

I. DISPOSICIONS GENERALS

COMISSIÓ NACIONAL DELS MERCATS I LA COMPETÈNCIA

4266 *Circular 4/2020, de 31 de març, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia de retribució de la distribució de gas natural.*

El Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, de mesures urgents per adequar les competències de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a les exigències derivades del dret comunitari en relació amb les directives 2009/72/CE i 2009/73/CE del Parlament Europeu i del Consell, de 13 de juliol de 2009, sobre normes comunes per al mercat interior de l'electricitat i del gas natural, va modificar la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, i la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, d'aprovació de mesures urgents per al creixement, la competitivitat i l'eficiència.

A través de la modificació esmentada es va assignar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, entre d'altres, la funció d'establir per al sector del gas natural, i mitjançant una circular, la metodologia, els paràmetres i la base d'actius per a la retribució de les instal·lacions de distribució de gas natural, de conformitat amb les orientacions de política energètica, segons disposa l'article 7.1.h) de la Llei 3/2013, de 4 de juny. D'altra banda, l'article 75 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, pel que fa als drets dels distribuïdors, estableix que aquests tenen dret, entre d'altres, al reconeixement d'una retribució per l'exercici de les seves activitats dins del sistema gasista en els termes que estableix el capítol VII del títol IV d'aquesta Llei. Així mateix, l'article 7.1 bis de la Llei 3/2013, de 4 de juny, estableix la funció de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència d'aprovar, mitjançant una resolució, les quanties de la retribució de l'activitat de distribució de gas natural.

Per a l'any 2020, aquesta retribució s'ha d'atènyer a la metodologia de càlcul que estableix l'annex X de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre. La metodologia de retribució que estableix aquesta Circular és aplicable a partir de l'1 de gener de 2021.

Mitjançant l'Ordre TEC/406/2019, de 5 d'abril, es van establir les orientacions de política energètica. L'apartat novè indica, en particular, les corresponents a la retribució de la distribució de gas natural.

Es considera que la metodologia d'activitat que ha regit el marc retributiu de la distribució de gas natural des del seu origen, prenent com a activitat base l'any 2000, segueix sent adequada. No obstant això, és necessari ajustar la retribució dels punts de subministrament i la seva demanda existent el 2000 de manera que es compleixin més fidelment els principis retributius que estableixen la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, i la Llei 18/2014, de 15 d'octubre.

La Circular s'ajusta als principis de necessitat, eficàcia, proporcionalitat, seguretat jurídica, transparència i eficiència que estableix l'article 129 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, sobre principis de bona regulació.

La necessitat de la Circular està determinada pel fet que el desplegament d'una nova metodologia retributiva és l'instrument més eficaç per adaptar el model retributiu vigent a fi de reconduir els desequilibris que s'hi observen.

La proporcionalitat de la Circular deriva del fet que conté la regulació imprescindible per determinar la retribució anual dels titulars per l'exercici de l'activitat de distribució. Això és, estableix les fórmules per determinar la retribució de les empreses; recull els procediments que han de seguir i la informació que han d'aportar, així com el mètode per assignar la retribució després d'operacions de compravenda d'instal·lacions.

La Circular s'aprova d'acord amb el nou marc competencial que defineix la normativa europea i que va transposar el Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, segons el que ja s'ha indicat. Per la seva banda, la Circular estableix un marc normatiu estable per al període 2021-2026, de conformitat amb el que disposa la Llei 18/2014, de 15 d'octubre. La Circular és previsible perquè està basada en els principis que emanen de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, i la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, preserva els aspectes que recullen metodologies anteriors, i les adapta al mercat del gas, en línia amb els informes d'aquesta Comissió d'anàlisi del sector. Finalment, la Circular integra els nous desplegaments amb la normativa vigent, la qual cosa genera un marc normatiu coherent, clar i cert, que en facilita el coneixement i la comprensió, per vertebrar l'actuació i la presa de decisions pels interessats.

El principi de transparència es compleix perquè es defineixen clarament els objectius de la Circular i la seva justificació. Durant la tramitació s'han complert totes les exigències normatives en matèria de participació i audiència d'interessats.

El principi d'eficiència es respecta perquè la Circular vol generar les càrregues administratives mínimes per als administrats, així com els costos indirectes mínims, i fomenta l'ús racional dels recursos necessaris. Per fer-ho, s'han determinat i analitzat quins eren els procediments administratius explícits i implícits resultants de l'aplicació de la metodologia retributiva vigent per adaptar-los a altres processos i procediments administratius que recull la normativa sectorial (l'autorització d'instal·lacions, el tancament d'instal·lacions, la liquidació d'ingressos generats contra retribució reconeguda de les empreses, etc.).

El model retributiu proposat recull mesures que, amb nivell diferent de calat, es corresponen amb recomanacions de millores fetes per aquesta Comissió en diversos informes sobre els diferents models retributius que estableixen la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, i la Llei 18/2014, de 15 d'octubre.

La Circular estableix que la retribució d'una empresa per l'ús de les seves instal·lacions de distribució de gas natural, excloses les connexions de servei o altres instal·lacions o serveis amb preus regulats, és la resultant d'aplicar una fórmula consistent en la suma de la retribució base, una retribució per desenvolupament de mercat i una retribució transitòria de distribució, a més de l'incentiu per liquidació de minves, que regula l'Ordre IET/2446/2013, de 27 de desembre, per la qual s'estableixen els peatges i els cànon associats a l'accés de tercers a les instal·lacions gasistes i la retribució de les activitats regulades, a part d'altres components.

La retribució base (RDE) és el resultat de restar a la retribució calculada d'acord amb la metodologia que preveu l'annex X de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, per a les instal·lacions i els punts de subministrament existents l'any 2020, un ajust retributiu de l'activitat de distribució aplicable a l'empresa en el període regulador 2021-2026. Així doncs, la Circular estableix una retribució de l'activitat ajustada per als punts de subministrament i de demanda existents l'any 2000 amb la retribució establerta en la retribució per desenvolupament de mercat per als nous punts de subministrament i demanda.

La retribució per desenvolupament de mercat (RDM) es vincula amb els nous punts de subministrament que s'estableixin a partir de l'any 2021, i es determina en funció de determinats paràmetres.

La retribució transitòria de distribució (RTD) consisteix a sumar al resultat de l'anterior una quantitat corresponent a un percentatge de l'ajust retributiu de l'activitat de distribució (AAD) que va disminuint progressivament al llarg del període regulador 2021-2026.

Juntament amb això, s'introdueixen incentius per a la promoció de l'ús del gas natural en el transport terrestre amb el propòsit de fomentar-ne l'ús enfront d'altres hidrocarburs més contaminants.

La Circular també es fonamenta en l'establiment d'un sistema d'informació reguladora de costos necessari per contrastar si les empreses distribuïdores estan rebent per la seva activitat de distribució de gas natural una rendibilitat adequada, en els termes que disposa l'article 60.1 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre.

