

4c. Designación da autoridade que expide a tarxeta (pode imprimirse no reverso).

4d. Un número distinto do número do permiso de condución, para uso administrativo (mención facultativa).

5a. Número do permiso de condución.

5b. Número de serie da tarxeta.

6. Fotografía do titular.

7. Sinatura do titular.

8. Residencia, domicilio ou enderezo postal do titular (mención facultativa).

9. Categorias de vehículos para as cales o condutor cumpre as obrigas de cualificación e de formación continua.

e) A mención «modelo das Comunidades Europeas» na lingua do Estado español e a mención «tarxeta de cualificación do condutor» nas demais linguas oficiais da Comunidade, impresas en azul para formar o fondo da tarxeta:

tarjeta de cualificación do condutor

Osvědčení profesní způsobilosti ředice

карта за квалификация на водача

chaufføruddannelsesbevis

Fahrerqualifizierungsnachweis

juhi ametipädevuse kaart

δελτίο επιμόρφωσης οδηγού

driver qualification card

carte de qualification de conducteur

cárta cáilíochta tiomána

carta di qualificazione del conducente

vadītāja kvalifikācijas apliecība

vairuotojo kvalifikacinė kortelė

gépjároművezetői képesítési igazolvány

karta ta' kwalifikazzjoni tas-sewwieq

kwalificatiekaart bestuurder

karta kwalifikacji kierowcy

carta de qualificação do motorista

cartela de pregătire profesională a conducătorului auto

preukaz o kvalifikácii vodiča

kartica o usposobljenosti voznika

kuljettajan ammattipätevyyskortti

yrkeskompetensbevis för förare

f) as cores de referencia:

azul: Pantone Reflex blue

amarelo: Pantone yellow.

No reverso figurarán:

a) 9. Categorias de vehículos para as cales o condutor cumpre as obrigas de cualificación e de formación continua.

10. Código comunitario.

11. Un espazo reservado para que se poidan inscribir mencións indispensables para a súa xestión ou relativas á seguraza viaria (mención facultativa). En caso de que esa mención pertencese a unha rúbrica definida no presente anexo, deberá ir precedida do número da rúbrica correspondente.


b) Unha explicación das rúbricas numeradas que aparecen no anverso e no reverso da tarxeta (polo menos, as rúbricas 1, 2, 3, 4a, 4b, 4c, 5a, 5b e 10).

En caso de que un Estado membro desexa redactar esas inscricións nunha lingua nacional que non sexa unha das linguas seguintes: búlgaro, castelán, checo, danés, alemán, estoniano, grego, inglés, francés, italiano, letón, lituano, húngaro, maltés, neerlandés, polaco, romanés, portugués, eslovaco, esloveno, finés ou sueco, elaborará unha versión bilingüe da tarxeta utilizando unha das linguas mencionadas, sen prexuízo das restantes disposicións deste anexo.

2. Características de seguraza, con inclusión da protección de datos persoais.

Os diferentes elementos constitutivos da tarxeta de condutor teñen por obxecto descartar toda posibilidade de falsificación ou manipulación fraudulenta e detectar toda tentativa deste tipo.

Anverso

		TARJETA DE CUALIFICACIÓN DEL CONDUCTOR (ESTADO MIEMBRO)
6. FOTOGRAFÍA	1. 2. 3. 4a. 4b. 4c. (4d.) 5a. 5b. 7. (8.)	9.

Reverso

11.	9.	10.
1. Apellidos 2. Nombre 3. Fecha y lugar de nacimiento 4a. Fecha de expedición 4b. Fecha de caducidad administrativa 4c. Expedido por 5a. Número del permiso de conducción 5b. Número de serie de la tarjeta 10. Código comunitario	C1 C D1 D C1E CE D1E DE	

MINISTERIO DE INDUSTRIA, TURISMO E COMERCIO

14798 *ORDE ITC/2370/2007, do 26 de xullo, pola que se regula o servizo de xestión da demanda de interrompibilidade para os consumidores que adquiren a súa enerxía no mercado de produción. («BOE» 185, do 3-8-2007.)*

A Lei 54/1997, do 27 de novembro, do sector eléctrico, regula o réxime xurídico das actividades destinadas á

subministración de enerxía eléctrica, consistentes na xeración, o transporte, a distribución, a comercialización e os intercambios intracomunitarios e internacionais, así como a xestión económica e técnica do sistema eléctrico, de acordo coas previsións contidas na Directiva 96/92/CE, do Parlamento Europeo e do Consello, do 19 de decembro, sobre normas comúns para o mercado interior de electricidade.

A Directiva 2003/54/CE do Parlamento Europeo e do Consello, do 26 de xuño de 2003, estableceu novas normas comúns para completar o mercado interior da electricidade e derogou a Directiva 96/92/CE, introducindo modificacións significativas.

Entre elas, un dos aspectos máis destacados é que a subministración pasa a ser exercida na súa totalidade polos comercializadores en libre competencia, e son os consumidores de electricidade os que elixen libremente o seu subministrador. Substitúese a subministración a tarifa, por razóns de servizo público e protección ao cliente, polo establecemento dun sistema de tarifas de último recurso para determinados consumidores, para os cales se concibe a subministración eléctrica como servizo universal. Esta actividade será realizada polas empresas comercializadoras ás cales se lles impoña tal obriga.

Ata agora, determinados consumidores viñan ofrecendo servizos de xestión da demanda ao sistema eléctrico, como o de interompibilidade, reactiva ou modulación de carga, que eran retribuídos a través da tarifa eléctrica.

A necesidade de lles garantir a subministración de electricidade aos consumidores obriga a dispor de ferramentas que flexibilicen a operación do sistema e que permitan dar respostas rápidas e eficientes ante eventuais situacións de emerxencia, de forma que se minimize o impacto na seguranza do sistema. A posibilidade de reducir a potencia demandada daqueles consumidores que estean dispostos a iso preséntase como unha valiosa ferramenta para resolver aqueles incidentes que poidan derivar nunha falta de subministración.

