

Decimosexto.—Para lo no previsto en esta Orden se estará a lo dispuesto en la Orden por la que se dictan normas para la aplicación del régimen de conciertos educativos a partir del curso académico 1993/1994.

Decimoséptimo.—Esta Orden entrará en vigor el día siguiente al de su publicación en el «Boletín Oficial del Estado».

Madrid, 3 de enero de 1994.

SUAREZ PERTIERRA

Excmo. Sr. Secretario de Estado de Educación e Ilmo. Sr. Subsecretario de Educación y Ciencia.

## MINISTERIO DE INDUSTRIA Y ENERGIA

**257** *ORDEN de 1 de enero de 1994 por la que se establecen tarifas eléctricas.*

El artículo 5.º del Real Decreto 2320/1993, de 29 de diciembre, establece que el Ministerio de Industria y Energía realizará la distribución del aumento promedio global tarifario para 1994 entre las distintas tarifas para la venta de energía eléctrica que aplican las empresas acogidas al SIFE y, asimismo, le faculta para dictar nuevas formas de aplicación de los complementos tarifarios y las modificaciones oportunas que permitan una aplicación más flexible y precisa de la normativa existente.

Por su parte, la disposición adicional del mismo Real Decreto, también faculta al Ministerio para establecer un nuevo sistema de tarifas que coexistirá con el actual y será optativo para el consumidor, añadiendo, que en una primera etapa, dicho sistema sólo será de aplicación a grandes abonados.

A los expresados efectos, la presente Orden desarrolla las previsiones del citado Real Decreto y también se fijan las cantidades concretas máximas aplicables por alquiler de equipos de medida, de acuerdo con la condición 16 de la vigente póliza de abono, aprobada por el Real Decreto 1725/1984, de 18 de julio, se actualizan las cantidades a satisfacer por los derechos de las acometidas eléctricas, a tenor del artículo 24 del Real Decreto 2949/1982, de 15 de octubre, y se fija el porcentaje de la venta de energía como contraprestación de los servicios prestados por «Red Eléctrica de España, Sociedad Anónima», conforme lo dispuesto en la disposición transitoria del Real Decreto 91/1985, de 23 de enero.

En su virtud, este Ministerio ha dispuesto:

Primero.—Las tarifas eléctricas para 1994 son las que se definen en el anexo I de la presente Orden y se aplicarán de acuerdo con lo dispuesto en el mismo.

Segundo.—Las tarifas básicas a aplicar, con los precios de sus términos de potencia y energía, son las que se relacionan en el anexo II de la presente Orden.

Tercero.—El precio de los alquileres de los equipos de medida es el que se detalla en el anexo III de la presente Orden.

Cuarto.—Las cantidades a satisfacer por derechos de acometida, enganche y verificación, definidos en el Real Decreto 2949/1982, de 15 de octubre, para nuevas

instalaciones, quedan fijados en las cuantías que figuran en el anexo IV de la presente Orden.

Quinto.—Como tarifa experimental del nuevo sistema de tarificación se establece la «Tarifa horaria de potencia», cuya definición, precios y condiciones de aplicación se regulan en el anexo V de la presente Orden.

Sexto.—«Red Eléctrica de España, Sociedad Anónima», percibirá, como el componente diferenciado de las tarifas que constituye la contrapartida provisional a la prestación de sus servicios, el 2,47 por 100 de la facturación por venta de energía suministrada a los abonados finales de la península.

La Dirección General de la Energía establecerá el procedimiento de aplicación y la base de recaudación de este porcentaje.

Séptimo.—La cuota que debe entregarse a OFICO, por su participación propia sobre la facturación por venta de energía eléctrica, será del 0,50 por 100.

### DISPOSICIONES TRANSITORIAS

Primera. *Derechos de acometida, enganche y verificación.*—Las instalaciones cuya implantación o modificación se encuentre en el período de tramitación en la fecha de entrada en vigor de la presente Orden, se regirán por la Orden de 13 de enero de 1993 en cuanto a las cantidades a satisfacer por derechos de acometida, enganche y verificación.

Segunda. *Unificación de suministro.*—Cuando un abonado tuviese varios suministros que anteriormente se facturasen a distintas tarifas, pero a los que les sea ya de aplicación una sola, la unificación del suministro y de los equipos de medida y, en su caso, la modificación de éstos, sólo podrá realizarse con su conocimiento. Las empresas suministradoras deberán poner en conocimiento de los abonados que estén en este caso la posibilidad que tienen de reducir la potencia total contratada, si lo consideran oportuno, y, en su caso, del derecho que le asiste a ella misma de colocar un elemento para controlar la potencia total contratada.

En el caso en que no se hubieran unificado los suministros, la potencia contratada, a efectos de elección de tarifa, será la suma de las potencias de dichos suministros.

Los gastos de modificación de la instalación serán de cuenta del abonado, que podrá encomendarlos a la Empresa suministradora o a un instalador autorizado. La retirada del equipo sobrante y la adaptación o cambio del que ha de quedar instalado, será por cuenta del propietario anterior del mismo, de forma que no cambie el régimen de propiedad o alquiler. Se extenderá nueva póliza de abono en la que se consignará la nueva potencia contratada para el suministro conjunto, sin que esto suponga el pago de ningún derecho por el abonado. En ningún caso se podrá exigir la sustitución del equipo de medida si éste mantuviera la precisión suficiente para la nueva potencia.

Tercera.—Seguirán en vigor hasta el 31 de octubre de 1994, los períodos horarios que, con carácter particular, hubieran sido autorizados por la Dirección General de la Energía, en virtud de lo dispuesto en el punto 6.1.1 del título I del anexo I de la Orden de 7 de enero de 1991.

Cuarta.—Los abonados que a la entrada en vigor de la presente Orden estuvieran acogidos al tipo A<sub>1</sub> de interrumpibilidad, podrán seguir estando acogidos al mismo hasta el 31 de octubre de 1994, siendo de aplicación para los mismos las particularidades que para este tipo se establecían en la Orden de 7 de enero de 1991, en lo relativo a número de horas de interrupción, preaviso mínimo y K<sub>1</sub> de aplicación.

Quinta.—Para los abonados autogeneradores interrumpibles que en la presente temporada 1993/1994 tuvieran contratada la aportación de potencia en momento de interrupción en cualquier tipo, será de aplicación lo dispuesto para los mismos en el punto 2.3 del título III del anexo I de la Orden de 7 de enero de 1991, hasta el 31 de octubre de 1994.

#### DISPOSICIONES FINALES

Primera.—Lo dispuesto en la presente Orden se aplicará a los consumos efectuados desde el 1 de enero de 1994, con excepción de los horarios establecidos en el punto 7.1.4 del título I del anexo I que entrarán en vigor el 27 de marzo de 1994, coincidiendo con el cambio oficial de hora de invierno a verano en 1994 y de lo dispuesto en el anexo V, que entrará en vigor el 1 de noviembre de 1994.

Segunda.—Por la Dirección General de la Energía se dictarán las resoluciones precisas para la aplicación de la presente Orden.

Tercera. *Temporada 1993/1994.*—Seguirá en vigor el punto 6.1.4 del título I del anexo I de la Orden de 7 de enero de 1991, para los consumos efectuados hasta el 27 de marzo de 1994, coincidiendo con el cambio oficial de hora de invierno a verano en 1994 y lo dispuesto en el punto 2.3 del título III del anexo I de la citada Orden, para los consumos efectuados hasta el 31 de octubre de 1994.

#### DISPOSICION DEROGATORIA

Quedan derogadas las Ordenes de 13 de enero de 1993 y de 7 de enero de 1991, sobre tarifas eléctricas, y cualesquiera otras disposiciones de igual o menor rango, en cuanto se opongan a lo dispuesto en la presente Orden.

Lo que comunico a V. I. a los efectos oportunos.  
Madrid, 1 de enero de 1994.

EGUIAGARAY UCELAY

Ilma. Sra. Directora general de la Energía.

## TITULO PRIMERO

## DEFINICION Y APLICACION DE LAS TARIFAS

## PRIMERO: Ambito de aplicación

Las tarifas de energía eléctrica que se definen en el presente Anexo serán de aplicación a la energía suministrada por las empresas acogidas al Sistema Integrado de Facturación de Energía Eléctrica (SIFE).

Quedan exceptuados de las mismas:

- 1º.- Los consumos propios de las empresas eléctricas destinados a sus actividades de producción, transporte y distribución de energía eléctrica. No se considerarán como consumos propios los de las explotaciones mineras aunque sean para el abastecimiento de centrales termoelectricas, ni los habidos en centrales en construcción y/o moratoria.
- 2º.- El suministro de energía eléctrica a los empleados de las propias empresas eléctricas, destinados a las actividades de producción, transporte y distribución de energía eléctrica, que se rige por su tarifa específica.
- 3º.- La energía entregada a las Administraciones Públicas, correspondiente a las reservas establecidas en sus concesiones.
- 4º.- La energía de auxilio y la energía intercambiada entre las empresas eléctricas acogidas al SIFE, salvo las ventas a empresas distribuidoras.
- 5º.- Los suministros gratuitos o con precios especiales particulares, por servidumbre o contrato, en vigor antes del 1 de enero de 1971, durante el período de vigencia del mismo contrato o su prórroga o ampliación, que hubieran sido registrados por la Dirección General de la Energía a solicitud de los interesados con anterioridad al 20 de abril de 1984 tal y como establecía la Orden de 14 de octubre de 1983.

## SEGUNDO: Estructura general tarifaria

Las tarifas de energía eléctrica son de estructura binomia y están compuestas por un término de facturación de potencia y un término de facturación de energía y, cuando proceda, por recargos o descuentos como consecuencia de la discriminación horaria, del factor de potencia, de la estacionalidad o de la interrumpibilidad.

El término de facturación de potencia será el producto de la potencia a facturar por el precio del término de potencia y el término de facturación de energía será el producto de la energía consumida durante el período de facturación considerado por el precio del término de energía.

La suma de los dos términos mencionados, que constituyen la facturación básica, y de los citados complementos, función de la modulación de la carga y de la energía reactiva, constituye, a todos los efectos, el precio máximo de tarifa autorizado por el Ministerio de Industria y Energía.

En las cantidades resultantes de la aplicación de las tarifas no están incluidos los impuestos, recargos y gravámenes establecidos o que se establezcan sobre el consumo y suministro que sean de cuenta del consumidor, y estén las empresas suministradoras encargadas de la recaudación de los mismos, alquileres de equipos de medida o control, derechos de acometida, enganche y verificación, ni aquellos otros cuya repercusión sobre el usuario esté legalmente autorizada.

## TERCERO: Definición de las tarifas

Las tarifas de aplicación general a todos los abonados, con más condiciones que las derivadas de la tensión a que se haga su acometida, son:

Baja tensión: 3.0 y 4.0  
Alta tensión: 1., 2. y 3.

Los abonados que cumplan las condiciones especificadas para poderse acoger a alguna de las tarifas restantes, podrán optar por dicha tarifa o por la de aplicación general correspondiente.

Las tarifas de aplicación serán las siguientes:

## 3.1. Tarifas de baja tensión

Se podrán aplicar a los suministros efectuados a tensiones no superiores a 1.000 voltios.

### 3.1.1. Tarifa 1.0

Se podrá aplicar a cualquier suministro, fase-neutro o bifásico, en baja tensión, con potencia contratada no superior a 770 W.

En esta tarifa se podrán contratar las potencias siguientes:

Tensión nominal	Potencia contratada
127 V 220 V	445 W, 635 W 330 W, 770 W

A esta tarifa no le son de aplicación complementos por energía reactiva, discriminación horaria, estacionalidad ni interrumpibilidad.

### 3.1.2. Tarifa 2.0

Se podrá aplicar a cualquier suministro en baja tensión, con potencia contratada no superior a 15 kW.

A esta tarifa solo le es de aplicación el complemento por energía reactiva si se midiera un coseno de fi inferior a 0,8 en las condiciones fijadas en el punto 7.2.2. y opcionalmente, el complemento por discriminación horaria Tipo 0 denominado "Tarifa Nocturna", pero no le son de aplicación el complemento por discriminación horaria tipos 1, 2, 3, 4 y 5, el complemento por estacionalidad ni el complemento por interrumpibilidad.

### 3.1.3. Tarifa 3.0 de utilización normal

Se podrá aplicar a cualquier suministro en baja tensión.

A esta tarifa le son de aplicación complementos por energía reactiva y discriminación horaria pero no por estacionalidad ni interrumpibilidad.

### 3.1.4. Tarifa 4.0 de larga duración

Se podrá aplicar a cualquier suministro en baja tensión.

A esta tarifa le son de aplicación complementos por energía reactiva y discriminación horaria pero no por estacionalidad ni interrumpibilidad.

### 3.1.5. Tarifa B.0 de alumbrado público

Se podrá aplicar a los suministros de alumbrado público en baja tensión contratados por la Administración Central, Autonómica o Local.

Se entiende como alumbrado público el de calles, plazas, parques públicos, vías de comunicación y semaforos. No se incluye como tal el alumbrado ornamental de fachadas, ni el de fuentes públicas.

Se considera también alumbrado público el instalado en muelles, caminos y carreteras de servicio, tinglados y almacenes, pescaderías y luces de situación, dependencias de las Juntas de Puertos, puertos autonómicos, Comisión Administrativa de Grupos de Puertos y puertos públicos.

A esta tarifa le es de aplicación complemento por energía reactiva pero no por discriminación horaria, estacionalidad ni interrumpibilidad.

### 3.1.6. Tarifa R.0 para riegos agrícolas

Se podrá aplicar a los suministros de energía en baja tensión con destino a riegos agrícolas o forestales, exclusivamente para la elevación y distribución del agua de propio consumo.

A esta tarifa le son de aplicación complementos por energía reactiva y discriminación horaria, excepto el tipo 5, pero no por estacionalidad ni interrumpibilidad.

## 3.2. Tarifas de alta tensión

Se aplicarán las tarifas de alta tensión a los suministros realizados a tensiones nominales superiores a 1.000 voltios.

### 3.2.1. Tarifas generales de alta tensión

Se podrán aplicar a cualquier suministro en alta tensión, en el escar-  
lón de tensión que corresponda en cada caso.

