

## I. DISPOSICIONS GENERALS

### CAP DE L'ESTAT

**5633** *Llei 8/2015, de 21 de maig, per la qual es modifica la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, i per la qual es regulen determinades mesures tributàries i no tributàries en relació amb l'exploració, la investigació i l'explotació d'hidrocarburs.*

FELIPE VI

REI D'ESPANYA

A tots els qui vegeu i entengueu aquesta Llei orgànica.

Sapiguen: Que les Corts Generals han aprovat la Llei següent i jo la sanciono:

#### PREÀMBUL

I

La Llei 25/2009, de 22 de desembre, de modificació de diverses lleis per a la seva adaptació a la Llei sobre el lliure accés a les activitats de serveis i el seu exercici, dictada per transposar la Directiva 2006/123/CE del Parlament Europeu i del Consell, de 12 de desembre de 2006, va modificar, entre d'altres, la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, mitjançant la substitució de l'autorització administrativa prèvia per exercir l'activitat d'operador a l'engròs per una declaració responsable sobre el compliment dels requisits establerts per a l'exercici de la seva activitat i una comunicació d'inici d'activitat.

Sense perjudici de mantenir la declaració responsable com a manera d'iniciar l'activitat, es considera oportú com a mitjà per assegurar l'existència d'una capacitat econòmica en els operadors a l'engròs, i com a mitjà de comprovar-la, que junt amb la declaració responsable s'aporti el resguard d'haver constituït una garantia davant la caixa general de dipòsits, que s'ha de poder executar en cas d'incompliment de la seva activitat, com en els supòsits de frau. Aquesta mesura s'ha revelat necessària davant els incompliments freqüents que han derivat en conseqüències no només en matèria econòmica, sinó en matèria de competència i d'observança de les normes tributàries. Aquest requisit únicament s'ha d'exigir als nous operadors, sense perjudici de l'obligació dels existents de complir els requisits de capacitat tècnica i econòmica vigents. Així mateix, s'introdueix amb el mateix objectiu la possibilitat d'inhabilitar temporalment els operadors de productes petrolífers per actuar com a tals durant la instrucció dels expedients sancionadors relatius, entre d'altres, a frau fiscal.

Adicionalment, en l'àmbit dels hidrocarburs líquids s'inclouen nous tipus d'infraccions administratives i es cataloguen com a faltes greus els incompliments d'algunes de les mesures a favor de la competència introduïdes a la Llei 11/2013, de 26 de juliol, de mesures de suport a l'emprenedor i d'estímul del creixement i de la creació d'ocupació.

Així mateix, s'estableix que la informació enviada en compliment de l'Ordre TIC/2308/2007, de 25 de juliol, per la qual es determina la forma de remissió d'informació al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç sobre les activitats de subministrament de productes petrolífers, s'incorpori al registre d'instal·lacions de distribució que estableix l'article 44 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre.

## II

Pel que fa als gasos líquats del petroli (GLP), l'aprovació de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, juntament amb les modificacions subsegüents efectuades, va suposar un canvi de model respecte a la regulació aplicada fins aquest moment, continguda al vigent Reial decret 1085/1992, d'11 de setembre, pel qual s'aprova el Reglament de l'activitat de distribució de gasos líquats del petroli.

Algun dels aspectes que el Reial decret esmentat recull de l'activitat referida, que s'han de regular necessàriament amb rang de llei a causa de modificacions normatives posteriors que així ho exigeixen, juntament amb l'evolució seguida pel sector en els últims anys, fan aconsellable modificar la llei d'hidrocarburs en diversos aspectes.

En aquest context, la principal modificació que recull aquesta Llei es refereix al subministrament del GLP canalitzat. Es defineix de manera explícita aquest subministrament, inclòs dins de la modalitat de subministrament a granel, i s'estableix que el que es prevegi per al subministrament de gasos combustibles per canalització sigui aplicable al subministrament del GLP a granel canalitzat, mentre no es produeixi un desplegament reglamentari sobre aquesta qüestió.

Pel que fa als subjectes que duen a terme activitats relacionades amb el subministrament de GLP, s'inclou una habilitació per regular, per via reglamentària, les obligacions i els drets que han de tenir en compte.

D'altra banda, per exercir l'activitat d'operador a l'engròs de GLP i de comercialitzador al detall de GLP a granel, s'estableix amb aquesta modificació que aquests han de constituir i mantenir actualitzada una assegurança de responsabilitat civil o altres garanties financeres en quantia suficient per cobrir els riscos de les activitats exercides. Aquesta obligació ja estava determinada per reglament, però fruit de la regulació d'aquesta matèria per la Llei 17/2009, de 23 de novembre, sobre el lliure accés a les activitats de serveis i el seu exercici, i posteriorment per la Llei 20/2013, de 9 de desembre, de garantia de la unitat de mercat, cal establir aquesta obligació en una norma amb rang de llei.

Igualment, s'inclou que tots dos subjectes han de comunicar no només qualsevol fet que suposi una modificació d'alguna de les dades incloses en la declaració responsable corresponent, que han de presentar per a l'inici de l'activitat, sinó també, si s'escau, el cessament de l'activitat. Així mateix, s'especifica que la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'eliminar de la llista corresponent d'operadors a l'engròs de GLP i de comercialitzadors al detall de GLP a granel els qui comuniquin el cessament de l'activitat.

A més, s'actualitza l'obligació de subministrament del comercialitzador al detall de GLP a granel. El Reial decret 1085/1992, d'11 de setembre, recull que les empreses subministradores de GLP a granel n'han d'efectuar el subministrament, i la seva ampliació a tot abonat que ho sol·liciti, sempre que el lloc on s'hagi de lliurar el gas estigui comprès en l'àmbit geogràfic de l'autorització atorgada. Amb la substitució de l'autorització per dur a terme l'activitat per la comunicació d'inici de l'activitat, acompanyada de la declaració responsable corresponent segons la qual es compleixen els requisits regulats per al seu exercici, l'obligació esmentada ha quedat sense contingut. Per això s'inclou que els comercialitzadors al detall de GLP a granel tenen l'obligació de subministrar GLP a tots els consumidors que, dins de la província en què estigui actuant el comercialitzador, ho sol·licitin.

D'altra banda, inclou que els operadors a l'engròs de GLP han d'exigir a qualsevol comercialitzador al detall de GLP, així com als titulars de totes les instal·lacions a les quals efectuïn subministraments, la documentació acreditativa que les seves instal·lacions compleixen la normativa vigent. Ara està limitat als comercialitzadors al detall de GLP envasat i als titulars de les instal·lacions de GLP a granel, fet que suposa una restricció contra la seguretat de les instal·lacions.

Finalment, s'inclou una nova infracció molt greu relativa a l'obligació de subministrament domiciliari de GLP envasat, i es modifica la infracció relativa a la negativa a subministrar gasos per canalització a consumidors en règim de tarifa i preus regulats, per fer-la extensiva al GLP envasat i al GLP canalitzat.

## III

En el mercat majorista de gas natural es poden distingir dos submercats: el mercat primari i el mercat secundari.

El mercat primari inclou les transaccions entre productors de gas per la banda de l'oferta, i els agents importadors o aprovisionadors de gas per la banda de la demanda. En el cas de països no productors, com Espanya, aquestes transaccions es fan fora del seu sistema gasista.

El mercat secundari inclou totes les transaccions que tenen lloc en l'àmbit del sistema gasista entre importadors de gas en origen i altres comercialitzadors. Aquest mercat té una clara dimensió nacional, atès que, per la seva pròpia naturalesa, comprèn els contractes de revenda dels importadors a altres comercialitzadors, i les transaccions que els comercialitzadors efectuen entre ells per ajustar les seves posicions de venda amb vista a les seves necessitats de subministrament als consumidors finals.

Al sistema gasista espanyol no hi ha un mercat secundari organitzat; hi ha un mercat on les transaccions que es duen a terme responen a mecanismes de negociació bilateral entre els comercialitzadors, i el seu resultat no es reflecteix en un preu de referència del gas al mercat espanyol.

Mitjançant aquesta Llei es constitueix un mercat majorista organitzat i es designa l'operador del mercat organitzat de gas. Aquest mercat, quan estigui completament desenvolupat, ha de reflectir un senyal de preus transparent, facilitar l'entrada de nous comercialitzadors dinamitzadors del mercat i, per tant, incrementar la competència en el sector.

La regulació que inclou aquesta Llei pretén integrar al mercat organitzat de gas l'activitat exercida a tota la península Ibèrica, tant la part espanyola com la portuguesa. Amb aquesta finalitat s'estableixen les bases per constituir el mercat organitzat de gas al voltant de l'empresa promoguda pel titular del mercat elèctric i amb un repartiment accionarial que permeti hi la pluralitat d'agents, així com, si s'escau, d'inversors financers. Les limitacions accionaries que es fixen pretenen evitar que es produeixi una influència significativa en la gestió de l'empresa que afecti el servei que se li encomana. A més, les normes que poden afectar les entitats portugueses queden pendents, en la seva aplicació, de la implementació deguda d'una regulació semblant al país veí d'acord amb el principi de reciprocitat o d'un eventual acord o conveni internacional.

Així mateix, en el sector del gas natural s'adopten algunes mesures en relació amb les existències mínimes de seguretat que, sense menyscar la seguretat de subministrament, doten els comercialitzadors de més flexibilitat i un cost inferior. En aquest sentit, s'habilita el Govern a distingir dins de les existències mínimes de seguretat entre existències de caràcter estratègic i existències de caràcter operatiu.

A més, s'habilita la Corporació de Reserves Estratègiques de Productes Petrolífers (CORES) a constituir, mantenir i gestionar existències de caràcter estratègic de gas natural i de gas natural líquid (GNL), i es facilita als nous agents o als qui així ho considerin el compliment de les obligacions establertes en relació amb la seguretat de subministrament.

En relació amb el títol V de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, s'inclou una modificació amb la finalitat de detallar l'afecció a finques particulars derivades de la construcció d'instal·lacions gasistes i d'oleoductes, que actualment no estan recollides en cap norma, però que són necessàries per salvaguardar la seguretat d'aquestes instal·lacions.

Una altra de les mesures que s'adopta en aquesta Llei és ampliar a qualsevol de les empreses instal·ladores de gas natural habilitades la realització de les inspeccions de les instal·lacions receptores de gas natural. En l'actualitat només es pot fer a través dels distribuïdors.

Finalment, es revisa la tipificació d'infraccions i s'introdueixen nous tipus, després d'haver-se identificat determinades conductes que no s'havien recollit a la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, i s'especifiquen així mateix els tipus per al procediment d'infracció dels quals pot resultar competent la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

## IV

Els jaciments d'hidrocarburs existents al subsòl espanyol tenen la consideració de béns de domini públic l'aprofitament dels quals es pot assignar a persones físiques o jurídiques privades d'acord amb un títol administratiu concessional. La recerca i explotació d'aquests jaciments és una activitat subjecta a un nivell elevat de risc comercial atesa la incertesa associada a la recerca de jaciments explotables comercialment, però també poden generar unes rendibilitats per damunt de la mitjana d'altres sectors industrials.

Per aquest motiu, aquesta Llei introdueix una sèrie de disposicions tant tributàries com no tributàries amb l'objecte d'harmonitzar el risc i la rendibilitat esmentats abans amb l'interès general de les activitats de recerca i explotació de jaciments d'hidrocarburs, de manera que les rendes econòmiques derivades del descobriment de nous jaciments d'hidrocarburs reverteixin també en el conjunt de la societat. Així, prenent en consideració principis impositius bàsics com ara la justícia i l'eficiència, es considera necessari i equitatiu per a la resta de la societat establir l'impost sobre el valor de l'extracció de gas, petroli i condensats com a instrument que persegueix que part de la «riquesa derivada de l'aprofitament dels béns de domini públic» reverteixi a la societat, a la qual en virtut de la Constitució i la llei li pertanyen els béns esmentats.

En aquest sentit, es regula l'impost sobre el valor de l'extracció de gas, petroli i condensats, de caràcter directe i naturalesa real, que grava el valor dels productes del domini públic gas, petroli i condensats extrets en territori espanyol. S'estableix una escala de gravamen progressiva en funció del volum de producció, que a més té en consideració la influència de certes característiques tècniques dels projectes amb influència en la rendibilitat econòmica d'aquest, com ara la seva ubicació concreta o la tecnologia aplicada.

D'altra banda, es modifica el cànon de superfície relatiu al domini públic establert a l'article 2 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, regulat actualment a la disposició addicional primera, per adequar la seva estructura a la de la regulació de qualsevol tribut i ordenar les seves tarifes, que passen a ser quatre. S'introdueix la tarifa tercera per emplaçament de sondejos en els permisos de recerca i en les concessions d'explotació, i la quarta per l'adquisició de dades sísmiques en autoritzacions d'exploració, permisos de recerca i concessions d'explotació, mentre que es mantenen els imports per a les ja existents i es fixen les quanties de les dues noves tarifes. Per consegüent, es deroga de manera expressa la disposició addicional esmentada.

Les activitats d'exploració, recerca i explotació d'hidrocarburs contribueixen a la riquesa del conjunt de la societat, ja que milloren la seguretat dels subministraments energètics, creen riquesa mitjançant la generació d'activitat econòmica i pagament d'impostos i garanteixen la sostenibilitat mediambiental mitjançant l'aplicació d'estàndards estrictes de protecció mediambiental. Aquesta Llei reforça els principis anteriors mitjançant la introducció de l'obligació d'un compromís social amb les comunitats locals en les quals es duen a terme aquestes activitats que permeti un equilibri adequat entre la producció d'hidrocarburs i les necessitats d'aquestes comunitats.