A posibilidade de reducir a potencia demandada de enerxía eléctrica a cambio dunha compensación económica non é nova, xa que está prevista na nosa regulación, ben que era unha opción que só se lles ofrecía aos consumidores que estaban acollidos ás tarifas xerais de alta tensión, á tarifa horaria de potencia e aos grandes consumidores suxeitos á tarifa G.4. que cumprían determinadas condicións. A necesidade de adaptar a nosa regulación á da Unión Europea e de non lles dar un tratamento discriminatorio aos consumidores en función do procedemento de adquisición da enerxía, fan necesario posibilitarlles a participación no mecanismo de redución de potencia aos consumidores que adquiren a súa enerxía no mercado de produción.

Dada a importancia deste servizo para a garantía de subministración e en liña co novo modelo que establece a Directiva 2003/54/CE, faise necesario regulalo no mercado para os consumidores que adquiren a súa enerxía libremente.

Por iso, o Real decreto 1634/2006, do 29 de decembro, polo que se establece a tarifa eléctrica a partir do 1 de xaneiro de 2007, na súa disposición transitoria sexta, fixa as bases para regular este servizo, que será xestionado polo operador do sistema, habilitando o Ministerio de Industria, Turismo e Comercio para desenvolver as súas condicións e os requisitos para a participación nel dos consumidores no mercado, así como o seu réxime retributivo.

Na súa virtude, dispoño:

CAPÍTULO I

Xeneralidades

Artigo 1. *Obxecto.*

Esta orde ten por obxecto regular as condicións do servizo de xestión da demanda de interompibilidade ofrecido polos consumidores que adquiren a súa enerxía no mercado de produción, os requisitos para participar como provedor deste así como o seu réxime retributivo.

Artigo 2. *Ámbito de aplicación.*

Esta orde será de aplicación aos consumidores de enerxía eléctrica conectados en alta tensión que contraten a súa enerxía no mercado de produción, ben directamente, ben a través de comercializador ou mediante un contrato bilateral.

CAPÍTULO II

Servizo de interompibilidade

Artigo 3. *Definición do servizo de interompibilidade.*

1. O servizo de interompibilidade dun consumidor que sexa provedor deste servizo consiste en reducir a potencia activa demandada ata o valor da potencia residual requirida, en resposta a unha orde de redución de potencia dada polo operador do sistema nos termos establecidos nesta orde e no contrato que se formalice entre este e aquel.

2. O servizo de interompibilidade será xestionado polo operador do sistema.

Artigo 4. *Tipos de redución de potencia e condicións de aplicación das ordes de redución de potencia.*

1. Os tipos de redución de potencia, o aviso previo mínimo con que debe solicitarse cada tipo e a duración total máxima de cada un deles, serán os seguintes:

Tipo	Aviso previo mínimo	Duración total máxima
1	2 horas	12 horas
2	2 horas	8 horas
3	1 hora	3 horas
4	5 min.	2 horas
5	0 min.	1 hora

Onde:

Tipo: denominación da modalidade de redución de potencia que poden ofrecer os consumidores provedores do servizo.

Preaviso mínimo: é o tempo mínimo necesario entre o instante de emisión da orde de redución de potencia e o de inicio do seu primeiro período de aplicación.

Duración total máxima: é a suma da duración máxima de todos os períodos que compoñen a orde de redución de potencia.

2. A orde de redución de potencia pode constar de un ou varios períodos de duración mínima dunha hora e non necesariamente consecutivos. En caso de que non sexan consecutivos, deberá existir, cando menos, unha hora de intervalo entre eles.

3. Cada tipo de redución de potencia caracterizarase polo número máximo de períodos por orde, duración máxima de cada período e máximo valor de potencia residual a consumir en cada un deles. Para cada tipo, os parámetros anteriores tomarán os seguintes valores:

Tipo	Número máximo de períodos por orde	Duración máxima por período	Máximo valor de potencia residual a consumir en cada período
1	3	4 horas	$P_{máx. 1}$ en dous períodos nun período
2	2	4 horas	$P_{50\%}$
3	1	3 horas	$P_{máx. 2}$
4	1	2 horas	$P_{máx. 3}$
5	1	1 hora	$P_{máx. 4}$ $P_{máx. 5}$

Onde:

i) $P_{máx. i}$ (potencia residual máxima): valor de potencia máxima a consumir polo provedor do servizo para o tipo de redución de potencia «i», nos períodos en que se solicite a máxima redución de potencia.

ii) P_f (potencia de consumo): valor verificable de potencia a consumir de forma continuada polo provedor do servizo, nos períodos tarifarios 1 a 6 que se definen no número 3 do artigo 8 do Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica. O valor da potencia de consumo para cada período figurará na correspondente autorización administrativa, de acordo co establecido no punto 4 do artigo 11. Estes valores revisaranse anualmente, tendo en conta o valor medio do consumo en cada un dos períodos tarifarios correspondentes aos dous últimos anos e o perfil de consumo previsto para o ano en curso comunicado ao operador do sistema.

iii) $P_{50\%}$ (potencia residual 50%): calcúlase como:

$$P_{50\%} = P_{máx. i} + 0,5 * (P_f - P_{máx. i})$$

4. O tempo transcorrido entre o instante de inicio do primeiro período e o instante final do último período dunha orde non será, en ningún caso, superior á duración total máxima definida para o tipo da devandita orde.

5. O número máximo de horas de aplicación a cada consumidor que preste este servizo para o conxunto de ordes tipo 1 e 2 será de 120 horas por ano. Para o conxunto de ordes tipo 3, 4 e 5 a duración será, como máximo, de 120 horas por ano. As horas de aplicación de cada tipo de orde calcularanse como suma da duración de todos os períodos en que se solicite redución de potencia. Para cada consumidor que preste este servizo o número máximo de ordes de redución de potencia, calquera que sexa o tipo, será de cinco semanais e unha diaria.

Para efectos do cómputo anterior, non se terán en consideración aquelas ordes de redución de potencia que o operador do sistema anule con anterioridade a que se inicie o período de aviso previo mínimo.

6. Poderanse contratar os tipos de redución de potencia de acordo coas seguintes modalidades:

- Modalidade a: só se contratan os tipos 3, 4 e 5.
- Modalidade b: contrátanse os cinco tipos definidos con carácter xeral.

Artigo 5. Aplicación do servizo de interrompibilidade.