Sus modalidades, en función de la utilización y de la tensión de servicio, serán:

Nivel de tensión:	Utilización		
	Corta (1.)	Media (2.)	Larga (3.)
1. Hasta 36 kV, inclusive(.1)	1.1	2.1	3.1
2. Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV....(.2)	1.2	2.2	3.2
3. Mayor de 72,5 kV y no superior a 145 kV ....(.3)	1.3	2.3	3.3
4. Mayor de 145 kV .....(.4)	1.4	2.4	3.4

A estas tarifas les son de aplicación complementos por energía reactiva y discriminación horaria, y, en su caso, por estacionalidad e interrumpibilidad si cumplen las condiciones requeridas.

### 3.2.2. Tarifas T para tracción

Se podrán aplicar a los suministros de energía eléctrica para tracción de ferrocarriles, ferrocarriles metropolitanos, tranvías y trolebuses, así como a la energía destinada a los servicios auxiliares o alumbrado de las instalaciones transformadoras para tracción y a los sistemas de señalización que se alimentan de ellas, siempre que estos servicios sean de titularidad pública.

Sus modalidades, en función de la tensión máxima de servicio, serán las siguientes:

T.1: Hasta 36 kV, inclusive.

T.2: Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV.

T.3: Mayor de 72,5 kV.

A estas tarifas les son de aplicación complementos por energía reactiva y discriminación horaria, pero no por estacionalidad ni interrumpibilidad.

### 3.2.3. Tarifas R para riegos agrícolas

Se podrán aplicar a los suministros de energía en alta tensión con destino a riegos agrícolas o forestales, exclusivamente para la elevación y distribución del agua del propio consumo.

Sus modalidades, en función de la tensión máxima de servicio, serán las siguientes:

R.1: Hasta 36 kV, inclusive.

R.2: Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV.

R.3: Mayor de 72,5 kV.

A estas tarifas les son de aplicación complementos por energía reactiva y discriminación horaria, excepto el tipo 5, pero no por estacionalidad ni interrumpibilidad.

### 3.2.4 Tarifa G.4 de grandes consumidores

Se podrá aplicar a los suministros de energía en alta tensión que reúnan las siguientes características:

- Potencia contratada en un solo punto superior a 100.000 kW.
- Utilización anual superior a ocho mil horas de la potencia contratada.
- Utilización mensual superior a la correspondiente a 22 horas diarias de la potencia contratada.
- Tensión nominal del suministro mayor de 145 kV.

Para determinar la utilización anual se considerara el año eléctrico de 1 de noviembre a 31 de octubre del año siguiente. La utilización mensual se medirá por meses naturales.

Con el fin de conseguir un ahorro energético, mayor eficiencia, racionalidad en la explotación del sistema u objetivos de política energética en general, los abonados que deseen estar acogidos a esta tarifa deberán solicitar de la Dirección General de la Energía autorización individual para ello. En consecuencia, se faculta a este Centro Directivo para estable-

cer el período de aplicación y las condiciones de suministro, incluyendo límites al mismo, globales y/o por consumo específico. Establecerá también las condiciones de estacionalidad e interrumpibilidad a que dichos abonados estarán sujetos.

Los consumos que excedan de los límites establecidos tendrán un recargo expresado en pts/kWh.

A esta tarifa solo le son de aplicación complementos por energía reactiva y discriminación horaria, pero no por estacionalidad ni por interrumpibilidad, incluso en el caso de que la Dirección General de la Energía imponga a sus abonados contraprestaciones de estos tipos.

### 3.2.5. Tarifas D para venta a distribuidores en alta tensión

Las tarifas D serán de aplicación a las ventas de energía en alta tensión a aquellos distribuidores a quienes se les viniese facturando por las mismas, no siendo de aplicación a los consumos de energía eléctrica de las industrias propias del distribuidor, para los que la tarifa aplicable será la general correspondiente.

Sus modalidades, en función de la tensión máxima de servicio del suministro, serán las siguientes:

D.1: Hasta 36 kV inclusive.

D.2: Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV.

D.3: Mayor de 72,5 kV y no superior a 145 kV.

D.4: Mayor de 145 kV.

A estas tarifas les son de aplicación complementos por energía reactiva, y discriminación horaria, pero no por estacionalidad ni interrumpibilidad.

La determinación de la potencia a facturar para los abonados a esta tarifa es incompatible con los Modos 1 y 5 dispuestos en el punto 6.1.

## CUARTO: Condiciones generales de aplicación de las tarifas

### 4.1. Contratos de suministro y facturación de consumos

El contrato de suministro que se formule o renueve se adaptará siempre a las condiciones generales insertas en el modelo oficial de poli-

za de abono, autorizándose a las empresas suministradoras de energía eléctrica para que impriman a su costa las pólizas para sus contratos con los usuarios, en las que deberán constar impresas y copiadas literalmente todas las cláusulas generales que figuran en el modelo oficial.

Para un mismo abonado, en un mismo local o unidad de consumo, todos los usos generales constituirán un único contrato de suministro.

Los consumos de energía realizados en un período de facturación en que haya regido más de una tarifa, se distribuirán para su facturación proporcionalmente a la parte del tiempo transcurrido desde la última lectura en que haya estado en vigor cada una de ellas. En casos particulares, por causa debidamente justificada, si la distribución del consumo hubiese sido excepcionalmente irregular, el Organismo competente podrá establecer otro tipo de distribución.

La facturación expresará las variables que sirvieron de base para el cálculo de las cantidades y se realizará en los modelos oficiales de recibos, que estuvieran aprobados por la Dirección General de la Energía.

### 4.2. Plazos de facturación y de lectura

Las facturaciones serán mensuales o bimestrales, y corresponderán a las lecturas reales o estimadas, en su caso, de los consumos correspondientes al período que se especifique en la citada factura.

Los plazos de lectura no serán superiores a los tres días anteriores o posteriores a la finalización del mes o bimestre de la última lectura realizada, excepto en los casos de lecturas estimadas de abonados acogidos a la tarifa 1.0 y 2.0, que se regiran por su normativa específica.

Los máxímetros que sirvan de base para la facturación de potencia se leerán y pondrán a cero mensualmente, excepto los de abonados que determinen la potencia a facturar según el modo 5.

### 4.3. Elección de tarifa

Todo abonado podrá elegir la tarifa y el sistema de complementos que estime más conveniente a sus intereses entre los oficialmente autorizados para el suministro de energía que el mismo desee demandar, siempre que cumpla las condiciones establecidas en la presente Orden.

Como principio general los abonados podrán elegir la potencia a contratar, debiendo ajustarse, en su caso, a los escalones correspondientes a los de intensidad normalizados para los aparatos de control.

Al abonado que haya cambiado voluntariamente de tarifa podrá negársele pasar a otra mientras no hayan transcurrido, como mínimo, doce meses, excepto si se produjese algún cambio en la estructura tarifaria que le afecte. Estos cambios no implicarán el pago de derecho alguno, por este concepto, a favor de la empresa suministradora. El cambio de modalidad de aplicación de alguno de los complementos de tarifa así como la modificación de la potencia contratada se considerará, a estos efectos, como cambio de tarifa.

Las empresas suministradoras están obligadas a modificar la potencia contractual para ajustarla a la demanda máxima que deseen los abonados, con la limitación del apartado anterior o, cuando por sus especiales condiciones, precisara autorización de la Dirección General de la Energía.

Por reducciones de potencia, las empresas no podrán cobrar cantidad alguna en concepto de derechos de enganche, acometida, ni ningún otro a favor de la empresa, salvo los gastos que se puedan producir por la sustitución o corrección de aparatos de medida o control de la potencia, cuando ello fuera necesario.

Los aumentos de potencia contratada se tramitarán como un alta adicional, sin perjuicio de que en lo sucesivo se haga una sola facturación.

#### 4.4. Temporadas eléctricas

A efectos de la aplicación de tarifas, se considerará el año dividido en tres periodos, temporada alta, media y baja, incluyendo en cada uno los siguientes meses:

##### Para la Península:

Temporada alta: Noviembre, diciembre, enero y febrero.

Temporada media: Marzo, abril, julio y octubre.

Temporada baja: Mayo, junio, agosto y septiembre.

##### Para Baleares, Ceuta y Melilla:

Temporada alta: Junio, julio, agosto y septiembre.

Temporada media: Enero, febrero, octubre y diciembre.

Temporada baja: Marzo, abril, mayo y noviembre.

##### Para las Islas Canarias:

Temporada alta: Diciembre, enero, febrero y marzo.

Temporada media: Abril, septiembre, octubre y noviembre.

Temporada baja: Mayo, junio, julio y agosto.

#### QUINTO: Condiciones particulares de aplicación de las tarifas

##### 5.1. Tarifa 2.0' con discriminación horaria nocturna

Los abonados acogidos a esta tarifa deberán comunicar a la empresa suministradora las potencias máximas de demanda en horas nocturnas y diurnas.

La potencia contratada será la correspondiente a las horas diurnas. El límite de la potencia en las horas nocturnas será el admisible técnicamente en la instalación.

La potencia a facturar se calculará de acuerdo con lo establecido con carácter general.

Como derechos de acometida por la potencia que exceda de la contratada y que se demande solamente en las horas de valle no se abonarán derechos de responsabilidad y se computará el 20 por 100 de esta potencia para el cálculo de los derechos de extensión, cuyo valor quedará adscrito a la instalación.

##### 5.2. Contratos para suministros de temporada

A efectos de aplicación de tarifas se considerarán como suministros de temporada los de duración inferior a doce meses de forma repetitiva

anualmente, circunstancia que se deberá consignar en la Póliza de Abono. A estos suministros solo les serán de aplicación las tarifas generales, 3.0 y 4.0 en baja tensión y 1., 2. y 3. en alta tensión, con las siguientes condiciones:

Los precios del término de potencia se aumentarán en un 100 por 100 para los meses de temporada alta y en un 50 por 100 para los restantes en que se reciba la energía. El complemento por energía reactiva se aplicará sobre la facturación básica más los aumentos citados.

No se podrá aplicar el Modo 5 para determinar la potencia a facturar, el complemento por estacionalidad, la discriminación horaria tipo 5 ni el complemento por interrumpibilidad.

#### SEXTO: Determinación de los componentes de la facturación básica

##### 6.1. Determinación de la potencia a facturar

El cálculo de la potencia a facturar se realizará atendiendo a los diferentes modos que se describen a continuación, con las limitaciones impuestas en cada uno de ellos:

##### Modo 1 - Sin maxímetro

Será aplicable a cualquier suministro en baja o alta tensión, cuando el abonado haya contratado una sola potencia y no tenga instalado aparato maxímetro, salvo lo dispuesto en el punto 3.2.5.

En estos casos la potencia factural será la potencia contratada.

##### Modo 2 - Con un maxímetro

Será aplicable a cualquier suministro en baja o alta tensión, cuando el abonado haya contratado una sola potencia y tenga instalado un solo maxímetro para la determinación de la potencia base de facturación.

La potencia a facturar se calculará de la forma que se establece a continuación:

- a) Si la potencia máxima demandada, registrada por el maxímetro en el periodo de facturación estuviere dentro de + 5 y - 15 por 100, respecto a la contratada establecida en la Póliza de Abono, dicha potencia registrada será la potencia a facturar.

- b) Si la potencia máxima demandada registrada por el maxímetro en el periodo de facturación, fuere superior al 105 por 100 de la potencia contratada, la potencia a facturar en el periodo considerado, será igual al valor registrado por el maxímetro, más el doble de la diferencia entre el valor registrado por el maxímetro y el valor correspondiente al 105 por 100 de la potencia contratada.

- c) Si la potencia máxima demandada en el periodo a facturar fuere inferior al 85 por 100 de la potencia contratada, la potencia a facturar será igual al 85 por 100 de la citada potencia contratada.

No se tendrá en cuenta la punta máxima registrada durante las veinticuatro horas siguientes a un corte o a una irregularidad importante en la tensión o frecuencia del suministro. Para ello, será condición necesaria su debida justificación, preferentemente mediante aparato registrador.

A estos efectos la orden de reducción de potencia en el sistema de interrumpibilidad no tendrá la consideración de corte.

##### Modo 3. Con dos maxímetros

Será solo aplicable a los abonados acogidos al sistema de discriminación horaria tipos 3, 4 o 5 que tengan instalados dos maxímetros y contratadas dos potencias distintas, una para horas punta y llano y otra para horas valle.

En estos casos, la potencia a facturar en cualquier periodo será igual a la que resulte de aplicar la siguiente fórmula:

$$PF = P_{12} + 0,2 (P_3 - P_{12})$$

Donde:

$P_{12}$  = Potencia a considerar en horas punta y llano una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el Modo 2. Para aquellos periodos de facturación en que no existieran horas punta y llano se tomara como valor de  $P_{12}$  el 85% de la potencia contratada por el abonado para las mismas.

$P_3$  = Potencia a considerar en horas valle una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el Modo 2.

Si  $P_3 - P_{12}$  es menor que cero, se considerará de valor nulo el segundo término de la fórmula anterior.

#### Modo 4. Con tres maxímetros

Será solo aplicable a los abonados acogidos al sistema de discriminación horaria tipos 3, 4 o 5 que tengan instalados tres maxímetros y contratadas tres potencias distintas, una para horas punta, otra para horas llano y otra para horas valle.

En estos casos, la potencia a facturar en cualquier periodo será igual a la que resulte de aplicar la siguiente fórmula:

$$PF = P_1 + 0,5 (P_2 - P_1) + 0,2 (P_3 - P_2)$$

Donde:

$P_1$  = Potencia a considerar en horas punta una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el modo 2. Para aquellos periodos de facturación en que no existieran horas punta se tomará como valor de  $P_1$  el 85% de la potencia contratada por el abonado para las mismas.

$P_2$  = Potencia a considerar en horas llano una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el modo 2. Para aquellos periodos de facturación en que no existieran horas llano se tomará como valor de  $P_2$  el 85% de la potencia contratada por el abonado para las mismas.

$P_3$  = Potencia a considerar en horas valle una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el modo 2.

En el caso de que alguna  $P_n$  sea inferior a  $P_{n-1}$ , la diferencia ( $P_n - P_{n-1}$ ) se considerará de valor nulo. En estos casos, la potencia del sumando siguiente será ( $P_{n+1} - P_{n-1}$ ).

#### Modo 5. Estacional

Será de aplicación a los abonados a una tarifa general de alta tensión que se acojan al complemento por estacionalidad definido en el

punto 7.3, del presente Título, lo soliciten a su empresa suministradora y cumplan las siguientes condiciones:

- a) Tenga instalado el equipo adecuado para ello.
- b) El contrato de suministro estacional con inicio el 1 de noviembre y final el 31 de octubre del año siguiente, tendrá una vigencia de doce meses, prorrogable por periodos iguales, y con los mismos parámetros, si el abonado no manifiesta su voluntad de rescindirlo por escrito, con una antelación mínima de cuarenta y cinco días antes de su vencimiento.
- c) La facturación definitiva se realizará por periodos de doce meses.