Finalment, i en relació amb els rendiments derivats de les figures tributàries anteriors, cal adoptar els criteris oportuns perquè aquests reverteixin amb especial intensitat en les comunitats autònomes i en els municipis en què s'ubiquin aquestes activitats, de manera que s'ajustin més equitativament les esferes dels beneficis públics nacionals i els regionals que origina la producció d'hidrocarburs. D'aquesta manera s'estableixen, amb la dotació pressupostària prèvia corresponent, incentius per a les comunitats autònomes i entitats locals en què es duguin a terme activitats d'exploració, recerca i explotació d'hidrocarburs. Així es desenvoluparà un sistema de subvencions que s'han d'adjudicar per pal·liar els efectes que les activitats esmentades puguin produir en els territoris que les suportin de manera directa i propera.

Així mateix, els titulars de concessions d'explotació de jaciments han de compartir els ingressos obtinguts per la venda dels hidrocarburs amb els propietaris dels terrenys suprajacents a les formacions geològiques que alberguin aquests hidrocarburs. Aquests pagaments, que s'estableixen en un percentatge de l'1 per cent d'aquestes vendes, han de permetre als propietaris de terrenys més propers obtenir rendes econòmiques, sense

perjudici que aquests titulars puguin disposar dels terrenys d'acord amb els negocis jurídics privats que puguin subscriure, dels terrenys en els quals s'instal·lin els equips i instal·lacions que, si s'escau, puguin ser necessaris per extreure els hidrocarburs descoberts.

## TÍTOL I

### **Modificació de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs**

**Article 1.** *Modificació del títol II de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs.*

El títol II de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, queda modificat de la manera següent:

U. S'incorpora un nou article 35 bis, que queda redactat de la manera següent:

«Article 35 bis. *Règim del silenci administratiu i de les notificacions.*

1. En els procediments iniciats a sol·licitud de l'interessat que versin sobre matèries regulades en aquest títol, el venciment del termini màxim sense que se'ls hagi notificat la resolució expressa que els posi terme legítima l'interessat o els interessats que hagin deduït la sol·licitud o presentat ofertes per entendre-les desestimades per silenci administratiu, excepte els plans a què es refereixen els articles 22.1 i 25.3 d'aquesta Llei.

2. En aquests procediments, només es requereix notificar personalment els actes i les resolucions administratives que es puguin adoptar als mateixos sol·licitants, als qui hagin presentat ofertes en competència i, si s'escau, a l'operador o els titulars dels permisos, autoritzacions o concessions. A més, cal publicar aquests actes i resolucions amb les formalitats que preveu l'article 60 de la Llei 30/1992, de 26 de novembre, i aquesta publicació substitueix la notificació en relació amb qualsevol altre interessat.»

Dos. Es modifica l'article 36, que queda redactat de la manera següent:

«El que disposa aquest capítol s'entén sense perjudici del que estableixen la legislació rectora del procediment administratiu comú i les disposicions administratives que la despleguen. No obstant això, les previsions de l'article 35 bis sobre el règim del silenci administratiu i de notificacions tenen, en tot cas, aplicació preferent, i en aquestes qüestions la legislació esmentada és aplicable únicament de manera supletòria.»

**Article 2.** *Modificació del títol III de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs.*

El títol III de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, queda modificat de la manera següent:

U. L'article 41.1 b) passa a tenir la redacció següent:

«b) Presentar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència la metodologia de tarifes aplicada, incloent els diferents tipus de descomptes aplicables, el sistema d'accés de tercers a les seves instal·lacions i el Pla anual d'inversions, que s'ha de publicar tal com determini per circular la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot fer recomanacions a la metodologia de tarifes esmentada. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'emetre un informe anual al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme amb les seves observacions i recomanacions sobre aquestes

metodologies, així com el grau de compliment de les seves recomanacions d'exercicis anteriors.»

Dos. Es modifiquen l'apartat 1 de l'article 42 i el primer paràgraf de l'apartat 2 de l'article 42 i s'afegeix un nou apartat 3 a l'article esmentat, que queden redactats de la manera següent:

«1. Són operadors a l'engròs els subjectes que comercialitzin productes petrolífers per distribuir-los posteriorment al detall. En tot cas, tenen aquesta consideració els titulars de refineries i plantes de producció de biocombustibles.

2. Poden actuar com a operadors a l'engròs exclusivament les societats mercantils que compleixin les condicions per a la realització de l'activitat que s'estableixin per reglament, entre les quals s'inclou la suficient capacitat tècnica del sol·licitant i estar al corrent en el compliment de les seves obligacions tributàries.

(...)

3. En cas que un operador a l'engròs de productes petrolífers incompleixi algun dels requisits exigits per exercir la seva activitat, el ministre d'Indústria, Energia i Turisme pot, amb la tramitació prèvia d'un procediment en què es garanteixi l'audiència de l'interessat, declarar l'extinció de l'habilitació per actuar com a operador a l'engròs de productes petrolífers.

En el marc del procediment esmentat i en atenció a les circumstàncies que concorrin en cada cas, es poden adoptar les mesures provisionals que siguin necessàries per assegurar l'eficàcia de la resolució, inclosa la inhabilitació temporal de la capacitat per actuar com a operador a l'engròs de productes petrolífers.»

Tres. Es modifica l'apartat 1 de l'article 43 i s'afegeix un nou apartat 5, que queden redactats en els termes següents:

«Article 43. *Distribució al detall de productes petrolífers.*

1. L'activitat de distribució al detall de productes petrolífers ha de comprendre almenys una de les activitats següents:

- a) El subministrament de combustibles i carburants a vehicles en instal·lacions habilitades a l'efecte.
- b) El subministrament a instal·lacions fixes per a consum en la mateixa instal·lació.
- c) El subministrament de querosè amb destinació a l'aviació.
- d) El subministrament de combustibles a embarcacions.
- e) Qualsevol altre subministrament que tingui per finalitat el consum d'aquests productes.

Sempre que exerceixin alguna de les activitats anteriors, els distribuïdors poden efectuar subministraments a altres distribuïdors al detall de productes petrolífers. En aquest cas, cal que s'inscriguin prèviament al registre dels impostos especials, d'acord amb el que disposen l'apartat 7 de l'article 18 de la Llei 38/1992, de 28 de desembre, d'impostos especials, i la normativa que la desplega.»

«5. Els titulars de les instal·lacions de distribució al detall de productes petrolífers que no pertanyin a la xarxa de distribució d'un operador majorista poden informar de l'origen del combustible que comercialitzen publicitant l'operador majorista al qual adquireixen el combustible.»

Quatre. Es modifica l'apartat 3 de l'article 43 bis, que passa a tenir la redacció següent:

«3. Els operadors a l'engròs han de comunicar a la Direcció General de Política Energètica i Mines la subscripció d'aquest tipus de contractes i hi han d'incloure la data de finalització, la qual s'ha de publicar al web oficial del Ministeri d'Indústria,

Energia i Turisme. La Direcció General de Política Energètica i Mines pot sol·licitar en tot moment una còpia d'aquests contractes.»

Cinc. Els apartats 1 i 3 de l'article 44 queden redactats en els termes següents:

«1. Les comunitats autònomes han de constituir un registre d'instal·lacions de distribució al detall en el qual han de constar totes les instal·lacions que exerceixin aquesta activitat en el seu àmbit territorial, amb l'acreditació prèvia del compliment per part d'aquestes instal·lacions dels requisits legals i reglamentaris que siguin exigibles, així com els projectes d'obertura de noves estacions de servei i el seu estat de tramitació.»

«3. Les comunitats autònomes han d'incorporar al registre del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme, en el termini màxim d'un mes des de la data d'inscripció, alta, baixa, modificació o projecte d'obertura, les dades referents a les qüestions esmentades amb les seves dates corresponents, la descripció detallada de la instal·lació a la qual es refereixin, inclosa la seva capacitat d'emmagatzematge, les dades relatives de la ubicació i el titular, en relació amb:

- a) Instal·lacions habilitades per al subministrament de combustibles i carburants a vehicles.
- b) Instal·lacions de subministrament a instal·lacions fixes per a consum en la mateixa instal·lació.
- c) Instal·lacions de subministrament de querosè amb destinació a l'aviació.
- d) Instal·lacions de subministrament de combustibles a embarcacions.
- e) Projectes d'obertura de noves instal·lacions habilitades per al subministrament de combustibles i carburants a vehicles i estat de tramitació.

El Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme ha d'establir, en col·laboració amb les comunitats autònomes, la forma d'incorporació de la informació a la base de dades i les condicions i la forma d'accés a la informació.»

Sis. Es modifica l'apartat 3 de l'article 44 bis i s'inclou un nou apartat 6 en aquest mateix article, que passen a tenir les redaccions següents:

«3. Els GLP es poden subministrar en les modalitats d'envasament i a granel. Aquesta última modalitat inclou la distribució i/o el subministrament de GLP per canalització, entès com la distribució i el subministrament de GLP des d'un o diversos dipòsits per canalització a més d'un punt de subministrament, el lliurament del qual es faci al client en fase gasosa, i el consum del qual es mesuri per comptador per a cadascun dels consumidors.»

(...)

«6. Cal regular per reglament els drets i les obligacions dels subjectes que exerceixen activitats relacionades amb el subministrament de gasos líquids del petroli.»

Set. L'article 45 passa a titular-se «Operadors a l'engròs de GLP», es modifiquen els paràgrafs quart i cinquè de l'apartat 2 i els apartats 4 i 5, i s'inclou un nou apartat 6, que queden redactats de la manera següent:

«2. (...)

Qualsevol fet que suposi la modificació d'alguna de les dades incloses a la declaració originària, així com el cessament de l'activitat, ha de ser comunicat per l'interessat en el termini màxim d'un mes a partir del moment en què es produeixi.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de publicar a la seva pàgina web una llista dels operadors a l'engròs de GLP que inclogui les societats que hagin comunicat al Ministeri l'exercici d'aquesta activitat, i n'ha d'eliminar les que hagin cessat la seva activitat.»

(...)

«4. Els operadors a l'engròs han d'exigir als comercialitzadors al detall de GLP i als titulars de les instal·lacions de GLP o, si s'escau, als usuaris als quals efectuïn subministraments, la documentació acreditativa que les seves instal·lacions compleixen les condicions tècniques i de seguretat que siguin exigibles per reglament.

5. Les activitats a què es refereix aquest article, sense perjudici del que disposa l'article 6 d'aquesta Llei, es poden dur a terme lliurement, i no cal comunicar-les al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme, quan tinguin per objecte els envasos amb capacitat no superior a 8 litres.

6. Els operadors a l'engròs de GLP han de constituir i mantenir actualitzada una assegurança de responsabilitat civil o altres garanties financeres per tal de cobrir els riscos que, per a persones i/o béns, es puguin derivar de les activitats exercides i en quantia suficient a fi de respondre pels possibles danys causats.»

Vuit. A l'article 46, es modifiquen els paràgrafs quart i cinquè de l'apartat 2 i s'afegeixen els apartats 5 i 6, que queden redactats de la manera següent:

«2. (...)

Qualsevol fet que suposi la modificació d'alguna de les dades incloses a la declaració originària, així com el cessament de l'activitat, ha de ser comunicat per l'interessat en el termini màxim d'un mes a partir del moment en què es produeixi.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de publicar a la seva pàgina web una llista dels comercialitzadors al detall de gasos líquats del petroli que inclogui les societats que hagin comunicat al Ministeri l'exercici d'aquesta activitat, i n'ha d'eliminar les que hagin cessat en l'activitat.»

(...)

«5. Els comercialitzadors al detall de GLP a granel han d'efectuar el subministrament a qualsevol peticionari, sempre que el lloc on s'hagi de lliurar el gas estigui comprès en la província d'actuació del comercialitzador. Els terminis de lliurament del GLP a granel s'han de regir per les estipulacions contractuals entre subministrador i usuari.

Els comercialitzadors al detall de GLP a granel per canalització han d'efectuar el subministrament a qualsevol peticionari, sempre que el lloc on s'hagi de fer el lliurament estigui cobert per la xarxa de canalització de titularitat del comercialitzador.

6. Els comercialitzadors al detall de GLP a granel han de constituir i mantenir actualitzada una assegurança de responsabilitat civil o altres garanties financeres per tal de cobrir els riscos que, per a persones i/o béns, es puguin derivar de les activitats exercides i en quantia suficient a fi de respondre pels possibles danys causats.»

Nou. Es modifiquen els apartats 1, 6 i 9 de l'article 52, que passen a tenir la redacció següent:

«1. La Corporació de Reserves Estratègiques de Productes Petrolífers, en la seva qualitat d'entitat central d'emmagatzematge, té per objecte adquirir, constituir, mantenir i gestionar les reserves d'hidrocarburs, incloses les de gas natural, en la forma i per la quantia que es determini per reglament, controlar el manteniment de les existències mínimes de seguretat que preveu aquesta Llei, així com l'obligació de diversificar subministraments de gas natural.»

(...)

«6. Per assegurar el compliment de les seves obligacions, la Corporació pot adquirir i arrendar crus i productes petrolífers, gas natural i gas natural líquat, i concertar contractes amb els límits i les condicions que es determinin per reglament. Les reserves que estiguin a la seva plena disposició en virtut de contractes d'arrendament no es poden cedir ni arrendar a tercers.