Així mateix, se sol·licita a les distribuïdores que facilitin informació anual sobre les instal·lacions de distribució, els plans de desenvolupament i de tancament d'instal·lacions.

A fi d'introduir l'incentiu per construir només inversions justificades per la seva previsió de demanda, s'estableix que la retribució per desenvolupament de mercat meritada en un any, en un municipi de gasificació recent, com a màxim pot ser igual al valor dels ingressos que hi ha hagut per la facturació dels peatges de distribució en el municipi esmentat durant l'any esmentat.

La Circular inclou, així mateix, un tractament del concepte d'activitat connexa a efectes retributius, entesa per l'activitat diferent de les activitats amb règim econòmic regulat la prestació de la qual comporta l'ús o el consum de recursos de les activitats amb règim econòmic regulat.

Una altra novetat d'aquesta Circular consisteix en la inclusió d'un principi de prudència financera requerit a les empreses distribuïdores de gas natural.

Aquesta Circular desplaça les disposicions anteriors al Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, que regulaven la retribució de l'activitat de distribució, disposicions que, en les matèries que són objecte de regulació d'aquesta Circular, esdevenen ara inaplicables de conformitat amb el que estableix el Reial decret llei esmentat. Atès que la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència exerceix aquesta competència per primera vegada, la Circular no inclou una disposició derogatòria. Aquest efecte es produeix sense perjudici que, a través, si s'escau, de mecanismes de cooperació, es pugui articular una taula de vigències per facilitar el coneixement de les normes aplicables en aquestes matèries, així com que es doni publicitat, a través de les pàgines web oportunes, al compendi de normes aplicables, estructurat per matèries.

Per tot això, i de conformitat amb les funcions que assigna l'article 7.1.h) de la Llei 3/2013, de 4 de juny, previ tràmit d'audiència i d'acord amb les orientacions de política energètica que estableix l'Ordre TEC/406/2019, de 5 d'abril, el Ple del Consell de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, en la sessió del dia 31 de març de 2020, ha acordat, d'acord amb el Consell d'Estat, emetre aquesta Circular.

CAPÍTOL I

Disposicions generals

Article 1. *Objecte.*

Aquesta Circular estableix la metodologia per determinar la retribució anual dels subjectes que duen a terme l'activitat de distribució de gas natural pels costos en què hagin incorregut finançats amb càrrec als ingressos pels peatges i cànon establerts per l'ús d'aquestes. Aquesta metodologia és aplicable a partir de l'1 de gener de 2021.

Article 2. *Àmbit d'aplicació.*

Aquesta Circular és aplicable a les instal·lacions que defineix l'article 59.4 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs. Així mateix, s'aplica a les instal·lacions de transport secundari que a la data d'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, no disposaven d'un projecte d'execució aprovat.

També és aplicable a les instal·lacions de distribució de gasos manufacturats o aire propanat diferents del gas natural i ubicades en territoris insulars i extrapeninsulars mentre sigui aplicable la disposició transitòria vintena de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, o no es desplegui una regulació reglamentària singular per al subministrament de gas natural en aquests territoris, tal com recull l'article 60.5 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre.

Article 3. *Principis i criteris generals.*

1. La metodologia per determinar la retribució de l'activitat de distribució de gas natural ha d'atendre criteris d'eficiència econòmica, transparència, objectivitat i no-discriminació, i hi són aplicables els principis generals que estableixen l'article 92 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, i els articles 59 i 60 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, d'aprovació de mesures urgents per al creixement, la competitivitat i l'eficiència.

2. De conformitat amb l'article 60.2 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, els paràmetres utilitzats en la metodologia de retribució que desplega aquesta Circular s'han de fixar tenint en compte la situació cíclica de l'economia, la demanda de gas, l'evolució dels costos, les millores d'eficiència, l'equilibri econòmic i financer del sistema i la rendibilitat adequada per a aquestes activitats per períodes reguladors que tenen una vigència de sis anys, llevat que una norma de dret comunitari europea estableixi una vigència del període regulador diferent.

3. Durant cada període regulador no s'apliquen fórmules d'actualització automàtica als valors dels paràmetres utilitzats per calcular la retribució de les empreses.

4. Els paràmetres i valors de retribució que estableix aquesta Circular els pot revisar la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència abans del començament del període regulador següent i, en particular, com a conseqüència de l'aprovació d'orientacions de política energètica per part del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, d'acord amb el que preveu l'article 1 del Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, per a la seva aplicació al període regulador següent.

Si no es porta a terme aquesta revisió, s'entenen prorrogats per al període regulador següent, de conformitat amb el que estableix l'article 63.2 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre.

5. Amb caràcter general, la informació requerida que tingui efectes en el càlcul de la retribució està subjecta a una auditoria externa; tot això, sense perjudici de requeriments d'informació addicional, d'inspeccions posteriors o d'una auditoria ulterior si es considera oportuna.

Article 4. *Períodes reguladors.*

1. Els períodes reguladors s'han de succeir de manera consecutiva amb una vigència de sis anys, de conformitat amb l'article 60.2 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre.

2. El període regulador es descompon en anys de gas complets, o les seves fraccions, per permetre la coordinació temporal de la retribució amb els períodes d'aplicació de peatges i cànon de distribució, per l'extensió i la integració amb els que es determinin per al transport d'acord amb el Reglament (UE) 2017/460 de la Comissió, de 16 de març de 2017, pel qual s'estableix un codi de xarxa sobre l'harmonització de les estructures tarifàries de transport de gas.

3. Es considera que l'any de gas «a» per al qual es determina la retribució d'una empresa distribuïdora té la durada compresa entre l'1 d'octubre de l'any «a-1» i el 30 de setembre de l'any «a», tots dos inclosos.

CAPÍTOL II

Retribució de distribució

Article 5. *Retribució anual pels costos en què s'hagi incorregut en l'activitat de distribució.*

1. La retribució meritada per a l'any de gas «a» d'una empresa «e» pels costos en què s'hagi incorregut en l'activitat de distribució de gas natural, excloses les connexions de servei o altres instal·lacions o serveis amb preus regulats que resultin de l'aplicació de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, i la seva normativa de desplegament, i l'exercici de les funcions assignades a la distribució, que són finançats

amb càrrec als ingressos pels peatges i cànon establerts per l'ús de les instal·lacions (RD_a^e), és la resultant d'aplicar la fórmula següent:

$$RD_a^e = RDE_{2020}^e + RDM_a^e + RTD_a^e + IM_a^e$$

On:

RDE_{2020}^e : és la retribució base que es defineix com la retribució de distribució pel mercat existent a 31 de desembre de 2020, per a l'empresa «e» per al període regulador 2021-2026.

RDM_a^e : és la retribució per desenvolupament de mercat per a l'any «a» per a l'empresa «e».

RTD_a^e : és la retribució transitòria de distribució per a l'any «a» de l'empresa «e».

IM_a^e : és l'incentiu positiu o negatiu, per la liquidació de les minves de gas per a l'any «a» de l'empresa «e», determinat d'acord amb el que disposa l'article 14 de l'Ordre IET/2446/2013, de 27 de desembre, o la disposició que la substitueixi.

En cas que sigui necessari determinar el valor d'alguna d'aquestes retribucions per a una fracció de l'any de gas «a» i no hi hagi un mecanisme específic que el determini, el seu valor es calcula de manera proporcional als dies de la fracció.

Una vegada determinada la retribució anual de cada empresa distribuïdora de conformitat amb el que estableix aquest apartat, es fa l'ajust retributiu que preveu l'article 9 i s'hi aplica, si s'escau, la penalització relativa a la prudència financera que preveu l'article 13.

2. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar, previ tràmit d'audiència, les resolucions que estableixin la retribució meritada per a l'any de gas «a» de les empreses de distribució de gas natural.

3. Quan es detectin errors materials, de fet o aritmètics, derivats de les declaracions efectuades per les empreses distribuïdores, dels informes d'auditoria aportats, dels càlculs portats a terme per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència o de les inspeccions i comprovacions dutes a terme per aquesta Comissió, s'ha de tramitar el procediment per rectificar-los.

Article 6. *Retribució base.*

1. La retribució base per a l'empresa «e» per al període regulador 2021-2026 (RDE_{2020}^e) es determina d'acord amb la fórmula següent:

$$RDE_{2020}^e = RD_{annex X}^e - AAD_{2000}^e$$

On:

$RD_{annex X}^e$: és la retribució per distribució definitiva per a l'empresa «e» l'any 2020 calculada segons l'annex X de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre.

AAD_{2000}^e : és l'ajust retributiu de l'activitat de distribució aplicable a l'empresa «e» en el període regulador 2021-2026, que s'efectua aplicant la fórmula següent:

$$AAD_{2000}^e = PS_{\leq 4 b, 2000}^e \times (RMPS_{p \leq 4b} - NRPS_{p \leq 4b}) + V_{\leq 4 b, 2000}^e \times (RMGS_{p \leq 4b} - NRGs_{p \leq 4b}) + V_{> 4 b, 2000}^e \times (RMGS_{p > 4b} - NRGs_{p > 4b})$$

On:

$PS_{\leq 4 b, 2000}^e$: és la quantitat de punts de subministrament determinats per a l'any 2000 en xarxes de distribució de gas natural d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar corresponents a l'empresa «e».

$RMPS_{p \leq 4b}$: és la retribució unitària mitjana per punt de subministrament connectat a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar que es va calcular per a la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, de conformitat amb el que estableix

l'article 2.5 de l'Ordre IET/2355/2014, de 12 de desembre, el valor de la qual és de 112,182374639316 €/PS.

$NRPS_{p \leq 4b}$: és la retribució unitària per punt de subministrament connectat a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar, que estableix l'annex X de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, el valor de la qual és de 50 €/PS.

$V_{\leq 4b,2000}^e$: és la quantitat de gas natural determinada per a l'any 2000 i l'empresa «e» corresponent als punts de subministrament determinats per a l'any 2000 en xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar.

$RMGS_{p \leq 4b}$: és la retribució unitària mitjana per la demanda de gas natural subministrat i facturat a punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar, que es va calcular per a la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, de conformitat amb el que estableix l'article 2.5 de l'Ordre IET/2355/2014, de 12 de desembre, el valor de la qual és de 5,06700569697317 €/MWh.

$NRGS_{p \leq 4b}$: és la retribució unitària per la quantitat de gas natural subministrat i facturat a punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar. El seu valor és el resultat de ponderar els valors unitaris que estableix l'annex X de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, de 7,5 €/MWh i de 4,5 €/MWh pels consums anuals inferiors o iguals a 50 MWh i els consums anuals superiors a 50 MWh, segons la proporció del mercat de 2002 que recull la «Liquidació definitiva de l'exercici 2002», de 19 de desembre de 2007 (distribució de vendes per grups de peatges i tarifes del grup 3).

$V_{>4b,2000}^e$: és la quantitat de gas natural determinada per a l'any 2000 i l'empresa «e» corresponent als punts de subministrament determinats per a l'any 2000 en xarxes de distribució d'una pressió superior a 4 bar.

$RMGS_{p > 4b}$: és la retribució unitària mitjana per la demanda de gas natural subministrat i facturat a punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny superior a 4 bar, que es va calcular per a la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, de conformitat amb el que estableix l'article 2.5 de l'Ordre IET/2355/2014, de 12 de desembre, el valor de la qual és d'1,66434396169683 €/MWh.

$NRGS_{p > 4b}$: és la retribució unitària per la quantitat de gas natural subministrat i facturat a punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny superior a 4 bar, que estableix l'annex X de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, el valor de la qual és d'1,25 €/MWh.

2. Per determinar els valors de $PS_{\leq 4b,2000}^e$, $V_{\leq 4b,2000}^e$, $V_{>4b,2000}^e$, s'aplica de manera general el procediment següent:

a) Per al valor de $PS_{\leq 4b,2000}^e$ es pren el valor del nombre de punts de subministrament de 2002 considerats per determinar la retribució de 2003 de l'empresa «e» per l'Ordre ECO/31/2003, de 16 de gener, i la seva memòria, minorats en un 16,2%.

b) Per al valor de $V_{\leq 4b,2000}^e$ es pren el valor de demanda de 2002 considerada per determinar la retribució de 2003 de l'empresa «e» per l'Ordre ECO/31/2003, de 16 de gener, i la seva memòria, minorats en un 16,2%.

c) Per al valor de $V_{>4b,2000}^e$ es pren el valor de demanda de 2002 considerada per determinar la retribució de 2003 de l'empresa «e» per l'Ordre ECO/31/2003, de 16 de gener, i la seva memòria, minorats en un 16,2%.

3. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'efectuar els requeriments d'informació i aprovar les resolucions que siguin necessàries per determinar l'ajust retributiu a les titulars actuals de les xarxes en vista dels canvis que hagin tingut lloc com a conseqüència de les operacions societàries esdevingudes sobre les empreses que recull l'Ordre ECO/31/2003, de 16 de gener. Les resolucions assenyalades poden incloure càlculs i repartiments que atenguin la informació física de les instal·lacions i la seva data de posada en marxa, així com l'evolució de la demanda i dels punts de subministrament associats a aquestes instal·lacions.

4. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar, previ tràmit d'audiència, les resolucions que estableixin per a cada empresa distribuïdora «e» l'ajust retributiu de l'activitat de distribució (AAD_{2000}^e) i la retribució base (RDE_{2020}^e) amb caràcter provisional a partir de les dades disponibles en establir la retribució de l'any 2021 i, amb caràcter definitiu, a partir de les dades de la liquidació definitiva de l'any 2020.

Article 7. *Retribució per desenvolupament de mercat.*

1. La retribució per desenvolupament de mercat meritada per a l'any de gas «a» d'una empresa «e» (RDM_a^e) és la retribució per l'activitat de distribució en servei des de l'1 de gener de 2021 fins al 30 de setembre de l'any gas «a», i per l'acompliment de les funcions assignades a la distribució de l'empresa «e», dutes a terme per una empresa eficient i ben gestionada d'acord amb el principi de l'exercici de l'activitat al cost mínim per al sistema gasista de manera que el risc del seu acompliment correspon al titular de les instal·lacions. El seu valor es determina mitjançant la fórmula següent:

$$RDM_a^e = RPS_{p \leq 4b}^{mg} \times \Delta PS_{p \leq 4b}^{mg,e} + RPS_{p \leq 4b}^{mgr} \times \Delta PS_{p \leq 4b}^{mgr,e} + RGS_{p \leq 4b}^{50MWh} \times \Delta GSF_{p \leq 4b}^{50MWh,e} + RGS_{p \leq 4b}^{8GWh} \times \Delta GSF_{p \leq 4b}^{8GWh,e} + RGS_{p < 60b}^{Resta} \times \Delta GSF_{p < 60b}^{Resta,e} + RGS_{4 < p < 60b}^{NPS} \times GSF_{4 < p < 60b}^{NPS,e} + RGS_{EESS} \times GSF_{EESS}^e$$

On:

$RPS_{p \leq 4b}^{mg}$: és la retribució unitària per punt de subministrament (PS) connectat a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar en municipis gasificats. El seu valor es defineix mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

$\Delta PS_{p \leq 4b}^{mg,e}$: és la variació del nombre de punts de subministrament connectats a xarxes de distribució de l'empresa «e» amb una pressió màxima de disseny inferior o igual a 4 bar en municipis gasificats, calculada com la diferència entre el nombre de punts de subministrament en servei a 30 de setembre de l'any de gas «a» i a 31 de desembre de 2020.

$RPS_{p \leq 4b}^{mgr}$: és la retribució unitària per punt de subministrament (PS) connectat a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar en municipis de gasificació recent. El seu valor es defineix mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

$\Delta PS_{p \leq 4b}^{mgr,e}$: és la variació del nombre de punts de subministrament connectats a xarxes de distribució de l'empresa «e» amb una pressió màxima de disseny inferior o igual a 4 bar en municipis de gasificació recent, calculada com la diferència entre el nombre de punts de subministrament en servei a 30 de setembre de l'any de gas «a» i a 31 de desembre de 2020.

$RGS_{p \leq 4b}^{50MWh}$: és la retribució unitària pel gas natural subministrat i facturat a punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar amb un consum anual inferior o igual a 50 MWh. El seu valor es defineix mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

$\Delta GSF_{p \leq 4b}^{50MWh,e}$: és la variació de la quantitat de gas natural subministrat i facturat per l'empresa «e» a punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar amb un consum anual inferior o igual a 50 MWh, calculada com la diferència entre les quantitats de gas facturades l'any de gas «a» i l'any natural 2020 per a aquest tipus de punts de subministrament.

$RGS_{p \leq 4b}^{8GWh}$: és la retribució unitària pel gas natural subministrat i facturat a punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar amb un consum anual superior a 50 MWh i inferior o igual a 8 GWh. El seu valor es defineix mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

$\Delta GSF_{p \leq 4b}^{8GWh,e}$: és la variació de la quantitat de gas natural subministrat i facturat per l'empresa «e» a punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar amb un consum anual superior a 50 MWh i inferior o igual a 8 GWh, calculada com la diferència entre les quantitats de gas facturades l'any de gas «a» i l'any natural 2020 per a aquest tipus de punts de subministrament.

$RGS_{p < 60b}^{Resta}$: és la retribució unitària pel gas natural subministrat i facturat a punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny entre 4 i 60 bar i als que estan connectats a xarxes de distribució d'una pressió igual o inferior a 4 bar amb un consum anual superior a 8 GWh. El seu valor es defineix mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

$\Delta GSF_{p < 60b}^{Resta,e}$: és la variació de la quantitat de gas natural subministrat i facturat per l'empresa «e» a la resta de punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny entre 4 i 60 bar i als que estan connectats a xarxes de distribució d'una pressió igual o inferior a 4 bar amb un consum anual superior a 8 GWh, calculada com la diferència entre les quantitats de gas facturades l'any de gas «a» i l'any natural 2020 per a aquest tipus de punts de subministrament.

$RGS_{4 < p < 60b}^{NPS}$: és la retribució unitària addicional pel gas natural subministrat i facturat a nous punts de subministrament connectats a noves xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny entre 4 i 60 bar posats en servei després del 31 de desembre de 2020, durant els primers 5 anys de gas des que el punt de subministrament iniciï el seu consum. El seu valor es defineix mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

$GSF_{4 < p < 60b}^{NPS,e}$: és la quantitat de gas natural subministrat i facturat l'any de gas «a» per l'empresa «e» corresponent a nous punts de subministrament connectats a noves xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny entre 4 i 60 bar que són posats en servei després del 31 de desembre de 2020, durant els primers 5 anys des que el punt de subministrament iniciï el seu consum.

RGS_{EISS} : és la retribució unitària addicional pel gas natural facturat a punts de subministrament connectats a la xarxa de distribució corresponents a estacions de servei per a la seva venda com a gas natural vehicular. El seu valor es defineix mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

GSF_{EISS}^e : és la quantitat de gas natural facturada l'any de gas «a» per l'empresa «e» en punts de subministrament connectats a la xarxa de distribució corresponents a estacions de servei per a la seva venda com a gas natural vehicular.

2. Als efectes de les definicions anteriors:

a) Es considera punt de subministrament en servei en una data donada aquell al qual s'han facturat peatges pel fet de tenir un contracte de subministrament de gas vigent o per haver-li subministrat una quantitat de gas en la data esmentada.

b) Es considera quantitat de gas natural facturada l'any de gas «a» les dades de la liquidació definitiva de l'any de gas «a» sense refacturacions corresponents a quantitats anteriors a l'1 de gener de 2021.

c) Es considera quantitat de gas natural facturada l'any natural 2020 les dades de la liquidació definitiva de l'any 2020 sense refacturacions corresponents a quantitats anteriors a l'1 de gener de 2020.

d) No es computa la quantitat de gas subministrat i facturat l'any de gas «a» per l'empresa «e» corresponent a punts de subministrament que a 30 de juny de 2019 estiguin connectats a instal·lacions amb una pressió màxima de disseny igual o superior a 60 bar, o a instal·lacions d'un transportista.

3. Un terme municipal s'ha de qualificar de gasificació recent durant els cinc primers anys de gas «a» en què es desenvolupa per primera vegada en el seu territori una xarxa de distribució la primera posada en servei de la qual sigui posterior al 31 de desembre de 2020. Als efectes del còmput, el primer dels cinc anys de gas és aquell en què s'obtingui

la primera acta de posada en servei d'alguna instal·lació de les seves xarxes de distribució (planta satèl·lit, antena de connexió amb una xarxa de transport, ERM/EM o gasoductes de xarxa de distribució) independentment del fet que hi hagi punts de subministrament connectats a aquestes.

La retribució per desenvolupament de mercat meritada per a l'any de gas «a» en un municipi de gasificació recent com a màxim pot ser igual al valor dels ingressos produïts per la facturació dels peatges de distribució en el municipi esmentat durant l'any de gas «a» esmentat.

4. La retribució provisional per desenvolupament de mercat per a l'any de gas «a» de l'empresa «e» es calcula amb la informació declarada al sistema de liquidacions. La informació relativa al nombre de punts de subministrament s'obté del valor declarat en l'última liquidació provisional aprovada per a l'any de gas «a-1» disponible en el moment del càlcul. La informació relativa a la quantitat de gas subministrat i facturat a punts de subministrament s'obté a partir de les dades disponibles amb l'última liquidació provisional aprovada per a l'any de gas «a-1», i es consideren dades corresponents a l'any de gas «a» les acumulades dels últims dotze mesos de facturació.

5. La retribució definitiva per desenvolupament de mercat per a l'any de gas «a» de l'empresa «e» es calcula amb el nombre de punts de subministrament al final de l'any de gas i les quantitats de gas subministrat i facturat a punts de subministrament que hi ha hagut l'any de gas «a» segons la liquidació definitiva aprovada per a l'any esmentat.

6. La informació que facilitin les empreses, als efectes del cobrament i la liquidació de la retribució reconeguda corresponent a punts de subministrament i a les quantitats de gas subministrades i facturades als punts esmentats, ha de tenir el desglossament suficient per a l'aplicació de la fórmula d'aquest article (rangs de pressió, consum, municipi, etc.) independentment de l'estructura de peatges i cànons que s'hi pugui aplicar en cada moment.

7. Les quantitats de gas natural facturades o refacturades l'any de gas «a» corresponents a exercicis anteriors a l'1 de gener de 2021 s'han de retribuir d'acord amb l'annex X de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre.

Article 8. *Retribució transitòria de distribució.*

S'estableix una retribució transitòria de distribució per a l'any de gas «a» d'una empresa «e» (RTD_a^e), per dur a terme en el període regulador 2021-2026 una aplicació gradual de l'ajust retributiu de l'activitat de distribució segons els percentatges següents per a cada any de gas «a»:

	2021 (gen. 21-set. 21)	2022 (oct. 21-set. 22)	2023 (oct. 22-set. 23)	2024 (oct. 23-set. 24)	2025 (oct. 24-set. 25)	2026 (oct. 25-set. 26)
RTD_a^e	$\frac{3}{4} * 85\% AAD_{2000}^e$	$70\% AAD_{2000}^e$	$50\% AAD_{2000}^e$	$35\% AAD_{2000}^e$	$15\% AAD_{2000}^e$	$0\% AAD_{2000}^e$

Article 9. *Productes i serveis connexos.*

1. Les empreses que proporcionin a tercers productes o serveis connexos per a la prestació dels quals utilitzin les instal·lacions i els recursos retribuïts amb càrrec al règim econòmic que estableix aquesta Circular han de declarar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, abans de l'1 de juliol de cada any, els productes i serveis connexos corresponents a l'any natural anterior i la seva previsió per a l'any en curs, amb un detall individualitzat, n'han d'indicar l'abast, l'empresa o entitat compradora o beneficiària, els ingressos percebuts, els costos i les instal·lacions associats, els beneficis obtinguts, les dates d'inici i fi de la prestació i han d'adjuntar els contractes signats relatius a les prestacions esmentades.

Els costos, ingressos i beneficis declarats pels productes i serveis connexos s'han de tenir en compte per determinar les retribucions corresponents.

2. En cap cas, la realització d'un producte o servei connex no pot comportar un cost addicional per a les activitats amb una metodologia retributiva regulada.

3. Per a cada producte o servei connex, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de determinar mitjançant una resolució, previ tràmit d'audiència, la metodologia d'ajust retributiu que s'hagi de dur a terme. Aquesta metodologia ha de tenir en compte, en tot cas, els costos directes i indirectes dels actius usats, així com el cost en què, si no s'hagués fet ús d'aquests actius, s'hauria incorregut per poder dur a terme aquestes altres activitats. Així mateix, es poden tenir en compte, entre altres factors, l'ingrés per les activitats diferents de la distribució, la contribució a l'ingrés esmentat feta pels actius regulats o les circumstàncies que hi puguin concórrer respecte de les cessions de l'ús dels actius entre societats d'un mateix grup o societats terceres.

4. Anualment, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'establir mitjançant una resolució l'import de la retribució mínima a percebre l'any de gas «a+1», per a cada empresa i per a cada producte i servei connex efectuat durant l'any natural anterior.

CAPÍTOL III

Inclusió en el sistema retributiu

Article 10. *Inclusió d'una nova distribuïdora en el règim retributiu.*

1. La inclusió en el règim retributiu d'una nova distribuïdora s'ha de fer, previ tràmit d'audiència, mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, sense perjudici de la resta d'autoritzacions administratives necessàries a què fan referència l'article 55 i l'article 73 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre.

La resolució d'inclusió en el règim retributiu ha d'establir la data d'inclusió en aquest règim i determinar, segons que correspongui, la retribució provisional a compte o la retribució definitiva de la distribuïdora des de l'any d'inici de la meritació.

2. La distribuïdora ha de sol·licitar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència la inclusió en el règim retributiu. La sol·licitud s'ha d'acompanyar amb la documentació següent:

a) La memòria d'activitat, en què s'han de fer constar, per als primers 10 anys de funcionament i amb el detall anual, la zona geogràfica d'actuació (els noms i el codi INE dels municipis), les inversions previstes, la previsió de gas subministrat en MWh/any i el nombre de punts de subministrament que s'hagin de posar en servei, i s'hi han d'identificar pel nom i la localització els punts de subministrament amb un consum anual superior o igual a 1 GWh/any.

b) Els balanços de situació a 31 de desembre i els comptes anuals de resultats previstos dels primers 5 anys.

c) Les resolucions d'autorització administrativa de les instal·lacions de distribució.

d) Les actes de posada en servei o la certificació de la comunitat autònoma corresponent de posada en gas de les instal·lacions.