Para las facturaciones mensuales a cuenta, los valores de las potencias a considerar serán los reales, si hubiere terminado la temporada correspondiente, y los de contrato, en el resto de los casos. Al completar cada temporada se refacturarán los meses transcurridos desde el inicio del contrato con los valores reales obtenidos.

Existirán dos tipos y la potencia a facturar en cada uno de ellos se calculará de la forma siguiente:

##### a) Tipo A:

Estos abonados deberán fijar en el contrato seis potencias contratadas distintas, correspondientes a cada uno de los seis periodos siguientes:

1. Horas punta de temporada alta.
2. Horas llanas de temporada alta.
3. Horas punta de temporada media.
4. Horas llanas de temporada media.
5. Horas punta de temporada baja y horas valle de temporada alta.
6. Horas valle de temporada media y horas llanas y valle de temporada baja.

Las horas concretas de punta, llano y valle serán las incluidas en el punto 7.1 para la discriminación horaria a que está acogido el abonado.

La potencia a facturar, igual para cada uno de los doce meses de contrato en la facturación definitiva, será la que resulte de aplicar al final de la temporada eléctrica la fórmula siguiente:

$$PF = 1,2 P_1 + (P_2 - P_1) + 0,5 (P_3 - P_2) + 0,25 (P_4 - P_3) + 0,10 (P_5 - P_4) + 0,05 (P_6 - P_5).$$

Donde:

$P_1$  = Potencia a considerar en el periodo 1 una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el Modo 2.

$P_2$  = Potencia a considerar en el periodo 2 una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el Modo 2.

$P_3$  = Potencia a considerar en el periodo 3 una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el Modo 2.

$P_4$  = Potencia a considerar en el periodo 4 una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el Modo 2.

$P_5$  = Potencia a considerar en el periodo 5 una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el Modo 2.

$P_6$  = Potencia a considerar en el periodo 6 una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el Modo 2.

En el caso de que alguna  $P_n$  sea inferior a  $P_{n-1}$ , la diferencia ( $P_n - P_{n-1}$ ) se considerará de valor nulo. En estos casos, la potencia del sumando siguiente será ( $P_{n+1} - P_{n-1}$ ) y se utilizará el mismo criterio para el caso en que más de un valor consecutivo de  $P_{11}$  sea inferior a los anteriores.

#### b) Tipo B

Estos abonados deberán fijar en el contrato tres potencias contratadas distintas, correspondientes a cada una de las tres temporadas: alta, media y baja definidas anteriormente.

La potencia a facturar, igual para cada uno de los doce meses del contrato en la facturación definitiva, será la que resulte de aplicar al final de la temporada eléctrica la fórmula siguiente:

$$PF = \text{Máximo} (1,1 P_A, 0,75 P_M, 0,45 P_B)$$

Donde:

$P_A$  = Potencia a considerar en temporada alta una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el Modo 2, considerando como potencia máxima demandada la máxima registrada por el maxímetro a lo largo de toda la temporada alta.

$P_M$  = Potencia a considerar en temporada media una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el Modo 2, considerando como potencia máxima demandada la máxima registrada por el maxímetro a lo largo de toda la temporada media.

$P_B$  = Potencia a considerar en temporada baja una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el Modo 2, considerando como potencia máxima demandada la máxima registrada por el maxímetro a lo largo de toda la temporada baja.

#### 6.2. Energía a facturar

La energía a facturar será en todos los casos la energía consumida y medida por contador o, en su caso estimada, durante el periodo al que corresponda la facturación.

#### SEPTIMO: Complementos tarifarios

Los complementos tarifarios consistirán en una serie de recargos o descuentos, que se calcularán tal y como se especifique en cada caso y deberán figurar por separado en el recibo de energía eléctrica.

#### 7.1. Complemento por discriminación horaria

##### 7.1.1. Condiciones generales

El complemento de discriminación horaria estará constituido por un recargo o descuento que se calculará de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$CH = Tej \sum E_j C_j / 100$$

en la que:

CH= Recargo o descuento, en pesetas

$E_j$ = Energía consumida en cada uno de los periodos horarios definidos para cada tipo de discriminación horaria, en kWh.

$C_j$ = Coeficiente de recargo o descuento especificado en el punto 7.1.4.

$Tej$  = Precio del término de energía de la tarifa general de media utilización correspondiente a la tensión de suministro, excepto para la tarifa G-4 que se tomará el término de energía correspondiente a esta tarifa y para baja tensión que se tomará el término de energía correspondiente a la tarifa 3.0.

Se aplicara obligatoriamente a todos los suministros a tarifas 3.0, 4.0 y R.0 de baja tensión y a todos los de alta tensión.

Los abonados de la tarifa 2.0 tendrán opción a que se les aplique la discriminación horaria Tipo 0 denominada "tarifa nocturna". No es de aplicación el complemento por discriminación horaria a los abonados de las tarifas B.0 (Alumbrado público) y 1.0.

Los cambios de horario de invierno a verano o viceversa coincidirán con la fecha del cambio oficial de hora.

Los abonados, de acuerdo con las empresas suministradoras, podrán solicitar por causas debidamente justificadas a la Dirección General de la Energía la aplicación de recargos, descuentos y periodos distintos a los establecidos en la presente Orden. A tal fin la empresa suministradora deberá justificar su repercusión en la explotación unificada del Sistema Eléctrico Nacional y su neutralidad en los costes e ingresos reconocidos dentro del Real Decreto 1538/1987 y su legislación de desarrollo, respecto a la aplicación estricta de lo dispuesto en esta Orden.

El citado Centro Directivo podrá conceder lo solicitado, fijando las condiciones y  $C_j$  de aplicación, siempre que de ello no resulte perjuicio para el Sistema Eléctrico Nacional, considerando el efecto resultante que dicha modificación pudiera producir de aplicarse a los abonados con características similares de consumo.

Si la Dirección General de la Energía no dictara resolución expresa en el plazo de tres meses podrá entenderse desestimada la solicitud.

Se faculta a la Dirección General de la Energía para que pueda modificar con carácter general las horas consideradas, en concreto, como de punta, llano y valle, teniendo en cuenta las condiciones de cada Zona y en su caso las de ámbito peninsular.

#### 7.1.2. Tipos de discriminación horaria

Los tipos de discriminación horaria a los que podrán optar los distintos abonados, sin más limitaciones que las que en cada caso se especifican, y siempre que tengan instalados los equipos de medida adecuados, serán los siguientes:

**Tipo 0** - "Tarifa nocturna" con contador de doble tarifa. Solo será aplicable a los abonados a la tarifa 2.0.

**Tipo 1** - Discriminación horaria sin contador de tarifa múltiple. De aplicación a los abonados con potencia contratada igual o inferior a 50 kW.

**Tipo 2** - Discriminación horaria con contador de doble tarifa. De uso general.

**Tipo 3** - Discriminación horaria con contador de triple tarifa, sin discriminación de sábados y festivos. De uso general.

**Tipo 4** - Discriminación horaria con contador de triple tarifa y discriminación de sábados y festivos. De uso general.

**Tipo 5** - Discriminación horaria estacional con contador de quintuple tarifa. De uso general pero será incompatible con el complemento por estacionalidad y con tarifas que en su definición estén excluidas de este tipo de discriminación.

### 7.1.3. Zonas de aplicación

Las zonas en que se divide el mercado eléctrico nacional a efectos de aplicación de la discriminación horaria, serán las relacionadas a continuación e incluyen las Comunidades Autónomas que se indican:

- Zona 1- Galicia, Asturias, Cantabria, País Vasco, Castilla-León, La Rioja y Navarra.
- Zona 2- Aragón y Cataluña.
- Zona 3- Madrid, Castilla la Mancha y Extremadura.
- Zona 4- Valencia, Murcia y Andalucía.
- Zona 5- Baleares.
- Zona 6- Canarias.
- Zona 7- Ceuta y Melilla.

### 7.1.4. Recargos, descuentos y horas de aplicación

#### Tipo 0

Los coeficientes de recargo o descuento aplicables y la duración de cada periodo serán los que se detallan a continuación:

Periodos horarios	Duración	Recargo o Descuento (Coeficiente)
Punta y llano	16 horas/día	+ 3
Valle	8 horas/día	-55

Se considerarán como horas valle en todas las Zonas de 23 a 24 h y de 0 a 7 h en invierno y de 0 a 8 h en verano.

#### Tipo 1

Se consideran dentro de este tipo todos los abonados a los que les sea de aplicación el complemento por discriminación horaria y no hayan optado por alguno de los restantes tipos.

Estos abonados tendrán un coeficiente de recargo de 20 sobre la totalidad de la energía consumida.

#### Tipo 2

El coeficiente de recargo para este tipo de abonados y la duración de cada periodo serán los siguientes:

Periodo horario	Duración	Recargo (Coeficiente)
Horas punta	4 horas/día	+ 40
Horas llano y valle	20 horas/día	-

Se considerarán como horas punta en todas las zonas de 9 a 13 h. en invierno y de 10 a 14 h. en verano.

#### Tipo 3

Los coeficientes de recargo o descuento aplicables y la duración de cada periodo serán los que se detallan a continuación:

Periodo horario	Duración	Recargo o descuento (Coeficiente)
Punta	4 horas/día	+ 70
Llano	12 horas/día	-
Valle	8 horas/día	- 43

Se consideran horas punta, llano y valle en cada una de las zonas antes definidas, las siguientes:

Las horas punta, llano y valle en cada una de las zonas antes definidas son las siguientes:

Zona	Invierno			Verano		
	Punta	Llano	Valle	Punta	Llano	Valle
Zona 1	18-22	8-18 22-24	0-8	9-13	8-9 13-24	0-8
Zona 2	18-22	8-18 22-24	0-8	9-13	8-9 13-24	0-8
Zona 3	18-22	8-18 22-24	0-8	10-14	8-10 14-24	0-8
Zona 4	18-22	8-18 22-24	0-8	10-14	8-10 14-24	0-8
Zona 5	18-22	8-18 22-24	0-8	19-23	0-1 9-19 23-24	1-9
Zona 6	18-22	8-18 22-24	0-8	19-23	0-1 9-19 23-24	1-9
Zona 7	19-23	8-19 23-24	0-8	20-24	0-1 9-20	1-9

#### Tipo 4

Los coeficientes de recargo o descuento aplicables y la duración de cada periodo serán los que se detallan a continuación:

Periodo horario	Duración	Recargo o descuento (Coeficiente)
Punta	6 horas de lunes a viernes	+ 100
Llano	10 horas de lunes a viernes	-
Valle	8 horas de lunes a viernes 24 h en sábados y domingos	- 43

Se considerarán también como horas valle las 24 horas de los días festivos de ámbito nacional para los abonados que posean el equipo de discriminación horaria adecuado.

Zona	Invierno			Verano		
	Punta	Llano	Valle	Punta	Llano	Valle
Zona 1	8-14	14-24	0-8	8-14	14-24	0-8
Zona 2	9-15	8-9 15-24	0-8	9-15	8-9 15-24	0-8
Zona 3	16-22	8-16 22-24	0-8	9-15	8-9 15-24	0-8
Zona 4	17-23	8-17 23-24	0-8	10-16	8-10 16-24	0-8
Zona 5	16-22	7-16 22-23	0-7 23-24	17-23	0-1 9-17 23-24	1-9
Zona 6	16-22	7-16 22-23	0-7 23-24	17-23	8-17 23-24	0-8
Zona 7	17-23	8-17 23-24	0-8	18-24	0-1 9-18	1-9

#### Tipo 5

El contrato del tipo 5 de discriminación horaria comenzará con el principio de la temporada alta eléctrica definida en el punto 4.4 del presente Título y tendrá una vigencia de doce meses, prorrogable por periodos iguales, si el abonado no manifiesta su voluntad de rescindir por escrito, con una antelación mínima de cuarenta y cinco días antes de su vencimiento.

Los días del año se clasifican a estos efectos en cuatro categorías. El número de días del año correspondientes a cada categoría serán los siguientes:

Categoría	Número de días
Pico	70
Alto	80
Medio	80
Bajo	Resto

La Dirección General de la Energía fijará para cada año los días concretos asignados a cada categoría, tanto para el sistema integrado peninsular, como para cada uno de los sistemas aislados o extrapeninsulares.

Los coeficientes de recargo o descuento aplicables y la duración de cada periodo serán los que se detallan a continuación:

Período horario	Categoría de los días	Duración h/día	Descuento o recargo (Coeficiente)
Punta	Pico	10	+ 300
	Alto	4	+ 100
Llano	Pico	6	
	Alto	12	
	Medio	8	
Valle	Pico	8 (1)	- 43
	Alto	8 (1)	- 43
	Medio	16 (1)	- 43
	Bajo	24 (1)	- 43
	Siguiente día-bajo	8	- 50

(1) Salvo que sean días siguientes a días bajos.

Se considerarán como valle con un coeficiente C<sub>1</sub> 50 de descuento las ocho primeras horas valle de los días siguientes a días bajo, sea cual sea la categoría de los mismos.

Se considerarán horas punta, llano y valle, en cada una de las zonas antes definidas, las siguientes:

Zona	Días Pico			Días Medio		
	Punta	Llano	Valle	Punta	Llano	Valle
Zona 1	8-13 16-21	13-16 21-24	0-8	-	9-17	0-9 17-24
Zona 2	9-14 17-22	8- 9 14-17 22-24	0-8	-	10-18	0-10 18-24

Zona	Días Pico			Días Medio		
	Punta	Llano	Valle	Punta	Llano	Valle
Zona 3	10-15 18-23	8-10 15-18 23-24	0-8	-	10-18	0-10 18-24
Zona 4	9-14 16-21	8- 9 14-16 21-24	0-8	-	14-22	0-14 22-24
Zona 5	9-14 17-22	8- 9 14-17 22-24	0-8	-	16-24	0-16
Zona 6	9-12 16-23	8- 9 12-16 23-24	0-8	-	16-24	0-16
Zona 7	9-13 18-24	8- 9 13-18	0-8	-	16-24	0-16

Se considerarán como horas punta, llano y valle para los días altos, las establecidas para la discriminación horaria tipo 3.