Així mateix, ha de tenir accés a les instal·lacions de regasificació, transport i emmagatzematge de gas natural i al mercat organitzat de gas en els termes que



estableixen aquesta Llei i la normativa que la desplega per als altres subjectes que actuen al mercat.

Qualsevol disposició d'existències estratègiques per part de la Corporació requereix l'autorització prèvia del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme, i s'ha de fer a un preu igual al cost mitjà ponderat d'adquisició o al de mercat, si és superior, llevat de les excepcions determinades per reglament. Així mateix, la Corporació ha de comptabilitzar les seves existències al cost mitjà ponderat d'adquisició des de la seva creació.»

(...)

«9. Per reglament, el Govern ha de desenvolupar les funcions de la Corporació i n'ha d'establir l'organització i el règim de funcionament. Als òrgans d'administració, hi han d'estar suficientment representats els operadors a l'engròs a què es refereixen els articles 42 i 45 d'aquesta Llei i els comercialitzadors de gas natural regulats a l'article 58 d'aquesta Llei, així com representants del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme, que s'han de designar entre empleats públics amb experiència acreditada en el sector energètic.

Els representants dels subjectes obligats que s'indiquen en l'apartat anterior han de ser membres de la Corporació, han de formar part de la seva assemblea i el seu vot s'ha de graduar d'acord amb el volum de l'aportació financera anual.

El president de la Corporació i la part de vocals del seu òrgan d'administració que es determini per reglament han de ser designats pel ministre d'Indústria, Energia i Turisme. El titular del departament esmentat pot imposar el seu veto als acords de la Corporació que infringeixin el que estableixen aquesta Llei i les disposicions que la despleguen.»

**Article 3.** *Modificació del títol IV de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs.*

El títol IV de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, queda modificat de la manera següent:

U. Se suprimeix l'últim paràgraf de l'apartat 1 de l'article 54.

Dos. Es modifica el paràgraf f) de l'article 58 i s'afegeix un nou paràgraf g) amb la redacció següent:

«f) La Corporació de Reserves Estratègiques de Productes Petrolífers, que és l'entitat que té per objecte constituir, mantenir i gestionar les existències de caràcter estratègic de gas natural en la part que es determini per reglament.

g) L'operador del mercat organitzat de gas, d'acord amb el que s'estableix a l'article 65 ter d'aquesta Llei i les condicions que s'estableixin per reglament.»

Tres. S'afegeix un nou paràgraf e) a l'apartat 1 de l'article 61 amb la redacció següent:

«e) La Corporació de Reserves Estratègiques de Productes Petrolífers, per a la seva funció de constitució, manteniment i gestió de les existències de caràcter estratègic de gas natural.»

Quatre. S'afegeixen quatre nous paràgrafs s), t), u) i v) a l'apartat 3 de l'article 64, amb el tenor següent:

«s) Proporcionar a la Corporació de Reserves Estratègiques de Productes Petrolífers la informació que aquesta pugui requerir per exercir la seva funció de manteniment de les existències de caràcter estratègic de gas natural.

t) Exercir en coordinació amb l'operador del mercat organitzat de gas les funcions que se li assignin per reglament a fi de garantir el funcionament correcte del mercat esmentat.

u) Assumir les funcions que preveu per al gestor de xarxa de transport, inclosa la realització d'accions de balanç, el Reglament (UE) núm. 312/2014, de la Comissió, de 26 de març de 2014, pel qual s'estableix el codi de xarxa sobre el balanç del gas en les xarxes de transport.

v) Adquirir o vendre al mercat organitzat de gas a què fa referència l'article 65 bis d'aquesta Llei el gas necessari per a l'exercici de les seves funcions i, en particular, les adquisicions i vendes de gas per mantenir el sistema en operacions de balanç d'acord amb la normativa aplicable.»

Cinc. El capítol III del títol IV passa a denominar-se «Gestió tècnica del sistema de gas natural i mercat organitzat de gas», i s'afegeix un nou article 65 bis amb la redacció següent:

«Article 65 bis. *Mercat organitzat de gas.*

1. Als efectes d'aquesta Llei, s'entén per mercat organitzat de gas l'integrat per transaccions de compra i venda de gas natural en el punt virtual de balanç del sistema de transport i distribució, mitjançant la contractació a curt termini amb lliurament físic de gas. La contractació a curt termini ha d'incloure, almenys, productes amb un horitzó de lliurament fins a l'últim dia del mes següent.

Així mateix, el mercat organitzat ha d'integrar les transaccions de compra i venda de gas o altres transaccions que es determinin per reglament.

La contractació al mercat organitzat s'ha de fer de manera anònima, lliure i voluntària, en els termes que preveuen aquesta Llei i la normativa que la desplega.

El Govern ha de regular per reglament els subjectes que poden actuar en aquest mercat, les condicions en què ho poden fer, les característiques dels productes a negociar, el punt virtual de balanç del sistema de transport i distribució i la informació que cal comunicar a l'operador del mercat i al gestor tècnic del sistema, per tal d'assegurar que el sistema gasista funcioni correctament.

Aquest mercat es constitueix com a "plataforma de comerç", segons es defineix a l'article 10 del Reglament (UE) de la Comissió núm. 312/2014, de 26 de març de 2014, pel qual s'estableix un codi de xarxa sobre el balanç de gas en les xarxes de transport.

2. En tot cas, poden actuar al mercat organitzat de gas els subjectes següents:

a) L'operador del mercat organitzat de gas que és la societat responsable de la gestió del sistema d'ofertes de compra i venda de gas al mercat organitzat de gas natural.

b) Els comercialitzadors i consumidors directes en mercat que poden participar a través de la presentació d'ofertes de compra i de venda de gas.

c) El gestor tècnic del sistema.

d) Els transportistes i distribuïdors.

e) La Corporació de Reserves Estratègiques de Productes Petrolífers.

f) Qualsevol altre subjecte que dugui a terme operacions de compravenda de gas amb la resta de participants del mercat sense accedir a instal·lacions de tercers.

En aquest cas, el balanç del subjecte al final del període de balanç ha de ser igual a zero. Aquests subjectes no necessiten tenir categoria de comercialitzador sempre que compleixin els requisits que s'estableixin per reglament per participar en el mercat. Els agents han de limitar tota la seva activitat a la compravenda de gas a la resta de participants del mercat.

El gas del qual siguin titulars aquests agents només es pot utilitzar per a l'objecte de compravenda esmentat, i en cap cas pot ser objecte de cessió o arrendament amb comercialitzadors per al compliment de les obligacions de manteniment d'existències de seguretat.»

Sis. S'afegeix un nou article 65 ter redactat de la manera següent:

«Article 65 ter. *Operador del mercat organitzat de gas.*

1. L'operador del mercat organitzat de gas assumeix la gestió del sistema d'ofertes de compra i venda de gas natural al mercat de gas natural en els termes i amb les funcions que s'estableixin per reglament.

En tot cas, són funcions de l'operador del mercat:

a) La recepció de les ofertes de venda i adquisició emeses pels diferents subjectes que participen en el mercat organitzat. L'operador del mercat ha de publicar a la plataforma de contractació del mercat els preus i el volum de les ofertes de venda i adquisició, de manera anònima.

b) La recepció de les garanties que, si s'escau, siguin procedents. La gestió d'aquestes garanties es pot fer directament o a través de tercers autoritzats.

c) La cassació i determinació dels preus dels diferents productes resultants de les cassacions al mercat organitzat.

d) La comunicació als interessats dels resultats de la cassació de les ofertes.

e) La publicació dels preus i volums negociats de cadascun dels productes.

f) La liquidació i comunicació dels pagaments i cobraments, directament o a través d'un tercer.

g) De conformitat amb la normativa aplicable, la comunicació al gestor tècnic del sistema de les operacions efectuades pels diferents subjectes que participen en el mercat organitzat.

h) Informar públicament sobre l'evolució del mercat amb la periodicitat que es determini.

i) Exercir qualsevol altra funció que se li atribueixi per reglament.

L'operador del mercat ha d'exercir les seves funcions en el sistema gasista espanyol respectant els principis de transparència, objectivitat, no-discriminació i independència.

2. Ha d'actuar com a operador del mercat organitzat de gas una societat mercantil de l'accionariat de la qual pot formar part qualsevol persona física o jurídica.

La suma de les participacions directes en el capital d'aquesta societat de l'Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español, SA, i si s'escau, de l'Operador do Mercado Ibérico (Portugal), SGPS, SA, ha de ser igual al 30 per cent. El pes relatiu de la participació d'aquestes societats en l'operador del mercat organitzat de gas ha de ser de 2/3 i 1/3, respectivament.

En el cas dels gestors tècnics dels sistemes gasistes espanyol i portuguès, la suma de les participacions directes en el capital d'aquesta societat ha de ser del 20 per cent. El pes relatiu de la participació de totes dues societats en l'operador del mercat organitzat de gas ha de ser de 2/3 i 1/3, respectivament.

En el cas dels subjectes que exerceixin activitats en el sector energètic, la suma de les participacions directa o indirecta en el capital d'aquesta societat no pot superar el 3 per cent. Així mateix, la suma de participacions d'aquests subjectes no pot superar el 30 per cent, i aquestes accions no es poden syndicar a cap efecte.

En el cas de la resta de subjectes que participin en la societat, la seva participació directa o indirecta ha d'estar limitada a un màxim del 5 per cent de manera que no tingui un impacte rellevant ni una influència significativa en el desenvolupament de les activitats de la societat.

En cas que alguna persona física o jurídica posi de manifest a la societat mercantil que actua com a operador del mercat la seva voluntat de participar en el capital de la societat esmentada, s'ha d'eleva la petició a la Junta General d'Accionistes juntament amb l'acreditació del sol·licitant de dur a terme o no activitats en el sector del gas natural.

La Junta General ha d'acceptar la sol·licitud presentada per una xifra màxima de participació equivalent a la mitjana de les participacions existents en el tipus d'accionista que hagi de correspondre al peticionari, que s'ha de fer efectiva a través d'algun o alguns dels procediments següents:

a) La voluntat de venda per part de la societat o algun dels accionistes de les accions corresponents manifestada a la Junta General.

b) L'ampliació de capital de la societat mitjançant l'emissió de noves accions, sempre que es respecti el límit del 30 per cent que poden subscriure els subjectes que duguin a terme activitats en el sector energètic.

Quan els sol·licitants de participació en el capital de l'operador del mercat organitzat de gas duguin a terme activitats en el sector energètic, a fi de respectar el percentatge esmentat, es pot acordar una ampliació de capital superior a la necessària, sempre que es manifesti en la Junta General la voluntat de subscripció d'aquestes accions per part de qualsevol dels accionistes que no exerceixin activitats gasistes.

En tot cas, s'exclou el dret de subscripció preferent dels accionistes sobre les accions que s'emetin per atendre les noves peticions de participació.

3. La retribució de l'operador del mercat organitzat de gas l'han d'assumir tots els agents que operin en el mercat esmentat en les condicions que es fixin per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.»

Set. S'afegeix un segon paràgraf a l'apartat 1 de l'article 70, es modifica l'article 70.2 i s'afegeix un segon paràgraf a l'article 70.4, que queden redactats en els termes següents:

«1. (...)

Així mateix, han de permetre a la Corporació de Reserves Estratègiques de Productes Petrolífers la utilització de les instal·lacions esmentades, en l'exercici de la seva funció de constitució, manteniment i gestió de les existències de caràcter estratègic de gas natural.

2. El Govern ha de regular per reglament les condicions d'accés de tercers a les instal·lacions, les obligacions i drets dels titulars de les instal·lacions relacionades amb l'accés de tercers, així com les dels consumidors directes en mercat, comercialitzadors, la Corporació de Reserves Estratègiques de Productes Petrolífers i el gestor tècnic del sistema. Així mateix, cal definir el contingut mínim dels contractes i, si s'escau, regular les condicions de funcionament del mercat secundari de capacitat.»

(...)

«4. (...)

L'accés a la xarxa per part de la Corporació de Reserves Estratègiques de Productes Petrolífers no es pot limitar ni denegar i, en tot cas, ha de ser preferent respecte dels altres subjectes, en situacions d'emergència i en execució de les mesures que el Govern aprovi per a aquestes en cada cas.»

Vuit. S'afegeixen dos nous paràgrafs a l'apartat 1 de l'article 73 amb les redaccions següents:

«1. (...)

Així mateix, també tenen la consideració d'instal·lacions de distribució les plantes satèl·lits de gas natural líquid que alimentin una xarxa de distribució.

Igualment, tenen la consideració d'instal·lacions de distribució les instal·lacions de connexió entre la xarxa de transport i distribució en els termes i les condicions que es determinin per reglament.»

Nou. Es modifica el paràgraf p) de l'apartat 1 de l'article 74, que queda redactat de la manera següent:

«p) Comunicar als usuaris connectats a la seva xarxa, amb la periodicitat i en les condicions definides per reglament, la necessitat d'efectuar la inspecció de les instal·lacions receptores.

En aquesta comunicació cal informar els usuaris de la possibilitat de dur a terme la inspecció amb qualsevol empresa instal·ladora de gas natural habilitada.

Si en el termini i en la manera que s'hagin determinat no es produeix una comunicació a l'empresa distribuïdora relativa a la realització de la inspecció per part d'una empresa instal·ladora de gas natural habilitada, l'empresa distribuïdora està obligada a dur a terme la inspecció.