3. La retribució anual inicial es determina aplicant el que estableix l'article 7, sobre la retribució per desenvolupament de mercat, amb la informació disponible del nombre de punts de subministrament i del gas subministrat dels anys que correspongui en el moment del càlcul.

Article 11. *Retribució de les instal·lacions de distribució objecte de transmissió de titularitat.*

1. Els titulars implicats en una transmissió de titularitat d'instal·lacions d'una xarxa de distribució de gas natural ho han de notificar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència per a la presa en consideració als efectes del règim retributiu.

La notificació esmentada s'ha de fer en el termini de deu dies des que es faci efectiva la transmissió i s'ha d'acompanyar amb la documentació següent:

- La identificació de les instal·lacions de distribució objecte de la transmissió.
- La notificació de la data efectiva de la transmissió de les instal·lacions.
- L'escriptura notarial registrada de la transmissió de la titularitat de les instal·lacions.
- L'autorització administrativa de transmissió de la titularitat de les instal·lacions emesa per l'autoritat competent.

2. El transmissent té dret a rebre la retribució establerta per a l'any de gas «a» de les instal·lacions transmeses fins al dia anterior a la data efectiva de la transmissió, mentre que el nou titular té dret a rebre la retribució establerta per a les instal·lacions transmeses des de la data efectiva de transmissió, inclosa aquesta, fins al final de l'any de gas «a» dels conceptes retributius següents:

- La retribució base (RDE_a^e).
- La retribució transitòria de distribució (RTD_a^e).
- La retribució per desenvolupament de mercat (RDM_a^e).
- L'incentiu per la liquidació de les minves associades a la instal·lació transmesa (IM_a^e).

3. La retribució base (RDE_a^e) de les instal·lacions transmeses es calcula d'acord amb el procediment següent:

a) Es determina la RDE_{2020}^e de les instal·lacions transmeses i no transmeses d'acord amb el mercat existent el 2020 en cadascuna d'aquestes, i s'obté la retribució base tant de les instal·lacions transmeses ($RDE_a^{T,e1}$) com de les no transmeses ($RDE_{2020}^{NT,e1}$).

b) La retribució base de l'empresa transmissent «e1» i l'empresa adquirent «e2» per a l'any «a» de les instal·lacions anteriors ha de tenir en compte els dies de titularitat de cadascun d'aquest i s'obté aplicant les fórmules següents:

$$RDE_a^{NT,e1} = \frac{d_a}{\text{Dies Any } a} \times RDE_{2020}^{NT,e1}$$

$$RDE_a^{T,e1} = \frac{d_{Tit e1}}{\text{Dies Any } a} \times RDE_{2020}^{T,e1}$$

$$RDE_a^{T,e2} = \frac{d_{Tit e2}}{\text{Dies Any } a} \times RDE_{2020}^{T,e1}$$

On $d_{Tit e1}$ i $d_{Tit e2}$ són els dies de titularitat de les empreses transmissent i adquirent l'any de gas «a», respectivament.

4. El repartiment de la retribució transitòria de distribució (RTD_a^e) es fa d'acord amb el procediment següent:

a) Es reparteix la (RTD_a^e) entre les instal·lacions transmeses ($RTD_a^{T,e1}$) i no transmeses ($RTD_a^{NT,e1}$) d'acord amb la proporció existent entre la $RDE_{2020}^{T,e1}$ i la $RDE_{2020}^{NT,e1}$.

b) La retribució transitòria de distribució de l'empresa transmissent «e1» i l'empresa adquirent «e2» per a l'any «a» de les instal·lacions anteriors ha de tenir en compte els dies de titularitat de cadascun d'aquests i s'obté aplicant el mètode de l'apartat 3.b).

5. La retribució per desenvolupament de mercat de les instal·lacions transmeses, $RDM_a^{T,e1}$ i $RDM_a^{T,e2}$, s'efectua d'acord amb el procediment següent:

a) Es determina la retribució per desenvolupament de mercat de les instal·lacions transmeses considerant la demanda de gas acumulada l'any de gas «a» i els punts de subministrament a 30 de setembre de l'any de gas «a».

b) El valor obtingut es reparteix entre el transmissor i l'adquirent en funció dels dies de titularitat de cadascun d'aquests l'any de gas «a».

6. L'incentiu per la liquidació de les minves associades a la instal·lació transmesa (IM_a^e) es calcula d'acord amb el que preveu l'article 5 i ha de ser proporcional als dies corresponents de cada empresa.

7. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'establir mitjançant una resolució, previ tràmit d'audiència, el repartiment entre titulars dels imports anuals de retribució associats a les instal·lacions transmiseses, i els ajustos que s'hagin de fer en la retribució de cada empresa l'any de la transmissió dels conceptes de retribució base (RDE_{2020}^e), retribució transitòria de distribució (RTD_a^e), retribució per desenvolupament de mercat (RDM_a^e) i incentiu per la liquidació de les minves associades a la instal·lació transmesa (IM_a^e).

CAPÍTOL IV

Altres disposicions

Article 12. Instal·lacions de distribució i plans de desenvolupament i de tancament d'instal·lacions.

1. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de sol·licitar informació, que s'ha de presentar abans del 15 de desembre de cada any, de les xarxes en servei a 31 de desembre de l'any anterior i els plans de desenvolupament i de tancament d'instal·lacions de les empreses distribuïdores per a l'any en curs i els deu anys següents.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de facilitar l'accés a la informació enviada tant al Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic com a les comunitats autònomes que ho sol·licitin en l'àmbit de les seves competències.

2. La informació de les xarxes de distribució en servei ha de contenir com a mínim el detall següent:

- a) Les coordenades de la traça basada en cartografia digital de procedència oficial.
- b) El codi d'identificació de tram d'obra lineal (CITOL) o de connexió de servei (CITAC).
- c) El municipi on s'ubica el tram o la connexió de servei.
- d) L'any de posada en servei per primera vegada del tram.
- e) La pressió de disseny en bars relatius.
- f) El diàmetre en polzades o en mil·límetres.
- g) El material de la canonada (acer, polietilè, etc.).
- h) La longitud en metres.
- i) El nom i el CIF del titular que va posar en servei la instal·lació per primera vegada.
- j) Si n'hi ha, el nom i el CIF del titular que va traspassar o va vendre la instal·lació al distribuïdor declarant.