## 7.2. Complemento por energía reactiva

### 7.2.1. Condiciones Generales

El complemento por energía reactiva está constituido por un recargo o descuento porcentual y se aplicará sobre la totalidad de la facturación básica. Se calculará con una cifra decimal y el redondeo se hará por defecto o por exceso, según que la segunda cifra decimal, despreciada, sea o no menor de cinco.

Estarán sujetos al complemento por energía reactiva los abonados a cualquier tarifa, excepto a las 1.0 y 2.0. No obstante, los abonados a la tarifa 2.0 estarán sujetos a la excepción que se concreta en el párrafo segundo del punto 7.2.2.

No se podrá aplicar este complemento si no se dispone para la determinación de su cuantía del contador de energía reactiva permanentemente instalado.

En los períodos de facturación en que no haya habido consumo de energía activa no se aplicará complemento por energía reactiva sobre el término de potencia facturado.

### 7.2.2. Corrección obligatoria del factor de potencia

Cuando un abonado tenga su instalación con factor de potencia que sea inferior a 0,55 en tres o más mediciones, la empresa suministradora deberá comunicarlo al Organismo competente de la Administración Pública, quién podrá establecer al usuario un plazo para la mejora de su factor de potencia, y si no se cumpliera el plazo establecido, resolver la aplicación de recargos pudiendo llegar a ordenar la suspensión del suministro en tanto no se mejore la instalación en la medida precisa.

Los suministros acogidos a la tarifa 2.0 deberán disponer de los equipos de corrección del factor de potencia adecuados para conseguir como mínimo un valor medio del mismo de 0,80; en caso contrario, la empresa suministradora podrá instalar, a su costa, el contador correspondiente y efectuar en el futuro la facturación a este abonado con complemento por energía reactiva en los períodos de lectura real en los que el coseno de phi ( $\cos \phi$ ) medio sea inferior a 0,8.

### 7.2.3. Corrección de los efectos capacitivos

Cuando la instalación de un abonado produzca efectos capacitivos que den lugar a perturbaciones apreciables en la red de suministro o de transporte, cualquier afectado por las perturbaciones podrá ponerlo en conocimiento del Organismo competente, el cual, previo estudio de aquéllas, recabará del abonado su corrección y le fijará un plazo para ello. En caso de no hacerlo así se aplicarán las medidas que procedan, pudiendo llegar a ordenar la suspensión de suministro de energía eléctrica en tanto no se modifique la instalación.

### 7.2.4. Determinación del factor de potencia

El factor de potencia o coseno de phi ( $\cos \phi$ ) medio de una instalación se determinará a partir de la fórmula siguiente:

$$\cos \phi = \frac{W_a}{\sqrt{W_a^2 + W_r^2}}$$

en la que:

$W_a$  = Cantidad registrada por el contador de energía activa, expresada en kWh.

$W_r$  = Cantidad registrada por el contador de energía reactiva, expresada en kVArh.

Los valores de esta fórmula se determinarán con dos cifras decimales y el redondeo se hará por defecto o por exceso, según que la tercera cifra decimal despreciada sea o no menor que 5.

### 7.2.5. Recargos y bonificaciones

El valor porcentual,  $K_r$ , a aplicar a la facturación básica se determinará según la fórmula que a continuación se indica.

$$K_r(\%) = \frac{17}{\cos^2 \phi} - 21$$

Cuando la misma dé un resultado negativo se aplicará una bonificación en porcentaje igual al valor absoluto del mismo.

La aplicación de esta fórmula da los resultados siguientes para los valores de  $\cos \phi$  que a continuación se indican. Los valores intermedios deben obtenerse de la misma fórmula y no por interpolación lineal.

$\cos \phi$	Recargo %	Descuento %
1,00	-	4,0
0,95	-	2,2
0,90	0,0	0,0
0,85	2,5	-
0,80	5,6	-
0,75	9,2	-
0,70	13,7	-
0,65	19,2	-
0,60	26,2	-
0,55	35,2	-
0,50	47,0	-

No se aplicarán recargos superiores al 47 por 100 ni descuentos superiores al 4 por 100.

#### 7.2.6. Gestión de los equipos de corrección de energía reactiva

Las empresas eléctricas podrán acordar con sus abonados en alta tensión, individualmente o con carácter general para una zona determinada, la desconexión total o parcial de sus equipos de corrección de energía reactiva y del contador de la misma durante las horas valle y la fijación del complemento por energía reactiva a aplicar en estos casos. Dichos acuerdos deberán tener la conformidad de la Dirección General de la Energía.

#### 7.3. Complemento por estacionalidad

##### 7.3.1. Condiciones generales

El complemento por estacionalidad está constituido por un recargo o descuento porcentual y se aplicará exclusivamente sobre la parte correspondiente al término de energía de la facturación básica.

Se aplicará a los abonados que hayan optado por el modo 5 estacional para el cálculo de la potencia a facturar.

##### 7.3.2. Recargos o descuentos

Los consumos de energía activa correspondientes a cada período, de los definidos en el punto 4.4, tendrán los siguientes recargos o descuentos:

<u>Periodo</u>	<u>Porcentaje</u>
Temporada alta	+10
Temporada media	-
Temporada baja	-10

#### 7.4. Complemento por interrumpibilidad

##### 7.4.1. Condiciones generales

##### 7.4.1.1. Condiciones para acogerse al sistema de interrumpibilidad

Todo abonado, acogido a una tarifa general en alta tensión, que tenga el equipo adecuado para ello, podrá acogerse al sistema de interrumpibilidad de su suministro, de acuerdo con las siguientes condiciones:

a) Los abonados, que deseen acogerse al sistema de interrumpibilidad, deberán solicitarlo a la Dirección General de la Energía, con un plazo de antelación mínimo de cuarenta y cinco días, previo al comienzo de la temporada alta, especificando en la solicitud y acompañando a la misma los siguientes documentos:

- Parámetros de facturación que se solicitan para el suministro interrumpible.
- Potencias contratadas y consumo de energía eléctrica en los dos últimos años desglosados en los distintos periodos tarifarios.
- Previsiones de consumo para la temporada eléctrica siguiente.
- Informe de la empresa suministradora sobre las posibilidades, condiciones y características que se solicita del suministro.
- Fotocopia de la póliza de abono vigente para dicho suministro.

La Dirección General de la Energía podrá negar la aplicación de este sistema si por las características de la forma de consumo se estimara que para dicho suministro no resulta efectiva la aplicación del sistema y en cualquier caso si no se derivara un beneficio al sistema eléctrico o pudiera afectar perjudicialmente a terceros.

b) La potencia interrumpible ofertada por el abonado no será inferior a 5 MW, para todos y cada uno de los tipos a los que esté acogido. Esta potencia se calculará como diferencia entre la  $P_f$  y la  $P_{maxi}$  que se definen en 7.4.4, salvo en el caso de autogeneradores con contrato de aportación de potencia en momento de interrupción en los que se considerará como potencia interrumpible ofertada por el abonado la suma de la potencia ofertada como reducción y la potencia comprometida a aportar a la red.

La Dirección General de la Energía podrá establecer unos límites inferiores a la potencia, para los sistemas aislados extrapeninsulares.

En el caso de que un abonado, para un mismo suministro en un único lugar de trabajo, disponga de varios puntos de toma, éstos se podrán considerar por la Dirección General de la Energía como un todo y las magnitudes a contemplar serán la suma de las parciales de cada toma o las registradas por aparato totalizador.

#### 7.4.1.2. Condiciones del contrato de interrumpibilidad

El contrato de suministro interrumpible deberá comenzar con el inicio de una temporada alta eléctrica y tendrá una vigencia de cinco años y se considerará prorrogado por iguales períodos, si el abonado no solicita por escrito a la Dirección General de la Energía rescindirlo, con una anticipación mínima de un año.

La rescisión del contrato o de sus prórrogas, por parte del abonado, durante el periodo de vigencia significará la refacturación del descuento DI y, en su caso, DA, definitivo y/o provisional a cuenta del anual desde la fecha origen del contrato o prórroga, suponiendo unos factores  $K_i=0$ , en las fórmulas respectivas del apartado 7.4.4 del presente Título y el punto 2.3 del Título III. En estos casos la Dirección General de la Energía podrá eximir total o parcialmente de la refacturación de los descuentos definitivos correspondiente a temporadas que haya completado el abonado por motivos excepcionales debidamente justificados. En ningún caso se eximirá de la refacturación de los descuentos provisionales a cuenta del anual que se hubieran realizado si la temporada no ha finalizado en la fecha en que se produzca la rescisión del contrato.

Se consideran a estos efectos como casos de rescisión del contrato o de sus prórrogas, por parte del abonado, las siguientes:

- 1º.- Que la potencia ofertada por el abonado en cualquier momento de la vigencia del contrato sea inferior a 5 MW para cualquiera de los tipos a los que esté acogido.
- 2º.- El incumplimiento de cinco o más interrupciones durante la vigencia del contrato o de cada una de sus prórrogas.
- 3º.- El no tener instalado y en perfecto estado de funcionamiento el equipo de medida y control, salvo lo dispuesto a estos efectos en el punto 7.4.4. del presente Título.

4º.- Los establecidos en la normativa general y específica para los contratos de suministro de energía eléctrica.

#### 7.4.1.3 Modificación de las condiciones del contrato

Las variaciones de los parámetros, tipos de interrumpibilidad o cualquier modificación del contrato de suministro de energía eléctrica necesitarán ser autorizadas por la Dirección General de la Energía.

A estos efectos, se distinguirán dos clases de modificaciones:

- 1) Modificaciones a comienzo de la temporada alta eléctrica: Para poder ser autorizadas deberán estar basadas en causas debidamente justificadas y solicitarse a la Dirección General de la Energía con un mínimo de 45 días de antelación a la fecha de comienzo de la temporada alta.
- 2) Modificaciones que no coinciden con el día de comienzo de la temporada alta: Solo podrán ser autorizadas por causas excepcionales e imprevistas. En estos casos, la Dirección General de la Energía establecerá las condiciones particulares de adaptación del sistema de interrumpibilidad.

En ambos casos la Dirección General de la Energía podrá conceder lo solicitado siempre que de ello no resulte un perjuicio para el sistema eléctrico o pudiera afectar negativamente a terceros.

Si la Dirección General de la Energía no dictara resolución expresa en el plazo de 30 días podrá entenderse desestimada la solicitud.

#### 7.4.1.4. Procedimiento y modelo de solicitudes

La Dirección General de la Energía podrá establecer el procedimiento y modelo de solicitudes, para acogerse al sistema de interrumpibilidad, así como para la modificación de las condiciones del contrato.

#### 7.4.1.5. Facturación

La facturación definitiva del suministro interrumpible se hará por periodos anuales que comprenderán desde el día de comienzo de la temporada alta hasta el día anterior al de comienzo de la temporada alta del año siguiente.

Mensualmente se facturará un descuento provisional a cuenta del anual, que se hallará aplicando a la facturación básica acumulada desde el comienzo del periodo anual un descuento porcentual calculado con arreglo a la fórmula establecida en el apartado 7.4.4., con la única diferencia de que, para el cálculo del parámetro H, la energía realmente suministrada desde el comienzo del periodo anual hasta el último día del mes considerado, se multiplicará por 12 y dividirá por el número de meses del periodo anual transcurridos. El descuento así calculado se aplicará sobre la facturación básica del mismo periodo transcurrido y del importe resultante se deducirá el calculado de la misma forma para el mes anterior; esta diferencia será la facturación del complemento por interrumpibilidad del mes correspondiente.

#### 7.4.1.6. Información e inspecciones

Los abonados interrumpibles deberán remitir a la Dirección General de la Energía cualquier información sobre consumos eléctricos, facturación o condiciones del contrato que esta le solicite y las empresas eléctricas, deberán remitir a la Dirección General de la Energía, no más tarde del día 1 de octubre de cada año, relación detallada de todos sus abonados interrumpibles con los parámetros del contrato de todos ellos.

La no remisión de la información solicitada podrá ser causa de suspensión total o parcial del descuento por interrumpibilidad en la temporada correspondiente, según lo dispuesto en el punto 7.4.1.7.

Tanto las empresas suministradoras como los abonados deberán facilitar las inspecciones y comprobaciones que OFICO realice en lo referente a los descuentos o recargos por interrumpibilidad. La citada Oficina, pondrá en conocimiento de la Dirección General de la Energía cualquier anomalía que detecte en el resultado de las inspecciones y comprobaciones realizadas.

#### 7.4.1.7. Suspensión del descuento por interrumpibilidad

La Dirección General de la Energía podrá suspender el disfrute de los descuentos de la facturación o de la compensación, en su caso, relacionados con la interrumpibilidad, en todo o en parte, pudiendo llegar a la totalidad de los mismos y para la temporada completa, por los motivos siguientes:

- a) No hallarse en perfecto estado de funcionamiento el equipo de control.

- b) No facilitar la información que la Dirección General de la Energía, directamente o a través de OFICO, solicite referente al sistema de interrumpibilidad o dificultar de cualquier modo sus inspecciones.

#### 7.4.2. Condiciones especiales

Las empresas eléctricas, para sus industrias propias o filiales o para abonados con participación mayoritaria común, deberán solicitar a la Dirección General de la Energía, las condiciones específicas de funcionamiento y aplicación, a efectos de los descuentos y en su caso, compensaciones por interrumpibilidad.

#### 7.4.3. Condiciones de aplicación del sistema de interrumpibilidad

##### 7.4.3.1. Tipos de interrumpibilidad

Existirán cuatro tipos de interrupciones:

Tipo	Interrupción máxima	Preaviso mínimo
A	12 horas	16 horas
B	6 horas	6 horas
C	3 horas	1 hora
D	45 minutos	5 minutos

La Dirección General de la Energía, podrá establecer un tipo de interrupción automática sin preaviso, incompatible con el D, disponiendo las condiciones para acogerse, los beneficios y los equipos de control necesarios.

##### 7.4.3.2. Número de interrupciones

El número máximo de interrupciones anuales será de treinta, sumadas las de cualquier tipo, con un límite máximo de una diaria, cinco interrupciones semanales, ciento veinte horas mensuales y doscientas cuarenta horas anuales.

Las interrupciones se realizarán por iniciativa de Red Eléctrica de España, S.A. o de la empresa suministradora con la conformidad de Red Eléctrica de España, S.A., sin perjuicio de las instrucciones que pueda emitir, a este efecto, la Delegación del Gobierno en la Explotación del Sistema Eléctrico.