1. O operador do sistema xestionará o servizo de interrompibilidade atendendo ás necesidades que xurdan na operación do sistema eléctrico. Adicionalmente, e sen prexuízo da aplicación polas devanditas necesidades, poderá aplicar ordes de redución de potencia tipo 1 e 2 cando a relación entre a previsión de potencia dispoñible no sistema e a previsión de potencia demandada correspondente sexa inferior a 1,10.

2. Para a aplicación deste servizo, o operador do sistema enviará, a través do sistema establecido para este fin, unha orde de redución de potencia aos provedores

deste servizo e estes, en resposta á citada orde, reducirán a súa potencia demandada ata os valores de potencia residual requiridos na mesma orde.

3. Os xestores das redes de distribución poderán solicitar do operador do sistema a emisión dunha orde de redución de potencia nas áreas de distribución da súa competencia cando as circunstancias de operación así o exixan.

O operador do sistema analizará a solicitude e, de ser o caso, determinará a orde de redución de potencia que se adapte ás necesidades formuladas polo xestor da rede de distribución e procederá en consecuencia, informando debidamente o devandito xestor. Para estes efectos, establecerase un procedemento de operación.

4. A orde de redución de potencia demandada que emita o operador do sistema conterá a seguinte información:

- O tipo de redución.
- O número de períodos de redución en que se divide. Para cada un deles especificarase:
 - O instante de inicio do período de redución.
 - O instante de finalización do período de redución.
 - A potencia residual

5. Tanto a verificación de dispoñibilidade da potencia a reducir como a comunicación de ordes de redución de potencia e o seguimento do seu cumprimento, efectuaranse mediante un sistema informático de comunicacións, execución e control da interrompibilidade.

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas determinará as especificacións técnicas e funcionais deste sistema de comunicación, execución e control.

Artigo 6. Retribución do servizo de interrompibilidade.

Este servizo prestado polo consumidor retribuirase de acordo coa seguinte fórmula:

$$RSI = DI \times FE$$

Onde:

RSI: Retribución anual do servizo de interrompibilidade expresada en euros, co límite máximo para cada provedor do servizo de 20 euros por MWh consumido.

FE: Importe correspondente á facturación anual equivalente da enerxía, expresada en euros, que se calculará de acordo coa seguinte fórmula:

$$FE = \sum_{h=1}^4 [P_{eh} \left(\sum_{j=1}^6 E_j \alpha_j \right)_h]$$

Onde:

P_{eh} é o prezo medio da enerxía expresado en euros por MWh con dous decimais correspondente ao trimestre h. Este prezo será publicado para cada trimestre pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, utilizando como referencias os prezos resultantes do mercado diario, os prezos do mercado a prazo de OMIP e os prezos resultantes nas poxas de distribuidores ou comercializadores de último recurso correspondente.

E_j é a enerxía anual consumida en barras de central, expresada en kWh, en cada período tarifario j que se define no número 3 do artigo 8 do Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica.

α_j , coeficiente de modulación de carga, que tomará os seguintes valores en cada período tarifario j

Periodo tarifario	1	2	3	4	5	6
Aj	0,046	0,096	0,09	0,176	0,244	1,390

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas poderá modificar os valores en función da evolución do sistema eléctrico, así como establecer diferentes categorías para eles en función da modulación de carga que o provedor do servizo preste ao sistema.

DI: Desconto anual en porcentaxe. Calculárase con dúas cifras decimais e o redondeo farase, por defecto ou por exceso, segundo que a terceira cifra decimal desprezada sexa ou non menor que 5. Calculárase de acordo coa seguinte fórmula:

$$DI = 0,78 \frac{H - 2100}{H} \left[\frac{S \sum_{i=1}^n Ki (P_{m1} - P_{\max i})}{P_{m1}} \right]$$

Onde as variables teñen o seguinte significado:

H = Horas anuais de utilización equivalente expresadas en números enteiros, cun redondeo igual ao anterior, que se calculará como o cociente entre o consumo total anual expresado en kWh e a potencia P_{m1} que se define máis adiante, expresada en kW. Se o valor do cociente for inferior a 2.100, DI será igual a 0. Se o valor do cociente for superior a 14.000 horas, H tomará o valor de 14.000.

S = Coeficiente de coincidencia. Terá os seguintes valores, segundo o número de tipos de redución de potencia que fosen contratados polo provedor do servizo.

N.º tipos	S
3	0,85
5	0,65

K_i = Constante, que terá un valor para cada tipo i de orde de redución de potencia que fose contratada polo provedor do servizo.

Tipo	K
1	25
2	25
3	14
4	16
5	20

P_{m1} = Potencia media consumida polo provedor deste servizo no período tarifario 1 definido no número 3 do artigo 8 do Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro, polo que se establecen tarifas de acceso ás redes de transporte e distribución de enerxía eléctrica. O seu valor calcularase como cociente entre a enerxía consumida no período tarifario 1 definido anteriormente e as horas do devandito período, descontando, de ser o caso, as horas correspondentes a ordes de redución de potencia aplicadas durante o devandito período.

P_{máx.j} = Potencia residual máxima demandable polo consumidor durante a posible interrupción en cada un dos tipos i a que estea acollido.

$\sum Ki (P_{m1} - P_{\max i})$ = suma dos produtos Ki (P_{m1} - P_{máx.i}) para cada un dos tipos i de redución de potencia contratados. Se o valor de (P_{m1} - P_{máx.i}) for negativo, tomarase igual a 0.

Todos os valores de potencia se expresarán en kW.

Artigo 7. Requisitos do cumprimento dunha orde de redución de potencia.

1. Para que unha orde de redución de potencia se considere cumprida por parte do provedor do servizo deberá reunir, como mínimo, os seguintes requisitos:

a) Existencia de todos os rexistros de potencia demandada xerados por un maxímetro integrador de cinco minutos desde o instante de inicio do primeiro período ata o instante final do último período da orde de redución de potencia, segundo a hora do reloxo do equipo do provedor do servizo.

Consideraranse como instante de inicio e fin de cada período os instantes comunicados polo operador do sistema ao provedor do servizo na citada orde de redución de potencia, e que deberán estar rexistrados tanto no equipo do provedor do servizo como no do operador do sistema.