Els procediments i efectes de no haver remès el certificat corresponent a l'empresa distribuïdora s'han d'establir per reglament.»

Deu. L'apartat 1 de l'article 80 passa a tenir la redacció següent:

«1. Els comercialitzadors de gas natural han de complir els requisits que s'estableixin per reglament, entre els quals s'inclou la capacitat tècnica suficient del sol·licitant. Les empreses comercialitzadores han de presentar les garanties que siguin exigibles.

Sempre han de comunicar a l'administració competent i, en tot cas, al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme, que al seu torn ho ha de comunicar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència i a la Corporació de Reserves Estratègiques de Productes Petrolífers, l'inici o el cessament de l'activitat, i aquesta comunicació ha d'anar acompanyada d'una declaració responsable sobre el compliment dels requisits a què es refereix el paràgraf anterior.

Juntament amb la comunicació referida d'inici de l'activitat, els comercialitzadors de gas natural han de remetre al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme una previsió de vendes per al primer any d'activitat desglossada entre vendes fermes a consumidor final, vendes interrompibles a consumidor final i un altre tipus de vendes.

Els comercialitzadors de gas natural han d'acreditar el compliment d'aquests requisits en cas que els ho requereixin l'administració competent, el Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme o la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

Qualsevol fet que suposi la modificació d'alguna de les dades incloses a la declaració originària ha de ser comunicat per l'interessat en el termini màxim d'un mes a partir del moment en què es produeixi.

En el cas d'empreses habilitades per comercialitzar gas natural en un país membre de la Unió Europea amb el qual hi hagi un acord mutu de reconeixement de llicències de comercialització de gas natural, n'hi ha prou amb la comunicació d'inici o cessament de l'activitat, sense perjudici de la constitució de les garanties econòmiques que siguin necessàries en la contractació d'accés a les instal·lacions.»

Onze. S'afegeix un segon paràgraf a l'apartat 1 de l'article 87, que queda redactat en els termes següents:

«1. (...)

Les actuacions d'inspecció han de concloure en un termini de dotze mesos comptat des de la data de notificació de l'inici a l'interessat. S'entén que les actuacions finalitzen en la data en què es notifiqui l'acta en la qual se'n documentin la conclusió i el resultat. Els supòsits de suspensió del termini indicat es poden determinar per reglament.»

Dotze. L'apartat 1 de l'article 91 passa a tenir la redacció següent:

«1. Les activitats destinades al subministrament de combustibles gasosos s'han de retribuir econòmicament tal com estableix aquesta Llei amb càrrec a les

tarifes d'últim recurs, els peatges i cànon que determini el Govern, i als preus abonats.

No obstant això, les connexions dels jaciments de gas natural amb les instal·lacions de transport han de ser costejades pel titular de la concessió d'explotació del jaciment, i no s'inclouen entre els costos del sistema gasista.»

Tretze. S'afegeix un segon paràgraf a l'article 92.5, que queda redactat de la manera següent:

«5. (...)

El Govern ha d'establir l'estructura i les condicions d'aplicació dels peatges i cànon d'accés a les instal·lacions gasistes.»

Catorze. L'article 98 passa a tenir la redacció següent:

«Article 98. *Seguretat de subministrament.*

1. Els comercialitzadors de gas natural estan obligats a disposar d'unes existències mínimes de seguretat expressades en dies equivalents de les seves vendes fermes a consumidors finals en territori espanyol.

Els consumidors directes en mercat estan obligats a disposar d'unes existències mínimes de seguretat expressades en dies equivalents dels seus consums fermes en la part no subministrada per un comercialitzador.

2. Aquesta obligació la pot complir el subjecte obligat amb gas de la seva propietat o arrendant i contractant, si s'escau, els serveis d'emmagatzematge corresponents. El Govern ha de determinar en funció de les disponibilitats del sistema el nombre de dies equivalents d'existències mínimes de seguretat.

3. S'ha de determinar per reglament la part d'existències mínimes de seguretat que tenen caràcter estratègic i les que tenen caràcter operatiu, així com la manera com es poden computar i els subjectes encarregats de constituir-les, mantenir-les i gestionar-les.

La constitució, el manteniment i la gestió de les existències mínimes de seguretat de caràcter estratègic els pot dur a terme la Corporació a què es refereix l'article 52 en les condicions i proporcions que s'estableixin per reglament.

Les existències mínimes de seguretat s'han de mantenir en els emmagatzematges bàsics i en les proporcions que es determinin per reglament, sense perjudici del que estableix l'article 78.4 d'aquesta Llei.

4. S'habilita el ministre d'Indústria, Energia i Turisme a establir la forma i les condicions en què els subjectes obligats a Espanya i, si s'escau, la Corporació de Reserves Estratègiques de Productes Petrolífers, poden complir la seva obligació mitjançant la constitució de reserves en estats membres de la Unió Europea. Així mateix, pot determinar la forma i les condicions en què els subjectes obligats en els països esmentats poden constituir existències mínimes de seguretat en territori espanyol.»

**Article 4.** *Modificació del títol V de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs.*

El títol V de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, queda modificat de la manera següent:

U. Es modifica l'article 107.4 i s'afegeix l'apartat 5 a l'article 107 amb les redaccions següents:

«4. L'afecció a finques particulars derivada de la construcció de les instal·lacions gasistes i els oleoductes s'ha de concretar de la manera següent:

a) Expropiació forçosa dels terrenys sobre els quals s'han de construir les instal·lacions fixes en superfície.

b) Per a les canalitzacions i el cable de comunicacions de les conduccions:

1r Imposició de servitud permanent de pas, en una franja de terreny de fins a quatre (4) metres, dos a cada costat de l'eix, que s'ha de concretar en la resolució d'autorització, al llarg de la canalització per on ha de discórrer enterrada la canonada o canonades que calguin per a la conducció. Aquesta servitud que s'estableix està subjecta a les limitacions de domini següents:

i. Prohibició d'efectuar treballs de llaurada o similars a una profunditat superior a cinquanta centímetres, així com de plantar arbres o arbustos de tija alta, a una distància inferior a dos metres, a comptar de l'eix de la canonada o canonades.

ii. Prohibició d'efectuar qualsevol tipus d'obra, construcció o edificació, o de dur a terme qualsevol acte que pugui danyar o pertorbar el bon funcionament de les instal·lacions, a una distància inferior a deu metres (10 m) de l'eix del traçat, a un costat i l'altre d'aquest. Aquesta distància es pot reduir sempre que se sol·liciti expressament i es compleixin les condicions que, en cada cas, fixi l'òrgan competent de l'Administració Pública.

iii. Permetre el lliure accés del personal i els equips necessaris per poder vigilar, mantenir, reparar o renovar les instal·lacions amb pagament, si s'escau, dels danys que s'ocasionin.

iv. Possibilitat d'instal·lar les fites de senyalització o delimitació i els tubs de ventilació, així com d'efectuar les obres superficials o subterrànies que calguin per a l'execució o el funcionament de les instal·lacions.

2n Ocupació temporal dels terrenys necessaris per executar les obres de la franja, que s'ha de reflectir, per a cada finca, als plans parcel·laris d'expropiació. En aquesta zona cal fer desaparèixer temporalment tot obstacle i efectuar les obres necessàries per estendre i instal·lar la canalització i els elements annexos, executant els treballs i les operacions que calguin per a aquests fins.

5. Les condicions i limitacions que s'han d'imposar en cada cas per raons de seguretat es poden modificar d'acord amb els reglaments i les normes tècniques que es dictin a aquests efectes.»

**Article 5.** *Modificació del títol VI de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs.*

El títol VI de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, queda modificat de la manera següent:

U. Es modifiquen els paràgrafs a), i), k), ab) i ad) i s'afegeixen nous paràgrafs numerats de l'ae) al bf) en l'apartat 1 de l'article 109, amb les redaccions següents:

«a) La realització d'activitats incloses en l'àmbit d'aplicació d'aquesta Llei o la construcció, ampliació, explotació o modificació d'instal·lacions afectes a aquestes sense la necessària concessió, autorització administrativa, declaració responsable, comunicació o inscripció al registre corresponent quan sigui procedent, o l'incompliment del contingut, les prescripcions i les condicions d'aquestes quan es posi en perill manifest les persones o els béns o el medi ambient.»

(...)

«i) La falta de comunicació al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme o l'incompliment de les condicions o obligacions establertes, en el supòsit de la presa de participacions en societats, en els termes que preveu la disposició addicional novena de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.»

(...)

«k) La negativa a subministrar gasos per canalització o GLP envasat a consumidors en règim de tarifa o preus regulats de conformitat amb els títols III i IV d'aquesta Llei i les disposicions que la despleguen.»

(...)

«ab) L'incompliment per part de l'operador del mercat organitzat de gas de les funcions a què es refereixen els paràgrafs c) i d) de l'article 65 ter.1, en els termes que preveuen aquesta Llei i la normativa que la desplega, quan d'aquest fet es derivi perjudici per al sistema o els altres subjectes.»

(...)

«ad) L'incompliment de l'obligació de subministrament domiciliari de GLP envasat.

ae) L'incompliment de les limitacions que s'estableixin quant a la participació en l'accionariat d'ENAGAS, SA, així com la falta de comunicació definida a l'article 63 bis.2 de qualsevol circumstància que pugui afectar el compliment dels requisits establerts per a les empreses certificades com a gestors de la xarxa de transport.

af) L'incompliment reiterat per part dels subjectes del sistema de les seves obligacions d'informació o comunicació a altres subjectes del sistema, així com la no-remissió de manera reiterada de la informació en la forma i el termini que siguin exigibles.

ag) La inexactitud o falsedat en qualsevol dada, manifestació o document que es presenti a l'Administració Pública, així com la no-presentació en la forma i el termini adequats, amb l'objecte de determinar o percebre el règim retributiu de les activitats amb retribució regulada, sempre que això suposi un impacte en els costos del sistema que excedeixi el 5 per cent de la retribució regulada anual del subjecte.

ah) La resistència, obstrucció, excusa o negativa a les actuacions inspectores que hagi acordat en cada cas l'administració pública competent, inclosa la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, i la Corporació de Reserves Estratègiques de Productes Petrolífers.

ai) L'incompliment, per part dels obligats a això per la normativa vigent, de les obligacions de preservar les mesures establertes en aplicació del que preveu l'article 101 per part dels qui duen a terme alguna de les activitats que s'hi regulen.

aj) L'incompliment, per part dels obligats a això per la normativa vigent, de les obligacions de preservar i gestionar l'accés a la informació que tingui caràcter de confidencial.

ak) L'incompliment dels requisits que estableix la normativa aplicable per tenir dret a la percepció del règim retributiu de les activitats amb retribució regulada, llevat que s'hagi tipificat expressament com a greu.

al) L'incompliment per part dels responsables del punt de mesura de l'obligació de disposar dels equips de mesura i control i altres dispositius que s'hagin establert per reglament, de manera que s'impedeixi o alteri el mesurament i la facturació correctes, o quan aquest incompliment comporti perill o dany greu per a persones, béns o el medi ambient; així com la negativa o l'obstrucció a l'accés dels encarregats de la lectura, verificadors o organismes autoritzats per l'administració pública competent per procedir a la lectura o a la verificació dels equips.

am) L'incompliment, per part dels obligats a això, de la normativa vigent relativa a la instal·lació dels equips de mesura i altres dispositius de tractament de la informació i comunicació necessaris per al funcionament correcte del sistema de mesures, així com l'incompliment dels criteris de seguretat i de privacitat que s'estableixin per reglament.

an) L'incompliment reiterat, per part dels obligats a això per la normativa vigent, de la realització dels processos d'alta, lectura i tractament de les mesures i intercanvis de la informació, així com de la remissió de la informació o, si s'escau, la seva posada a disposició als destinataris als quals estan obligats a remetre-la en els termes, el termini i la forma establerts per reglament.



añ) La inexactitud o el falsejament de la informació relativa a la mesura remesa pels obligats a això per la normativa vigent, quan d'això es derivi un increment significatiu dels costos del sistema o una minoració significativa dels ingressos d'aquest.

ao) L'incompliment continuat, per part dels obligats a això de conformitat amb la normativa vigent, de l'obligació de gestionar les verificacions dels equips de mesura.

ap) Qualsevol manipulació dels equips de mesura o de les instal·lacions, o no disposar dels dispositius necessaris, tendents a alterar el mesurament de les quantitats subministrades o consumides o de qualsevol dels conceptes que serveixen de base per a la facturació de l'energia subministrada o consumida.

aq) La denegació o alteració injustificades del permís de connexió a un punt de la xarxa. Es considera que la denegació és injustificada quan no obeeixi al que preveuen aquesta Llei i les normes de desplegament aprovades pel Govern.

ar) L'establiment d'altres mecanismes diferents dels que preveuen aquesta Llei i les normes de desplegament aprovades pel Govern per atorgar els permisos de connexió i accés o per prioritzar-ne l'atorgament.

as) L'atorgament de permisos d'accés o de permisos de connexió quan no es disposi de la capacitat necessària d'acord amb les condicions i els criteris establerts per reglament pel Govern.

at) L'incompliment de les limitacions establertes quant a la participació en l'accionariat de l'operador del mercat organitzat de gas que preveu l'article 65 ter.2 d'aquesta Llei.