#### 7.4.3.3. Información

Para mejorar la eficacia del sistema de interrumpibilidad, las empresas distribuidoras de energía eléctrica comunicarán a Red Eléctrica de España, S.A., los valores de que dispongan sobre la potencia demandada por los abonados interrumpibles, previamente a la solicitud de una interrupción determinada.

Sin perjuicio de lo anterior, los abonados tienen obligación de facilitar los mismos datos, cuando se lo solicite Red Eléctrica de España, S.A., directamente o a través de las empresas distribuidoras.

#### 7.4.3.4. Procedimiento de interrupción y equipo de control

El preaviso se realizará de acuerdo con lo dispuesto en la Resolución de la Dirección General de la Energía de 15-3-90, o las disposiciones dictadas por la misma que en su momento la sustituyan.

#### 7.4.4. Descuento o Recargo por interrumpibilidad

Todo abonado acogido a un sistema de interrumpibilidad tendrá derecho a un descuento o recargo sobre su facturación básica anual, calculado como suma de los dos términos siguientes:

$$I = DI - RI$$

Donde cada uno de ellos se calculará de acuerdo con la siguientes fórmulas:

##### a) CALCULO DI

$$DI = 0,6 \frac{H - 2.100}{H} \left[ \frac{\sum K_i (P_f - P_{\max i})}{P_f} + \frac{\sum P_j}{P_f} \right]$$

donde las variables tienen el siguiente significado:

DI= Descuento anual en porcentaje. Se calculará con dos cifras decimales y el redondeo se hará, por defecto o por exceso, según que la tercera cifra decimal despreciada sea o no menor que cinco.

H = Horas anuales de utilización equivalente expresadas en números enteros, con un redondeo igual al anterior, que se calculará como el cociente entre el consumo total anual expresado en kWh y la potencia  $P_f$  que se define más adelante expresada en kW, con el tope máximo de las horas reales del año, 8.760 u 8.784 en año bisiesto. En los casos en que se haya rebasado el 105 por 100 de la potencia contratada en algún periodo de punta y/o llano de temporada alta, se considerará para el cálculo de H la mayor de las potencias base de facturación que correspondan a las horas de punta y/o de llano de temporada alta que resulten una vez aplicada la forma de cálculo establecida para el modo 2 del punto 6.1. Si el valor del cociente fuera inferior a 2.100, DI será igual a 0.

S= Coeficiente de coincidencia. Tendrá los siguientes valores, según el número de tipos de interrumpibilidad a que estén acogidos los abonados:

Nº tipos	S
1	1,000
2	0,875
3	0,750
4	0,625

$K_i$ = Constante, que tendrá un valor según el tipo de interrumpibilidad al cual esté acogido el abonado.

$K_1$ = 25 para el tipo A

$K_2$ = 18 para el tipo B

$K_3$ = 16 para el tipo C

$K_4$ = 21 para el tipo D

$P_f$ = La menor de las potencias contratadas en periodos de punta y/o llano de temporada alta. Se considerarán como periodos de temporada alta, media y baja los definidos para la aplicación del complemento por estacionalidad. En el caso de autoprodutores que facturen según lo dispuesto en el apartado dos del punto 2.1.b) del Título III del Anexo I,  $P_f$ , será la más alta de las dos medias aritméticas de las potencias máximas mensuales de punta y de llano de temporada alta, calculadas separadamente.

$P_{\max i}$  = Potencia residual máxima demandable por el abonado durante la posible interrupción en cada uno de los tipos a los que esté acogido.

$\sum K_i (P_f - P_{\max i})$  = Suma de los productos  $K_i (P_f - P_{\max i})$  para cada uno de los tipos de interrupción aceptados.

$P_j$  = Reducción de potencia computable por cada interrupción a efectos de cálculo del descuento. Será igual a la diferencia entre  $P_f$  y la potencia residual máxima demandable por el abonado, de acuerdo, con la orden de reducción de potencia. Si el abonado no cumpliera la interrupción de acuerdo con la orden de reducción de potencia será  $P_j = 0$ .

$\sum P_j$  = Suma de las reducciones de potencia computables.

Todos los valores de potencia se expresarán en kW.

#### b) CALCULO RI

Este término solo se aplica si por parte del abonado se superase, en momento de interrupción, la potencia máxima demandable ( $P_f - P_j$ ), solicitada por la empresa distribuidora, y tendrá un valor:

$$RI = (N - 0,5) \pi \frac{(P_d + 2)}{(P_f - P_j + 2)}$$

siendo  $N$ , el número de interrupciones en que se haya sobrepasado la potencia residual máxima solicitada por la empresa suministradora;  $P_d$ , la potencia máxima real demandada por el usuario en cada período de interrupción incumplida, y

$$\pi \frac{(P_d + 2)}{(P_f - P_j + 2)}$$

es el producto de los  $N$  cocientes  $(P_d + 2)/(P_f - P_j + 2)$  correspondientes a las interrupciones solicitadas por la empresa suministradora y no cumplidas por el abonado.

Las potencias se expresarán en MW.

Si  $I$  resulta negativo, tendrá significado de recargo, con un límite del 5 por 100, y no será reintegrado en caso de rescisión del contrato.

Sin perjuicio del recargo correspondiente, en su caso, el incumplimiento de tres o más interrupciones en un período anual significará la anulación del descuento  $I$  al abonado en dicho período.

#### OCTAVO. Equipos y sistemas de medida y control y su incidencia en la facturación

##### 8.1. Condiciones generales

Todo suministrador de energía eléctrica, sin distinción, está obligado a utilizar, para sus suministros, contadores de energía eléctrica, cuyos modelos, tipos y sistemas hayan sido aprobados previamente, e interruptores de control de potencia que respondan a un modelo y tipo de los autorizados por la Dirección General de la Energía. Para la aprobación o autorización citadas, se estará a lo que establezca la normativa vigente.

Es obligatoria, sin excepción alguna, la verificación y el precintado oficial de los contadores, transformadores de medida, limitadores o interruptores de control de potencia y similares que se hallen actualmente instalados o se instalen en lo sucesivo, cuando sirvan de base directa o indirectamente para regular la facturación total o parcial de la energía eléctrica.

Los abonados y las empresas suministradoras tienen derecho a la verificación de los equipos de medida y control instalados para su suministro, cualquiera que sea su propietario, previa solicitud al Organismo competente.

Los costes de dicha verificación, así como las liquidaciones a que hubiere lugar en virtud de la misma, se determinarán en la forma reglamentariamente establecida.

En relación con los derechos y deberes de empresas suministradoras y abonados, respecto a la propiedad, instalación o alquiler de los equipos de medida y control, se estará a lo dispuesto en las condiciones de la póliza de abono.

## 8.2. Control de la potencia

### 8.2.1. Sistemas de control

La empresa suministradora podrá controlar la potencia demandada por el abonado. Este control se podrá efectuar por medio de maxímetros, limitadores de corriente o interruptores de control de potencia u otros aparatos de corte automático, cuyas características deberán estar aprobadas por el Ministerio de Industria y Energía, quién fijará el alquiler que las empresas suministradoras puedan cobrar por los citados aparatos cuando proceda. La elección del equipo de control corresponde al abonado.

No se podrán utilizar interruptores de control de potencia unipolares para suministros multipolares.

Cuando la potencia que desee contratar el abonado sea superior a la que resulte de una intensidad de 63 amperios, teniendo en cuenta el factor de potencia correspondiente, la empresa suministradora podrá disponer que los interruptores sean de disparo de intensidad regulable si se ha optado por este sistema de control.

### 8.2.2. Control por maxímetro

El abonado que tuviere instalado el equipo adecuado, cualquiera que sea la tensión o la potencia contratada, tendrá opción a que la determinación de la potencia que ha de servir de base para su facturación se realice por maxímetro. En todos los casos, los maxímetros tendrán un período de integración de quince minutos.

La potencia máxima demandada en cualquier momento no podrá ser superior a la máxima admisible técnicamente en la instalación, tanto del abonado como de la empresa suministradora. En caso de desacuerdo sobre este particular, el límite admisible se fijará por el Organismo competente.

El registro de una demanda de potencia superior a la solicitada en contrato, a efectos de acometida, autoriza a la empresa suministradora a facturar al abonado los derechos de acometida correspondientes a este exceso, cuyo valor quedara adscrito a la instalación.

## 8.3. Medida a distintas tensiones

En el caso de que un abonado posea un equipo de medida común a todos sus usos para una cierta tensión y otros equipos de medida similares, aunque sean de menor precisión, en otra tensión más baja, para registrar todos y cada uno de los consumos a que sean aplicables distintas tarifas, podrá exigir que las sumas de las potencias y energías facturadas sean las registradas en el equipo común a la tensión más alta y que el escalón de tensión aplicado sea el correspondiente a la misma. La distribución de las lecturas totales entre las distintas tarifas se hará según las registradas por los equipos situados en las tensiones menores.

En los suministros en alta tensión la medida se realizará, asimismo, en alta tensión, con las excepciones siguientes:

- A los abonados de cualquier tarifa de alta tensión que lo soliciten, y que dispongan de un transformador de potencia no superior a 50 kVA o de potencia superior a 50 kVA en instalación intemperie sobre poste, si la tensión máxima de servicio, en este caso, es inferior a 36 kV, se les realizará la medida en baja tensión y la facturación en alta tensión. En tales supuestos, la energía medida por el contador conectado en el lado de baja tensión del transformador se incrementará en 6 kWh mensuales por kVA de potencia del mismo y la energía medida se recargará además en un 4 por 100. Asimismo, si la potencia se determina en el lado de baja tensión del transformador, para su facturación por una tarifa de alta tensión, se incrementará en un 4 por 100.
- En los demás casos, en que excepcionalmente se mida a tensión inferior a la de suministro y facturación, se facturará con incrementos de potencia y energía adecuados a las pérdidas previsibles. En caso de discrepancia resolverá el Organismo competente.

## 8.4. Condiciones particulares

### 8.4.1. Ayuntamientos

Las empresas suministradoras de energía eléctrica facilitarán, en régimen de alquiler, a los Ayuntamientos que así lo requieran, los equipos de medida de energía reactiva y de energía activa, con cualquier tipo de

discriminación horaria, que se precisen para los puntos de suministro de las instalaciones o edificios, cuyos gastos de mantenimiento figuren consignados expresamente en el presupuesto ordinario municipal, independientemente de la tarifa a la que esté contratado el suministro, y del uso al que se destine la energía. Por la manipulación de los equipos de medida, se cobrarán únicamente los derechos de enganche, de acuerdo con lo establecido en el vigente Reglamento sobre acometidas eléctricas.

En alumbrado público, cuando se trate de puntos de conexión con potencias instaladas inferiores a 15 kW, se puede limitar el número de contadores con discriminación horaria, a uno por cada grupo de no más de 10 puntos de conexión, siempre y cuando estén accionados por un sistema de encendido y apagado, y tengan un programa de apagado intermedio similares, aunque no estén conectados entre sí.

En el caso citado, el porcentaje de consumo que resulte de la lectura del contador instalado, para cada uno de los periodos horarios, se aplicará para la facturación del resto de los suministros del mismo grupo.

#### 8.4.2. Equipos de discriminación horaria

La instalación de contadores de tarifa múltiple es potestativa para los abonados que tengan contratada una potencia no superior a 50 kW y obligatoria para el resto.

Se faculta a las empresas suministradoras para instalar contadores de tarifa múltiple a los abonados de más de 50 kW de potencia contratada que no lo tuvieran instalado por su cuenta, cargándoles los gastos de instalación y el alquiler correspondiente.

El uso de un equipo de medida de discriminación horaria deberá ser autorizado por la Dirección General de la Energía previa aportación de los ensayos oportunos sobre seguridad eléctrica y garantía de medida.

Los abonados con discriminación horaria tipo 0 deberán instalar por su cuenta el equipo adecuado para ello. La empresa suministradora queda obligada a alquilar dicho equipo si así lo solicitare el abonado.

#### 8.4.3. Equipos de energía reactiva

Para la determinación del factor de potencia, en su caso, los abonados instalarán por su cuenta el contador de energía reactiva adecuado.

En el caso de que el abonado no lo hubiera instalado y tuviera obligación, la empresa suministradora tendrá la opción de colocar por su cuenta el correspondiente contador de energía reactiva, cobrando por dicho aparato el alquiler mensual legalmente autorizado. La empresa suministradora podrá cobrar los derechos de enganche establecidos reglamentariamente para estos casos.

Las empresas eléctricas podrán instalar, a su cargo, contadores o maxímetros para la medida de energía reactiva capacitiva, cuyas medidas no se tendrán en cuenta para el cálculo de los recargos o descuentos, que se determinarán con base en los contadores de energía reactiva inductiva, sino solo a los efectos de prevenir las posibles perturbaciones a que se ha hecho referencia en el punto 7.2.3.

#### 8.4.4. Equipos de interrumpibilidad

El equipo de medida y control de los abonados acogidos al sistema de interrumpibilidad constará como mínimo de un maxímetro registrador de periodo de integración de quince minutos para todas y cada una de las potencias máximas demandadas en los diferentes periodos horarios y estacionales, que entren en el cálculo de los descuentos por interrumpibilidad y de un elemento registrador de la recepción de la orden de corte.

El equipo registrador de potencia será capaz de entregar, como mínimo, los siguientes datos en forma de impresiones en valores reales y sobre cinta continua:

- La potencia activa promediada en integraciones de quince minutos que sirve de base para la facturación.
- La potencia activa continua o promediada en integraciones de cinco minutos durante el periodo de reducción de potencia.

Los equipos de integración de cinco minutos serán sincronizables con el comienzo del periodo de reducción de la potencia.

- La fecha y hora (en horario oficial) correspondiente a cada una de las inscripciones citadas.

Las características concretas de los equipos de interrumpibilidad serán las establecidas con carácter general en la Resolución de la Dirección General de la Energía de 15 de marzo de 1990, o disposición dictada por la misma que en su momento la sustituya.

En caso de avería del equipo, el abonado deberá proceder a su reparación o en su caso a la sustitución por otro equipo en el plazo de 15 días, comunicando a la Dirección General de la Energía, en el plazo de dos días, la avería y en su caso el levantamiento del equipo, así como la reparación o sustitución del mismo. La no comunicación en los plazos citados podrá ser causa de suspensión total o parcial del descuento por interrumpibilidad de acuerdo con lo previsto en el punto 7.4.1.7.