Os rexistros deberán almacenarse en soporte informático de acordo co formato que definirá o operador do sistema e en fita de papel, e conservaranse, cando menos, durante cinco anos.

b) Todas as potencias demandadas e recollidas nos rexistros citados na alínea a) anterior non superan, en ningún período, o máximo valor de potencia residual a consumir, P_{máx.i} ou P50%, segundo o caso.

2. Cando non sexa posible determinar a potencia demandada por funcionamento incorrecto do maxímetro integrador de cinco minutos, distinguíranse os seguintes casos:

a) Cando, excepcionalmente, en caso de fallo ou indisponibilidade do maxímetro integrador de cinco minutos, os rexistros de potencia demandada poidan ser determinados polo operador do sistema mediante integración das telemidas de tempo real recibidas ou por calquera outro medio que estime conveniente.

Neste caso, o operador do sistema poderá considerar cumprida unha orde de redución de potencia, sempre e cando se cumpra o requisito establecido na alínea b) do número 1 anterior e o provedor do servizo repare, no prazo máximo de 30 días desde a data de emisión da orde de redución de potencia, os defectos que provocaron o fallo ou a indisponibilidade dos maxímetros ou do seu rexistro. O operador do sistema comprobará o correcto funcionamento do equipo, expedirá o certificado correspondente e notificarallo á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

En caso contrario, a orde de redución de potencia considerárase incumplida.

b) Cando o operador do sistema non poida verificar o cumprimento da orde de redución de potencia solicitada considerárase como incumplida, e resultará de aplicación a penalización correspondente.

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas resolverá aqueles casos en que exista dúbida sobre o cumprimento ou non dunha orde de redución de potencia por parte do provedor do servizo.

Artigo 8. Repercusións do incumprimento dunha orde de redución de potencia.

O incumprimento dunha orde de redución de potencia comportará as seguintes penalizacións:

1.^a Se non produciu ningún incumprimento nos doce meses anteriores, o incumprimento levará asociada unha penalización equivalente ao 120 por cento da retribución polo servizo de interrompibilidade que lle tería correspondido no ano en que se produce o incumprimento.

2.^a Se se produciu un incumprimento nos doce meses anteriores, o novo incumprimento implicará unha penalización equivalente ao máximo que resulte de com-

parar o dobre da retribución correspondente ao último mes percibido e o dobre da retribución recibida desde o último incumprimento e a proposta do operador do sistema á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas de revogación da autorización administrativa outorgada ao consumidor para a prestación do servizo de interrompibilidade.

CAPÍTULO III

Procedemento e requisitos dos consumidores para a contratación do servizo

Artigo 9. *Requisitos que deben reunir os consumidores para a contratación do servizo.*

Os consumidores de enerxía eléctrica que desexen contratar a prestación do servizo de interrompibilidade deberán cumprir os seguintes requisitos en cada punto de subministración a que se acollan a este servizo:

1.º Ser consumidores conectados en alta tensión que contraten a súa enerxía no mercado de produción, ben directamente, ben a través de comercializador.

2.º Ofrecer un valor mínimo de potencia interrompible (P_{of}) en todos os períodos tarifarios, 1 a 6, non inferior a 5 MW, para todos e cada un dos tipos de redución de potencia que contrate.

Para estes efectos, considérase cumprida esta condición nun período tarifario e para un determinado tipo de redución de potencia se se acredita a seguinte condición:

$$(E_j / h_j - P_{máx.i}) \geq 5.000 \text{ mW}$$

Onde:

P_{of} : Potencia interrompible ofertada polo provedor do servizo en cada período tarifario j e para cada tipo de orde de redución de potencia i que vén definida de acordo coa seguinte fórmula:

$$E_j / h_j - P_{máx.i}$$

Onde:

E_j : Valor da enerxía consumida polo provedor do servizo no período tarifario j expresada en kWh.

h_j : Número de horas anuais correspondentes ao período tarifario j

$P_{máx.i}$: Valor de potencia máxima a consumir polo provedor do servizo para o tipo de redución de potencia « i », nos períodos en que se solicite a máxima redución de potencia, expresada en kW.

Para acollerse a este sistema, os consumidores deberán acreditar que cumpriron a devandita condición durante os dous anos anteriores de acordo coa información a que se fai referencia no artigo 11 ou estar en condicións de acreditala para o ano que se desexe prestar o servizo no plan de funcionamento anual previsto. No caso de instalacións que comezasen a funcionar nun prazo inferior a un ano no momento de presentar a solicitude, exixirase un número de horas de funcionamento no período equivalente que supoña idéntica proporción á condición anterior no período transcorrido desde o inicio do seu consumo. Para instalacións novas verificarase esta condición sobre o plan de funcionamento anual previsto.

3.º Que o volume de consumo anual no período tarifario 6 sexa igual ou superior ao 55 por cento do seu volume total de consumo anual.

4.º Ter instalado un relé de deslastre por subfrecuencia cuxos axustes serán determinados polo operador do sistema.

5.º Ter instalados os equipos de medida e control que se requiran para a xestión, control e medida do servizo.

6.º Non desenvolver unha actividade que inclúa servizos básicos ou outras actividades en que a aplicación do servizo de interrompibilidade poida provocar riscos para a seguranza das persoas ou os bens.

Para os efectos de aplicación dos requisitos, os períodos tarifarios a que se fai referencia neles serán os definidos no número 3 do artigo 8 do citado Real decreto 1164/2001, do 26 de outubro.

Artigo 10. *Informe do operador do sistema sobre a idoneidade do consumidor para a prestación do servizo.*

1. Os consumidores en alta tensión que, adquirindo a súa enerxía no mercado de produción, desexen prestar o servizo de interrompibilidade e reúnan os requisitos indicados nos puntos 1.º, 2.º, 3.º, 4.º e 6.º do artigo anterior, deberán solicitar informe ao operador do sistema antes do día 1 de xullo do ano en que se desexa comezar a prestar o servizo.

2. Para os efectos anteriores, o operador do sistema establecerá o modelo de solicitude para a petición do devandito informe, os cales estarán dispoñibles na súa páxina web.