au) L'incompliment per part de les empreses distribuïdores o transportistes de l'obligació d'efectuar les connexions de servei i la connexió de nous subministraments o l'ampliació dels existents que se'ls plantegin a les zones en què operen, quan així sigui exigible de conformitat amb la normativa aplicable.

av) L'incompliment per part de les empreses distribuïdores o de les empreses comercialitzadores d'aplicar les mesures adequades de protecció al consumidor, en els termes que preveuen aquesta Llei i la normativa que la desplega, quan d'aquest fet es derivi un perjudici econòmic per als subjectes afectats.

aw) L'incompliment per part dels distribuïdors i dels comercialitzadors dels requisits de capacitat legal, tècnica i econòmica que estableixen aquesta Llei i la normativa que la desplega.

ax) La no-formalització dels contractes de subministrament i accés a xarxes per part dels subjectes obligats a això d'acord amb la normativa en vigor.

ay) Qualsevol altra actuació en el subministrament o consum de gas natural que suposi una alteració percentual de la realitat del que s'ha subministrat o consumit superior al 15 per cent i que, alhora, excedeixi els 300.000 euros.

az) L'incompliment per part dels distribuïdors de les obligacions establertes en l'exercici de la seva funció, llevat que s'hagi tipificat expressament com a greu.

ba) L'incompliment per part dels operadors dominants de les restriccions imposades en la normativa vigent.

bb) La inexactitud, falsedat o omissió en qualsevol dada o manifestació, de caràcter essencial, sobre el compliment dels requisits exigits assenyalats a la declaració responsable o la comunicació aportada pels interessats.

bc) Exercir l'activitat d'empresa instal·ladora de gas o d'instal·lador de gas sense l'autorització administrativa corresponent o el carnet d'instal·lador d'acord amb la normativa vigent quan suposi un risc per a la seguretat de les persones o els béns.

bd) No instal·lar o manipular indegudament els dispositius de mesurament fiscal dels hidrocarburs produïts en concessions d'explotació d'hidrocarburs.

be) L'incompliment de les limitacions i obligacions que imposa l'article 43 bis.1.

bf) L'acaparament i la utilització substancialment inferior de la capacitat de les instal·lacions fixes d'emmagatzematge i transport de productes petrolífers que,

d'acord amb el que preveu l'article 41 d'aquesta Llei, hagin de permetre l'accés de tercers.»

Dos. Se suprimeix el paràgraf t), es modifiquen i es renumeren els paràgrafs u) i v), que passen a ser t) i u), es renumera el paràgraf w), que passa a ser v), i s'afegeixen nous paràgrafs del w) a l'añ) a l'article 110, amb les redaccions següents:

«t) L'incompliment per part de les empreses distribuïdores i comercialitzadores de gas natural de les obligacions de manteniment i funcionament correcte d'un servei d'atenció a les queixes, reclamacions, incidències en relació amb el servei contractat o ofert, sol·licituds d'informació sobre aspectes relatius a la contractació i el subministrament que inclogui un servei d'atenció telefònica i número de telèfon, tots dos gratuïts, així com de les mesures de protecció al consumidor d'acord amb el que estableixen aquesta Llei i la normativa que la desplega.

u) L'incompliment per part dels subjectes obligats dels reglaments i les decisions de la Unió Europea que els siguin aplicables en el sector d'hidrocarburs. En particular, qualsevol infracció per manipulació o temptativa de manipulació de mercat, ús d'informació privilegiada o falta de difusió d'informació privilegiada, de conformitat amb el que estableixen el Reglament UE núm. 1227/2001, de 25 d'octubre de 2011, sobre integritat i la transparència del mercat majorista de l'energia, o la normativa que el desplega, així com qualsevol infracció per incompliment del que estableix el Reglament núm. 715/2009, de 13 de juliol de 2009, sobre les condicions d'accés a les xarxes de transport de gas natural, i la normativa que el desplega.»

(...)

«w) L'incompliment per part de l'operador del mercat organitzat de gas de les funcions i obligacions que li corresponen d'acord amb el que estableixen l'article 65. ter.1 i la normativa de desplegament, llevat que s'hagi considerat expressament com a molt greu.

x) La inexactitud o falsedat en qualsevol dada, manifestació o document que es presenti a l'Administració Pública, així com la manca de presentació en la forma i el termini adequats, amb l'objecte de determinar o percebre el règim retributiu de les activitats amb retribució regulada, que suposi un impacte en els costos del sistema d'entre l'1 i el 5 per cent de la retribució anual del subjecte.

y) L'incompliment de les mesures de seguretat, encara que no suposin un perill manifest per als béns.

z) L'incompliment, per part dels obligats a això per la normativa vigent, de la realització dels processos d'alta, lectura i tractament de les mesures i els intercanvis de la informació, així com de remetre la informació o, si s'escau, posar-la a disposició als destinataris als quals estan obligats a remetre-la en els termes, el termini i la forma establerts per reglament.

aa) L'incompliment, per part dels obligats a això de conformitat amb la normativa vigent, de l'obligació de gestionar les verificacions dels equips de mesura, quan no s'hagi tipificat com a infracció molt greu.

ab) L'incompliment, per part dels subjectes obligats a això de conformitat amb la normativa vigent, dels requisits relatius a la qualitat del servei o de les condicions de qualitat i continuïtat del servei.

ac) El retard injustificat al començament de la prestació del servei a nous usuaris.

ad) L'incompliment, per part dels distribuïdors o comercialitzadors, de les obligacions de mantenir una base de dades de tots els punts de subministrament connectats a les seves xarxes i a les xarxes de transport de la seva zona, de permetre l'accés a aquesta xarxa, així com de dotar-se dels sistemes informàtics necessaris que permetin la consulta de les dades del registre de punts de subministrament i la recepció i validació informàtica de sol·licituds i comunicacions amb els consumidors i comercialitzadors d'energia.

ae) L'incompliment reiterat i injustificat dels terminis i continguts establerts per a les comunicacions amb qualsevol dels subjectes que han d'intervenir en el canvi de subministrador o en la realització de modificacions de les condicions dels contractes.

af) L'incompliment reiterat per part dels comercialitzadors dels requisits establerts per a la formalització de contractes de subministrament de gas natural, així com de les condicions de contractació i d'apoderament amb els clients.

ag) La creació de confusió en la informació i en la presentació de la marca i la imatge de marca de les empreses distribuïdores i les empreses comercialitzadores de referència que formin part d'un grup de societats que exerceixi activitats regulades i lliures en els termes que preveu aquesta Llei, respecte a la identitat pròpia de les filials del seu mateix grup que duguin a terme activitats de comercialització.

ah) L'incompliment per part dels distribuïdors o dels comercialitzadors de les seves obligacions i dels requisits que la normativa en vigor determini per exercir l'activitat, llevat que s'hagi tipificat expressament com a molt greu o com a lleu.

ai) L'incompliment per part dels distribuïdors o dels comercialitzadors de l'obligació de posar en pràctica els programes de gestió de la demanda aprovats per l'Administració Pública.

aj) La realització, tant per part dels titulars dels terrenys afectats com per part de qualsevol altra persona, d'actes que impliquin un incompliment de les limitacions al domini establertes o una invasió de la servitud permanent de pas imposada per a canalitzacions d'hidrocarburs, d'acord amb el que disposa l'article 107, apartat 4, lletra b), que impedeixin o dificultin el lliure accés del personal i els equips necessaris per poder vigilar, mantenir, reparar o renovar les instal·lacions.

En particular, i sense caràcter limitador, es consideren actes il·lícits la plantació d'arbrat en la franja de servitud permanent de pas, la construcció d'edificacions a una distància inferior a l'establerta sense disposar de l'autorització que preveu l'article 107 d'aquesta Llei; la retirada de fites de senyalització i/o tubs de ventilació o la realització de qualsevol acte que pugui afectar la seguretat de les persones o les instal·lacions.

ak) Exercir l'activitat d'empresa instal·ladora de gas o d'instal·lador de gas sense l'autorització administrativa corresponent o el carnet d'instal·lador d'acord amb la normativa vigent.

al) La inexactitud, falsedat o omissió en qualsevol dada o manifestació, de caràcter no essencial, sobre el compliment dels requisits exigits assenyalats a la declaració responsable o la comunicació aportada pels interessats.

am) L'incompliment de l'obligació de pagament als titulars dels terrenys suprajacents per part dels operadors de concessions d'explotació obligats a això.

an) L'incompliment per part dels operadors a l'engròs dels límits pel que fa al nombre d'estacions de servei i als vincles de subministrament en exclusiva en els àmbits geogràfics en els quals se superin les quotes de mercat establertes legalment.

añ) Qualsevol pràctica dels operadors a l'engròs que vagi dirigida a determinar directament o indirectament el preu de venda del combustible a estacions de servei, quan no tingui la consideració de molt greu.»

Tres. L'article 111 queda redactat de la manera següent:

«Article 111. *Infraccions lleus.*

Són infraccions lleus:

a) L'incompliment per part dels subjectes obligats a això de les seves obligacions en relació amb la formalització dels contractes de subministrament quan no tingui consideració d'infracció greu o molt greu.

b) L'incompliment de les obligacions derivades de les normes de gestió tècnica del sistema que no tinguin la consideració d'infracció molt greu o greu de conformitat amb els articles 109 i 110 quan aquest incompliment no produeixi cap perjudici per al funcionament del sistema gasista.

c) L'incompliment injustificat dels terminis establerts per a les comunicacions amb els comercialitzadors i clients i per dur a terme el canvi de subministrador, així com per efectuar qualsevol modificació de les condicions dels contractes.

d) L'incompliment per part dels comercialitzadors dels requisits de contractació i apoderament amb els clients.

e) L'incompliment per part dels comercialitzadors i distribuïdors de qualsevol requisit d'informació exigible en les seves factures.

f) L'aplicació irregular de preus, tarifes o peatges i cànon dels que regulen aquesta Llei o les disposicions que la despleguen, de manera que es produeixi una alteració en el preu, quan no tingui consideració d'infracció greu o molt greu.

g) La inexactitud o falsedat en qualsevol dada, manifestació o document que es presenti a l'Administració Pública, així com la manca de presentació en la forma i el termini adequats, amb l'objecte de determinar o percebre el règim retributiu de les activitats amb retribució regulada, que suposi un impacte en els costos del sistema que no excedeixi l'1 per cent de la retribució regulada anual del subjecte.

h) L'incompliment de les limitacions d'ús establertes en els terrenys afectats per la construcció d'instal·lacions per a la producció, el transport o el subministrament d'hidrocarburs.»

Quatre. S'afegeix un nou apartat 7 a l'article 113 amb la redacció següent:

«7. Als efectes d'aquesta Llei, es considera que un incompliment és reiterat quan dins de l'any immediatament anterior a la seva comissió el subjecte hagi estat sancionat mitjançant una resolució ferma en via administrativa d'acord amb la mateixa infracció.»

Cinc. L'article 114 passa a tenir la redacció següent:

«Article 114. *Multes coercitives.*

Per assegurar el compliment de les resolucions o els requeriments d'informació que dictin, el Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme o la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència poden imposar multes coercitives per un import diari d'entre 100 i 10.000 euros, en els termes que preveu la Llei 30/1992, de 26 de novembre, de règim jurídic de les administracions públiques i del procediment administratiu comú.

L'import de les multes s'ha de fixar atenent els criteris següents:

a) El perill resultant de la infracció per a la vida i la salut de les persones, la seguretat de les coses i el medi ambient.

b) La importància del dany o el deteriorament causat.

c) Els perjudicis produïts en la continuïtat i la regularitat del subministrament.

d) Els perjudicis econòmics causats.

Les multes coercitives són independents de les sancions que es puguin imposar i compatibles amb aquestes.

L'import de les multes coercitives que preveu aquesta disposició s'ha d'ingressar al Tresor Públic.»

Sis. L'apartat 2 de l'article 115 queda redactat en els termes següents:

«2. El termini màxim per resoldre i notificar en els procediments sancionadors per a les infraccions administratives tipificades en aquesta Llei és de divuit mesos en els expedients per infraccions molt greus i greus, i de nou mesos quan s'incoïn

per infraccions lleus. Si transcorre aquest termini sense que es produeixi cap resolució expressa, el director general corresponent de la Secretaria d'Estat d'Energia o, quan escaigui, l'òrgan de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència que tingui atribuïda aquesta competència, ha de declarar la caducitat del procediment i ordenar l'arxivament de les actuacions, amb els efectes que preveu l'article 92 de la Llei 30/1992, de 26 de novembre.»

Set. L'article 116 queda redactat de la manera següent:

«Article 116. *Competències per imposar sancions.*

1. En l'àmbit de l'Administració General de l'Estat, la competència per imposar les sancions corresponents a les infraccions correspon:

a) Al Consell de Ministres per a la imposició de sancions per la comissió d'infraccions molt greus.

b) Al titular del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme per a la imposició de sancions per la comissió d'infraccions greus.

c) Al titular de la Direcció General de Política Energètica i Mines de la Secretaria d'Estat d'Energia per a la imposició de sancions per la comissió d'infraccions lleus.

2. En l'àmbit de les comunitats autònomes, cal atènyer-se al que preveu la seva pròpia normativa.

3. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, en l'àmbit de les seves competències, és competent per imposar sancions per la comissió de les infraccions administratives següents:

a) Les tipificades com a molt greus als paràgrafs d), g), h), j), k), l), q), r), u), v), w), z), ab), ac), ae), af), ah), aq), ar), as), at), au), av), ax), ay), az) i ba) de l'article 109.

b) Les tipificades com a greus a què fa referència el paràgraf anterior quan, per les circumstàncies concurrents, no es puguin qualificar com a molt greus i, en particular, les tipificades als paràgrafs c), d), f), k), l), m), n), o), p), s), t), u), v), w), ad), ae), af) i ag) de l'article 110.

c) Les tipificades com a lleus als paràgrafs a), b), c), d) i e) de l'article 111.»