## TÍTULO II

### FONDOS DESTINADOS A COMPENSACIONES

#### PRIMERO. - Fondos a entregar a OFICO

Forman parte integrante de los precios de la energía eléctrica por tarifa básica y complementos, las cuotas que se recaudan a través de la Oficina de Compensaciones de la Energía Eléctrica (OFICO), sin que las empresas suministradoras puedan conceder descuentos, bonificaciones o beneficios de cualquier clase que afecten, directa o indirectamente, a estos fondos, de los cuales son meras recaudadoras y que se calcularán sobre los precios tope autorizados en las tarifas vigentes. En consecuencia, dichas empresas tampoco podrán facturar aisladamente la parte que les corresponda a ellas en el precio de la energía eléctrica.

Las empresas acogidas al Sistema Integrado de Facturación de Energía Eléctrica, harán entrega a OFICO de las cuotas o porcentajes establecidos sobre su facturación de energía eléctrica.

Está exenta de cotización la energía a que se refieren los puntos 1), 2), 3) y 4) del apartado primero del título I del Anexo I de la presente Orden, así como la energía gratuita incluida en el apartado 5) del mismo artículo. En el caso de que estén vigentes los precios especiales particula-

res contemplados en el mencionado apartado 5), las cuotas que recauda OFICO se calcularán sobre los mismos, o sobre los realmente aplicados si fuesen más elevados que aquellos.

En el caso de los suministros de las empresas eléctricas que no se hubieran facturado, si no están exceptuados del ámbito de aplicación de las tarifas en el artículo primero del título I, del Anexo I, las cuotas a entregar a OFICO se calcularán sobre el importe que hubiera resultado de aplicar la tarifa y complementos correspondientes de acuerdo con lo establecido en dicho título primero.

#### 1.1. Participación propia

La participación de OFICO se fija en un porcentaje de la facturación, de las empresas eléctricas acogidas al SIFE, por venta de energía eléctrica, resultante de aplicar los términos de potencia y energía vigentes en cada momento y los complementos por energía reactiva, discriminación horaria, estacionalidad e interrumpibilidad que correspondan.

#### 1.2. Stock Básico de Uranio

Las empresas acogidas al SIFE entregarán a OFICO, en tanto mantengan esta obligación las disposiciones vigentes, una cuota porcentual de la misma facturación destinada a compensar la financiación y los costes de reducción del stock básico de uranio establecidos, que se fijará por este Ministerio, y se administrará bajo control del Comité de Seguimiento y Vigilancia del Stock Básico del Uranio.

#### 1.3. Segunda parte del ciclo del combustible nuclear

Las empresas acogidas al SIFE entregarán a OFICO la cuota porcentual a aplicar sobre la facturación por venta de energía eléctrica, equivalente al importe que se haya repercutido en las tarifas eléctricas de los costes de los trabajos correspondientes a la segunda parte del ciclo del combustible nuclear y gestión de residuos radiactivos que será fijada periódicamente por la Dirección General de la Energía, a fin de ajustarla mejor a la indicada equivalencia. OFICO entregará las cantidades correspondientes a esta cuota a la Empresa Nacional de Residuos Radiactivos, S.A. (ENRESA), de acuerdo con lo que disponga la Dirección General de la Energía.

#### 1.4. Investigación y desarrollo electrotécnico

Asimismo, las citadas empresas pondrán a disposición de OFICO, el porcentaje de su facturación por venta de energía eléctrica establecido con destino a la investigación y programas de desarrollo, en el campo de la energía.

OFICO entregará las cantidades recaudadas, por este concepto a la Oficina de Coordinación de Investigación y Desarrollo Electrotécnico (OCIDE).

#### 1.5. Condiciones de aplicación y entrega de las cuotas

Las condiciones de aplicación y entrega de estas cuotas así como las de cualquier otra que pudiera establecerse en el futuro, serán iguales a las vigentes para la de participación propia de OFICO.

#### SEGUNDO. Clasificación de las empresas eléctricas

A efectos de la entrega a OFICO de las cuotas a que se refiere el presente título, las empresas eléctricas se clasifican en los grupos siguientes:

##### GRUPO I

Empresas no acogidas al SIFE. No tendrán obligación de hacer entrega a OFICO de ninguna parte de su facturación.

##### GRUPO II

a) Empresas acogidas al SIFE que no tuvieran producción propia y que no hubieran adquirido de sus proveedores más de 15 millones de kWh en el ejercicio anterior. Estas empresas no tendrán obligación de hacer entrega a OFICO de ninguna cantidad.

b) Empresas acogidas al SIFE con producción propia si, entre ésta y la adquirida, no hubieran totalizado más de 15 millones de kWh en el ejercicio anterior y hubieran sido incluidas en este grupo II por la Dirección General de la Energía a petición propia. Estas empresas sólo tendrán obligación de hacer entrega a OFICO de las cantidades que les haya fijado la Dirección General de la Energía, correspondientes a su producción.

c) Empresas acogidas al SIFE que, hubieran totalizado entre producción propia y energía adquirida más de 15 y menos de 45 millones de kWh en el ejercicio anterior y tuvieran una distribución de carácter rural diseminado, superior al 10 por 100 de su distribución.

Se considerarán de carácter rural diseminado los núcleos de población siguientes:

- Inferiores a 2.500 abonos con consumo en baja tensión, por abono, inferior a la media nacional a tarifas SIFE.
- Entre 2.500 y 4.999 abonos con consumo en baja tensión, por abono, inferior al 90 por 100 de la media nacional a tarifas SIFE.
- Entre 5.000 y 7.499 abonos con consumo en baja tensión, por abono, inferior al 80 por 100 de la media nacional a tarifas SIFE.

En estos municipios se contabilizará como rural diseminada exclusivamente la energía suministrada en baja tensión y los suministros en alta tensión con tarifa "R" de riegos.

En todo caso, no tendrá la consideración de rural diseminado el suministro que se efectúe a una industria propia o a un abonado cuya potencia contratada sea igual o superior a 100 kW, excepto si en este último caso se hace a tarifa de riegos.

Si concurrieran varias empresas suministradoras en un mismo núcleo de la población se imputaría a cada una de ellas el número de abonos propios.

Para las empresas del subgrupo IIc) la Dirección General de la Energía, previo informe de OFICO, podrá autorizar un coeficiente reductor que afecte a los fondos a entregar a esta Oficina.

Dicho coeficiente reductor se calculará de la forma siguiente:

c.1) Empresas que entre producción propia y energía adquirida, hubieran totalizado más de 15 y menos de 30 millones de kWh. El coeficiente reductor se calculará según la siguiente fórmula:

$$r = 1 - \frac{A - 0,1B}{B}$$

Siendo A la energía en kWh distribuida en núcleos de población rural diseminado anteriormente definido y B el total de energía distribuida.

c.2) Empresas que entre producción propia y energía adquirida hubieran totalizado más de 30 y menos de 45 millones de kWh.

El coeficiente reductor se calculará según la siguiente fórmula:

$$r = 1 - \frac{A - 0,1B}{B} \times \frac{45.000 - C}{15.000}$$

Siendo A y B los mismos conceptos definidos anteriormente y C la energía en Mwh de que dispuso la empresa en el ejercicio anterior.

Estos coeficientes reductores se redondean a tres cifras decimales por defecto.

La autorización de dicho coeficiente reductor deberá solicitarse por conducto y previo informe del Organismo competente. La reducción tendrá vigencia por dos años y deberá renovarse o revisarse al cabo de ellos, a solicitud de la empresa interesada.

Para el cómputo de los límites a que se refieren los apartados a), b) y c) anteriores, relativos al Grupo II, no se tendrán en cuenta los kWh cedidos y facturados a otro distribuidor en la misma tensión a que se reciben. Para las empresas pertenecientes a alguno de los subsistemas eléctricos definidos a efectos de compensaciones, el cómputo de los kWh suministrados se efectuará para el conjunto de todo el subsistema.

A estos efectos, la energía adquirida de empresas no incluidas en el SIFE se considerará como producción propia.

Dichos límites podrán ser modificados anualmente por la Dirección General de la Energía tomando como referencia el incremento de la demanda del sistema peninsular.

Se incluyen en él todas las empresas no comprendidas en los grupos I y II. Entregarán a OFICO las cantidades detalladas en el apartado primero.

Las empresas distribuidoras incluidas en el Grupo III deducirán de las cantidades que deben entregar a OFICO, tanto por la participación propia como por las cuotas especiales, los resultados de aplicar sobre el valor de sus compras de energía a tarifas para distribuidores los porcentajes respectivos a entregar a esta Oficina, vigentes en cada momento.

Las empresas a que se refiere el párrafo "Grupo II, c)", del apartado segundo del presente Título II, harán análoga deducción, aplicando a los citados porcentajes el mismo coeficiente reductor de su cotización directa a OFICO que tuviesen aprobado por la Dirección General de la Energía.

### TERCERO.- Altas, bajas y cambios de titularidad en el SIFE

#### 3.1. Alta en el SIFE

Las empresas no acogidas al Sistema Integrado de Facturación de Energía Eléctrica (SIFE), hayan o no solicitado anteriormente su inclusión en el mismo, podrán optar por acogerse al SIFE y solicitar su inclusión en OFICO o continuar en su situación actual.

En el primer caso, deberán solicitarlo a la Dirección General de la Energía. A la vista de la solicitud, ese Centro Directivo podrá requerir al interesado la información y documentación justificativa para, en su caso poder autorizar su inclusión. En la autorización, se señalará la fecha a partir de la cual quedarán acogidas a dicho sistema integrado, plenamente o mediante unas tarifas provisionales de adaptación.

#### 3.2. Baja en el SIFE

La Dirección General de la Energía, de oficio o a propuesta de OFICO, podrá acordar la baja en el SIFE de aquellas empresas que incumplan las obligaciones derivadas de su incorporación al mismo.

En el expediente que se instruya al efecto se dará audiencia a la empresa, a la que se pondrán de manifiesto las actuaciones, para que, en el plazo de quince días, formule las alegaciones y presente los documentos y justificaciones que estime pertinentes.

Si la Dirección General de la Energía acordase la baja en el SIFE de la empresa, fijará simultáneamente las tarifas que habrá de aplicar en los suministros que efectúe en lo sucesivo.

Asimismo, la Dirección General de la Energía, podrá acordar de oficio o a propuesta de OFICO, la baja en el SIFE de aquellas empresas que cesen su actividad de distribución de energía eléctrica.

La baja de una empresa en el SIFE determinará su separación de OFICO, pero no implicará la exoneración de las responsabilidades contraídas durante el período de tiempo en que estuvo incorporada a la propia OFICO.

### 3.3. Cambios de Titularidad

Los cambios de titularidad de las empresas acogidas al SIFE se solicitarán a la Dirección General de la Energía, tramitándose como si se produjera simultáneamente la baja de la titular acogida al SIFE y el alta de la nueva titular.

#### CUARTO.- Empresas no acogidas al SIFE

Las empresas no acogidas al SIFE, podrán solicitar a la Dirección General de la Energía, individualmente, la revisión de sus tarifas, acompañando esta solicitud del detalle de su facturación en el año anterior, clasificada por tarifas, y de los comprobantes y documentación que al efecto se requiera. Esta revisión no será de aplicación a sus abonados antes de la fecha de entrada en vigor de las nuevas tarifas, que señale la Dirección General de la Energía en la resolución que apruebe las mismas.

El aumento medio de los precios de la energía eléctrica que, en su caso, suponga la revisión contemplada en el presente apartado, se distribuirá de modo que se tienda a aproximar los precios de tarifa a los netos del SIFE, una vez descontados de ellos los recargos y cuotas obligatorios.

## PRODUCCION INDEPENDIENTE

### PRIMERO.- Clasificación de la energía eléctrica entregada

#### 1.1. Definición

La energía eléctrica que entreguen a la red de las empresas eléctricas de servicio público los autogeneradores interconectados, a que se refiere el Real Decreto 907/1982, de 2 de abril, y las centrales acogidas a los Reales Decretos 1217/1981, de 10 de abril, y 1544/1982, de 25 de junio, así como las hidráulicas que anteriormente no estuvieran conectadas a la red nacional y aquellas abastecidas por recursos o fuentes de energías renovables, se clasifica del modo siguiente:

- a) Energía garantizada.- Para que la energía tenga esta clasificación será preciso haber establecido un contrato o régimen de concierto entre el productor y la empresa eléctrica de, al menos, dos años de duración, que garantice entregas de energía mediante programas anuales preestablecidos al firmar el contrato, indicando además las entregas mensuales en horas de punta, llano y valle.
  - b) Energía programada.- Para que la energía tenga esta clasificación el productor se deberá haber comprometido a un programa semanal, día a día, con preaviso antes del sábado de la semana anterior. Los programas podrán tener previsiones de entrega con variaciones durante el día, e incluso con entregas solamente durante ciertas horas del día.
- En los programas se fijarán las energías a entregar durante las horas de punta, llano y valle.
- c) Energía eléctrica eventual.- Es la que entrega el productor en exceso de la garantizada y programada.

En caso de desacuerdo o de falta de respuesta en el establecimiento de los programas de energía a entregar por los propietarios de estas centrales y

la empresa adquirente, será el organismo de la Administración pública provincial competente quien, a instancia de parte, establecerá dichos programas y determinará la clasificación de dicha energía.

### 1.2. Adquisición de la energía producida

La energía producida por estas centrales quedará a disposición de sus titulares, quienes podrán cederla, en todo o en parte, a las empresas distribuidoras de energía eléctrica, siendo obligatoria su adquisición por las mismas, entendiéndose que debe adquirirla la más próxima que tenga características técnicas y económicas suficientes para su recepción y ulterior distribución. En caso de discrepancia resolverá lo que proceda el organismo competente de la Administración.

Dicho Organismo, si apreciase la existencia de circunstancias que impidan técnicamente dicha absorción, fijará un plazo para subsanarlas.

Los gastos que originen estas modificaciones se repartirán de común acuerdo entre productor y empresa eléctrica. En caso de discrepancia el Organismo competente de la Administración resolverá teniendo en cuenta la calidad y capacidad de la red receptora y la cuantía de la energía a absorber.

Las empresas eléctricas pertenecientes a uno de los subsistemas eléctricos, a efectos de compensaciones, precisarán informe favorable de la Delegación del Gobierno en la Explotación del Sistema Eléctrico, para ceder esta energía a otras empresas eléctricas.