3. A solicitude de informe por parte do consumidor ao operador do sistema deberá incluír a seguinte información e documentación:

a) Acreditación de participación no mercado de produción como comprador de enerxía eléctrica para o punto de subministración en que se desexe ofrecer a prestación do servizo de interrompibilidade ou aceptación do consumidor dun compromiso firme de participación no mercado de produción como axente comprador de enerxía eléctrica para o punto de subministración en caso de que se lle conceda a correspondente autorización administrativa para a prestación do servizo.

b) Contrato vixente de acceso ás redes, para o punto de subministración do consumidor en que se desexe ofrecer a prestación do servizo de interrompibilidade ou aceptación do consumidor dun compromiso firme de formalizar un contrato de acceso na data de inicio da prestación do servizo en caso de que se lle conceda a correspondente autorización administrativa para a prestación do servizo.

c) Tipos de redución de potencia que se desexan prover e valor de potencia residual máxima ($P_{máx.i}$) para cada unha delas.

d) Acreditación de que a potencia máxima interrompible (P_{of}) en todos os períodos tarifarios, 1 a 6, é igual ou superior a 5 MW, para todos e cada un dos tipos de redución de potencia que desexa contratar.

Para estes efectos, o consumidor deberá presentar o correspondente certificado da empresa distribuidora onde consten as potencias contratadas e o consumo de enerxía eléctrica nos dous últimos anos, desagregados nos distintos períodos horarios.

No suposto de que o consumidor non cumpra este requisito, o operador do sistema deberá expresalo no seu informe para efectos de que a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas poida valorar, con carácter previo á súa resolución, se concorren circunstancias que fan viable que, non obstante o anterior, este poida prestar o servizo de interrompibilidade.

e) As previsións de consumo horario para a temporada eléctrica seguinte, que se comunicarán no formato que determine o operador do sistema.

f) Acreditación do punto 6.º do artigo anterior.

4. O operador do sistema, á vista da información presentada, elaborará un informe para a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas que permita avaliar a idoneidade do consumidor para a prestación do servizo. Así mesmo, terá en conta a súa posible efectividade e a existencia de circunstancias que supoñan a inexistencia de

beneficio para o sistema eléctrico ou posibles prexuízos a terceiros.

5. O operador do sistema emitirá o seu informe, dentro do prazo dun mes contado desde a recepción da solicitude, xustificando, de ser o caso, a razón pola cal rexeita a idoneidade do consumidor solicitante. Interromperán o prazo para a emisión de informe as peticións adicionais de información por parte do operador do sistema.

Se o informe do operador do sistema é favorable, este recollerá todas as características técnicas e condicións de prestación do servizo consideradas para a súa elaboración, así como os requisitos necesarios para a formalización do contrato correspondente.

Artigo 11. Obtención da autorización administrativa para a prestación do servizo.

1. A autorización administrativa para a prestación do servizo de interrompibilidade obterase mediante solicitude do consumidor dirixida á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, antes do día 15 de setembro do ano en que se desexe empezar a prestar o servizo.

2. Á devandita solicitude xuntaráse o informe do operador do sistema, emitido con carácter previo a aquela, e cantos documentos se lle presentasen a este para a súa elaboración.

3. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas resolverá a solicitude presentada polo consumidor nun prazo dun mes contado desde a súa recepción, autorizando ou denegando a prestación do servizo de interrompibilidade, e notificarallo a este con indicación, de ser o caso, das condicións específicas para a prestación de cada servizo.

4. A autorización administrativa para a prestación do servizo de interrompibilidade conterá, como mínimo, as seguintes condicións:

a) As características do provedor do servizo e as especificacións técnicas das súas instalacións.

b) O punto de acceso ás redes no cal o provedor ofrecerá este servizo.

c) A potencias contratadas nos diferentes períodos tarifarios para os cales se autoriza a prestación do servizo, que serán os valores das potencias de consumo (Pf) para cada período tarifario, de acordo co establecido no número 3 do punto ii) do artigo 4.

d) Os tipos de redución de potencia autorizados.

e) As potencias residuais máximas demandables polo provedor do servizo, durante unha orde de redución de potencia para cada un dos tipos de redución de potencia que teña autorizados ($P_{máx,i}$).

f) De ser o caso, as condicións específicas que apliquen a cada tipo de consumidor, segundo se establece no artigo 12.1.

5. En todo caso, a validez da autorización administrativa para a prestación do servizo quedará condicionada á presentación, no prazo máximo de 10 días, ante a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas da certificación emitida polo operador do sistema correspondente á dispoñibilidade, no momento da data de inicio do contrato dos seguintes equipamentos e aparellos:

a) Equipamentos de medida, control e comunicacións necesarios para a prestación do servizo de interrompibilidade, coas especificacións técnicas e funcionais que estableza a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

b) Relé de deslastre por subfrecuencia instalado no punto de subministración, cuxo axuste será establecido polo operador do sistema de forma que o conxunto de consumidores que ofrecen o servizo de interrompibilidade constitúan un chanzo de deslastre anterior ao establecido para o resto dos consumidores.

Artigo 12. Formalización do contrato de prestación do servizo co operador do sistema.

1. Unha vez autorizado o servizo pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, o operador do sistema, por solicitude dos interesados, procederá á formalización do contrato de acordo cun modelo de contrato de adhesión para a súa prestación, sen prexuízo de que, en cada un que se formalice, se fixen as condicións específicas para cada tipo de consumidor que se autorizasen.

2. A solicitude ao operador do sistema para a formalización do contrato deberá ter lugar antes do día 15 de outubro do ano en que se obtivese a autorización administrativa.

3. Unha vez incorporado ao servizo, o consumidor autorizado comezará a prestar o seu servizo o día 1 de novembro do devandito ano.

O contrato terá unha vixencia dun ano e considerase prorrogado por iguais períodos se o consumidor non comunica, de forma que faga fe, por escrito ao operador do sistema a súa vontade de resolvelo, cun aviso previo mínimo de dous meses respecto á data da súa finalización e sempre que o operador do sistema comprobase que o consumidor segue a cumprir os requisitos. Unha vez resolto o contrato, o operador do sistema comunicarllo, no prazo máximo de 10 días, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

4. Antes do día 10 de novembro de cada ano, o operador do sistema informará a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e a Comisión Nacional de Enerxía sobre os contratos de prestación do servizo de interrompibilidade que formalizase para o período comprendido entre o 1 de novembro do ano en curso e o 31 de outubro do ano seguinte.