3. Els plans de desenvolupament i de tancament d'instal·lacions de cada empresa distribuïdora han d'incloure almenys la informació següent per a cada municipi i per a cada any natural:

a) Per a cada rang de pressió (superior a 60 bar; igual o inferior a 60 bar i superior a 16 bar; igual o inferior a 16 bar i superior a 4 bar, i inferior o igual a 4 bar): la longitud de nova xarxa de distribució, de xarxa de GLP transformada i de reposició o substitució de la xarxa preexistent del municipi la construcció de la qual estigui prevista, expressada en quilòmetres amb un decimal; el nombre de noves ERM/EM i, si s'escau, reposades o substituïdes i el nombre de punts de subministrament que es preveu posar en servei i la seva demanda associada en la nova xarxa de distribució i en les xarxes de GLP transformades en gas natural. Per a les noves xarxes de distribució o les xarxes de GLP transformades, a més, s'hi ha d'indicar si s'alimenten des de:

- 1r Una instal·lació de transport, cas en què se n'ha d'indicar el CUAR.

2n Una xarxa de distribució preexistent, cas en què s'hi ha d'indicar la pressió nominal de la canalització a la qual es connecta la nova xarxa.

3r Una planta satèl·lit de GNL, cas en què s'hi ha d'indicar la pressió nominal de la canalització connectada a la planta.

b) La inversió prevista, en milions d'euros amb tres decimals, diferenciant entre la inversió per a una nova xarxa o ERM/EM, per a plantes satèl·lit de GNL i per a una reposició de canonada.

c) El nombre de noves connexions de servei i la seva longitud en metres.

d) La data prevista de posada en explotació de les instal·lacions de distribució, quan es tracti d'un nou municipi o de xarxes de GLP transformades.

e) L'estat de tramitació administrativa actual, quan es tracti d'un nou municipi o de xarxes de GLP transformades.

f) Per a cada rang de pressió (superior a 60 bar; igual o inferior a 60 bar i superior a 16 bar; igual o inferior a 16 bar i superior a 4 bar, i inferior o igual a 4 bar), la longitud de la xarxa de distribució objecte de tancament, expressada en quilòmetres amb un decimal, i el nombre d'ERM/EM objecte de tancament, amb la indicació del motiu del tancament de la instal·lació.

4. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'establir els criteris i les instruccions que s'han de seguir per elaborar la informació que se sol·licita.

Article 13. *Prudència financera requerida als titulars d'actius de distribució de gas natural.*

1. Als efectes d'incorporar un principi de prudència financera requerit als titulars d'actius de distribució de gas natural, s'estableix una penalització per a les empreses les ràtios de les quals se situïn fora dels rangs de valors recomanables que enuncia l'apartat cinquè de la Comunicació 1/2019, de 23 d'octubre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, de definició de ràtios per valorar el nivell d'endeutament i la capacitat economicofinancera de les empreses que duen a terme activitats regulades, i de rangs de valors recomanables d'aquests.

2. La penalització per a l'empresa «e» per a l'any «n» és el resultat d'aplicar les fórmules següents.

$$PPF_n^e = -0,01 * R_n^e * (1 - IGR_{n-2}^e), \text{ si } IGR_{n-2}^e < 0,90$$

On:

n: és cada any natural del període regulador.

PPF_n^e : és el valor de la penalització de l'empresa «e» l'any «n», en euros.

R_n^e : és la retribució de l'empresa «e» per l'activitat de distribució de gas natural per a l'any natural «n», determinada d'acord amb la fórmula següent:

$$R_n^e = \frac{3}{4} RL_a^e + \frac{1}{4} RL_{a+1}^e$$

On:

RL_a^e : és la retribució de l'empresa «e» per l'activitat de distribució de gas natural per a l'any de gas «a» segons les retribucions considerades per a aquestes activitats en la liquidació definitiva de l'any de gas esmentat.

IGR_{n-2}^e : és l'índex global de ràtios calculat amb els estats financers de l'any «n-2» per a l'empresa «e», que defineix l'apartat sisè de la Comunicació 1/2019, de 23 d'octubre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

3. La penalització no és aplicable si deriva de l'existència de saldos pendents de liquidar al sistema gasista, o de fiances i dipòsits pendents de tornar a clients, que s'hagin computat com a deute.

4. La penalització no és aplicable si l'empresa «e» forma part d'un grup de societats en què la matriu del grup esmentat també és titular d'actius del sistema gasista i, a nivell agregat o consolidat de la matriu esmentada i les seves filials titulars d'actius de xarxa, l'IGR és superior o igual a 0,90.

5. L'índex global de ràtios de l'any «n-2» es determina, per a cada titular d'actius del sistema gasista, sobre les seves dades relatives a l'exercici «n-2», mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, prèvia audiència als interessats, en la qual poden al·legar sobre els càlculs efectuats i sobre la concurrència dels supòsits que recullen els apartats 3 i 4.

6. El valor de la penalització de cada any natural «n» per a cada empresa «e» es determina mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

Article 14. *Meritació de la retribució reconeguda.*

Les retribucions reconegudes de manera provisional a compte i les definitives corresponents a l'any de gas en curs es meriten en proporció amb el nombre de dies naturals transcorreguts respecte al nombre de dies naturals de l'any de gas.

Article 15. *Requeriments d'informació addicional.*

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot sol·licitar als subjectes obligats qualssevol informacions que tinguin per objecte aclarir l'abast i justificar el contingut de les informacions remeses en compliment d'aquesta Circular.

Article 16. *Inspeccions.*

De conformitat amb l'article 7.39 de la Llei 3/2013, de 4 de juny, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot dur a terme les inspeccions que consideri oportunes amb la finalitat de confirmar la veracitat de la informació que, en compliment d'aquesta Circular, se li aporti.

Si com a conseqüència de les inspeccions es detecten diferències en els valors considerats de punts de subministrament i quantitat de gas natural subministrada, es pot corregir, mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, la retribució establerta.

Disposició addicional primera. *Primer període regulador d'aplicació.*

El primer període d'aplicació de la metodologia de retribució que recull aquesta Circular transcorre des de l'1 de gener de 2021 fins al 31 de desembre de 2026.

Disposició addicional segona. *Determinació de l'any de gas 2021.*

L'any de gas 2021 s'inicia l'1 de gener de 2021 i finalitza el 30 de setembre de 2021.

Disposició addicional tercera. *Unitats d'aplicació.*

Als efectes d'aplicació de la metodologia que desplega aquesta Circular, i llevat que s'indiqui el contrari:

1. Els valors i imports s'expressen en euros (€) amb dos decimals.
2. Les quantitats de gas s'expressen en MWh amb tres decimals.
3. El nombre de punts de subministrament no té decimals.
4. Els preus i les retribucions unitàries s'expressen en €/magnitud física amb tres decimals.
5. Els percentatges s'expressen amb dos decimals.
6. Els tants per un s'expressen amb quatre decimals.