### 1.3. Incumplimiento de programa

Si se incumplen los programas de entregas de energía garantizada o programada se seguirán las siguientes normas:

- a) Si el productor, dentro de los plazos establecidos en el contrato pactado al efecto, realizase entregas de energía garantizada en cuantía inferior al 95 por 100 de la prevista, o de energía programada en cuantía inferior al 90 por 100 de la prevista, salvo caso de fuerza mayor, la energía entregada se abonará al precio de la eventual, deduciéndose además un 5 por 100 del valor de la energía que dejó de entregar, determinado al precio que corresponda según contrato.

- b) Las entregas a la red de energía en exceso sobre los programas previstos se abonarán por las empresas eléctricas al precio de la energía eventual, si no hubiera mediado conformidad previa de la empresa para tomarla a precio superior.

- c) Si el incumplimiento de los programas de entregas de energía fuera por causa imputable a la empresa adquirente, y no hubiera acuerdo entre las dos partes, para su abono, el Organismo competente de la Administración, a petición de parte, teniendo en cuenta la cantidad de energía que se dejó de entregar y las circunstancias que concurrieron, fijará el porcentaje sobre el precio estipulado a que debe abonarse esta energía.

### 1.4 Registro de contratos

Los contratos que deben establecer, tanto los autogeneradores "asistidos" e "interconectados", como los titulares de centrales hidroeléctricas y las abastecidas por recursos o fuentes de energía renovables, con las empresas eléctricas, se presentarán en el Organismo competente de la provincia donde esté ubicada la central, sin que el registro de dicho contrato implique su aprobación por la Administración.

### 1.5. Información

Las empresas quedan obligadas a suministrar a la Administración cuantos datos les sean solicitados, tanto técnicos como económicos y financieros, sobre las instalaciones a que se refiere el presente Título.

### 1.6. Condiciones particulares

Las partes interesadas podrán establecer de mutuo acuerdo contratos privados que modifiquen las condiciones establecidas con carácter general y siempre que no lesionen intereses de terceros.

## SEGUNDO. - Autogeneradores.

### 2.1. Energía recibida.

La energía eléctrica suministrada por la empresa eléctrica al autogenerador se facturará aplicando como base las tarifas eléctricas en

vigor y de acuerdo con las especificaciones que se establecen en los apartados siguientes:

- a) Cuando un autogenerador, "asistido" o "interconectado", tenga instalaciones a las que sean de aplicación distintas tarifas, y, por ello, circuitos y equipos de medida diferentes, podrá aplicar la energía de producción propia al circuito que desee, o repartirla entre varios de forma determinada, manteniendo esta asignación por un periodo mínimo de un año.
- b) La determinación de la potencia a facturar en cada periodo de facturación por la empresa de servicio público a los autogeneradores "asistidos" o "interconectados" se hará por uno de los procedimientos siguientes, que elegirá libremente el autogenerador:

- Uno. De acuerdo con lo establecido para la tarifa eléctrica que se aplique.
- Dos. De acuerdo con la siguiente expresión (no utilizable en los "asistidos" del tipo a):

$$PF = PD + K (PM - PD)$$

Siendo:

PF = La potencia a facturar por mes.

PD = La potencia determinada en función de la lectura del maxímetro durante el mes de facturación, con aplicación de la discriminación horaria que haya elegido el autogenerador.

PM = La potencia máxima que un autogenerador puede llegar a absorber de la red según lo estipulado en el contrato previamente establecido, esta potencia será única y podrá variarse cada doce meses y también cuanto se modifiquen las tarifas.

En el caso de que la potencia máxima registrada por el maxímetro en el periodo de facturación sobrepase la potencia contratada, se tomará como potencia en el periodo de facturación considerado, mensual o bimestral, la potencia registrada por el maxímetro incrementada en un 200 por 100 del exceso de potencia sobre la contratada (PM). Las industrias con régimen de consumo estacional podrán fijar la potencia máxima por campaña, previa comunicación a la empresa con un mes de antelación.

K = Parámetro que se determinará en función de los servicios de apoyo y socorro.

El valor de K será de 0,18. La Dirección General de la Energía reajustará este valor, cuando proceda, según las condiciones de explotación.

La elección del segundo procedimiento de determinación de la potencia de facturación exigirá que la potencia de autogeneración sea superior al 15 por 100 de la potencia máxima que el autogenerador pueda llegar a absorber de la red, según lo estipulado en el contrato.

## 2.2. Estacionalidad.

Los abonados que posean la condición de autogenerador eléctrico podrán acogerse al sistema de estacionalidad, tipo A detallado en los puntos 6.1. y 7.3.1. del Título I, con la particularidad de que la potencia se computará según la determinación especificada en el Reglamento de Autoproducción, aprobado por el Real Decreto 907/1982, de 2 de abril, promediada para cada temporada, es decir, utilizando la media aritmética de los cuatro meses de cada temporada, según la fórmula siguiente:

$$P_n = \sum_{i=1}^{i=4} \frac{PD_{ni} + K (PM_n - PD_{ni})}{4}$$

independientemente para cada uno de los periodos de punta, llano y valle.

Siendo:

$P_n$  = Las potencias a aplicar para la obtención de  $P_f$ , según el apartado a) modo 5 del punto 6.1. del Título I (n de 1 a 6).

$PD_{ni}$  = La potencia registrada por el maxímetro en cada mes, en la temporada y el periodo horario de punta, llano o valle correspondiente (n de 1 a 6 con idéntico significado que el definido en el apartado a) modo 5 del punto 6.1. del Título I.)

$PM_n$  = La potencia máxima, que el autogenerador ha declarado que puede llegar a absorber de la red en la temporada y el periodo horario correspondiente (n de 1 a 6 con idéntico significado que el definido en el apartado a) modo 5 del punto 6.1 del Título I).

Si cualquiera de las PDni registradas por el maxímetro fuera superior a la PMn correspondiente, se tomará como valor de Pn, la PDni mayor de las efectivamente demandadas, incrementada con las penalidades establecidas en el apartado b-2 del artículo 5 del Reglamento de Autogeneración.

K = Parámetro en función de los servicios de socorro y apoyo, establecidos en el apartado b-2 del artículo 5 del Reglamento de Autogeneración.

### 2.3. Interrumpibilidad

Sin perjuicio de lo dispuesto en su legislación específica, los abonados acogidos al sistema de interrumpibilidad que posean la condición de autogenerador eléctrico podrán contratar la aportación de potencia en los momentos de interrupción.

Si así lo hicieren, se practicará un descuento adicional "DA" al autogenerador cuyo valor vendrá determinado por la siguiente fórmula:

$$DA = 16,5 T_p (S \sum K_j PA_j)$$

donde las variables tienen el significado siguiente:

DA = Descuento mensual adicional en pesetas.

Tp = Valor del término de potencia de la tarifa 1.1 de corta utilización.

PAj = Potencia que se compromete a aportar a la red el autogenerador en momento de interrupción, expresado en MW.

S, Kj = Significados indicados en la fórmula general del apartado a) del punto 7.4.4.

Para la aplicación de lo dispuesto en el apartado b) del punto 7.4.4, en estos casos, se considerará, en vez de  $(P_d + 2)/(P_f + P_j + 2)$ , el cociente  $(P_s - P_a)/(P_f + P_s)$ , siendo Ps la potencia realmente solicitada, a aportar por el autogenerador en el momento de la

interrupción, y Pa la menor de las potencias realmente aportadas a la red durante la misma, o el cociente  $(P_s + P_d)/(P_f + P_s)$ , si hubiera existido demanda a la red.

Para este descuento adicional será de aplicación el último párrafo del punto 7.4.4. del Título I, siendo por tanto DA igual a cero en caso de tres o más incumplimientos en un periodo anual.

En estos casos, tal como se establece en el apartado b) del punto 7.4.1.1, se considerará como potencia interrumpible ofrecida por el abonado, la suma de la potencia ofrecida como reducción y la potencia comprometida a aportar a la red, es decir,  $P_f - P_{maxi} + PA_i$ .

### TERCERO.- Precio de la energía entregada y de los servicios de regulación

Las centrales y autogeneradores que tengan grupos asincrónicos interconectados a la red abonarán por el servicio de sincronismo y regulación prestado por las empresas eléctricas para el funcionamiento de dichos grupos un canon mensual que será igual al 10 por 100 del precio del término de potencia de la tarifa 1.1., determinándose sobre la potencia activa nominal del grupo minorada en 500 kW. Por los grupos de potencia inferior a 500 kW no se abonará este canon. En el caso de que tengan grupos síncronos dicho porcentaje se reducirá al 5%.

### 3.2. Energía entregada

El precio de entrega del kWh de la energía producida por autogeneradores o por las centrales hidroeléctricas, tanto las acogidas a los Reales Decretos 1217/1981, de 10 de abril, y 1544/1982, de 25 de junio, como las que anteriormente no estuvieran conectadas a la red nacional, aquellas abastecidas por recursos o fuentes de energía renovables, así como la de sus ampliaciones, que se computará de acuerdo con lo indicado en el apartado 1.5 del presente Título, será igual al del término de energía de la tarifa y escalón de tensión 1.1, incrementado en el porcentaje correspondiente a la participación propia de la Oficina de Compensaciones de la Energía Eléctrica (OFICO) que esté vigente en cada momento, y multiplicado por uno de los siguientes coeficientes correctores:

- a) - Para energía garantizada, 0,95.  
 Para energía programada, 0,90.  
 Para energía eventual, 0,85.

b) - Sobre este precio serán de aplicación los complementos por discriminación horaria y factor de potencia establecidos con carácter general, con la diferencia de que, por lo que respecta a la energía reactiva, si el factor de potencia de la energía vendida a la empresa distribuidora fuere superior a 0,90, el complemento será un abono para el productor, y si fuere inferior, un descuento. Los equipos de medida, salvo pacto en contrario, serán de triple discriminación horaria.

En el caso de que el productor tenga equipos asincronos y, al consumir energía, el factor de potencia medio en una lectura fuere igual o menor que 0,55, no se le aplicará complemento porcentual por energía reactiva, sino que deberá abonar los kVArh consumidos durante el periodo de lectura a un precio igual al 35 por 100 del término de energía de la tarifa 1.1.

## ANEXO II

Relación de tarifas básicas con los precios de sus términos de potencia y energía.

TARIFAS Y ESCALONES DE TENSION	TERMINO DE POTENCIA Tp: Pts/kW y mes.	TERMINO DE ENERGIA Te: Pts/kWh
<b>BAJA TENSION</b>		
1.0 Potencia hasta 770 W (1).....	50	11,17
2.0 General, potencia no superior a 15 kW (2).....	274	15,55
3.0 General (3).....	259	15,14
4.0 General de larga utilización(3).....	412	13,82
8.0 Alumbrado público (4).....	0	12,63
R.0 de riegos agrícolas (3).....	58	13,62
<b>ALTA TENSION (3)</b>		
<b>Tarifas generales:</b>		
<b>Corta utilización:</b>		
1.1. General no superior a 36 kV.....	364	12,22
1.2. General mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV.....	344	11,47
1.3. General mayor de 72,5 kV y no superior a 145 kV.....	334	11,13
1.4. Mayor de 145 kV.....	324	10,74
<b>Media utilización:</b>		
2.1. No superior a 36 kV.....	729	10,80
2.2. Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV.....	687	10,11
2.3. Mayor de 72,5 kV y no superior a 145 kV.....	665	9,81
2.4. Mayor de 145 kV.....	648	9,51
<b>Larga utilización:</b>		
3.1. No superior a 36 kV.....	1.881	8,47
3.2. Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV.....	1.760	7,96
3.3. Mayor de 72,5 kV y no superior a 145 kV.....	1.705	7,68
3.4. Mayor de 145 kV.....	1.654	7,45
<b>Tarifas T de Tracción:</b>		
T.1. No superior a 36 kV.....	104	11,69
T.2. Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV.....	96	10,99
T.3. Mayor de 72,5 kV.....	94	10,65
<b>Tarifas R de Riegos agrícolas:</b>		
R.1. No superior a 36 kV.....	85	11,70
R.2. Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV.....	82	11,01
R.3. Mayor de 72,5 kV.....	77	10,63
Tarifa G.4 de grandes consumidores (5).....	1.629	1,79
<b>Tarifa venta a distribuidores (D)</b>		
D.1. No superior a 36 kV.....	389	8,22
D.2. Mayor de 36 kV, y no superior a 72,5 kV.....	368	7,85
D.3. Mayor de 72,5 kV y no superior a 72,5 kV.....	358	7,58
D.4. Mayor de 145 kV.....	347	7,38

- (1) No son aplicables complementos por energía reactiva ni discriminación horaria.  
 (2) No es aplicable complemento por energía reactiva de forma general. Es aplicable el complemento de discriminación horaria denominado nocturno.  
 (3) Son aplicables complementos de energía reactiva y de discriminación horaria.  
 (4) Es aplicable complemento de energía reactiva pero no complemento de discriminación horaria.  
 (5) La energía que exceda de los límites establecidos para cada suministro llevará un recargo de 0,95 pts/kWh.

PRECIO DE LOS ALQUILERES DE LOS EQUIPOS DE MEDIDA

	pts/mes
a) <u>Contadores simple tarifa:</u>	
Energía activa	
Monofásicos:	
Tarifa 1.0.....	97
Resto.....	112
Trifásicos o doble monofásicos.....	316
Energía reactiva	
Monofásicos.....	148
Trifásicos o doble monofásicos.....	352
b) <u>Contadores discriminación horaria:</u>	
Monofásicos (doble tarifa).....	230
Trifásicos o doble monofásicos (doble tarifa)...	459
Trifásicos o doble monofásicos (triple tarifa)...	577
Contactor.....	32
Servicio de reloj conmutador.....	189
c) <u>Interruptor de control de potencia (por polo)</u>	6

Para el resto de aparatos y equipos auxiliares de medida y control el canon de alquiler se determinará aplicando una tasa del 1,25 por 100 mensual al precio medio de los mismos.

Cantidades a satisfacer por derechos de acometida, enganche y verificación.