**Article 6.** *Altres modificacions a la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs.*

La Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, queda modificada de la manera següent:

U. Es modifica la disposició addicional trenta-dosena en els termes següents:

«ENAGÁS, SA, no pot dur a terme a través de les filials a què es refereix la disposició addicional trenta-unena activitats diferents de la gestió tècnica del sistema, el transport i la gestió de la xarxa de transport. De la mateixa manera, aquestes filials regulades no poden adquirir participacions en les societats amb un objecte social diferent, tot això sense perjudici del que estableix l'article 65.ter d'aquesta Llei.»

Dos. S'afegeix una disposició addicional trenta-quatrena amb la redacció següent:

«Disposició addicional trenta-quatrena. *Liquiditat del mercat de gas.*

El Govern i el ministre d'Indústria, Energia i Turisme han d'adoptar, en l'àmbit de les seves competències respectives, les disposicions oportunes tendents a garantir la liquiditat del mercat de gas.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de publicar anualment un informe en el qual s'analitzi i s'inclouin recomanacions en relació amb el nivell de liquiditat, la transparència i el nivell de competència del mercat organitzat de gas. En cas que no hi hagi operadors disposats a generar aquesta liquiditat de manera voluntària al mercat, o que es consideri que la seva aportació és insuficient, el Govern pot obligar els comercialitzadors de gas natural que tinguin la qualificació d'operadors dominants, d'acord amb el que s'estableix a la disposició addicional tercera del Reial decret llei 6/2000, de 23 de juny, de mesures urgents d'intensificació de la competència en mercats de béns i serveis, a presentar ofertes de compra i venda de gas, per un volum determinat, en el mercat esmentat amb un diferencial.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de proposar al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme, per al producte considerat, una metodologia per calcular el diferencial esmentat i per al volum que cal oferir. Aquesta metodologia s'ha d'aprovar mitjançant una resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia.»

Tres. S'afegeix una disposició addicional trenta-cinquena amb la redacció següent:

«Disposició addicional trenta-cinquena. *Informació d'estacions de servei.*

Sense perjudici del que estableix l'article 44 d'aquesta Llei, la informació del Registre d'instal·lacions de distribució al detall del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme s'ha de completar amb la informació que preveu l'Ordre ITC/2308/2007, de 25 de juliol, per la qual es determina la forma de remissió d'informació al Ministeri d'Indústria, Turisme i Comerç sobre les activitats de subministrament de productes petrolífers.»

Quatre. S'afegeix una disposició addicional trenta-sisena amb el contingut següent:

«Disposició addicional trenta-sisena. *Liquidació definitiva.*

La liquidació definitiva dels ingressos i costos del sistema gasista de cada exercici, a partir de la corresponent a l'any 2015, s'ha de fer amb anterioritat al dia 1 de desembre de l'any següent al que correspongui.»

## TÍTOL II

### Mesures en relació amb l'exploració, la recerca i la producció d'hidrocarburs

#### CAPÍTOL I

##### Disposicions generals

**Article 7.** *Incentius per a les comunitats autònomes i les entitats locals en les quals es duguin a terme activitats d'exploració, recerca i explotació d'hidrocarburs.*

Els pressupostos generals de l'Estat, d'acord amb les disponibilitats financeres existents, han d'establir dotacions destinades a les comunitats autònomes i entitats locals en els territoris de les quals es duguin a terme activitats d'exploració, recerca i explotació de jaciments d'hidrocarburs que constitueixin el fet imposable de l'impost sobre el valor de l'extracció de gas, petroli i condensats i les tarifes tercera i quarta del cànon de superfície que regula aquesta Llei.

L'import, la distribució i altres aspectes s'han de regular de conformitat amb el que estableix la Llei 38/2003, de 17 de novembre, general de subvencions.

**Article 8.** *Dispositius de mesurament de l'extracció d'hidrocarburs.*

1. Els concessionaris estan obligats a instal·lar dispositius de mesurament de l'extracció d'hidrocarburs. L'Administració Pública pot exigir l'accés en temps real a les lectures d'aquests dispositius que han de permetre la telemesura.

Mitjançant una ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme es poden regular la localització i les característiques tècniques, operatives i logístiques que han de complir aquests dispositius, així com els requisits que ha de complir el registre dels mesuraments efectuats mitjançant aquests dispositius.

2. Així mateix, l'Administració Pública pot procedir a prendre mostres i pot exigir que s'estableixin esquemes d'anàlisi sistemàtic de les propietats dels hidrocarburs extrets, que s'han d'utilitzar per determinar i actualitzar els seus preus de referència, els factors de conversió o per qualsevol altra finalitat que sigui pertinent per aplicar correctament el que disposa aquest títol.

## CAPÍTOL II

### **Impost sobre el valor de l'extracció de gas, petroli i condensats**

**Article 9.** *Naturalesa.*

L'impost sobre el valor de l'extracció de gas, petroli i condensats és un tribut de caràcter directe i naturalesa real que grava el valor dels productes de domini públic gas, petroli i condensats extrets en l'àmbit d'aplicació de l'impost, una vegada efectuat el primer tractament de depuració i separació d'aquests.

**Article 10.** *Àmbit objectiu.*

Constitueixen l'àmbit objectiu d'aquest impost els hidrocarburs líquids i gasosos regulats a la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs.

**Article 11.** *Àmbit territorial.*

1. L'impost s'aplica en tot el territori espanyol. A aquests efectes, s'entén inclòs en el territori espanyol el subsòl del mar territorial, zona econòmica exclusiva, plataforma continental i dels altres fons marins que estiguin sota la sobirania nacional.

2. El que disposa l'apartat anterior s'ha d'entendre sense perjudici dels règims tributaris forals de concert i conveni econòmic en vigor, respectivament, als territoris del País Basc i a la Comunitat Foral de Navarra.

**Article 12.** *Tractats i convenis.*

El que estableix aquesta Llei s'ha d'entendre sense perjudici del que disposen els tractats i convenis internacionals que hagin passat a formar part de l'ordenament intern, de conformitat amb l'article 96 de la Constitució espanyola.

**Article 13.** *Fet imposable.*

1. Constitueix el fet imposable l'extracció al territori espanyol de gas, petroli i condensats en les concessions d'explotació de jaciments d'hidrocarburs a què fa referència el títol II de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs.

2. Respecte als conceptes i termes amb substantivitat pròpia que apareixen en aquest capítol, excepte els que s'hi defineixen, s'ha d'atendre el que disposa la normativa del sector d'hidrocarburs de caràcter estatal.

**Article 14. Contribuents.**

Són contribuents de l'impost les persones jurídiques i entitats que exerceixin les activitats que s'assenyalen a l'article anterior.

**Article 15. Base imposable.**

1. La base imposable de l'impost està constituïda pel valor de l'extracció del gas, petroli i condensats.

S'entén per valor de l'extracció la suma del valor dels productes inclosos en l'àmbit objectiu de l'impost que s'hagin extret durant el període impositiu una vegada efectuat el primer tractament de depuració i separació.

La quantitat de gas, petroli i condensats s'ha de determinar atenent el volum mesurat en els dispositius de mesurament de l'extracció d'hidrocarburs a què fa referència l'article 8. Aquest mesurament es correspon amb el volum total al cap de pou, minorat en les quantitats d'aigua, CO<sub>2</sub> i altres substàncies alienes que es retirin dins del procés de depuració i separació que dugui a terme l'operador.

A aquests efectes, el valor de l'extracció s'ha de calcular aplicant el volum total de producte extret al preu de referència aprovat mitjançant una ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme. Aquest volum s'expressa:

- Petroli i condensats: en barrils de petroli la capacitat i les condicions de mesurament dels quals s'han de determinar a l'ordre esmentada.
- Gas natural: en metres cúbics, mesurats a zero graus centígrads de temperatura i un bar de pressió.

El preu de referència de cada producte és el resultat de calcular la mitjana aritmètica dels preus dels dotze mesos en cada període impositiu. Aquests preus mensuals s'han de calcular prenent com a referència la cotització de cada producte en els mercats més representatius.

Adicionalment, cal recollir en l'ordre esmentada els factors de conversió que siguin oportuns i les altres particularitats que es considerin necessàries per aplicar correctament el que disposa aquest article.

2. La base imposable que es defineix a l'apartat anterior s'ha de determinar per a cada concessió d'explotació en què es duguin a terme les activitats que s'assenyalen a l'article 13.

**Article 16. Període impositiu i meritació.**

1. El període impositiu ha de coincidir amb l'any natural, excepte en cas de cessament de l'exercici de l'activitat de la concessió d'explotació; en aquest cas, el període finalitza el dia en què s'entengui produït el cessament.

2. L'impost es merita l'últim dia del període impositiu.

**Article 17. Escala de gravamen.**

1. Quan la producció sigui petroli i condensats, s'ha d'exigir l'impost d'acord amb l'escala de gravamen següent:

Barrils extrets en període impositiu	Tipus impositiu	
	Explotació en terra	Explotació marina
Fins a 365.000 . . . . .	2%	1%
Des de 365.001 fins a 3.650.000 .	6%	5%
Més de 3.650.000. . . . .	8%	7%



2. En el cas del gas, l'impost s'ha d'exigir d'acord amb l'escala de gravamen següent:

Volum extret període impositiu	Tipus impositiu		
	Explotació marina	Explotació en terra	
		Convencional	Convencional
Fins a 32.850.000 m <sup>3</sup> .....	1%	3%	1%
De 32.850.000 a 164.250.000 m <sup>3</sup> .....	3%	4%	3%
Més de 164.250.000 m <sup>3</sup> .....	4%	5%	4%

A aquests efectes, s'entén per extracció no convencional la que requereix l'aplicació prèvia de tècniques de fractura hidràulica d'alt volum, consistents en la injecció en un pou de 1.000 m<sup>3</sup> o més d'aigua per fase de fractura, o de 10.000 m<sup>3</sup> o més d'aigua durant tot el procés de fractura; i per convencional, la que es duu a terme mitjançant l'ús de la resta de tècniques.

**Article 18.** *Quota íntegra.*

La quota íntegra és la quantitat resultant d'aplicar a la base imposable l'escala de gravamen que estableix l'article anterior.

**Article 19.** *Liquidació i pagament.*

1. Els contribuents estan obligats a autoliquidar l'impost i ingressar la quota en els primers 20 dies naturals del mes d'abril de l'any posterior al de la meritació de l'impost, d'acord amb les normes i els models que estableixi el ministre d'Hisenda i Administracions Públiques.

2. Dins dels 20 primers dies naturals del mes d'octubre de l'any de la meritació de l'impost, els contribuents han d'efectuar un pagament fraccionat a compte de la liquidació corresponent al període impositiu en curs, d'acord amb les normes i els models que estableixi el ministre d'Hisenda i Administracions Públiques.

La base per calcular el pagament fraccionat s'ha de determinar en funció del valor de l'extracció durant els sis primers mesos de cada any natural, aplicant les normes que estableix l'article 15 per determinar el valor esmentat i el preu de referència que, a aquests efectes, s'aprovi mitjançant una ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

El preu de referència de cada producte és el resultat de calcular la mitjana aritmètica dels preus dels sis primers mesos de l'any. Aquests preus mensuals s'han de calcular prenent com a referència la cotització de cada producte en els mercats més representatius.

La quantia del pagament fraccionat és el resultat d'aplicar a la base que preveu el paràgraf anterior l'escala de gravamen corresponent que recull l'article 17.

**Article 20.** *Infraccions i sancions.*

Les infraccions tributàries relatives al present impost s'han de qualificar i sancionar d'acord amb el que preveu la Llei 58/2003, de 17 de desembre, general tributària.

### CAPÍTOL III

#### Cànon de superfície

**Article 21.** *Cànon de superfície.*

1. El cànon de superfície és una taxa que grava els drets d'utilització privativa o d'aprofitament especial del domini públic estatal d'hidrocarburs en ocasió de l'atorgament de determinades autoritzacions d'exploració, dels permisos de recerca i de les concessions

d'exploració regulats al títol II de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, així com l'ocupació de terrenys, subsòl o fons marins, per a la perforació de sondejors i l'adquisició de dades sísmiques.

2. Estan obligats al pagament d'aquesta taxa com a contribuents els titulars d'autoritzacions d'exploració, permisos de recerca i concessions d'exploració.

3. Aquest cànon es regeix pel que disposa aquesta Llei i pel que estableix la Llei 8/1989, de 13 d'abril, de taxes i preus públics, i altres normatives tributàries que siguin aplicables.

