol. Ind. Gamonal Villimar
C/ 30 de Enero de 1964, s/n, 2.ª planta
09007 BURGOS
Tel.: 947 47 44 25
Fax: 947 47 09 72
E-mail: del_bur@schneiderelectric.es

CENTRO

Ctra. de Andalucía, km 13
Polígono Industrial "Los Angeles"
28906 GETAFE (Madrid)
Tel.: 91 624 55 00
Fax: 91 682 40 48
E-mail: del_mad@schneiderelectric.es

CENTRO-NORTE

Pso. Arco Ladrillo, 64
"Centro Madrid", portal 1, planta 2.ª, oficinas 17 y 18
47008 VALLADOLID
Tel.: 983 45 60 00
Fax: 983 47 90 05 - 983 47 89 13
E-mail: del_vall@schneiderelectric.es

EXTREMADURA

Avda. Luis Movilla, 2, local B
06011 BADAJOZ
Tel.: 924 22 45 13
Fax: 924 22 47 98

LEVANTE

Carrera de Malilla, 83 A
46026 VALENCIA
Tel.: 96 335 51 30
Fax: 96 374 79 98
E-mail: del_val@schneiderelectric.es

NORDESTE

Sicilia, 91-97, 6.º
08013 BARCELONA
Tel.: 93 484 31 01
Fax: 93 484 31 57
E-mail: del_bcn@schneiderelectric.es

NOROESTE

Polígono Pocomaco, Parcela D, 33 A
15190 A CORUÑA
Tel.: 981 17 52 20
Fax: 981 28 02 42
E-mail: del_cor@schneiderelectric.es

NORTE

Estartetxe, 5, planta 4.ª
48940 LEIOA (Vizcaya)
Tel.: 94 480 46 85
Fax: 94 480 29 90
E-mail: del_bil@schneiderelectric.es

Schneider Electric España, S.A.

Sede Central

Pl. Dr. Letamendi, 5-7
08007 BARCELONA
Tel.: 93 484 31 00
Fax: 93 484 33 07
<http://www.schneiderelectric.es>

subdelegaciones:

ALAVA

Portal de Gamarra, 1
Edificio Deba, oficina 210
01013 VITORIA-GASTEIZ
Tel.: 945 123 758
Fax: 945 257 039

ALBACETE

Paseo de la Cuba, 21, 1.º A
02005 ALBACETE
Tel.: 967 24 05 95
Fax: 967 24 06 49

ALICANTE

Martin Luther King, 2
Portería 16/1, entreplanta B
03010 ALICANTE
Tel.: 96 591 05 09
Fax: 96 525 46 53

ALMERIA

Calle Lentisco s/n, Edif. Celulosa III
Oficina 6, local n.º 1
Polígono Industrial "La Celulosa"
04007 ALMERIA
Tel.: 950 15 18 56
Fax: 950 15 18 52

ASTURIAS

Parque Tecnológico de Asturias
Edif. Centroelena, parcela 46, oficina 1.º F
33428 LLANERA (Asturias)
Tel.: 98 526 90 30
Fax: 98 526 75 23
E-mail: del_ovi@schneiderelectric.es

BALEARES

Eusebio Estada, 86, bajos
07004 PALMA DE MALLORCA
Tel.: 971 49 61 18
Fax: 971 75 77 64

CACERES

Avda. de Alemania
Edificio Descubrimiento, local TL 2
10001 CACERES
Tel.: 927 21 33 13
Fax: 927 21 33 13

CADIZ

Polar, 1 - planta 4ª - letra E
11405 JEREZ DE LA FRONTERA (Cádiz)
Tel.: 956 31 77 68
Fax: 956 30 02 29

CASTELLON

República Argentina, 12, bajo
12006 CASTELLON
Tel.: 964 24 30 15
Fax: 964 24 26 17

CORDOBA

Arfe, 16, bajos
14011 CORDOBA
Tel.: 957 23 20 56
Fax: 957 45 67 57

GALICIA SUR

Ctra. Vella de Madrid, 33, bajos
36214 VIGO
Tel.: 986 27 10 17
Fax: 986 27 70 64
E-mail: del_vig@schneiderelectric.es

GIRONA

Pl. Josep Pla, 4, 1.º, 1.ª
17001 GIRONA
Tel.: 972 22 70 65
Fax: 972 22 69 15

GUADALAJARA-CUENCA

Ctra. de Andalucía, km 13
Polígono Industrial "Los Angeles"
28906 GETAFE (Madrid)
Tel.: 91 624 55 00
Fax: 91 624 55 42

GUIPUZCOA

Parque Empresarial Zuatzu
Edificio Urumea, planta baja, local n.º 5
20018 DONOSTIA - SAN SEBASTIAN
Tel.: 943 31 39 90
Fax: 943 21 78 19
E-mail: del_don@schneiderelectric.es

JAEN

Paseo de la Estación, 60
Edificio Europa, pl 1 puerta A
23007 JAEN
Tel.: 953 25 55 68
Fax: 953 26 45 75

LEON

Moisés de León, bloque 43, bajo
24006 LEON
Tel.: 987 21 88 61
Fax: 987 21 88 49
E-mail: del_leo@schneiderelectric.es

LLEIDA

Prat de la Riba, 18
25004 LLEIDA
Tel.: 973 22 14 72
Fax: 973 23 50 46

MALAGA

Polígono Industrial Santa Bárbara
Calle Tucídides
Edificio Siglo XXI, locales 9-10
29004 MALAGA
Tel.: 95 217 22 23
Fax: 95 224 38 95

MURCIA

Senda de Enmedio, 12, bajos
30009 MURCIA
Tel.: 968 28 14 61
Fax: 968 28 14 80

NAVARRA

Polígono Ind. de Burlada, Iturrondo, 6
31600 BURLADA (Navarra)
Tel.: 948 29 96 20
Fax: 948 29 96 25

RIOJA

Avda. Pío XII, 14, 11.º F
26003 LOGROÑO
Tel.: 941 25 70 19
Fax: 941 27 09 38

SANTANDER

Avda. de los Castros, 139 D, 2.º D
39005 SANTANDER
Tel.: 942 32 10 38 - 942 32 10 68
Fax: 942 32 11 82

TARRAGONA

Calle del Molar, bloque C, nave C-5, planta 1.ª
(esq. Antoni Rubió i Lluch)
Polígono Industrial Agro-Reus
43206 REUS (Tarragona)
Tel.: 977 32 84 98
Fax: 977 33 26 75

TENERIFE

Custodios, 6, 2.º, El Cardonal
38108 LA LAGUNA (Tenerife)
Tel.: 922 62 50 50
Fax: 922 62 50 60

La reproducción total o parcial de esta publicación está autorizada haciendo mención obligatoria: "Reproducción del (citar documento) de Schneider Electric".

Centro de Formación

Miquel i Badia, 8, bajos
08024 BARCELONA
Tel.: 93 285 35 80
Fax: 93 219 64 40
e-mail: formacion@schneiderelectric.es
<http://www.schneiderelectric.es/formacion>

miembro de:

