

I. DISPOSICIONS GENERALS

MINISTERI D'ENERGIA, TURISME I AGENDA DIGITAL

- 1169** *Ordre ETU/78/2017, de 31 de gener, per la qual es regulen determinats aspectes relacionats amb l'impost sobre el valor de l'extracció de gas, petroli i condensats i amb els perímetres de referència per a la determinació dels pagaments a propietaris de terrenys suprajacents a concessions d'explotació de jaciments d'hidrocarburs.*

I

La 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, estableix l'impost sobre el valor de l'extracció de gas, petroli i condensats a partir de l'1 de gener de 2016 i obliga els titulars de concessions d'explotació de jaciments d'hidrocarburs a efectuar pagaments als propietaris dels terrenys suprajacents, tot això amb la finalitat d'aconseguir que part de la «riquesa derivada de l'aprofitament dels béns de domini públic» reverteixi a la societat.

Tant la base imposable de l'impost sobre el valor de l'extracció de gas, petroli i condensats com l'import dels pagaments a fer als propietaris dels terrenys suprajacents es determinen prenent com a base el valor de l'extracció dels hidrocarburs que, al seu torn, es calcula com a producte del volum dels hidrocarburs extrets del subsòl, una vegada efectuat el primer tractament de depuració i separació de les substàncies alienes a aquests, multiplicat pel preu de referència.

Per la seva banda, l'esmentada Llei 8/2015, de 21 de maig, obliga els titulars de concessions d'explotació de jaciments a repartir l'1% del valor de l'extracció de gas, petroli i condensats amb els propietaris dels terrenys suprajacents a la concessió, proporcionalment a la superfície d'aquests terrenys. Precisament, el perímetre de referència delimita l'espai dins del qual les parcel·les corresponents tenen dret al pagament que s'acaba de descriure.

Aquesta Ordre ministerial estableix les disposicions necessàries per permetre que, en la pràctica, es pugui liquidar l'impost sobre el valor de l'extracció de gas, petroli i condensats i els titulars de concessions d'explotació de jaciments puguin abonar, als propietaris dels terrenys suprajacents, els pagaments que els corresponen.

II

Així, aquesta Ordre ministerial s'estructura en quatre capítols, el primer dels quals està destinat a l'objecte i l'àmbit d'aplicació de l'Ordre i les línies generals de la qual s'acaben d'exposar.

El capítol II, que s'estructura en dues seccions, es refereix als dispositius de mesura. La primera de les seccions esmentades regula les característiques tècniques d'aquests dispositius però també la seva operació pràctica de manera que, a resultes d'això, es pugui determinar de manera precisa el volum de la producció subjecta a l'impost. Si bé la Llei 32/2014, de 22 de desembre, de metrologia, i específicament, el Reial decret 244/2016, de 3 de juny, pel qual es desplega la Llei 32/2014, de 22 de desembre, de metrologia, estableixen el marc general de les actuacions administratives i tècniques encaminades a la comprovació dels instruments de mesura i els seus requisits metrològics amb diverses finalitats, com ara la recaptació d'impostos i taxes, no es pot ignorar que aquestes normes remetent a una concreció posterior en la legislació específica amb l'objectiu d'adaptar els principis generals a les circumstàncies particulars de l'activitat d'explotació de jaciments d'hidrocarburs.

La secció segona de l'esmentat capítol II descriu el procediment d'autorització i de posada en marxa dels dispositius de mesurament, tot això amb la finalitat de garantir la

correcció tècnica de la solució implementada respecte els criteris d'aquesta Ordre, aprofitant, tant com sigui possible, els controls administratius existents actualment.

Per la seva banda, el capítol III estableix els preus de referència dels hidrocarburs basats en còtitzacions internacionals així com circumstàncies específiques com ara la seva qualitat i la seva densitat que, en el cas del cru, es reflecteix en un coeficient que, als efectes de determinar el preu, ha de corregir la còtització. Així, es determinen com a preus de referència per defecte la còtització del Brent pel que fa al cru, la referència del Mercat Ibèric del Gas (MIBGAS) quant al gas natural i finalment la còtització de butà, propà, nafta, querosè i gasoil, en les proporcions corresponents, per a la valoració dels condensats.

En fi, el capítol IV estableix les disposicions necessàries per a la definició dels perímetres de referència que són aplicables per determinar els pagaments a propietaris de terrenys suprajacents associats a jaciments convencionals d'hidrocarburs. La definició dels perímetres de referència vinculats a concessions d'exploració en les quals sigui necessària l'aplicació de tècniques de fracturació hidràulica d'alt volum serà objecte d'un desplegament específic posterior, a la vista dels resultats dels projectes d'investigació que, si s'escau, es puguin portar a terme en el futur.

A la part final, s'estableix un període transitori durant el qual els operadors poden adaptar les seves instal·lacions per complir el que estableix aquesta Ordre. Així mateix, es determina el procediment per determinar els volums produïts en l'interval de temps comprès entre l'1 de gener de 2016 i la data de l'entrada en vigor d'aquesta Ordre ministerial. Per fi, es disposa la seva aplicació a les concessions d'exploració que, a l'entrada en vigor d'aquesta Ordre, estaven en curs de tramitació.

III

Aquesta Ordre ministerial es dicta a l'empara de la Llei 8/2015, de 21 de maig, que, a l'article 8, obliga els concessionaris a instal·lar dispositius de mesurament de l'extracció d'hidrocarburs i habilita el ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital (abans ministre d'Indústria, Energia i Turisme) per regular mitjançant ordre la localització 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 per aquests. Així mateix, l'article 15 i en íntima relació amb aquest, l'article 19 de l'esmentat text legal habiliten el ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital per aprovar el preu de referència dels hidrocarburs extrets. Finalment, l'article 22 estableix igualment que el ministre dicti les disposicions oportunes per establir els perímetres de referència que són aplicables per determinar els pagaments a propietaris de terrenys suprajacents.

Quant al fonament competencial d'aquesta norma és necessari remetre's a les regles 13a, 14a i 25a de l'article 149.1 de la Constitució, que reserven a l'Estat la competència exclusiva sobre bases i coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica, hisenda general i deute de l'Estat i bases del règim miner i energètic, respectivament.

En el procés de la seva tramitació, el projecte d'ordre s'ha sotmès al tràmit d'informació pública, segons el que disposa la Llei 50/1997, de 27 de novembre, del Govern, així com a consulta dels llavors denominats ministeris d'Hisenda i Administracions Públiques, Foment i Centre Espanyol de Metrologia, organisme autònom adscrit al Ministeri d'Economia, Indústria i Competitivitat.

En virtut d'això, amb l'aprovació prèvia del ministre d'Hisenda i Funció Pública i d'acord amb el Consell d'Estat dispenso:

CAPÍTOL I

Disposicions generals

Article 1. *Objecte.*

1. Constitueix l'objecte d'aquesta Ordre l'establiment de les característiques tècniques, operatives i logístiques que han de complir els dispositius de mesurament de

l'extracció d'hidrocarburs així com els requisits que ha de complir el registre dels mesuraments efectuats per aquests dispositius.

Als efectes d'aquesta Ordre i llevat que la normativa sectorial d'hidrocarburs estableixi una altra cosa, cal atènyer-se a les definicions que estableix la normativa vigent en matèria de metrologia.

2. És així mateix objecte d'aquesta Ordre la determinació dels preus de referència dels hidrocarburs produïts en les concessions d'explotació de jaciments subjectes a l'impost sobre el valor de l'extracció de gas, petroli i condensats i, si s'escau, a l'obligació d'efectuar el pagament als propietaris de terrenys suprajacents.

3. També es despleguen les disposicions necessàries per a la definició dels perímetres de referència que són aplicables per determinar els pagaments a propietaris de terrenys suprajacents en concessions d'explotació de jaciments d'hidrocarburs, sempre que no es requereixi l'aplicació de tècniques de fracturació hidràulica d'alt volum.

Article 2. *Àmbit d'aplicació.*

1. El que disposen els capítols II i III d'aquesta Ordre és aplicable a totes les concessions d'explotació de jaciments d'hidrocarburs que en cada moment estiguin vigents en el territori espanyol. A aquests efectes, s'entén inclòs en el territori espanyol el subsòl del mar territorial, zona econòmica exclusiva, plataforma continental i de la resta de fons marins que estiguin sota la sobirania nacional.

2. El que disposa el capítol IV només és aplicable a les concessions d'explotació de jaciments d'hidrocarburs subjectes a l'obligació de fer pagaments als propietaris dels terrenys suprajacents, en els termes que estableix la 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, sempre que en aquestes no s'apliqui fracturació hidràulica d'alt volum, d'acord amb la definició que dóna l'article 17.2 de la Llei esmentada.

CAPÍTOL II

Característiques tècniques, operatives i logístiques dels dispositius de mesura

Secció 1a Aspectes tècnics i operatius dels dispositius de mesura

Article 3. *Requeriments generals dels dispositius de mesura.*

1. Els dispositius de mesurament han de ser adequats per al tipus de mesura a dur a terme i per a les propietats i el volum dels hidrocarburs a analitzar, de manera que siguin capaços de mesurar el rang complet del cabal d'hidrocarburs sense que cap dels elements d'aquests dispositius hagi d'operar fora dels seus paràmetres operatius nominals.

2. Els equips dels dispositius esmentats han de complir els requisits que estableix el Reial decret 244/2016, de 3 de juny, pel qual es desplega la Llei 32/2014, de 22 de desembre, de metrologia, sense perjudici dels altres que els siguin aplicables, en particular, els referits a seguretat i qualitat industrial.

3. Totes les parts dels dispositius de mesurament han de ser fàcilment accessibles per a la seva verificació periòdica.

4. Els dispositius de mesurament han de garantir:

- a) La determinació de tot el flux o volum subjecte a l'impost sense possibilitat de desviament ni contaminació del fluid;
- b) Una alta disponibilitat operativa del sistema;
- c) Fidelitat i integritat dels mesuraments així com dels càlculs que siguin necessaris.

Article 4. *Paràmetres a mesurar i unitats de mesura.*

1. Els dispositius de mesurament han de facilitar informació precisa del volum, de la densitat, de la pressió i temperatura de línia, de la composició i del poder calorífic dels

hidrocarburs produïts així com de qualsevol altre paràmetre per fer el càlcul d'aquest volum o que sigui significatiu per determinar-ne el valor normal de mercat.

En cas que la producció de gas natural en l'àmbit de la concessió sigui inferior a 5.000.000 m³ en les condicions a què fa referència l'apartat 3, no és necessari que els dispositius de mesurament facilitin la composició i el poder calorífic del gas natural produït, si bé aquest gas ha de ser objecte de la presa de mostres i anàlisis a què fa referència l'article 9 d'aquesta Ordre.

2. Els resultats dels mesuraments han d'estar expressats en unitats pertanyents al sistema internacional d'unitats (SI), de conformitat amb el que estableix el Reial decret 2032/2009, de 30 de desembre, pel qual s'estableixen les unitats legals de mesura, o norma que substitueixi.

No obstant això, el volum de petroli cru i condensats s'ha d'expressar en barrils de 0,15899 m³.

3. Els mesuraments han d'estar referits a zero graus Celsius de temperatura i 100 kilopascals de pressió. Quan en aplicació del paràgraf anterior sigui necessària l'aplicació de factors de conversió, s'ha de donar compte del procediment de càlcul aplicat i ha de ser objecte de validació per l'auditor tècnic independent a què fa referència l'article 7.3.

4. Els equips de mesura s'han de situar tan a prop com sigui possible del lloc efectiu de la producció i han de mesurar, almenys, els paràmetres de la producció neta una vegada fet el primer tractament per part del mateix operador per retirar l'aigua, el CO₂ i altres substàncies alienes als hidrocarburs abans del mesurament.

Els volums consumits per l'operador en el procés extractiu abans del mesurament no han d'integrar la base imposable de l'impost sobre el valor de l'extracció de gas, petroli i condensats.

5. Els dispositius de mesurament utilitzats han de ser concordes a les característiques del procés i permetre obtenir un nivell d'incertesa tan reduït com sigui tècnicament i econòmicament possible, i s'entén com a tal el nivell a partir del qual el temps, el cost o l'esforç necessaris per prosseguir amb la seva reducció siguin clarament desproporcionats en comparació amb els beneficis d'aquesta reducció.

L'operador de la concessió ha de justificar la solució adoptada finalment i els motius tècnics i econòmics pels quals ha descartat la utilització d'altres mètodes comercialment disponibles.

Mitjançant resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines es poden establir requisits addicionals sobre els errors de mesura màxims tolerables de cada mètode.

6. En cap cas es permet la utilització de mètodes indirectes basats exclusivament en mesures de pressió i temperatura al fons o al cap del sondeig.

7. En el cas de concessions d'explotació amb una producció de gas natural durant l'any natural anterior, referida a les condicions indicades en aquest article, que sigui inferior a 5.000.000 m³ i s'injecti a la xarxa de gasoductes de transport de gas natural, es permet la utilització dels equips de mesura del transportista de gas així com els procediments de mesura acordats amb el gestor tècnic del sistema, sempre que els resultats dels mesuraments siguin equivalents als que s'obtidrien si s'haguessin aplicat els requeriments d'aquesta Ordre i així ho acrediti un auditor independent.

Per la seva banda, en el cas de concessions d'explotació no connectades amb la xarxa bàsica de gas i la producció de les quals es destini exclusivament a la producció d'energia elèctrica amb una generació inferior a 10 MW de potència instal·lada, no és necessària la instal·lació d'equips de mesura específics, i es pot calcular la producció subjecta a l'impost mitjançant mètodes indirectes basats en la producció abocada a la xarxa elèctrica o consumida, als qual s'ha d'aplicar el factor de rendiment indirecte en el sistema de generació. Aquests mètodes indirectes s'han d'aprovar per resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines, prèvia certificació d'un auditor tècnic independent que en garanteixi la veracitat.

Article 5. Instal·lació de producció comuna a diverses concessions d'explotació.

Quan una mateixa instal·lació s'utilitzi per a l'explotació de diverses concessions d'explotació i la producció dels sondejos es mescli abans de la separació i el mesurament, es pot aplicar un procediment de prorrateig per assignar la producció a cada concessió, d'acord amb un pla proposat per l'operador, validat per l'auditor tècnic independent i aprovat per resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines.

Article 6. Manteniment, reparació o modificació i verificació dels dispositius de mesurament.

1. L'operador ha d'aplicar un programa de manteniment i comprovació del calibratge als equips de mesura per assegurar-ne el funcionament d'acord amb el que preveuen el seu disseny i instal·lació, així com el que requereix el seu fabricant.

Aquest programa de calibratges l'ha de portar a terme personal qualificat i, quan escaigui, personal de laboratoris degudament acreditats davant l'Entitat Nacional d'Acreditació, ENAC.

2. Els operadors han de sol·licitar la verificació dels equips amb la periodicitat que estableixi la regulació metrològica que li sigui aplicable i, en tot cas, després de cada reparació, després de cada modificació o quan es detectin anomalies o circumstàncies que ho recomanin. La sol·licitud de verificació que li pugui correspondre en cada cas s'ha de fer davant l'òrgan competent de la comunitat autònoma on radiqui l'equip, excepte els ubicats en instal·lacions marines, cas en què s'ha de formular on estigui situat el domicili fiscal de l'operador.

3. Les reparacions o modificacions d'un instrument o equip de mesura les han d'efectuar únicament persones habilitades per a això d'acord amb les normes en matèria de metrologia.

4. S'han de documentar tots els procediments de manteniment, verificació, reparació i modificació. Aquesta documentació ha d'estar disponible per a la seva consulta al lloc d'operació del dispositiu de mesurament.

5. L'operador ha de garantir l'adequació dels dispositius de mesurament a l'estat raonable de la tècnica en cada moment.

6. En les concessions d'explotació a què es refereix el primer paràgraf de l'article 4.7 cal atènyer-se al que disposen les normes de gestió tècnica del sistema gasista i els seus protocols de detall, d'acord amb les versions vigents en cada moment i que siguin aplicables en la matèria objecte d'aquest article.

Article 7. Organització, supervisió i validació dels dispositius de mesurament.

1. L'operador ha de descriure el sistema organitzatiu del personal que porti a terme tasques relacionades amb els dispositius de mesurament, i ha d'enumerar aquestes tasques, les seves responsabilitats i la jerarquia de decisions.

Així mateix, ha de garantir que el personal té la qualificació necessària per a les funcions esmentades i que rep formació per a la seva actualització.

2. S'ha de designar un responsable del dispositiu de mesurament que és responsable de supervisar que es compleixen els procediments relatius a l'operació, el manteniment, la reparació o modificació, i la verificació del dispositiu.

3. L'operador és responsable del compliment de la normativa aplicable durant les fases de planificació, disseny, adquisició, instal·lació i operació. Per la seva banda, les resolucions administratives que es dictin han de ser eficaces i executives d'acord amb la legislació en matèria de procediment administratiu.

Així mateix, ha de designar per a cada concessió un auditor tècnic independent que ha de validar el dispositiu, els mesuraments i els resultats dels mostres, al llarg del seu cicle de vida, sense perjudici de les altres funcions que se li assignin en aquesta Ordre ministerial. L'auditor tècnic independent pot ser el mateix per a diverses concessions d'explotació de jaciments.

L'auditor tècnic independent està subjecte al quadre d'infraccions i sancions que estableix la Llei 32/2014, de 22 de desembre, de metrologia.

Article 8. Emmagatzematge de dades obtingudes pels dispositius de mesurament.

1. L'operador ha d'habilitar un repositori electrònic que ha de contenir la informació referida a les lectures dels dispositius de mesurament, els resultats de les anàlisis i dels mostrejos i, si s'escau, el repartiment de la producció entre els diversos sondejors o concessions corresponent als últims cinc anys immediatament anteriors. Així mateix, ha de contenir documentació referida a:

- a) Detalls dels números de sèrie dels instruments, així com la data d'instal·lació.
- b) Detalls de les fallades dels sistemes i dates de la seva rectificació.
- c) Detall de manteniment i calibratges fets.
- d) Un registre significatiu d'esdeveniments, alarmes, fallades, etc., ocorregudes, amb les seves explicacions respectives.
- e) Un registre escrit de qualsevol error en el mesurament, en els càlculs o en les operacions (quan es presumeixi que va ser a causa del mal funcionament del dispositiu) que ha d'incloure la data, l'hora i les lectures tant en el moment en què es va constatar l'error com quan es va corregir.
- f) Qualsevol desperfecte dels mesuradors o reemplaçament del servei normal, incloent-hi l'hora, la data i les lectures.
- g) Qualsevol reemplaçament de les parts del sistema.
- h) Certificats emesos per als instruments de prova.

Aquesta informació ha d'estar disponible, durant el termini indicat, per a la seva inspecció física a l'explotació.

2. L'Administració pot exigir a l'operador, en qualsevol moment, accés a la documentació esmentada a l'apartat anterior per verificar que les quantitats comunicades es corresponen amb les mesurades realment. L'operador ha de facilitar l'accés o subministrar la informació requerida en el termini màxim de cinc dies hàbils.

3. L'accés intern de l'operador amb permís d'escriptura i modificació al repositori esmentat així com l'accés remot del mateix operador a qualsevol element del dispositiu de mesurament ha d'estar estrictament controlat per evitar qualsevol manipulació, i s'han de registrar tots els accessos així com les modificacions portades a terme.

Article 9. Requisits de mostreig dels hidrocarburs subjectes a mesurament.

1. Els dispositius de mesurament han d'incloure sistemes de mostreig automàtics i proporcionals al flux que han de permetre la presa manual de mostres.

El mostreig s'ha de portar a terme de manera que s'asseguri la representativitat de la mostra.

2. Semestralment s'ha de procedir a la presa manual de mostres, que s'han de remetre a un laboratori homologat per a la realització de les anàlisis pertinents.

Article 10. Contingències.

1. L'operador ha de preveure procediments de contingència per al mesurament en el cas de fallada o avaria del dispositiu.

2. L'operador és responsable de l'activació de l'esmentat pla de contingències quan sigui oportú i de la seva aplicació pel període mínim imprescindible.

L'activació del pla per un període continuat superior a les 6 hores s'ha de notificar a l'Àrea Funcional d'Indústria i Energia de la delegació o dependència d'Indústria i Energia de la subdelegació del Govern pertinent.

3. Quan sigui aplicable el que disposa l'article 4.7, aquests procediments es poden basar en el que es disposa de les normes de gestió tècnica del sistema gasista i els seus protocols de detall.

Secció 2a Autorització i posada en marxa dels dispositius de mesura

Article 11. Autorització dels dispositius de mesurament.

1. L'operador de la concessió ha d'incloure, en la seva sol·licitud d'autorització administrativa de les instal·lacions de producció corresponents, una descripció del dispositiu de mesurament previst. Ha de justificar l'adequació al que estableix aquesta Ordre i la resta de normativa que li sigui aplicable. En particular, la descripció ha d'incloure:

- a) Les característiques tècniques del dispositiu de mesurament.
- b) Els estàndards utilitzats en el seu disseny, construcció i manteniment.
- c) L'acreditació de l'avaluació de conformitat dels equips que el conformen.
- d) La localització del sistema de mesurament dins del sistema de procés i transport.
- e) Plànols i descripció de cadascun dels elements tècnics que integren en dispositiu.
- f) El mecanisme d'auditoria tècnica independent dels mesuraments.
- g) El pla de manteniment i calibratge del dispositiu de mesurament.
- h) El mecanisme de repartiment de la producció entre els titulars de la concessió.
- i) Llista i còpia de la documentació del dispositiu.
- j) Procediment de contingència per al cas de fallada del dispositiu.
- k) El sistema d'organització, supervisió i verificació de l'operador.
- l) Metodologia de càlculs indirectes i estimacions. Anàlisi d'incerteses i fonts d'error.

2. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de resoldre sobre l'aptitud del dispositiu de mesurament juntament amb la resolució administrativa d'autorització de les instal·lacions, sense perjudici de la responsabilitat de l'operador en relació amb el bon funcionament i la veracitat dels mesuraments del dispositiu.

La modificació substancial d'aquests dispositius requereix l'autorització administrativa de la Direcció General de Política Energètica i Mines.

Article 12. Posada en marxa i inspecció dels dispositius de mesurament.

1. Els caps o directors de l'Àrea Funcional d'Indústria i Energia de les delegacions o dependències d'Indústria i Energia de les subdelegacions del Govern pertinents han d'estendre una acta de posada de marxa dels dispositius esmentats, prèvia verificació que la instal·lació s'ha fet d'acord amb el que s'ha autoritzat i amb la normativa aplicable.

2. La inspecció dels dispositius de mesurament i de les lectures correspon als caps o directors de les Àrees Funcionals d'Indústria i Energia de les delegacions o de les dependències de les subdelegacions del Govern, sense perjudici de les competències atribuïdes a altres departaments.

A aquests efectes, els operadors els han de facilitar l'accés i els mitjans logístics que puguin ser necessaris.

3. L'operador ha de comunicar als caps o directors d'Àrea els resultats dels mesuraments, inclosos els procediments de càlcul, ajustos i correcció d'errors, referits als sis primers mesos de cada any natural i a l'any natural complet, en el termini màxim d'un mes des de la finalització del període indicat. Aquesta comunicació ha d'anar acompanyada d'un informe de l'auditor tècnic independent.

Així mateix, els han de comunicar les dades esmentades en qualsevol moment, previ requeriment d'aquestes.

El cap o director de l'Àrea Funcional o dependència ha de fer les comprovacions que consideri pertinents i, si s'escau, ha de notificar a l'Administració Tributària i a la Direcció General de Política Energètica i Mines les actes o els informes que recullin cada acció de vigilància.

4. La memòria anual de la concessió d'explotació de jaciments que ha d'elaborar l'operador ha de contenir informació sobre els aspectes següents:

- a) Resultats dels mesuraments.
- b) Procediment de càlcul.

- c) Manteniment, inspecció i calibratge durant el període.
- d) Errors i ajustos de càlcul.
- e) Canvis produïts en el dispositiu de mesura.
- f) Resum dels principals paràmetres de la producció que permetin determinar l'adequació del preu de referència aplicable.
- g) Auditoria de vendes dels hidrocarburs produïts durant l'any natural anterior.

5. Això s'entén sense perjudici de les restants obligacions d'informació dels operadors en matèria estadística.

6. La Direcció General de Política Energètica i Mines i els caps o directors d'Àrea d'Indústria i Energia poden sol·licitar la informació addicional que considerin oportuna així com una auditoria de les vendes realitzades pels titulars de les concessions d'explotació de jaciments.

CAPÍTOL III

Disposicions per a la determinació del preu de referència dels hidrocarburs produïts

Article 13. *Preu de referència.*

1. Els preus de referència per als hidrocarburs produïts en concessions d'explotació de jaciments subjectes a l'impost sobre el valor de l'extracció de gas, petroli i condensats són els següents:

a) Petroli cru: s'ha de prendre la mitjana de les cotitzacions del cru Brent per a lliuraments el mes de referència, publicades per l'Intercontinental Exchange (ICE) «Brent Crude – North Sea (monthly)». S'han de prendre les cotitzacions des del dia 1 fins al dia 15 del mes anterior al mes de referència. Les cotitzacions de cadascun dels dies s'han de convertir de \$/barril a €/barril utilitzant el tipus de canvi diari, o el de l'últim dia disponible, publicat pel Banc Central Europeu.

Aquest preu de referència es corregeix per un coeficient de qualitat el valor del qual és funció del valor mitjà de la densitat, expressada en graus API i del valor mitjà del seu contingut en sofre, expressada com a percentatge, durant el període en qüestió. Els valors de l'esmentat coeficient de qualitat són els que estableix l'annex.

b) Condensats: s'han de prendre les cotitzacions mitjanes FOB en el mercat mediterrani des del dia 1 fins al dia 15 del mes anterior al mes de referència de la nafta, el querosè i el gasoil 0,1% publicades per Platts al European Marketscan i les cotitzacions mitjanes FOB del propà i del butà a Algèria des del dia 1 fins al dia 15 del mes anterior al mes de referència publicades per Platts al Lpgaswire i ponderades totes segons les proporcions resultants de la caracterització del condensat segons l'assaig de destil·lació TBP ASTM D2892. Les cotitzacions de cadascun dels dies s'han de convertir de \$/tona a €/tona utilitzant el tipus de canvi diari, o el de l'últim dia disponible, publicat pel Banc Central Europeu.

c) Gas natural: s'ha de prendre la mitjana de les cotitzacions de l'índex MIBGAS (Mercat Ibèric de Gas) del producte diari per a cada dia del període de referència n.

Quan sigui necessari per a l'aplicació correcta d'aquesta Ordre, s'ha d'utilitzar un factor de conversió per al gas natural d'11,76 kWh/m³ llevat que la Direcció General de Política Energètica i Mines autoritzi un valor diferent, prèvia sol·licitud raonada de l'operador i basada en els resultats dels mostresjos.

2. Mitjançant resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines s'ha de determinar el valor concret dels preus de referència a què fa referència l'apartat anterior, corresponents als sis primers mesos i a l'any complet, tots dos referits a l'any natural.

Aquesta resolució s'ha d'aprovar abans de l'últim dia hàbil del mes següent al de finalització del període que correspongui i s'ha de publicar en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

CAPÍTOL IV

Disposicions per a la determinació dels perímetres de referència

Article 14. *Determinació dels perímetres de referència en concessions d'exploració convencionals.*

1. El perímetre de referència de les concessions d'exploració de jaciments d'hidrocarburs està constituït per la superfície de terreny compresa dins d'un radi de 1.500 metres al voltant del centre de la boca de cada sondeig productiu.

Per a una mateixa concessió d'exploració poden coexistir diversos perímetres de referència, que es reparteixen entre tots el valor de la producció conjunta de tots els sondejors productius, d'acord amb l'article 22.2 de la Llei 8/2015, de 21 de maig.

Quan hi hagi dos sondejors productius i les distàncies entre els centres de les seves boques siguin inferiors a 3.000 metres, el perímetre de referència s'obté com la superfície del terreny compresa dins de l'envolupant exterior de cadascun dels perímetres individuals, definida per la tangent a totes dues circumferències. Si el nombre de sondejors és superior a dos, s'ha de procedir d'acord amb el procediment anterior per a cada parell de sondejors productius.

En cap cas la superposició de dos o més perímetres de referència suposa la meritació de més d'un dret de pagament per a una mateixa parcel·la de terreny.

Quan escaigui, s'ha de prorratejar la superfície total de les parcel·les que només estiguin parcialment incloses dins del perímetre de referència.

2. A la sol·licitud de concessió d'exploració, els promotors han d'incloure una relació de les parcel·les compreses dins del perímetre o perímetres de referència determinats d'acord amb l'apartat anterior.

L'òrgan administratiu que tramiti la concessió d'exploració s'ha adreçar a l'òrgan competent en matèria de gestió cadastral que li ha de subministrar les dades rellevants corresponents a aquests propietaris, els quals tenen la consideració d'interessats en el procediment esmentat.

La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de requerir un informe sobre aquesta a l'Institut Geogràfic Nacional, quan sigui procedent. Un cop emès l'informe, l'Àrea Funcional d'Indústria i Energia de la delegació del Govern o dependència o de la subdelegació del Govern pertinent ha de sotmetre l'expedient a informació pública durant un termini de 20 dies.

3. El reial decret d'atorgament de cada concessió d'exploració ha d'establir l'obligació de pagament als propietaris dels terrenys suprajacents en els termes que resultin de l'expedient instruït d'acord amb el que disposa aquest article i amb les seves eventuais actualitzacions de perímetres de referència.

Article 15. *Actualització de perímetres de referència.*

1. El perímetre de referència ha de sorgir o s'ha d'ampliar, segons els casos, quan s'iniciï l'exploració d'un nou sondeig productiu. Ha de cessar o s'ha de reduir, segons els casos, quan cessi la producció d'hidrocarburs, sempre que l'any en qüestió el cessament hagi comprès almenys el segon semestre natural complet. S'ha d'actualitzar sempre que ocorrin fets susceptibles d'alterar els drets de cobrament i, en particular, en els casos següents:

- a) Quan es produeixi la revisió de les bases de dades cadastrals que afecti els drets de cobrament.
- b) Quan es posin de manifest errors numèrics o de fet, degudament acreditats, que alterin els drets de cobrament.

Els nous propietaris que, com a conseqüència de l'inici de l'exploració d'un nou sondeig productiu, s'incorporin al perímetre o perímetres de referència han de participar en el repartiment del valor de la producció total de la concessió durant tot l'any natural,

independentment de la data d'aprovació d'aquesta actualització. Així mateix, els propietaris que perdin la seva pertinença a un perímetre de referència com a conseqüència del cessament de l'explotació d'un sondeig productiu conserven el seu dret en el repartiment del valor de la producció pertinent que correspongui a l'any de la revisió.

2. Els operadors estan obligats a comunicar a la Direcció General de Política Energètica i Mines l'inici i el cessament de l'explotació d'un sondeig productiu i, en el primer cas, s'ha de procedir d'acord amb el que preveu l'article 14.2 per a la determinació dels nous perímetres, prèvia realització de les comprovacions pertinents.

3. En cap cas una mateixa superfície meritara el dret de cobrament superior a l'import que resulti d'acord amb el que estableix l'article 22.2 de la Llei 8/2015, de 21 de maig, i s'habilita l'operador per reclamar les quantitats abonades indegudament. Quan la titularitat d'una mateixa parcel·la correspongui a dos propietaris o més, la quantitat meritada se'ls ha d'abonar proporcionalment als seus percentatges de propietat.

Disposició transitòria primera. *Dispositius de mesurament existents*

1. Els operadors de concessions d'explotació de jaciments en explotació a l'entrada en vigor d'aquesta Ordre han d'acreditar davant la Direcció General de Política Energètica i Mines, en el termini d'un mes des de l'esmentada data d'entrada en vigor, el compliment dels requisits que estableix aquesta Ordre.

2. A la vista de la documentació anterior, se'ls pot eximir temporalment del compliment de determinats requisits pel temps mínim indispensable per a la seva adaptació, que en cap cas pot ser superior a dotze mesos.

Disposició transitòria segona. *Volums de producció i preus de referència fins a l'entrada en vigor de l'Ordre.*

1. Durant el període existent des de l'entrada en vigor d'aquesta Ordre fins a la finalització del termini indicat en els apartats 1 i 2 de la disposició transitòria primera, segons que correspongui, el volum de producció es pot obtenir segons el que s'hagi declarat en els informes mensuals a què fa referència l'article 11.1.3. b) del Reial decret 2362/1976, de 30 de juliol, pel qual s'aprova el Reglament per a l'aplicació de la Llei sobre investigació i explotació d'hidrocarburs de 27 de juny de 1974, sense perjudici de les comprovacions que l'Administració competent consideri procedents.

2. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de dictar les resolucions que s'indiquen a l'article 13, referides als períodes semestrals vençuts a l'entrada en vigor d'aquesta Ordre, en el termini d'un mes des de l'esmentada entrada en vigor.

Disposició transitòria tercera. *Concessions d'explotació en tramitació.*

Les disposicions per a la determinació dels perímetres de referència que figuren en el capítol IV de l'Ordre són aplicables a les concessions d'explotació de jaciments d'hidrocarburs convencionals que estaven en tramitació a la data de la seva entrada en vigor.

Disposició final primera. *Fonament competencial.*

Aquesta Ordre es dicta a l'empara de l'article 149.1.13a, 14a i 25a de la Constitució espanyola, que reserva a l'Estat la competència exclusiva sobre bases i coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica, hisenda general i deute de l'Estat i bases del règim miner i energètic, respectivament.

Disposició final segona. *Entrada en vigor.*

Aquesta Ordre entra en vigor l'endemà de la publicació al «Butlletí Oficial de l'Estat».

Madrid, 31 de gener de 2017.—El ministre d'Energia, Turisme i Agenda Digital, Álvaro Nadal Belda.

ANNEX

Valors del coeficient de qualitat

Densitat (graus API)	Contingut en sofre (%)	
	Inferior o igual a l'1%	Superior a l'1%
Superior a 31,1	1,00	0,97
Entre 22,3 i 31,1	0,96	
Inferior a 31,1	0,89	
Inferior a 20	0,8	0,7