4. En el cas de titularitat de permisos de recerca i concessions d'exploració d'hidrocarburs, s'exigeix un cànon per hectàrea i any d'acord amb les tarifes primera i segona, segons que correspongui:

Tarifa primera: permisos de recerca	Euros/ha i any
1. Durant la vigència del permís . . . . .	0,07631
2. Durant cada pròrroga . . . . .	0,15262

Tarifa segona: concessions d'exploració	Euros/ha i any
1. Durant els primers cinc anys . . . . .	1,907752
2. Durant els següents cinc anys . . . . .	5,341706
3. Durant els següents cinc anys . . . . .	14,117364
4. Durant els següents cinc anys . . . . .	17,551318
5. Durant els següents cinc anys . . . . .	14,117364
6. Durant els següents cinc anys . . . . .	7,249458
7. Durant les pròrrogues . . . . .	5,341706

5. Els cànon de superfície corresponents a les tarifes primera i segona especificats anteriorment es meriten a favor del titular del domini públic estatal, el primer dia de gener de cada any natural, pel que fa a tots els permisos o les concessions existents en aquesta data, i s'han de satisfer durant el primer trimestre de l'any en qüestió.

6. Quan els permisos de recerca o les concessions d'exploració s'atorguin després del primer de gener, l'any de l'atorgament cal abonar com a cànon la part de les quotes anuals que correspongui proporcionalment al temps que transcorre des de la data de l'atorgament fins al final de l'any natural. En aquests casos, el cànon s'ha de meritjar el dia de l'atorgament del permís o la concessió i s'ha de satisfer en el termini de 90 dies, comptats des d'aquesta data.

7. Cal seguir el mateix criteri en els casos d'extinció dels permisos de recerca o de les concessions d'exploració, i cal pagar el cànon corresponent als dies efectius de vigència en l'any natural esmentat.

8. La perforació de sondejors de recerca o explotació està subjecta al pagament del cànon d'acord amb la tarifa tercera:

Tarifa tercera: perforació de sondejors en permisos de recerca i concessions d'exploració	Euros/sondeig
1. Sondeig terrestre . . . . .	125.000
2. Sondeig marí . . . . .	600.000

9. L'adquisició de dades sísmiques mitjançant autoritzacions d'exploració o bé en permisos de recerca o concessions d'explotació està subjecta al pagament del cànon d'acord amb la tarifa quarta:

Tarifa quarta: adquisició de campanyes sísmiques en autoritzacions d'exploració, permisos de recerca i concessions d'explotació	Import
1. Campanya sísmica 2D (€/m) . . . . .	0,3000
2. Campanya sísmica 3D (€/m <sup>2</sup> ) . . . . .	0,0003

10. Els cànon de les tarifes tercera i quarta es meriten quan comencin els treballs destinats a la campanya sísmica o a la perforació del sondeig, els quals, llevat que hi hagi una prova en contra, es presumeixen començats en emetre's l'últim dels actes de control municipal preceptiu, quan aquest tingui lloc en territori nacional, o en emetre's l'autorització administrativa sectorial, si es troba en subsòl del mar territorial, zona econòmica exclusiva, plataforma continental i en els altres fons marins que estiguin sota la sobirania nacional.

A aquests efectes, no es considera que s'estigui perforant un nou sondeig:

a) Quan es perforin un o diversos sondejos nous en un emplaçament terrestre on s'hagi perforat un sondeig que hagi meritat la taxa durant els dos anys anteriors.

S'entén per emplaçament terrestre la superfície del terreny, delimitada de manera clarament identificable, tant en els projectes tècnics com *in-situ*, mitjançant un tancament que no permeti l'accés del públic general, en la qual s'han efectuat treballs de condicionament i construcció d'obra civil per a la instal·lació posterior d'una torre de perforació i la resta d'equipament auxiliar i de suport, per a la perforació d'un sondeig i l'abandonament posterior temporal o definitiu.

b) Quan la perforació consisteixi en una reentrada en un sondeig perforat prèviament per a la reprofundització o perforació de nous sondejos desviats a partir d'algun punt de la trajectòria del primer.

c) Quan els sondejos tinguin una finalitat diferent a la de recerca o explotació, com és el cas dels sondejos de presa de testimonis, de reinjecció de fluids, de monitorització o d'altres.

11. La gestió i recaptació de les taxes l'ha d'efectuar el Ministeri d'Hisenda i Administracions Públiques. S'habilita el ministre d'Hisenda i Administracions Públiques per establir el lloc i la forma de pagament d'aquesta taxa.

## CAPÍTOL IV

### Pagaments als propietaris

**Article 22.** *Pagaments als propietaris dels terrenys suprajacents.*

1. Els titulars de concessions d'explotació de jaciments d'hidrocarburs, excepte els d'emmagatzematges subterranis, estan obligats a pagar una quantitat anual als propietaris dels terrenys suprajacents compresos dins del perímetre de referència d'acord amb el que s'estableix a la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs i altres normatives aplicables.

Aquesta obligació s'ha d'establir en el reial decret d'atorgament de la concessió d'explotació a què es refereix l'article 25.2 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs.

2. L'import anual que s'ha d'abonar a cada propietari s'obté d'aplicar la fórmula següent:

$$Q_i = Q_T \times \frac{S_i}{S_T}$$

On,

a)  $Q_i$  és l'import que s'ha d'abonar anualment al propietari «i», entenent com a tal el que tingui la propietat el 31 de desembre de l'any de referència, així com aquells altres que, sense tenir aquesta condició, hagin estat expropiats pels titulars de la concessió per a la construcció de l'emplaçament i les seves instal·lacions immediatament afectes. Dins d'aquestes no es consideren incloses obres lineals com ara gasoductes o línies elèctriques.

b)  $Q_T$  és l'1 per cent del valor monetari de la quantitat d'hidrocarburs extret que s'obté d'aplicar els criteris del capítol II del títol II.

c)  $S_i$  és la superfície de la parcel·la titularitat del propietari «i» i inclosa efectivament dins del perímetre de referència.

d)  $S_T$  és la superfície total compresa dins del perímetre de referència segons que es defineixi en cada concessió d'explotació.

3. En el procediment d'atorgament de la concessió d'explotació s'han de determinar els propietaris dels terrenys suprajacents beneficiaris d'aquest pagament. A aquests efectes, l'Administració General de l'Estat s'ha de dirigir a l'òrgan competent en matèria de gestió cadastral que li ha de subministrar les dades rellevants corresponents als propietaris esmentats, que tenen la consideració d'interessats en el procediment referit.

Una vegada atorgada la concessió, els titulars d'aquesta s'han de dirigir als propietaris i requerir-los les dades rellevants per a l'efectivitat del pagament.

4. El càlcul de la quantitat d'hidrocarbur extreta l'any natural corresponent s'ha de determinar en aplicació del que disposa l'article 15.

L'operador ha d'abonar als propietaris corresponents, abans de l'1 de juny de l'any natural de referència, les quantitats que resultin d'aplicar la fórmula de l'apartat segon. Prèviament, l'operador els ha d'informar individualment, almenys, de l'import del pagament que cal efectuar, de les bases de càlcul de l'import que els correspongui de manera transparent i fàcilment comprensible, i de l'existència del procediment a què fa referència l'apartat 6.

Les quantitats que no s'hagin pogut abonar en el termini corresponent s'han de consignar a la Caixa General de Dipòsits fins a l'abonament definitiu al propietari corresponent o, si s'escau, transferència al Tresor en extinguir-se la concessió d'explotació.

5. Sense perjudici del que estableixen les disposicions sobre règim sancionador que puguin correspondre, l'impagament dels pagaments a què fa referència aquest article es considera incompliment de les condicions d'atorgament i pot donar lloc a l'extinció de la concessió d'explotació.

6. No obstant el que disposen els apartats anteriors, el propietari pot renunciar a aquest dret mitjançant una notificació al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

7. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme s'han de dictar les disposicions necessàries per determinar els perímetres de referència que són aplicables, per determinar els pagaments a propietaris de terrenys suprajacents.

#### **Disposició adicional primera.**

Totes les disposicions incloses en aquesta Llei referides a l'Operador do Mercado Ibérico (Portugal), SGPS, SA, o al gestor tècnic del sistema gasista portuguès estan condicionades al que es disposi en un conveni o acord internacional o a l'adopció per part de la República de Portugal de la normativa que en permeti l'aplicació a les entitats esmentades.

**Disposició addicional segona.** *Pagaments pendents d'emmagatzematges subterranis.*

En el cas d'emmagatzematges subterranis de caràcter bàsic que s'incloguin en el règim retributiu durant l'any 2015, les quantitats pendents de reconèixer, meritades durant el període comprès entre la data de posada en servei provisional i el 31 de desembre de 2014, s'han d'incloure en la liquidació definitiva de l'exercici 2014.

**Disposició addicional tercera.** *Eficàcia de l'article 8 del Reial decret llei 13/2012, de 30 de març, pel qual es transposen directives en matèria de mercats interiors d'electricitat i gas i en matèria de comunicacions electròniques, i pel qual s'adopten mesures per a la correcció de les desviacions per desajustos entre els costos i els ingressos dels sectors elèctric i gasista.*

Queda sense efecte el que estableix l'article 8 del Reial decret llei 13/2012, de 30 de març, pel qual es transposen directives en matèria de mercats interiors d'electricitat i gas i en matèria de comunicacions electròniques, i pel qual s'adopten mesures per a la correcció de les desviacions per desajustos entre els costos i els ingressos dels sectors elèctric i gasista.

**Disposició addicional quarta.** *Contractes en exclusiva dels operadors a l'engròs.*

1. Els operadors a l'engròs de productes petrolífers amb una quota de mercat superior al 30 per cent no poden incrementar el nombre d'instal·lacions en règim de propietat o en virtut de qualsevol altre títol que els confereixi la gestió directa o indirecta de la instal·lació, ni subscriure nous contractes de distribució en exclusiva amb distribuïdors al detall que es dediquin a l'explotació de la instal·lació per al subministrament de combustibles i carburants a vehicles, independentment de qui tingui la titularitat o el dret real sobre aquesta.

No obstant això, es poden renovar quan expirin els contractes preexistents encara que amb això se superi la quota de mercat expressada anteriorment.

Així mateix, els operadors a l'engròs de productes petrolífers amb una quota de mercat superior al 30 per cent en la província o àmbit territorial esmentats no poden adquirir en règim de propietat ni explotar noves instal·lacions quan això suposi un increment de la seva quota de mercat en funció de les vendes anuals de l'exercici anterior, independentment que no s'augmenti el nombre d'instal·lacions en règim de propietat o en virtut de qualsevol altre títol que els confereixi la gestió directa o indirecta de la instal·lació.

2. Als efectes de computar el percentatge de quota de mercat anterior, s'ha de tenir en compte el següent:

a) Les vendes anuals de l'exercici anterior de les instal·lacions per a subministrament a vehicles incloses a la xarxa de distribució de l'operador a l'engròs o operadors del mateix grup empresarial, contingudes en cada província. En el cas dels territoris extrapeninsulars, el còmput s'ha de fer per a cada illa i per a Ceuta i Melilla de manera independent.

b) Es consideren integrants de la mateixa xarxa de distribució totes les instal·lacions que l'operador principal tingui en règim de propietat, tant en els casos d'explotació directa com en el cas de cessió a tercers per qualsevol títol, així com els casos en què l'operador a l'engròs tingui subscrits contractes de subministrament en exclusiva amb el titular de la instal·lació.

c) S'entén que formen part de la mateixa xarxa de distribució totes les instal·lacions de subministrament a vehicles la titularitat de les quals, segons el que disposa l'apartat anterior, correspongui a una entitat que forma part d'un mateix grup d'acord amb el que disposa l'article 42 del Codi de comerç.

3. Per resolució del director general de Política Energètica i Mines, s'ha de determinar anualment la llista d'operadors a l'engròs de productes petrolífers amb una quota de mercat superior al percentatge establert. Aquesta resolució s'ha de publicar al «Butlletí Oficial de l'Estat».

4. En el termini de tres anys, o quan l'evolució del mercat i l'estructura empresarial del sector ho aconsellin, el Govern pot revisar el percentatge que s'assenyala a l'apartat 1 o acordar que s'aixequi la prohibició imposada en aquesta disposició.

**Disposició transitòria primera.** *Mandat per a la constitució de l'operador del mercat.*

1. En el termini de dos mesos des de l'entrada en vigor d'aquesta Llei, l'Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español, SA, ha de promoure l'adaptació de la societat mercantil MIBGAS, SA, als criteris que estableix l'article 65 ter de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs.

En cas que no es cobreixi el total de les participacions previstes d'acord amb els criteris que estableix l'article esmentat, l'Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español, SA, ha d'ampliar temporalment la seva participació fins a donar cobertura al 100 per cent del capital.

2. L'operador del mercat organitzat de gas ha d'estar en operació en un termini màxim de quatre mesos des de l'entrada en vigor d'aquesta Llei.

**Disposició transitòria segona.** *Finançament de l'operador del mercat.*

1. Fins que per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme no es determini que s'han assolit les condicions suficients de liquiditat al mercat organitzat de gas, cal incloure entre els costos del sistema gasista a què fa referència l'article 59 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, d'aprovació de mesures urgents per al creixement, la competitivitat i l'eficiència, la part corresponent de la retribució de l'operador del mercat.

Durant aquest període transitori, la retribució de l'operador del mercat s'ha de fixar per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

En el termini de dos mesos des de l'entrada en vigor d'aquesta Llei, l'operador del mercat organitzat de gas ha de remetre al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme una proposta de retribució i de regles d'operació del mercat.

2. En el termini de quatre mesos des de l'entrada en vigor d'aquesta Llei, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme una proposta de metodologia de retribució de l'operador del mercat.

**Disposició transitòria tercera.** *Pagament a propietaris.*

El que disposa el capítol IV del títol II és aplicable a les concessions d'explotació que s'atorguin a partir de l'entrada en vigor d'aquesta Llei.