Disposició addicional quarta. *Paràmetres retributius per al primer període regulador.*

1. Per al primer període d'aplicació d'aquesta Circular, els paràmetres que preveu l'article 7 queden fixats de la manera següent:

a) La retribució unitària per punt de subministrament (PS) connectat a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar en municipis gasificats ($RPS_{p \leq 4b}^{mg}$) es fixa en 50,47 €/PS.

b) La retribució unitària per punt de subministrament (PS) connectat a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar en municipis de gasificació recent ($RPS_{p \leq 4b}^{mgr}$) es fixa en 70,66 €/PS.

c) La retribució unitària pel gas subministrat i facturat a punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar amb un consum anual inferior o igual a 50 MWh ($RGS_{p \leq 4b}^{50MWh}$) es fixa en 7,57 €/MWh.

d) La retribució unitària pel gas subministrat i facturat a punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar amb un consum anual superior a 50 MWh i inferior o igual a 8 GWh ($RGS_{p \leq 4b}^{8GWh}$) es fixa en 4,54 €/MWh.

e) La retribució unitària pel gas subministrat i facturat a punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny entre 4 i 60 bar i/o als que estan connectats a xarxes de distribució d'una pressió igual o inferior a 4 bar amb un consum anual superior a 8 GWh ($RGS_{p < 60b}^{Resta}$) es fixa en 1,26 €/MWh.

f) La retribució unitària addicional pel gas subministrat i facturat a nous punts de subministrament connectats a noves xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny entre 4 i 60 bar posades en servei després del 31 de desembre de 2020 durant els primers 5 anys de gas des que el punt de subministrament iniciï el seu consum ($RGS_{4 < p < 60b}^{NPS}$) es fixa en 0,50 €/MWh.

g) La retribució unitària addicional pel gas natural facturat a punts de subministrament d'estacions de servei per a la seva venda com a gas vehicular (RGS_{ESS}) es fixa en 0,50 €/MWh.

2. D'acord amb l'article 60.1 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de determinar mitjançant una resolució, previ tràmit d'audiència, el percentatge en què, si s'escau, i d'acord amb l'anàlisi de costos corresponent, sigui procedent incrementar els paràmetres de retribució aplicables a l'activitat de distribució de gas natural en territoris insulars.

Disposició addicional cinquena. *Aplicació gradual de la penalització per procurar la prudència financera.*

Als efectes de possibilitar l'adaptació de les empreses als rangs de valors recomanables, la penalització que estableix l'article 13 no és aplicable fins a l'any 2024, quart any del primer període d'aplicació de la metodologia, sobre la base d'un IGR basat en els estats financers de l'any 2022.

Disposició addicional sisena. *Quantificació de l'ajust retributiu derivat de l'ús d'actius regulats en productes i serveis connexos.*

Fins que s'aprovi la resolució que esmenta l'article 9.3 sobre productes i serveis connexos, s'ha de considerar el cinquanta per cent dels ingressos anuals obtinguts en la realització de productes o la prestació de serveis connexos als efectes de minorar el valor anual de la retribució.

No obstant això, aquest ajust s'ha de regularitzar si de la resolució esmentada en resulta un percentatge inferior d'ingressos.

Disposició addicional setena. *Informació reguladora de costos.*

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar, prèvia audiència, mitjançant una circular, les disposicions pertinents per al desplegament de la informació reguladora de costos i per a l'obtenció de tota la informació necessària per determinar si les empreses distribuïdores estan rebent per la seva activitat de distribució de gas natural una rendibilitat adequada, en els termes que disposa l'article 60.1 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre. La informació reguladora ha de definir els costos admissibles i els ingressos que s'hagin de considerar per a les activitats o funcions amb retribució regulada.

A aquests efectes, les empreses distribuïdores han de portar una comptabilitat separada, per a la Península i cada territori extrapeninsular, amb el detall anual dels ingressos, les despeses, els actius i passius necessaris per dur a terme tant les diferents activitats regulades de l'àmbit de la distribució que preveu l'article 91 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, com qualsevol altra activitat que sigui retribuïda amb un règim econòmic regulat. Si s'escau, també han de portar un detall dels comptes i separar-hi els ingressos i les despeses (costos i inversions) efectuats anualment, per a cadascun dels productes o serveis connexos definits.

Disposició addicional vuitena. *Avaluació del model retributiu.*

1. De conformitat amb els articles 129.4 i 130 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de portar a terme una avaluació del model retributiu que estableix aquesta Circular abans de finalitzar un període regulador.

2. Aquesta avaluació ha de valorar el compliment dels criteris i principis generals que estableixen l'article 92 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, i els articles 59 i 60 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, així com el grau de compliment de les orientacions de política energètica que estableix l'apartat novè de l'Ordre TEC/406/2019, de 5 d'abril, o els objectius que resultin del Marc estratègic d'energia i clima i de la planificació de les infraestructures que es pugui fer.

3. El resultat de l'avaluació s'ha de plasmar en un informe que s'ha de fer públic i que ha d'anar precedit d'un període d'informació pública. L'informe esmentat es pot referir als criteris que podria seguir una adequació eventual del model retributiu que estableix la Circular, a partir de l'avaluació dels seus efectes, amb la finalitat d'atorgar estabilitat i predictibilitat al marc normatiu que estableix aquesta Circular per a períodes reguladors successius.

Disposició transitòria primera. *Retribució per desenvolupament de mercat corresponent a la variació de punts de subministrament de 2020.*

S'ha de regularitzar la retribució per desenvolupament de mercat de 2020 corresponent a la variació de punts de subministrament connectats a xarxes amb una pressió de disseny inferior o igual a 4 bar determinada per l'aplicació de l'annex X de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, com a conseqüència del canvi de procediment per determinar la variació de punts de subministrament que recull la metodologia de la Circular.

Les empreses distribuïdores tenen dret a una retribució addicional per desenvolupament de mercat el 2020 per la diferència existent entre el nombre mitjà de punts de subministrament considerat per determinar la retribució de l'any 2020 i el nombre de punts de subministrament a 31 de desembre de 2020 que, en aplicació d'aquesta Circular, es prengui en consideració per determinar la retribució per desenvolupament de mercat de 2021.

Disposició transitòria segona. *Retribució per desenvolupament de mercat per a l'any de gas 2021.*

La determinació de la retribució per desenvolupament de mercat per a l'any de gas 2021 s'ha de fer prenent la variació de les quantitats de gas subministrat i facturat en el període entre l'1 de gener de 2021 i el 30 de setembre de 2021 respecte al període entre l'1 de gener de 2020 i el 30 de setembre de 2020.

Disposició transitòria tercera. *Retribució de municipis de gasificació recent anteriors a l'1 de gener de 2021.*

Als municipis que, als efectes de l'apartat 2 de l'annex X de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, tinguin la consideració de municipis de gasificació recent, se'ls segueix aplicant la retribució unitària per punt de subministrament que estableix aquesta Circular fins al compliment dels cinc anys des de l'any de la seva primera posada en servei.

Disposició final. *Entrada en vigor.*

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

Madrid, 31 de març de 2020.– El president de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, José María Marín Quemada.