Sus valores quedan fijados en las cuantías siguientes:

a) Derechos de acometida en suministros para baja tensión (artículos 8 y 9):	
	<u>Ptas/kW</u>
Baremo total .....	5.828
Baremo correspondiente a la realización única de la instalación de extensión .....	2.730
Baremo correspondiente al abonado o usuario final, en su caso, igual a la diferencia entre baremo total y baremo de extensión.....	3.098
b) Valor promedio de las inversiones de responsabilidad en baja tensión (artículo 10):	
	<u>Ptas/kW</u>
Desde salida de C.T. o red de B.T. ....	12.523
Desde red M.T. hasta 30 kV .....	9.665
Desde barras de subestación A.T o M.T. ....	6.563
Desde red A.T. ....	4.909

c) Derechos de acometida en suministro para alta tensión (artículo 13):

#### BAREMOS

Tensión	Responsabilidad	Extensión	Total
≤ 36 kV.....	2.680	2.470	5.150
> 36 kV y ≤ 72,5 kV .....	2.312	2.414	4.726
> 72,5 kV .....	1.679	2.572	4.251

d) Derechos de enganche (artículo 20):

1. Baja Tensión.
  - 1.1 hasta 10 kW: 1.420 pesetas total.
  - 1.2 Por cada kW más: 33 pesetas.
2. Alta Tensión.
  - 2.1 Hasta 36 kV inclusive:
    - Derechos de enganche, 12.495 + (P-50) x 19 Ptas/abonado.
    - Con un mínimo de 12.495 pesetas.
    - Con un máximo de 39.855 pesetas.
  - 2.2 Más de 36 kV a 72,5 kV: 41.955 ptas/abonado
  - 2.3 Más de 72,5 kV: 58.865 ptas/abonado.

e) Derechos de verificación (artículo 21):

1. Suministro en baja tensión: 1.260 ptas/abonado.
2. Suministro en alta tensión:
  - 2.1 Hasta 36 kV, inclusive: 8.615 ptas/abonado.
  - 2.2 Más de 36 kV a 72,5 kV, inclusive: 13.390 ptas/abonado.
  - 2.3 Más de 72,5 kV: 19.800 ptas/abonado.

#### TARIFA HORARIA DE POTENCIA

##### PRIMERO: Estructura de la tarifa

La tarifa horaria de potencia está basada en siete periodos tarifarios en que se dividen las 8.760 horas anuales, y se compone de un término de facturación de potencia y un término de facturación de energía y, cuando proceda, por un término de facturación por energía reactiva y un término de descuento por interrumpibilidad.

El término de facturación de potencia será la suma de los productos de la potencia contratada en cada periodo tarifario por su precio correspondiente, y el término de facturación de energía será la suma de los productos de la energía consumida en cada periodo tarifario durante el periodo de facturación considerado por su precio correspondiente.

La suma de los cuatro términos mencionados, constituyen, a todos los efectos, el precio máximo de esta tarifa autorizado por el Ministerio de Industria y Energía.

En las cantidades resultantes de la aplicación de esta tarifa no están incluidos los impuestos, recargos y gravámenes establecidos o que se establezcan sobre el consumo y suministro que sean de cuenta del consumidor, y estén las empresas suministradoras encargadas de la recaudación de los mismos, alquileres de equipos de medida o control, derechos de acometida, enganche y verificación, ni aquellos otros cuya repercusión sobre el usuario esté legalmente autorizada.

##### SEGUNDO: Definición de la tarifa

Esta tarifa será única para cualquier tensión y utilización de la potencia contratada y se podrá aplicar a los suministros de energía eléctrica en alta tensión cuando la potencia contratada por el abonado, en cualquiera de los periodos tarifarios que se definen en el punto 3.2 del presente anexo, sea igual o superior a 25 Mw.

Esta tarifa, no será de aplicación a la energía recibida por los autogeneradores.

Para su aplicación deberá contar con los siguientes requisitos:

- 1º.- Por su carácter experimental, requerirá autorización individual y expresa de la Dirección General de la Energía.
- 2º.- El contrato será anual, comprendiendo la temporada eléctrica desde el 1 de noviembre de cada año hasta el 1 de noviembre del año siguiente.
- 3º.- Los abonados que, reuniendo los requisitos impuestos para la misma, deseen acogerse, deberán solicitarlo a la Dirección General de la Energía con un período de antelación mínimo de un mes antes de que comience la temporada alta eléctrica. (1 de noviembre de cada año).

La Dirección General de la Energía podrá negar su aplicación, si se estimara que no se derivara un beneficio para el sistema eléctrico nacional.

- 4º.- Tener instalados los equipos de medida y control necesarios para la correcta aplicación de la misma.

### TERCERO: Condiciones de aplicación de la tarifa

#### 3.1. Tipos de días

Para la aplicación de esta tarifa, se divide el año eléctrico, 1 de noviembre a 31 de octubre del año siguiente, en los tipos de días siguientes:

Tipo A: De lunes a viernes no festivos de temporada alta.

Tipo B: De lunes a viernes no festivos de temporada media.

Tipo C: De lunes a viernes no festivos de temporada baja, excepto Agosto.

Tipo D: Sábados, domingos, festivos y Agosto.

Las temporadas alta, media y baja, serán las definidas con carácter general en el Anexo I.

Se considerarán a estos efectos como días festivos los de ámbito nacional definidos como tales en el calendario oficial de los años que corresponda.

#### 3.2. Períodos tarifarios

Los precios tanto del término de potencia como del término de energía de la presente tarifa, se fijan para cada uno de los periodos tarifarios siguientes:

Período 1: Comprende 13 horas diarias correspondientes a 25 días determinados por Red Eléctrica de España, S.A., en las condiciones fijadas en el punto 3.3 del presente Anexo, de entre los definidos como del tipo A.

Período 2: Comprende 6 horas diarias de los días tipo A, no incluidos en el periodo 1.

Período 3: Comprende 10 horas diarias de los días tipo A incluidos en el periodo 2, y 3 horas diarias de los días tipo A incluidos en el periodo 1.

Período 4: Comprende 6 horas diarias de los días tipo B.

Período 5: Comprende 10 horas diarias de los días tipo B.

Período 6: Comprende 16 horas diarias de los días tipo C.

Período 7: Resto de horas no incluidas en los anteriores y que comprende las siguientes:

- 8 horas de los días tipo A.
- 8 horas de los días tipo B.
- 8 horas de los días tipo C.
- 24 horas de los días tipo D.

### 3.3. Horarios a aplicar en cada periodo tarifario

Los horarios a aplicar en cada uno de los periodos tarifarios serán los siguientes:

#### HORARIOS

Tipo de Día	Tipo A		Tipo B	Tipo C	Tipo D
	25 días a fijar por Red Eléctrica de España, S.A.	Resto días			
1	13 h. entre las 8 y 24 h.	-----	-----	-----	-----
2	-----	De 16 a 22 h.	-----	-----	-----
3	Resto	De 8 a 16 h. De 22 a 24	-----	-----	-----
4	-----	-----	De 9 a 15	-----	-----
5	-----	-----	De 8 a 9 De 15 a 24	-----	-----
6	-----	-----	-----	De 8 a 24	-----
7	De 0 a 8	De 0 a 8	De 0 a 8	De 0 a 8	De 0 a 24

Los 25 días tipo A a fijar por Red Eléctrica de España, S.A. se comunicarán por esta empresa por un medio en el que quede constancia de la misma en las condiciones siguientes:

1º.- De los 25 días, 20 se comunicarán con una programación semanal y 5 con programación diaria.

2º.- Red Eléctrica de España, S.A., podrá realizar un máximo de 6 programaciones semanales para fijar los 20 días de este tipo de programación.

3º.- Tanto en la programación semanal como en la diaria, Red Eléctrica de España, S.A., comunicará a cada abonado las 13 horas concretas que, entre las 8 y 24 h., serán consideradas del periodo 1. Estas horas serán siempre continuas.

4º.- La programación semanal se podrá comunicar hasta las 18 horas del viernes anterior correspondiente a la semana programada.

5º.- La programación diaria se podrá comunicar hasta las 18 horas del día anterior correspondiente a la programación. Solo podrán estar incluidos estos 5 días de martes a viernes.

#### CUARTO: Determinación de los componentes de la facturación

##### 4.1. Término de facturación de potencia

##### 4.1.1. Término básico de facturación de potencia

Para cada uno de los siete periodos tarifarios, definidos en el punto anterior se contratará una potencia, aplicable durante todo el año.

El término de facturación de potencia será el sumatorio resultante de multiplicar la potencia contratada en cada periodo tarifario por su término de potencia, que se define más adelante, según la fórmula siguiente:

$$FP = \sum_{i=1}^{i=7} t_{pi} P_{ci}$$

Donde:

$P_{ci}$  = Potencia contratada en periodo tarifario  $i$  expresada en kw.

$t_{pi}$  = Precio anual del término de potencia del periodo tarifario  $i$ .

Se facturará mensualmente la doceava parte del resultado de aplicar la fórmula anterior.

#### 4.1.2. Facturación de los excesos de potencia

En el caso de que la potencia demandada sobrepase en cualquier período horario la potencia contratada en el mismo, se procederá a la facturación de todos y cada uno de los excesos registrados de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$FEP = \sum_{i=1}^{i=7} A_{ei} \times \frac{t_{pi}}{H_i} \times 2$$

Donde:

$t_{pi}$  = Precio del término de potencia del período tarifario i.

$H_i$  = Horas anuales del período tarifario i.

$A_{ei}$  = Se calculará de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$j = n \frac{(P_{dj} - P_{ci})^2}{\sum_{j=1}^4}$$

Donde:

$P_{dj}$  = Potencia demandada en cada uno de los cuartos de hora del período i, en que se haya sobrepasado  $P_{ci}$

$P_{ci}$  = Potencia contratada en el período i.

Estas potencias se expresarán en kw.

Los excesos de potencia, se facturarán mensualmente.

#### 4.2. Término de facturación de energía

El término de facturación de energía será el sumatorio resultante de multiplicar la energía consumida en cada período tarifario por el precio término de energía correspondiente, que se fija en el punto 5 del presente anexo de acuerdo con la fórmula siguiente:

$$FE = \sum_{i=1}^{i=7} E_i t_{ei}$$

Donde:

$E_i$  = Energía consumida en el período tarifario i expresada en Kwh.

$t_{ei}$  = Precio del término de energía del período tarifario i.

Este término se facturará mensualmente, incluyendo la energía consumida en el mes correspondiente a cada período i.

#### 4.3. Término de facturación por energía reactiva

Este recargo se aplicará en los períodos tarifarios 1, 2, 3 y 4, cuando el consumo de energía reactiva durante el período de facturación considerado exceda el 40% de la energía activa consumida durante el mismo. Los excesos computados se facturarán a razón de 6,16 pts/kvArh.

Este término se facturará mensualmente, incluyendo la energía reactiva consumida en exceso en el mes correspondiente en los períodos tarifarios en que es de aplicación, según lo indicado en el apartado anterior.

Además, estos abonados estarán obligados a suscribir un acuerdo de gestión de los equipos de corrección de energía reactiva con su empresa suministradora si ésta así lo solicitara. Dichos acuerdos deberán tener la conformidad de la Dirección General de la Energía.

#### 4.4. Término de Descuento por interrumpibilidad

Los abonados acogidos a esta tarifa podrán aplicar el sistema de interrumpibilidad durante todo el año en las siguientes condiciones:

- 1º.- Deberán quedar acogidos a los cuatro tipos A, B, C y D definidos con carácter general, en todos y cada uno de los períodos tarifarios.
- 2º.- La potencia residual máxima demandable será única e igual en todos los períodos tarifarios y tipos.
- 3º.- El número de cortes anuales, preaviso y duración de los mismos, serán los definidos con carácter general, así como el sistema de comunicación ejecución y control de la interrumpibilidad.

El descuento anual por este concepto será el resultado del sumatorio de la potencia ofertada en cada período tarifario por el coeficiente de

interrumpibilidad que se define más adelante, y por el término de potencia del periodo correspondiente, de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$DI = \sum_{i=1}^7 DI_i = \sum_{i=1}^7 (P_{ci} - P_{maxi}) \times t_{pi} \times c_i$$

Donde:

$DI_i$  = Descuento por interrumpibilidad correspondiente al período tarifario  $i$

$P_{ci}$  = Potencia contratada en el período  $i$ , expresada en Kw.

$P_{maxi}$  = Potencia residual máxima expresada en Kw.

$t_{pi}$  = Precio del término de potencia del período  $i$ .

$c_i$  = Coeficiente de interrumpibilidad del período  $i$ .

A los efectos de aplicación de la fórmula, si  $P_{ci} - P_{maxi}$  resultara negativo en alguno o algunos de los periodos tarifarios, se considerará su valor nulo.

La facturación de este descuento será mensual, en doceavas partes. Los coeficientes de interrumpibilidad para cada período tarifario serán los siguientes:

#### COEFICIENTES DE INTERRUMPIBILIDAD

Período tarifario	1	2	3	4	5	6	7
Coeficiente $c_i$	0,8	0,7	0,6	0,5	0,5	0,5	0,3

El incumplimiento de una o dos interrupciones, durante la vigencia del contrato, por parte del abonado implicará la reducción para todo el año de los descuentos  $DI_i$  correspondientes a cada uno de los periodos tarifarios en que, por su duración, esté incluida la interrupción incumplida, en los porcentajes que resulten de aplicar la siguiente fórmula:

$$RI_j = \sum_{j=1}^2 \frac{P_{dj} - P_{maxi}}{P_{ci} - P_{maxi}} \times 100$$

Donde:

$RI_j$  = Recargo en porcentaje a aplicar en el descuento por interrumpibilidad correspondiente  $DI_j$ .

$P_{dj}$  = Potencia máxima real demandada por el usuario durante la interrupción  $j$  incumplida.

$P_{ci}$  = Potencia contratada en el período  $i$ .

$P_{maxi}$  = Potencia residual máxima demandable por el abonado.

$RI_j$  en cualquier caso tendrá un límite máximo del 100%.

Las potencias se expresarán en Kw.

A estos efectos, se considerará incumplida una interrupción cuando se sobrepase la potencia residual máxima demandable por el abonado en cualquiera de los periodos tarifarios.

El incumplimiento de tres o más interrupciones en el período anual de vigencia del contrato significará la anulación del descuento  $DI$  al abonado en dicho período.

#### QUINTO: Precios de los términos de potencia y energía

Los precios de los términos de potencia,  $t_{pi}$ , y de energía,  $t_{ei}$ , en cada período horario serán los siguientes:

#### PRECIOS

Períodos	1	2	3	4	5	6	7
Término de potencia pts/Kw año	5.124	4.099	3.484	2.050	2.050	2.050	1.640
Término de energía pts/kwh	30,80	11,40	10,78	10,16	6,16	4,00	3,08