Artigo 13. Modificación das condicións de autorización para a prestación do servizo.

As modificacións dalgunha das condicións establecidas na autorización para a prestación do servizo necesitarán ser autorizadas pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas co informe previo do operador do sistema.

A emisión do referido informe rexeráse polo disposto no artigo 10. Nestes casos a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas establecerá, cando proceda, as condicións de adaptación da retribución correspondente á temporada eléctrica en que se produza.

Unha vez autorizadas as modificacións, o operador do sistema formalizará os cambios no contrato co provedor do servizo.

Artigo 14. Revogación da autorización administrativa para a prestación do servizo e resolución do contrato.

1. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas poderá revogar a autorización administrativa para a prestación do servizo, de oficio, por instancia do provedor do servizo ou ben por petición do operador do sistema, nos seguintes casos:

a) Cando o provedor do servizo lle comunique ao operador do sistema a súa intención de resolver o contrato ou de non prorrogalo, cumprindo o disposto no artigo 12.3.

b) Que o provedor do servizo cese na súa actividade.

c) Por petición do operador do sistema, cando a xuízo deste:

1.º Se modifiquen substancialmente as condicións consideradas para a emisión de informe favorable de forma que a prestación do servizo non resulte efectiva, non derive un beneficio para o sistema eléctrico ou poida resultar prexuízo para terceiros.

2.º Se producen incumprimentos na prestación do servizo de interrompibilidade, segundo o establecido no artigo 8.

3.º Se incumprisen as condicións do servizo de interrompibilidade establecidas nesta orde ou previstas na autorización administrativa.

4.º Exista un funcionamento incorrecto do sistema de medida, control e comunicacións, correspondente ao consumidor autorizado, que impida, de forma reiterada, a verificación por parte do operador do sistema do cumprimento da prestación do servizo.

5.º Se incumprise a obriga de subministración de información ao operador do sistema.

6.º Se incumprisen as obrigas de pagamento ao operador do sistema debidas a penalizacións ou a refacturacións.

2. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas comunicarlle ao provedor do servizo a iniciación do expediente de revogación para que nun prazo dun mes, contado desde a recepción da referida notificación, aquel poida formular as alegacións e achegar os documentos que teña por conveniente.

3. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, á vista das alegacións formuladas, resolverá o expediente de revogación, no prazo de dous meses contado desde a iniciación daquel, da seguinte forma:

a) En sentido estimatorio da revogación, caso en que a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas procederá a revogar a autorización administrativa para a prestación do servizo. Na devandita resolución de revogación incluírase a data desde a cal terá efecto a revogación e as liquidacións a que, de ser o caso, houber lugar.

b) En sentido parcialmente estimatorio da revogación, caso en que a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas propondrá modificacións ás condicións da autorización administrativa.

c) En sentido desestimatorio da revogación, caso en que a autorización administrativa continuará vixente coas condicións existentes.

4. A revogación da autorización administrativa por instancia do operador do sistema comportará a liquidación correspondente desde a data de vixencia da autorización administrativa, así como o pagamento das penalizacións a que estiver obrigado o provedor do servizo.

En todo caso, a revogación da autorización administrativa comportará a resolución automática do contrato.

5. A resolución unilateral do contrato ou das súas prórrogas, por instancia do consumidor, durante o seu período de vixencia comportará a liquidación correspondente pola prestación do servizo desde a data de vixencia do contrato ou da súa prórroga así como o pagamento das penalizacións a que estiver obrigado o provedor do servizo.

Se o consumidor incumprir a súa obriga de lle avisar previamente ao operador do sistema a resolución do contrato, de acordo co disposto no artigo 12.3, aplicaranse as consecuencias que prevexa o contrato que formalizasen as partes.

CAPÍTULO IV

Liquidación, inspección e comprobación

Artigo 15. *Liquidación do servizo.*

1. Corresponderalle ao operador do sistema a liquidación do servizo de interrompibilidade que preste cada un dos seus provedores, de acordo co establecido nos números seguintes.

2. O esquema de liquidacións será o seguinte:

2.1 Liquidacións mensuais:

Mensualmente, o operador do sistema efectuará unha liquidación provisional á conta da liquidación anual definitiva, que se calculará da forma seguinte:

O operador do sistema calculará mensualmente para cada consumidor o desconto porcentual (DI) calculado consonte a fórmula establecida no artigo 6. Para o cálculo do parámetro H, utilizarase a enerxía realmente subministrada desde o comezo do período anual ata o último día do mes considerado, dividida polo número de meses do período anual transcorrido e multiplicada por 12.

O desconto porcentual (DI) así calculado aplicarase sobre a facturación equivalente por enerxía activa do mesmo período transcorrido (FE). Ao importe resultante engadiráselle, de ser o caso, as penalizacións correspondentes. A este valor deduciráselle o calculado da mesma forma para o mes anterior. Esta diferenza será a facturación do servizo de interrompibilidade do mes correspondente.

O operador do sistema comunicarlle, mensualmente, á Comisión Nacional de Enerxía as facturacións provisionais correspondentes á retribución deste servizo e a información utilizada para o seu cálculo, dentro do prazo máximo dos 25 días seguintes ao período a que correspondan aquelas.

2.2 Liquidación anual definitiva:

A liquidación definitiva do servizo de interrompibilidade terá carácter anual e comprenderá o período desde o día 1 de novembro do ano n ata o día 31 de outubro do ano «n+1».

A Comisión Nacional de Enerxía, no prazo máximo de tres meses, contado desde o día 1 de novembro do ano «n+1», e con base na información subministrada polo operador do sistema, comprobará cada unha das facturacións do servizo prestado polos consumidores, para os efectos de lle propor á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas a aprobación da liquidación definitiva a cada provedor.

Artigo 16. *Facturación dos servizos.*

1. A Comisión Nacional de Enerxía, mensualmente, efectuará a transferencia de fondos por este servizo ao operador do sistema o día 30 do mes m+2 a que corresponda a facturación deste servizo.

O operador do sistema, no prazo máximo de 10 días hábiles contado desde a data en que o operador do sistema reciba a transferencia de fondos, procederá a liquidar de forma provisoria, á conta da liquidación anual definitiva, o servizo a cada un dos seus provedores. No caso de que os fondos transferidos pola Comisión Nacional de Enerxía ao operador do sistema non cubran o importe total da liquidación do servizo de interrompibilidade, estes fondos ratearanse entre os consumidores prestadores do servizo.

2. A facturación do servizo, tanto polos provedores do servizo como polo operador do sistema, e a subministración da información necesaria para ela, desenvolveuse a través dun procedemento de operación. O operador do sistema poderá pór á disposición dun terceiro, con comunicación previa á Comisión Nacional de Enerxía, a xestión da facturación asociada ao contrato.

3. En caso de discrepancia nas facturacións realizadas por este servizo, resolverá a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

Artigo 17. *Liquidación da redución do programa de consumo de enerxía do mercado establecida por ordes de redución de potencia.*

1. A redución do consumo horario de enerxía programado no mercado para cada comercializador e para cada provedor do servizo, debida a ordes de redución de

potencia, liquidarase ao correspondente prezo do mercado diario. A devandita redución de enerxía será descontada do programa do mercado para o cálculo dos desvíos.

2. Para efectos da aplicación do número anterior, os consumidores que presten o servizo de interrompibilidade deberanlle comunicar ao operador do sistema a mellor previsión horaria do seu consumo e os datos de tarifa de acceso, necesarios para a súa elevación a barras de central. O operador do sistema calculará a redución do programa horario motivada por ordes de redución de potencia, coa última información dispoñible recibida.

Artigo 18. *Comprobación e inspección destes servizos.*

1. O Ministerio de Industria, Turismo e Comercio poderá inspeccionar, directamente ou a través da Comisión Nacional de Enerxía, aquelas subministracións que provexan o servizo de interrompibilidade nas cales se inspeccionarán as condicións de prestación deste servizo e as liquidacións correspondentes a estes contratos, para os efectos de comprobar a adecuación destes á presente orde, ao establecido nos contratos asinados entre os provedores do servizo e o operador do sistema e ao establecido na autorización administrativa.

2. No caso de que se detecten irregularidades nas inspeccións realizadas, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas resolverá sobre a súa procedencia e, de ser o caso, determinará as contías que resulten de aplicar esta orde, dando traslado delas á Comisión Nacional de Enerxía para os efectos de que se incorporen nas liquidacións correspondentes ao operador do sistema e, pola súa vez, este as liquide a cada provedor deste servizo por este concepto.

CAPÍTULO V

Información

Artigo 19. *Obrigas de información.*

1. Os consumidores e o operador do sistema deberán remitir á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas calquera información sobre consumos eléctricos, facturación ou condicións do contrato que esta lles solicite.

Así mesmo, os consumidores deberanlle facilitar ao operador do sistema a información necesaria para poder efectuar a aplicación, seguimento, control e facturación deste servizo. O operador do sistema deberá preservar o carácter confidencial da información de que teña coñecemento no desempeño desta actividade.

A non remisión da información solicitada poderá ser causa de suspensión total ou parcial da retribución na temporada correspondente, segundo o disposto no artigo 7.

2. O operador do sistema remitirá un informe mensual á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, quen poderá solicitar a súa presentación nun formato determinado, no cal conste o resultado do seguimento das ordes de redución de potencia e o funcionamento do sistema para o mes correspondente, así como a seguinte información referida a cada consumidor:

Número de ordes remitidas, executadas, incumpridas e as súas causas.

Ordes non cursadas por ineficaces (potencia menor que a mínima ou factoría parada).

Fracción de tempo de indispoñibilidade nas comunicacións.

Grao de adecuación das previsións mensuais de carga á demanda rexistrada.

Así mesmo, remitirá un informe anual á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas sobre o funcionamento e a aplicación deste servizo.

3. O operador do sistema comunicarlle á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas as ordes de redución de potencia emitidas no prazo máximo de 2 horas desde a súa emisión.

4. O operador do sistema comunicarlle á Comisión Nacional de Enerxía a información necesaria para efectuar as liquidacións conforme se establece no artigo 15, incluíndo, de ser o caso, as penalizacións por incumprimento.

5. O operador do sistema deberalles remitir, antes do 10 de novembro de cada ano, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional de Enerxía un informe anual sobre o funcionamento e aplicación deste servizo. O informe deberá conter o grao de adecuación da potencia interrompible dispoñible, resultado dos contratos de xestión da demanda asinados e a potencia interrompible necesaria para o sistema desagregada por zonas e a análise económica do custo deste servizo para o sistema.

6. O operador do sistema deberalles remitir, antes do 10 de novembro de cada ano, á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas e á Comisión Nacional de Enerxía a información seguinte relativa aos contratos en vigor para o período comprendido entre o 1 de novembro do ano en curso e o 31 de outubro do ano seguinte:

Consumo desagregado por períodos tarifarios correspondentes aos últimos doce meses.

Número de ordes emitidas nos últimos doce meses.

Número de ordes incumpridas nos últimos doce meses.

Retribución polo servizo correspondente aos últimos doce meses.

Condicións específicas do contrato.

Previsión de consumo para os seguintes doce meses.

Previsión de potencia media demandada por período tarifario para os seguintes doce meses.

Potencia máxima residual demandada polo consumidor durante unha orde de interrupción.

Modalidade de interrupción a que están acollidos.

7. Os distribuidores, comercializadores e consumidores remitiranlle ao operador do sistema a información necesaria para a liquidación e facturación do servizo, de acordo co establecido no procedemento de operación correspondente.

Disposición adicional primeira. *Aplicación do servizo de interrompibilidade nos sistemas insulares e extrapeninsulares.*

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas poderalles autorizar condicións específicas e requisitos de aplicación desta orde aos consumidores nos sistemas eléctricos insulares e extrapeninsulares.

No ámbito de aplicación desta orde, para os sistemas insulares e extrapeninsulares as referencias sobre a adquisición de enerxía no mercado de produción deben entenderse como a participación no despacho técnico de enerxía, de acordo coas condicións e requisitos do Real decreto 1747/2003, do 19 de decembro, polo que se regulan os sistemas eléctricos insulares e extrapeninsulares.

Disposición adicional segunda. *Modelos de contratos e procedementos.*

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas aprobará o modelo de contrato do servizo de interrompibilidade que se regula nos artigos anteriores, así como unha proposta de procedemento do sistema de comunicación, execución e control deste servizo.

Para estes efectos, o operador do sistema remitirá á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, no prazo máximo de 15 días desde a publicación desta orde, unha proposta tanto do modelo de contrato do servizo de xes-

ción de interrompibilidade no mercado como do procedemento do sistema de comunicación, execución e control deste.

Disposición adicional terceira. *Condicións específicas para o provedor do servizo de interrompibilidade cuxo proceso produtivo está asociado a unha instalación de coxeración.*

No caso de que o proceso produtivo do provedor do servizo de interrompibilidade estea asociado a unha instalación de coxeración, só poderá quedar acollido a este servizo se, en aplicación dunha orde de redución de potencia do operador do sistema, a instalación de coxeración se compromete a manter a súa produción de acordo co programa que estableza para a devandita instalación o operador do sistema.

Nestes casos, para a instalación de coxeración quedarán excluídas do cálculo da media dun período anual, para o cómputo do rendemento eléctrico equivalente, aquelas horas en que a instalación fose programada polo operador do sistema para manter a súa produción cando o proceso consumidor asociado reduza a potencia demandada en resposta a unha orde de redución de potencia. Por tanto, os valores de Q, V e E serán os correspondentes ao resto do período anual.

Disposición adicional cuarta. *Condicións específicas para a aplicación do servizo de interrompibilidade no mercado.*

Os consumidores a que é de aplicación esta orde poderanlle solicitar á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas a aplicación de condicións específicas de aplicación do servizo de interrompibilidade no mercado distintas das establecidas con carácter xeral nesta orde cando tales condicións poidan supor melloras para a xestión do sistema en función de circunstancias específicas de xeración, transporte e distribución.

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, co informe previo do operador do sistema, poderá autorizar o solicitado sempre que da dita aplicación particular derive un beneficio para o sistema eléctrico e a seguranza de subministración. En calquera caso, a adaptación da retribución ás condicións específicas deste servizo non poderá superar os límites establecidos con carácter xeral nesta orde para o servizo de interrompibilidade.

Disposición transitoria primeira. *Aplicación do servizo de interrompibilidade ata o 31 de outubro de 2008.*

1. A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas poderalles autorizar, ata o 31 de outubro de 2008, a aplicación destes servizos, unha vez comezada a temporada alta eléctrica (1 de novembro de cada ano), a aqueles consumidores que, cumprindo os requisitos exixidos para a aplicación daqueles nesta orde, así o soliciten e sempre que se trate de subministracións que estivesen acollidas ao sistema de interrompibilidade en tarifa xeral ou tarifa horaria de potencia con anterioridade á entrada en vigor desta orde, establecendo nela as condicións de adaptación a retribución, quedando obrigados a permanecer no servizo que contraten ata o 31 de outubro de 2008.

Nestes casos, o prazo para que o operador do sistema emita o informe que se establece no artigo 10 e para que a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas resolva a solicitude conforme o artigo 11 será de 15 días. A certificación que deberá emitir o operador do sistema para o outorgamento da autorización administrativa a que se fai referencia no artigo 11.5 terá carácter provisional, establecéndose un período de tres meses para a realización das inspeccións que dean lugar á certificación definitiva.

2. O operador do sistema procederá a formalizar o contrato no prazo máximo de 5 días desde que o consumidor lle presente a autorización ao citado operador.

3. Para a aplicación desta disposición será requisito necesario que previamente sexa aprobado pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas o modelo de contrato do servizo de interrompibilidade no mercado, así como o procedemento do sistema de comunicación, execución e control deste servizo, conforme se establece na disposición adicional segunda.

Disposición transitoria segunda. *Procedementos de operación.*

O operador do sistema, no prazo de dous meses a partir da publicación desta orde, presentará unha proposta de procedemento de operación referente á liquidación e facturación do servizo de interrompibilidade á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

No mesmo prazo presentará unha proposta de procedemento de operación onde se defina a metodoloxía para calcular a denominada «previsión de potencia dispoñible» a que se refire o número 1 do artigo 5 e, ademais, se concreten os mecanismos de comunicación cos xestores das redes de distribución, os prazos de aviso, as actuacións e os criterios de aceptación ou rexeitamento para efectos da aplicación do establecido no número 3 do artigo 5.

Disposición derradeira primeira. *Revisión da norma.*

O ministro de Industria, Turismo e Comercio revisará cada catro anos, logo de informe do operador do sistema e da Comisión Nacional de Enerxía, o mecanismo de xestión da demanda regulado nesta orde para adaptalo ás necesidades do sistema en cada momento.

Disposición derradeira segunda. *Execución e aplicación.*

A Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas ditará as resolucións necesarias para a execución e aplicación do disposto nesta orde.

Disposición derradeira terceira. *Entrada en vigor.*

Esta orde entrará en vigor o día seguinte ao da súa publicación no «Boletín Oficial del Estado».

Madrid, 26 de xullo de 2007.—O ministro de Industria, Turismo e Comercio, Joan Clos i Matheu.

MINISTERIO DE AGRICULTURA, PESCA E ALIMENTACIÓN

14800 *ORDE APA/2371/2007, do 2 de agosto, pola que se modifica a Orde APA/2289/2007, do 26 de xullo, pola que se establecen medidas específicas de protección en relación coa lingua azul. («BOE» 185, do 3-8-2007.)*

A lingua azul ou febre catarral ovina é unha enfermidade incluída no Código Zoonosanitario Internacional da Organización Mundial da Sanidade Animal (OIE) e na lista de enfermidades de declaración obrigatoria da Unión Europea. As medidas específicas de loita contra a enfermidade están reguladas polo Real decreto 1228/2001, do 8 de novembro, polo que se establecen medidas específicas de loita e erradicación da febre catarral ovina ou lingua azul.