**Disposició transitòria quarta.** *Funcions i competències en matèria sancionadora l'exercici de les quals es manté transitòriament a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.*

Sense perjudici de les modificacions introduïdes per aquesta Llei en el títol VI de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, de conformitat amb el que estableix la disposició transitòria quarta de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de seguir exercint les funcions a què fan referència la disposició addicional vuitena.2 i 3 de la Llei 3/2013, de 4 de juny, i la disposició addicional tercera.2 del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, pel qual s'adopten mesures urgents per garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric.

**Disposició transitòria cinquena.** *Règim transitori de determinades modificacions.*

1. Fins que no es despleguin per reglament els termes i les condicions per a les connexions entre les xarxes de transport i distribució de gas natural, no els són aplicables les modificacions introduïdes a l'article 73.1 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, per l'apartat vuit de l'article 2 de la present Llei.

2. Les modificacions introduïdes a l'article 91.1 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, no són aplicables a les instal·lacions de connexió de jaciments de gas natural amb la xarxa de transport que en entrar en vigor aquesta disposició disposin d'autorització administrativa d'execució de les instal·lacions.

**Disposició transitòria sisena.** *Règim del silenci administratiu i de les notificacions.*

Les modificacions introduïdes per aquesta Llei a l'article 35 bis de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, són aplicables als procediments en curs en entrar en vigor aquesta Llei.

**Disposició transitòria setena.** *Contractes en exclusiva dels operadors a l'engròs.*

El que estableix la disposició addicional quarta d'aquesta Llei sobre contractes en exclusiva dels operadors a l'engròs és aplicable a partir de l'1 de juliol de 2016, i fins aleshores regeix el que preveu la disposició transitòria cinquena de la Llei 11/2013, de 26 de juliol, de mesures de suport a l'emprenedor i d'estímul del creixement i de la creació d'ocupació.

**Disposició transitòria vuitena.** *Manteniment de les condicions en matèria d'eficiència per a l'any 2015.*

Les modificacions introduïdes a l'article 71.1 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, d'aprovació de mesures urgents per al creixement, la competitivitat i l'eficiència, són aplicables a partir de l'1 de gener de 2016.

**Disposició derogatòria única.** *Derogació normativa.*

Queden derogades totes les normes del mateix rang o inferior que contradiguin o s'oposin al que estableix aquesta Llei.

En particular, i amb efectes des de l'1 de juliol de 2016, queda derogada la disposició transitòria cinquena de la Llei 11/2013, de 26 de juliol, de mesures de suport a l'emprenedor i d'estímul del creixement i de la creació d'ocupació.

**Disposició final primera.** *Modificació del Reial decret llei 6/2000, de 23 de juny, de mesures urgents d'intensificació de la competència en mercats de béns i serveis.*

El primer paràgraf de l'article 5 del Reial decret llei 6/2000, de 23 de juny, de mesures urgents d'intensificació de la competència en mercats de béns i serveis, queda modificat en els termes següents:

«Els titulars de les instal·lacions de distribució al detall d'hidrocarburs a vehicles han de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines amb la periodicitat que s'estableixi i, en tot cas, quan es produeixi una modificació de preus, les dades sobre els productes oferts, així com el seu preu, volum de venda i marca, en cas d'abanderament.»

**Disposició final segona.** *Modificació del Reial decret llei 13/2012, de 30 de març, pel qual es transposen directives en matèria de mercats interiors d'electricitat i gas i en matèria de comunicacions electròniques, i pel qual s'adopten mesures per a la correcció de les desviacions per desajustos entre els costos i els ingressos dels sectors elèctric i gasista.*

L'apartat 1 de l'article 14 del Reial decret llei 13/2012, de 30 de març, pel qual es transposen directives en matèria de mercats interiors d'electricitat i gas i en matèria de comunicacions electròniques, i pel qual s'adopten mesures per a la correcció de les desviacions per desajustos entre els costos i els ingressos dels sectors elèctric i gasista, passa a tenir la redacció següent:

«1. En el cas dels emmagatzematges subterranis, la retribució per costos d'inversió i per costos d'operació i manteniment s'ha de meritjar des de l'endemà de la posada en servei comercial de la instal·lació de què es tracti. Per a l'any de posada en servei, els costos d'inversió es calculen prorratejant pel nombre de dies durant els quals l'element d'immobilitzat "i" hagi estat en servei.»

**Disposició final tercera.** *Modificació de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.*

La Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, queda modificada en els termes següents:

U. El penúltim paràgraf de l'article 4.4 queda redactat de la manera següent:

«El ministre d'Indústria, Energia i Turisme, a proposta de l'operador del sistema i amb l'informe previ de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, pot aprovar les adaptacions de caràcter tècnic necessàries per a la realització dels plans de desenvolupament inclosos en la planificació elèctrica.»

Dos. L'article 15.3 queda redactat en els termes següents:

«3. El Govern ha d'establir per reglament els termes en què, excepcionalment i amb caràcter temporal, es pot autoritzar el sobrecost assumit amb càrrec als ingressos del sistema elèctric derivat dels canvis de combustible en les instal·lacions de producció dels sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars, que no es justifiquin per raons tècniques i que siguin imprescindibles per garantir el subministrament en els territoris esmentats.»

**Disposició final quarta.** *Modificació de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, d'aprovació de mesures urgents per al creixement, la competitivitat i l'eficiència.*

U. L'apartat 2 de l'article 65 queda redactat de la manera següent:

«2. Amb efectes en la retribució a percebre des de l'entrada en vigor del Reial decret llei 8/2014, de 4 de juliol, d'aprovació de mesures urgents per al creixement, la competitivitat i l'eficiència, i durant el primer període regulador, la taxa de retribució dels actius de transport, regasificació, emmagatzematge bàsic amb dret a retribució a càrrec del sistema gasista ha d'equivaldre a la mitjana del rendiment de les obligacions de l'Estat a deu anys al mercat secundari, entre titulars de comptes no segregats dels vint-i-quatre mesos anteriors a l'entrada en vigor del Reial decret llei esmentat, incrementada amb un diferencial que pren el valor de 50 punts bàsics.»

Dos. L'apartat 2 de l'article 69 queda redactat en els termes següents:

«2. El període de durada del sistema nacional d'obligacions d'eficiència energètica comprèn des de l'entrada en vigor del Reial decret llei 8/2014, de 4 de juliol, d'aprovació de mesures urgents per al creixement, la competitivitat i l'eficiència, fins al 31 de desembre de 2020.»

Tres. El tercer paràgraf de l'apartat 5 de l'article 75 passa a tenir la redacció següent:

«Les variacions que es derivin de les dades subministrades relatives als subjectes obligats, percentatges, vendes i altres variables, i les fixades d'acord amb l'apartat 2 d'aquest article, es poden tenir en compte, en sentit positiu o negatiu, per determinar la quantia corresponent per a cada subjecte obligat l'any 2015 o per reconèixer els drets de cobrament que, si s'escau, corresponguin.»



Quatre. Es modifica el quart paràgraf de l'apartat 1 de l'article 70 i s'afegeix un paràgraf nou, que queda redactat en els termes següents:

«1. (...)  
(...)  
(...)

En cas que un subjecte obligat causi baixa com a comercialitzador o operador a l'engròs l'any de compliment de l'obligació, se'l considera subjecte obligat als efectes d'aquesta Llei, per la part proporcional del període anual d'obligació que correspongui fins a l'últim dia del trimestre en què hagi causat baixa. A aquests efectes, el subjecte obligat ha d'acreditar davant la Direcció General de Política Energètica i Mines la seva baixa en l'activitat, i aquesta ho ha de comunicar a l'òrgan gestor del Fons Nacional d'Eficiència Energètica.

Per determinar la quantia corresponent per a cada subjecte obligat s'han d'incloure els ajustos, en sentit positiu o negatiu, que es derivin de les dades subministrades relatives als subjectes obligats, percentatges, vendes i altres variables, i els fixats a l'ordre ministerial corresponent de l'any anterior per al qual s'estableix l'obligació.»

Cinc. L'apartat 2 de l'article 70 queda redactat en els termes següents:

«2. A aquests efectes, els subjectes obligats han de remetre anualment, abans del 30 de setembre, a la Direcció General de Política Energètica i Mines les dades de vendes d'energia corresponents a l'any anterior, expressades en GWh.

Així mateix, i per establir i comprovar l'obligació d'estalvi anual dels subjectes obligats, s'ha de tenir en compte la informació facilitada per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència i la Corporació de Reserves Estratègiques de Productes Petrolífers, entre d'altres organismes.

En cas que un subjecte obligat no remeti la informació en el termini establert i no es disposi d'informació que permeti subvenir a aquesta omisió, se li ha d'assignar com a obligació d'estalvi, al marge del repartiment de l'objectiu anual, la que se li hagi assignat en l'última ordre ministerial en què aparegui aquest subjecte obligat, incrementada en un 10 per cent.

En cas que no se li hagi assignat mai una obligació d'estalvi, se li ha d'assignar com a tal, igualment al marge del repartiment de l'objectiu anual, el resultat de dividir l'import econòmic equivalent a l'obligació d'estalvi de l'any anterior entre el nombre de subjectes obligats del sector al qual pertany el subjecte en aquest any, i tot això multiplicat per la quota corresponent del sector esmentat sobre l'objectiu d'estalvi anual de l'any anterior.

A aquests efectes, s'entén per:

a) Sector d'activitat: els comercialitzadors de gas, d'electricitat, operadors a l'engròs de productes petrolífers i operadors a l'engròs de gasos líquids del petroli.

b) Import econòmic equivalent a l'obligació d'estalvi: resultat de multiplicar l'objectiu d'estalvi anual per l'equivalència financera corresponent.

c) Quota corresponent d'un sector sobre l'objectiu d'estalvi anual: resultat de dividir el volum de vendes d'energia final corresponents al sector en qüestió entre el volum de vendes d'energia final del conjunt de tots els sectors obligats.

Les quantitats assignades així per defecte s'han de tenir en compte a l'hora de fer el repartiment de l'objectiu d'estalvi de l'any següent entre tots els subjectes obligats.

Tot això s'ha d'entendre sense perjudici del règim sancionador aplicable i dels ajustos que corresponguin l'any següent.»

Sis. L'apartat 1 de l'article 71 queda redactat en els termes següents:

«1. Per fer efectiu el compliment de les obligacions anuals d'estalvi energètic, els subjectes obligats han d'efectuar una contribució financera anual al Fons nacional d'eficiència energètica a què es refereix l'article següent, per l'import resultant de multiplicar la seva obligació d'estalvi anual per l'equivalència financera que s'estableixi.

Aquesta obligació financera s'ha d'ingressar per trimestres complets en quatre parts iguals, i a tot estirar el 31 de març, el 30 de juny, el 30 de setembre i el 31 de desembre de cada any.

Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme s'ha de determinar l'equivalència financera segons el cost mitjà estimat per mobilitzar les inversions en tots els sectors d'actuacions necessàries per assolir l'objectiu anual d'estalvi.»

Set. Es modifica l'article 84, que queda redactat en els termes següents:

«Article 84. *Competència per iniciar, instruir i resoldre.*

1. La iniciació i la instrucció dels procediments sancionadors derivats de les infraccions administratives tipificades en l'àmbit del sistema nacional d'obligacions d'eficiència energètica, així com l'arxivament, una vegada resoltes, de les actuacions efectuades, corresponen a l'òrgan de la Direcció General corresponent de la Secretaria d'Estat d'Energia.

2. La competència per imposar les sancions corresponents a les infraccions en l'àmbit del sistema nacional d'obligacions d'eficiència energètica correspon:

- a) Al Consell de Ministres per a la imposició de sancions per la comissió d'infraccions molt greus.
- b) Al ministre d'Indústria, Energia i Turisme per a la imposició de sancions per la comissió d'infraccions greus.
- c) Al secretari d'Estat d'Energia per a la imposició de sancions lleus.»

**Disposició final cinquena.** *Caràcter de la Llei.*

Aquesta Llei té caràcter bàsic, d'acord amb el que estableix l'article 149.1.13a, 18a i 25a de la Constitució.

Així mateix, el capítol II del títol II es dicta a l'empara de l'article 149.1.14a de la Constitució espanyola, que atribueix a l'Estat la competència exclusiva en matèria d'hisenda general.

**Disposició final sisena.** *Habilitació normativa i desplegament reglamentari.*

S'habilita el Govern, així com el ministre d'Indústria, Energia i Turisme, perquè, en l'àmbit de les seves competències, dicti les disposicions reglamentàries necessàries per desplegar i aplicar aquesta Llei.

**Disposició final setena.** *Habilitacions a la Llei de pressupostos generals de l'Estat.*

La Llei de pressupostos generals de l'Estat pot modificar, de conformitat amb el que preveu l'article 134.7 de la Constitució espanyola, les quanties del cànon, els tipus impositius i els pagaments a compte que estableix aquesta Llei.

**Disposició final vuitena.** *Entrada en vigor.*

1. Aquesta Llei entra en vigor l'endemà de publicar-se al «Butlletí Oficial de l'Estat».
2. No obstant això, el que disposa el títol II, excepte el capítol III, entra en vigor l'1 de gener de 2016.

Per tant,  
Mano a tots els espanyols, particulars i autoritats, que compleixin aquesta Llei i que la facin complir.

Madrid, 21 de maig de 2015.

FELIPE R.

El president del Govern,  
MARIANO RAJOY BREY